



**HRVATSKI SABOR**

KLASA: 022-03/21-01/59

URBROJ: 65-21-02

Zagreb, 8. srpnja 2021.



Hs\*\*NP\*022-03/21-01/59\*65-21-02\*\*Hs

**P.Z.E. br. 159**

**ZASTUPNICAMA I ZASTUPNICIMA  
HRVATSKOGA SABORA**

**PREDSJEDNICAMA I PREDSJEDNICIMA  
RADNIH TIJELA**

Na temelju članka 178. Poslovnika Hrvatskoga sabora u prilogu upućujem ***Prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji***, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora podnijela Vlada Republike Hrvatske, aktom od 8. srpnja 2021. godine.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva i održivog razvoja dr. sc. Tomislava Čorića i državne tajnike Ivu Milatića, dr. sc. Marija Šiljega, Milu Horvata i Natašu Mikuš Žigman.

**PREDSJEDNIK**

**Gordan Jandroković**



**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

KLASA: 022-03/21-01/32  
URBROJ: 50301-05/27-21-4

Zagreb, 8. srpnja 2021.


**PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA**

**PREDMET:** Prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

Na temelju članka 85. Ustava Republike Hrvatske („Narodne novine“, br. 85/10. - pročišćeni tekst i 5/14. - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske) i članka 172. Poslovnika Hrvatskoga sabora („Narodne novine“, br. 81/13., 113/16., 69/17., 29/18., 53/20., 119/20. - Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske i 123/20.), Vlada Republike Hrvatske podnosi Prijedlog zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj usklađenosti s pravnom stečevinom Europske unije.

Za svoje predstavnike, koji će u njezino ime sudjelovati u radu Hrvatskoga sabora i njegovih radnih tijela, Vlada je odredila ministra gospodarstva i održivog razvoja dr. sc. Tomislava Čorića i državne tajnike Ivu Milatića, dr. sc. Marija Šiljega, Milu Horvata i Natašu Mikuš Žigman.

 3  
PREDSJEDNIK  
mr. sc. Andrej Plenković

**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

---

**PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

---

**Zagreb, srpanj 2021.**

# **PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

## **I. USTAVNA OSNOVA ZA DONOŠENJE ZAKONA**

Ustavna osnova za donošenje ovoga Zakona sadržana je u članku 2. stavku 4. podstavku 1. Ustava Republike Hrvatske („Narodne novine“, br. 85/10. – pročišćeni tekst i 5/14. – Odluka Ustavnog suda Republike Hrvatske).

## **II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI**

### **Ocjena stanja**

Republika Hrvatska je od 2007. godine stvarala poticajan okvir za razvoj obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, a Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15., 123/16., 131/17., 96/18. i 111/18.) u hrvatsko zakonodavstvo uveden je po prvi puta 2015. godine kao zakonodavni akt koji uređuje pitanje korištenja obnovljive energije u Republici Hrvatskoj u energetske transformacijama, na način koji stvara preduvjete za povećanje udjela obnovljive energije u krajnjoj potrošnji sukladno ciljevima energetske tranzicije na niskougljično gospodarstvo. Predmetnim Zakonom i njegovim izmjenama iz 2018. godine, Republika Hrvatska je svoje zakonodavstvo uskladila s Direktivom 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ, koja je posljednji put izmijenjena Direktivom Vijeća 2013/18/EU od 13. svibnja 2013. o prilagodbi Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora zbog pristupanja Republike Hrvatske (tekst značajan za EGP).

U energetske sustavu događaju se korjenite promjene s ciljem njegove dekarbonizacije koje donose nove mogućnosti i izazove svim sudionicima na tržištima energije. Upravo iz tog razloga bilo je potrebno, na razini Europske unije, donijeti novi regulatorni okvir kojim se uređuje pitanje ciljeva za novo desetogodišnje razdoblje, nakon 2020. godine. Od veljače 2015. godine, Europska komisija je pokrenula niz aktivnosti imajući u vidu Energetsku uniju, koju čine građani koji su u potpunosti spremni preuzeti odgovornost za energetske tranziciju prema održivom gospodarstvu, te koji žele sudjelovati u njoj. Tako je na samom kraju 2018. godine Europska unija donijela više zakonskih akata odnosno direktiva koji imaju za cilj stvoriti temelje za jasno provođenje energetske politike u smislu povećanja energetske učinkovitosti, održivosti proizvodnje i korištenja energije i energetske resursa, ulogu obnovljivih izvora energije u smanjivanju energetske ovisnosti kao i poticanje građana da sudjeluju u energetske tranziciji. Za takve aktivnosti nužno je pripremiti energetska tržišta za izazove koje donosi energetske tranzicija prema čistoj energiji, te su donesena i nova pravila uređenja tržišta električne energije u 2019. godini. Jedan važan element u kreiranju energetske politike je tako i stvaranje i funkcioniranje energetske Unije kojom se žele otkloniti prepreke za veću integraciju tržišta i učinkovitiju međusobnu suradnju država članica i to ne samo po pitanju energetske sigurnosti već i šire, u zajedničkom ostvarivanju ciljeva unije, te stvaranju niskougljičnog gospodarstva.

U okviru takozvanog „zimskog paketa“ energetske zakona s kraja 2018. godine donesena je i Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (Tekst značajan za EGP) (u daljnjem tekstu: Direktiva (EU) 2018/2001) kojom se utvrđuje zajednički okvir za promicanje energije iz obnovljivih izvora i postavlja obvezujući cilj Europske unije za ukupan udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije Europske unije u 2030. Direktivom (EU) 2018/2001 propisuju se ujedno i pravila o financijskoj potpori za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, o vlastitoj potrošnji takve električne energije, upotrebi energije iz obnovljivih izvora za sektore grijanja, hlađenja i prometa, regionalnoj suradnji država članica, međusobno, i s trećim zemljama, jamstvu podrijetla električne energije, upravnim postupcima i informacijama i osposobljavanju. Direktivom (EU) 2018/2001 se također utvrđuju kriteriji održivosti i uštede emisije stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase. Određivanjem obvezujućeg cilja Europske unije za obnovljivu energiju do 2030. od minimalno 32 % udjela obnovljive energije, nastavlja se poticanje razvoja tehnologije za proizvodnju obnovljive energije i pruža se daljnja sigurnost ulagačima u sektoru.

Također, iznimno važan element provođenja europske energetske politike čini Uredba (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o upravljanju energetskom unijom i djelovanjem u području klime, izmjeni uredaba (EZ) br. 663/2009 i (EZ) br. 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva 94/22/EZ, 98/70/EZ, 2009/31/EZ, 2009/73/EZ, 2010/31/EU, 2012/27/EU i 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva Vijeća 2009/119/EZ i (EU) 2015/652 te stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (u daljnjem tekstu: Uredba (EU) 2018/1999) (SL L 197, 25. 7. 2015.). Uredbom (EU) 2018/1999 uspostavlja se mehanizam upravljanja za provedbu strategija i mjera osmišljenih za ostvarivanje ciljeva energetske unije i dugoročnih obveza Europske unije u pogledu emisija stakleničkih plinova u skladu s Pariškim sporazumom kao i za prvo desetogodišnje razdoblje od 2021. do 2030., a posebice energetske i klimatske ciljevi Europske unije do 2030. godine.

Provođenjem energetske politike poticanja obnovljivih izvora energije u Republici Hrvatskoj ostvareni su, pa čak i premašen cilj zacrtan do 2020. godinu, a koji je stabiliziran na 28 % obnovljivih izvora u ukupnoj konačnoj potrošnji energije, dok je zacrtani cilj bio postavljen na 20 % obnovljivih izvora u ukupnoj konačnoj potrošnji energije. U sustavu poticanja izgrađeno je 1030 MW novih proizvodnih postrojenja na obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju. Međutim, još uvijek veliki udio obnovljivih izvora energije za grijanje i hlađenje se temelji na korištenju ogrijevanog drva u kućanstvima i upravo zato je potrebno napraviti i iskorak u većem korištenju novih tehnologija koji koriste obnovljive izvore energije, a mogu zadovoljiti i potrebe kada se radi o grijanju prostora i/ili tople vode, kao i kod hlađenja.

Sukladno navedenom, potrebno je zakonodavni okvir kojim se rješavaju pitanja obnovljive energije u proizvodnji električne i toplinske energije uskladiti i dodatno unaprijediti. Iako je izmjenama i dopunama Zakona iz 2018. godine postignut bitan napredak u provođenju održivih energetske politike, posebice kada se govori o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe u distribuiranim proizvodnim postrojenjima, isti je potrebno uskladiti s novim odredbama Direktive (EU) 2018/2001 kao i onim što posljedično proizlazi iz direktive kojom se uređuje tržište električne energije, odnosno Direktive (EU) 2019/944 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište električne energije i izmjeni Direktive 2012/27/EU (Tekst značajan za EGP.).

Također, dodatni izazov predstavlja postojeći visoki udio obnovljivih izvora u grijanju i hlađenju koji se sukladno Direktivi (EU) 2018/2001 treba u narednom desetljeću povećavati, na način da svaka država članica nastoji povisiti udio obnovljive energije u tom sektoru okvirno za 1,3 postotna boda kao godišnji prosjek izračunat za razdoblja od 2021. do 2025. i od 2026. do 2030., polazeći od udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja u 2020. godini.

### **Osnovna pitanja koja se trebaju urediti Zakonom**

Ovim Zakonom se uređuju pitanja od značaja za provedbu energetske tranzicija prema korištenju obnovljivih izvora energije sukladno Strategiji energetskog razvoja do 2030. s pogledom na 2050. godinu („Narodne novine“, broj 25/20.) te Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine kao temeljnih akata provođenja energetske politike, u dijelu koji se posebice odnosi na stavljanje i korištenje obnovljive energije na tržištima električne i toplinske energije. Europska unija je uspostavila financijski okvir za poticanje ulaganja u projekte obnovljive energije u državama članicama, među ostalim i upotrebom financijskih instrumenata, kako bi se pomogli ambiciozni doprinosi država članica postizanju cilja Europske unije. U tom smislu, nužno je potpuno usklađenje zakonodavnog okvira. Tako će Europska komisija usmjeriti dodjelu sredstava na smanjenje troškova kapitala za projekte obnovljive energije, jer takav trošak ima bitan utjecaj na troškove projekata obnovljive energije i njihovu konkurentnost, kao i na razvoj osnovne infrastrukture za poboljšanje, tehnički izvediv i ekonomski pristupačan porast obnovljive energije, kao što su infrastruktura za prijenosnu i distribucijsku mrežu, inteligentne mreže i međupovezanost. Ambicioznom energetskom politikom u smislu korištenja obnovljivih izvora energije i jasnim i preciznim zakonodavnim okvirom u Republici Hrvatskoj stvaraju se preduvjeti da se najkasnije do 2040. godine, u Republici Hrvatskoj električna energije ne proizvodi i ne uvozi iz elektrana koje koriste ugljen.

U Republici Hrvatsko se pokazalo da su programi potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora djelotvoran način poticanja njezine uporabe. Stoga će se i nadalje primjenjivati programi potpora u obliku kojim se ne dovodi do narušavanja u pogledu funkcioniranja tržišta električne energije. Potpora mora biti tržišno utemeljena s jasnom razinom potpore i ona je, zajedno s mjerama za pripremu tržišta na povećanje udjela obnovljive energije, ključan element za povećanje tržišne integracije obnovljive električne energije, vodeći pritom računa o različitim sposobnostima kućanstava, malih i velikih proizvođača da se uključe doprinosom i ujedno odgovore na tržišna kretanja. Natječajni postupci za dodjelu potpora otvoreni su svim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora na nediskriminirajućoj osnovi, a sukladno jasnim i upravljivim kriterijima provođenja energetske politike.

Također pri razvoju programa potpore za obnovljive izvore energije države članice trebale bi razmotriti dostupnu održivu opskrbu biomasom i uzeti u obzir načela kružnog gospodarstva i hijerarhije otpada propisane Direktivom 2008/98/EZ, kako bi se izbjegla nepotrebna narušavanja tržišta sirovina.

Zakonom bi se sukladno Direktivi (EU) 2018/2001 trebala olakšati prekogranična potpora za obnovljivu energiju, a da se pritom ne utječe nerazmjerno ili dodatno na nacionalne programe potpore, prostorne i okolišne utjecaje. Prekogranično sudjelovanje nastavak je razvoja politike Europske unije u području obnovljive energije, kojom se potiče konvergencija i suradnja, s ciljem doprinosa obvezujućem cilju Europske unije. Kako bi se osiguralo uzajamno otvaranje programa potpore koje nosi obostrane koristi države članice sudionice trebale bi potpisati sporazume o suradnji. Predloženim Zakonom se osigurava da Republika Hrvatska

zadrži kontrolu nad tempom uvođenja kapaciteta za proizvodnju obnovljive električne energije na svojem državnom području, posebno uzimajući u obzir povezane troškove integracije i potrebna ulaganja u elektroenergetsku mrežu.

Republika Hrvatska u cilju izbjegavanja narušavanja koje rezultiraju pretjeranim uvozom resursa iz trećih zemalja, ovim Zakonom promiče pristup životnog ciklusa i propisuje princip jednakovrijednog razmatranja električne energije koja je proizvedena i koja je uvezena iz trećih zemalja na način razmatranja ispunjavanja obveza vezanih uz emisije stakleničkih plinova, ali na način da sam sustav nije ovisan o tom uvozu, tehnički ni cijenom proizvoda.

U Zakonu se, uz već uvedeni pojam proizvodnih postrojenja korisnika za samoopskrbu i kupca za vlastite potrebe, proširuje na nove sudionike tržišta električne energije sukladno zakonu kojim se uređuje tržište električne energije, a koji prepoznaje nove sudionike aktivnog kupca i energetske zajednice. Tako se definiraju potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, te se ovim Zakonom uređuje mogućnost sudjelovanja istih u programima potpore pod jednakim uvjetima s ostalim sudionicima. U tu se svrhu omogućava poduzimanje mjera, kao što su pružanje informacija, tehnička i financijska pomoć, smanjenje administrativnih zahtjeva, uključujući kriterije nadmetanja usmjerene na zajednice, određivanje odgovarajućih razdoblja za nadmetanje za zajednice obnovljive energije ili omogućivanje zajednicama obnovljive energije isplatu naknada izravnom potporom kada ispunjavaju zahtjeve za mala postrojenja.

Kako je potrebno utvrditi regulatorni okvir koji bi omogućio potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora da proizvode, troše, skladište i prodaju električnu energiju bez izlaganja nerazmjernim opterećenjima postavljaju se jasni kriteriji za korištenje posebnih statusa vezanih uz proizvodnju za vlastite potrebe. U ovom smislu se dosadašnji zakon proširuje na način da će građani koji žive u stanovima moći iskoristiti te mogućnosti za potrošače u istoj mjeri kao i kućanstva u obiteljskim kućama. Pri tome nužno je razlikovati potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju pojedinačno i one koji djeluju zajednički, zbog njihovih različitih karakteristika u onoj mjeri u kojoj je svako takvo razlikovanje proporcionalno i propisno utemeljeno, vodeći računa o sigurnosti, stabilnosti i mogućnosti pojedinih sustava, odnosno osiguravanja tehničke i financijske održivosti električnog sustava, ograničavanja potpore na ono što je objektivno potrebno i učinkovitu uporabu programa potpore.

Obveze država članica da izrade nacрте akcijskih planova za obnovljivu energiju i izvješća o napretku te obveza Europske komisije da izvješćuje o napretku država članica nužne su radi povećanja transparentnosti, razjašnjavanja ulagačima i potrošačima te omogućivanja djelotvornog praćenja. Uredbom (EU) 2018/1999 te se obveze ugrađuju u sustav upravljanja energetsom unijom u kojem se obveze planiranja, izvješćivanja i praćenja u područjima energetike i klimatske politike pojednostavnjuju. Platforma za transparentnost u području obnovljivih izvora energije ugrađena je u širu e-platformu propisanu tom uredbom.

Ovim Zakonom se osigurava da se tijekom postupaka ocjene, planiranja ili izdavanja dozvola za proizvodna postrojenja za proizvodnju obnovljive energije, uzme u obzir pravo Europske unije, u području zaštite okoliša te doprinos energije iz obnovljivih izvora u ostvarivanju ciljeva zaštite okoliša i ciljeva u području klimatskih promjena, osobito u usporedbi s proizvodnim postrojenjima koja ne proizvode energiju iz obnovljivih izvora.

Direktiva (EU) 2018/2001 postavlja mogućnost određivanja minimalnih zahtjeva za korištenje obnovljivih izvora od nacionalne, preko regionalne i lokalne za uporabu energije iz

obnovljivih izvora u novim i obnovljenim zgradama kako bi isti doveli do znatnog povećanja uporabe energije iz obnovljivih izvora. Stoga se pri planiranju budućih sustava na svim razinama mora posebno analizirati i voditi računa o mogućnostima uporabe učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja ili drugih energetske infrastrukture ako sustavi centraliziranoga grijanja i hlađenja nisu dostupni, kako bi se ispunili ti zahtjevi.

Prijedlogom zakona se osigurava nužno informiranje o upravnim procedurama i mogućnostima i izrada Priručnika radi olakšavanja razumijevanja postupaka za nositelje projekata i građane koji žele ulagati u obnovljivu energiju. Nadalje jamstva podrijetla, koja su trenutačno uvedena za obnovljivu električnu energiju, proširuju se kako bi obuhvatila plin proizveden iz obnovljivih izvora.

Ovim Zakonom se uvode kriterije održivosti u skladu s Direktivom (EU) 2018/2001 i ušteda emisija stakleničkih plinova za goriva iz biomase koja se upotrebljava u sektoru električne energije, te sektoru grijanja i hlađenja kako bi se i dalje osiguravala visoka ušteda emisija stakleničkih plinova u odnosu na alternativu fosilnih goriva, izbjegli nenamjerni učinci na održivost i promicalo unutarnje tržište.

### **Posljedice koje će donošenjem Zakona proisteći**

Ovim Zakonom:

- postavlja se cilj ukupne obnovljive energije u krajnjoj potrošnji energije u 2030. godini
- utvrđuju se transparentna i nedvosmislena pravila za izračunavanje udjela energije iz obnovljivih izvora i definiranje tih izvora
- uvodi se obveza izvješćivanja Europskoj komisiji sukladno Uredbi (EU) 2018/1999
- propisuje se mogućnost suradnje na zajedničkim projektima s drugim članicama Europske unije i statističkom prijenosu udjela obnovljive energije
- propisuje se mogućnost poticanja korištenja obnovljive energije na način na koji će se otkloniti nedostaci tržišta energije u razvoju novih proizvodnih postrojenja
- ugrađuju se jasna pravila, opseg i dinamika davanja potpora u skladu s mogućnostima planiranja razvoja, izgradnje i modernizacije energetske sustava
- ostvaruje se jasan postupak za odobravanje, certificiranje i izdavanje dozvola za proizvodna postrojenja za proizvodnju obnovljive energije koji je objektivan, transparentan, ne diskriminirajući i razmjeran pri primjeni pravila za posebne projekte
- ustanovljava se jedinstvena točka za informiranje vezano uz razvoj projekata obnovljive energije, te se jasno naznačuje nadležnost pojedinih tijela koje sudjeluju u postupcima potrebnim za razvoj projekata obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije
- propisuje se izrada priručnika o upravnim postupcima i ishodu dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije
- uređuju se pitanja jamstva podrijetla obnovljive energije
- uređuje se pitanje uspostave i vođenja registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača.

### **III. OCJENA I IZVORI POTREBNIH SREDSTAVA ZA PROVOĐENJE ZAKONA**

Za provođenje ovoga Zakona neće biti potrebno osigurati dodatna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske.



# PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI

## I. OPĆE ODREDBE

### *Predmet Zakona*

#### **Članak 1.**

(1) Ovim se Zakonom stvara okvir za promicanje korištenja obnovljive energije na održivi način, uređuju planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, utvrđuju se mjere poticanja za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje se provedba sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, kao i financijske potpore za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za vlastite potrebe, propisuju se pravila o upravnim postupcima i informacijama i osposobljavanju kroz nove obrazovne programe i programe prekvalifikacija, uređuje vođenje registra obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje se pitanje jamstva podrijetla obnovljive energije, uređuje pitanje međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije, kao i kriteriji za održivost uštede emisije stakleničkih plinova, te se uređuju druga pitanja od važnosti za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

(2) Ovim Zakonom uređuju se stjecanje statusa povlaštenog proizvođača energije za proizvodna postrojenja koja koriste bilo koji od primarnih oblika obnovljivih izvora energije na području Republike Hrvatske i/ili visokoučinkovitu kogeneraciju.

(3) Na sve odnose u energetske sektoru, koji se odnose na proizvodnju energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracijskih postrojenja, a nisu uređeni ovim Zakonom, primjenjuju se odredbe zakona kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetske djelatnosti, tržište električne energije, tržište plina i tržište toplinske energije.

(4) Za planiranje, projektiranje, građenje, korištenje, održavanje i uklanjanje proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuju zaštita okoliša i prirode, zaštita i očuvanje kulturnih dobara, državnih potpora, prostorno uređenje, gradnja, tržište električne energije, koncesije, pomorsko dobro, vodno gospodarstvo, obavljanje gospodarskih djelatnosti, pravo vlasništva i drugih srodnih prava te odredbe drugih propisa.

### *Svrha Zakona i interes Republike Hrvatske*

#### **Članak 2.**

(1) Korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa je za Republiku Hrvatsku.

(2) Svrha ovoga Zakona je promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na mjestu potrošnje, povećati udjele u ukupnoj konačnoj potrošnji energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije korištenjem poticajnih mehanizama i regulatornog okvira za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, te ispuniti ciljeve Republike Hrvatske i doprinijeti ciljevima Europske unije u skladu s međunarodnim obvezama Europske unije za dekarbonizaciju.

(3) Korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike, utvrđeni Strategijom energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu („Narodne novine“, broj 25/20.), Integriranim nacionalnim energetskim i klimatskim planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine (u daljnjem tekstu: NECP), propisima kojima se uređuju pojedina tržišta energije, kao i propisima kojima se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti, osobito u smislu:

1. dekarbonizacije energetskog sektora
2. ostvarivanja Nacionalnog cilja korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u vezi s udjelom korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj u 2030. godini
3. šireg održivog korištenja vlastitih prirodnih energetskih resursa
4. dugoročnog smanjenja ovisnosti o uvozu energenata
5. učinkovitog korištenja energije i smanjenja utjecaja uporabe fosilnih goriva na okoliš
6. otvaranja novih radnih mjesta i razvoja poduzetništva u energetici i drugim djelatnostima, koja se iniciraju s razvojem energetskih projekata i njihovih rezultata u lokalnoj zajednici
7. poticanja razvoja novih i inovativnih tehnologija i doprinosa lokalnoj zajednici
8. diversifikacije proizvodnje energije i povećanja sigurnosti opskrbe
9. uključivanje građana i poduzetnika i njihovo aktivno sudjelovanje u energetskej tranziciji.

(4) Prilikom donošenja podzakonskih propisa određenih odredbama ovoga Zakona osigurat će se da su odobrenja i dozvole koji se primjenjuju na proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije te pripadajuće prijenosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu te postupci u kojima se izdaju, razmjerni i potrebni te da doprinose provedbi načela „održiva energetska učinkovitost na prvom mjestu“.

(5) Za izgradnju proizvodnog postrojenja vjetroelektrane i sunčane elektrane određene uredbom o klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i priključnoj snazi proizvodnog postrojenja iz članka 28. ovoga Zakona osniva se pravo služnosti u korist nositelja projekta, za realizaciju projekta obnovljivih izvora energije.

(6) Zahtjevi iz stavka 4. ovoga članka primjenjuje se na oružane snage samo u mjeri u kojoj nisu u sukobu s prirodom i osnovnim ciljem djelovanja oružanih snaga i uz iznimku materijala koji se upotrebljava isključivo u vojne svrhe.

*Primjena pravne stečevine Europske unije*

**Članak 3.**

(1) Ovim se Zakonom u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21. 12. 2018.).

(2) Ovim Zakonom osigurava se provedba slijedećih akata Europske unije:

- Uredbe (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o upravljanju energetsom unijom i djelovanjem u području klime, izmjeni uredaba (EZ) br. 663/2009 i (EZ) br. 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva 94/22/EZ, 98/70/EZ, 2009/31/EZ, 2009/73/EZ, 2010/31/EU, 2012/27/EU i 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva Vijeća 2009/119/EZ i (EU) 2015/652 te stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (Tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.) (u daljnjem tekstu: Uredba (EU) 2018/1999), u dijelu koji se odnosi na sudjelovanje Republike Hrvatske u mehanizmu financiranja Europske unije energije iz obnovljivih izvora i
- Uredba (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetske statistici (Tekst značajan za EGP) (SL L 304, 14. 11. 2008.).

*Pojmovi*

**Članak 4.**

(1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:

1. *biootpad* je biološki razgradiv otpad iz vrtova i parkova, hrana i kuhinjski otpad iz kućanstava, restorana, ugostiteljskih i maloprodajnih objekata i slični otpad iz prehrambene industrije
2. *biomasa* je biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla
3. *bioplin* je plinovita goriva proizvedena iz biomase
4. *centralizirano grijanje ili centralizirano hlađenje* je distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih proizvodnih postrojenja putem centralnih i zatvorenih toplinskih sustava u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa
5. *EKO bilančna grupa* je bilančna grupa koju čine proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne

novine“, br. 116/18. i 60/20.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona

6. *ekološka inovacija* su svi oblici inovacijskih aktivnosti koje dovode do znatnog poboljšanja zaštite okoliša ili su na to usmjerene, uključujući nove proizvodne procese, nove proizvode ili usluge i nove metode upravljanja i poslovanja čijom bi se uporabom ili provedbom vjerojatno spriječili ili znatno umanjili rizici za okoliš, onečišćenje i drugi negativni učinci koji proizlaze iz uporabe resursa, tijekom životnog ciklusa povezanih aktivnosti

7. *ekonomski opravdana potražnja* je potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje energije različitima od kogeneracije

8. *električna energija iz kogeneracije* je električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom utvrđenom uredbom iz članka 41. ovoga Zakona

9. *energija iz obnovljivih izvora* je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin

10. *energija iz okoliša* je toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, tlu, u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi

11. *financijski instrument* su mjere financijske potpore Europske unije koja se pruža iz proračuna kako bi se postigao jedan ili više određenih ciljeva politike Europske unije koje mogu biti u obliku vlasničkih ili kvazivlasničkih ulaganja, zajmova ili jamstava ili drugih instrumenata podjele rizika i koje se prema potrebi mogu kombinirati s drugim vrstama financijske potpore, sa sredstvima u okviru podijeljenog upravljanja ili sa sredstvima iz Europskog razvojnog fonda (ERF)

12. *geotermalna energija* je energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine

13. *goriva iz biomase* su plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase

14. *Hrvatska energetska regulatorna agencija* (u daljnjem tekstu: Agencija) je neovisni regulator energetske djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti

15. *investitor* je fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, a koja još nije stekla uvjete za upis u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

16. *isporučena električna energija* je količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica predala u elektroenergetsku mrežu u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu

17. *jamstvo o podrijetlu* je elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina električne ili toplinske energije ili plina proizvedena iz obnovljivih izvora energije

18. *jednostavna građevina* je jednostavna i druga građevina i radovi sukladno propisima o gradnji

19. *jednostavni postupci* su postupci koji se primjenjuju u postupku izdavanja dozvola za izgradnju i rad proizvodnog postrojenja, te obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, a koji su postupci i rokovi određeni posebnim propisima kojima se uređuje područje izdavanja dozvola za izgradnju i rad proizvodnog postrojenja

20. *kogeneracijsko postrojenje* je proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energija u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja

koja obnovljive izvore energije koriste kao primarni izvor energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije

21. *konačna bruto potrošnja energije* je energetska proizvodnja isporučena za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetska sektor za proizvodnju električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu

22. *konkurentan natječajni postupak za dodjelu tržišne premije odnosno za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom* je nediskriminirajući postupak prikupljanja ponuda kojim se predviđa sudjelovanje dostatnog broja investitora i kojim se potpore dodjeljuju ili na temelju početne ponude koju je ponuđač dostavio, ili na temelju dražbovne cijene, uz ograničenje proračuna, odnosno financijskog obujma povezanog s natječajnim postupkom

23. *korisna toplina* je toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem

24. *korisnik postrojenja za samoopskrbu* je onaj krajnji kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije, čije viškove energije unutar obračunskog razdoblja može preuzeti opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor, pod uvjetom da je unutar kalendarske godine količina električne energije koju je predao u mrežu manja ili jednaka preuzetoj električnoj energiji

25. *krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom* je krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu

26. *mala postrojenja* su proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije, kako su definirane važećim europskim pravilima o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem

27. *ministar* je ministar nadležan za energetiku

28. *Ministarstvo* je tijelo državne uprave nadležno za energetiku

29. *malo i srednje poduzeće* je mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano Preporukom Komisije 2003/361/EZ od 6. svibnja 2003. o definiciji mikro, malih ili srednjih poduzeća (SL L 124, 20. 5. 2003.)

30. *neto isporučena električna energija* je razlika ukupno isporučene električne energije i ukupno preuzete električne energije proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, utvrđena u svakom obračunskom mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno

31. *nositelj projekta* je fizička ili pravna osoba koja na temelju energetske odobrenja određenog propisom kojim se regulira tržište električne energije planira graditi i/ili gradi proizvodno postrojenje i/ili proizvodnu jedinicu i/ili vrši obnovu kapaciteta, a koja je upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

32. *obnova kapaciteta* je obnavljanje proizvodnog postrojenja koje proizvodi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu proizvodnog postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta proizvodnog postrojenja

33. *obveza povezana s obnovljivom energijom* je program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju

uključuje određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata

34. *omjer električne i toplinske energije* je omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno uredbi iz članka 41. ovoga Zakona

35. *operator distribucijskog sustava* je fizička ili pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, kada je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije

36. *operator tržišta energije* je pravna osoba s javnim ovlastima, Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. (HROTE d.o.o.), koja obavlja djelatnost organiziranja tržišta električne energije i tržišta plina kao javnu uslugu, s pravima i dužnostima sukladno odredbama ovoga Zakona

37. *otpad* je otpad kako je definiran propisom kojim se uređuje područje otpada, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji

38. *otpadna topline i hladnoća* je neizbježno grijanje ili hlađenje proizvedeno kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili proizvodnim postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila raspršena u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva

39. *područje nabave* je geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podatci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase

40. *poljoprivredna biomasa* je biomasa proizvedena u poljoprivredi

41. *potrošač vlastite obnovljive energije* je krajnji korisnik koji na svom obračunskom mjernom mjestu proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite obnovljive energije koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost

42. *potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički* je skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke SN distribucijske trafostanice

43. *povlašteni proizvođač električne energije* je energetska subjekt i/ili druga pravna ili fizička osoba koja električnu energiju proizvodi iz obnovljivih izvora energije ili u pojedinačnom proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša, a koja je stekla status povlaštenog proizvođača električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona

44. *preostala kombinacija izvora energije* je ukupna godišnja kombinacija izvora energije za Republiku Hrvatsku, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu

45. *preuzeta električna energija* je količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica preuzela iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu

46. *program potpore* je svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što uključuje, ali se ne ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom

energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija

47. *proizvodna jedinica* je postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, koje je dio proizvodnog postrojenja te koje s drugim proizvodnim jedinicama može koristiti zajedničke dijelove proizvodnog postrojenja i zajedničku pripremu primarnog energenta, odnosno koristi isti izvor energije, pri čemu proizvodna jedinica proizvodi energiju neovisno o drugim proizvodnim jedinicama proizvodnog postrojenja

48. *proizvodno postrojenje* je samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica

49. *proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije* je proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije

50. *projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije* je projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

51. *registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača* (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP-a) je jedinstvena evidencija o projektima obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske

52. *samoopskrba električnom energijom* je zadovoljavanje vlastitih potreba za električnom energijom iz elektroenergetskog postrojenja spojenog unutar svojih instalacija

53. *statistički prijenos među državama članicama* je statistički prijenos određene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija

54. *šumska biomasa* je biomasa proizvedena u šumarstvu

55. *tekuće biogorivo* je tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase

56. *treća država* je svaka država osim Republike Hrvatske ili država članica Europske unije

57. *ugovor o kupnji obnovljive energije* je ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije, a koji nemaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) koji se odnose na otkup zajamčenom cijenom te ovoga Zakona

58. *ukupna učinkovitost* je zbroj proizvedene električne i mehaničke energije te korisne topline podijeljen s primarnom energijom goriva utrošenog u proizvodnom postrojenju, odnosno proizvodnoj jedinici za određeno vremensko razdoblje

59. *uzajamno trgovanje (peer-to-peer) energijom iz obnovljivih izvora* je prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima, kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta, ili neizravno putem ovlaštene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora, a

na način da se pri pravu na uzajamno trgovanje ne dovode u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrbjivači ili agregatori

60. *visokoučinkovite kogeneracije* su kogeneracije koje udovoljavaju kriterijima utvrđenim posebnim propisom kojim se uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije

61. *vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja* je sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja, opću potrošnju proizvodnog postrojenja, potrošnju električne energije povezanu s pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom energije te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja. Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja podmiruje se proizvodnjom iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice ili se preuzima iz mreže preko obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, te se primjenjuje za električnu energiju i druge oblike energije gdje je primjenjivo

62. *zajednica obnovljive energije* su pravne osobe koje ispunjavaju sljedeće uvjete: koja je, u skladu s primjenjivim nacionalnim pravom, utemeljena na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisna i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je ta pravna osoba vlasnik ili ih ona razvija, čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, MSP-i ili jedinice lokalne ili područne (regionalne) samouprave, te čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit.

(2) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje energetska sektor, zakonom kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije, zakonom kojim se uređuje tržište plina, zakonom kojim se uređuje tržište toplinske energije i zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata.

### *Obnovljivi izvori energije*

#### **Članak 5.**

(1) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada, koji se rade sukladno odredbama ovoga Zakona, te klasifikaciji postrojenja obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće:

1. energija Sunčevog zračenja
2. energiju vjetra
3. hidroenergiju
4. geotermalnu energiju
5. energiju biomase te
6. nespecificirane i ostale obnovljive izvore energije.

(2) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade sukladno odredbama ovoga Zakona, te klasifikaciji proizvodnih postrojenja, fosilna goriva dijele se na sljedeća goriva:

1. kameni ugljen
2. smeđi ugljen i lignit
3. prirodni plin
4. naftu i naftne derivate te
5. nespecificirana i ostala fosilna goriva.



(3) Za provedbu ovoga Zakona, Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 28. ovoga Zakona detaljno razrađuje klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i priključnoj snazi proizvodnog postrojenja.

## **II. INTEGRIRANI NACIONALNI ENERGETSKI I KLIMATSKI PLAN ZA REPUBLIKU HRVATSKU, NACIONALNI CILJ KORIŠTENJA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE, IZVJEŠĆE O NAPRETKU PRI POTICANJU I UPORABI ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA**

### *Integrirani nacionalni energetske i klimatski plan za Republiku Hrvatsku*

#### **Članak 6.**

(1) Integrirani nacionalni energetske i klimatski plan za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine (u daljnjem tekstu: NECP) je akt strateškog planiranja iz članka 3. Uredbe (EU) 2018/1999, a u smislu ovoga Zakona temeljni planski dokument energetske i klimatske politike Republike Hrvatske koji se odnosi na određivanje indikativne putanje za povećanje obnovljive energije i postizanje zacrtanog udjela obnovljive energije u konačnoj bruto potrošnji energije u promatranom desetogodišnjem razdoblju u dimenziji dekarbonizacije.

(2) NECP se donosi na razdoblje od deset godina, te se izrađuje, donosi, mijenja i usklađuje sukladno s Uredbom (EU) 2018/1999 i po usvajanju dostavlja se Europskoj komisiji.

(3) NECP, kao i njegove izmjene i dopune, donosi Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, a njime se određuje putanja povećanja udjela obnovljive energije u bruto konačnoj potrošnji, kao rezultat putanja povećanja udjela obnovljive energije u električnoj energiji, grijanju i hlađenju i prometu, uzimajući u obzir nacionalni opći cilj za udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije za Republiku Hrvatsku.

(4) NECP, kao i njegove izmjene i dopune objavljuju se na mrežnim stranicama Ministarstva.

### *Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije*

#### **Članak 7.**

(1) Korištenjem energije iz obnovljivih izvora energije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike utvrđeni strateškim dokumentima energetske i klimatske politike, zakonima i drugim propisima kojima se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, osobito u smislu ostvarenja nacionalnog cilja od najmanje 36,6 % obnovljivih izvora energije u konačnoj bruto potrošnji energije do 2030. godine u Republici Hrvatskoj.

(2) Način utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji energije u Republici Hrvatskoj odredit će se sukladno metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.

(3) Proizvodnja energije, iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, računa se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji energije.

(4) U proizvodnim postrojenjima koja koriste više izvora energije od kojih i obnovljive izvore energije, u svrhu izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, gdje se za potrebe tog izračuna, doprinos svakog izvora energije izračunava na temelju njegova energetskeg sadržaja.

(5) Ministarstvo je dužno izvijestiti Europsku komisiju ako Republika Hrvatska smatra da do 2030. godine zbog više sile neće moći ispuniti nacionalni cilj iz stavka 1. ovoga članka.

(6) Metodologijom iz stavka 2. ovoga članka utvrdit će se i način izračuna količine aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije zahvaćene dizalicama topline, koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.

(7) Ministarstvo do kraja tekuće godine, sukladno metodologiji iz stavka 2. ovoga članka, izrađuje i na svojim mrežnim stranicama objavljuje izvješće o ukupnoj ostvarenoj konačnoj bruto potrošnji energije u prethodnoj godini.

(8) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji iz stavka 2. ovoga članka propisuje ministar pravilnikom kojim se uređuje područje energetske bilance.

#### *Izračun udjela energije iz obnovljivih izvora*

### **Članak 8.**

(1) Konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao zbroj:

1. konačne bruto potrošnje električne energije iz obnovljivih izvora energije
2. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja i
3. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa.

(2) Udio energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena konačnom bruto potrošnjom energije iz svih izvora energija te se izražava u postocima.

(3) U pogledu izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora energije iz stavka 1. ovoga članka plin, električna energija i vodik iz obnovljivih izvora uzimaju se u obzir samo jednom za potrebe izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora.

(4) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno zakonu i podzakonskim aktima kojim se uređuje stavljanje biogoriva u prijevoz ne uzimaju se u obzir.

(5) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 1. ovoga članka, konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u Republici Hrvatskoj iz obnovljivih izvora energije, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite obnovljive energije i zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću

visinu i nema potvrdu o jamstvu podrijetla. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije Republike Hrvatske za potrebe ocjene ispunjavanja ciljeva i pridržavanja okvirnih smjernica, smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije Republike Hrvatske iznosi najviše 6,18 %.

(6) U proizvodnim postrojenjima koja upotrebljavaju više vrsta goriva, te koja upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.

(7) Električna energija proizvedena u hidroelektranama i vjetroelektranama uzima se u obzir u skladu s normalizacijskim pravilima navedenima u uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.

(8) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka, konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora energije u sektoru grijanja i hlađenja, izračunava se kao količina centraliziranoga grijanja i hlađenja proizvedenog iz obnovljivih izvora u Republici Hrvatskoj, uključujući potrošnju druge energije iz obnovljivih izvora u industriji, kućanstvima, uslužnom sektoru, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, za grijanje, hlađenje i proces prerade.

(9) U proizvodnim postrojenjima koji upotrebljavaju više vrsta goriva, te koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo dio grijanja i hlađenja proizveden iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.

(10) Energija iz okoliša i geotermalna energija koja se upotrebljava za grijanje i hlađenje putem dizalica topline i sustava centraliziranog hlađenja uzima se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka pod uvjetom da konačna proizvedena energija znatno premašuje primarni unos energije potrebne za pogon toplinske dizalice.

(11) Količina energije za grijanje i hlađenje koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora izračunava se u skladu s metodologijom određenom uredbom iz članka 41. ovoga Zakona, te se njome uzima u obzir upotreba energije u svim sektorima konačne potrošnje.

(12) Toplinska energija koju proizvode pasivni energetske sustavi kod kojih se niža potrošnja energije postiže pasivno iskorištavanjem konstrukcije građevine ili topline proizvedene energijom iz neobnovljivih izvora ne uzima se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka.

(13) Ministarstvo osigurava usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u izračunu sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavlja Europskoj komisiji u skladu s Uredbom (EZ) br. 1099/2008.

*Izvešće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora*

## **Članak 9.**

(1) Ministarstvo je dužno Europskoj komisiji podnijeti izvješće o napretku Republike Hrvatske u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

(2) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka detaljno navodi:

1. sektorske i ukupne udjele energije iz obnovljivih izvora u prethodne dvije kalendarske godine, te mjere poduzete i planirane na nacionalnoj razini za poticanje rasta udjela energije iz obnovljivih izvora
2. uvođenje i djelovanje programa potpore i drugih mjera za poticanje proizvodnje energije iz obnovljivih izvora i sve promjene u području mjera propisanih NECP-om te informacije o tome kako se električna energija koja prima potporu dodjeljuje krajnjim korisnicima
3. kako Republika Hrvatska, kad je to potrebno, strukturira svoje programe potpore kako bi uzela u obzir primjenu uporabe obnovljive energije koja donosi dodatne koristi u odnosu na druge usporedive primjene, ali koja može imati veće troškove, uključujući goriva i sirovine navedene u pravilniku kojim se uređuju mjere za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu
4. djelovanje sustava jamstava o podrijetlu za električnu energiju, grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora energije i mjere donesene kako bi se osigurala pouzdanost i zaštita od prijevare sustava
5. napredak učinjen u procjeni i poboljšanju administrativnih postupaka kako bi se uklonile regulatorne i neregulatorne prepreke razvoju energije iz obnovljivih izvora
6. mjere poduzete da se osigura prijenos i distribucija električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije te poboljša okvir ili pravila za preuzimanje i podjelu troškova tehničke prilagodbe
7. razvoj u raspoloživosti i uporabi izvora biomase u energetske svrhe
8. izmjene u cijeni sirovina i uporabi zemljišta u Republici Hrvatskoj povezane s povećanom uporabom biomase i drugih oblika energije iz obnovljivih izvora
9. razvoj i udio biogoriva proizvedenoga od sirovina i goriva navedenih u pravilniku kojim se uređuju način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, uključujući procjenu resursa koja je usmjerena na aspekte održivosti u vezi s učinkom zamjene proizvoda za hranu ljudi i životinja za potrebe proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada propisana u zakonu kojim se uređuje održivo gospodarenje otpadom i načela višestruke uporabe biomase, vodeći računa o regionalnim i lokalnim gospodarskim i tehnološkim prilikama, održavanje potrebnih zaliha ugljika u tlu te kvalitetu tla i ekosustava
10. procijenjeni utjecaj proizvodnje pogonskih biogoriva i drugih tekućih biogoriva na biološku raznolikost, izvore vode, kakvoću vode i kakvoću tla u Republici Hrvatskoj
11. procijenjenu neto uštedu emisija stakleničkih plinova zbog uporabe energije iz obnovljivih izvora
12. procijenjeni višak pri proizvodnji energije iz obnovljivih izvora u usporedbi s okvirnim smjernicama koji se može prenijeti u druge države članice te daje ocjenu mogućnosti za zajedničke projekte do 2030. godine
13. procijenjenu potražnju za energijom iz obnovljivih izvora koja se ne može podmiriti domaćom proizvodnjom do 2030. godine

14. informacije o tome kako je procijenjen udio biorazgradivoga otpada u otpadu koji se upotrebljava za proizvodnju energije te što je poduzeto da se te procjene poboljšaju i provjere i

15. količina biogoriva i tekućih biogoriva u jedinicama energije koje odgovaraju svakoj kategoriji skupine sirovina navedenih u posebnom propisu kojim se uređuje način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, koje je Republika Hrvatska uzela u obzir radi postizanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona.

(3) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka izrađuje se na predlošku kojeg utvrđuje Europska komisija za nacionalne akcijske planove za obnovljive izvore energije.

(4) Ako se izvješćem iz stavka 1. ovoga članka utvrdi da se u razdoblju za koje je izvješće izrađeno ne ostvaruju ciljevi utvrđeni NECP-om, Vlada Republike Hrvatske će revidirati NECP.

### *Informacije i osposobljavanje*

#### **Članak 10.**

(1) Republika Hrvatska će u svrhu provedbe ovoga Zakona, kroz nove obrazovne programe, kroz programe prekvalifikacija te zapošljavanja, osigurati popunjavanje potrebnih radnih mjesta stručnim i kvalificiranim osobljem.

(2) Odredbama ovoga Zakona osigurava se da su informacije o mjerama potpore na raspolaganju svim relevantnim akterima, uključujući potrošače, i to ranjive potrošače s niskim prihodima i potrošače vlastite obnovljive energije, zajednicama obnovljive energije, graditeljima, instalaterima, arhitektima, opskrbljivačima opreme i sustavima za grijanje i hlađenje i korištenje električnom energijom te opskrbljivačima prijevoznim sredstvima koja upotrebljavaju obnovljivu energiju i inteligentnih prometnih sustava.

(3) Opskrbljivač opremom ili sustavima osigurava informacije o neto koristima, troškovima te energetske učinkovitosti opreme i sustava za grijanje, hlađenje i korištenje električnom energijom iz obnovljivih izvora.

(4) Ministarstvo osigurava da su programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija na raspolaganju za instalatere manjih kotlova i peći na biomasu, solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih sustava, plitkih geotermalnih sustava i toplinskih crpki.

(5) Programi iz stavka 4. ovoga članka mogu, prema potrebi, uzeti u obzir postojeće programe i strukture i utemeljeni su na kriterijima određenih pravilnikom kojim se uređuje područje poslova upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima i uređajima. Republika Hrvatska priznaje certifikate koje dodijeli druga država članica u skladu s tim kriterijima.

(6) Ministarstvo stavlja na raspolaganje javnosti informacije o programima certificiranja ili programima za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz stavka 5. ovoga članka, kao i popis instalatera koji su kvalificirani ili certificirani u skladu s odredbama stavka 5. ovoga članka..

(7) Pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka osigurava se da su svim relevantnim akterima, ponajprije planerima i arhitektima, na raspolaganju smjernice kako bi mogli na najbolji način uzeti u obzir kombinaciju energije iz obnovljivih izvora, visoko učinkovitih tehnologija te

centraliziranoga grijanja i hlađenja pri planiranju, projektiranju, gradnji i renoviranju industrijskih, komercijalnih ili stambenih površina.

(8) Prema potrebi, uz sudjelovanje lokalnih i regionalnih tijela, mogu se razviti odgovarajući programi informiranja, podizanja razine osviještenosti, usmjeravanja ili osposobljavanja kako bi građane informirali o tome kako da ostvare svoja prava kao aktivni korisnici te o koristima i praktičnim aspektima, uključujući tehničke i financijske aspekte, razvoja i uporabe energije iz obnovljivih izvora, među ostalim potrošnjom vlastite obnovljive energije ili u okviru zajednica obnovljive energije.

*Statistički prijenosi među državama članicama Europske unije i otvaranje programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora*

### **Članak 11.**

(1) Republika Hrvatska može s drugim državama članicama Europske unije sklopiti sporazum o statističkome prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu i urediti druge elemente takvoga prijenosa.

(2) Prenesena količina energije iz obnovljivih izvora:

1. odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica koja obavlja prijenos određene količine energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka 1. ovoga Zakona i NECP-om

2. dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica kojoj se prenosi određena količina energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka 1. ovoga Zakona i NECP-om.

(3) Ako Republika Hrvatska obavlja statistički prijenos iz stavka 1. ovoga članka, statistički prijenos ne utječe na ostvarivanje nacionalnoga cilja iz članka 7. ovoga Zakona.

(4) Sporazumi iz stavka 1. ovoga članka mogu se sklopiti na jednu ili više godina.

(5) Ministarstvo je dužno o sporazumu iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Europsku komisiju najkasnije tri mjeseca nakon završetka svake godine u kojoj je ugovor na snazi, uključujući i dostavu informacija o količini i cijeni energije o kojoj je riječ.

(6) Statistički prijenosi iz stavka 1. ovoga članka smatraju se valjanim tek nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Europsku komisiju.

(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, donosi odluku o provedbi statističkih prijenosa.

(8) Statistički prijenosi ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.

(9) Odluku o sklapanju sporazuma o statističkim prijenosima donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.

(10) Vlada Republike Hrvatske može odlukom propisati u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici, te može otvoriti sudjelovanje u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica uz uvjete koje će propisati odlukom.

(11) Pri otvaranju sudjelovanja u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz stavka 10. ovoga članka, može se omogućiti da je potpora za indikativni udio kapaciteta obuhvaćenog novim potporama ili proračuna dodijeljenog za tu svrhu svake godine otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.

(12) Indikativni udjeli iz stavka 11. ovoga članka mogu u svakoj godini iznositi najmanje 5 % u razdoblju od 2023. do 2026. te najmanje 10 % u razdoblju od 2027. do 2030. ili, u slučaju da su manji od tih vrijednosti, na razini međupovezanosti dotičnih država članica u bilo kojoj godini.

(13) Radi stjecanja dodatnog iskustva u provedbi programa iz stavka 10. ovoga članka, može se organizirati jedan ili više pilot-programa u kojima je potpora otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.

(14) Republika Hrvatska može zatražiti dokaz fizičkog uvoza električne energije iz obnovljivih izvora i u tu svrhu može se ograničiti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u državama članicama s kojima postoji izravna veza putem interkonekcijskih vodova, ali države članice ne smiju promijeniti ili na drugi način utjecati na prekozonske rasporede i dodjelu kapaciteta zbog proizvođača koji sudjeluju u prekograničnim programima potpore. Prekogranični prijenosi električne energije utvrđuju se isključivo na temelju rezultata dodjele kapaciteta sukladno propisima kojima se uređuje područje dodjele kapaciteta.

(15) Ako Republika Hrvatska na temelju odluke iz stavka 10. ovoga članka odluči otvoriti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u drugim državama članicama, relevantne države članice dogovaraju se o načelima takvog sudjelovanja, i takvim dogovorima pokrivaju se najmanje načela dodjele električne energije iz obnovljivih izvora koja je predmet prekogranične potpore.

### *Zajednički projekti država članica Europske unije*

## **Članak 12.**

(1) Republika Hrvatska može s drugom državom članicom Europske unije ili s više država članica surađivati na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije i energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.

(2) Suradnja propisana u stavku 1. ovoga članka može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.

(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o udjelu ili količini električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije proizvedene na teritoriju Republike Hrvatske, u okviru zajedničkoga projekta koji se počeo provoditi nakon 25. lipnja 2009. ili u proizvodnom postrojenju kojem je obnovom povećan kapacitet nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.

(4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka sadrži:

1. opis predloženog proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenom proizvodnom postrojenju
2. podatke o udjelu ili količini električne energije ili grijanja ili hlađenja proizvedenih u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice
3. podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest i
4. podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojem se električna energija ili grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora koju proizvede postrojenje smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.

(5) Trajanje zajedničkog projekta iz stavka 1. ovoga članka može premašiti 2030. godinu.

(6) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države članice koja dostavlja obavijest i koja je navedena u stavku 4. točki 3. ovoga članka.

(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s državama članicama.

(8) Zajednički projekti iz stavka 1. ovoga članka ugovaraju se među državama članicama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora.

(9) Za potrebe iz stavka 3. ovoga članka smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora, energija koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja.

(10) Za potrebe stavka 3. ovoga članka i članka 14. stavka 2. podstavka 1. točke 4. ovoga Zakona smatra se da je jedinice energije iz obnovljivih izvora koje se mogu obračunati kao povećanje kapaciteta postrojenja proizvelo zasebno proizvodno postrojenje koje je pušteno u pogon u trenutku u kojem je došlo do povećanja kapaciteta.

(11) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s državama članicama.

*Učinci zajedničkih projekata država članica Europske unije*

### **Članak 13.**

(1) Ministarstvo je dužno izdati obavijest u roku od tri mjeseca od završetka svake kalendarske godine, a u okviru razdoblja određenoga u skladu s člankom 12. stavkom 4. točkom 4. ovoga Zakona, u kojoj navodi:

1. ukupnu količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom te godine proizvedena u proizvodnom postrojenju iz članka 12. stavka 3. ovoga Zakona



2. količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom godine proizvedena u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom općega nacionalnog cilja druge države članice.

(2) Obavijest iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Europskoj komisiji i drugoj državi članici za koju je obavijest izdana.

(3) Za potrebe ocjenjivanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona količina električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije za koju je izdana obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom 1. ovoga članka:

1. odbija se od količine električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona

2. dodaje se količini električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja općeg nacionalnog cilja druge države članice za koju je obavijest izdana.

#### *Zajednički projekti država članica Europske unije i trećih država*

### **Članak 14.**

(1) Republika Hrvatska može samostalno, s drugom državom članicom Europske unije ili s više država članica, surađivati s trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, te takva suradnja može uključivati privatne operatore i provodi se uz potpuno poštovanje međunarodnog prava.

(2) Električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena u trećoj zemlji uzima se u obzir za potrebe izračuna udjela obnovljive energije država članica samo ako su ispunjeni ovi uvjeti:

- da je električna energija upotrijebljena u Europskoj uniji, što se smatra ispunjenim ako:

1. svi nadležni operatori prijenosnih sustava u zemlji podrijetla, zemlji odredišta ili, ako je to relevantno, svakoj trećoj zemlji provoza dodijeljenim kapacitetima međupovezivanja su predložili količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir

2. nadležni operator prijenosnih sustava koji upravlja interkonekcijskim vodom na strani Europske unije u bilancu unese količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir i

3. predloženi kapacitet i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora u postrojenju iz točke 2. ovoga stavka odnose se na isto razdoblje

4. električnu energiju u okviru zajedničkog projekta iz stavka 1. proizvodi proizvodno postrojenje koje je pušteno u pogon nakon 25. lipnja 2009. ili proizvodno postrojenje s povećanim kapacitetom koje je obnovljeno nakon tog datuma

5. za količinu električne energije proizvedene i izvezene nije primljena potpora iz programa potpore treće zemlje, osim potpore za ulaganje koja je dodijeljena proizvodnom postrojenju i

6. električna energija proizvedena je u skladu s međunarodnim pravom u trećoj zemlji koja je potpisnica Konvencije Vijeća Europe za zaštitu ljudskih prava i temeljnih sloboda ili drugih međunarodnih konvencija, odnosno ugovora o ljudskim pravima.

(3) Europsku komisiju se obavještava o udjelu ili količini električne energije koju proizvede proizvodno postrojenje na području treće zemlje, a koji će se smatrati dijelom udjela obnovljive energije jedne države članice ili više njih. Kad je riječ o više država članica, Europsku komisiju se obavještava o distribuciji tog udjela ili količine među državama članicama. Udio ili količina ne smiju premašiti udio ili količinu koja je stvarno izvezena u Europsku uniju i u njoj upotrijebljena te odgovara količini iz stavka 2. podstavka 1. točaka 1. i 2. ovoga članka i ispunjava uvjete navedene u stavku 2. podstavku 1. ovoga članka.

(4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka izdaje Ministarstvo kada se dio električne energije ili količina električne energije iz stavka 3. ovoga članka smatra dijelom nacionalnoga cilja Republike Hrvatske iz članka 7. ovoga Zakona.

(5) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka sadržava:

- opis predloženog proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenom proizvodnom postrojenju
- podatke o udjelu ili količini električne energije koju je proizvelo proizvodno postrojenje koje se smatra dijelom ukupnog udjela obnovljive energije Republike Hrvatske te, ovisno o zahtjevima za povjerljivošću, odgovarajuće financijske podatke
- podatke o razdoblju, u punim kalendarskim godinama, tijekom kojih je električna energija dio udjela obnovljive energije Republike Hrvatske i
- pisanu potvrdu kojom treća zemlja na čijemu će državnom području proizvodno postrojenje biti pušteno u pogon prihvaća podatke iz podstavaka 2. i 3. ovoga stavka te udio ili količinu električne energije proizvedene u proizvodnom postrojenju koju će za domaće potrebe upotrebljavati ta treća zemlja.

(6) Trajanje zajedničkog projekta s trećim državama može premašiti i 2030. godinu.

(7) Obavijest izdana u skladu s odredbama ovoga članka ne može se mijenjati ni povući bez suglasnosti države članice s kojom se provodi projekt i treće države koja je potvrdila zajednički projekt u skladu sa stavkom 5. podstavkom 4. ovoga članka.

(8) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s trećim državama.

(9) Zajednički projekti s trećim državama ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora.

(10) Za potrebe iz stavka 2. podstavka 1. ovoga članka, smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora energije, koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja, proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja.

(11) Vlada Republike Hrvatske, donosi odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s trećim državama.

*Učinci zajedničkih projekata Republike Hrvatske i trećih država***Članak 15.**

(1) U roku od 12 mjeseci od završetka svake godine, u okviru razdoblja navedenog u članku 14. stavku 5. podstavku 3. ovoga Zakona Republika Hrvatska, kao obavjestiteljica izdaje obavijest u kojoj navodi:

1. ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo proizvodno postrojenje na koje se odnosi obavijest iz članka 14. ovoga Zakona
2. količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo proizvodno postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije u skladu s uvjetima obavijesti iz članka 14. ovoga Zakona i
3. dokaz o ispunjavanju uvjeta iz članka 14. stavka 2. ovoga Zakona.

(2) Ministarstvo podnosi obavijest Europskoj komisiji i trećoj zemlji koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 14. stavkom 5. podstavkom 4. ovoga Zakona.

(3) Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovim Zakonom, količina električne energije iz obnovljivih izvora za koju je izdana obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom 2. ovoga članka dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije Republike Hrvatske, koja je izdala obavijest.

**III. MJERE ZA POTICANJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITE KOGENERACIJE***Program državnih potpora***Članak 16.**

(1) Kako bi se postigao ili premašio cilj Europske unije i doprinos Republike Hrvatske tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za proizvodnju i uporabu energije iz obnovljivih izvora, Republika Hrvatska može primjenjivati programe potpore.

(2) Programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče se integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.

(3) Programi potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora oblikuje se tako da se električna energija iz obnovljivih izvora maksimalno integrira u tržište električne energije i osigurava se da proizvođači energije iz obnovljivih izvora odgovaraju na tržišne cjenovne signale i uvećaju svoje tržišne prihode. U tu svrhu, a uzimajući u obzir neposredne programe zaštite cijena, potpora se daje u obliku tržišne premije, koja bi, među ostalim, mogla biti promjenjiva ili fiksna, uz izuzetak za mala postrojenja i demonstracijske projekte.

(4) Sukladno pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija.

(5) Republika Hrvatska osigurava da projekti korištenja obnovljivih izvora energije primjenom inovativnih tehnologija, i koji su kao takvi dobili potporu za razvoj u okviru Europske unije, ostvare pravo na poticaje, sukladno uvjetima i kriterijima propisanim odredbama ovoga Zakona i uredbe iz članka 28. ovoga Zakona.

(6) Za inovativne tehnologije iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo može izraditi program potpora, sukladno važećim pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije.

(7) Republika Hrvatska osigurava da je sva raspoloživa potpora za proizvodnju električne energije iz kogeneracijskih postrojenja uvjetovana time da je proizvedena električna energija podrijetlom iz visokoučinkovite kogeneracije i da se otpadna toplina učinkovito upotrebljava za ostvarivanje ušteda primarne energije.

(8) Potpora kogeneraciji, proizvodnji i mrežama za centralizirano grijanje i hlađenje podliježe pravilima o državnim potporama.

(9) Električne energija proizvedena u proizvodnim postrojenjima koja koriste goriva iz biomase, a koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno odredbama ovoga Zakona i uredbi iz članka 28., nemaju pravo na potporu.

#### *Zajednički programi potpore*

### **Članak 17.**

(1) Ne dovodeći u pitanje obveze Republike Hrvatske, Republika Hrvatska može s drugim državama članicama Europske unije dobrovoljno odlučiti o udruživanju svojih nacionalnih programa potpore ili ih djelomično uskladiti.

(2) U slučaju udruživanja nacionalnih programa potpore ili njihovog djelomičnog usklađivanja iz stavka 1. ovoga članka određena količina energije iz obnovljivih izvora proizvedena na državnom području jedne države članice sudionice može se smatrati dijelom udjela obnovljive energije druge države članice sudionice ako te države članice:

1. obave statistički prijenos određenih količina energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu državu članicu u skladu s člankom 11. ovoga Zakona ili
2. utvrde pravilo distribucije koje su države članice sudionice dogovorile i prema kojemu se količina energija iz obnovljivih izvora dodjeljuje tim državama članicama.

(3) O pravilu distribucije iz stavka 2. točke 2. ovoga članka Ministarstvo obavještava Europsku komisiju najkasnije tri mjeseca nakon završetka prve godine u kojoj pravilo proizvodi učinke.

(4) U roku od tri mjeseca od završetka svake godine, ako je Ministarstvo obavijestilo Europsku komisiju u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, izdaje obavijest u kojoj navodi ukupnu količinu električne energije ili energije grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih svake godine za koju vrijedi pravilo distribucije iz stavka 2. točke 2. ovoga članka.

(5) Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s odredbama ovoga Zakona, količina električne energije ili energije grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora za koje je

izdana obavijest u skladu sa stavkom 3. ovoga članka preraspodjeljuje se između dotičnih država članica u skladu s pravilom distribucije iz stavka 2. točke 2. ovoga članka iz obavijesti.

### *Stabilnost financijske potpore*

#### **Članak 18.**

(1) Ministarstvo osigurava da se razina potpore pružena projektima energije iz obnovljivih izvora i popratni uvjeti ne revidiraju na način kojim se negativno utječe na prava dodijeljena u skladu s njima i kojim se narušava gospodarska održivost projekata koji su već ostvarili korist od potpore.

(2) Ministarstvo svakih pet godina procjenjuje djelotvornost programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora i njihov znatan distributivni utjecaj na različite skupine potrošača i ulaganja.

(3) Procjena djelotvornosti programa potpora iz stavka 1. ovoga članka uzima u obzir učinak mogućih izmjena programa potpore.

(4) Procjena djelotvornosti programa potpora iz stavka 1. ovoga članka relevantna je za ažuriranje NECP-a, i njegov je sastavni dio temeljem kojeg se za potrebe dugoročnog planiranja upravlja odlukama o programu potpora i izradi novog programa potpore.

(5) Ministarstvo, u suradnji s operatorom tržišta energije objavljuju dugoročan raspored kojim se predviđa očekivana dodjela potpore, obuhvaćajući, kao referentnu točku, barem sljedećih pet godina ili, u slučaju ograničenja u vezi s planiranjem proračuna, sljedeće tri godine, uključujući okvirni vremenski raspored, učestalost natječajnog postupka prema potrebi, očekivani kapacitet i proračun ili najveći mogući jedinični iznos potpore čije se dodjele očekuju, kao i očekivane prihvatljive tehnologije, ako je primjenjivo.

(6) Raspored iz stavka 5. ovoga članka ažurira se svake godine ili prema potrebi kako bi se u njemu odrazila najnovija kretanja na tržištu ili očekivana dodjela potpore.

### *Sustav poticanja*

#### **Članak 19.**

(1) Potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora pruža se na otvoren, transparentan, kompetitivan, nediskriminirajući i troškovno učinkovit način, a iz natječajnih postupaka mogu biti izuzeti mala postrojenja i demonstracijski projekti, razmatrajući uspostavljanje mehanizama za osiguravanje regionalne diversifikacije kod uporabe obnovljive električne energije, s ciljem osiguravanja troškovno učinkovite integracije u sustav.

(2) Kvote određene uredbom iz stavka 6. ovoga članka, predstavljaju ukupnu priključnu snagu iskazanu u kilovatima (kW) proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica za koje se mogu sklapati ugovori o tržišnoj premiji i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.

(3) Ako ugovor o tržišnoj premiji, ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen temeljem ovoga Zakona ili ugovor o otkupu električne energije sklopljen s

operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) prestane važiti po bilo kojoj pravnoj osnovi, osim istekom roka na koji je ugovor o otkupu sklopljen, ukupno raspoloživi iznos kvote za poticanje povećava se za iznos priključne snage za koji je bio sklopljen navedeni ugovor o premiji, odnosno ugovor o otkupu, prema vrsti obnovljivog izvora energije, kogeneracije i priključnoj snazi.

(4) Vlada Republike Hrvatske uredbu iz stavka 6. ovoga članka donosi uzimajući u obzir slijedeće dokumente:

1. Strategija energetskog razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu („Narodne novine“, broj 25/20.)
2. Integriranim nacionalnim energetskim i klimatskim planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine
3. Programa korištenja potencijala za učinkovitost u grijanju i hlađenju za razdoblje 2016. – 2030. godine i
4. Strategije niskougličnog razvoja Republike Hrvatske za razdoblje do 2030. s pogledom do 2050. godine.

(5) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su osigurati pravnim ili fizičkim osobama priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije za proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice za koja su sklopljeni ugovori o otkupu temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) za koja su sklopljeni ugovori o tržišnoj premiji sukladno članku 23. ovoga Zakona i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen sukladno članku 26. ovoga Zakona, prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima kojima se uređuje priključenje na mrežu, te pogon i isporuka električne energije u mrežu, osim kad isporuka električne energije u mrežu znatno narušava pouzdanost i sigurnost rada elektroenergetskog sustava.

(6) Vlada Republike Hrvatske uredbom utvrđuje kvote za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja do 2030. godine, za potrebe provedbe javnog natječaja iz članaka 22. i 25. ovoga Zakona.

#### *Sustav poticanja putem natječajnog postupka*

### **Članak 20.**

(1) Kada se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora dodjeljuje putem natječajnog postupka, kako bi se osigurala visoka stopa realizacije projekata:

1. utvrđuju se i objavljuju nediskriminirajući i transparentni kriteriji na temelju kojih se ispunjavaju uvjeti za natječajni postupak, te se utvrđuju jasni rokovi i pravila za provedbu projekta
2. objavljuju se informacije o prijašnjim natječajnim postupcima, uključujući stopu realizacije projekata.

(2) Informacije i podaci o raspoloživim kvotama za poticanje, provedenim natječajima, natječajima u tijeku, kao i o raspisivanju natječaja javno se objavljuju na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a.

### *Poticanje tržišnom premijom*

#### **Članak 21.**

(1) Sustav poticanja tržišnom premijom oblik je poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja i/ili proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovite kogeneracije, kojim se nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, omogućava sklapanje ugovora o tržišnoj premiji s operatorom tržišta energije.

(2) Tržišna premija je poticaj, odnosno novčani iznos koji operator tržišta energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu sukladno odredbama ovoga Zakona.

(3) Ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz stavka 1. ovoga članka temelji se na odluci o odabiru najpovoljnijih ponuđača na natječaju kojega provodi operator tržišta energije sukladno članku 22. ovoga Zakona.

(4) Povlaštenu proizvođaču električne energije koji je sklopio ugovor iz stavka 1. ovoga članka prodaje električnu energiju na tržištu električne energije sukladno propisima kojima se uređuje tržište električne energije.

(5) Sustavom poticanja tržišnom premijom potiče se izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije i novih visokoučinkovite kogeneracijskih postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje određene sukladno uredbi iz članka 19. stavka 6. ovoga Zakona, a u skladu s raspoloživim prostornim resursima za tu namjenu sukladno dokumentima prostornog uređenja.

(6) Novim proizvodnim postrojenjem u smislu ovoga Zakona smatra se i rekonstrukcija postojećeg proizvodnog postrojenja ako ispunjava sljedeće uvjete:

1. da ukupni trošak rekonstrukcije iznosi najmanje 100 % ukupnih planiranih prihoda proizvodnog postrojenja u obračunskom razdoblju od sedam godina i
2. da je postojeća:
  - hidroelektrana starija od 30 godina
  - elektrana na biomasu starija od 20 godina
  - elektrana na bioplin starija od 20 godina

- elektrana na biotekućine starija od 20 godina
- sunčana elektrana starija od 20 godina
- vjetroelektrana starija od 15 godina
- geotermalna elektrana starija od 20 godina.

(7) Ukupni planirani godišnji prihod proizvodnog postrojenja izračunava se na temelju prosječne planirane godišnje proizvodnje proizvodnog postrojenja i referentne vrijednosti (RV) iz članka 23. ovoga Zakona.

(8) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, nema pravo na poticaje u obliku tržišne premije sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruje pravo na poticaje.

#### *Natječaj za dodjelu tržišne premije*

### **Članak 22.**

(1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju, kojeg priprema i provodi operator tržišta energije najmanje jednom u tri godine, javnim prikupljanjem ponuda.

(2) Javni natječaj iz stavka 1. ovoga članka provodi se u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.

(3) Na temelju provedenog javnog natječaja operator tržišta energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuditelja.

(4) Odluka o odabiru iz stavka 3. ovoga članka je upravni akt koji osobito sadrži obrazloženje razloga za odabir najpovoljnijih ponuditelja, odnosno obrazloženje razloga zbog kojih nisu odabrane pojedine ponude te druge odgovarajuće podatke.

(5) Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno proizvodne jedinice.

(6) Javni poziv za javno prikupljanje ponuda iz stavka 1. ovoga članka mora minimalno sadržavati:

1. odredbu o klasifikaciji proizvodnih postrojenja
2. odredbu o maksimalnim referentnim vrijednostima (RV) iz članka 23. stavka 2. ovoga Zakona, sukladno klasifikaciji proizvodnih postrojenja



3. odredbu da se najpovoljnijim ponuđačima smatraju nositelji projekta koji ispunjavaju natječajne uvjete čija je ponuđena referentna vrijednost manja ili jednaka maksimalnoj referentnoj vrijednosti iskazanoj u javnom pozivu, i koji su ponudili najnižu referentnu vrijednost

4. odredbu da se najpovoljniji ponuđači biraju u granicama raspoložive kvote

5. odredbu o instrumentima jamstva ozbiljnosti ponude po svakom projektu.

(7) Uvjeti natječaja, rokovi, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikacija proizvodnih postrojenja za koja će se provoditi javni natječaji utvrdit će se uredbom iz članka 28. ovoga Zakona.

(8) Postupak provedbe javnog natječaja iz stavka 1. ovoga članka nije upravni postupak u smislu zakona kojim se uređuje opći upravni postupak.

### *Ugovor o tržišnoj premiji*

#### **Članak 23.**

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta.

(2) Tržišna premija (TPi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju i računa se kao:

$$TPi = RV - TCi$$

gdje je:

TCi – referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju, iskazana u kn/kWh

RV – referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, iskazana u kn/kWh.

(3) Ako je izračunata vrijednost tržišne premije (TPi) negativna, odnosno u promatranom razdoblju je ostvarena veća cijena isti iznos razlike se prenosi i za taj iznos se umanjuje isplata u obračunskim periodima u kojima je ta razlika pozitivna, odnosno obračunskim periodima kada je izračunata vrijednost tržišne premije pozitivna.

(4) Obračunsko razdoblje iz stavka 2. ovoga članka je jedan mjesec.

(5) Iznose maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije utvrđuje operator tržišta energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 22. ovoga Zakona.

(6) Iznos referentne tržišne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.

(7) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz stavka 6. ovog članka utvrdit će se mehanizam koji će osigurati da povlašteni proizvođač električne energije nema pravo na poticaj tržišnom premijom u razdobljima kada su referentne tržišne cijene negativne.

(8) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena za pojedine skupine proizvodnih postrojenja utvrdit će se odgovarajući način prihvaćanja dodatnog operativnog troška prodaje električne energije na tržištu električne energije uzrokovanog nerazvijenošću tržišta električne energije, teškoćama nastupanja na tržištu malih proizvođača te teškoćama prodaje električne energije iz varijabilnih izvora energije.

(9) Ugovorom o tržišnoj premiji utvrđuje se referentna vrijednost električne energije za pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu koja proizlazi iz provedenog natječajnog postupka iz članka 22. ovoga Zakona, koja se korigira sukladno stavku 11. ovoga članka.

(10) Tržišna premija se u obračunskom razdoblju isplaćuje na temelju neto isporučene električne energije.

(11) Visina referentne vrijednosti električne energije koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o tržišnoj premiji korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu referentnu vrijednost električne energije iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o tržišnoj premiji.

(12) Prva korekcija referentne vrijednosti električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.

(13) Tržišna premija počinje se isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno postrojenje ili za proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o premiji stekne status povlaštenog proizvođača.

(14) Ugovor o tržišnoj premiji raskida se ako nositelj projekta izgubi status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.

#### *Poticanje zajamčenom otkupnom cijenom*

### **Članak 24.**

(1) Zajamčena otkupna cijena novčani je iznos koji operator tržišta energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona.

(2) Ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz članka 26. ovoga Zakona temelji se na odluci o odabiru najpovoljnijih ponuđača na natječaju koji provodi operator tržišta energije sukladno članku 25. ovoga Zakona.

(3) Povlašteni proizvođač električne energije koji je sklopio ugovor iz članka 26. ovoga Zakona prodaje neto isporučenu električnu energiju operatoru tržišta energije pod uvjetima utvrđenim navedenim ugovorom.

(4) Sustavom poticanja zajamčenom otkupnom cijenom potiče se izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije i nova visokoučinkovita kogeneracijska postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje iz članka 19. ovoga Zakona, a u skladu s raspoloživim prostornim resursima za tu namjenu sukladno dokumentima prostornog uređenja.

(5) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovor o tržišnoj premiji iz članka 23. ovoga Zakona, nema pravo na poticaje zajamčenom otkupnom cijenom sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruje pravo na poticaje.

#### *Natječaj za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom*

### **Članak 25.**

(1) Pravo na sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuditelji na javnom natječaju koji priprema i provodi operator tržišta energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.

(2) Na temelju provedenog javnog natječaja iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuditelja.

(3) Odluka o odabiru iz stavka 2. ovoga članka je upravni akt koji osobito sadrži obrazloženje razloga za odabir najpovoljnijih ponuditelja, odnosno obrazloženje razloga zbog kojih nisu odabrane pojedine ponude te druge odgovarajuće podatke.

(4) Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno proizvodne jedinice.

(5) Javni poziv za javno prikupljanje ponuda iz stavka 1. ovog članka mora minimalno sadržavati:

1. odredbu o klasifikaciji proizvodnih postrojenja
2. odredbu o maksimalnim zajamčenim otkupnim cijenama, prema klasifikaciji proizvodnih postrojenja
3. odredbu da se najpovoljnijim ponuđačima smatraju nositelji projekta koji ispunjavaju natječajne uvjete čija je ponuđena cijena električne energije manja ili jednaka maksimalnoj

zajamčenoj otkupnoj cijeni iskazanoj u javnom pozivu, i koji su ponudili najnižu cijenu električne energije

4. odredbu da se najpovoljniji ponuđač bira u granicama raspoložive kvote

5. odredbu o instrumentima jamstva ozbiljnosti ponude po svakom projektu.

(6) Uvjeti natječaja, rokovi, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikacija proizvodnih postrojenja za koja će se provoditi javni natječaji utvrdit će se uredbom iz članka 28. ovoga Zakona.

(7) Postupak provedbe javnog natječaja iz stavka 1. ovoga članka nije upravni postupak u smislu zakona kojim se uređuje opći upravni postupak.

### *Ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom*

#### **Članak 26.**

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača iz članka 25. stavka 2. ovoga Zakona operator tržišta energije sklapa ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s nositeljem projekta po otkupnoj cijeni koju je nositelj projekta ostvario na natječaju iz članka 25. ovoga Zakona.

(2) Otkupna cijena iz stavka 1. ovoga članka nepromjenljiva je za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom osim za iznos godišnje korekcije prema stavku 6. ovog članka.

(3) Iznose maksimalne zajamčene otkupne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 25. ovoga Zakona.

(4) Ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz stavka 1. ovog članka utvrđuje se otkupna cijena za pojedino proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu, koja proizlazi iz natječajnog postupka iz članka 25. ovoga Zakona.

(5) Zajamčena otkupna cijena u obračunskom razdoblju isplaćuje se za neto isporučenu električnu energiju.

(6) Visina otkupne cijene koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu otkupnu cijenu iz prethodne godine primjenom Prosječnog godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom. Prva korekcija otkupne cijene primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.

(7) Zajamčena otkupna cijena počinje se isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije stekne status povlaštenog proizvođača.

(8) Iznimno od stavka 7. ovoga članka, za vrijeme trajanja pokusnog rada operator tržišta energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije 50 % iznosa zajamčene otkupne cijene utvrđene ugovorom o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz ovoga članka.

(9) Ugovor iz stavka 1. ovog članka se raskida ako nositelj projekta izgubi status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koje je sklopljen ugovor o otkupu električne energije zajamčenom cijenom.

*Dostava odluke o odabiru najpovoljnijih ponuditelja i pravni lijekovi*

**Članak 27.**

(1) Odluka iz članka 22. stavka 3. i članka 25. stavka 3. ovoga Zakona dostavlja se objavom na mrežnoj stranici operatora tržišta energije.

(2) Informacija o objavi odluke iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Državnom odvjetništvu Republike Hrvatske.

(3) Protiv odluke iz stavka 1. ovoga članka može se izjaviti žalba Ministarstvu.

(4) Pravo na žalbu osim ponuditelja ima i Državno odvjetništvo Republike Hrvatske.

(5) O žalbi iz stavaka 3. i 4. ovoga članka, Ministarstvo odlučuje rješenjem protiv kojeg nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor.

*Uredba o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija*

**Članak 28.**

Vlada Republike Hrvatske, donosi uredbu o načinu stjecanja, realizacije i prestanka prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, detaljno razraditi prava i obveze nositelja projekta, povlaštenog proizvođača, operatora tržišta energije, operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava povezanih s pravima na poticaje, detaljno utvrditi obvezni sadržaj ugovora o tržišnoj premiji i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, rokove izgradnje i jamstva za izgradnju proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice i jamstva za isplatu poticaja, detaljno razraditi uvjete povrata sredstava isplaćenih na ime poticaja u slučaju prestanka prava na poticanje, utvrditi metodologiju za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije, metodologiju za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena električne energije, ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja, metodologiju za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije, kataloške brojeve otpada, klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, kao i način za ostvarivanje prava na poticanje u slučaju kada se otpad koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom.

#### IV. ADMINISTRATIVNI POSTUPCI I INFORMIRANJE

##### *Organizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola*

##### **Članak 29.**

(1) Operator tržišta energije određuje se kontaktnom točkom, koja na zahtjev podnositelja zahtjeva, pruža smjernice tijekom cjelokupnog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola, pri čemu se taj postupak odnosi na relevantne upravne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja, za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima, kao i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu.

(2) Podnositelj zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka može tijekom cijelog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola informirati kontaktnu točku iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Operator tržišta energije, kao kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka, na transparentan način, usmjerava podnositelja zahtjeva, tijekom postupka izdavanja dozvola, od trenutka podnošenja zahtjeva do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne informacije te, prema potrebi, uključuje druga upravna tijela.

(4) Podnositelji zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka mogu sve potrebne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.

(5) Operator tržišta energije, kao kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka izrađuje i stavlja na raspolaganje priručnik o postupcima ishoda izdavanja dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije, koji se objavljuje na mrežnim stranicama operatora tržišta energije, te pruža druge potrebne informacije, posebno vodeći računa o malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora. na svojim mrežnim stranicama.

(6) Sukladno razvoju projekta po institucijama i vremenskom trajanju pojedinog koraka za ishoda energetske odobrenja, a u cilju sagledavanja dinamike ispunjavanja ciljeva Republike Hrvatske propisanih Strategijom energetske razvoja do 2030. s pogledom na 2050. godinu i NECP-om, operator tržišta energije ažurira i objavljuje takav priručnik na svojim mrežnim stranicama.

(7) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak izdavanja dozvola iz stavka 1. ne smije trajati dulje od dvije godine za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije, uključujući sve relevantne postupke nadležnih tijela.

(8) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od dvije godine iz stavka 7. ovoga članka može se produljiti za najviše jednu godinu.

(9) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak odobravanja dozvola za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije, čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine.

(10) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od jedne godine iz stavka 9. ovoga članka može se produljiti za najviše jednu godinu.

(11) Podnositelju zahtjeva se omogućavaju jednostavni postupci za rješavanje sporova koji se odnose na postupke odobravanja dozvola i izdavanje dozvola za izgradnju i rad proizvodnih postrojenja iz obnovljive energije, uključujući, prema potrebi, alternativne mehanizme za rješavanje sporova.

(12) Podnositelju zahtjeva olakšava se obnova kapaciteta postojećih proizvodnih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju, osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola.

(13) Postupak propisan stavkom 12. ovoga članka ne smije trajati dulje od jedne godine.

(14) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, na primjer zbog prevladavajućih sigurnosnih razloga u slučaju kada projekt obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad proizvodnog postrojenja, to se razdoblje od jedne godine može produjiti za najviše jednu godinu.

(15) Rokovi utvrđeni u ovom članku primjenjuju se ne dovodeći u pitanje obveze na temelju primjenjivog prava Europske unije o okolišu, sudske žalbe, pravne lijekove i druge postupke pred sudom te alternativne mehanizme za rješavanje sporova, izvansudske žalbe i pravne lijekove, te se mogu produjiti vremenom trajanja takvih postupaka.

(16) U slučaju postupka jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti nadležnom tijelu, ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo, o čemu nadležno tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.

(17) Ako nadležno tijelo odluči da je dostava obavijesti dostatna, ono automatski izdaje dozvolu, a ako to nadležno tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 13. ovoga članka.

(18) Postupci, koji se sukladno odredbama ovoga Zakona pokreću na zahtjev podnositelja zahtjeva, posebice zahtjevi vezani za priključak proizvodnog postrojenja na mrežu, prostorno planiranje i gradnje proizvodnog postrojenja te stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, za podnositelja zahtjeva može pokrenuti operator tržišta energije, u njegovo ime i za njegov račun, ako mu investitor, odnosno podnositelj zahtjeva izda odgovarajuću punomoć za pojedine ili sve radnje, po izboru podnositelja zahtjeva.

(19) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka posebno predlaže:

1. pojednostavnjene i ubrzane administrativne postupke na odgovarajućoj administrativnoj razini i uspostavu predvidljivih vremenskih okvira za postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola, a koji se primjenjuju na pogone za proizvodnju električne energije te pripadajuće prijenosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu

2. objektivnost, transparentnost i razmjernost propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije

3. transparentnost i ovisnost o troškovima administrativnih naknada koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri i opskrbljivači opreme i sustava

4. uspostavu pojednostavnjenih i manje opterećujućih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući putem postupka jednostavne obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora.

(20) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka definira sve tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore. Kad postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi.

(21) Tehničke specifikacije iz stavka 20. ovoga članka ne propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati i ne sprječavaju pravilno funkcioniranje unutarnjeg tržišta.

(22) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranje, gradnju i obnovu urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja, te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da se na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite obnovljive energije i zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće.

(23) Lokalna samouprava i jedinice područne (regionalne) samouprave dužna su se, pri planiranju općinske, gradske i županijske infrastrukture uključiti u grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora, ako je to primjereno, kao i savjetovati se operatorima prijenosnog i distribucijskog sustava, kako bi se odrazio učinak programâ energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju, te posebne odredbe o potrošnji vlastite obnovljive energije i zajednicama obnovljive energije na planove operatora za razvoj infrastrukture.

(24) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju uvodi u propise i pravilnike iz područja gradnje odgovarajuće mjere kako bi postupno povećale udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru.

(25) Pri utvrđivanju mjera iz stavka 24. ovoga članka ili u svojim programima potpore, Ministarstvo može, ako je to primjenjivo, uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom skladištenju energije, te u energetske učinkovitosti te na kogeneraciju i na pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije.

(26) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju u svojim propisima i pravilnicima o gradnji ili drugim sredstvima s istovrijednim učinkom zahtijevaju u novim zgradama i u postojećim zgradama na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera uporabu minimalnih razina energije iz obnovljivih izvora ako je to tehnički, funkcionalno i ekonomski izvedivo, odražavajući time rezultate troškovno optimalnog izračuna i u mjeri u kojoj se ne utječe negativno na zrak u zatvorenim prostorima. Dopušteno je da se te najniže razine realiziraju, između ostalog, putem učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja uz znatan udio obnovljive energije i otpadne topline i hladnoće.



(27) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju osigurava da nove javne zgrade i postojeće javne zgrade na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u kontekstu odredbi ovoga Zakona od 1. siječnja 2012. godine. Ta se obveza može ispuniti poštivanjem odredaba o zgradama gotovo nulte energije ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.

(28) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju svojim propisima i pravilnicima o gradnji potiče uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije. U tu svrhu se upotrebljavaju oznake energetske učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Europske unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetski vrlo učinkovitim alternativama kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji.

(29) Ministarstvo provodi ocjenu svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja, a ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. godine te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.

(30) Ministarstvo ocjenjuje regulatorne i administrativne prepreke dugoročnim ugovorima o kupnji obnovljive energije te uklanja neopravdane prepreke i olakšava primjenu takvih ugovora, koji ne podliježu nerazmjernim ili diskriminirajućim postupcima ili naknadama.

(31) Politike i mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije sastavni su dio NECP-a kao i izvješća o napretku NECP-a.

#### *Ostale obveze operatora tržišta energije*

### **Članak 30.**

Operator tržišta energije u smislu ovoga Zakona odgovoran je, uz poslove određene člankom 29. ovoga Zakona, i za:

1. upis podataka u Registar OIEKPP-a sukladno odredbama ovoga Zakona
2. provedbu javnog natječaja za dodjelu tržišne premije i javnog natječaja za sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 22. i članku 25. ovoga Zakona
3. sklapanje ugovora o tržišnoj premiji temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača sukladno članku 23. ovoga Zakona
4. sklapanje ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom, temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača, sukladno članku 26. ovoga Zakona
5. otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 26. ovoga Zakona te otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sklopljenih temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju

električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.)

6. sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog udjela električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača iz točke 5. ovoga članka sa svim opskrbljivačima električne energije u skladu s člankom 46. ovoga Zakona

7. prodaju električne energije povlaštenih proizvođača električne energije iz točke 5. ovoga članka, na razvidan i nepristran način, na tržištu električne energije u skladu s člankom 46. ovoga Zakona

8. prikupljanje naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije od svih opskrbljivača električne energije u skladu s člancima 48. i 49. ovog Zakona

9. podnošenje izvješća o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja u skladu s člankom 50. ovog Zakona

10. vođenje EKO bilančne grupe sukladno članku 54. stavku 2. ovoga Zakona

11. donošenje Pravila vođenja EKO bilančne grupe sukladno članku 54. stavku 4. ovoga Zakona

12. planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu sukladno članku 54. stavku 11. ovoga Zakona

13. upis u Registar jamstva podrijetla električne energije postrojenja povlaštenih proizvođača električne energije koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla električne energije

14. izdavanje jamstva podrijetla električne energije za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla električne energije

15. prodaju jamstava podrijetla električne energije izdanih za električnu energiju iz članka 46. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.),

Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona

16. provođenje postupka utvrđivanja ispunjenja uvjeta poduzetnika za plaćanje umanjene visine naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije te javnu objavu popisa poduzetnika koji plaćaju umanjenu naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije, u skladu s člankom 49. ovoga Zakona.

*Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu*

**Članak 31.**

(1) Ministarstvo uspostavlja postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu, pri čemu se proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora i demonstracijske projekte s priključnom snagom jednakom ili manjom od 10,8 kW, ili jednakovrijednom za priključke koji nisu trofazni, priključuje na elektroenergetsku mrežu nakon obavijesti operatoru distribucijskog sustava.

(2) Nakon obavijesti iz stavka 1. ovoga članka, operator distribucijskog sustava može u roku od 30 dana odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava.

(3) U slučaju pozitivne odluke operatora distribucijskog sustava ili u nedostatku odluke operatora distribucijskog sustava u roku od jednog mjeseca nakon obavijesti, proizvodno postrojenje ili objedinjena proizvodna jedinica mogu se priključiti na elektroenergetsku mrežu.

(4) Ministarstvo može odobriti postupke jednostavne obavijesti za proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice s priključnom snagom iznad 10,8 kW i do 50 kW, pod uvjetom da se zadrži stabilnost, pouzdanost i sigurnost elektroenergetske mreže.

**V. REGISTAR OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE TE  
POVLAŠTENIH PROIZVOĐAČA**

*Vođenje Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača*

**Članak 32.**

Registar OIEKPP-a vodi Ministarstvo u elektroničkom obliku radi praćenja i nadzora nad provedbom projekata obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, a u svrhu:

1. potpore korisnicima registra, odnosno javnopravnim tijelima u provedbi odredbi ovoga Zakona
2. prikupljanja i analize podataka o proizvodnim postrojenjima i projektima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijama uključivo njihov prostorni raspored i obuhvat s koordinatama u službenoj kartografskoj projekciji određenoj propisima iz upravnog područja državne izmjere i katastra
3. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva iz obnovljivih izvora energije
4. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva povezanih s visokoučinkovitom kogeneracijom
5. izvješćivanja sukladno obvezama iz NECP-a.

*Sadržaj Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača***Članak 33.**

- (1) Registar OIEKPP-a sadržava podatke o nositeljima projekata i isprave koje nositelju projekta obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, odnosno proizvođaču energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije izdaju nadležna tijela, podatke o proizvodnim postrojenjima i proizvodnim jedinicama koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima i proizvodnim jedinicama, uključivo njihov prostorni raspored i obuhvat s koordinatama u službenoj kartografskoj projekciji određenoj propisima iz upravnog područja državne izmjere i katastra, podatke o raspoloživim kvotama za poticanje, podatke o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, informacije i podatke o provedenim natjecajima, natjecajima u tijeku, kao i o raspisivanju natječaja koji se provode temeljem ovoga Zakona.
- (2) Registar OIEKPP-a se sastoji od dijela u koji se upisuju podaci i informacije propisani odredbama ovoga Zakona i pravilnikom iz stavka 15. ovoga članka i dijela u koji se pohranjuju isprave dostavljene za upis podataka o nositeljima projekata, isprave dostavljene ili sastavljene u postupku upisa, odluke i druge isprave nadležnih tijela za koje je ovim Zakonom i pravilnikom iz stavka 14. ovoga članka propisano da se moraju dostaviti Registru OIEKPP-a.
- (3) Nadležna tijela iz stavaka 1. i 2. ovoga članka su Ministarstvo, ministarstvo nadležno za graditeljstvo, prostorno uređenje i državnu imovinu, ministarstvo nadležno za poljoprivredu i šumarstvo, Agencija, operator tržišta energije, operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava, pravna osoba za upravljanje vodama, Hrvatske šume, jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave te druga nadležna tijela i pravne osobe s javnim ovlastima.
- (4) Podatke i informacije iz stavka 2. ovoga članka u Registar OIEKPP-a upisuje Ministarstvo, Agencija, operator tržišta energije, operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava.
- (5) Kada se upis podataka u Registar OIEKPP-a vrši temeljem upravnih akata, podaci se upisuju u Registar OIEKPP-a nakon izvršnosti upravnog akta.
- (6) Prvi upis u Registar OIEKPP-a vrši Ministarstvo na temelju energetskeg odobrenja određenog zakonom kojim se uređuje tržište električne energije.
- (7) Fizička ili pravna osoba koja je proizvođač mora podnijeti zahtjev o upisu izgrađenog postrojenja u Registar OIEKPP, s priloženim aktom kojim se dozvoljava upotreba proizvodnog postrojenja, odnosno u slučaju proizvodnih postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama aktom o trajnom priključenju na elektroenergetsku mrežu, kao i upravnu pristojbu u propisanom iznosu.
- (8) Obrazac zahtjeva za upis izgrađenog proizvodnog postrojenja u Registar OIEKPP iz stavka 9. ovoga članka je Prilog ovoga Zakona i njegov je sastavni dio.
- (9) Ministarstvo, će na zahtjev stranke, upisati izgrađeno proizvodno postrojenje u Registar OIEKPP ako su ispunjeni uvjeti, odnosno kriteriji iz stavka 7. ovog članka.
- (10) Podatci iz Registra OIEKPP-a javno su dostupni putem mrežnih stranica Ministarstva.

(11) Informacije, podatke, isprave i dokumente koji se upisuju u Registar OIEKPP-a, način upisa, ustroj i vođenje Registra OIEKPP-a, postupak i rokove za upis u Registar OIEKPP-a, sadržaj Registra OIEKPP-a te obveze nadležnih tijela za upis i promjene podataka u Registru OIEKPP-a utvrđuje ministar pravilnikom.

## VI. STATUS POVLAŠTENOG PROIZVOĐAČA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### *Prava i obveze povlaštenog proizvođača električne energije*

#### **Članak 34.**

(1) Elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba koja u proizvodnom postrojenju istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način i/ili koristi obnovljive izvore energije i/ili otpad i obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije na gospodarski održiv način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša i prirode, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja, može steći status povlaštenog proizvođača električne energije, sukladno odredbama ovoga Zakona.

(2) Operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su, u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati isporuku električne energije iz proizvodnih postrojenja u elektroenergetsku mrežu, povlaštenim proizvođačima električne energije osigurati prioritetnu isporuku električne energije u mrežu za proizvodna postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, osim ako takva prioritetna isporuka znatno narušava pouzdanost i sigurnost pogona elektroenergetskog sustava.

(3) Način izvršavanja obveze iz stavka 2. ovoga članka operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su detaljno urediti mrežnim pravilima prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava na razvidan, transparentan i nepristran način.

(4) Prioritetna isporuka električne energije u elektroenergetsku mrežu iz stavka 2. ovoga članka ne podrazumijeva otkup električne energije.

(5) U slučaju većih ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava dužni su o tome bez odgode obavijestiti Agenciju.

(6) Obavijest iz stavka 5. ovoga članka uključuje obrazloženje ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te opise mjera koje operator prijenosnog sustava ili operator distribucijskog sustava namjerava provoditi radi uklanjanja tih ograničenja, s time da Agencija procjenjuje opravdanost ograničenja i prikladnost predloženih mjera te može donijeti odluku kojom određuje mjere za uklanjanje navedenih ograničenja u okviru svoje nadležnosti.

(7) Povlašteni proizvođač električne energije ima pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije u skladu s propisima i aktima donesenim na temelju zakona kojima se uređuje energetska sektor i tržište električne energije, osim kada je za proizvodno

postrojenje i/ili proizvodnu jedinicu za koje je stečen status povlaštenog proizvođača električne energije na snazi ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom primjenom Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.).

(8) Status povlaštenog proizvođača uvjet je za ostvarivanje prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, sukladno odredbama ovoga Zakona.

(9) Prava iz stavaka 7. i 8. ovoga članka ne mogu se ostvariti na temelju preuzete električne energije iz elektroenergetske mreže, uskladištena korištenjem sustava za pohranu električne energije, odnosno iskorištena za pumpanje kod reverzibilnih hidroelektrana, te isporučena nazad u mrežu.

(10) Povlašteni proizvođač ostvaruje pravo na poticaje i druga prava sukladno odredbama ovoga Zakona za neto isporučenu električnu energiju, koju utvrđuje operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava, a u skladu s odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije i podzakonskim propisima donesenim na temelju toga zakona te mrežnim pravilima prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava.

(11) Korištenje toplinske energije proizvedene u proizvodnom postrojenju za koje je stečen status povlaštenog proizvođača mora biti okolišno prihvatljivo i održivo te iskorišteno u gospodarske svrhe s pažnjom dobrog gospodarstvenika i pažnjom dobrog stručnjaka.

(12) Povlašteni proizvođač dužan je:

1. kontinuirano održavati tehničko-tehnološke karakteristike i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i proizvodnih jedinica za koje je stekao status povlaštenog proizvođača

2. dostavljati Agenciji, operatoru tržišta energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu dokumentaciju sukladno odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona

3. ostvarivati uvjete učinkovitosti proizvodnog postrojenja

4. održavati mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu te iskazivati istinite i točne mjerne podatke

5. odgovarati na upite Agencije i dostavljati Agenciji dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona

6. izvršavati druge obveze propisane odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona

7. odgovoriti na upite operatora tržišta i dostaviti operatoru tržišta dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno odredbama ovoga Zakona, zakona kojim se uređuje tržište električne energije, ostalim zakonima kojima se uređuje energetska sektor te podzakonskim propisima donesenim temeljem navedenih zakona.

(13) Protiv odluke Agencije iz stavka 6. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

### **Članak 35.**

(1) Operator tržišta energije raspolaže jamstvima podrijetla električne energije za električnu energiju iz članka 45. ovoga Zakona proizvedenu u proizvodnim postrojenjima, odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača električne energije koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom primjenom Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.).

(2) Jamstva podrijetla iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta energije vodi na posebnom računu.

(3) Operator tržišta energije ovlašten je prodavati jamstva podrijetla iz stavka 1. ovoga članka na razvidan i nepristran način.

(4) Operator tržišta energije može prodavati jamstva podrijetla iz stavka 1. ovoga članka na burzi organiziranoj za trgovanje električnom energijom.

(5) Odredbe zakona kojim je regulirano poslovanje burze organizirane za trgovanje električnom energijom će se na odgovarajući način primjenjivati i na prodaju jamstava podrijetla električne energije, uključujući odredbe koje se odnose na posebne poslovne račune koje u sklopu svojeg poslovanja otvara burza, odredbe o pravnom statusu sredstava na posebnim poslovnim računima u slučaju zahtjeva trećih osoba, ovrhe, predstečaja, stečaja, likvidacije te prijeboja.

*Uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača*

### **Članak 36.**

(1) Status povlaštenog proizvođača električne energije može steći elektroenergetski subjekt ili druga pravna ili fizička osoba za proizvodno postrojenje:

1. u kojem se koriste obnovljivi izvori energije i/ili otpad i obnovljivi izvori energije ili istodobno proizvodi električna i toplinska energija na održiv visokoučinkovit način, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja
2. koje je upisano u Registar OIEKPP-a
3. za koje je izgrađen priključak na mrežu i ugrađena mjerna oprema tako da je omogućen obračun neto isporučene električne energije
4. koje ispunjava odgovarajuće uvjete učinkovitosti u slučaju kogeneracijskih postrojenja
5. za koje je osigurana mjerna oprema potrebna za utvrđivanje ispunjavanja uvjeta učinkovitosti za postrojenja koja istodobno proizvode električnu i toplinsku energiju
6. za koje je osigurana mjerna oprema i sustav evidencije korištenja goriva za postrojenja koja koriste fosilna ili obnovljiva goriva te otpad
7. koje je u skladu s prostornim planom, ima potrebne akte prema propisima kojima se uređuje gradnja, na temelju kojih se proizvodna postrojenja i priključak na mreža koristiti, odnosno staviti u pogon
8. na nekretnini u vlasništvu pravne ili fizičke osobe koja je zatražila izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno za koje proizvodno postrojenje navedena fizička ili pravna osoba ima osnovano pravo građenja, pravo služnosti ili ostvaruje pravo korištenja nekretnine za gradnju proizvodnog postrojenja po drugoj pravnoj osnovi
9. koje ispunjava druge uvjete sukladno uredbi iz članka 41. stavka 1. ovoga Zakona.

(2) Status povlaštenog proizvođača može steći i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom te korisnik postrojenja za samoopskrbu, čije proizvodno postrojenje ispunjava uvjete utvrđene u stavku 1. ovoga članka.

(3) Status povlaštenog proizvođača može se steći za samostalno i tehnički cjelovito proizvodno postrojenje, s time da povlaštenu proizvođač prava iz članka 34. stavaka 7. i 8. ovoga Zakona može ostvariti, sukladno odredbama ovoga Zakona, na temelju proizvodnje iz pojedine proizvodne jedinice, a pod uvjetom da za pojedine proizvodne jedinice u cjelovitom proizvodnom postrojenju i/ili za proizvodnu jedinicu iz članka 37. stavka 5. ovoga Zakona postoji mogućnost zasebnog obračuna neto isporučene električne energije posebno za svaku proizvodnu jedinicu te za proizvodne jedinice koje istodobno proizvode električnu i toplinsku energiju mogućnost mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva za potrebe određivanja učinkovitosti svake proizvodne jedinice.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, u slučaju proizvodnih postrojenja i/ili proizvodnih jedinica koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovite kogeneracije izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

(5) Za proizvodno postrojenje povlaštenog proizvođača koje koristi više priključaka, odnosno obračunskih mjernih mjesta operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava mora osigurati obračun neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju.



(6) U slučaju proizvodnog postrojenja iz stavka 5. ovoga članka kada je proizvodno postrojenje priključeno na prijenosnu i distribucijsku mrežu, operator prijenosnog sustava odgovoran je za utvrđivanje i obračun neto isporučene električne energije na temelju svojih očitavanja te očitavanja koja mu dostavlja operator distribucijskog sustava, a u skladu s mrežnim pravilima prijenosnog sustava, odnosno mrežnim pravilima distribucijskog sustava.

(7) Uvjete učinkovitosti, način i tehničke uvjete mjerenja, kao i uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti, ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

### *Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača*

## **Članak 37.**

(1) Status povlaštenog proizvođača električne energije stječe se na temelju rješenja Agencije koje se izdaje temeljem zahtjeva elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe za proizvodno postrojenje koje ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

(2) Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka prestaje istekom roka na koji je izdano, odnosno njegovim ukidanjem, poništavanjem ili oglašavanjem ništavim sukladno odredbama ovoga Zakona i zakona koji uređuje opći upravni postupak.

(3) U slučaju faznog ili etapnog građenja proizvodnog postrojenja Agencija može na zahtjev elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe koja ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i uredbom iz članka 41. ovoga Zakona donijeti djelomično rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača po fazama ili etapama gradnje, ako faza gradnje za koju se traži donošenje djelomičnog rješenja ispunjava sve uvjete utvrđene člankom 36. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za pojedinu fazu ili etapu.

(4) U slučaju dogradnje nove proizvodne jedinice na postojeće proizvodno postrojenje za koje je već rješenjem stečen status povlaštenog proizvođača električne energije Agencija će, po urednom zahtjevu elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe koja ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i uredbom iz članka 41. ovoga Zakona, za novu dograđenu proizvodnu jedinicu izmijeniti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača pod uvjetom da navedena proizvodna jedinica ispunjava uvjete utvrđene člankom 36. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja urednog zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu.

(5) Iznimno od stavka 4. ovoga članka, kada nova dograđena proizvodna jedinica isporučuje električnu energiju u elektroenergetsku mrežu izravno preko svog zasebnog obračunskog mjernog mjesta, Agencija za novu dograđenu proizvodnu jedinicu donosi rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu pod uvjetom da navedena proizvodna jedinica ispunjava uvjete utvrđene člankom 36. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja urednog zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za tu proizvodnu jedinicu.

(6) Agencija je dužna svako rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, nakon njegove izvršnosti, uključujući i podatke o njegovu roku važenja, ukidanju, poništavanju ili oglašavanju ništavim statusa povlaštenog proizvođača upisati u Registar OIEKPP-a.

(7) Protiv rješenja Agencije iz stavaka 1., 3., 4. i 5. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

*Uklanjanje nedostataka ili nepravilnosti u ispunjavanju uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja koje ima status povlaštenog proizvođača*

### **Članak 38.**

(1) Ako Agencija ili nadležna inspekcija utvrdi nepravilnosti ili nedostatke, odnosno ako se utvrdi privremena nepravilnost u ispunjavanju uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice na temelju kojih je izdano rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, Agencija će rješenjem odrediti rok za otklanjanje utvrđenih nepravilnosti ili nedostataka unutar kojeg je fizička ili pravna osoba kojoj je izdano rješenje dužna otkloniti utvrđene nepravilnosti i nedostatke.

(2) Rok iz stavka 1. ovoga članka ne može biti dulji od šest mjeseci.

(3) Ako fizička ili pravna osoba kojoj je izdano rješenje iz stavka 1. ovoga članka u utvrđenom roku ne otkloni nepravilnosti ili nedostatke utvrđene rješenjem iz stavka 1. ovoga članka, Agencija će ukinuti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu za koju su utvrđene nepravilnosti ili nedostaci.

(4) Odredbe stavaka 1., 2. i 3. ovoga članka na odgovarajući se način primjenjuju i na slučajeve kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama koje se smatraju jednostavnim građevinama određenima propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, a kojima je Agencija izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

(5) Protiv rješenja Agencije iz stavaka 1., 3. i 4. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

*Ukidanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača*

### **Članak 39.**

(1) Agencija će rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača ukinuti ako:

1. povlaštenu proizvođač ne održava uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača, u skladu s člankom 37. ovoga Zakona

2. povlaštenu proizvođač ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju ili dostavlja izvješća s neistinitim podacima

3. je prestala važiti dozvola za obavljanje energetske djelatnosti potrebna za proizvodnju električne energije izdana povlaštenom proizvođaču, odnosno ako je prestala važiti druga

dozvola za obavljanje energetske djelatnosti potrebna za obavljanje djelatnosti povezane s proizvodnim postrojenjem

4. povlašteni proizvođač ne ostvaruje uvjete učinkovitosti proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice

5. povlašteni proizvođač ne održava, odnosno ne vodi brigu o mjernoj opremi u njegovu vlasništvu ili manipulira mjernim podacima

6. povlašteni proizvođač izvrši promjene na proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici bez suglasnosti Agencije, a koje imaju utjecaja na korištenje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača

7. povlašteni proizvođač ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice

8. povlašteni proizvođač ne izvršava druge propisane obveze

9. povlašteni proizvođač podnese zahtjev za ukidanje.

(2) Agencija rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača može poništiti ili oglasiti ništavim sukladno odredbama zakona koji uređuje opći upravni postupak.

(3) U slučaju ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), odnosno ugovor o tržišnoj premiji i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.).

(4) Agencija je dužna upisati u Registar OIEKPP-a i obavijestiti operatora prijenosnog sustava, operatora distribucijskog sustava i operatora tržišta energije o ukidanju, poništenju ili oglašavanju ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača u roku od osam dana od dana izvršnosti rješenja o ukidanju, poništenju ili oglašavanju ništavim.

(5) Protiv rješenja Agencije iz stavaka 1. i 2. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

#### **Članak 40.**

(1) Povlašteni proizvođač koji je od Agencije ishodio rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, a koji planira izvršiti promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice, dužan je od Agencije zatražiti prethodnu suglasnost na planirane promjene.

(2) Agencija može zatražiti od tijela s javnopravnim ovlastima mišljenje u vezi s planiranim promjenama uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka te o tome obavijestiti Ministarstvo.

(3) Agencija je dužna u roku od 60 dana od dana primitka urednog zahtjeva povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka donijeti odluku o zahtjevu povlaštenog proizvođača odnosno zatražiti otklanjanje nedostataka u zahtjevu povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka,

(4) Agencija je dužna dostaviti Ministarstvu podatke o svim promjenama vezane uz proizvodno postrojenje i/ili proizvodnu jedinicu koje je temeljem rješenja steklo status povlaštenog proizvođača električne energije.

(5) Po izvršenim promjenama iz stavka 1. ovoga članka, u slučaju kada se mijenjaju uvjeti korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice, Agencija će na zahtjev povlaštenog proizvođača električne energije izdati rješenje o izmjeni rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, ako su ispunjeni uvjeti utvrđeni člancima 36. i 37. ovoga Zakona.

(6) Agencija može rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije izmijeniti u sljedećim slučajevima:

1. kada povlaštenu proizvođač izvrši promjene na proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici, uz suglasnost Agencije, a koje imaju utjecaja na korištenje proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača
2. kada se vlasništvo, pravo građenja, pravo služnosti ili pravo korištenja proizvodnog postrojenja prenosi na drugu osobu
3. kada se postrojenje gradi fazno ili etapno
4. u drugim slučajevima kada se mijenjaju uvjeti korištenja postrojenja i/ili proizvodne jedinice.

(7) Ako Agencija odbije izdavanje suglasnosti na planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovoga članka, povlaštenu proizvođač ovlašten je zatražiti izdavanje novog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, prema uvjetima važećim na dan podnošenja novog urednog zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, ako su ispunjeni uvjeti utvrđeni člankom 36. i 37. ovoga Zakona.

(8) Protiv rješenja Agencije iz stavaka 5., 6. i 7. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

*Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracija.*

#### **Članak 41.**

(1) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu kojom se propisuje korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracija.

(2) Uredbom iz stavka 1. ovoga članka propisat će se tehnički detalji statusa povlaštenog proizvođača, tehničke i pogonske uvjete za proizvodna postrojenja i/ili proizvodne jedinice, uvjete za korištenje primarnog izvora energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste

obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, uvjete učinkovitosti i/ili uvjete korištenja toplinske energije za kogeneracijska postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, uvjete za suspaljivanje fosilnih goriva, uvjete za suspaljivanje otpada, izuzeća u ispunjavanju uvjeta za korištenje toplinske energije ili uvjeta učinkovitosti zbog više sile ili drugih situacija uzrokovanih od strane trećih osoba, uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti (korektivne koeficijente referentne vrijednosti), način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili proizvodnih postrojenja visokoučinkovite kogeneracije izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, način prestanka i izmjene statusa povlaštenog proizvođača električne energije u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, obveze izvještavanja i dostave podataka, kataloške brojeve otpada, druge uvjete u vezi s korištenjem otpada kada se on koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom. Također, propisat će se normalizacijsko pravilo za obračunavanje električne energije proizvedene iz hidroenergije i energije vjetra, pravila za izračun doprinosa goriva iz biomase i njihovih usporednih fosilnih goriva učinku stakleničkih plinova i obračunavanje energije iz toplinskih dizalica.

*Jednostavne građevine u slučaju proizvodnje električne energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili kogeneracijskim postrojenjima,*

#### **Članak 42.**

(1) Iznimno od odredbi članaka 33., 36., 37., 38., 39. i 40. ovoga Zakona, u slučaju proizvodnje električne energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili kogeneracijskim postrojenjima, koja su jednostavne građevine sukladno propisu kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje stječe se temeljem dokaza da je proizvođač električne energije za proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitu kogeneraciju ostvario pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu.

(2) Za jednostavne građevine iz stavka 1. ovoga članka Agencija ne izdaje rješenje iz članka 37. stavka 1. ovoga Zakona.

(3) Iznimno od stavka 2. ovoga članka, pravna ili fizička osoba koja proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije u jednostavnim građevinama određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, koja želi sudjelovati u sustavu jamstva podrijetla električne energije mora ishoditi rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.

(4) Povlaštenu proizvođaču iz stavka 1. ovoga članka dužan je kontinuirano održavati tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja u skladu s uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.

(5) Odredbe članaka 34., 36., 37., 38., 39. i 40. ovoga Zakona na odgovarajući se način primjenjuju i na slučajeve kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama

koje se smatraju jednostavnim građevinama određenima propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, osim za proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice kojima je Agencija izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, ako nisu u suprotnosti s odredbama ovoga članka.

## VII. PRIKUPLJANJE I OBRAČUN SREDSTAVA ZA ISPLATU POTICAJA

### *Sredstva za isplatu poticaja*

#### **Članak 43.**

Namjenska novčana sredstva za isplatu poticaja prikupljaju se na posebnom računu operatora tržišta energije iz:

1. namjenske naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (u daljnjem tekstu: naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije)
2. prodajom električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača, koju operator tržišta energije otkupljuje od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sklopljenih temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona
3. prodajom količine izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača
4. mjesečne naknade iz članka 54. stavka 7. podstavka 2. ovoga Zakona koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 50 kW
5. prihoda povezanih s obračunom odstupanja EKO bilančnoj grupi
6. iz sredstava prikupljenih iz trgovanja CO<sub>2</sub> emisijama na način utvrđen Planom korištenja financijskih sredstava dobivenih od prodaje emisijskih jedinica putem dražbe u Republici Hrvatskoj
7. iz sredstava prikupljenih iz naknade za izdavanje energetskeg odobrenja
8. iz naknada za uvezenu energiju proizvedenu u trećim zemljama iz proizvodnih postrojenja koja koriste ugljen.

### *Korištenje sredstava za isplatu poticaja*

#### **Članak 44.**

(1) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 43. ovog Zakona koriste se za:

1. isplatu poticajne cijene električne energije povlaštenim proizvođačima koji su u sustavu poticanja proizvodnje električne energije za isporučenu električnu energiju temeljem ugovora o otkupu sklopljenih s operatorom tržišta energije sukladno odredbama Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne

novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.)

2. isplatu tržišne premije povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o tržišnoj premiji iz članka 23. ovoga Zakona

3. isplatu zajamčene otkupne cijene povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona

4. plaćanje troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava iz članka 54. stavka 7. ovoga Zakona, koji se obračunavaju EKO bilančnoj grupi, osim dijela troškova koji se podmiruju iz mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe.

(2) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 43. ovoga Zakona koriste se i za financiranje poslova koje operator tržišta energije obavlja u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, uključujući i troškove vođenja EKO bilančne grupe te troškove vezane za prodaje količine izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača.

(3) Ministarstvo utvrđuje iznos te nadzire obračun, isplatu i trošenje sredstava iz stavka 2. ovoga članka.

(4) Prikupljena sredstva za isplatu poticaja ne smatraju se prihodom operatora tržišta energije, osim u dijelu financiranja poslova sukladno stavku 2. ovoga članka.

### *Otkup i prodaja električne energije*

#### **Članak 45.**

Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenog proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, otkupljuje operator tržišta energije.

### *Obvezno preuzimanje udjela električne energije*

#### **Članak 46.**

(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga

Zakona, uključivo pravo na jamstvo podrijetla iz članka 35. stavka 1. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

(2) Operator tržišta energije preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način.

(3) Vlada Republike Hrvatske udio iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje na temelju plana prihoda i rashoda operatora tržišta električne energije za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja, koje operator tržišta energije dostavlja Ministarstvu do kraja rujna tekuće godine.

(4) Preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji iz stavka 2. ovoga članka jednak je razlici plana proizvodnje EKO bilančne grupe i dijela električne energije koje su opskrbljivači obvezni preuzeti sukladno stavku 1. ovoga članka.

(5) Operator tržišta energije ovlašten je trgovati električnom energijom na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način, kako bi se osigurala prodaja električne energije iz stavka 2. ovoga članka sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe.

(6) Prodaja električne energije iz stavka 2. ovoga članka provodi se u skladu s pravilima prodaje električne energije koja donosi operator tržišta energije uz prethodno mišljenje Agencije i prethodnu suglasnost Ministarstva.

(7) Udio iz stavka 1. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom koju donosi do 31. listopada tekuće godine za iduću godinu.

#### *Obvezno preuzimanje udjela električne energije*

### **Članak 47.**

(1) Operator tržišta energije utvrđuje udio električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj.

(2) Udio svakog opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se na mjesečnoj razini.

(3) Obveza opskrbljivača za preuzimanjem energije u idućem obračunskom razdoblju utvrđuje se do 25. dana u tekućem mjesecu na temelju podataka o ukupno ostvarenoj opskrbi električnom energijom, udjelu pojedinog opskrbljivača električne energije u ukupnoj opskrbi električnom energijom, ukupnom iznosu električne energije koju su povlaštteni proizvođači iz EKO bilančne grupe isporučili u elektroenergetski sustav u prethodnom mjesecu i uredbi Vlade Republike Hrvatske iz članka 46. stavka 3. ovoga Zakona.

(4) Pri utvrđivanju obveze pojedinoga opskrbljivača iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta energije razmatra odvojeno odgovarajući udio električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i udio električne energije proizvedene iz visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja.



(5) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su dostavljati podatke operatoru tržišta energije za obračun udjela električne energije koji je obavezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj.

(6) Ugovorom iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona detaljno se uređuju sva međusobna prava i obveze u svezi s preuzimanjem, obračunom i naplatom pripadajućeg udjela električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, koju otkupljuje operator tržišta energije sukladno članku 44. ovoga Zakona.

(7) Opskrbljivač električne energije dužan je izdati operatoru tržišta energije jamstvo radi osiguranja preuzimanja pripadajućeg udjela električne energije iz stavka 1. ovoga članka.

(8) Opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta energije, sukladno odredbama ovoga članka.

(9) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti od operatora tržišta energije sukladno njihovu udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2020., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

#### *Naknada za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju*

### **Članak 48.**

(1) Naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije je namjenska naknada koju naplaćuju opskrbljivači električne energije krajnjim kupcima kao fiksnu naknadu na svaki prodani kWh električne energije.

(2) Operator tržišta energije prikuplja naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije od opskrbljivača.

(3) Visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije propisuje Vlada Republike Hrvatske odlukom, koju donosi do 31. listopada tekuće godine za iduću godinu.

(4) Visina naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije mora biti dovoljna za podmirenje troškova iz članka 44. stavaka 1. i 2. ovoga Zakona za godinu za koju se određuje i za eventualna potraživanja iz prethodne godine, uzimajući u obzir očekivane prihode od prodaje električne energije iz članka 45. i pripadajućih jamstava podrijetla električne energije.

(5) Vlada Republike Hrvatske utvrđuje visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije na temelju plana prihoda i rashoda za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja, koji operator tržišta energije dostavlja Ministarstvu do 30. rujna tekuće godine.

(6) Sredstva prikupljena s naslova naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije koja nisu tijekom godine razdijeljena, sukladno odredbama ovoga Zakona, u istu svrhu će se koristiti tijekom sljedeće kalendarske godine.

*Prikupljanje i naplata naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije*

**Članak 49.**

(1) Operator tržišta energije sa svakim pojedinim opskrbljivačem sklapa ugovor kojim se detaljno uređuju sva međusobna prava i obveze u svezi s prikupljanjem naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije, obračunom i naplatom naknade.

(2) Opskrbljivač električne energije dužan je izdati operatoru tržišta energije jamstvo radi osiguranja naplate naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije.

*Umanjena naknada za obnovljive izvore energije i kogeneraciju*

**Članak 50.**

(1) Pojedine skupine poduzetnika koji pripadaju sektorima čiji je konkurentni položaj izložen riziku zbog troškova proizašlih iz financiranja potpore za energiju iz obnovljivih izvora energije te ispunjavaju uvjete iz uredbe iz stavka 11. ovoga članka, kao i poduzetnici koji su sukladno zakonu kojim se uređuje zaštita zraka obveznici ishođenja dozvole za emisije stakleničkih plinova, mogu plaćati umanjenu naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneraciju.

(2) Umanjena naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije određuje se sukladno važećim pravilima o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju te sukladno odredbama ovoga Zakona i provedbenih propisa donesenima na temelju istoga.

(3) Visinu umanjene naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije utvrđuje Vlada Republike Hrvatske odlukom iz članka 48. stavka 3. ovoga Zakona, a ona se određuje kao visina naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije umanjena za njezin postotni dio koji je određen u skladu s metodologijom iz uredbe iz stavka 11. ovoga članka.

(4) Poduzetnik iz stavka 1. ovoga članka operatoru tržišta energije podnosi zahtjev za plaćanje umanjene visine naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije koji sadrži podatke propisane uredbom iz stavka 11. ovoga članka.

(5) O zahtjevu iz stavka 4. ovoga članka operator tržišta energije odlučuje rješenjem protiv kojeg se može izjaviti žalba Ministarstvu.

(6) Protiv odluke Ministarstva o žalbi iz stavka 5. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim sudom.

(7) U postupku iz stavka 5. ovoga članka operator tržišta energije ispituje:

- aritmetičku sredinu izračunatu tijekom posljednje tri godine za koju su dostupni podaci o bruto dodanoj vrijednosti
- potrošnju električne energije poduzetnika
- troškove za električnu energiju poduzetnika
- da poduzetnik nije u poteškoćama sukladno posebnim propisima
- da poduzetnik nema duga ili nepodmirenog duga temeljem odluke Europske komisije o nezakonitosti ili nespojivosti potpore s unutarnjim tržištem.

(8) Operator tržišta energije dužan je na svojim mrežnim stranicama javno objaviti popis poduzetnika koji plaćaju umanjenu naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije i isti dostaviti Ministarstvu uz plan prihoda i rashoda operatora tržišta energije iz članka 30. točke 16. ovoga Zakona.

(9) Operator tržišta energije dužan je najmanje jednom godišnje, najkasnije do 31. ožujka tekuće godine, podnijeti Ministarstvu i Agenciji, za prethodnu godinu, izvješće o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja iz članka 29. ovoga Zakona te o provedbi svojih obveza utvrđenih ovim Zakonom.

(10) Operator tržišta energije dužan je najmanje jednom godišnje, najkasnije do 31. ožujka tekuće godine, izvijestiti javnost o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja iz članka 30. ovoga Zakona, za prethodnu godinu, objavom na svojim mrežnim stranicama.

(11) Obvezan sadržaj zahtjeva za utvrđivanje ispunjenja uvjeta za plaćanje umanjene visine naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije, dokaze i dokumentaciju koju je poduzetnik iz stavka 1. ovoga članka dužan priložiti uz zahtjev, način i metodologiju izračuna aritmetičke sredine, potrošnje električne energije i troškova za električnu energiju iz stavka 7. podstavaka 1., 2. i 3. ovoga članka, te njihove granične vrijednosti za poduzetnika iz stavka 1. ovoga članka, klasifikaciju poduzetnika koji plaćaju umanjenu visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije te način i metodologiju izračuna umanjena visine naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom.

## **VIII. PREUZIMANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE OD KRAJNJIH KUPACA S VLASTITOM PROIZVODNJOM ILI KORISNIKA POSTROJENJA ZA SAMOOPSKRBU**

*Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja i samoopskrba električnom energijom*

### **Članak 51.**

(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzimati viškove električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:

1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona
2. da su ostvarili pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama

3. ukupna priključna snaga svih proizvodnih postrojenja na jednom obračunskom mjernom mjestu ili više mjernih mjesta na višestambenoj zgradi ili zajednici obnovljivih izvora energije u slučaju više obračunskih mjernih mjesta ne prelazi 500 kW

4. priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi 80 % priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže

5. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu isporučuje električnu energiju preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju ili preko mjernog mjesta zajedničke potrošnje u višestambenoj zgradi od opskrbljivača

6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji.

(2) Preuzimanje električne energije od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji sklapaju opskrbljivač električne energije i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, a koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije.

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.

(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su, na zahtjev krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom kojima isporučuju električnu energiju ili korisnika postrojenja za samoopskrbu, u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva, sklopiti ugovor o opskrbi koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja.

(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom  $C_i$  u obračunskom razdoblju i na sljedeći način:

1.  $C_i = 0,9 * PKC_i$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi:

$$E_{p_i} \geq E_{i_i}$$

2.  $C_i = 0,9 * PKC_i * E_{p_i} / E_{i_i}$ , ako za obračunsko razdoblje  $i$  vrijedi  $E_{p_i} < E_{i_i}$

gdje je:

–  $E_{p_i}$  = ukupna električna energija preuzeta iz mreže od strane kupca unutar obračunskog razdoblja, izražena u kWh

–  $E_{i_i}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kWh

–  $PKC_i$  = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh.

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za iznos izračunan na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka.

(7) Kod obračuna potrošnje električne energije, kao i naknade za korištenje mreže te naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka, uzima se u obzir količina električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi. Ako je na kraju obračunskog razdoblja količina radne energije isporučena u mrežu u pojedinoj tarifi veća od preuzete, taj višak proizvedene električne energije opskrbljivač je dužan preuzeti po cijeni:

$$CiVT = 0,8 * CpVT$$

$$CiNT = 0,8 * CpNT$$

gdje je:

–  $CpVT$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u kn/kWh

–  $CpNT$  = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u kn/kWh

–  $CiVT$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u kn/kWh

–  $CiNT$  = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u kn/kWh.

(8) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun krajnjem kupcu kategorije kućanstva za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u višoj dnevnoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u nižoj dnevnoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Iste količine su osnova za obračun naknade za korištenje mreže i naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju.

(9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je jedan mjesec.

(10) Opskrbljivač električne energije može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom ili korisniku postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa u odnosu na uvjete iz stavaka 5. i 7. ovoga članka.

(11) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne želi viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije dužan je sklopiti odgovarajući ugovor s tržišnim sudionikom kojim će se urediti prodaja viškova sukladno odredbama zakona kojim se uređuje tržište električne energije.

(12) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o godišnjoj potrošnji i proizvodnji dostaviti na zahtjev opskrbljivača ili tržišnog sudionika s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.

(13) Opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor dužan je najkasnije do 31. siječnja tekuće godine izvršiti provjeru ispunjenja uvjeta o ograničenju isporučene električne energije, na temelju podataka iz stavaka 3. i 12. ovoga članka.

(14) Ako opskrbljivač ili tržišni sudionik iz stavka 13. ovoga članka utvrdi da je korisnik postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini u mrežu isporučio više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, isti se smatra krajnjim kupcem s vlastitom proizvodnjom u tekućoj kalendarskoj godina.

(15) Odredbe ovoga članka koje se odnose na postrojenja za samoopskrbu primjenjuju se i na zajednice obnovljive energije i korisnike postrojenja za samoopskrbu.

(16) Operator distribucijskog sustava jednom mjesečno izvješćuje operatora tržišta energije i Ministarstvo o instaliranim postrojenjima za samoopskrbu i postrojenjima za vlastitu potrošnju.

### *Zajednice obnovljive energije*

## **Članak 52.**

(1) Krajnji kupci, posebno kupci iz kategorije kućanstvo, imaju pravo sudjelovati u zajednici obnovljive energije, zadržavajući pritom prava ili obveze koja imaju kao krajnji kupci i ne podliježu neopravdanim ili diskriminirajućim uvjetima ili postupcima koji bi spriječili njihovo sudjelovanje u zajednici energije iz obnovljivih izvora, a u slučaju privatnih poduzeća, pod uvjetom da njihovo sudjelovanje nije njihova primarna komercijalna ili profesionalna djelatnost.

(2) Zajednice obnovljive energije imaju pravo:

1. proizvoditi, trošiti, skladištiti i prodavati obnovljivu energiju, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije
2. dijeliti, unutar zajednice obnovljive energije, obnovljivu energiju koja je proizvedena u proizvodnim jedinicama u vlasništvu te zajednice obnovljive energije, podložno drugim zahtjevima iz ovog članka te zadržavajući prava i obveze članova zajednice obnovljive energije kao korisnika
3. pristupiti svim prikladnim tržištima energije izravno ili putem agregacije na nediskriminirajući način.

(3) Agencija provodi ocjenu postojećih prepreka i potencijala za razvoj zajednica obnovljive energije na području Republike Hrvatske.

(4) Uspostavlja se poticajan okvir za promicanje i olakšavanje razvoja zajednica obnovljive energije, a njime se između ostalog, osigurava sljedeće:

1. uklanjanje neopravdanih regulatornih i administrativnih prepreke za zajednice obnovljive energije
2. na zajednice obnovljive energije koje opskrbljuju energijom ili osiguravaju agregaciju ili druge komercijalne energetske usluge primjenjuju se odredbe relevantne za takve aktivnosti
3. operator distribucijskog sustava surađuje sa zajednicama obnovljive energije radi olakšavanja prijenosa energije unutar zajednica obnovljive energije
4. zajednice obnovljive energije podliježu pravednim, razmjernim i transparentnim postupcima, uključujući postupke registracije i licenciranja, i mrežnim naknadama koje odražavaju troškove, kao i relevantnim naknadama, nametima i porezima, osiguravajući pritom odgovarajući, pravedan i uravnotežen doprinos raspodjeli ukupnih troškova sustava u skladu s

transparentnom analizom troškova i koristi distribuiranih izvora energije koju provode nadležna tijela

5. prema zajednicama obnovljive energije ne postupa se na diskriminirajući način u pogledu njihovih aktivnosti, prava i obveza kao krajnjih kupaca, proizvođača, opskrbljivača, operatora distribucijskih sustava ili kao drugih sudionika na tržištu

6. sudjelovanje u zajednicama obnovljive energije dostupno je svim potrošačima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima

7. dostupni su alati za olakšavanje pristupa financiranju i informacijama

8. javnim tijelima pruža se regulatorna potpora i potpora za izgradnju kapaciteta u omogućavanju i uspostavi zajednica obnovljive energije te u pomaganju tijelima da izravno sudjeluju

9. utvrđena su pravila za osiguravanje jednakog i nediskriminirajućeg postupanja prema potrošačima koji sudjeluju u zajednici obnovljive energije.

(5) Agencija će predložiti glavne elemente poticajnog okvira iz stavka 4. ovoga članka i njegove provedbe radi uključivanja u NECP-a kao i u izvješća o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999, koji se po tome uključuju u ažurirane verzije NECP-a i izvješće o napretku NECP-a.

(6) Pri izradi programa potpore uzimaju se u obzir posebnosti zajednica obnovljive energije kako bi im se omogućilo da se pod jednakim uvjetima natječu za potporu s drugim sudionicima na tržištu.

### *Potrošači vlastite obnovljive energije*

#### **Članak 53.**

(1) Potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, pojedinačno ili posredstvom agregatora, te imaju pravo:

1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove, a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama

2. instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima

3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji kupci

4. primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.

(2) Operatori sustava mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora, u odnosu na njihovu električnu energiju koju

sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:

1. ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programâ potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore
2. od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8 % ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije u Republici Hrvatskoj, te ako Agencija analizom troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka 1. točke 1. ovoga članka rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije, te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera ili
3. ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u proizvodnim postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.

(3) Republika Hrvatska osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.

(4) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti: pojedinačni potrošače vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.

(5) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, osim proizvodnog postrojenja za samoopskrbu, može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, u kom slučaju treća strana se ne smatra sama potrošačem vlastite obnovljive energije.

(6) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim energetske mrežama.

(7) Poticajni okvir iz stavka 5. ovoga članka, između ostaloga bavi se:

1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima
2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju
3. pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare
4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare



5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu

6. osiguravanjem da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu.

(8) Republika Hrvatska uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.

## **IX. UKLJUČIVANJE OBNOVLJIVE ENERGIJE ZA GRIJANJE I HLAĐENJE I CENTRALIZIRANO GRIJANJE I HLAĐENJE**

### *Uključivanje obnovljive energije za grijanje i hlađenje*

#### **Članak 54.**

(1) Kako bi promicala uporabu obnovljive energije i u sektoru grijanja i hlađenja, Republika Hrvatska nastojat će povisiti udio obnovljive energije u tom sektoru okvirno za 1,1 postotna boda kao godišnji prosjek izračunat za razdoblja od 2021. do 2025. godine i od 2026. do 2030. godine, polazeći od udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja u 2020., što je izraženo kao nacionalni udio konačne potrošnje energije, ne dovodeći u pitanje stavak 2. ovoga članka.

(2) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka, pri izračunu udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja te prosječnog godišnjeg povećanja, Republika Hrvatska:

1. može uračunati otpadnu toplinu i hladnoću, uz ograničenje od 40 % prosječnog godišnjeg
2. ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 60 %, može računati da s takvim udjelom ispunjava prosječno godišnje povećanje te povećanja
3. ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 50 % i iznosi do 60 % može računati da s takvim udjelom ispunjava polovinu prosječnog godišnjeg povećanja.

(3) Na temelju objektivnih i nediskriminirajućih kriterija Republika Hrvatska može uspostaviti i javno objaviti popis mjera i odrediti i javno objaviti provedbene subjekte, kao što su opskrbljivači gorivom, javna ili stručna tijela koji će doprinijeti povećanju udjela obnovljive energije iz stavka 1. ovoga članka.

(4) Republika Hrvatska može prosječno godišnje povećanje iz stavka 1. ovoga članka, među ostalim, provesti s pomoću najmanje jedne od sljedećih mogućnosti:

1. fizičkim uključivanjem obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u energiju i energetsko gorivo isporučeno za grijanje i hlađenje
2. izravnim mjerama za ublažavanje posljedica, kao što je ugradnja visokoučinkovitih sustava grijanja i hlađenja iz obnovljivih izvora u zgrade ili uporaba obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u postupcima industrijskog grijanja i hlađenja
3. neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica koje obuhvaćaju certifikati kojima se može trgovati i koji dokazuju usklađenost s obvezom iz stavka 1. ovoga članka, s pomoću potpore

neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica, a mjere provodi drugi gospodarski subjekt, kao što je neovisni ugrađivač tehnologije obnovljive energije ili poduzeće za energetske usluge, koje pruža instalacijske usluge u vezi s obnovljivom energijom

4. drugim mjerama s jednakovrijednim učinkom kako bi se postiglo prosječno godišnje povećanje iz stavka 1. ovoga članka, uključujući fiskalne mjere ili druge financijske poticaje.

(5) Pri donošenju i provedbi mjera iz stavka 4. ovoga članka, Republika Hrvatska nastoji osigurati dostupnost tih mjera svim potrošačima, posebno onima u kućanstvima s niskim dohotkom ili ranjivim kućanstvima koja u suprotnom ne bi imala dovoljno početnog kapitala da se njima okoriste.

(6) Ako su subjekti imenovani u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, osigurava se da je doprinos tih imenovanih subjekata mjerljiv i provjerljiv te da imenovani subjekti svake godine podnose izvješće o:

1. ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje
2. ukupnoj količini obnovljive energije isporučene za grijanje i hlađenje
3. količini otpadne topline i hladnoće isporučene za grijanje i hlađenje
4. udjelu obnovljive energije te otpadne topline i hladnoće u ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje i
5. vrsti obnovljivog izvora energije.

#### *Centralizirano grijanje i hlađenje*

### **Članak 55.**

(1) Opskrbljivač toplinskom energijom dužan je osigurati krajnjim kupcima informacije o energetske učinkovitosti i udjelu obnovljive energije u njihovim centraliziranim sustavima za grijanje i hlađenje i to barem jednom godišnje, uz račun, odnosno uvijek na zahtjev krajnjeg kupca.

(2) Opskrbljivač toplinskom energijom dužan je i na svojim mrežnim stranicama objavljivati informacije o energetske učinkovitosti i udjelu obnovljivih izvora u njihovim toplinskim sustavima za grijanje i hlađenje.

(3) Korisnik centraliziranog sustava za grijanje i hlađenje koji nije učinkovit ili koji nema odobren plan da do 31. prosinca 2025. postane učinkovit, ima pravo isključivanja s takvog sustava.

(4) Za stjecanje prava isključivanja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka korisnik centraliziranog sustava za grijanje i hlađenje mora dokazati da planirano alternativno rješenje za opskrbu grijanjem ili hlađenjem rezultira znatno boljom energetske učinkovitošću.

(5) Pravo isključivanja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka ostvaruje se putem raskida ili izmjene ugovora, a mogu ga ostvariti pojedinačni korisnici, zajednička poduzeća koja utemelje korisnici ili strane koje djeluju u ime korisnika. Kod stambenih kompleksa takvim se isključivanjem iz sustava može koristiti samo na razini cijele zgrade u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje vlasništvo.

(6) Uvjeti isključenja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka pobliže se definiraju propisima iz područja tržišta toplinske energije.

(7) Distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom dužni su izraditi svoje planove mjera za povećanje učinkovitosti i udjela obnovljivih izvora energije u svojim centraliziranim sustavima za grijanje i hlađenje.

(8) U planovima iz stavka 7. ovoga članka opskrbljivači toplinskom energijom obvezni su razraditi barem jednu od sljedećih opcija, kojima će se osigurati ostvarenje cilja iz članka 54. stavka 1. ovoga Zakona i to:

- povećanje udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu za najmanje 1 postotni bod kao godišnji prosjek izračunat za razdoblje od 2021. do 2025. godine i za razdoblje od 2026. do 2030. godine, polazeći od udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu u 2020. godini. Ako udio energije iz obnovljivih izvora i otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu prelazi 60 %, takvim udjelom ispunjava se prosječno godišnje povećanje

- priključivanje proizvođača toplinske energije iz obnovljivih izvora i iz otpadne topline i hladnoće ili nuđenje opskrbljivačima treće strane priključivanje i kupnju topline ili hladnoće iz obnovljivih izvora te otpadne topline i hladnoće na temelju uvjeta iz propisa kojima se uređuje tržište toplinske energije kada trebaju:

1. ispuniti zahtjeve novih korisnika
2. zamijeniti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće
3. proširiti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće.

(9) Kada se koristi opcija iz stavka 8. podstavka 2. ovoga članka, distributer toplinskog sustava može odbiti priključivanje i kupnju topline ili hladnoće od opskrbljivača treće strane, ako:

1. sustav nema potreban kapacitet zbog druge opskrbe otpadnom toplinom ili hladnoćom, toplinom ili hladnoćom iz obnovljivih izvora ili toplinom i hladnoćom proizvedenom iz visokoučinkovite kogeneracije
2. toplina ili hladnoća opskrbljivača treće strane ne zadovoljava tehničke parametre potrebne za priključivanje i osiguravanje pouzdanog i sigurnog rada sustava centraliziranoga grijanja i hlađenja ili
3. distributer može dokazati da bi omogućavanje pristupa izazvalo prekomjerno povećanje cijene topline ili hladnoće za krajnje korisnike u odnosu na cijenu korištenja glavnom lokalnom opskrbom toplinom ili hladnoćom, kojoj bi konkurencija bio obnovljiv izvor ili otpadna toplina i hladnoća.

(10) Ako distributer toplinskog sustava odbije priključiti opskrbljivača toplinskom energijom, u skladu sa stavkom 9. ovoga članka, taj distributer je dužan nadležnom tijelu dostaviti informacije o razlozima za odbijanje, kao i o uvjetima koje bi trebalo ispuniti i mjerama koje bi trebalo poduzeti u sustavu kako bi se omogućilo priključivanje.

(11) Operatori toplinskih sustava koji nisu dužni primjenjivati opciju iz stavka 9. točke 2. ovoga stavka:

1. učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje
2. učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje koje iskorištava visokoučinkovitu kogeneraciju

3. centralizirano grijanje i hlađenja koje je na temelju plana koji je odobrilo nadležno tijelo učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje do 31. prosinca 2025.

4. centralizirano grijanje i hlađenje s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 20 MW.

(12) Prijedlog plana iz stavka 7. ovoga članka distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom dostavljaju Ministarstvu na odobrenje.

(13) Ministarstvo odobrava planove iz stavka 7. ovoga članka u roku od 60 dana od dana zaprimanja plana ili zahtjeva od opskrbljivača toplinskom energijom za nadopunu plana.

(14) Operator distribucijskog sustava dužan je u suradnji s distributerima toplinskog sustava, izraditi analizu mogućnosti toplinskih sustava da pruže uravnoteženje i druge usluge povezane sa elektroenergetskim sustavom, uključujući upravljanje potrošnjom i skladištenje viška električne energije iz obnovljivih izvora te bi li, u odnosu na alternativna rješenja, uporaba utvrđene mogućnosti bila troškovno učinkovitija i bi li se njome učinkovitije iskorištavali resursi.

(15) Analizu iz stavka 14. ovoga članka operator distribucijskog sustava dužan je izraditi svake četiri godine i dostaviti je Ministarstvu.

(16) Opći uvjete opskrbe toplinskom energijom će se uskladiti s odredbama ovoga Zakona.

#### *Pristup mrežama i njihov rad*

### **Članak 56.**

(1) Operator transportnog sustava plina i operator distribucijskog sustava plina dužni su, kada je to relevantno, procijeniti treba li proširiti postojeću infrastrukturu plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.

(2) Agencija, kada je to relevantno, zahtijeva od operatora transportnog sustava i operatora distribucijskih sustava da na svojem državnom području objave tehnička pravila u skladu sa zakonom koji uređuje tržište plina, ponajprije pravila za priključivanje na mrežu koja uključuju zahtjeve za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu. Također, zahtijeva da operator transportnog sustava i operatori distribucijskih sustava objave tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.

(3) Ovisno o procjeni uključenoj u NECP o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Europske unije, kada je to relevantno, jedinice lokalne i regionalne (područne) samouprave predlažu Ministarstvu poduzimanje potrebnih mjera za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se prilagođivati razvoju grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće, a koje Ministarstvo razmatra i po potrebi poduzima.

## X. DEMONSTRACIJSKI PROJEKTI

### Članak 57.

(1) Demonstracijski projekt u smislu ovoga Zakona predstavlja nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija demonstrira kao prva te vrste u Europskoj uniji i predstavlja znatnu inovaciju koja uvelike premašuje „vrhunac tehnologije“ te je usmjeren na dokazivanje održivosti i komercijalnog potencijala novog rješenja proizašlog iz istraživačkog projekta.

(2) Demonstracijski projekti iz stavka 1. ovoga članka nemaju pravo na poticanje temeljem sustava poticanja tržišnom premijom iz članka 21. ovoga Zakona i zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 24. ovoga Zakona.

(3) Demonstracijski projekti iz stavka 1. ovoga članka pravo na poticanje mogu ostvarivati u programima državnih potpora za istraživanje i razvoj i programima državnih potpora za inovacije.

## XI. EKO BILANČNA GRUPA

### Članak 58.

(1) Proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, učlanjuju se u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu za koju ostvaruju pravo na poticaje temeljem navedenih ugovora.

(2) Operator tržišta energije voditelj je EKO bilančne grupe.

(3) Operator tržišta energije dužan je sve poslove povezane s EKO bilančnom grupom voditi razdvojeno od drugih poslova iz njegove nadležnosti, uz poštivanje načela razvidnosti, objektivnosti i neovisnosti.

(4) Funkcioniranje EKO bilančne grupe, kao i obveza dostave podataka nužnih za planiranje proizvodnje električne energije članova EKO bilančne grupe, uključujući i dostavu potrebnih podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava detaljno se uređuju pravilima vođenja EKO bilančne grupe, koja donosi operator tržišta energije uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, te uz prethodnu suglasnost Ministarstva.

(5) Članovi EKO bilančne grupe dužni su se pridržavati pravila vođenja EKO bilančne grupe iz stavka 4. ovoga članka.

(6) Pravila vođenja EKO bilančne grupe objavljuju se na mrežnim stranicama operatora tržišta energije.

(7) Troškove nastale obračunom energije uravnoteženja EKO bilančne grupe podmiruje operator tržišta energije iz:

- sredstava za isplatu poticaja iz članka 29. ovoga Zakona i
- mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 50 kW.

(8) Naknada iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe obračunava se u HRK po kWh neto isporučene električne energije.

(9) Visinu naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka te utvrđivanje rokova, načina plaćanja i sredstava osiguranja plaćanja naknade utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, ovisno o klasifikaciji proizvodnih postrojenja.

(10) Visina naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu visinu naknade iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu. Prva korekcija visine naknade iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je donesena uredba iz članka 28. ovoga Zakona.

(11) Operator tržišta energije dužan je planirati proizvodnju električne energije za EKO bilančnu grupu i prijavljivati ugovorne rasporede EKO bilančne grupe u skladu s planom proizvodnje EKO bilančne grupe

(12) Članovi EKO bilančne grupe dužni su operatoru tržišta energije pravodobno dostavljati podatke i dokumentaciju utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu.

(13) Pravilima vođenja EKO bilančne grupe detaljno će se utvrditi koje su podatke i dokumentaciju iz stavka 12. ovoga članka, te kojom dinamikom, dužni dostavljati članovi EKO bilančne grupe operatoru tržišta energije.

## **XII. UPRAVNI I INSPEKCIJSKI NADZOR**

### **Članak 59.**

(1) Upravni nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona obavlja Ministarstvo.

(2) Inspekcijski nadzor nad provedbom ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona obavlja elektroenergetska inspekcija Državnog inspektorata.

(3) Ako nadležni inspektor pri obavljanju inspekcijskog nadzora utvrdi nepravilnosti i nedostatke, ovlašten je donijeti rješenje kojim će odrediti mjere i rok za njihovo otklanjanje.

(4) Ako nadležni inspektor pri obavljanju inspekcijskog nadzora nad povlaštenim proizvođačem utvrdi nepravilnosti i nedostatke, dužan je o tome obavijestiti Agenciju.

### **XIII. PREKRŠAJNE ODREDBE**

#### **Članak 60.**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 kuna do 500.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj pravna osoba, odnosno pravna osoba koja je elektroenergetski subjekt ako:

1. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne održava tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je stečen status povlaštenog proizvođača sukladno članku 34. stavku 12. točki 1. ovoga Zakona
2. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju u skladu s člankom 34. stavkom 12. točkom 2. ovoga Zakona
3. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu u skladu s člankom 36. stavkom 1. točkama 3., 5. i 6. ovoga Zakona ili ne iskazuje istinite i točne mjerne podatke u skladu s člankom 34. stavkom 12. točkom 4. ovoga Zakona
4. kao povlaštenu proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno članku 34. stavku 12. točki 5. ovoga Zakona
5. ne osigura obračun neto isporučene električne energije na proizvodnom postrojenju za koje proizvodno postrojenje je stečen status povlaštenog proizvođača, a koje proizvodno postrojenje koristi više priključaka, odnosno obračunskih mjernih mjesta sukladno članku 36. stavku 5. ovoga Zakona
6. na proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici za koje je stečen status povlaštenog proizvođača izvrši promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja bez prethodne suglasnosti Agencije na planirane promjene (članak 40. stavak 1.)
7. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta energije električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije isporučenu od povlaštenih proizvođača iz članka 39. ovoga Zakona sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh (članak 46. stavak 1.)
8. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona do 31. prosinca 2021., sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh (članak 47. stavak 9.)
9. kao opskrbljivač električne energije koji u roku od 30 dana od postavljanog zahtjeva krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu koji ispunjava uvjete utvrđene člankom 51. stavkom 1. ovoga Zakona, kojem isporučuje električnu energiju, ne sklopi ugovor o opskrbi električne energije koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja tog krajnjeg kupca (članak 51. stavak 4.)
10. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu, na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor ili tržišnog sudionika s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor ne dostavi tom opskrbljivaču

električne energije godišnje podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici (članak 51. stavak 3.)

11. kao opskrbljivač električne energije iz članka 51. stavka 2. ovoga Zakona u svakom obračunskom razdoblju krajnjem kupcu kategorije kućanstva ne izda račun za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u višoj dnevnoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u nižoj dnevnoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom (članak 51. stavak 8.)

12. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom koji ne želi viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije ne sklopi odgovarajući ugovor s tržišnim sudionikom kojim će se urediti prodaja viškova sukladno odredbama zakona kojim se uređuje tržište električne energije (članak 51. stavak 11.)

13. kao opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor najkasnije do 31. siječnja tekuće godine ne izvrši provjeru ispunjenja uvjeta o ograničenju isporučene električne energije, na temelju podataka iz članka 51. stavaka 3. i 12. ovoga Zakona (članak 51. stavak 13.)

14. kao član EKO bilančne grupe ne postupa u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 58. stavak 5.)

15. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja ili ne dostavlja pravodobno operatoru tržišta energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 58. stavak 12.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 300,00 kuna do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba u pravnoj osobi te odgovorna osoba u elektroenergetskom subjektu koji je pravna osoba.

(3) Novčanom kaznom u iznosu od 1.000,00 kuna do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka fizička osoba.

(4) Novčanom kaznom u iznosu od 1.000,00 kuna do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka fizička osoba koja je elektroenergetski subjekt.

#### *Prekršajne odredbe*

### **Članak 61.**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će operator prijenosnog sustava, odnosno operator distribucijskog sustava ako:

1. u Registar OIEKPP-a ne upisuje podatke i informacije sukladno članka 33. stavku 4. ovoga Zakona

2. u slučajevima u kojima je potrebno ograničavati isporuku električne energije iz proizvodnih postrojenja u elektroenergetsku mrežu, povlaštenim proizvođačima električne energije ne osigura prioritetnu isporuku električne energije u mrežu za proizvodna postrojenja za koja su stekli status povlaštenog proizvođača u odnosu na druga proizvodna postrojenja priključena na elektroenergetsku mrežu, osim ako takva prioritetna isporuka znatno narušava pouzdanost i sigurnost pogona elektroenergetskog sustava (članak 34. stavak 2.)

3. ne dostavi Agenciji obavijesti o većim ograničenjima u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, koja obavijest uključuje obrazloženje ograničenja u isporuci električne energije u elektroenergetski sustav te opise mjera koje operator prijenosnog sustava ili operator



distribucijskog sustava namjerava provoditi radi uklanjanja tih ograničenja (članak 34. stavak 5.)

4. ne osigura pravnim ili fizičkim osobama priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije za proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice za koja su sklopljeni ugovori o otkupu temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.), za koja su sklopljeni ugovori o tržišnoj premiji sukladno članku 23. ovoga Zakona i ugovori o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 26. ovoga Zakona, prema uvjetima utvrđenim posebnim propisima kojima se uređuje priključenje na mrežu, te pogon i isporuka električne energije u mrežu, osim kad isporuka električne energije u mrežu znatno narušava pouzdanost i sigurnost rada elektroenergetskog sustava (članak 19. stavak 5.)

5. na zahtjev opskrbljivača ili tržišnog sudionika s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor ne dostavi podatke o godišnjoj potrošnji (članak 51. stavak 12.)

6. ne dostavi operatoru tržišta energije podatke za obračun udjela električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivač električne energije, sukladno njegovu u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj (članak 47. stavak 5.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 300,00 do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka i odgovorna osoba operatora prijenosnog sustava, odnosno operatora distribucijskog sustava koji je pravna osoba.

#### *Prekršajni postupak Agencije*

### **Članak 62.**

Agencija može podnijeti optužni prijedlog protiv počinitelja prekršaja za prekršaje propisane člancima 60. i 61. ovoga Zakona.

## **XIV. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### *Podzakonski akti*

### **Članak 63.**

(1) Vlada Republike Hrvatske će uredbu iz članka 19. stavka 6., članka 28., članka 41. stavka 1., članka 46. stavka 7. i članka 50. stavka 11. ovoga Zakona donijeti u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Ministar će pravilnik iz članka 33. stavka 11. ovoga Zakona donijeti u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog Zakona.

(3) Operator tržišta će pravila iz članka 46. stavka 6. i članka 54. stavka 4. ovoga Zakona donijeti u roku od šest mjeseci od stupanja na snagu ovog Zakona.

(4) Operator tržišta će priručnik iz članka 29. stavka 5. ovoga Zakona izraditi u roku od jedne godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(5) Prijedlog plana iz članka 55. stavka 7. ovoga Zakona distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom dostavljaju Ministarstvu na odobrenje najkasnije u roku od jedne godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(6) Analizu iz članka 55. stavka 15. ovoga Zakona operator distribucijskog sustava dužan je izraditi u roku od jedne godine od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

#### *Važenje podzakonskih akata*

### **Članak 64.**

Do stupanja na snagu propisa iz članka 63. ovoga Zakona ostaju na snazi:

- Uredba o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracijama („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.)
- Uredba o kvotama za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracijama („Narodne novine“, broj 57/20.)
- Uredba o udjelu u neto isporučenoj električnoj energiji povlašćenih proizvođača kojeg su opskrbljivači električne energije dužni preuzeti od operatora tržišta električne energije („Narodne novine“, broj 119/19.)
- Uredba o kriterijima za plaćanje umanjene naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju („Narodne novine“, broj 57/20.)
- Odluka o naknadi za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju („Narodne novine“, br. 87/17. i 57/20.)
- Pravilnik o Registru obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlašćenih proizvođača („Narodne novine“, broj 87/19.)
- Pravila vođenja EKO bilančne grupe (HROTE 12/18.)
- Pravila prodaje električne energije (HROTE 12/18.).

#### *Prestanak važenja*

### **Članak 65.**

(1) Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15., 123/16., 131/17. i 111/18.).

(2) Danom stupanja na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Uredba o udjelu u neto isporučenoj električnoj energiji povlašćenih proizvođača kojeg su opskrbljivači električne energije dužni preuzeti od operatora tržišta električne energije („Narodne novine“, br. 119/19.).

#### *Stupanje na snagu*

### **Članak 66.**

Ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u „Narodnim novinama“.

**PRILOG**

**ZAHTJEV ZA UPIS IZGRAĐENOG POSTROJENJA ZA PROIZVODNJU ELEKTRIČNE  
ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITE  
KOGENERACIJE U REGISTAR OIEKPP**

1. Naziv proizvodnog postrojenja:	
2. Vrsta i tip energetskog postrojenja:	
3. Osnovno i rezervno gorivo (gdje je primjenjivo):	
4. Lokacija projekta	
županija:	
općina ili grad:	
adresa:	
katastarska općina:	
katastarska čestica:	
koordinata u HTRS96/TM projekciji	
5. Električna snaga postrojenja	
instalirana električna snaga postrojenja (kW):	
priključna električna snaga postrojenja (kW):	
nazivni napon na mjestu priključka (kV)	
6. Toplinska snaga postrojenja (kW)	
7. Podnositelj zahtjeva	
naziv ili ime i prezime:	
OIB:	
sjedište ili prebivalište:	
8. Odgovorna osoba	
ime i prezime:	
OIB:	
adresa:	
telefon:	
telefaks	
e-mail:	

Izjavljujem da su svi podaci, navedeni u ovom zahtjevu i priloženim ispravama istiniti i ispravni, te snosim odgovornost za neistinitost podataka.

Mjesto i datum:

Potpis odgovorne osobe:

## **O B R A Z L O Ž E N J E**

### **Uz članak 1.**

Ovim člankom propisuje se predmet Zakona, odnosno stvara okvir za promicanje korištenja obnovljive energije na održivi način, uređuju planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, utvrđuju mjere poticanja za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje provedba sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije kao i financijske potpore za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za vlastite potrebe, uređuje vođenje registra obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije za projekte, nositelje projekata i povlaštene proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuje pitanje jamstva podrijetla obnovljive energije, uređuje pitanje međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije, kao i kriteriji za održivost uštede emisije stakleničkih plinova, te se uređuju druga pitanja od važnosti za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije. Propisuje se i supsidijarna primjena propisa za odnose koji nisu uređeni ovim Zakonom.

### **Uz članak 2.**

Ovim člankom propisuje se svrha ovoga Zakon te da je korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa za Republiku Hrvatsku. U stavku 4. implementira se članak 15. stavak 1. Direktive 2018/2001 kojim se propisuje doprinos provedbi načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu“.

### **Uz članak 3.**

Ovim člankom propisuje se primjena pravne stečevine Europske unije, odnosno navodi se koje se direktive Europske unije ovim Zakonom prenose u pravni poredak Republike Hrvatske.

### **Uz članak 4.**

Ovim člankom propisuje se značenje pojedinih pojmova koji se koriste u ovom Zakonu.

### **Uz članak 5.**

Ovim člankom propisuje se podjela obnovljivih izvora energije za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade prema ovome Zakonu te klasifikaciji postrojenja.

### **Uz članak 6.**

Ovim člankom propisuje se što je Integrirani nacionalni energetska i klimatski plan za Republiku Hrvatsku te postupak njegova donošenja te donošenja izmjena i dopuna.

### **Uz članak 7.**

Ovim člankom propisuje se nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije.

### **Uz članak 8.**

Ovim člankom propisuje se način izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora.

**Uz članak 9.**

Ovim člankom propisuje se obvezni sadržaj izvješća o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora koje je republika Hrvatska dužna podnijeti Europskoj komisiji.

**Uz članak 10.**

Ovim člankom propisuje se informacije i osposobljavanje.

**Uz članak 11.**

Ovim člankom propisuje se mogućnost i uvjeti sklapanja sporazuma između Republike Hrvatske i drugih država članica Europske unije o statističkome prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu te uređuju drugi elementi takvoga prijenosa. Također, propisuje se mogućnost otvaranja programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora.

**Uz članak 12.**

Ovim člankom se propisuje mogućnost i način suradnje Republike Hrvatske s drugom državom članicom Europske unije ili više država članica na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.

**Uz članak 13.**

Ovim člankom propisuje se obveza Republike Hrvatske o izdavanju obavijesti i obvezni sadržaj obavijesti o zajedničkim projektima Republike Hrvatske i druge ili drugih država članica.

**Uz članak 14.**

Ovim člankom se prenošenjem članka 11. Direktive 2018/2001 propisuje mogućnost i način suradnje Republike Hrvatske i druge države članice Europske unije ili više država članica s jednom trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.

**Uz članak 15.**

Ovim člankom se propisuje obveza Republike Hrvatske o izdavanju obavijesti i obvezni sadržaj obavijesti o zajedničkim projektima Republike Hrvatske i druge ili drugih država članica s trećom ili trećim državama.

**Uz članak 16.**

Ovim člankom se propisuje da države članice mogu primjenjivati programe potpore kako bi se postigao ili premašio cilj Europske unije i doprinos svake države članice tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za uporabu energije iz obnovljivih izvora.

**Uz članak 17.**

Ovim člankom se propisuje u kojim slučajevima Republika Hrvatska može s drugim državama članicama dobrovoljno odlučiti o udruživanju svojih nacionalnih programa potpore ili ih djelomično uskladiti.

**Uz članak 18.**

Ovim člankom se propisuje procjena djelotvornosti programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora i njihov znatan distributivni utjecaj na različite skupine potrošača i ulaganja.

**Uz članak 19.**

Ovim člankom se propisuje utvrđivanje kvote za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja do 2030. godine.

**Uz članak 20.**

Ovim člankom se propisuje se postupanje u slučaju kada se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora dodjeljuje putem natječajnog postupka, kako bi se osigurala visoka stopa realizacije projekata.

**Uz članak 21.**

Ovim člankom propisuje se način poticanja tržišnom premijom.

**Uz članak 22.**

Ovim člankom propisuje se kako se pravo na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji ostvaruje na temelju javnog natječaja za dodjelu tržišne premije kojeg priprema i provodi Operator tržišta električne energije, određuju se uvjeti sudjelovanja na natječaju, minimalni sadržaj javnog poziva te obveza utvrđivanja pravilnikom uvjeta natječaja, rokova, načina provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda.

**Uz članak 23.**

Ovim člankom propisuje se ugovor o tržišnoj premiji, tržišna premija koja se računa kao razlika između referentne vrijednosti električne energije utvrđene ugovorom o premiji i referentne tržišne cijene električne energije. Određuje se obračunsko razdoblje, obveza objave maksimalnih referentnih vrijednosti, referentnih tržišnih cijena, korekcija visine referentne vrijednosti iz sklopljenih ugovora o premiji prosječnim godišnjim indeksom potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku, početak isplate tržišne premije te raskid ugovora o premiji u slučaju gubitka statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o premiji. Uvodi se jači tržišni mehanizam.

**Uz članak 24.**

Ovim člankom propisuje se sustav poticanja zajamčenom otkupnom cijenom.

**Uz članak 25.**

Ovim člankom propisuje se provođenje javnog natječaja i minimalan sadržaj javnog natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom.

**Uz članak 26.**

Ovim člankom propisuje se način sklapanja ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom.

**Uz članak 27.**

Ovim člankom propisuje se postupak podnošenja žalbe protiv odluke o odabiru najpovoljnijih ponuditelja.

**Uz članak 28.**

Ovim člankom propisuje se da Vlada Republike Hrvatske na prijedlog ministarstva nadležnog za energetiku uredbom detaljno razrađuje način i uvjete stjecanja, realizacije i prestanka prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, detaljno razrađuje prava i obveze nositelja projekta, povlaštenog proizvođača, operatora tržišta električne energije, operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava povezanih s pravima na

poticaje, detaljno utvrđuje obvezni sadržaj ugovora o tržišnoj premiji i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, rokove izgradnje i jamstva za izgradnju proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice i jamstva za isplatu poticaja, detaljno razrađuje uvjete povrata sredstava isplaćenih na ime poticaja u slučaju prestanka prava na poticanje, utvrđuje metodologiju za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije, metodologiju za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena električne energije, ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja, metodologiju za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije, kataloške brojeve otpada, klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, kao i način za ostvarivanje prava na poticanje u slučaju kada se otpad koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom.

#### **Uz članak 29.**

Ovim člankom se propisuje organizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola, operator tržišta energije imenuje se kontakt točkom i propisuju se njegove obveze vezane uz organizaciju i trajanje postupka izdavanja dozvola.

#### **Uz članak 30.**

Ovim člankom propisuje se uloga i ovlasti Hrvatskog operatora tržišta energije u provođenju politike obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

#### **Uz članak 31.**

Ovim člankom se propisuje postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu.

#### **Uz članak 32.**

Ovim člankom propisuje se ustrojavanje, vođenje i svrha Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača.

#### **Uz članak 33.**

Ovim člankom propisuju se podaci i isprave koje se upisuju u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača, dijelovi Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača te obveznici upisa podataka, informacija i isprava u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača.

#### **Uz članak 34.**

Ovim člankom se propisuje prava i dužnosti povlaštenog proizvođača električne energije za proizvodno postrojenje za koje je nositelj projekta stekao status povlaštenog proizvođača električne energije.

#### **Uz članak 35.**

Ovim člankom propisuje se način na koji operator tržišta električne energije raspolaže jamstvima podrijetla električne energije za električnu energiju iz članka 45. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u proizvodnim postrojenjima, odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača električne energije koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta električne energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne

novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14., 107/14. i 100/15.) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom primjenom Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.).

**Uz članak 36.**

Ovim člankom se propisuje uvjete za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 37.**

Ovim člankom se propisuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije na temelju rješenja Agencije te načini prestanka rješenja.

**Uz članak 38.**

Ovim člankom se propisuje postupak Agencije u slučaju utvrđivanja nepravilnosti i nedostataka odnosno neispunjavanja uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice na temelju kojih je izdano rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.

**Uz članak 39.**

Ovim člankom se propisuje situacije u kojima će Agencija ukinuti, poništiti i oglasiti ništavim rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača te posljedice ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača kao i obveza Agencije u navedenim slučajevima.

**Uz članak 40.**

Ovim člankom se propisuje obveza povlaštenog proizvođača koji planira izvršiti promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja od Agencije zatražiti prethodnu suglasnost na planirane promjene te slučajevi u kojima Agencija može izmijeniti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 41.**

Ovim člankom se propisuje da Vlada Republike Hrvatske donosi uredbu kojom se utvrđuju način i uvjete stjecanja i prestanka statusa povlaštenog proizvođača, tehničke i pogonske uvjete za proizvodna postrojenja i/ili proizvodne jedinice, uvjete za korištenje primarnog izvora energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, uvjete visoke učinkovitosti za kogeneracijska postrojenja koja koriste fosilna goriva, uvjete učinkovitosti i/ili uvjete korištenja toplinske energije za kogeneracijska postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, uvjete za suspaljivanje fosilnih goriva, uvjete za suspaljivanje otpada, izuzeća u ispunjavanju uvjeta za korištenje toplinske energije ili uvjeta učinkovitosti zbog više sile ili drugih situacija uzrokovanih od strane trećih osoba, uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti (korektivne koeficijente referentne vrijednosti), način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili proizvodnih postrojenja visokoučinkovite kogeneracije izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, način prestanka i izmjene statusa povlaštenog proizvođača električne energije u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi, obveze izvještavanja i dostave podataka, kataloške brojeve otpada, druge uvjete u vezi s korištenjem otpada kada se on koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog



proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom.

**Uz članak 42.**

Ovim člankom se propisuje način stjecanja statusa povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije iz jednostavnih građevina.

**Uz članak 43.**

Ovim člankom se propisuju izvori novčanih sredstava za isplatu poticaja.

**Uz članak 44.**

Ovim člankom se propisuju načini korištenja sredstava za isplatu poticaja.

**Uz članak 45.**

Ovim člankom se propisuje otkup i prodaja električne energije.

**Uz članak 46.**

Ovim člankom se propisuje dužnost opskrbljivača električne energije da preuzmu udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh, a operator tržišta električne energije preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način. Udio Vlada Republike Hrvatske propisuje uredbom.

**Uz članak 47.**

Ovim člankom se propisuje obveza pojedinog opskrbljivača vezano uz preuzimanje udjela u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije po reguliranoj otkupnoj cijeni te načini obveza plaćanja.

**Uz članak 48.**

Ovim člankom se propisuje visina i način prikupljanja naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju te se propisuje da visinu naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije propisuje Vlada Republike Hrvatske odlukom na temelju plana prihoda i rashoda za sljedeću godinu s projekcijama za najmanje trogodišnje razdoblje povezanih sa sustavima poticanja kojeg dostavlja operator tržišta električne energije.

**Uz članak 49.**

Ovim člankom se propisuje sklapanje ugovora te prava i obveze koje se uređuju ugovorom, između operatora tržišta električne energije i pojedinog opskrbljivača električnom energijom.

**Uz članak 50.**

Ovim člankom se propisuje obveza operatora tržišta električne energije podnošenja izvješća Ministarstvu i Agenciji te izvještavanja javnosti o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja.

**Uz članak 51.**

Ovim člankom se propisuje obveza opskrbljivača električne energije za preuzimanje viškova električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom električne energije i uvjeti koje kupci s vlastitom proizvodnjom električne energije moraju zadovoljiti kako bi ostvarili pravo

na predaju viškova, ugovor o opskrbi koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja te minimalna vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom.

**Uz članak 52.**

Ovim člankom uređuju se zajednice obnovljive energije.

**Uz članak 53.**

Ovim člankom propisuje se uključivanje obnovljive energije za grijanje i hlađenje.

**Uz članak 54.**

Ovim člankom propisuju se odredbe o centraliziranom grijanju i hlađenju transponiranjem članka 24. Direktive.

**Uz članak 55.**

Ovim člankom propisuje se pristup mrežama i njihov rad.

**Uz članak 56.**

Ovim člankom propisuje se demonstracijski projekt kao nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija demonstrira kao prva te vrste u Europskoj uniji i predstavlja znatnu inovaciju koja uvelike premašuje „vrhunac tehnologije” te mogućnost ostvarivanja poticanja za demonstracijski projekt.

**Uz članak 57.**

Ovim člankom propisuje se da proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, broj 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12., 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18. i 60/20.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovog Zakona, učlanjuju se u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu za koju ostvaruju pravo na poticaje temeljem navedenih ugovora.

**Uz članak 58.**

Ovim člankom propisuje se nadležnost provođenja upravnog i inspekcijskog nadzora nad provedbom odredbi ovoga Zakona i propisa donesenih na temelju ovoga Zakona.

**Uz članke 59. i 60.**

Ovim člancima propisuje se prekršajne odredbe, odnosno situacije u kojima će se prekršajno kazniti fizičke i pravne osobe te visine novčanih kazni.

**Uz članak 61.**

Ovim člankom propisuje se situacija u kojoj Agencija može predložiti pokretanje prekršajnog postupka.

**Uz članak 62.**

Ovim se člankom određuje prekršajni nalog Agencije.

**Uz članak 63.**

Ovim člankom propisuje se rok donošenja podzakonskih akata određenih odredbama ovoga Zakona.

**Uz članak 64.**

Ovim člankom propisuje se rok važenja podzakonskih akata donesenih na temelju Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15., 123/16., 131/17., 96/18. i 111/18.).

**Uz članak 65.**

Ovim člankom propisuje se koji propisi prestaju važiti danom stupanja na snagu ovoga Zakona.

**Uz članak 66.**

Ovim člankom propisuje se stupanje na snagu Zakona.

- PRILOZI:**
- **Izvješće o provedenom savjetovanju sa zainteresiranom javnošću**
  - **Izjava o usklađenosti prijedloga propisa s pravnom stečevinom Europske unije**
  - **Usporedni prikaz podudaranja odredbi propisa Europske unije s prijedlogom propisa**

OBRAZAC IZVJEŠĆA O PROVEDENOM SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naslov dokumenta	Prijedlog Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji
Stvaratelj dokumenta, tijelo koje provodi savjetovanje	Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja
Svrha dokumenta	<p>Ovim Prijedlogom Zakona se uređuju pitanja od značaja za provedbu energetske tranzicija prema korištenju obnovljivih izvora energije sukladno Strategiji energetskog razvoja do 2030. s pogledom na 2050. godinu („Narodne novine“, br. 25/20) te Integriranom nacionalnom energetskom i klimatskom planom za Republiku Hrvatsku za razdoblje od 2021. do 2030. godine kao temeljnih akata provođenja energetske politike, u dijelu koji se posebice odnosi na stavljanje i korištenje obnovljive energije na tržištima električne i toplinske energije. Europska unija je uspostavila financijski okvir za poticanje ulaganja u projekte obnovljive energije u državama članicama, među ostalim i upotrebom financijskih instrumenata, kako bi se pomogli ambiciozni doprinosi država članica postizanju cilja Europske unije. U tom smislu, nužno je potpuno usklađenje zakonodavnog okvira. Nadalje će se primjenjivati programi potpora u obliku kojim se ne dovodi do narušavanja u pogledu funkcioniranja tržišta električne energije. Potpora mora biti tržišno utemeljena s jasnom razinom potpore i ona je, zajedno s mjerama za pripremu tržišta na povećanje udjela obnovljive energije, ključan element za povećanje tržišne integracije obnovljive električne energije, vodeći pritom računa o različitim sposobnostima malih i velikih proizvođača da odgovore na tržišne signale. Natječajni postupci za dodjelu potpora otvoreni su svim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora na nediskriminirajućoj osnovi, a sukladno jasnim i upravljivim kriterijima provođenja energetske politike.</p> <p>Prijedlogom Zakona bi se sukladno Direktivi (EU) 2018/2001 trebala olakšati prekogranična potpora za obnovljivu energiju, a da se pritom ne utječe nerazmjerno na nacionalne programe potpore. Prekogranično sudjelovanje nastavak je razvoja politike Europske unije u području obnovljive energije, kojom se potiče konvergencija i suradnja, s ciljem doprinosa obvezujućem cilju Unije. Kako bi se osiguralo uzajamno otvaranje programa potpore koje nosi obostrane koristi države članice sudionice trebale bi potpisati sporazume o suradnji. Prijedlogom Zakona se osigurava da Republika Hrvatska zadrži kontrolu nad tempom uvođenja kapaciteta za proizvodnju obnovljive električne energije na svojem državnom području, posebno uzimajući u obzir povezane troškove integracije i potrebna</p>

	<p>ulaganja u elektroenergetsku mrežu.</p> <p>Republika Hrvatska u cilju izbjegavati narušavanja koje rezultiraju pretjeranim uvozom resursa iz trećih zemalja, ovim Zakonom promiče pristup životnog ciklusa i uspostavlja princip jednakovrijednog razmatranja električne energije koja je proizvedena i koja je uvezena iz trećih zemalja na način razmatranja ispunjavanja obveza vezanih uz emisije stakleničkih plinova.</p> <p>U Prijedlogu Zakona se, uz već uvedeni pojam proizvodnih postrojenja korisnika za samoopskrbu i kupca za vlastite potrebe, proširuje na nove sudionike tržišta električne energije sukladno zakonu kojim se uređuje tržište električne energije, a koji prepoznaje nove sudionike aktivnog kupca i energetske zajednice. Tako se definiraju potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički, te se ovim Prijedlogom Zakona uređuje mogućnost sudjelovanja istih u programima potpore pod jednakim uvjetima s ostalim sudionicima. U tu se svrhu omogućava poduzimanje mjera, kao što su pružanje informacija, tehnička i financijska pomoć, smanjenje administrativnih zahtjeva, uključujući kriterije nadmetanja usmjerene na zajednice, određivanje odgovarajućih razdoblja za nadmetanje za zajednice obnovljive energije ili omogućivanje zajednicama obnovljive energije isplatu naknada izravnom potporom kada ispunjavaju zahtjeve za mala postrojenja.</p> <p>Kako je potrebno uspostaviti regulatorni okvir koji bi omogućio potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora da proizvode, troše, skladište i prodaju električnu energiju bez izlaganja nerazmjernim opterećenjima postavljaju se jasni kriteriji za korištenje posebnih statusa vezanih uz proizvodnju za vlastite potrebe. U ovom smislu se dosadašnji zakon proširuje na način da će građani koji žive u stanovima moći iskoristiti te mogućnosti za potrošače u istoj mjeri kao i kućanstva u obiteljskim kućama. Pri tome nužno je razlikovati potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju pojedinačno i one koji djeluju zajednički, zbog njihovih različitih karakteristika u onoj mjeri u kojoj je svako takvo razlikovanje proporcionalno i propisno utemeljeno, vodeći računa o sigurnosti, stabilnosti i mogućnosti pojedinih sustava, odnosno osiguravanja tehničke i financijske održivosti električnog sustava, ograničavanja potpore na ono što je objektivno potrebno i učinkovitu uporabu programa potpore.</p> <p>Prijedlogom Zakona se osigurava da se tijekom postupaka ocjene, planiranja ili izdavanja dozvola za proizvodna postrojenja za proizvodnju obnovljive energije, uzme u obzir cjelokupno pravo Europske unije, u području zaštite</p>
--	---

	<p>okoliša te doprinos energije iz obnovljivih izvora u ostvarivanju ciljeva zaštite okoliša i ciljeva u području klimatskih promjena, osobito u usporedbi s postrojenjima koja ne proizvode energiju iz obnovljivih izvora</p> <p>Prijedlogom Zakona se osigurava nužno informiranje o upravnim procedurama i mogućnostima i izrada Priručnika radi olakšavanja razumijevanja postupaka za nositelje projekata i građane koji žele ulagati u obnovljivu energiju. Nadalje jamstva podrijetla, koja su trenutačno uvedena za obnovljivu električnu energiju, proširuju se kako bi obuhvatila plin proizveden iz obnovljivih izvora.</p> <p>Prijedlogom Zakona se uvode kriterije održivosti u skladu s Direktivom (EU) 2018/2001 i ušteda emisija stakleničkih plinova za goriva iz biomase koja se upotrebljava u sektoru električne energije, te sektoru grijanja i hlađenja kako bi se i dalje osiguravala visoka ušteda emisija stakleničkih plinova u odnosu na alternativu fosilnih goriva, izbjegli nenamjerni učinci na održivost i promicalo unutarne tržište.</p>
Datum dokumenta	30.6.2021.
Verzija dokumenta	prva
Vrsta dokumenta	Zakon
Naziv nacrt zakona, drugog propisa ili akta	Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji
Jedinstvena oznaka iz Plana donošenja zakona, drugih propisa i akata objavljenog na internetskim stranicama Vlade	-
Naziv tijela nadležnog za izradu nacrt	Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrt?	Nije bilo predstavnika zainteresirane javnosti uključenih u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine.
Je li nacrt bio objavljen na internetskim stranicama ili na drugi odgovarajući način?  Ako jest, kada je nacrt objavljen, na kojoj internetskoj stranici i koliko je vremena ostavljeno za savjetovanje?	Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji bio je objavljen na internetskoj stranici Središnjeg državnog portala (savjetovanje.gov.hr) u razdoblju od 2. lipnja 2021. do 16. lipnja 2021. odnosno 15 dana.

Ako nije, zašto?	
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?	Predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja su: Dragan Šekrst, Dražen Špionjak, Društvo energetičara Vukovarsko-srijemske županije, Energia naturalis d.o.o., GEN-I Hrvatska d.o.o., Goran Radojčić, Gordana Ercegovac, Grga K., Hidroenergetska postrojenja d.o.o., HEP – Operator distribucijskog sustava d.o.o., HGK, Hrvatska elektroprivreda – dioničko društvo, Hrvatski operator tržišta energije d.o.o., Hrvatska energetska regulatorna agencija, HŽ INFRASTRUKTURA d.o.o., Ivan Brkić, Jadranko Mates, Josip Faletar, Krešo Vrkić, Luka Predragović, Marijan Kalea, Marinko Pavlović, Mario Becić, Obnovljivi izvori energije Hrvatske, Siniša Pešut, Tomislav Matijašević, Vanesa Vujanić i Zdravko Faletar.
ANALIZA DOSTAVLJENIH PRIMJEDBI  Primjedbe koje su prihvaćene  Primjedbe koje nisu prihvaćene i obrazloženje razloga za neprihvatanje	Analiza dostavljenih primjedbi priložiti će se u dokumentu "EConReport - Izvješće o provedenom savjetovanju za Zakon o OIEiVUK - analiza primjedbi 1.7.2021".
Troškovi provedenog savjetovanja	Nije bilo troškova prilikom provedbe savjetovanja.



# Izvješće o provedenom savjetovanju - PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI

Redni broj	Korisnik	Isječak	Komentar	Status odgovora	Odgovor
1	Marinko Pavlović	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Predlažem da u poglavlju Pojmovi Nacrta Zakona članak 4. točka 50. dodate pojam rekuperativno (regenerativno) postrojenje, koja glasi:</p> <p>50. rekuperativno (regenerativno) postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se kinetička energija kočenjem pretvara u električnu energiju pri čemu se rekuperativna (regenerativna) postrojenja smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije</p>	Nije prihvaćen	<p>Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a istom se rekuperativno (regenerativno) postrojenje ne smatra proizvodnim postrojenjem koje bi bilo predmet ovog Zakona.</p>
2	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI	<p>Načelno predlažemo da se u prijedlogu Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji više koristi izraz „prikjučna snaga“, a manje „instalirana snaga“ i „kapacitet“ s obzirom na tehnički izričaj, izdane suglasnosti o priključenju i sučelje proizvodnje s mrežom; detaljnije je opisano kroz pojedinačne primjedbe. Potrebno je tekstualno razlučiti i opisati u pojmovniku različitost količina za isporuku proizvedene električne energije (predano u mrežu za obračunsko razdoblje na pojedinom OMM) od neto obračunate isporučene električne energije u mrežu (netiranje energije po istodobnim mjernim intervalima za više OMM preko kojih se prima i/ili predaje električna energija u mrežu). Vidjeti konkretne primjedbe po pojedinim člancima.</p> <p>Predlažemo definirati prodaju svih proizvedenih količina električne energije (izmjereno po pojedinačnim OMM) povlaštenih proizvođača s obzirom da elektrane/proizvodna postrojenja kupuju dio energije od opskrbljivača za vlastitu i opću potrošnju preko OMM na sučelju s mrežom.</p> <p>Predložena granična snaga od 10,8 kW za „Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu“ treba biti jasno argumentirana odnosno utemeljena na izračunu (formuli) za 1-fazni odnosno 3-fazni priključak. (Mišljenja smo da eventualno obrazloženje o preuzetim veličinama iz EU regulative nije dovoljno niti tehnički argumentirano).</p> <p>Predlaže se definiranje koncepta naknade za pokriće troškova energije uravnoteženja EKO</p>	Djelomično prihvaćen	<p>Razrađeno u odgovorima na konkretne primjedbe koje se ovdje napominju.</p>

			<p>bilančne grupe temeljiti prema pogrešci između plana i ostvarenja pojedinog proizvodnog postrojenja, a ne prema količini proizvedene energije. Sustav obračuna troškova uravnoteženja treba prepoznati kvalitetu planiranja i stimulirati proizvođače za daljnje unapređenje procesa planiranja, sustav prema proizvedenoj količini je demotivirajući.</p> <p>Otvora se ključno pitanje da li netko može imati prava krajnjeg kupca ako većinu vremena isporučuje električnu energiju u mrežu, npr. u saldu mjesečnih obračunskih količina proizvodi 10 mjeseci, a 2 mjeseca troši električnu energiju. Da li je saldo količina proizvodnje i potrošnje na razini kalendarske godine jedini i opravdani kriterij za definiranje statusa korisnika mreže?</p> <p>Također otvoreno je pitanje priključne snage za smjer predaje i smjer preuzimanja iz mreže na pojedinom sučelju korisnika s mrežom. Mišljenja smo da je to pitanje lokalnog stanja i tokova u mreži, utemeljeno na proračunima, odnosno istu ne treba % donositi na razini države, jer je isto tehnički neutemeljeno.</p> <p>Predlažemo usklađenje pojmova iz čl. 4. s pojmovima iz nacrtu prijedloga ZOTEE-a, a poglavito u čl. 4. st. 29, st. 40., st. 41., st. 44, st. 51, st. 62. koji uvode nove sudionike na tržištu, a koji nisu prepoznati u prijedlogu ZOTEE i čija prava i obveze nisu precizirana u prijedlogu ZOTEE i prijedlogu Zakona o OIEVUK</p>		
3	DRAŽEN ŠPIONJAK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	I samo smo zainteresirani za obnovljive izvore ali pod ovim uvjetima obračuna najvjerojatnije da odustajemo zbog same potrošnje i proizvodnje električne energije, veću proizvodnju bi imali tijekom ljetnog razdoblja a potrošnju tijekom zimskog razdoblja (potrošnja za zagrijavanje stambenog objekta)	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
4	Zdravko Faletar	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Predlažem izmjenu čl 51 stavak 9 Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je jedan mjesec, tako da glasi Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je 12 MJESECI. Naime u vrijeme kada je najveća proizvodnja tada je potrošnja najmanja i obrnuto. Tako da obračunsko razdoblje od 1 mjesec je krajnje nepovoljno i destimulirajuće za eventualne buduće investitore u solarne elektrane za vlastitu proizvodnju	Nije prihvaćen	Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetovano propisima iz područja financija.
5	Krešo Vrkić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	I dalje postoje kvote koje se već puno godina arbitrarno koriste i iz kojih je proistekla previsoka cijena struje iz obnovljivih izvora i ogromni projekti vjetroelektrana koje plaćaju građani. Odustanite od kvota i previsokih otkupnih cijena iz obnovljivih izvora jer je to leglo korupcije.	Primljeno na znanje	Zakonska rješenja su nediskriminatorno primjenjiva na sve oblike OIE.

			<p>Omogućite i potičete izgradnju mikro solarnih elektrana koje nisu spojene na mrežu već djelomično ili u cijelosti rješavaju potrebe jednog ili više domaćinstava tako da u zakonu riješite npr. ugradnju na krovove takvih elektrana bez potrebe traženja građevinskih dozvola ili korištenje mikro vjetroturbin ako za to postoje zakonom propisani uvjeti za izgradnju i postavljanje.</p> <p>Omogućite i potičete izgradnju mikro solarnih elektrana koje su spojene na mrežu, ali koje moraju više od 75% proizvedene energije trošiti za vlastite potrebe, a onda uvedite obvezu HEP-u da otkupljuje viškove proizvedene energije ali ne po subvencioniranim nego po nižim cijenama od onih po kojima HEP prodaje energiju.</p> <p>Prijedlog zakona je potencijalno klijentelistički, a ne potiče razvoj obnovljivih izvora na mikro razini i ne potiče samoodrživost.</p> <p>Svi koji su zainteresirani neka pogledaju zakon o ovoj materiji koji je na snazi u Sloveniji i biti će jasno kuda smjera ovaj prijedlog zakona.</p>		
6	IVAN BRKIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Obnovljivi izvori su jedina opcija ukoliko želimo nastaviti živjeti na ovom planetu na način na koji to radimo danas. Alternativa ne postoji!	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
7	Grga K.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI	<p>Dok god imate osobe na ključnim pozicijama kojima su kriminalne radnje glavna preokupacija npr. Gordan Gašparović i Elizabeta Kos, a koji u ovom ministarstvu sudjeluju u donošenju propisa - neće biti kvalitetnih zakonskih rješenja koja će stvarno omogućiti razvoj našeg društva odnosno kvalitetne i održive investicije. Prikriivanje i lažiranje su i u ovim opisima prijedloga zakona te u predloženim odredbama. Umjesto dozvoljavanja malim investitorima (realno najkvalitetnijim i u zapadnim članicama EU najpoželjnijim), koji mogu u par godina poduplati proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, a čiji bi se viškovi el. energije otkupljivali po tržišnim cijenama, ovo ministarstvo uporno potiče neisplative investicije u ogromne i za građane RH skupo subvencionirane investicije npr. vjetropark Krš-Pađene čija izgradnju kreditiramo putem HBOR-a te otkupljujemo tako proizvedenu el. energiju i po 10 puta većoj cijeni od one na tržištu EU. Koruptivnost koja izbija iz svake pora svakog prijedloga bilo kojeg propisa ovog ministarstva je preočita, a sve na štetu građana RH, a ovdje dodatno i na štetu održivog razvoja.</p> <p>Donošenjem ovakvih propisa neće se postići upravo ono što se deklarativno ističe, razvoj društva i održivosti. Konstantno je jedino lažiranje uspjeha tj. statistike, ovdje konkretno o "obnovljivim izvorima energije" pa se kod nas (statistike ovog ministarstva) i energija dobivena od drva i drvnih</p>	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.

			<p>prerađevina prikazuju kao energija dobivena iz obnovljivih izvora, naravno smatrajući šumu kao obnovljiv izvor energije, a koje se prije nije tako prikazivala. Time ispada da krajevi koji su najsiromašniji i gdje je udio grijanja na drva gotovo 100% te enegretnih ovojnica (fasada) 0% - najviše doprinose održivosti, a što je potpuno pogrešna interpretacija tj. prikazivanje činjenica. Ovo ministarstvo da je nastavilo sa subvencioniranjem energetski učinkovitih ovojnica (fasada) bi smanjilo i do 50% potrošnju drvu za potrebe grijanja čime bi se, po njihovim apsurdnim statistikama, umanjio udio energije koji se dobiva iz obnovljivih izvora, iako bi tim znatno doprinjelo održivosti te smanjenju gubitka odnosno uzaladne potrošnje energije.</p>		
8	HGK	II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Ocjena stanja	<p>Kada se govori o povećanju udjela obnovljivih izvora u grijanju i hlađenju sukladno Direktivi (EU) 2018/2001 članice Zajednice OIE HGK navode kako je nužno da Vlada RH putem donošenja novih zakona ili uredbi osigura da se minimalno za objekte koji služe za smještaj gostiju propiše obveza instalacije termopanela za potrebe grijanja tople vode kao i napredne sustave (izmjenjivači topline) za hlađenje.</p> <p>Članice Udruženja drvoprerađivačke industrije HGK mole sljedeću informaciju:          Europska unija subvencionira i potiče novonastale poslovne subjekte za veće korištenje obnovljivih izvora energije u proizvodnji električne energije. Obzirom na navedeno hoće li se za tvrtke koje već imaju izgrađena postrojenja (duže od 10 godina) te koriste otpad iz proizvodnje paleta (piljevinu) za zagrijavanje tople vode za sušaru za drvo i fitosanitarnu komoru te poslovni prostor osigurati pravo na poticaj ili neki vid subvencije za kapacitet proizvodnje toplinske energije?</p> <p>Želimo se osvrnuti na Tehnički propis o racionalnoj uporabi energije i toplinskoj zaštiti u zgradama koji je donesen na temelju članka 17. stavka 2. i članka 20. stavka 4. Zakona o gradnji. Naime, članak 12. stavak 2. Tehničkog propisa ograničava korištenje elektrootpornih grijanja u većem omjeru od 20% ukupne uložene energije na grijanje čime se ograničava tranzicija prema obnovljivim izvorima energije.</p>	Primljeno na znanje	Svrha Prijedloga Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a time i stvaranje pravnog okvira temeljem koje će se ubuduće poticati proizvodnja energije iz obnovljivih izvora. Kako se poticanje temelji na odobrenim programima potpora od strane nadležnih tijela, a koji su izrađeni prema zadanim smjernicama mogući su različiti sektorski pristupi vezano uz poticanje.
9	HGK	II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI,	„Zakonom se osigurava da se tijekom postupaka ocjene, planiranja ili izdavanja dozvola za proizvodna postrojenja za proizvodnju obnovljive energije, uzme u obzir cjelokupno pravo Europske unije, u području zaštite okoliša te doprinos	Nije prihvaćen	Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.

		Pitanja koja se rješavaju ovim Zakonom	energije iz obnovljivih izvora u ostvarivanju ciljeva zaštite okoliša i ciljeva u području klimatskih promjena, osobito u usporedbi s postrojenjima koja ne proizvode energiju iz obnovljivih izvora.“  Članice Zajednice OIE HGK predlažu iza navoda „za proizvodna postrojenja za proizvodnju obnovljive energije“ dodati termin pohrana energije i proizvodnja vodika (tzv zelenog vodika).		
10	HGK	II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Pitanja koja se rješavaju ovim Zakonom	Članice Zajednice OIE HGK predlažu dodati i termin „proizvođač“ u kontekstu kada se govori o uspostavi regulatornog okvira koji bi omogućio potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora da proizvode, troše skladište i prodaju električnu energiju bez izlaganja nerazmjernim opterećenjima postavljaju se jasni kriteriji za korištenje posebnih statusa vezanih uz proizvodnju za vlastite potrebe.	Nije prihvaćen	Nema potrebe za dodavanjem posebnog termina.
11	HGK	II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Osnovna pitanja koja će se urediti novim Zakonom, te posljedice koje će proisteći njegovim donošenjem	Članice Zajednice OIE HGK predlažu dodati termin „pohrana“ i „pretvorba obnovljive energije“ u svim odredbama koje se tiču rješavanja statusa postrojenja za proizvodnju obnovljive energije.	Nije prihvaćen	Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.
12	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Osnovna pitanja koja će se urediti novim Zakonom, te posljedice koje će proisteći njegovim donošenjem	“propisuje se donošenje uredbe kojom se uvode novi kriteriji održivosti biomase koja se upotrebljava u sektoru električne energije te sektoru grijanja i hlađenja kako bi se i dalje osiguravala visoka ušteda emisija stakleničkih plinova” - Nigdje u prijedlogu Zakona nije stipulirano donošenje ove uredbe. Predlažemo dodati.	Prihvaćen	Prihvaća se.
13	HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, PRIJEDLOG ZAKONA O ONOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI	Predlaže se usklađenje teksta ovog zakona s odredbama i izrazima u ZoTEE-u i drugim zakonima.	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
14	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Predmet Zakona	Predlaže se dodati cijeli novi članak vezan za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa koji bi glasilo kako slijedi:  Imovinsko-pravni odnosi  Članak x.  (1) Za postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koji se ne grade na vlastitom zemljištu, osniva se služnost dok se za gradnju priključne trafostanice osniva pravo građenja.	Nije prihvaćen	Pitanje imovinsko pravnih odnosa se ne rješava energetskim propisima.

			<p>OBRAZLOŽENJE: Navedeno se pokazalo optimalno u praksi, a svojedobno je ta praksa uspostavljena kroz zajedničku komunikaciju više zainteresiranih ministarstava. Ipak u pojedinim tijelima nadležnima za izdavanje lokacijskih dozvola javljaju se ideje da bi to trebalo gledati od slučaja od slučaja hoće li to biti pravo građenja ili služnost što može dovesti do nepotrebnih komplikacija (npr. pravo žalbe na parcelacijski elaborat).</p> <p>(3) Imovinsko-pravni odnosi na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske i jedinica lokalne ili regionalne samouprave za postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije rješavaju se na način da omoguće pravo korištenja nekretnina za sve dijelove projekta tijekom cjelokupnog predvidivog roka trajanja projekta nakon izgradnje. Ugovori koji su sklopljeni prije stupanja na snagu Zakona uskladit će se u roku od 6 mjeseci. Ako se radi rekonstrukcija postrojenja, na zahtjev nositelja projekta ugovori o služnosti i pravu građenja mogu se izmijeniti prije njihova isteka.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Vrijeme trajanja projekta mijenjalo se kroz godine od 20, 25 do 30 godina i to od trenutka sklapanja ugovora. Na taj način se stvaraju nepotrebne prepreke bankabilnosti projekta. Npr. ugovori sklopljeni prije nekoliko godina, a za koje projekte upravo kreće gradnja, od puštanja u pogon bi imali služnost na kraći rok nego što je vijek trajanja postrojenja. Istovremeno, privatne vlasnike se izvlašćuje bez određenog roka trajanja, dok god postoji potreba za korištenjem nekretnine te stoga tu dobru praksu treba primijeniti i na državno zemljište i ono u vlasništvu JLS.</p> <p>(3) Postupci rješavanja imovinsko-pravnih odnosa na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske i jedinica lokalne ili regionalne samouprave za postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koji su ishodili energetske odobrenje rješavaju se u roku od 60 dana od podnošenja urednog zahtjeva.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Tijela koja rješavaju imovinskopravne odnose to ne smatraju upravnim postupkom pa za isto nije propisan rok. Istovremeno, u rješavanje tih odnosa može se krenuti tek nakon lokacijske dozvole u kojem trenutku projekt od statusa spremno za gradnju dijeli nekoliko mjeseci te je dugoročno rješavanje ovih odnosa značajna prepreka.</p>		
--	--	--	--	--	--

			<p>(4) Ako je Republika Hrvatska ili jedinica lokalne samouprave vanknjižni vlasnik, na zahtjev nositelja projekta nadležno državno odvjetništvo ili jedinica lokalne samouprave u roku od 15 dana pokrenut će postupak uknjižbe prava vlasništva Republike Hrvatske, odnosno jedinica lokalne samouprave u zemljišnim knjigama.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Također u cilju ubrzanja postupka.</p> <p>(5) Ako se zahtjev nositelja projekta iz stavka 3. ovog članka odnosi na javne ili nerazvrstane ceste koje nisu upisane u zemljišnim knjigama ili u tim knjigama nije upisano njihovo stvarno stanje, odnosno koje nisu evidentirane u katastru ili nije evidentirano njihovo stvarno stanje, pravna osoba koja upravlja javnom cestom, odnosno jedinica lokalne samouprave u roku od 15 dana pokrenut će postupak upisa u zemljišne knjige, odnosno postupak evidentiranja u katastru u skladu sa zakonom koji uređuje pravni status javnih cesta i nerazvrstanih cesta.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Investitori često sklapaju ugovore o služnosti s upraviteljima cesta koji nisu podobni za uknjižbu u zemljišne knjige jer cesta tamo nije upisana pa samim time niti vlasnik. ovime bi se pridonijelo usklađenju zk stanja i vjerodostojnosti zemljišnih knjiga.</p>		
15	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Predmet Zakona	Molimo pojašnjenje gdje je kroz zakon prenesen članak 18 RED II Direktive vezano za informacije i certifikacije.	Prihvaćen	Prihvaća se.
16	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 1.	<p>Članak 1. stavak 1. Članice Zajednice OIE HGK predlažu u stavku 1. iza riječi visokoučinkovitu kogeneraciju dodati sljedeći termin „pretvorbu i pohranu energije dobivene iz OIE“. U tom slučaju stavak bi glasio: „Ovim se Zakonom stvara okvir za promicanje korištenja obnovljive energije na održivi način, uređuju planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, pretvorbu i pohranu energije dobivene iz OIE, utvrđuju se mjere poticanja za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije... „</p> <p>Članak 1. stavak 4. Članice Zajednice OIE HGK predlažu u stavku 4. iza riječi visokoučinkovite kogeneracije dodati sljedeći termin „pretvorbu i pohranu energije proizvedene iz OIE“. Stavak bi glasio: „(4) Za planiranje, projektiranje, građenje, korištenje, održavanje i</p>	Nije prihvaćen	Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.

			uklanjanje proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te pretvorbu i pohranu energije proizvedene iz OIE primjenjuju se odredbe propisa kojima se uređuju zaštita okoliša i prirode, zaštita i očuvanje kulturnih dobara, državnih potpora, prostorno uređenje, gradnja, tržište električne energije, koncesije, pomorsko dobro, vodno gospodarstvo, obavljanje gospodarskih djelatnosti, pravo vlasništva i drugih srodnih prava te odredbe drugih propisa.“		
17	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 2.	<p>Članak 2. stavak 2.          Članice Zajednice OIE HGK predlažu u stavku 2. iza riječi visokoučinkovite kogeneracije dodati sljedeći termin „kao i pretvorbu i pohranu energije dobivene iz OIE“.          Stavak bi glasio:          „(2) Svrha ovoga Zakona je promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, kao i pretvorbu i pohranu energije dobivene iz OIE, promicati proizvodnju električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na mjestu potrošnje, povećati udjele u ukupnoj konačnoj potrošnji energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije korištenjem poticajnih mehanizama i regulatornog okvira za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, te ispuniti ciljeve Republike Hrvatske i doprinijeti ciljevima Europske unije u skladu s međunarodnim obvezama Europske unije za dekarbonizaciju.“</p> <p>Članak 2. stavak 6.          Članice Zajednice OIE HGK mišljenja su da se pravo služnosti treba osigurati neovisno o tehnologiji proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije. Stoga predlažemo umjesto izraza „Za izgradnju proizvodnog postrojenja vjetroelektrane i sunčane elektrane“ pisati „Za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“.          (Obrazloženje: predlažemo urediti za širi skup proizvodnih postrojenja različitih tehnologija, a ne samo za VE i SE).</p> <p>Nadalje, nužno je riješiti pravo gradnje za objekte za 'pretvorbu i pohranu energije proizvedene iz OIE' na mjestu proizvodnje. Zbog trenutnih odredbi namjene prostora u prostornim planovima velik je problem dobiti suglasnost za postrojenja kao što su npr. elektrolizator za vodik, skladište vodika i/ili gorive ćelije. Prema sadašnjem stavu i tumačenju odredbi Zakona o prostornom uređenju navedena postrojenja se mogu graditi u gospodarskom</p>	Nije prihvaćen	Primjedba na Članak 2. stavak 2. - Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora. Primjedba na Članak 2. stavak 6. - Obzirom da samo određeni oblici korištenja OIE zahtijevaju povećane površine ne može se na jednaki način tretirati sve OIE i pravo služnosti je iznimka, a ne pravilo.



			zonama i/ili zonama posebne namjene za koje je potrebna izmjena prostornih planova općina i županija. Za bolje razumijevanje takve izmjene ponekad traju više godina.		
18	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 2.	<p>ČLANAK 2. ST. 1 Predlažemo dodavanje novih stavaka 2. i 3. u ovom članku te renumeraciju daljnjih članaka.</p> <p>(2) Administrativni postupci vezani za postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koji su ishodili energetske odobrenje, uključujući postupak priključenja na elektroenergetsku mrežu su hitni.</p> <p>(3) U upravnom ili sudskom postupku potrebnom za provedbu projekta obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije obračat će se posebna pažnja na potrebu hitnog rješavanja prema prirodi svakog pojedinog slučaja.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Projekti OIE i VUK su projekti od interesa za RH, a da to nije ni na koji način materijalizirano kroz propise. Kroz nacrt ZoTEE uvodi se EO koji nameće plaćanje i vremenske rokove. Isto tako, RED II Direktiva traži ubrzanje administrativnih postupaka. Da bi to bilo moguće potrebno je osigurati brzinu postupanja na strani administrativnih tijela koja upravljaju postupcima izdavanja dozvola.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
19	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 2.	<p>st. (6) Predlažemo umjesto izraza „Za izgradnju proizvodnog postrojenja vjetroelektrane i sunčane elektrane“ pisati izraz „Za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“.</p> <p>Obrazloženje: Predlažemo urediti za širi skup proizvodnih postrojenja različitih tehnologija tj. ne samo za VE i SE.</p> <p>Predlažemo nakon izraza „...osniva se pravi služnosti“ dodati izraz „i/ili pravo građenja“</p>	Nije prihvaćen	Obzirom da samo određeni oblici korištenja OIE zahtijevaju povećane površine ne može se na jednaki način tretirati sve OIE i pravo služnosti je iznimka, a ne pravilo.
20	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>Članak 4. Članice Zajednice OIE HGK predlažu dodati novi pojam pod brojem 43. te sukladno tome korigirati ostale brojeve stavaka: Pretvorba i pohrana energije dobivene iz obnovljivih izvora energije – postrojenja koja koriste energiju dobivenu iz obnovljivih izvora na mjestu proizvodnje</p> <p>Članak 4. stavak 2, točka 4. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto „centraliziranih ili decentraliziranih izvora proizvodnje“ pisati „centraliziranih ili decentraliziranih izvora energije“ (Obrazloženje: izraz „energije“ je širi i primjereniji, kao što je kod distribucije toplinske energije, tako i kod od izraza „proizvodnje“</p>	Nije prihvaćen	<p>Primjedba na Članak 4. - Ne prihvaća se - - Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p> <p>Primjedba na Članak 4. stavak 2, točka 4. - Ne prihvaća se - U pitanju su objekti, a ne izvori energije</p> <p>Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 5. - Ne prihvaća se - Dozvola HERE čini "proizvođača" dok ostali ne moraju istu nužno imati da bi obavljali proizvodnju.</p> <p>Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 16. - Ne prihvaća se - Mjerna mjesta</p>

		<p>toplinske energije za CTS-ove.)</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 5. Članice Udruženja HGK mole da se preciznije definiraju „i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje“</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 16. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „u obračunskom mjernom intervalu“ pisati „obračunskom razdoblju“ (Obrazloženje: Obračun i isporuka električne energije izrađuju se i dostavljaju za mjesečno razdoblje, dok je mjerni interval najmanja vremenska jedinica unutar koje se integrira količina predane ili preuzete odnosno proizvedene ili potrošene električne energije, u praksi za 15 minutno trajanje intervala. Osim toga sva brojala u RH nisu intervrlana, tj. postoje klasični brojčanici bez intervalnih mjerenja).</p> <p>Članak 4., stavak 2., točka 20. Članice Udruženja energetike HGK mole preciznije definicije i razliku između izraza konačna bruto potrošnja energije i ukupna konačna potrošnja energije (točka 56), da li je kod bruto potrošnje energije sadržana i vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja koja se ne navodi u definiciji? Nadalje, predlažemo umjesto u distribuciji i prijenosu“ pisati „u prijenosu i distribuciji energije“ (u točkama 20. i 56. trebalo bi zadržati isti redoslijed, prijenos pa distribucija.)</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 23. Članice Udruženja energetike HGK mole objašnjenje zašto je „kalendarska godina“ pokazatelj karaktera tj. klasifikacije korisnika mreže na kupca i proizvođača, ako korisnik npr. proizvodi 10 mjeseci a dva troši u razdoblju, da li on zadržava status kupca?</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 31. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto „obnavljanje kapaciteta, obnavljanje elektrana“ pisati „obnova proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice“. (Obrazloženje: Izraz kapacitet u praksi veže se za mrežu, vod, kabel, dok je za elektrane i proizvodnju primjerenije koristiti proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice što je uostalom već korišteno u zakonu.) (Slična primjedba je uvažena i kod teksta završnog drafta novog ZoTEE).</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 40. Članice Udruženja energetike HGK predlažu brisanje navoda „koji nisu kućanstva“ jer navedeni izraz može izazvati diskriminaciju za tehnički istovrsne korisnike mreže, nije</p>	<p>moraju bez iznimke u navedenom slučaju biti opremljena naprednim mjerilima. Primjedba na Članak 4., stavak 2., točka 20. - Prihvaća se. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 23. - Ne prihvaća se - Navedeno je nužno zbog financijskih propisa. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 31. - Prihvaća se. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 40. - Ne prihvaća se - Ne radi se o tehničkom, već konceptualnom pojmu regulacije. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 41. - Ne prihvaća se - Prijevod Direktive 2018/2001. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 45. - Ne prihvaća se - Radi se o OIE koji mogu biti i u visokoučinkovitoj kogeneraciji, ali ista se ne može poticati ako ne koristi OIE. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 51. - prihvaća se. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 56. - Ne prihvaća se - Briše se definicija. Primjedba na Članak 4. stavak 2. točka 59. - Ne prihvaća se - Radi se o međusobnoj trgovini isključivo OIE.</p>
--	--	---	--

			<p>opravdano uvoditi razlike za nešto bez tehničkih argumenata.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 41. Članice udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „skupina“ pisati „grupa“ ili zajednica“ s obzirom da se koristi i izraz zajednički te se oba predložena izraza također navode u tekstu drafta ovog zakona.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 45. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „iz obnovljivih izvora“ pisati „iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“.</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 51. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto „elektroenergetskog postrojenja“ pisati „proizvodnog postrojenja i/ili spremnika energije“ (Obrazloženje: elektroenergetsko je u ovom slučaju preširoki pojam, koji može značiti i rasklopno postrojenje, postrojenje za kompenzaciju, itd, pa je predloženo preciznije u skladu s problematikom).</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 56. Članice Udruženja energetike HGK mole preciznije definicije i razliku između izraza konačna bruto potrošnja energije i ukupna konačna potrošnja energije (točka 56), da li je kod bruto potrošnje energije sadržana i vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja koja se ne navodi u definiciji? Nadalje, predlažemo umjesto u distribuciji i prijenosu“ pisati „u prijenosu i distribuciji energije“ (u točkama 20. i 56. trebalo bi zadržati isti redoslijed, prijenos pa distribucija.)</p> <p>Članak 4. stavak 2. točka 59. Članice Udruženja energetike HGK predlažu brisanje navoda „iz obnovljivih izvora“ u pojmu uzajamno trgovanje energijom iz obnovljivih izvora“ (Obrazloženje: agregatori na što se odnosi ovaj pojam podrazumijeva trgovanje agregatora za što nije nužna „obnovljiva energija“).</p>		
21	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOU KOGENERACIJI, Članak 4.</p>	<p>ČLANAK 4. ST. 2 TOČ.60 Predlažemo definirati tako da glasi: "60. visokoučinkovita kogeneracija - kogeneracijsko postrojenje koje osigurava uštedu primarne energije od najmanje 10% u usporedbi s referentnom odvojenom proizvodnjom električne i toplinske energije, odnosno koje osigurava bilo kakvu uštedu primarne energije u slučaju kogeneracijskog postrojenja čija instalirana električna priključna snaga ne premašuje 1 MW te zadovoljava uvjete učinkovitosti i/ili korištenja topline prema uredbi iz članka x. ovoga Zakona."</p> <p>OBRAZLOŽENJE:</p>	Nije prihvaćen	Isto će biti propisano podzakonskim aktom koji uređuje to pitanje.

			<p>Prema RED II</p> <p>21. „visokoučinkovita kogeneracija“ znači visokoučinkovita kogeneracija kako je definirana u članku 2. točki 34. Direktive 2012/27/EU, a koja u Prilogu II kaže:</p> <p>— kogeneracijskom proizvodnjom iz kogeneracijskih jedinica osiguravaju se uštede primarne energije izračunane u skladu s točkom (b) od najmanje 10 % u odnosu na referentne vrijednosti za odvojenu proizvodnju toplinske i električne energije, — proizvodnja iz malih kogeneracijskih i mikrokogeneracijskih jedinica kojom se osiguravaju uštede primarne energije može se ubrojiti u visokoučinkovitu kogeneraciju.</p>		
22	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2 TOČ. 49.</p> <p>S obzirom na to da projekt nije gotov trenutkom izgradnje predlažemo izmijeniti definiciju tako da glasi: "projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije - projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača i njegovo vođenje nakon izgradnje"</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Projekt korištenja OIE treba proširiti na cijeli životni vijek projekta jer tako ćemo izbjeći svaku dilemu o statusnom položaju projekta u bilo kojem trenutku od pripreme, izgradnje i korištenja istog.</p>	Nije prihvaćen	Nakon što se gradnja planiranog proizvodnog postrojenja završi, a isto je u potpunosti realizirano sukladno odobrenim aktima, isto se više ne smatra projektom već proizvodnim postrojenjem.
23	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2 TOČ. 41</p> <p>Predlažemo izmijeniti definiciju tako da glasi:</p> <p>"potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički – (zajednica potrošača OIE) - skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu, pod uvjetom da se priključuju na niskonaponski vod zajedničke SN distribucijske trafostanice."</p> <p>OBRAZLOŽENJE:</p> <p>Važno je sa aspekta načina priključenja definirati da zajednička potrošnja (u naravi do 500kW) jeste priključena na isti niskonaponski vod dakle iza trafostanice SN/NN.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
24	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2. TOČ. 37</p> <p>U dijelu teksta: "37. otpadno grijanje i hlađenje – ...." predlažemo zamijeniti s "otpadna toplina i hladnoća" kako je definirano u hrvatskoj verziji RED II Direktive.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
25	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2. TOČ. 36</p> <p>Predlažemo dodati sve definicije iz RED II Direktive, kao što su:</p> <p>Ostatci - tvar koja nije konačni proizvod koji je neposredan cilj proizvodnog postupka; ona nije primarni cilj proizvodnog postupka i postupak nije bio namjerno izmijenjen radi njezine proizvodnje;</p>	Nije prihvaćen	Preneseno u Zakonu o biogorivima za prijevoz koja također prenosi Direktivu 2018/2001.

			Ostatci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva - ostatci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, a koji ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade;		
26	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2. TOČ. 33. Predlažemo dodati novu točku 33. te sve daljnje točke adekvatno renumerirati:</p> <p>33. OIE bilančna grupa – bilančna grupa koju čine proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje su imale pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14., 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona kao i Proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: HROTE kao voditelj eko bilančne skupine već je stekao iskustvo da bi balansirane mogao raditi po tržišnim uvjetima. Definicija služi tome da se uvede mogućnost da se EKO bilančnoj skupini pridruže i drugi proizvođači koji nisu u tarifnom sustavu. Nema razloga da to ne bude omogućeno ako HROTE radi po tržišnim mehanizmima pa se niti takvo balansiranje ne bi smatralo državnim potporom, sve u skladu s RED II Direktivom. Daljnja razrada u članku 54. kroz nove stavke 14.-26.</p>	Nije prihvaćen	Nije nužno u ovom zakonu regulirati OIE bilančnu grupu koja se stvara temeljem dogovora pojedinih proizvođača OIE. Zakonom je definirana EKO bilančna grupa koju vodi HROTE jer je ona nužna za proizvođače u sustavu poticaja te se ostali koji nemaju ugovor o otkupu s HROTE mogu istoj priključiti po vlastitom izboru, a temeljem ugovora u pristupanju EKO bilančnoj grupi i prihvaćanju uvjeta sudjelovanja u istoj.
27	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>ČLANAK 4. ST. 2. TOČKA 17. U tekstu "17. jamstvo o podrijetlu – elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora" predlažemo brisati riječ "jedina".</p>	Nije prihvaćen	Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan

					za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a Direktivi 2018/2001 je pojam jamstva o podrijetlu definiran upravo tako.
28	HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>U stavku 2. točkama 16., 29. i 44. predlaže se „obračunski mjerni interval“ zamijeniti s „obračunskim razdobljem“.</p> <p>Obrazloženje: Pojam obračunski interval se koristi samo u definicijama, a u daljnjem tekstu Zakona kao i u ZoTEE-u i Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom koristi se pojam obračunsko razdoblje.</p> <p>U stavku 2. točki 25. umjesto „visokoučinkovite kogeneracije“ treba pisati „visokoučinkovite kogeneracije“.</p> <p>U stavku 2. točki 34. uskladiti definiciju sa ZoTEE-om ili brisati.</p> <p>U stavku 2. brisati točke 40. i 41. s obzirom da se ovi pojmovi ne koriste u odredbama ovog zakona ili ih uskladiti sa ZoTEE-om (aktivni kupac ?!).</p> <p>U stavku 2. točki 61. umjesto „obračunskih mjernih mjesta“ predlaže se „obračunskog mjernog mjesta“ s obzirom da se radi o jednoj elektrani i pripadnom obračunskom mjernom mjestu na sučelju s mrežom.</p> <p>U stavku 2. točki 62. umjesto „u blizini projekata energije“ predlaže se definirati lokacijsko ograničenje na razini niskonaponske mreže trafostanice SN/NN. Također, predlaže se zamijeniti „MSP“ sa „malo ili srednje poduzeće“.</p> <p>Obrazloženje: u cilju sprječavanja različitih tumačenja vezano za izraz „blizina“ predlaže se ograničenje kao za energetska zajednica građana u ZoTEE-u.</p>	Nije prihvaćen	<p>Primjedba - U stavku 2. točkama 16., 29. i 44. - Ne prihvaća se - Radi se o intervalu kao sekvenci mjerenja, a ne razdoblju koje je dulje i za koje se izdaje npr račun.</p> <p>Primjedba - U stavku 2. točki 25. - prihvaća se.</p> <p>Primjedba - U stavku 2. točki 34. - Ne prihvaća se - Ne radi se samo o elektroenergetkom distribucijskom sustavu.</p> <p>Primjedba - U stavku 2. brisati točke 40. i 41. - Primljeno na znanje - Definicija iz Direktive.</p> <p>Primjedba - U stavku 2. točki 61. - prihvaća se.</p> <p>Primjedba - U stavku 2. točki 62. - Ne prihvaća se - Definicija iz Direktive radi se o svim oblicima obnovljive energije.</p>
29	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>Kod pojma pod rednim brojem 62. "zajednica obnovljive energije" - Slično energetskim zajednicama građana ali sa širim geografskim obuhvatom. Nejasno je zašto se onda ograničilo zajednicu energetskih građana u ZOTEE na one koji su spojeni na istu 10kV mrežu. Potrebno je i iz ZOTEE izbaciti ograničenje jer su ovako energetske zajednice građana diskriminirane.</p> <p>Također, u ZOTEE nije definiran ovaj novi tržišni sudionik te ispada da zajednica obnovljive energije ne treba ishoditi dozvolu dok energetska zajednica građana mora. Teško je zamisliti da će doći do osnivanja energetskih zajednica građana ako postoje zajednice obnovljive energije.</p> <p>Potrebno je kasnije u tekstu detaljnije raspisati prava i obveze zajednice obnovljive energije kao što</p>	Primljeno na znanje	<p>Kako se radi o pojmu koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti iz Direktive 2018/2001, isti se mora prenijeti u zakonodavstvo. Pojam „Energetske zajednice građana“ iz Prijedlogu Zakona o tržištu električne energije se odnose samo na električnu energiju.</p>

			<p>je napravljeno i s energetsom zajednicom građana u ZOTEE (tržišni sudionik, dozvola za obavljanje energetske djelatnosti, ograničenje snage proizvodnje odgovornost za odstupanje...) u protivnom neće biti moguće sudjelovanje zajednice obnovljive energije na tržištu električne energije RH uslijed nedovoljno definiranih prava i obaveza. Također, zajednica obnovljive energije je šiti pojam od energetske zajednice građana pri čemu zajednica obnovljive energije ne mora ishoditi dozvolu pa se postavlja pitanje zašto bi netko htio biti dio energetske zajednice građana a ne zajednice obnovljive energije? Nejasnona na koje primjenjivo pravo misli?</p>		
30	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>Kod pojma pod rednim brojem 59. "uzajamno trgovanje (peer-to-peer) energijom iz obnovljivih izvora" - Ako se radi o pravom P2P trgovanju onda je ono anonimno. Omogućavanjem P2P trgovanja se omogućuje decentralizirana, anonimna trgovina između sudionika (nešto poput burze ali decentralizirano) te se postavlja pitanje postojanja operatora P2P trgovanja i potrebe za ishođenjem dozvole za tu djelatnost. Kod anonimnog trgovanja kao što je P2P, ako se ne trguje preko treće strane, postoji mogućnost da se transakcije neće moći evidentirati niti obračunati odstupanje.</p>	Primljeno na znanje	Regulator će u mrežnim pravilima morati razraditi ovakav način trgovanja.
31	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>Kod pojma pod rednim brojem 57. "ugovor o kupnji obnovljive energije" - S obzirom da je kroz Zakon određeno što se otkupljuje Ugovorom o otkupu sklopljenim s HROTE-om, a da ne bi bilo zabune predložimo dopuniti definiciju (ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije, a koji nemaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) koji se odnose na otkup zajamčenom cijenom te ovoga Zakona koji se odnose na otkup zajamčenom cijenom.)</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.

32	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	Kod pojma pod rednim brojem 45. "program potpore"- program državne potpore je pravni akt na temelju kojeg se, bez potrebe za dodatnim provedbenim mjerama, korisnicima državne potpore koji nisu unaprijed određeni dodjeljuju potpore, kao i pravni akt na temelju kojeg se državna potpora koja unaprijed nije vezana uz poseban projekt dodjeljuje jednom ili više korisnika na neodređeno vrijeme i/ili u neodređenom iznosu – članak 2. st 1. ZDP-a Pitanje, treba li koristiti definiciju iz Direktive 2018/2001 (čl. 2. st. 5) ili iz Zakona o državnim potporama? Također, predlažemo ograničiti definiciju samo na potpore primijenjive u RH.	Nije prihvaćen	Kako se radi o pojmu koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti iz Direktive 2018/2001, isti se mora prenijeti u zakonodavstvo.
33	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	Kod pojma pod rednim brojem 32. "obveza povezana s obnovljivom energijom" - Sustav zelenih certifikata nije sustav koji se koristi u RH. Predlažemo da se definicija ograniči samo na potpore primjenjive u RH.	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
34	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	Pod brojem 24. ispod "krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom" predlažemo dodati definicije stavke kojima se pojašnjavaju pojmovi kriterija održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova (24a. kriterij održivosti za goriva iz biomase – kriterij sukladno Direktivi 2018/2001 kojim se osigurava uzimanje u obzir načela hijerarhije otpada, te kojim se izbjegava dodatna potražnja za zemljištem a istovremeno potiče upotreba otpada i ostataka, uključujući kriterije za zaštitu zemljišta s visokom vrijednošću biološke raznolikosti i zemljišta s velikim zalihama ugljika. Goriva iz biomase imaju pravo na poticaje samo ako se jamči da poljoprivredna sirovina ne potječe iz bioraznolikih područja ili, u slučaju područja zaštićene prirode ili zaštićenih područja za očuvanje rijetkih, ranjivih ili ugroženih ekosustava ili vrsta 24b. kriterij ušteda emisija stakleničkih plinova – kriterij kojim se osigurava visoka ušteda emisija stakleničkih plinova u odnosu na alternativu fosilnih goriva. Metodologija izračuna ušteda mora uzeti u obzir emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva iz biomase prije pretvorbe u električnu energiju i emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri uporabi goriva iz biomase u proizvodnji električne energije, a sve sukladno metodologiji opisanoj u Prilogu VI Direktive 2018/2001)	Primljeno na znanje	Isto će se propisati podzakonskim aktom.
35	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	st. (2) tč. 4., Predlažemo umjesto „centraliziranih ili decentraliziranih izvora proizvodnje“ pisati „centraliziranih ili decentraliziranih izvora energije“ Obrazloženje:	Prihvaćen	Primjedba u - tč. 4. - Ne prihvaća se - U pitanju su objekti, a ne izvori energije. Primjedba u - tč. 16. - Ne prihvaća se - Mjerna mjesta moraju bez iznimke u navedenom slučaju biti opremljena naprednim



		<p>Izraz „energije“ je širi i primjereniji, kao što je kod distribucije toplinske energije, tako i kod izraza „proizvodnje“ toplinske energije za CTS-ove.</p> <p>tč. 16., Umjesto izraza „u obračunskom mjernom intervalu“ primjerenije je pisati „obračunskom razdoblju“,          Obrazloženje:          Obračun i isporuka električne energije izrađuju se i dostavljaju za mjesečno razdoblje, dok je mjerni interval najmanja vremenska jedinica unutar koje se integrira količina predane ili preuzete odnosno proizvedene ili potrošene električne energije, u praksi za 15 minutno trajanje intervala. Osim toga sva brojala u RH nisu intervalna, tj. postoje klasični brojčanici bez intervalnih mjerenja).</p> <p>tč. 20 i tč. 56 nedovoljno jasno (tekstualno) obrazložena razlika između izraza „konačna bruto potrošnja“ i „ukupna konačna potrošnja“. Predlažemo doraditi definicije uz točke 20. i 56. koje su tekstualno vrlo slične. Da li je kod bruto potrošnje sadržana i vlastita potrošnja koja se ne navodi u definiciji?</p> <p>tč. 20, Predlaže se umjesto pojma „u distribuciji i prijenosu“ pisati „u prijenosu i distribuciji energije“. Obrazloženje:          Predlažemo u svim točkama 20. i 56. zadržavati isti redoslijed, prijenos pa distribucija.</p> <p>tč. 23, Predlažemo obrazložiti zašto je „kalendarska godina“ pokazatelj karaktera tj. klasifikacije korisnika mreže na kupca i proizvođača, ako korisnik npr. proizvodi 10 mjeseci, a dva troši u razdoblju, da li on zadržava status kupca?</p> <p>tč. 31, Predlažemo umjesto izraza „obnavljanje kapaciteta, obnavljanje elektrana“ pisati „obnova proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice“. (Slična primjedba je uvažena i kod teksta završnog nacrtu novog ZOTEE).          Obrazloženje:          Izraz kapacitet u praksi veže se za mrežu, vod, kabel, dok je za elektrane i proizvodnju primjerenije koristiti proizvodna postrojenja i proizvodne jedinice što je uostalom već korišteno u zakonu.</p> <p>tč. 40. Ovo je novi pojam i u odnosu na stari ZOIEiVUK i u odnosu na Nacrt prijedloga novog ZOTEE. Taj se pojam se u daljnjem tekstu ovog prijedloga zakona nigdje ne spominje osim ovdje u pojmovima. Predlažemo povezati s pojmom aktivnog kupca, odnosno definiciju treba prilagoditi ZOTEE.</p> <p>tč. 41. Također je uveden novi</p>	<p>mjerilima.          Primjedba u - tč. 20 i tč. 56. - prihvaća se.          Primjedba u - tč. 20. - prihvaća se.          Primjedba u - tč. 23. - Ne prihvaća se - Navedeno je nužno zbog financijskih propisa.          Primjedba u - tč. 31. - prihvaća se.          Primjedba u - tč. 40. - Ne prihvaća se - Ne radi se o tehničkom, već konceptualnom pojmu regulacije.          Primjedba u - tč. 41. - prihvaća se.          Primjedba u - tč. 44. - Ne prihvaća se.          Primjedba - Stoga predlažemo da točka 44. glasi kao 44.a - Ne prihvaća se - Prihvaćen prethodni prijedlog.          Primjedba u - tč. 45. - Ne prihvaća se - Radi se o OIE koji mogu biti i u visokoučinkovitoj kogeneraciji, ali ista se ne može poticati ako ne koristi OIE.          Primjedba u - tč. 51. - prihvaća se.          Primjedba u - tč. 56. i tč. 59. - Ne prihvaća se - Briše se definicija.          Primjedba u - tč. 61. i tč. 62. - prihvaća se.</p>
--	--	---	---

		<p>pojam. Do sada nigdje spominjan u regulativi a niti se spominje u ovom prijedlogu zakona. Ova definicija bi se isto mogla podvesti pod pojam aktivni kupac iz prijedloga novog ZOTEE (aktivni kupac znači krajnji kupac, ili skupina krajnjih kupaca koji djeluju zajedno, koji troši ili skladišti električnu energiju proizvedenu u vlastitom prostoru smještenom unutar definiranih granica ili koji prodaje električnu energiju koju sam proizvodi ili sudjeluje u pružanju fleksibilnosti ili u programima energetske učinkovitosti, uz uvjet da te djelatnosti nisu njegova primarna trgovačka ili profesionalna djelatnost). Isto tako, u ZOTEE-u ne postoji ograničenje u smislu da su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu. Umjesto izraza „skupina“ pisati „grupa“ ili zajednica“ s obzirom da se koristi i izraz „zajednički“ te se oba predložena izraza također navode u tekstu drafta ovog zakona.</p> <p>tč. 44. Predlaže se da se umjesto proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice stavi krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu. Naime, kada je proizvodno postrojenje spojeno na instalaciju kupca tada se ne može izdvojiti preuzeta električna energija proizvodnog postrojenja od preuzete električne energije kupca. Ukupno preuzeta električna energija kupca s vlastitom proizvodnjom jednaka je zbroju preuzete el. energije proizvodnog postrojenja i kupca. Isto vrijedi i kod korisnika postrojenja za samoopskrbu pošto je spoj na mrežu isti kao i kod kupca s vlp.</p> <p>Stoga predlažemo da točka 44. glasi kao 44.a:  „44.a preuzeta električna energija – količina električne energije koju je kupac s vlastitom proizvodnjom ili kupac korisnik postrojenja za samoopskrbu preuzeo iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu“</p> <p>tč. 45. Predlaže se umjesto izraza „iz obnovljivih izvora“ pisati „iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije“.</p> <p>tč. 51. Uveden je novi pojam. Ne koristi se u nacrtu prijedloga ZOTEE niti u daljnjem tekstu ovog prijedloga Zakona. Pod točkom 23. ovog članka postoji definicija korisnika postrojenja za samoopskrbu pa nam nije jasna definicija ovog pojma.</p> <p>tč. 51. Predlaže se umjesto izraza „elektroenergetskog postrojenja“ pisati izraz „proizvodnog postrojenja i/ili spremnika energije“  Obrazloženje:</p>		
--	--	--	--	--

			<p>Elektroenergetsko je u ovom slučaju preširoki pojam, koji može značiti i rasklopno postrojenje, postrojenje za kompenzaciju, itd, pa je predloženo preciznije u skladu s problematikom.</p> <p>tč. 56, uskladiti tekst uzevši u obzir primjedbu i na točku 31.</p> <p>tč. 59. Predlaže se brisati izraz „iz obnovljivih izvora“ u izrazu „uzajamno trgovanje energijom iz obnovljivih izvora“          Obrazloženje:          Na što se odnosi ovaj pojam, podrazumijeva li trgovanje agregatora za što nije nužna „obnovljiva energija“.</p> <p>tč. 61., Predlaže se umjesto izraza „ili se preuzima“ pisati izraz „i/ili se preuzima“.</p> <p>tč. 62.– Koja je razlika između Zajednice obnovljive energije u ovome Zakonu i Energetske zajednice građana u ZOTEE – smatramo da bi trebalo biti usklađeno, jer nisu jasna prava i obveze istih.</p>		
36	Energia naturalis d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>Uvažavajući činjenicu da prijedlog Zakona u pojam korisnika postrojenja za samoopskrbu (točka 23. ovog članka) uključuje i višestambene zgrade kategorije kućanstvo, potrebno je detaljno definirati sve elementne funkcioniranja postrojenja za samoopskrbu na višestambenoj zgradi poput maksimalnog iznosa priključne snage, broja mjernih mjesta, načina razdiobe proizvedene energije i dr.</p> <p>Predmetni elementi nužni su za jasno razumijevanje načina rada takvog postrojenja, a ujedno i benefita pojedinačnih krajnjih kupaca koji su korisnici postrojenja što posljedično utječe i na donošenje odluke za investiranje. Navedeno je potrebno utvrditi kroz ovaj Zakon ili provedbene akte koji iz istog proizlaze.</p>	Nije prihvaćen	Materija vezana uz tehničke elemente i pojedinosti predmet je podzakonskih akata.
37	HŽ INFRASTRUKTURA d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.	<p>PRIJEDLOG NADOPUNE TEKSTA: U Čl.4, St 9. predlažemo slijedeći tekst:          9. energija iz obnovljivih izvora – energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija rekuperativnog kočenja vlakova, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin          KOMENTARI I OBRAZLOŽENJA: Potrebno je pravno definirati energiju rekuperativnog kočenja vlakova kao obnovljivu energiju. To je električna energija koju HŽ INFRASTRUKTURA preko kontaktne mreže (KM) vraća u</p>	Nije prihvaćen	Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a istom se energija rekuperativnog kočenja ne smatra obnovljivim izvorom energije.

		<p>prijenosnu mrežu putem elektrovočnih podstanica (EVP-ova). Nadalje suvremeni električni vlakovi i elektrolokomotive često su osposobljeni za korištenje rekuperativnog (regenerativnog) kočenja za povrat energije u sustav napajanja. U vlakovima s dinamičkim kočnicama (električno kočenje) pogonski motor daje moment suprotan smjeru rotacije kojim koči vlak. U tom režimu pogonski motor radi kao generator i proizvodi električnu energiju, koja se može odvoditi u sustav otpornika, gdje se pretvara u toplinu (otporničko kočenje) ili se može vraćati natrag u sustav (regenerativno kočenje). U objavljenom stručnom i znanstvenom radu (<a href="https://hrcak.srce.hr/168353">https://hrcak.srce.hr/168353</a>) Potrošnja električne energije za električnu vuču prikazani su podaci za registriranu radnu energiju od regenerativnog kočenja po godinama za period od 2011. do 2015. godine, iz kojih je vidljivo da je u 2014. godini registrirana radna energija regenerativnog kočenja malo iznad 100 MWh, a u 2015. godini dosegla približno 700 MWh. Podatak za 2020. iznosi 4100 MWh sa tendencijom daljnjeg rasta. Nadalje, potrebno je uskladiti Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoenergetskoj kogeneraciji sa Zakonom o željeznici (NN 32/2019, 20/21), Članak 26., Stavak 9: Električna energija za vuču vlakova Članak 26.</p> <p>(1) Djelatnost upravitelja infrastrukture vezana uz isporuku i naplatu električne energije za vuču vlakova ne smatra se energetsom djelatnošću u smislu propisa kojim se uređuje energija i tržište električne energije.</p> <p>(2) Upravitelj infrastrukture je kupac električne energije u smislu propisa kojim se uređuje energija i tržište električne energije.</p> <p>(3) Upravitelj infrastrukture isporučuje željezničkim prijevoznicima, kao krajnjim kupcima, električnu energiju potrebnu za vuču vlakova i obračunava naknadu za isporuku električne energije potrebne za vuču vlakova.</p> <p>(4) Naknada iz stavka 3. ovoga članka sadrži troškove isporuke električne energije koje upravitelj infrastrukture ima kao kupac električne energije (troškovi nabave električne energije, naknada korištenja prijenosne i distribucijske mreže), pri čemu se iznos naknade može uvećati za razumnu dobit.</p> <p>(5) Upravitelj infrastrukture dužan je izraditi model naplate električne energije za vuču vlakova koji najbolje odgovara postojećem stanju tržišta.</p> <p>(6) Upravitelj infrastrukture obvezuje se pratiti troškove električne energije za vuču vlakova i ostvareni rad</p>		
--	--	---	--	--

			<p>željezničkih prijevoznika te shodno pribavljenim podacima prema potrebi revidirati ili mijenjati model obračuna naknade za korištenje električne energije za vuču vlakova.</p> <p>(7) Uvažavajući opće uvjete za priključenje postrojenja korisnika na mrežu operatora prijenosnog sustava, postojeće stanje na elektroenergetskom tržištu, stanje voznog parka željezničkih prijevoznika i tehničke mogućnosti elektroenergetskih postrojenja upravitelja infrastrukture za prihvata proizvedene električne energije na vučnim vozilima, upravitelj infrastrukture pratit će, razvijati i unaprjeđivati elektroenergetski sustav za prihvata električne energije proizvedene na vučnim vozilima rekuperativnim kočenjem.</p> <p>(8) Model naplate električne energije za vuču vlakova iz stavka 5. ovoga članka uvažava proizvedenu električnu energiju rekuperativnim kočenjem i brojila električne energije na vučnim vozilima.</p> <p>(9) Električna energija proizvedena rekuperativnim kočenjem smatra se energijom iz obnovljivih izvora energije.</p>		
38	HGK	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 5.</p>	<p>Članak 5. stavak 1. Članice Udruženja HGK predlažu umjesto izraza „te klasifikaciji postrojenja obnovljivi izvori energije dijele se na slijedeće“ pisati „slijedećoj klasifikaciji energije iz obnovljivih izvora.“ (Obrazloženje: po točkama stavka 1 klasificirane su energije, a ne vrste postrojenja po tehnologiji.)</p> <p>Članak 5. stavak 2. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „te klasifikaciji proizvodnih postrojenja, fosilna goriva dijele se na slijedeća goriva“ pisati „te slijedećoj klasifikaciji fosilnih goriva za proizvodna postrojenja.“ (Obrazloženje: po točkama ovog stavka su klasificirane vrste goriva a ne vrste postrojenja). Napomena: u stavku (3) navodi se „prikjučna snaga“ te isti poziva na čl. (28) gdje se navodi „instalirana snaga“, stoga predlažemo da se u oba izraza navodi „priključna snaga“.</p>	Prihvaćen	<p>Primjedba na Članak 5. stavak 1. i stavak 2. - Prihvaća se. Primjedba - Napomena: u stavku (3) - Ne prihvaća se - U Prijedlogu Zakon će se zbog unificiranosti sa Zakonom o tržištu električne energije koristiti izraz instalirana snaga.</p>
39	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 5.</p>	<p>st. (1) Umjesto izraza „te klasifikaciji postrojenja obnovljivi izvori energije dijele se na slijedeće“ pisati izraz „slijedećoj klasifikaciji energije iz obnovljivih izvora.“ Obrazloženje: Po točkama stavka 1. klasificirane su energije, a ne vrste postrojenja po tehnologiji.</p> <p>st. (2) Umjesto izraza „te klasifikaciji proizvodnih postrojenja, fosilna goriva dijele se na slijedeća goriva“, pisati „te slijedećoj klasifikaciji fosilnih goriva za proizvodna</p>	Prihvaćen	<p>Primjedba na - st. 1. i st. 2. - Prihvaća se. Primjedba - Napomena: u stavku (3) - Ne prihvaća se - U Prijedlogu Zakon će se zbog unificiranosti sa Zakonom o tržištu električne energije koristiti izraz instalirana snaga.</p>

			<p>postrojenja“.</p> <p>Obrazloženje: Po točkama ovog stavka su klasificirane vrste goriva a ne vrste postrojenja. Napomena: u stavku (3) navodi se „prikjučna snaga“ te isti poziva na čl. (28) gdje se navodi „instalirana snaga“, predlažemo da se u oba izraza navodi „priključna snaga“.</p>		
40	HŽ INFRASTRUKTURA d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 5.	<p>PRIJEDLOG NADOPUNE TEKSTA: U Čl. 1. St. (1) predlažemo slijedeću nadopunu: (1) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada, koji se rade sukladno odredbama ovoga Zakona, te klasifikaciji postrojenja obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće: 1. energija sunčevog zračenja 2. energiju vjetra 3. hidroenergiju 4. geotermalnu energiju 5. energiju biomase 6. energiju rekuperativnog kočenja vlakova te 7. nespecificirane i ostale obnovljive izvore energije.</p> <p>KOMENTARI I OBRAZLOŽENJA: Potrebno je pravno definirati energiju rekuperativnog kočenja vlakova kao obnovljivu energiju. To je električna energija koju HŽ INFRASTRUKTURA preko kontaktne mreže (KM) vraća u prijenosnu mrežu putem elektrovnih podstanica (EVP-ova). Nadalje, potrebno je uskladiti Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoenergetskoj kogeneraciji sa Zakonom o željeznici (NN 32/2019-642), Članak 26.: "Električna energija za vuču vlakova Članak 26. (1) Djelatnost upravitelja infrastrukture vezana uz isporuku i naplatu električne energije za vuču vlakova ne smatra se energetsom djelatnošću u smislu propisa kojim se uređuje energija i tržište električne energije. (2) Upravitelj infrastrukture je kupac električne energije u smislu propisa kojim se uređuje energija i tržište električne energije. (3) Upravitelj infrastrukture isporučuje željezničkim prijevoznicima, kao krajnjim kupcima, električnu energiju potrebnu za vuču vlakova i obračunava naknadu za isporuku električne energije potrebne za vuču vlakova. (4) Naknada iz stavka 3. ovoga članka sadrži troškove isporuke električne energije koje upravitelj infrastrukture ima kao kupac električne energije (troškovi nabave električne energije, naknada korištenja prijenosne i distribucijske mreže), pri čemu se iznos naknade može uvećati za razumnu dobit. (5) Upravitelj infrastrukture dužan je izraditi model naplate električne energije za vuču vlakova koji</p>	Nije prihvaćen	Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a istom se energija rekuperativnog kočenja ne smatra obnovljivim izvorom energije.

			<p>najbolje odgovara postojećem stanju tržišta.</p> <p>(6) Upravitelj infrastrukture obvezuje se pratiti troškove električne energije za vuču vlakova i ostvareni rad željezničkih prijevoznika te shodno pribavljenim podacima prema potrebi revidirati ili mijenjati model obračuna naknade za korištenje električne energije za vuču vlakova.</p> <p>(7) Uvažavajući opće uvjete za priključenje postrojenja korisnika na mrežu operatora prijenosnog sustava, postojeće stanje na elektroenergetskom tržištu, stanje voznog parka željezničkih prijevoznika i tehničke mogućnosti elektroenergetskih postrojenja upravitelja infrastrukture za prihvata proizvedene električne energije na vučnim vozilima, upravitelj infrastrukture pratit će, razvijati i unaprjeđivati elektroenergetski sustav za prihvata električne energije proizvedene na vučnim vozilima rekuperativnim kočenjem.</p> <p>(8) Model naplate električne energije za vuču vlakova iz stavka 5. ovoga članka uvažava proizvedenu električnu energiju rekuperativnim kočenjem i brojila električne energije na vučnim vozilima.</p> <p>(9) Električna energija proizvedena rekuperativnim kočenjem smatra se energijom iz obnovljivih izvora energije."</p>		
41	Marijan Kalea	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 5.	Posvojni pridjev od imena Sunca piše se velikim početnim slovom, dakle: energija Sunčeva zračenja	Prihvaćen	Prihvaća se.
42	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 7.	st. (1) – Predlažemo da se ne navodi točan postotak OIE (36,6%) – cilj kojemu težimo, jer se u prijedlogu Zakona već poziva na NECP i Strategiju energetskeg razvoja RH. Ako će se mijenjati tj. povećavati cilj kao što je najavljeno, onda će se morati mijenjati Zakon.	Nije prihvaćen	Ako dođe do povećanja cilja, mijenjat će se odredbe Zakona.
43	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 8.	<p>Članak 8. stavak 4.</p> <p>Članice Zajednice OIE HGK predlažu u stavku 4. iza riječi hidroelektranama dodati temeljem crpnog rada, osim ako se za 'pumpanje' ne koristi isključivo električna energija dobivena iz OIE.</p> <p>(4) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 1. ovoga članka, konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u Republici Hrvatskoj iz obnovljivih izvora, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite obnovljive energije i zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama temeljem crpnog rada osim ako se za 'pumpanje' ne koristi isključivo električna energija dobivena iz OIE.</p> <p>Članak 8. stavak 5.</p> <p>Članice Udruženja energetike HGK</p>	Prihvaćen	<p>Primjedba na - Članak 8. stavak 4. - Ne prihvaća se - Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p> <p>Primjedba na - Članak 8. stavak 5. - Ne prihvaća se - Kod sunčanih elektrana i vjetroelektrana se ne upotrebljav više vrsta goriva.</p> <p>Primjedba na - Članak 8. stavak 8. - prihvaća se.</p>

			<p>predlažu umjesto izraza „energetskog sadržaja“ pisati „energetskog potencijala“.</p> <p>(Obrazloženje, izraz potencijal je šireg značenja dok je izraz „sadržaj“ više vezan uz volumen/akumulaciju, također energija iz vjetra i iz Sunca ima potencijal a ne „sadržaj“.)</p> <p>Članak 8. stavak 8.</p> <p>Članice Udruženja energetike HGK traže usklađivanje teksta stavka 8. s izrazima iz pojmovnika tj. na kraju stavka je potrebno dodati „gubici u prijenosu i distribuciji“.</p>		
44	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 8.	<p>Predlažemo promjenu stavka na sljedeći način:</p> <p>(3) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno ovome Zakonu i uredbi iz članka 28. stavka 2.. ne uzimaju se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. ovoga članka.</p>	Nije prihvaćen	Odredba se odnosi na zakonske i podzakonske akte koji uređuju biogoriva u prijevozu.
45	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 8.	<p>st. (4)</p> <p>Umjesto izraza „u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu i nama potvrdu o jamstvu podrijetla.“ pisati „ u reverzibilnim elektranama temeljem crpnog rada“.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Za hidroelektrane je jasno da se crpi „voda“ na veću visinu“, jamstvo se ne može izdati za proizvedenu el. energiju koja je utemeljena potrošnjom/crpljenjem već proizvodnjom energije.</p> <p>st. (5)</p> <p>Umjesto izraza „energetskog sadržaja“ pisati izraz „energetskog potencijala“.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Izraz potencijal je šireg značenja dok „sadržaj“ je više vezan uz volumen/akumulaciju, također energija iz vjetra iz sunca ima potencijal, a ne „sadržaj“.</p> <p>st. (8)</p> <p>uskладiti tekst st. 8 s izrazima iz pojmovnika tj. ovdje na kraju teksta nedostaje „gubici u prijenosu i distribuciji“</p>	Nije prihvaćen	<p>Primjedba na - st. 4. - Ne prihvaća se - Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p> <p>Primjedba na - st. 5. - Ne prihvaća se - Kod sunčanih elektrana i vjetroelektrana se ne upotrebljav više vrsta goriva.</p> <p>Primjedba na - st. 8. - prihvaća se.</p>
46	Marijan Kalea	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, (4) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 1. ovoga članka, konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u Republici Hrvatskoj iz obnovljivih izvora, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite	<p>U stavku (9) umjesto 'znatno premašuje' treba stajati koliko numerički treba najmanje premašivati (primjerice: 'najmanje dvostruko na godišnjoj razini'). Također, treba dodati: "U izračun obnovljive energije iz toplinskih crpki ulazi razlika konačne energije proizvedene toplinskom crpkom i energije za pogon toplinske crpke."</p>	Nije prihvaćen	Isto će biti uređeno podzakonskim aktom.



		obnovljive energije i zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu i nama potvrdu o jamstvu podrijetla.			
47	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 9.	4. djelovanje sustava jamstava o podrijetlu za električnu energiju i grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora energije i mjere donesene da se osigura pouzdanost i zaštita od prijevare sustava (DODATI: plin, uključujući vodik)	Prihvaćen	Prihvaća se.
48	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 9.	st. (2) tč. 2 Predlažemo jasnije napisati tekst: „o tome kako se električna energija koja prima potporu dodjeljuje krajnjim korisnicima“. Također predlažemo ne koristi izraz „krajnji korisnici“ već „krajnji kupci“ i „korisnici mreže“.  st. (2) tč. 11 nije sadržano u pojmovniku niti je u tekstu obrazloženo kako se računa/procjenjuje „neto ušteda emisija...“ pa predlažemo da se to definira.	Nije prihvaćen	Primjedba na - st. (2) tč. 2 - Ne prihvaća se - Izvješće se izrađuje na predlošku kojeg utvrđuje Europska komisija za nacionalne akcijske planove za obnovljive izvore energije. Primjedba na - st. (2) tč. 11. - Primljeno na znanje - Nije predmet ovog Prijedloga Zakona.
49	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 10.	ČLANAK 10. Predlažemo izmjenu članka tako da glasi: "Vlada Republike Hrvatske može odlukom propisati u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici, može otvoriti sudjelovanje u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica, te može otvoriti domaćim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora sudjelovanje u programima potpore drugih država članica uz uvjete koje će propisati odlukom."  OBRAZLOŽENJE: Predloženom izmjenom će biti jasno omogućeno da se u RH grade OIE postrojenja koja će ugovore o premijskoj cijeni sklapati u drugim državama članicama (koje nemaju dovoljne prirodne resurse za dostizanje EU ciljeva dekarbonizacije) i time rasteretiti OIE budžet HROTE-a.	Prihvaćen	Prihvaća se.
50	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 10.	Prijedlog za dopunu odredbe sukladno Direktivi 2018/2001: Vlada Republike Hrvatske može odlukom propisati u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici, te može otvoriti sudjelovanje u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica uz uvjete koje će propisati odlukom. na način da Indikativni udjeli takvih programa mogu biti najmanje 5% 2023.-2026. i najmanje 10% 2027.-2030."	Prihvaćen	Prihvaća se.

51	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 12.	Članak 12. stavak 9. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „kapaciteta proizvodnog postrojenja“ pisati „priključne snage proizvodnog postrojenja“ (Obrazloženo je prethodno, kapacitet za mrežne komponente a snaga za agregate/elektrane).	Nije prihvaćen	Radi se o dijelu Direktive 2018/2001 koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti u svoje zakonodavstvo.
52	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 12.	st. (4) tč. 1 Predlažemo umjesto izraza „prizvodnog“ pisati „proizvodnog“.  st. (9) Predlažemo umjesto izraza „kapaciteta proizvodnog postrojenja“ pisati „priključne snage proizvodnog postrojenja“ Obrazloženo je ranije; kapacitet je za mrežne komponente, a snaga za agregate/elektrane.	Nije prihvaćen	Radi se o dijelu Direktive 2018/2001 koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti u svoje zakonodavstvo.
53	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 14.	Članak 14. stavak 1. Članice Udruženja energetike HGK mole definiranje pojma „privatni operator“  Članak 14. stavak 2. točka 2. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „povećanim kapacitetom“ pisati povećanom priključnom snagom“.	Nije prihvaćen	Radi se o pojmu iz Direktive 2018/2001 Radi se o dijelu Direktive 2018/2001 koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti u svoje zakonodavstvo.
54	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 14.	st. (1) U tekstu prvi put susrećemo izraz „privatni operator“ te bi trebalo obrazložiti termin „privatni“.  st. (2) tč. 2 Predlažemo umjesto izraza „povećanim kapacitetom“ pisati povećanom priključnom snagom“.	Nije prihvaćen	Radi se o pojmu iz Direktive 2018/2001 Radi se o dijelu Direktive 2018/2001 koji je Republika Hrvatska dužna prenijeti u svoje zakonodavstvo.
55	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 16.	Članak 16. stavak 3. Članice Zajednice OIE HGK mišljenja su kako je nužno odrediti rokove za izradu programa državnih potpora.	Nije prihvaćen	Kako se izrada programa državnih potpora sastoji od niza radnji (npr. od izrade analiza, nacрта programa, prijave istog i procesa odobravanja), a kako tijela RH nemaju utjecaja na sve radnje u tom procesu, nije moguće unaprijed odrediti precizne rokove.
56	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 16.	Sukladno RED II Direktivi, članak 29, stavak 1. predlažemo dodati stavak 8 kao što je navedeno - (8) Električne energija proizvedena u postrojenjima koja koriste goriva iz biomase, koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno ovome Zakonu i uredbi iz članka 28. stavka 2., nemaju pravo na potporu.	Nije prihvaćen	Nije predmet ovoga Prijedloga Zakona.
57	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Sustav poticanja	Čl. 19(3) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) Ako ugovor o tržišnoj premiji, ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen temeljem ovoga Zakona, ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

			<p>proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14), prestane važiti po bilo kojoj pravnoj osnovi, osim istekom roka na koji je ugovor sklopljen, odnosno kada optirani ugovor o otkupu električne energije sklopljen temeljem navedenih tarifnih sustava, čl. 21a ovog Zakona i Uredbe iz čl. 28. ovog Zakona prestane važiti a nije ponovno uspostavljen ugovor o otkupu električne energije sklopljen na temelju prije navedenih tarifnih sustava, ukupno raspoloživi iznos kvote za poticanje povećava se za iznos priključne snage za koji je bio sklopljen navedeni ugovor o premiji te odnosi ugovor o otkupu, odnosno optirani ugovor o otkupu, prema vrsti obnovljivog izvora energije, kogeneracije i priključnoj snazi.</p>		
58	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 19.	<p>Članak 19. stavak 1. Članice Udruženja energetike HGK mole da se definira pojam „mala postrojenja“, odnosi li se navedeno na postrojenja priključne snage ispod 500 kW?</p>	Nije prihvaćen	Pojam definiran u članku 4. stavku 2. točki 25.
59	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 19.	<p>Demonstracijski projekti isključeni su u odredbi čl. 53. ovog Zakona pa predlažemo preformulirati stavak 1: (1) Potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora pruža se na otvoren, transparentan, kompetitivan, nediskriminirajući i troškovno učinkovit način, a iz natječajnih postupaka mogu biti izuzeta mala postrojenja i demonstracijski projekti, razmatrajući uspostavljanje mehanizama za osiguravanje regionalne diversifikacije kod uporabe obnovljive električne energije, s ciljem osiguravanja troškovno učinkovite integracije u sustav.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
60	HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 19.	<p>U stavku 5. riječ „osigurati“ predlaže se zamijeniti s „omogućiti“.</p>	Nije prihvaćen	Prijedlog ne obuhvaća intenciju Prijedloga Zakona.
61	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 19.	<p>st. (1) Izraz „mala postrojenja“ nije definiran. Da li se odnosi na priključnu snagu ispod 500 kW?</p>	Prihvaćen	Pojam definiran u članku 4. stavku 2. točki 25.
62	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Poticanje tržišnom premijom	<p>Smjernice o državnim potporama za klimu, zaštitu okoliša i energiju za 2022 koje se nalaze na javnoj raspravi u EU, ne predviđaju više poticanje proizvodnju el enerogije iz OIE putem tržišne premije ili zajmačenm otkupnom cijenom. Ako se usvoje predložene Smjernice, od 1.1.2022. članci 21. do 26. se ne bi mogli više primjenjivati. file:///C:/Users/ofucak/Desktop</p>	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.

			<p>p/PDFovi/CEEAG_Draft_communication_EN.pdf</p> <p>Napomena: Predložene mjere potpora su</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Potpore za smanjenje i uklanjanje emisija stakleničkih plinova, uključujući putem potpore za energiju iz obnovljivih izvora</li> <li>2. Potpore za poboljšanje energetske učinkovitosti i ekološke učinkovitosti zgrada</li> <li>3. Potpore za čistu mobilnost</li> <li>4. Potpore za učinkovito korištenje resursa i potporu tranziciji prema kružnom gospodarstvu</li> <li>5. Potpore za sprečavanje ili smanjenje onečišćenja koje nije uzrokovano stakleničkim plinovima</li> <li>6. Potpore za sanaciju onečišćenih područja, za obnovu prirodnih staništa i ekosustava te za biološku raznolikost i prirodna rješenja</li> <li>7. Potpore u obliku smanjenja poreza ili parafiskalnih nameta</li> <li>8. Potpore za sigurnost opskrbe električnom energijom</li> <li>9. Potpore za energetska infrastrukturu</li> <li>10. Potpore za centralizirano grijanje ili hlađenje</li> <li>11. Potpore u obliku smanjenja pristojbi za električnu energiju za velike potrošače energije</li> <li>12. Potpora za zatvaranje ugljena, treseta i naftnog škriljevca</li> <li>13. Potpore za studije ili savjetodavne usluge u području zaštite okoliša i energetike</li> </ol>		
63	Vanesa Vujanić	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Poticanje tržišnom premijom</p>	<p>Čl. 21(8) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) nema pravo na poticaje u obliku tržišne premije sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruje pravo na poticaje.</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
64	Vanesa Vujanić	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI,</p>	<p>Optiranje – čl. 21a (1)Optiranje (optirati) je pravo pravne ili fizičke osobe, koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

		<p>Poticanje tržišnom premijom</p> <p>tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), izmjeniti taj ugovor na način da operator tržišta energije neće biti dužan otkupljivati električnu energiju od takve pravne ili fizičke osobe za vrijeme trajanja optiranog ugovora o otkupu električne energije niti istoj isplaćivati poticajnu cijenu ugovorenu takvim ugovorom o otkupu električne energije, već će joj isplaćivati prilagođenu poticajnu cijenu prema formuli iz st. 5. ovog članka i to za cijelo vrijeme trajanja optiranog ugovora o otkupu električne energije.</p> <p>(2) Realizacija prava optiranja uvjetovana je sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog s operatorom tržišta energije na temelju tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka čime taj ugovor postaje optirani ugovor o otkupu električne energije.</p> <p>(3) Pravna ili fizička osoba koja ima sklopljen optirani ugovor o otkupu električne energije prodaje električnu energiju na tržištu električne energije sukladno ovom Zakonu i propisima kojima se uređuje tržište električne energije.</p> <p>(4) Prilagođena poticajna cijena je poticaj, odnosno novčani iznos koji operator tržišta energije u obračunskom razdoblju isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu sukladno odredbama ovog Zakona, odredbama tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, uredbe koja se donosi na temelju čl. 28. ovog Zakona i optiranog ugovora o otkupu električne energije.</p> <p>(5) Prilagođena poticajna cijena (PPCi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju izračunava se na temelju sljedeće formule:</p> $PPCi = (PC - TCi) + UpNak$ <p>gdje je:</p> <p>PC – poticajna cijena koju je pravna ili fizička osoba ugovorila s operatorom tržišta energije u ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, iskazana u kn/kWh,</p> <p>TCi – referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju iskazana u kn/kWh, a koja se utvrđuje u skladu s metodologijom za izračun</p>		
--	--	--	--	--

		<p>referentnih tržišnih cijena električne energije iz uredbe koja se donosi na temelju čl. 28. ovog Zakona,</p> <p>UpNak – upravljačka naknada koja pokriva operativni trošak upravljanja prodajom električne energije i rizik uravnoteženja preuzet izlaskom na tržište iskazana u kn/kWh, a čiji iznos se određuje odlukom Vlade do 01. dana rujna tekuće godine za sljedeću godinu na temelju metodologije propisane uredbom iz čl. 28. ovog Zakona,</p> <p>i – obračunsko razdoblje je jedan mjesec.</p> <p>(6) Iznos referentne tržišne cijene električne energije iz st. 5. ovog članka utvrđuje operator tržišta energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.</p> <p>(7) Visina poticajne cijene (PC) koja je utvrđena ugovorom o otkupu električne energije sklopljenim temeljem tarifnih sustava iz st 1. ovog članka, te naznačena kao takva u optiranom ugovoru o otkupu električne energije korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu referentnu vrijednost električne energije iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane optiranje ugovore o otkupu električne energije. Prva korekcija poticajne cijene (PC) iz optiranog ugovora o otkupu električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je optirani ugovor o otkupu električne energije stupio na snagu.</p> <p>(8) Prilagođena poticajna cijena počinje se isplaćivati u prvom sljedećem mjesecu koji slijedi mjesecu u kojem je isplaćena zadnja poticajna cijena pod uvjetom prethodnog sklapanja optiranog ugovora o otkupu električne energije koji mora biti sklopljen minimalno 15 dana prije početka njegove primjene.</p> <p>(9) Pravna ili fizička osoba koja ima sklopljen ugovor o otkupu električne energije na temelju tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, te koja odluči iskoristiti svoje pravo optiranja u skladu s ovim člankom, dužna je zahtjev za optiranjem operatoru tržišta energije podnijeti najkasnije mjesec dana prije mjeseca u kojem dolazi do početka primjene optiranog ugovora o otkupu električne energije.</p> <p>(10) Odredbe Zakona o neplaćanju tržišne premije kada su referentne tržišne cijene negativne ne primjenjuju se u slučaju izračuna prilagođene poticajne cijene u skladu sa st. 5 ovog članka, te će u</p>		
--	--	--	--	--

			<p>slučaju negativnih referentnih tržišnih cijena pravnim i fizičkim osobama s optiranim ugovorom o otkupu električne energije biti isplaćena prilagođena poticajna cijena utvrđena tim ugovorom.</p> <p>(11) Pravne ili fizičke osobe koje su optirale u skladu s ovim člankom Zakona imaju pravo na promjenu optiranog ugovora o otkupu električne energije na mjesečnoj osnovi na način da se sklapanjem dodatka takvom ugovoru odreknu prava optiranja te s operatorom tržišta ugovore aranžman isplate poticajne cijene koji su imali prije optiranja. Napuštanje optiranja i povratak u poticajni sustav propisan tarifnim sustavima iz st. 1. ovog članka i to sklapanjem dodataka ugovoru s operatorom tržišta ne sprječava novo optiranje.</p> <p>(12) Optiranjem se potiče razvoj tržišta električne energije i to na način da se potiče integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, sve u skladu s čl. 16. st. 2. ovog Zakona.</p> <p>(13) Način i rokovi podnošenja zahtjeva za optiranjem operatoru tržišta energije prema ovom članku Zakona, obvezni sadržaj dodatka ugovoru o otkupu električne energije temeljem kojeg taj ugovor postaje optirani ugovor o otkupu električne energije, rokovi za sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije, upis optiranja u odgovarajuće registre, obveza obavještanja drugih tijela o provedenom optiranju, rokovi i način podnošenja zahtjeva za odricanjem od prava optiranja i povratkom u poticajni sustav te obvezni sadržaj dodatka ugovoru kojim se to postiže, radnje čijim poduzimanjem nastaje operativni trošak upravljanja prodajom (planiranje proizvodnje, online praćenje proizvodnje, optimalno plasiranje proizvodnje energije, optimizacija portfolija, nominacija) i trošak rizika uravnoteženja preuzet izlaskom poticanih proizvođača na tržište, metodologija izračuna upravljačke naknade, način i rokovi isplate prilagođene poticajne cijene i izdavanje računa određuje se uredbom iz čl. 28. Zakona koju donosi Vlada Republike Hrvatske na temelju prijedloga Ministarstva.</p>		
65	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Poticanje tržišnom premijom	<p>Predlaže se unos novog čl. 21a koji bi regulirao pravo optiranja koje objašnjavamo u nastavku, a što je od izrazite važnosti za učinkovitu i zakonitu integraciju OIE na tržište električne energije u Republici Hrvatskoj, te postupanje u skladu s čl. 16(2) novog prijedloga Zakona koji utvrđuje da se „programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče integracija električne energije iz obnovljivih</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

		<p>izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže".</p> <p>Predlaže se uvođenje prava optiranja. Pravo optiranja je izbor dodijeljen poticanim proizvođačima koji s HROTE-om imaju sklopljen ugovor o otkupu električne energije na temelju tarifinih sustava da napuste takvu vrstu poticanja i postanu dijelom slobodnog tržišta električne energije prije isteka spomenutog ugovora o otkupu. Ovo bi bilo izvedeno na način da se električna energija koju proizvedu (do isteka početno ugovorenog vremena važenja ugovora o otkupu) prodaje izabranom sudioniku/sudionicima na tržištu (različitom od HROTE-a), a za koje vrijeme im usluge uravnoteženja nužno ne pruža HROTE nego neki drugi tržišni sudionik i to prema slobodnom izboru poticanog proizvođača. Za cijelo to vrijeme, a do isteka početno ugovorenog vremena važenja ugovora o otkupu, nadležna tijela stopiraju isplatu poticajne cijene i započinju s isplatom prilagođene poticajne cijene koja je jednaka zbroju „razlike poticajne cijene i referentne tržišne cijene“ i upravljačke naknade (<math>PPCi = (PC - TCi) + \text{upravljačka naknada}</math>).</p> <p>Prepoznavanje i uvođenje prava optiranja u zakonodavstvo Republike Hrvatske od značajne je važnosti za daljnju energetsku tranziciju i integraciju obnovljivih izvora energije (OIE) na hrvatskom energetskom tržištu, posebno na veleprodajnom tržištu električne energije, kao i za bolje funkcioniranje hrvatskog energetskog sustava kao više održivog, manje opterećujućeg i koliko je god to moguće više tržišno orijentiranog. Uvođenjem prava optiranja unaprijediti će se tržište električne energije u smislu mogućnosti prihvata i integracije velikog broja danas najavljenih projekata OIE koji su od početka planirani kao potpuno tržištu usmjereni projekti bez poticaja. Drugim riječima, neuvođenjem prava optiranja mogu se očekivati problemi u realizaciji navedenih tržištu usmjerenih projekata uslijed nedovoljno razvijene mogućnosti uravnoteženja vlastitih proizvodnih portfelja (plasman proizvedene energije ostaje u okviru HROTE-a za postojeće elektrane u sustavu poticanja odnosno praktično u okviru HEP-a za one kojima je ugovor o otkupu istekao), što zasigurno nije cilj i u suprotnosti je s ciljevima Republike Hrvatske u sektoru obnovljivih izvora energije.</p>		
--	--	---	--	--



		<p>Trenutni status integracije električne energije iz OIE u tržište električne energije nije povoljan, između ostalog i zbog toga što na tržištu pružanja usluga uravnoteženja i otkupa električne energije proizvedene iz OIE-a, dominantne uloge odražuju: (i) HEP (i društva HEP-a) kroz otkup električne energije proizvedene iz postrojenja koja su napustila sustav poticanja temeljen na tarifnim sustavima, (ii) HEP (HEP proizvodnja) kao dominantni pružatelj usluge uravnoteženja HOPS-u pri čemu i sama legislativa predviđa dominantnog pružatelja takve usluge (termin „dominantan“ je potpuno neprikladan i izravno, ali netočno, bi ukazivao na nepostojanje alternativnih tržišnih mogućnosti nabave identične usluge uravnoteženja) te (iii) HROTE kao voditelj EKO bilančne skupine koji za proizvođače iz sustava poticanja temeljenog na tarifnim sustavima podmiruje troškove odstupanja naplaćujući im za to naknadu. Štoviše, trenutno priloženi nacrt Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovite kogeneracije („ZOIE“ ili „Zakon“) bi se, u svom čl. 54., mogao interpretirati kao da se svi oni koji imaju pravo na poticajnu cijenu iz Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) (a tom uredbom se potiču i proizvođači kojima će biti dodijeljena tržišna premija) učlanjuju u EKO bilančnu grupu u kojoj je takvim proizvođačima ograničeno da za usluge pokrivanja odstupanja angažiraju bilo koga drugog osim HROTE.</p> <p>Ne sumnjamo da HROTE ne poduzima sve radnje koje su u njihovoj moći kako bi sustav funkcionirao. Međutim, kada se usluge pružaju u okviru regulirane djelatnosti i kroz regulirani monopol, postavlja se pitanje poticaja takvog pružatelja usluga za poboljšanjem u obavljanju svoje djelatnosti. Dodatno, obzirom na postojanje mogućnosti da se identičan zadatak u potpunosti obavi na tržištu na natjecateljski način, time se isključuje mogućnost nuđenja konkurentnih usluga na tržištu, a samim time i sprječava dodatna efikasnost i napredak u obavljanju predmetnih usluga. Upravljanje električnom energijom iz OIE-a svakako zahtjeva kontinuirano poboljšanje te primjenu inovativnih tehnologija, rješenja i procesa. Ovakav pristup bit će lakše ostvariv tržišnim sudionicima koji su specijalizirani pružatelji takvih usluga. Također, koliko nam je poznato, HROTE nije član nijedne druge burze električne energije osim CROPEX-a, i ne trguje izvedenicama električne energije</p>		
--	--	--	--	--

		<p>(niti bi, vjerojatno, to trebao raditi s obzirom na rizike koji bi se time preuzimali i karakter HROTE-a kao reguliranog društva u stopostotnom vlasništvu države), čime mu je smanjen opseg djelovanja na tržištu EU, a time i mogućnost ostvarenja boljih rezultata u prodaji električne energije iz OIE-a, te u planiranju prodaje i smanjenju neuravnoteženosti sustava u odnosu na djelovanja članova njegove bilančne skupine. Uz to, samo otvaranje tržišta prema novim sudionicima i povećanje njegove transparentnosti, i to posebno na tržištu energije uravnoteženja i rezerve snage vodi ka povećanju konkurentnosti između više različitih pružatelja takvih usluga, a što sigurno doprinosi postizanju gore spomenutih boljih rezultata na OIE tržištu, i smanjenja troškova uravnoteženja.</p> <p>Iako postoji djelomično razumijevanje za trenutnom ulogom prije spomenutih društava (HEP, HROTE), posebno u prijelaznom razdoblju (iz poticanog u tržišni sustav), navedeno stanje je u suprotnosti s čl. 16(2) prijedloga ZOIE-a koji utvrđuje da se „programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.“</p> <p>Zadržavanje tržišta OIE-a u rukama HROTE-a i HEP-a ne otvara tržište, ili ga bez optiranja ne otvara dovoljno brzo, te OIE proizvođača ne priprema za trenutak kada će u potpunosti biti prepušteni tržištu. Optiranje je jedan od načina za ubrzanjem razvoja tržišta i integracije OIE na tržište električne energije te je kao takvo prepoznato na mnogim razvijenim tržištima OIE i električne energije u EU, kao što su Njemačka ili Italija, itd.</p> <p>Njemački sustav poticanja vrlo je sličan hrvatskome, s tim da četiri njemačka operatora prijenosnog sustava imaju ulogu sličnu onoj koju u Hrvatskoj preuzima HROTE, a njemački ugovor o otkupu električne energije sklapa se na razdoblje od dvadeset godina.</p> <p>Njemački premijski sustav je prvi put uveden izmjenama njemačkog ZOIE-a 2012. godine i to kao dobrovoljni sustav poticanja za sve elektrane na OIE. Njime se njemačkim poticanim proizvođačima omogućilo napuštanje sustava poticanja te shodno tome postupanje u korist tržišno orijentiranog pristupa koji je uključivao integraciju energije iz obnovljivih izvora na slobodno tržište. Ovaj dobrovoljni sustav</p>		
--	--	--	--	--

		<p>poticanja je podrazumijevao pravo poticanih proizvođača da svojom slobodnom odlukom pređu iz sustava poticanja u premijski sustav. Da bi se dodatno olakšala odluka na prelazak, utvrđeno je pravo povratka na sustav poticanja u bilo kojem naknadnom mjesecu nakon preslaska, kao i pravo povratka na primanje poticajne cijene koja im je bila isplaćivana do prelaska u premijski sustav.</p> <p>Kako bi se osigurala kontinuirana integracija energije iz obnovljivih izvora na tržište, zakonodavci su uveli postepeni slijed uključivanja dodatnog broja elektrana na obnovljive izvore u premijski sustav. Premijski sustav je 2014. postao obvezatan za sve elektrane sa snagom većom od 500 kW, da bi se ta granica u siječnju 2016. godine prvo smanjila na 250 kW, a s izmjenama zakona 2017. godine i na zaključnih 100kW. Obvezni premijski sustav se nije primjenjivao na one elektrane koje su već u tim trenucima bile u funkciji, ali je njima bio omogućen dobrovoljni izlazak iz sustava poticanja i ulazak u premijski sustav.</p> <p>Od početka primjene njemačkog premijskog sustava, povećao se broj elektrana na obnovljive izvore koje su napustile relativnu „udobnost“ sustava poticanja i opredijelile se za premijski sustav. Insitut prava optiranja je omogućio ostvarivanje koristi, kako takvim elektranama tako i energetsom sustavu u cjelini, uključujući i državu i krajnje kupce. Od uvođenja dobrovoljnog premijskog sustava i instituta prava optiranja u Njemačkoj 2012. godine, 100% vjetroelektrana na moru, 80% vjetroelektrana na kopnu i 40% elektrana na biomasu su odabrale preći iz sustava poticanja u premijski sustav.</p> <p>Optiranjem iz sustava poticanja, proizvođači su stjecali pravo i na isplatu upravljačke naknade koja je pokrivala operativne troškove upravljanja prodajom električne energije i rizik uravnoteženja preuzet izlaskom takvih proizvođača na tržište. Jedna od namjera izlaska na tržište je stjecanje iskustva djelovanja na tržištu na kojem je proizvođač odgovoran i za prodaju električne energije na tržištu i za odstupanje, te se na isto mora naučiti prije potpunog ulaska na slobodno tržište, a što nastupa nakon isteka ugovora o otkupu električne energije.</p> <p>Svrha upravljačke naknade je pokrivanje troškova za radnje koje se na EU tržištima nazivaju radnjama tzv. direktnog marketinga (Eng. direct marketing), a podrazumijevaju sljedeće: (i) planiranje proizvodnje (Eng. forecasting), (ii) online praćenje proizvodnje (Eng. monitoring on line production), (iii) optimalno plasiranje</p>		
--	--	---	--	--

		<p>proizvodnje energije (Eng. optimal marketing of power production), (iv) optimizacija portfolija (Eng. portfolio optimisation) (tj. okupljanje različitih tehnologija i lokacija elektrana radi postizanja prednosti kroz tzv. „portfolio učinaka“) i (v) nominiranje (Eng. scheduling). Aktivnost direktnog marketinga ne mora nužno biti poduzeta od trećih strana. Ponekad te aktivnosti poduzimaju i sami proizvođači ako imaju dovoljno razvijen portfolio elektrana na obnovljive izvore koje mogu međusobno povezati, te tako ostvariti iste rezultate kao da je direktni marketing učinjen od strane društava kojima je to glavna djelatnost.</p> <p>Upravljačka naknada je početno bila utvrđena u iznosu od 12 EUR/MWh (1,2 centi/kWh) a isplaćivala se za upravljanje elektranama na intermitentne obnovljive izvore kao što su vjetar i sunce. Elektrane na neintermitentne obnovljive izvore kao što su biomasa i voda su ostvarivale pravo na upravljačku naknadu u iznosu od 3,0 EURA/MWh (0,3 centa/kWh). S obzirom da su se ukupni troškovi direktnog marketinga u premijskom sustavu pokazali jeftinijima od istih troškova ostvarenih u sustavu poticanja, početno postavljeni iznosi upravljačkih naknada su naknadno ponovno bili procijenjivani što je na kraju dovelo do znatne redukcije iznosa upravljačke naknade na konačni iznos od 4,00 EUR/MWh odnosno 2,00 EUR/MWh.</p> <p>Ovakva promjena iznosa upravljačkih naknada sugerira da je poboljšana integracija električne energije iz obnovljivih izvora vodila smanjenju troškova upravljanja elektranama na obnovljive izvore tijekom proteklih devet godina. U Njemačkoj je direktna prodaja temeljem njemačkog premijskog sustava i dalje najbrže rastuća shema poticanja.</p> <p>Može se zaključiti da je optiranje prelaska iz sustava poticanja u premijski sustav manji teret za Njemačku u smislu plaćanja poticaja jer je iznos plaćene tržišne premije (uvećan za iznos plaćene upravljačke naknade) još uvijek puno niži od iznosa plaćenih po osnovi sustava poticanja.</p> <p>Sustav se pokazao uspješnim jer su pružatelji usluga direktnog marketinga na veleprodajnom tržištu električne energije sudjelovali s velikim portfeljima te na taj način optimizirali upravljanje proizvodnjom iz intermitentnih izvora, ali i također jer je došlo do smanjenja ukupnih troškova tržišta, uključujući onih koje podmiruje država, ali i vlasnici elektrana i krajni kupci.</p> <p>Neke od koristi uzrokovanih povećanjem broja elektrana na obnovljive izvore (a time i njihove ukupne instalirane snage) koje su dio premijskog sustava, uključujući i</p>		
--	--	---	--	--

		<p>koristi koje su nastale kao posljedica prava optiranja su:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Izravan i nagli porast optiranja i neobvezatnog direktnog marketinga 2012. godine sugerira da su tržišni sudionici sposobni efikasno preuzeti komercijalni rizik predviđanja odstupanja u odnosu na elektrane s intermitentnim izvorima energije, pod uvjetom da te elektrane nemaju premalu snagu.</li> <li>- U okviru njemačkog premijskog sustava, pružatelji usluga direktnog marketinga su odgovorni za planiranje proizvodnje i odstupanja od iste. Njihova ih komercijalna odgovornost za odstupanja potiče na unapređenje takvih predviđanja. Neki od važnijih pokretača za postizanje boljih predviđanja su značajno povećanje on line praćenja podataka proizvodnje od strane pružatelja usluga direktnog marketinga, izvještavanje o gubicima elektrana i njihovo održavanje. Učinak ovoga se mogao primjetiti odmah nakon uvođenja neobvezatnog direktnog marketinga 2012. godine. Bolje planiranje proizvodnje rezultira smanjenjem troškova uravnoteženja te time i potrebnih rezervi energije uravnoteženja i snage, smanjenjem upravljačkih troškova, povećanjem stabilnosti mreže, a posljedično i do povećanja opće društvene koristi.</li> <li>- Elektrane na obnovljive izvore mogu sudjelovati u pružanju pomoćnih usluga čime se smanjuje potreba za konvencionalnim elektranama.</li> <li>- Elektrane na obnovljive izvore u okviru njemačkog premijskog sustava postaju reaktivnije na signale negativnih cijena, učinkovito utvrđujući donje razine cijena te ograničavajući utjecaj negativnih cijena. Ovo je izravna posljedica zahtjeva za daljinskom kontrolom elektrana.</li> <li>- Pružatelji usluga direktnog marketinga (koji se u tom smislu mogu smatrati i „agregatorima“) dat će ponudu vlasnicima elektrana na obnovljive izvore malih kapaciteta čak i kada vlasnici imaju samo jednu ili nekoliko jedinica. Na temelju optimizacije njihovog portfolija, konkretna elektrana može dobiti bolju ponudu od pružatelja usluge direktnog marketinga „A“ nego od pružatelja usluge direktnog marketinga „B“ jer se upravo ta specifična elektrana bolje uklapa u portfolio ovog prvog nego ovog drugog. Ovo znači da imati izbor između više pružatelja usluge direktnog marketinga s različitim portfolijima ima više koristi nego imati jednog pružatelja usluge (npr. HROTE) ili pak samo jedan način prodaje električne energije.</li> <li>- Jača prisutnost elektrana na obnovljive izvore stvara dinamičnije, fleksibilnije i kratkoročnije (short-term) tržište. Naime, kratkoročno tržište u Njemačkoj je dovelo do</li> </ul>		
--	--	--	--	--

		<p>likvidnog unutardnevnog tržišta s nikada kraćim intervalima trgovine koji su sve bliži vremenu isporuke i koji bi u bliskoj budućnosti mogli dovesti do isporuke u realnom vremenu. Rezultat svega je nastanak „njemačkog paradoksa uravnoteženja“. Naime, dok je proizvodnja iz obnovljivih izvora rasla za 110% od 2011. do 2017. godine, aktiviranje energije uravnoteženja i rezerve snage kao i kupnje istih radi stabiliziranja mreže su protivno očekivanjima pali za 50%. Razlog ovome je u tome što su tržišni sudionici aktivnije trgovali odstupanjima predviđanja na unutardnevnom tržištu koje je postalo fleksibilnije (247 trgovina, 15-minutni intervali, trgovanje do pet minuta prije isporuke, itd.).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- S aspekta poreznih obveznika i državnog proračuna, uvođenje prava optiranja ima zaista veliki značaj. Umjesto plaćanja 100% iznosa poticajne cijene u iznosu od npr., 100 EUR/MWh i to svakom vlasniku elektrane na obnovljive izvore kreirajući time prijenos velike količine gotovine od krajnjih kupaca prema državi pa onda i prema vlasnicima odgovarajućih elektrana, vlasnicima takvih elektrana se dozvoljava da svoju proizvedenu električnu energiju prodaju na burzi po cijeni od npr., 40 EUR/MWh, a da za cijelo to vrijeme od države primaju samo npr., 60 EUR/MWh, uvećano za upravljačku naknadu.</li> <li>- Trošak upravljanja operatora prijenosnih sustava koji nastupaju kao direktni prodavatelji (slično ulozi koju na hrvatskom tržištu ima HROTE) netko mora platiti, a obično ga plaća država. Prema njemačkom primjeru je država 2012. godine poticala takvo upravljanje s iznosom od 12 EUR/MWh, dok je 2020. godine upravljanje od strane pružatelja usluga direktnog marketinga na tržištu poticano s iznosom od 4 EUR/MWh, odnosno od 2 EUR/MWh. Ovo znači da je povećanje broja korisnika njemačkog premijskog sustava (uključujući i sve one koji su optirali), a time i poboljšanje tržišne integracije elektrana na obnovljive izvore doprinijelo smanjenju upravljačkih troškova koje je podmirivala država.</li> <li>- Optiranje poticanih proizvođača te njihov dobrovoljni prelazak iz sustava poticanja u premijski model, u nekom trenutku prije isteka vremena na koje je ugovor o otkupu električne energije inicijalno sklopljen, omogućava im bolje se pripremiti za djelovanje u potpuno tržišnom okruženju, dok za cijelo to vrijeme nastavljaju biti zaštićeni uslugom direktnog marketinga koji je plaćen iz upravljačke naknade koju podmiruje država, s time da se opći trošak države ne treba povećavati.</li> <li>- Ukoliko bi vlasnici elektrana na obnovljive izvore uspjeli dobiti</li> </ul>		
--	--	---	--	--

		<p>uslugu direktnog marketinga za naknadu koja je manja od upravljačke naknade (a što je obično slučaj u Njemačkoj), već bi tada pozitivno poslovali. Ovo, s druge strane, također povećava bankabilnost novih projekata izgradnje elektrana na obnovljive izvore što je značajna prednost za one koji te projekte razvijaju.</p> <p>- Treća strana ne mora biti angažirana za pružanje usluga direktnog marketinga. Naime, aktivnosti direktnog marketinga mogu biti poduzete (a ponekad i jesu) izravno od strane vlasnika elektrana na obnovljive izvore, pod uvjetom da imaju dovoljno razvijen portfolio koji je dovoljno velikog kapaciteta. U tom slučaju, proizvođači zadržavaju upravljačku naknadu koju bi inače platili profesionalnim pružateljima usluge direktnog marketinga.</p> <p>U Hrvatskoj bi se optiranje provodilo sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem (starih) tarifnih sustava čime bi taj ugovor sadržajno postajao optirani ugovor, a HROTE povlaštenim proizvođačima koji su optirali više ne bi isplaćivao poticajnu cijenu nego prilagođenu poticajnu cijenu.</p> <p>U odnosu na rizik koji se tiče potencijalnog gubitka u slučaju kada bi iznos prilagođene poticajne cijene (uključujući i upravljačku naknadu) bio manji od iznosa poticajne cijene iz sustava poticanja, navodimo kako se takav rizik, iako moguć, u skladu s uobičajenom praksom prenosi na trgovca s kojim se sklapa ugovor o prodaji električne energije. Naime, trgovac/kupac pokriva rizik takvog „minusa“.</p> <p>Ovakvo preuzimanje rizika je nešto što mora biti dogovoreno između stranaka ugovora o prodaji električne energije i u istome predviđeno. Ukoliko takav dogovor ne bi bio postignut, proizvođač bi imao pravo izbora ne optirati ili bi mogao pokušati dogovoriti bolje uvjete s drugim trgovcem/kupcem. Naravno, tada bi se očekivalo da ukoliko bi prijelaz takvog rizika na trgovca bio dogovoren, svaki ostvareni „plus“, odnosno ostvarenje profita preko fiksnog iznosa poticajne cijene bi također bio prenesen na trgovca.</p> <p>Spremnost trgovca da ponudi takvo rješenje preuzimanja rizika proizlazi iz njegove sposobnosti da ponudi takvu cijenu za kupnju električne energije, te da električnu energiju proizvođača na tržištu prodaje na takav način koji će proizvođaču uvijek osigurati barem minimum, tj. barem iznos poticajne cijene koju bi dobio temeljem sustava poticanja.</p> <p>Trgovci koji su kupci električne energije proizvođača i koji su također specijalisti za pružanje usluga direktnog marketinga imaju svo znanje, sposobnosti, iskustvo i</p>		
--	--	---	--	--

		<p>već ostvarene rezultate da nude takve kupoprodajne cijene ili poduzimaju takve aktivnosti trgovanja električnom energijom na tržištu te da ostvaruju ciljane, gore navedene rezultate.</p> <p>Također, upravljačka naknada koja bi poticala optiranje bi trebala biti dovoljno velika da pokrije rizike (u suprotnom nema smisla da se optiranje provodi), ali dovoljno niska da proizvođači iz toga ne ostvaruju nerealno visoke i neočekivane profite. Optiranje bi uzrokovalo izlazak većeg broja elektrana na slobodno tržište, što bi posljedično dovelo do nižih troškova uravnoteženja pa računanje upravljačke naknade ne bi trebalo povećati trošak države.</p> <p>Nastavno na sve gore navedeno, a u svrhu uvođenja koncepta optiranja u hrvatsko zakonodavstvo i to kroz trenutno predložene promjene ZOIE-a, predlažemo sljedeće izmjene odredbi predmetnog nacrtu ZOIE-a:</p> <p>1. Uvođenje čl. 21a koji regulira optiranje i status optiranih proizvođača odnosno optiranih ugovora o otkupu električne energije, a koji:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- definira optiranje/prvo optiranja,</li> <li>- utvrđuje obvezu sklapanja dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem tarifnih sustava u slučaju odluke poticanog proizvođača za optiranjem, a čime ugovor o otkupu električne energije sadržajno postaje optirani ugovor o otkupu električne energije,</li> <li>- obvezu prodaje el. energije na tržištu sukladno propisima kojima se uređuje tržište električne energije, uključujući i ZOIE s obzirom na uvođenje termina „Ugovor o kupnji obnovljive energije“ koji se definira kao ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije,</li> <li>- definiciju prilagođene poticajne cijene i formulu, obračun i isplatu iste,</li> <li>- podnošenje zahtjeva za sklapanjem optiranog ugovora o otkupu električne energije kao i pravo na povratak u sustav poticanja,</li> <li>- svrhu optiranja te obvezu donošenja uredbe radi detaljnijeg reguliranja gore navedenog, a misli se na Uredbu o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20).</li> </ul> <p>2. Prijedlog promjena u drugim člancima prijedloga ZOIE-a radi usklađenja s uvođenjem koncepta prava optiranja i to u odnosu na: čl. 19(3), čl. 21(8), čl. 30(1), čl. 39(3), čl. 44(1), čl. 45, čl. 47(9), čl. 48(4) i čl. 54(1).</p>		
--	--	--	--	--



66	Hydroenergetska postrojenja d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 21.	<p>Ovakvim prijedlogom Stavka 6. Članka 21. ovog Zakona, vjetroelektrane se značajno favoriziraju u odnosu na sva ostala proizvodna postrojenja, što je apsurdno, jer vjetroelektrane u odnosu na sva ostala proizvodna postrojenja imaju najmanji prosječni godišnji broj sati rada.</p> <p>Zbog toga nije prihvatljivo da se ovakvim prijedlogom Zakona samo vjetroelektranama dopušta ponovno javljanje na HROTE-ov natječaj za dobivanje tržišne premije nakon samo 15 godina rada, dok proizvodna postrojenja na biomasu i bioplin, koja imaju najveći prosječni godišnji broj sati rada, uglavnom pri punom opterećenju, to pravo mogu ostvariti tek nakon 20 godina rada. Pri tome su ovakvim prijedlogom Zakona male hidroelektrane u uvjerljivo najlošijoj poziciji jer to pravo mogu ostvariti tek nakon 30 godina rada.</p> <p>S obzirom da Direktiva (EU) 2018/2001 vrlo jasno navodi da natječajni postupci trebaju biti otvoreni svim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora na ravnopravnoj i nediskriminirajućoj osnovi, predlažemo da se, bez razlike, svim proizvodnim postrojenjima nakon 15 godina rada omogućiti ponovno prijavljivanje na HROTE-ov natječaj za dobivanje tržišne premije, ili da se za to odredi neki drugi vremenski rok, ali koji bi jednako vrijedio za sva proizvodna postrojenja.</p>	Primljeno na znanje	Natječaj je otvoren za sve tipove proizvodnih postrojenja koje koriste u proizvodnji energije obnovljive izvore, no kod rekonstrukcije postojećih proizvodnih postrojenja treba uzeti u obzir i kojem brzinom se troši, kao i kojom brzinom se tehnologije kod pojedinih tipova proizvodnih postrojenja razvijaju.
67	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 21.	<p>Članak 21. stavak 2. Članice Udruženja energetike HGK smatraju da je potrebno novim stavkom (2a) definirati kako se prodaje/kupuje razlika između ukupno proizvedene električne energije koja je registrirana na OMM za obračunsko razdoblje i neto isporučene električne energije. (2a) „Tržišna premija isplaćuje se samo za neto isporučenu električnu energiju, povlaštenu proizvođač iz sustava poticanja ima pravo prodati ukupno proizvedenu električnu energiju tj. ukupnu količinu el. energije koja je registrirana na OMM sa smjer predaje“.</p> <p>Članak 21. stavak 6. Članice udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „u obračunskom razdoblju od 7 godina“ pisati „u razdoblju od 7 godina“ s obzirom da je obračunsko razdoblje (jedan) kalendarski mjesec.</p> <p>Članak 21. stavak 6. točka 2. Članice Zajednice OIE HGK predlažu sljedeće: Starost proizvodnog postrojenja utvrđuje se na 2 načina: 1) Na temelju stvarnih godina starosti ili 2) Na temelju broja sati rada, odnosno proizvedenih kWh pri</p>	Nije prihvaćen	<p>Primjedba na - Članak 21. stavak 2. - Ne prihvaća se - Navedeni prijedlog je predmet podzakonskog akta.</p> <p>Primjedba na - Članak 21. stavak 6. - prihvaća se.</p> <p>Primjedba na - Članak 21. stavak 6. točka 2. - Ne prihvaća se - Nije jasno koja se izmjena predlaže ovomi prijedlogom.</p> <p>Primjedba na - Članak 21. stavak 7. - Primljeno na znanje.</p>

			<p>punom opterećenju          Određivanje starosti postrojenja u skladu sa prijedlogom iz stavka 6. članka 21. ovog Zakona, potpuno je pogrešno, jer osim što snažno favorizira vjetroelektrane u odnosu na sva ostala proizvodna postrojenja, omogućuje im nakon isteka ugovora sa HROTE-om vrlo brzo sklapanje novog ugovora, dok je svim ostalim proizvodnim postrojenjima ovakvim prijedlogom to znatno teže, a u slučaju malih hidroelektrana (30 godina) je praktički i potpuno onemogućeno. Dodatni argument za ovu tvrdnju je godišnji broj sati rada, koji za elektrane na biomasu i bioplin iznosi cca 8.000 sati (uglavnom pri punom opterećenju), za male hidroelektrane cca 4.500 sati, a za vjetroelektrane samo cca 2.500 sati. Stoga predlažemo da se, bez razlike, svim proizvodnim postrojenjima nakon 15 godina rada omogući ponovno prijavljivanje na HROTE-ov natječaj za dobivanje tržišne premije, ili da se za to odredi neki drugi vremenski rok, ali koji bi jednako vrijedio za sva proizvodna postrojenja.</p> <p>Članak 21. stavak 7.          Članice Zajednice OIE HGK mole pojašnjenje za sljedeće:          1. Prihodi se računaju na osnovu RV, da li za dokaz treba 'studija izvedivosti' izrađena od ovlaštenih izvođača?          2. Kako je zamišljeno dokazivanje ispunjenja navedenog uvjeta?          3. Kako se došlo do brojke od 7 godina?          4. Što se događa u slučaju kada projekt ne želi biti u 'poticaju'?</p>		
68	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 21.	ČLANAK 21. ST. 5 I ST. 6 U stavku 5 predlažemo brisati riječ "novih" te brisati cijeli stavak 6. OBRAZLOŽENJE: Optimalno je poticati rekonstrukciju postrojenja jer se na taj način optimalno koriste lokacije uvođenjem nove, efikasnije tehnologije. S obzirom na dosege tehnologije, rekonstrukcija često neće zadovoljavati uvjete iz stavka 6. Stoga, da li će rekonstruirano postrojenje moći dobiti premiju kao novo ili neki postotak premije za novo postrojenje, može se riješiti kroz podzakonske propise i program potpora, a načelo navodimo kroz prijedlog izmjene članka 22. stavak 5.	Nije prihvaćen	Čl. 21. st. 6. Prijedlogom Zakona objašnjeno da se novim proizvodnim postrojenjem smatra i rekonstrukcija postojećih proizvodnih postrojenja.
69	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 21.	Kako bi se postigao cilj EU potrebno je stvoriti prostorne pretpostavke (horizontalna mjera) pa se predlaže brisanje sljedećeg dijela stavka (5): „a u skladu s raspoloživim prostornim resursima za tu namjenu sukladno dokumentima prostornog uređenja“	Nije prihvaćen	Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan

					za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), u obzir treba uzeti i održivost.
70	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 21.	Čl. 21(8) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) nema pravo na poticaje u obliku tržišne premije sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruje pravo na poticaje.	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
71	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 21.	Optiranje – čl. 21a (1)Optiranje (optirati) je pravo pravne ili fizičke osobe, koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), izmjeniti taj ugovor na način da operator tržišta energije neće biti dužan otkupljivati električnu energiju od takve pravne ili fizičke osobe za vrijeme trajanja optiranog ugovora o otkupu električne energije niti istoj isplaćivati poticajnu cijenu ugovorenu takvim ugovorom o otkupu električne energije, već će joj isplaćivati prilagođenu poticajnu cijenu prema formuli iz st. 5. ovog članka i to za cijelo vrijeme trajanja optiranog ugovora o otkupu električne energije. (2) Realizacija prava optiranja uvjetovana je sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog s operatorom tržišta energije na temelju tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka čime taj ugovor postaje optirani ugovor o otkupu električne energije. (3) Pravna ili fizička osoba koja ima sklopljen	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

		<p>optirani ugovor o otkupu električne energije prodaje električnu energiju na tržištu električne energije sukladno ovom Zakonu i propisima kojima se uređuje tržište električne energije. (4) Prilagođena poticajna cijena je poticaj, odnosno novčani iznos koji operator tržišta energije u obračunskom razdoblju isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu sukladno odredbama ovog Zakona, odredbama tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, uredbe koja se donosi na temelju čl. 28. ovog Zakona i optiranog ugovora o otkupu električne energije. (5) Prilagođena poticajna cijena (PPCi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju izračunava se na temelju sljedeće formule: <math>PPCi = (PC - TCi) + UpNak</math> gdje je: PC – poticajna cijena koju je pravna ili fizička osoba ugovorila s operatorom tržišta energije u ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, iskazana u kn/kWh, TCi – referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju iskazana u kn/kWh, a koja se utvrđuje u skladu s metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz uredbe koja se donosi na temelju čl. 28. ovog Zakona, UpNak – upravljačka naknada koja pokriva operativni trošak upravljanja prodajom električne energije i rizik uravnoteženja preuzet izlaskom na tržište iskazana u kn/kWh, a čiji iznos se određuje odlukom Vlade do 01. dana rujna tekuće godine za sljedeću godinu na temelju metodologije propisane uredbom iz čl. 28. ovog Zakona, i – obračunsko razdoblje je jedan mjesec. (6) Iznos referentne tržišne cijene električne energije iz st. 5. ovog članka utvrđuje operator tržišta energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama. (7) Visina poticajne cijene (PC) koja je utvrđena ugovorom o otkupu električne energije sklopljenim temeljem tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, te naznačena kao takva u optiranom ugovoru o otkupu električne energije korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu referentnu vrijednost električne energije iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane optiranje ugovore o otkupu</p>		
--	--	---	--	--

		<p>električne energije. Prva korekcija poticajne cijene (PC) iz optiranog ugovora o otkupu električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je optirani ugovor o otkupu električne energije stupio na snagu. (8) Prilagođena poticajna cijena počinje se isplaćivati u prvom sljedećem mjesecu koji slijedi mjesecu u kojem je isplaćena zadnja poticajna cijena pod uvjetom prethodnog sklapanja optiranog ugovora o otkupu električne energije koji mora biti sklopljen minimalno 15 dana prije početka njegove primjene. (9) Pravna ili fizička osoba koja ima sklopljen ugovor o otkupu električne energije na temelju tarifnih sustava iz st. 1. ovog članka, te koja odluči iskoristiti svoje pravo optiranja u skladu s ovim člankom, dužna je zahtjev za optiranjem operatoru tržišta energije podnijeti najkasnije mjesec dana prije mjeseca u kojem dolazi do početka primjene optiranog ugovora o otkupu električne energije. (10) Odredbe Zakona o neplaćanju tržišne premije kada su referentne tržišne cijene negativne ne primjenjuju se u slučaju izračuna prilagođene poticajne cijene u skladu sa st. 5 ovog članka, te će u slučaju negativnih referentnih tržišnih cijena pravnim i fizičkim osobama s optiranim ugovorom o otkupu električne energije biti isplaćena prilagođena poticajna cijena utvrđena tim ugovorom. (11) Pravne ili fizičke osobe koje su optirale u skladu s ovim člankom Zakona imaju pravo na promjenu optiranog ugovora o otkupu električne energije na mjesečnoj osnovi na način da se sklapanjem dodatka takvom ugovoru odreknu prava optiranja te s operatorom tržišta ugovore aranžman isplate poticajne cijene koji su imali prije optiranja. Napuštanje optiranja i povratak u poticajni sustav propisan tarifnim sustavima iz st. 1. ovog članka i to sklapanjem dodataka ugovoru s operatorom tržišta ne sprječava novo optiranje. (12) Optiranjem se potiče razvoj tržišta električne energije i to na način da se potiče integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, sve u skladu s čl. 16. st. 2. ovog Zakona. (13) Način i rokovi podnošenja zahtjeva za optiranjem operatoru tržišta energije prema ovom članku Zakona, obvezni sadržaj dodatka ugovoru o otkupu električne energije temeljem kojeg taj ugovor postaje optirani ugovor o otkupu električne energije, rokovi za sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije, upis optiranja u odgovarajuće registre, obveza obavještanja drugih tijela o provedenom optiranju, rokovi i način podnošenja zahtjeva za odricanjem</p>		
--	--	--	--	--

			<p>od prava optiranja i povratkom u poticajni sustav te obvezni sadržaj dodatka ugovoru kojim se to postiže, radnje čijim poduzimanjem nastaje operativni trošak upravljanja prodajom (planiranje proizvodnje, online praćenje proizvodnje, optimalno plasiranje proizvodnje energije, optimizacija portfolija, nominacija) i trošak rizika uravnoteženja preuzet izlaskom poticanih proizvođača na tržište, metodologija izračuna upravljačke naknade, način i rokovi isplate prilagođene poticajne cijene i izdavanje računa određuje se uredbom iz čl. 28. Zakona koju donosi Vlada Republike Hrvatske na temelju prijedloga Ministarstva.</p>		
72	Vanesa Vujanić	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 21.</p>	<p>Predlaže se unos novog čl. 21a koji bi regulirao pravo optiranja koje objašnjavamo u nastavku, a što je od izrazite važnosti za učinkovitu i zakonitu integraciju OIE na tržište električne energije u Republici Hrvatskoj, te postupanje u skladu s čl. 16(2) novog prijedloga Zakona koji utvrđuje da se „programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže". Predlaže se uvođenje prava optiranja. Pravo optiranja je izbor dodijeljen poticanim proizvođačima koji s HROTE-om imaju sklopljen ugovor o otkupu električne energije na temelju tarifnih sustava da napuste takvu vrstu poticanja i postanu dijelom slobodnog tržišta električne energije prije isteka spomenutog ugovora o otkupu. Ovo bi bilo izvedeno na način da se električna energija koju proizvedu (do isteka početno ugovorenog vremena važenja ugovora o otkupu) prodaje izabranom sudioniku/sudionicima na tržištu (različitom od HROTE-a), a za koje vrijeme im usluge uravnoteženja nužno ne pruža HROTE nego neki drugi tržišni sudionik i to prema slobodnom izboru poticanog proizvođača. Za cijelo to vrijeme, a do isteka početno ugovorenog vremena važenja ugovora o otkupu, nadležna tijela stopiraju isplatu poticajne cijene i započinju s isplatom prilagođene poticajne cijene koja je jednaka zbroju „razlike poticajne cijene i referentne tržišne cijene“ i upravljačke naknade (<math>PPCi = (PC - TCi) + \text{upravljačka naknada}</math>). Prepoznavanje i uvođenje prava optiranja u zakonodavstvo Republike Hrvatske od značajne je važnosti za daljnju energetska tranziciju i integraciju obnovljivih izvora energije (OIE) na hrvatskom energetskom tržištu, posebno na</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

		<p>veleprodajnom tržištu električne energije, kao i za bolje funkcioniranje hrvatskog energetskeg sustava kao više održivog, manje opterećujućeg i koliko je god to moguće više tržišno orijentiranog. Uvođenjem prava optiranja unaprijediti će se tržište električne energije u smislu mogućnosti prihvata i integracije velikog broja danas najavljenih projekata OIE koji su od početka planirani kao potpuno tržištu usmjereni projekti bez poticaja. Drugim riječima, neuvođenjem prava optiranja mogu se očekivati problemi u realizaciji navedenih tržištu usmjerenih projekata uslijed nedovoljno razvijene mogućnosti uravnoteženja vlastitih proizvodnih portfelja (plasman proizvedene energije ostaje u okviru HROTE-a za postojeće elektrane u sustavu poticanja odnosno praktično u okviru HEP-a za one kojima je ugovor o otkupu istekao), što zasigurno nije cilj i u suprotnosti je s ciljevima Republike Hrvatske u sektoru obnovljivih izvora energije. Trenutni status integracije električne energije iz OIE u tržište električne energije nije povoljan, između ostalog i zbog toga što na tržištu pružanja usluga uravnoteženja i otkupa električne energije proizvedene iz OIE-a, dominantne uloge odrađuju: (i) HEP (i društva HEP-a) kroz otkup električne energije proizvedene iz postrojenja koja su napustila sustav poticanja temeljen na tarifnim sustavima, (ii) HEP (HEP proizvodnja) kao dominantni pružatelj usluge uravnoteženja HOPS-u pri čemu i sama legislativa predviđa dominantnog pružatelja takve usluge (termin „dominantan“ je potpuno neprikladan i izravno, ali netočno, bi ukazivao na nepostojanje alternativnih tržišnih mogućnosti nabave identične usluge uravnoteženja) te (iii) HROTE kao voditelj EKO bilančne skupine koji za proizvođače iz sustava poticanja temeljenog na tarifnim sustavima podmiruje troškove odstupanja naplaćujući im za to naknadu. Štoviše, trenutno priloženi nacrt Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovite kogeneracije („ZOIE“ ili „Zakon“) bi se, u svom čl. 54., mogao interpretirati kao da se svi oni koji imaju pravo na poticajnu cijenu iz Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija ("Narodne novine", br. 116/18 i 60/20) (a tom uredbom se potiču i proizvođači kojima će biti dodijeljena tržišna premija) učlanjuju u EKO bilančnu grupu u kojoj je takvim proizvođačima ograničeno da za usluge pokrivanja odstupanja angažiraju bilo koga drugog osim HROTE. Ne sumnjamo da HROTE ne poduzima sve radnje koje su u njihovoj moći kako bi sustav</p>		
--	--	---	--	--

		<p>funkcionirao. Međutim, kada se usluge pružaju u okviru regulirane djelatnosti i kroz regulirani monopol, postavlja se pitanje poticaja takvog pružatelja usluga za poboljšanjem u obavljanju svoje djelatnosti. Dodatno, obzirom na postojanje mogućnosti da se identičan zadatak u potpunosti obavi na tržištu na natjecateljski način, time se isključuje mogućnost nuđenja konkurentnih usluga na tržištu, a samim time i sprječava dodatna efikasnost i napredak u obavljanju predmetnih usluga. Upravljanje električnom energijom iz OIE-a svakako zahtjeva kontinuirano poboljšanje te primjenu inovativnih tehnologija, rješenja i procesa. Ovakav pristup bit će lakše ostvariv tržišnim sudionicima koji su specijalizirani pružatelji takvih usluga. Također, koliko nam je poznato, HROTE nije član nijedne druge burze električne energije osim CROPEX-a, i ne trguje izvedenicama električne energije (niti bi, vjerojatno, to trebao raditi s obzirom na rizike koji bi se time preuzimali i karakter HROTE-a kao reguliranog društva u stopostotnom vlasništvu države), čime mu je smanjen opseg djelovanja na tržištu EU, a time i mogućnost ostvarenja boljih rezultata u prodaji električne energije iz OIE-a, te u planiranju prodaje i smanjenju neuravnoteženosti sustava u odnosu na djelovanja članova njegove bilančne skupine. Uz to, samo otvaranje tržišta prema novim sudionicima i povećanje njegove transparentnosti, i to posebno na tržištu energije uravnoteženja i rezerve snage vodi ka povećanju konkurentnosti između više različitih pružatelja takvih usluga, a što sigurno doprinosi postizanju gore spomenutih boljih rezultata na OIE tržištu, i smanjenja troškova uravnoteženja. Iako postoji djelomično razumijevanje za trenutnom ulogom prije spomenutih društava (HEP, HROTE), posebno u prijelaznom razdoblju (iz poticanog u tržišni sustav), navedeno stanje je u suprotnosti s čl. 16(2) prijedloga ZOIE-a koji utvrđuje da se „programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.“ Zadržavanje tržišta OIE-a u rukama HROTE-a i HEP-a ne otvara tržište, ili ga bez optiranja ne otvara dovoljno brzo, te OIE proizvođača ne priprema za trenutak kada će u potpunosti biti prepušteni tržištu. Optiranje je jedan od načina za ubrzanjem razvoja tržišta i integracije OIE na tržište</p>		
--	--	---	--	--



		<p>električne energije te je kao takvo prepoznato na mnogim razvijenim tržištima OIE i električne energije u EU, kao što su Njemačka ili Italija, itd. Njemački sustav poticanja vrlo je sličan hrvatskome, s tim da četiri njemačka operatora prijenosnog sustava imaju ulogu sličnu onoj koju u Hrvatskoj preuzima HROTE, a njemački ugovor o otkupu električne energije sklapa se na razdoblje od dvadeset godina. Njemački premijski sustav je prvi put uveden izmjenama njemačkog ZOIE-a 2012. godine i to kao dobrovoljni sustav poticanja za sve elektrane na OIE. Njime se njemačkim poticanim proizvođačima omogućilo napuštanje sustava poticanja te shodno tome postupanje u korist tržišno orijentiranog pristupa koji je uključivao integraciju energije iz obnovljivih izvora na slobodno tržište. Ovaj dobrovoljni sustav poticanja je podrazumijevao pravo poticanih proizvođača da svojom slobodnom odlukom pređu iz sustava poticanja u premijski sustav. Da bi se dodatno olakšala odluka na prelazak, utvrđeno je pravo povratka na sustav poticanja u bilo kojem naknadnom mjesecu nakon preslaska, kao i pravo povratka na primanje poticajne cijene koja im je bila isplaćivana do prelaska u premijski sustav. Kako bi se osigurala kontinuirana integracija energije iz obnovljivih izvora na tržište, zakonodavci su uveli postepeni slijed uključivanja dodatnog broja elektrana na obnovljive izvore u premijski sustav. Premijski sustav je 2014. postao obvezatan za sve elektrane sa snagom većom od 500 kW, da bi se ta granica u siječnju 2016. godine prvo smanjila na 250 kW, a s izmjenama zakona 2017. godine i na zaključnih 100kW. Obvezni premijski sustav se nije primjenjivao na one elektrane koje su već u tim trenucima bile u funkciji, ali je njima bio omogućen dobrovoljni izlazak iz sustava poticanja i ulazak u premijski sustav. Od početka primjene njemačkog premijskog sustava, povećao se broj elektrana na obnovljive izvore koje su napustile relativnu „udobnost“ sustava poticanja i opredijelile se za premijski sustav. Insitut prava optiranja je omogućio ostvarivanje koristi, kako takvim elektranama tako i energetsom sustavu u cjelini, uključujući i državu i krajnje kupce. Od uvođenja dobrovoljnog premijskog sustava i instituta prava optiranja u Njemačkoj 2012. godine, 100% vjetroelektrana na moru, 80% vjetroelektrana na kopnu i 40% elektrana na biomasu su odabrale preći iz sustava poticanja u premijski sustav. Optiranjem iz sustava poticanja, proizvođači su stjecali pravo i na isplatu upravljačke naknade koja je pokrivala operativne troškove upravljanja prodajom</p>		
--	--	---	--	--

		<p>električne energije i rizik uravnoteženja preuzet izlaskom takvih proizvođača na tržište. Jedna od namjera izlaska na tržište je stjecanje iskustva djelovanja na tržištu na kojem je proizvođač odgovoran i za prodaju električne energije na tržištu i za odstupanje, te se na isto mora naučiti prije potpunog ulaska na slobodno tržište, a što nastupa nakon isteka ugovora o otkupu električne energije. Svrha upravljačke naknade je pokrivanje troškova za radnje koje se na EU tržištima nazivaju radnjama tzv. direktnog marketinga (Eng. direct marketing), a podrazumijevaju sljedeće: (i) planiranje proizvodnje (Eng. forecasting), (ii) online praćenje proizvodnje (Eng. monitoring on line production), (iii) optimalno plasiranje proizvodnje energije (Eng. optimal marketing of power production), (iv) optimizacija portfolija (Eng. portfolio optimisation) (tj. okupljanje različitih tehnologija i lokacija elektrana radi postizanja prednosti kroz tzv. „portfolio učinaka“) i (v) nominiranje (Eng. scheduling). Aktivnost direktnog marketinga ne mora nužno biti poduzeta od trećih strana. Ponekad te aktivnosti poduzimaju i sami proizvođači ako imaju dovoljno razvijen portfolio elektrana na obnovljive izvore koje mogu međusobno povezati, te tako ostvariti iste rezultate kao da je direktni marketing učinjen od strane društava kojima je to glavna djelatnost. Upravljačka naknada je početno bila utvrđena u iznosu od 12 EUR/MWh (1,2 centi/kWh) a isplaćivala se za upravljanje elektranama na intermitentne obnovljive izvore kao što su vjetar i sunce. Elektrane na neintermitentne obnovljive izvore kao što su biomasa i voda su ostvarivale pravo na upravljačku naknadu u iznosu od 3,0 EUR/MWh (0,3 centa/kWh). S obzirom da su se ukupni troškovi direktnog marketinga u premijskom sustavu pokazali jeftinijima od istih troškova ostvarenih u sustavu poticanja, početno postavljene iznosi upravljačkih naknada su naknadno ponovno bili procijenjivani što je na kraju dovelo do znatne redukcije iznosa upravljačke naknade na konačni iznos od 4,00 EUR/MWh odnosno 2,00 EUR/MWh. Ovakva promjena iznosa upravljačkih naknada sugerira da je poboljšana integracija električne energije iz obnovljivih izvora vodila smanjenju troškova upravljanja elektranama na obnovljive izvore tijekom proteklih devet godina. U Njemačkoj je direktna prodaja temeljem njemačkog premijskog sustava i dalje najbrže rastuća shema poticanja. Može se zaključiti da je optiranje prelaska iz sustava poticanja u premijski sustav manji teret za Njemačku u smislu plaćanja poticaja jer je iznos plaćene tržišne</p>		
--	--	--	--	--

		<p>premije (uvećan za iznos plaćene upravljačke naknade) još uvijek puno niži od iznosa plaćenih po osnovi sustava poticanja. Sustav se pokazao uspješnim jer su pružatelji usluga direktnog marketinga na veleprodajnom tržištu električne energije sudjelovali s velikim portfeljima te na taj način optimizirali upravljanje proizvodnjom iz intermitentnih izvora, ali i također jer je došlo do smanjenja ukupnih troškova tržišta, uključujući onih koje podmiruje država, ali i vlasnici elektrana i krajni kupci. Neke od koristi uzrokovanih povećanjem broja elektrana na obnovljive izvore (a time i njihove ukupne instalirane snage) koje su dio premijskog sustava, uključujući i koristi koje su nastale kao posljedica prava optiranja su: - Izravan i nagli porast optiranja i neobvezatnog direktnog marketinga 2012. godine sugerira da su tržišni sudionici sposobni efikasno preuzeti komercijalni rizik predviđanja odstupanja u odnosu na elektrane s intermitentnim izvorima energije, pod uvjetom da te elektrane nemaju pre malu snagu. - U okviru njemačkog premijskog sustava, pružatelji usluga direktnog marketinga su odgovorni za planiranje proizvodnje i odstupanja od iste. Njihova ih komercijalna odgovornost za odstupanja potiče na unapređenje takvih predviđanja. Neki od važnijih pokretača za postizanje boljih predviđanja su značajno povećanje on line praćenja podataka proizvodnje od strane pružatelja usluga direktnog marketinga, izvještavanje o gubicima elektrana i njihovo održavanje. Učinak ovoga se mogao primjetiti odmah nakon uvođenja neobvezatnog direktnog marketinga 2012. godine. Bolje planiranje proizvodnje rezultira smanjenjem troškova uravnoteženja te time i potrebnih rezervi energije uravnoteženja i snage, smanjenjem upravljačkih troškova, povećanjem stabilnosti mreže, a posljedično i do povećanja opće društvene koristi. - Elektrane na obnovljive izvore mogu sudjelovati u pružanju pomoćnih usluga čime se smanjuje potreba za konvencionalnim elektranama. - Elektrane na obnovljive izvore u okviru njemačkog premijskog sustava postaju reaktivnije na signale negativnih cijena, učinkovito utvrđujući donje razine cijena te ograničavajući utjecaj negativnih cijena. Ovo je izravna posljedica zahtjeva za daljinskom kontrolom elektrana. - Pružatelji usluga direktnog marketinga (koji se u tom smislu mogu smatrati i „agregatorima“) dat će ponudu vlasnicima elektrana na obnovljive izvore malih kapaciteta čak i kada vlasnici imaju samo jednu ili nekoliko jedinica. Na temelju optimizacije njihovog portfolija, konkretna elektrana može dobiti bolju ponudu</p>		
--	--	---	--	--

		<p>od pružatelja usluge direktnog marketinga „A“ nego od pružatelja usluge direktnog marketinga „B“ jer se upravo ta specifična elektrana bolje uklapa u portfolio ovog prvog nego ovog drugog. Ovo znači da imati izbor između više pružatelja usluge direktnog marketinga s različitim portfolijima ima više koristi nego imati jednog pružatelja usluge (npr. HROTE) ili pak samo jedan način prodaje električne energije. - Jača prisutnost elektrana na obnovljive izvore stvara dinamičnije, fleksibilnije i kratkoročnije (short-term) tržište. Naime, kratkoročno tržište u Njemačkoj je dovelo do likvidnog unutardnevnog tržišta s nikada kraćim intervalima trgovine koji su sve bliži vremenu isporuke i koji bi u bliskoj budućnosti mogli dovesti do isporuke u realnom vremenu. Rezultat svega je nastanak „njemačkog paradoksa uravnoteženja“. Naime, dok je proizvodnja iz obnovljivih izvora rasla za 110% od 2011. do 2017. godine, aktiviranje energije uravnoteženja i rezerve snage kao i kupnje istih radi stabiliziranja mreže su protivno očekivanjima pali za 50%. Razlog ovome je u tome što su tržišni sudionici aktivnije trgovali odstupanjima predviđanja na unutardnevnom tržištu koje je postalo fleksibilnije (247 trgovina, 15-minutni intervali, trgovanje do pet minuta prije isporuke, itd.). - S aspekta poreznih obveznika i državnog proračuna, uvođenje prava optiranja ima zaista veliki značaj. Umjesto plaćanja 100% iznosa poticajne cijene u iznosu od npr., 100 EUR/MWh i to svakom vlasniku elektrane na obnovljive izvore kreirajući time prijenos velike količine gotovine od krajnjih kupaca prema državi pa onda i prema vlasnicima odgovarajućih elektrana, vlasnicima takvih elektrana se dozvoljava da svoju proizvedenu električnu energiju prodaju na burzi po cijeni od npr., 40 EUR/MWh, a da za cijelo to vrijeme od države primaju samo npr., 60 EUR/MWh, uvećano za upravljačku naknadu. - Trošak upravljanja operatora prijenosnih sustava koji nastupaju kao direktni prodavatelji (slično ulozi koju na hrvatskom tržištu ima HROTE) netko mora platiti, a obično ga plaća država. Prema njemačkom primjeru je država 2012. godine poticala takvo upravljanje s iznosom od 12 EUR/MWh, dok je 2020. godine upravljanje od strane pružatelja usluga direktnog marketinga na tržištu poticano s iznosom od 4 EUR/MWh, odnosno od 2 EUR/MWh. Ovo znači da je povećanje broja korisnika njemačkog premijskog sustava (uključujući i sve one koji su optirali), a time i poboljšanje tržišne integracije elektrana na obnovljive izvore doprinijelo smanjenju upravljačkih troškova koje je</p>		
--	--	--	--	--

		<p>podmirivala država. - Optiranje poticanih proizvođača te njihov dobrovoljni prelazak iz sustava poticanja u premijski model, u nekom trenutku prije isteka vremena na koje je ugovor o otkupu električne energije inicijalno sklopljen, omogućava im bolje se pripremiti za djelovanje u potpuno tržišnom okruženju, dok za cijelo to vrijeme nastavljaju biti zaštićeni uslugom direktnog marketinga koji je plaćen iz upravljačke naknade koju podmiruje država, s time da se opći trošak države ne treba povećavati. - Ukoliko bi vlasnici elektrana na obnovljive izvore uspjeli dobiti uslugu direktnog marketinga za naknadu koja je manja od upravljačke naknade (a što je obično slučaj u Njemačkoj), već bi tada pozitivno poslovali. Ovo, s druge strane, također povećava bankabilnost novih projekata izgradnje elektrana na obnovljive izvore što je značajna prednost za one koji te projekte razvijaju. - Treća strana ne mora biti angažirana za pružanje usluga direktnog marketinga. Naime, aktivnosti direktnog marketinga mogu biti poduzete (a ponekad i jesu) izravno od strane vlasnika elektrana na obnovljive izvore, pod uvjetom da imaju dovoljno razvijen portfolio koji je dovoljno velikog kapaciteta. U tom slučaju, proizvođači zadržavaju upravljačku naknadu koju bi inače platili profesionalnim pružateljima usluge direktnog marketinga. U Hrvatskoj bi se optiranje provodilo sklapanjem dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem (starih) tarifnih sustava čime bi taj ugovor sadržajno postajao optirani ugovor, a HROTE povlaštenim proizvođačima koji su optirali više ne bi isplaćivao poticajnu cijenu nego prilagođenu poticajnu cijenu. U odnosu na rizik koji se tiče potencijalnog gubitka u slučaju kada bi iznos prilagođene poticajne cijene (uključujući i upravljačku naknadu) bio manji od iznosa poticajne cijene iz sustava poticanja, navodimo kako se takav rizik, iako moguć, u skladu s uobičajenom praksom prenosi na trgovca s kojim se sklapa ugovor o prodaji električne energije. Naime, trgovac/kupac pokriva rizik takvog „minusa“. Ovakvo preuzimanje rizika je nešto što mora biti dogovoreno između stranaka ugovora o prodaji električne energije i u istome predviđeno. Ukoliko takav dogovor ne bi bio postignut, proizvođač bi imao pravo izbora ne optirati ili bi mogao pokušati dogovoriti bolje uvjete s drugim trgovcem/kupcem. Naravno, tada bi se očekivalo da ukoliko bi prijelaz takvog rizika na trgovca bio dogovoren, svaki ostvareni „plus“, odnosno ostvarenje profita preko fiksnog iznosa poticajne cijene bi također bio prenesen na trgovca. Spremnost</p>		
--	--	--	--	--

		<p>trgovca da ponudi takvo rješenje preuzimanja rizika proizlazi iz njegove sposobnosti da ponudi takvu cijenu za kupnju električne energije, te da električnu energiju proizvođača na tržištu prodaje na takav način koji će proizvođaču uvijek osigurati barem minimum, tj. barem iznos poticajne cijene koju bi dobio temeljem sustava poticanja. Trgovci koji su kupci električne energije proizvođača i koji su također specijalisti za pružanje usluga direktnog marketinga imaju svo znanje, sposobnosti, iskustvo i već ostvarene rezultate da nude takve kupoprodajne cijene ili poduzimaju takve aktivnosti trgovanja električnom energijom na tržištu te da ostvaruju ciljne, gore navedene rezultate. Također, upravljačka naknada koja bi poticala optiranje bi trebala biti dovoljno velika da pokrije rizike (u suprotnom nema smisla da se optiranje provodi), ali dovoljno niska da proizvođači iz toga ne ostvaruju nerealno visoke i neočekivane profite. Optiranje bi uzrokovalo izlazak većeg broja elektrana na slobodno tržište, što bi posljedično dovelo do nižih troškova uravnoteženja pa uračunavanje upravljačke naknade ne bi trebalo povećati trošak države. Nastavno na sve gore navedeno, a u svrhu uvođenja koncepta optiranja u hrvatsko zakonodavstvo i to kroz trenutno predložene promjene ZOIE-a, predlažemo sljedeće izmjene odredbi predmetnog nacrtu ZOIE-a:</p> <p>1. Uvođenje čl. 21a koji regulira optiranje i status optiranih proizvođača odnosno optiranih ugovora o otkupu električne energije, a koji: - definira optiranje/prvo optiranja, - utvrđuje obvezu sklapanja dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenog temeljem tarifnih sustava u slučaju odluke poticanog proizvođača za optiranjem, a čime ugovor o otkupu električne energije sadržajno postaje optirani ugovor o otkupu električne energije, - obvezu prodaje el. energije na tržištu sukladno propisima kojima se uređuje tržište električne energije, uključujući i ZOIE s obzirom na uvođenje termina „Ugovor o kupnji obnovljive energije“ koji se definira kao ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije, - definiciju prilagođene poticajne cijene i formulu, obračun i isplatu iste, - podnošenje zahtjeva za sklapanjem optiranog ugovora o otkupu električne energije kao i pravo na povratak u sustav poticanja, - svrhu optiranja te obvezu donošenja uredbe radi detaljnijeg reguliranja gore navedenog, a misli se na Uredbu o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih</p>		
--	--	--	--	--

			izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20). 2. Prijedlog promjena u drugim člancima prijedloga ZOIE-a radi usklađenja s uvođenjem koncepta prava optiranja i to u odnosu na: čl. 19(3), čl. 21(8), čl. 30(1), čl. 39(3), čl. 44(1), čl. 45, čl. 47(9), čl. 48(4) i čl. 54(1).		
73	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 21.	<p>st.(2) Predlaže se novim stavkom (2a) definirati kako se prodaje/kupuje razlika između ukupno proizvedene električne energije koja je registrirana na OMM za obračunsko razdoblje i neto isporučene električne energije. (2a) „Tržišna premija isplaćuje se samo za neto isporučenu električnu energiju, a povlašteni proizvođač iz sustava poticanja ima pravo prodati ukupno proizvedenu električnu energiju tj. ukupnu količinu el. energije koja je registrirana na OMM za smjer prodaje“.</p> <p>st. (6) Predlaže se umjesto izraza „u obračunskom razdoblju od 7 godina“ pisati „u razdoblju od 7 godina“ s obzirom da je obračunsko razdoblje (jedan) kalendarski mjesec.</p> <p>st. (6) tč. 2 Predlaže se umjesto „vjetroelektrana starija od 15 godina“ pisati „vjetroelektrana starija od 20 godina“. Obrazloženje: Kako je kod ostalih proizvodnih postrojenja broj sati rada znatno veći nego kod VE, predlažemo da se izjednači, tj. da se i za VE propiše 20 godina kao što je za ostale OIE, izuzev HE (30 godina). Uvjeti pogona, dugotrajna termička naprezanja i plinovi te veliki broj sati rada s „rotacijskim“ jedinicama kao i potencijalno moguće obveze rada u primarnoj regulaciji nameću potrebu izjednačavanja za VE kao i za ostale OIE na 20 godina. Pravo na rekonstrukcije proizvodnih postrojenja kroz slična ili jednaka vremenska razdoblja treba izjednačiti, tj. djelovati nediskriminirajuće.</p>	Prihvaćen	<p>Primjedba na - st.(2) - Ne prihvaća se - Navedeni prijedlog je predmet podzakonskog akta. Primjedba na - st.(6) - prihvaća se. Primjedba na - st.(6) tč. 2 - Ne prihvaća se - Natječaj je otvoren za sve tipove proizvodnih postrojenja koje koriste u proizvodnji energije obnovljive izvore, no kod rekonstrukcije postojećih proizvodnih postrojenja treba uzeti u obzir i kojem brzinom se troši, kao i kojom brzinom se tehnologije kod pojedinih tipova proizvodnih postrojenja razvijaju.</p>
74	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 22.	<p>Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuditelji na javnom natječaju, koji priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda.</p> <p>Obrazloženje: Predlažemo izmjenu odredbe koja će biti u skladu s uredbom u trenutno važećem Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji i objedinjena s odredbama prvog stavka članka 25. prijedloga ovog</p>	Nije prihvaćen	Rok je propisan Direktivom 2018/2001.

			Zakona.		
75	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 22.	ČLANAK 22. ST. 5. Predlažemo izmjenu teksta tako da glasi: "Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno proizvodne jedinice te nositelj projekta koji obnovi kapacitete postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora ili visokoučinkovite kogeneracije. Postotak maksimalne referentna vrijednostima (RV) iz članka 30. stavka 2. ovoga Zakona za postrojenja s obnovljenim kapacitetima jednak je postotku koji odgovara vrijednosti obnove u odnosu na novo postrojenje. Ponuditelji su dužni dokazati da je obnova napravljena po tržišnim cijenama koje su primjenjive među nepovezanim osobama."	Nije prihvaćen	Natječaj je predviđen samo za nove projekte.
76	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 22.	ČLANAK 22. ST. 1 U dijelu teksta "... i provodi operator tržišta energije najmanje jednom u tri godine..." predlažemo "jednom godišnje" umjesto "jednom u tri godine"	Nije prihvaćen	Rok je propisan kako bi se uskladio s Direktivom 2018/2001.
77	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 22.	Predlažemo u stavku (6) dodati točku 6. kako je navedeno: 6. uvjete i kriterije koje proizvodna postrojenja moraju ispunjavati, pobliže utvrđena uredbom iz članka 28. ovoga Zakona.	Nije prihvaćen	U članku 28. Propisano je što će Uredba sadržavati.
78	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 22.	Predlažemo dodati kako je navedeno: (4) Odluka o odabiru iz stavka 3. ovoga članka je upravni akt koji osobito sadrži obrazloženje razloga za odabir najpovoljnijih ponuditelja, odnosno obrazloženje razloga zbog kojih nisu odabrane pojedine ponude odnosno ako su valjane ali nisu dobite, te druge odgovarajuće podatke.	Nije prihvaćen	Predložena odredba dovoljno je jasna s obzirom na to da pojam: "odgovarajući podaci" obuhvaća sve navedeno.
79	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 22.	Predlaže se izmjena stavka (1), Veći broj natječaja omogućava i kvalitetnije planiranje te veću vjerojatnost uspješno provedenih natječaja. Stoga se predlaže vratiti provedbu najmanje jednog natječaja godišnje. Također, nije sukladno odredbama Programa državnih potpora temeljem kojih se planira dodjela barem jednom godišnje tijekom 2021 i 2022. godine (planirano su dva natječaja svake godine za premiju i dva za zajamčenu cijenu budući postoji oko 2000 MW slobodne kvote) i sada važećem Zakonu! Kao i prethodno, ovakve potpore ne planiraju se u okviru novih Smjernica o državnim potporama. Predlažemo da ostane postojeća odreda, dakle najmanje jednom godišnje.	Nije prihvaćen	Rok je propisan kako bi se uskladio s Direktivom 2018/2001.
80	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I	Članak 23. stavak 1. Članice Zajednice OIE HGK traže pojašnjenje vezano uz referentnu	Primljeno na znanje	Primjedba na - Članak 23. stavak 1. - Primljeno na znanje.



		VISOKOUČINKOVITOU KOGENERACIJI, Članak 23.	<p>tržišnu cijenu električne energije u obračunskom razdoblju (TCi) Ukoliko je obračunsko razdoblje mjesec dana, kako je predviđeno, na koji način će se računati odstupanja od planirane proizvodnje (trenutno je satna vrijednost 24 sata unaprijed)? Postavljanje definicije na ovaj način nema previše smisla jer što je interval obračuna duži to su odstupanja od stvarnih vrijednosti TCi veća.</p> <p>Koje tržišne cijene uzimamo (Cropex, Hupx...)?</p> <p>Za opstanak sustava premija nužno je definirati jasne kriterije sukladno pravilima struke.</p> <p>Članak 23. stavak 3. Članice Zajednice OIE HGK predlažu sljedeće: (3) Ako je izračunata vrijednost tržišne premije (TPi) negativna odnosno u promatranom razdoblju je ostvarena veća referentna tržišna cijena električne energije od referentne vrijednosti električne energije utvrđene ugovorom o tržišnoj premiji, tržišna premija se ne isplaćuje.</p> <p>Naime, penaliziranje proizvođača električne energije u nekom budućem razdoblju za period u kojem su ostvarili više tržišne cijene destimulira proizvođače da budu efikasni na tržištu, a to je i smisao premijskog modela. Ako proizvođači uspijevaju prodati svoju električnu energiju na tržištu iznad cijene utvrđene ugovorom o premiji znači da su efikasni, njihovi projekti neće doći u pitanje a trošak u tom slučaju za državu ne postoji. Ako će ih se penalizirati za uspješna razdoblja oni neće biti usmjereni na što efikasniju prodaju i trošak za premijski sustav će biti stalan.</p>		Primjedba na - Članak 23. stavak 3. - Ne prihvaća se - Zbog održivosti sustava poticanja predložena primjedba se ne prihvaća.
81	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOU KOGENERACIJI, Članak 23.	<p>ČLANAK 23. ST. 3 Predlažemo izmjenu teksta tako da glas: (3) Ako je izračunata vrijednost tržišne premije (TPi) negativna odnosno u promatranom razdoblju je ostvarena veća referentna tržišna cijena električne energije od referentne vrijednosti električne energije utvrđene ugovorom o tržišnoj premiji, tržišna premija se ne isplaćuje.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Kako bi se postigli ciljevi premijskog sustava, razvoj tržišta električne energije, sigurnost financiranja projekata proizvodnje OIE i što manji trošak za javne financije, ne smije se ograničavati nastup na tržištu na način da se prihodi proizvođača kad su cijene električne energije na tržištu više od ugovorene cijene moraju rezervirati za eventualne buduće periode kad cijene na tržištu budu niže. Takve ostvarene veće prihode proizvođač ostvaruje na tržištu i nisu na teret HROTE-a, te nema razloga</p>	Nije prihvaćen	Zbog održivosti sustava poticanja predložena primjedba se ne prihvaća.

			da se nastup na tržištu ograničava na ovakav način. Premijski sustav treba biti samo osigurač u slučaju većih poremećaja na tržištu, a proizvođači trebaju biti stimulirani da prodaju električnu energiju po što većoj cijeni, što će rezultirati razvojem tržišta i smanjenjem troška za HROTE. U suprotnom proizvođači EE iz OIE neće biti toliko stimulirani za prodaju po što višim cijenama, a s tim će i trošak za HROTE biti veći.		
82	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 23.	Stavak (12) - U cilju smanjenja troškova predlažemo da se za pojedine projekte referentna vrijednost korigira u prvoj godini nakon stupanja ugovora na snagu što će motivirati i nositelje projekta da što prije izgrade svoja postrojenja.	Prihvaćen	Prihvaća se.
83	Energia naturalis d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 23.	Stavak 3. članka 23. definiran na ovaj način dovodi u pitanje poticanje proizvodnje električne energije tržišnom premijom iz postrojenja s nižim proizvodnim troškovima koja se posljedično očituju i s niskim iznosima maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije. Naime, kod ovakvog tipa proizvodnih postrojenja, u slučaju pozitivnih trendova kretanja tržišnih cijena električne energije izgledna je situacija u kojoj su referentne tržišne cijene električne energije veće od referentne vrijednosti električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji na dulji vremenski period. Na ovaj bi se način negativna vrijednost tržišne premije kontinuirano prenosila u slijedeća obračunska razdoblja što bi moglo rezultirati time da proizvođač, kumulativno u periodu definiranom ugovorom o tržišnoj premiji, ne bi ostvario konkretne poticaje za proizvedenu električnu energiju.  Slijedom navedenog predlažemo izmjenu stavka 3. na način kako je propisano trenutno važećim Zakonom o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji: „Ako je izračunana vrijednost tržišne premije (TPi) negativna, tržišna premija jednaka je nuli.“	Nije prihvaćen	Zbog održivosti sustava poticanja predložena primjedba se ne prihvaća.
84	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Poticanje zajamčenom otkupnom cijenom	Nije definirano do koje priključne snage su postrojenja u sustavu ZOC.	Nije prihvaćen	Nije predmet ovoga Prijedloga Zakona, već podzakonskog akta.
85	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 24.	Dodaje se dodatni stavak 1. koji uvažava stavak 1. članka 33. trenutno važećeg zakona ZOIE, koji glasi kako slijedi:  »(1) Sustav poticanja zajamčenom otkupnom cijenom oblik je poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja ili proizvodnih jedinica koja koriste obnovljive izvore energije i	Nije prihvaćen	Nije predmet ovoga Prijedloga Zakona, već podzakonskog akta.

		<p>visokoučinkoviti kogeneracija priključne snage do uključujući 500 kW, kojim se nositelju projekta izgradnje proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije omogućava sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s operatorom tržišta električne energije.«</p> <p>Obrazloženje: Članak 24. prijedloga zakona ZOIE više ne sadržava stavak 1. trenutno važećeg ZOIE što znači da, za sudjelovanje u potpornoj shemi za otkup električne energije po zajamčenoj otkupnoj cijeni iz članka 24. ZOIE, više nije propisan maksimalni limit priključne snage do 500 kW zbog čega će u potpornoj shemi iz članka 24. moći sudjelovati i velike elektrane.</p> <p>Ovdje želimo upozoriti da članak 125. Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. (2014/C 200/01, u nastavku: Smjernice), određuje da se sa svrhom poticanja uključivanja električne energije iz obnovljivih izvora na tržište, pomoć proizvođačima električne energije dodjeljuje kao tržišna premija, a proizvođači mogu električnu energiju prodavati neposredno na tržištu, pri čemu za njih jednako tako vrijede tržišne obveze. Iznimku od navedenoga predstavljaju postrojenja s instaliranim kapacitetom električne energije manjim od 500 kW ili prezentacijski projekti, odnosno kod električne energije dobivene iz vjetra 3 MW ili 3 proizvodne jedinice. S obzirom na navedeno, Smjernice dopuštaju sudjelovanje velikih elektrana samo u potpornoj shemi poticanja tržišnom premijom, koja je određena u shemi iz članka 21. prijedloga ZOIE.</p> <p>Valjanost Smjernica produljena je dokumentom „Komunikacija Komisije o produljenju i izmjenama Smjernica za regionalne potpore za 2014.–2020., Smjernica o državnim potporama za promicanje rizičnih financijskih ulaganja, Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020., Smjernica o državnim potporama za sanaciju i restrukturiranje nefinancijskih poduzetnika u teškoćama“, Komunikacije Komisije „Kriteriji za analizu jesu li državne potpore za promicanje provedbe važnih projekata od zajedničkog europskog interesa spojive s unutarnjim tržištem“, Komunikacije Komisije „Okvir Zajednice za državne potpore za istraživanje i razvoj i inovacije“ i Komunikacije Komisije državama članicama o primjeni članaka 107. i 108. Ugovora o funkcioniranju</p>		
--	--	--	--	--

		<p>Europske unije na kratkoročno osiguranje izvoznih kredita br. 2020/C 224/02 od 8.7.2020., pri čemu navedene Smjernice sada vrijede do 31.12.2021.</p> <p>I nove smjernice (Climate, Energy and Environmental Aid Guidelines (CEEAG)), link: <a href="https://ec.europa.eu/competition-policy/public-consultations/2021-ceeag_en">https://ec.europa.eu/competition-policy/public-consultations/2021-ceeag_en</a>), koje se trenutno na javnom savjetovanju određuju smisljeno, jednako kao i Smjernice koje su trenutno na snazi, dakle da državna pomoć mora biti koncipirana tako da spriječi bilo kakvo neopravdano iskrivljavanje učinkovitog djelovanja tržišta, pri čemu korisnici poticaja moraju biti izloženi variranju cijena i tržišnom riziku. Samo mala postrojenja (small-scale instalations) za obnovljivu električnu energiju mogu koristiti potporu koja pokriva cjelokupne troškove postrojenja i od njih ne zahtijeva da prodaju svoju električnu energiju na tržištu (točka 104, stranica 42, link: <a href="https://ec.europa.eu/competition-policy/system/files/2021-06/CEEAG_Draft_communication_EN.pdf">https://ec.europa.eu/competition-policy/system/files/2021-06/CEEAG_Draft_communication_EN.pdf</a>). Drugim riječima, prijedlog novih smjernica samo malim postrojenjima omogućuje poticanje tržišnom premijom. Pritom se prijedlog glede određivanja malih postrojenja (što se smatra „small-scale instalation“) poziva na prag koji određuje članak 5. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i vijeća od 5. lipnja 2019. o unutarnjem tržištu električne energije (EU) 2019/943, dakle 400 kW do 2026., a poslije navedene godine 200 kW. Slično određuje i Direktiva (EU) 2018/2001 europskog parlamenta i vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora, koja određuje da se državne pomoći mogu odobriti samo u obliku tržišne premije, pri čemu države članice iz ove sheme mogu izuzeti mala postrojenja (članak 4.3. i preambula št. 17). S obzirom na to, da se troškovi investiranja u obnovljive izvore energije na razini EU snižavaju te dakle više nema velike potrebe za posebnim obrađivanjem postrojenja koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora energije (mala postrojenja su još uvijek iznimka) i težnja EU je da države članice ubuduće dodjeljuju državnu pomoć i potpore s ovog naslova konkurentskim natjecajima i pritom osiguravaju da su postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije uključena na tržište električne energije (da stoga imaju pravo na poticanje tržišnom premijom). Kao što je rečeno, iznimka su mala postrojenja za koje europski propisi još uvijek određuju posebne pogodnosti kod dodjeljivanja poticaja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih</p>		
--	--	--	--	--

			<p>izvora energije (to je pravo na poticanje zajamčenom otkupnom cijenom) i štite ih od utjecaja tržišta, pri čemu se granica vezana na priključnu snagu ovih malih postrojenja postupno i polako snižava.</p> <p>S obzirom na smjernice EU, ne vidimo razloga zašto bi s novim prijedlogom ZOIE došlo do drukčijeg tretmana velikih elektrana. Takve velike elektrane bi naime, električnu energiju trebale prodavati direktno na veleprodajnom tržištu po tržišnoj cijeni. Isto tako, ne vidimo ni jednog legitimnog ekonomskog razloga zašto bi velike hidroelektrane, vjetroelektrane,... trebale biti subvencionirane po poticajnoj cijeni i zašto bi se zbog toga trebalo još dodatno opteretiti opskrbljivače dodatnim količinama obveznog otkupa, a u konačnici krajnje kupce opteretiti povećanjem troškova potrošnje električne energije.</p> <p>S obzirom na propise EU, popis elektrana koje mogu sudjelovati u potpornoj shemi poticanja zajamčenom otkupnom cijenom se ne proširiva (kao što sada čini trenutni prijedlog ZOIE) - nego se ograničava na mala postrojenja s trendom smanjivanja određene granice vezane na priključnu snagu. Zato predlažemo da se prijedlog članka 24. prijedloga ZOIE uskladi sa Smjernicama i ponovno uključi odredba članka 33., stavak 1. trenutno važećeg ZOIE.</p>		
86	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 25.	<p>Načelno pitanje: javni poziv i javni natječaj,</p> <p>Predlaže se da se ovo pitanje uredi na način da se koristi samo jedan termin, a kako bi se operativno pojednostanilo postupanje. Konkretno, objavom javnog poziva dao bi se rok za pripremu od 2-4 mjeseca, nakon kojeg roka, odmah počinje rok za dostavu ponuda bez potrebe za raspisivanje Javnog natječaja. Pokazalo se je u praksi, da i sudionici natječaja to tako razumiju.</p>	Nije prihvaćen	U dosadašnjoj praksi natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom nismo upoznati s navedenom problematikom.
87	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 26.	Članak 26. stavak 8. Članice Udruženja energetike HGK mole da se posebnim člankom propiše trajanje pokusnog rada po tehnologijama proizvodnje iz OIE i VUK. Jednako kao što se propisuje minimalno proteklo vrijeme za rekonstrukciju kojom se izjednačava zamjensko/obnovljeno postrojenje s novim.	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona jer se radi o cijelom nizu tehnologija koje se konstantno razvijaju.
88	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 26.	ČLANAK 26. ST. 2 U cilju prethodno obrazloženog omogućavanja poticanja za rekonstrukciju postrojenja, predlažemo novi stavak 2. koji glasi: "Za postrojenja koja obnavljaju kapacitete, otkupna cijena koju je nositelj projekta ostvario na natječaju iz članka 32. ovog Zakona umanjuje se za postotak koji	Nije prihvaćen	Natječaj je predviđen samo za nove projekte.

			odgovara vrijednosti obnove u odnosu na novo postrojenje. Ponuditelji su dužni dokazati da je obnova napravljena po tržišnim cijenama koje su primjenjive među nepovezanim osobama."		
89	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 26.	Jednako kao što se propisuje minimalno proteklo vrijeme za rekonstrukciju kojom se izjednačava zamjensko/obnovljeno postrojenje s novim, predlažemo da se po tehnologijama propiše najduže moguće vrijeme za trajanje pokusnog rada tijekom kojeg proizvođač ima pravo na 50% iznos predviđene poticajne cijene.	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona jer se radi o cijelom nizu tehnologija koje se konstantno razvijaju.
90	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 27.	Protiv odluke iz stavka 1. ovoga članka može se izjaviti žalba Ministarstvu u pisanom obliku u roku od 15 dana od dana objave na mrežnoj stranici operatora tržišta energije. Primjerak odgovarajuće žalbe Ministarstvo će dostaviti odabranim ponuditeljima koji mogu dostaviti odgovor na žalbu Ministarstvu u roku od deset dana od primitka žalbe.  Obrazloženje: Radi jasnoće i pravne sigurnosti predlažemo, da se na zakonskoj razini odredi rok u kojem je dopušteno podnošenje žalbe, u skladu s trenutno važećim Zakonom o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji. U skladu s prijedlogom ovog Zakona, također nije moguće razumjeti postupak provođenja žalbenog postupka, na temelju kojeg bi mogao biti razvidan rok za podnošenje moguće žalbe. Članak 22. stavak 8. i članak 25. stavak 7. na koje se odnosi izloženi članak 27., izričito samo predviđaju, da postupak provođenja javnog natječaja nije upravni postupak u smislu Zakona kojim se uređuje opći upravni postupak, ali nije definirano, prema kojem postupku se provodi i ocjenjuje provedba javnog natječaja. Primjećujemo da odredbe Zakona nisu jasne i uzrokuju pravnu nesigurnost. Kako se odluka o odabiru donosi u sklopu postupka javnog natječaja, koji je upravni akt, upozoravamo i predlažemo, da se precizira postupak prema kojem se donosi ovaj upravni akt i da se navede rok za ostvarivanje prava ponuditelja koji ima pravni interes.	Nije prihvaćen	Primjenjuje se Zakon koji uređuje opći upravni postupak.
91	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 27.	Komentar na stavak (1) - Hoće li se i dalje slati nepravni akt-obavijest ponuditelju u svezi ishoda njegove ponude? Uredba o poticanju proizvodnje el energije iz OIEiK	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
92	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 28.	Članak 28. Članice Zajednice OIE predlažu da se članak 28. Prijedloga Zakona nadopuni s novim stavkom 2. koji glasi: „(2) Uredbom iz stavka 1. ovoga članka uredit će se i način i uvjeti stjecanja, realizacije i prestanak	Nije prihvaćen	Poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija predviđa se samo za nove projekte.

		<p>prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, detaljno razraditi prava i obveze povlaštenog proizvođača električne energije iz postrojenja na biomasu i bioplin kojima je istekao ugovor o otkupu električne energije proizvedene u postrojenjima na biomasu i bioplin, odnosno nakon amortizacije postrojenja.“</p> <p>Za razliku od većine drugih obnovljivih izvora energije, postrojenja na biomasu i bioplin imaju veliki operativni trošak. Veliki operativni trošak može priječiti rad postrojenja na biomasu i bioplin čak i nakon amortizacije postrojenja jer operativni troškovi mogu biti veći od prihoda (tržišne cijene). Prema istraživanju koje je napravio Institut Hrvoje Požar u strukturi operativnih troškova kod bioplinskih postrojenja cijena sirovine iznosi do 63%, dok trošak sirovine kod postrojenja na biomasu iznosi više od 51% svih operativnih troškova. Također je za razliku od ostalih postrojenja na obnovljive izvore energije udio troška tehničkog upravljanja i rada na razini od 15% od ukupnih operativnih troškova.</p> <p>Iz navedenoga proizlazi da postrojenja na biomasu i bioplin ne mogu poslovati bez sustava tržišne premije ili poticaja zajamčenom otkupnom cijenom.</p> <p>Kako bi se sačuvala uporaba biomase smatramo da je potrebno omogućiti Vladi Republike Hrvatske da u skladu mogućega osigura opstojnost postrojenja na biomasu i bioplin i nakon vremena amortizacije.</p> <p>HOPS i HROTE su od Energetskog instituta Hrvoje Požar naručili analizu obnovljivih izvora energije u RH, te su Energetski institut Hrvoje Požar i Ekonomski institut Zagreb izradili studiju pod nazivom „Integralna analiza dosadašnjih učinaka razvoja i izgradnje obnovljivih izvora energije u Hrvatskoj u razdoblju od 2007 do 2016 godine“ gdje su detaljno razrađeni i obrađeni operativni troškovi za pojedina postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije.</p> <p>Potrebno je naglasiti da je europska komisija svojim dokumentom Smjernice o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju (2014/C 200/01) između ostaloga navela i sljedeće:</p> <p>„(133) Komisija će smatrati operativnu potporu za postrojenja na biomasu nakon amortizacija postrojenja spojivom s unutarnjim tržištem ako država članica pokaže da su operativni troškovi koje snosi korisnik nakon amortizacije postrojenja još uvijek veći od tržišne cijene dotične energije pod uvjetom da su ispunjeni sljedeći uvjeti:</p> <p>(a) Potpora se dodjeljuje samo na temelju energije proizvedene iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) Mjera se oblikuje tako da</p>		
--	--	--	--	--

			<p>nadoknadi razliku između operativnih troškova koje snosi korisnik i tržišne cijene;</p> <p>(c) Uspostavljen je mehanizam praćenja kojim se provjerava jesu li operativni troškovi još uvijek veći od tržišne cijene energije. Mehanizam praćenja mora se temeljiti na ažuriranim informacijama o proizvodnim troškovima i provoditi najmanje jednom godišnje.</p> <p>(134) Komisija će smatrati operativnu potporu za postrojenja na biomasu nakon amortizacija postrojenja spojivom s unutarnjim tržištem ako država članica pokaže da je, neovisno o tržišnoj cijeni dotične energije, uporaba fosilnih goriva kao resursa ekonomičnija od upotrebe biomase i pod uvjetom da se ispunjeni sljedeći kumulativni uvjeti:</p> <p>(a) potpora se dodjeljuje samo na temelju energije proizvedene iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) mjera se oblikuje tako da se nadoknadi razlika između operativnih troškova koje snosi korisnik biomase u usporedbi s unosom alternativnih fosilnih goriva;</p> <p>(c) dostavljeni vjerodostojni dokazi koji pokazuju da bi bez potpore došlo do prijelaza s upotrebe biomase na fosilna goriva unutar istog postrojenja;</p> <p>(d) uspostavljen je mehanizam praćenja kojim se provjerava je li uporaba fosilnih goriva korisnija od uporabe biomase. Mehanizam praćenja mora se temeljiti na ažuriranim informacijama o proizvodnim troškovima i provoditi najmanje jednom godišnje. „</p>		
93	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 28.	<p>Nigdje u prijedlogu Zakona nije stipulirano donošenje "uredbe" iako je u uvodu to navedeno pa predlažemo da to bude u članku 28. stavak 2. te da članak 28. na kraju izgleda:</p> <p>(1) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, donosi uredbu o načinu i uvjetima stjecanja, realizacije i prestanka prava na poticaje tržišnom premijom i poticaje zajamčenom otkupnom cijenom, detaljno razraditi prava i obveze nositelja projekta, povlaštenog proizvođača, operatora tržišta energije, operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava povezanih s pravima na poticaje, detaljno utvrditi obvezni sadržaj ugovora o tržišnoj premiji i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, rokove izgradnje i jamstva za izgradnju proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice i jamstva za isplatu poticaja, detaljno razraditi uvjete povrata sredstava isplaćenih na ime poticaja u slučaju prestanka prava na poticanje, utvrditi metodologiju za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije, metodologiju za izračun maksimalnih zajamčenih</p>	Nije prihvaćen	Podzakonski akt koji uređuje to pitanje nije propisan ovim člankom.



			<p>otkupnih cijena električne energije, ovisno o vrstama, snagama i tehnologijama proizvodnih postrojenja, metodologiju za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije, kataloške brojeve otpada, klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja, kao i način za ostvarivanje prava na poticanje u slučaju kada se otpad koristi kao sirovina u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije sukladno redu prvenstva gospodarenja otpadom u skladu sa zakonom kojim je uređeno održivo gospodarenje otpadom.</p> <p>(2) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, donosi uredbu kojom se uvode novi kriteriji održivosti biomase koja se upotrebljava u sektoru električne energije kako bi se i dalje osiguravala visoka ušteda emisija stakleničkih plinova.</p>		
94	HGK	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.</p>	<p>Članak 29. stavak 1. Članice Udruženja energetike HGK mole pojašnjenje ili definiranje pojma „relevantne upravne dozvole“.</p> <p>Članak 29. stavak 5. Članice Udruženja energetike HGK mole definiranje roka do kada je obveza izrade priručnika o upravnim postupcima i ishođenju dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije. Nadalje, mole definiranje pojma „mali projekti“</p> <p>Članak 29. stavak 12. Članice Udruženja energetike HGK predlažu da se izraz „postojećih“ i izraz „kapacitet“ briše iz stavka. U tom slučaju stavak bi glasio: Olakšava se obnova proizvodnih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola.</p> <p>Članak 29. stavak 14. Članice Udruženja energetike HGK mole definirati ili jasnije opisati „izvorni kapacitet“</p> <p>Članak 29. stavak 16. Članice Udruženja energetike HGK predlažu sljedeći izričaj: (16) U slučaju postupka jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice ista se dopušta nakon obavijesti nadležnom tijelu ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo, o čemu nadležno tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.</p> <p>Članak 29. stavak 19. Članice Zajednice OIE traže pojašnjenje oko navedenog stavka, odnosi li se navedeno na sve projekte ili samo na projekte koji su već ishodili energetske odobrenje?</p>	Prihvaćen	<p>Primjedba na - Članak 29. stavak 1. - Primljeno na znanje - Relevantne upravne dozvole su sve upravne dozvole koje je potrebno ishoditi za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>Primjedba na - Članak 29. stavak 5. - Prihvaća se.</p> <p>Primjedba na - Članak 29. stavak 12. - Primljeno na znanje.</p> <p>Primjedba na - Članak 29. stavak 14. - Ne prihvaća se - Propisano je Direktivom 2018/2001.</p> <p>Primjedba na - Članak 29. stavak 16. - prihvaća se.</p> <p>Primjedba na - Članak 29. stavak 19. - Primljeno na znanje.</p>

			Stavak nije u skladu sa ZoTTE		
95	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	<p>ČLANAK 29.</p> <p>Predlažemo dodati novi stavak 22. koji glasi: (22) Energetsko odobrenje je preduvjet za ishođenje dozvola koje se odnose na prostorno uređenje i gradnju za objekte za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Na navedeni način bi se onemogućilo da za istu lokaciju nadležna tijela moraju rješavati više istovrsnih zahtjeva za izdavanje lokacijske odnosno građevinske dozvole iako je evidentno da ne mogu svi biti uistinu izgrađeni.</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona.
96	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	<p>ČLANAK 29.</p> <p>Predlažemo dodati novi stavak 21. koji glasi: (21) Ukoliko druga tijela nadležna za izdavanje dozvola, odobrenja, suglasnosti, rješenja i drugih akata u postupku razvoja projekta, ne postupaju sukladno zakonom propisanim rokovima, prilikom ishođenja potrebne dokumentacije iz područja prostornog uređenja, gradnje, zaštite okoliša i drugih, nadležni operator tržišta energije kao kontakt točka je dužan reagirati ukoliko se propisani rokovi prekoračuju bez opravdanog razloga. (22) Energetsko odobrenje je preduvjet za ishođenje dozvola koje se odnose na prostorno uređenje i gradnju.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Rizik pravovremenosti razvoja u tijeku važenja EO ne bi trebao biti na investitoru nego da u tome pomaže i kontakt točka. Investitori su sami po sebi zainteresirani da se projekt razvije čim prije te bilo kakvo ograničavanje rokova podržavamo no mora za sobom povući efikasan rad administracije da bilo izvedivo.</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona.
97	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	<p>ČLANAK 29.</p> <p>Predlažemo dodati novi stavak 20. koji glasi: (20) Za proizvodna postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju za koja su nositelji projekata sukladno zakonu kojim se uređuje tržište električne energije ishodili energetsko odobrenje ne plaća se komunalni doprinos.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Prakse lokalnih zajednica oko naplate komunalnih doprinosa dijametralno su suprotne, od potpunog oslobođenja do mijenjanja cijena navise samo zbog toga jer znaju da će biti zatražena građevinska dozvola za OIE. Ovo tim više što se zbog većine projekata OIE niti ne grade objekti koji se financiraju iz komunalnog</p>	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona.

			doprinosa (npr. ceste koje grade sami investitori). Na taj način će svi biti izjednačeni, a kroz natječaj na EO će moći ponuditi plaćanje doprinosa lokalnoj zajednici koji će biti stimulativniji i za zajednicu i za investitora.		
98	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	ČLANAK 29. ST. 15 Ukoliko stavak 15. predstavlja mogućnost zaustavljanja rokova za vrijeme trajanja ishoda Rješenje o prihvatljivosti zahvata na okoliš, onda su rokovi iz stavaka 7. i 8. ovog članka prihvatljivi, te je dovoljno vremena za ishoda projektne dokumentacije.	Primljeno na znanje	Primljeno na znanje.
99	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	ČLANAK 29. ST. 6. Predlažemo dodati novi članak 6. te daljnje adekvatno renumerirati, koji glasi: "Nadležno Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja prilikom obrade zahtjeva za izdavanje Rješenje o prihvatljivosti zahvata za okoliš, mora uzeti u obzir datum izdavanja energetskeg odobrenja koji određuje redoslijed obrađivanja zahtjeva."  OBRAZLOŽENJE: Nositelji projekata koji su ishodili energetskeg odobrenje sukladno prijedlogu Zakona o tržištu električne energije (Članci 16. i 17.) moraju imati prednost pri obradi zahtjeva za izradu Rješenja o prihvatljivosti zahvata za okoliš, te se prioritete određuju isključivo prema datumu izdavanja energetskeg odobrenja od strane Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja. Sa ovakvim pristupom, jamči se nositelju projekta kako će se u obradi njegovog zahtjeva u obzir uzimati samo postrojenja koja već imaju energetskeg odobrenje, odnosno koja se nalaze u Registru OIEKPP. Na ovaj način možemo biti sigurni kako će nositelj projekta dobiti predmetno rješenje u najkraćem mogućem roku, a cilj je da to bude u roku od 12-24 mjeseca ukoliko je riječ o PUO postupcima ili do 6 mjeseci ako je riječ o OPUO postupcima.	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona.
100	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 29.	ČLANAK 29. ST. 5. Predlaže se dodati novi članak 5. te daljnje adekvatno renumerirati, koji glasi: "Nadležni operator sustava dužan je pri obradi zahtjeva za izradu EOTRP-a i izdavanje EES-a uzeti u obzir datum izdavanja energetskeg odobrenja koji određuje redoslijed obrađivanja zahtjeva."  OBRAZLOŽENJE: Nositelji projekata koji su ishodili energetskeg odobrenje sukladno prijedlogu Zakona o tržištu električne energije (Članci 16. i 17.) moraju imati prednost pri obradi zahtjeva za izradu EOTRP-a i izdavanju EES-a od strane nadležnog Operatora sustava, te se prioritete određuju	Nije prihvaćen	Nije predmet Prijedloga Zakona.

			<p>isključivo prema datumu izdavanja energetskeg odobrenja od strane Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja.</p> <p>Sa ovakvim pristupom, jamči se nositelju projekta kako će se u obradi njegovog zahtjeva u obzir uzimati samo već izgrađena postrojenja, postrojenja za koje je sklopljen Ugovor o priključenju i postrojenja za koja je izdano energetskeg odobrenje sukladno natječaju prema Zakonu o tržištu električne energije.</p> <p>Na ovaj način možemo biti sigurni kako će nositelj projekta dobiti EES u najkraćem mogućem roku, a cilj je da to bude u roku od 6 do 12 mjeseci.</p>		
101	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	<p>Provedba članka 29. zahtjeva temeljito organizacijsko i kadrovsko restrukturiranje HROTE. Također, u članku 15. Direktive 2018/2001 stoji da DČ poduzimaju mjere radi osiguranja pojednostavljenja i ubrzanja administrativnih procedura pa bi u cilju ograničenja trajanja procedura od dvije godine trebalo revidirati i prilagoditi ove procedure.</p> <p>HROTE je ovim prijedlogom dobio novu ulogu, ulogu kontaktne točke. Kontaktna točka predviđa pružanje smjernica investitorima tijekom postupaka izdavanja dozvola, ali i mogućnost pokretanje postupaka u ime i za račun investitora. Ovakva uloga:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ima elemente konzultinga i upitno je da li bi ga HROTE trebao davati obzirom da te iste poslove obavljaju tržišni igrači – savjetničke tvrtke.</li> <li>2. budući da HROTE ima definiranu ulogu u dodjeli potpora, u okviru kojeg evaluira i tu istu dokumentaciju koju je ishodio u ime i za račun investitora, postavlja se pitanje sukoba interesa. Nejasno je na koji bi način HROTE mogao provoditi evaluaciju projekata za koje je prethodno sam sudjelovao u postupku ishoda dozvola.</li> </ol>	Nije prihvaćen	Hrote može krenuti u pripreme radnje kako bi osigurao na vrijeme sve aktivnosti i smatramo da njihov dugogodišnji rad može najbolje osigurati navedene postupke. Ustrojavanje nove ustanove smatramo nepotrebnim jer Hrote ima dovoljno znanja da se u njihovom sustavu.
102	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Stavak (19) - nepovezan s naprijed navednim stavcima.	Nije prihvaćen	Drugačije uređeno.
103	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Stavak (18) nije zahtjev Direktive 2018/2001. Ovo je nova nadležnost HROTE-a koja rezultira potencijalnim sukobom interesa. Naime, ukoliko HROTE u ime i za račun nositelja projekta može pokretati postupke, a da se nakon ishoda potrenih dokumenata, takav nositelj projekta prijavi na javni natječaj za dodjelu premije ili zajamačene otkupne cijene, postavlja se pitanje objektivnosti i neovisnosti HROTE-a pri odlučivanju o ponudi nositelja projekta (dakle svog punomoćitelja). Obzirom na evidentno prisutan sukob interesa u kojem se može naći HROTE, predlažemo brisati	Nije prihvaćen	Smatramo da je upravo navedena djelatnost osnovna na temelju koje će HROTE moći bolje sudjelovati u procesu pripreme projekata odnosno puštanja u pogon odnosno priključivanja u sustav.

			cijeli ovaj stavak i preformulirati članak na način da HROTE izradi opći priručnik o upravnim postupcima i ishodu dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije.		
104	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Stavak (12) -Zahtjeva intervencije u drugim zakonima i propisima. Bez toga neće biti moguće ubrzanje porcedura.	Nije prihvaćen	Navedena odredba je upućujuća.
105	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Kod stavka (11) - Nejasno je na što se odnosi ovaj stavak, predlaže se brisati stavak 11.	Nije prihvaćen	Navedena odredba je upućujuća.
106	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Kod stavka (5) - Potrebno je propisati rok za izradu takvog priručnika, od dana stupanja na snagu Zakona. Nejasno je na koji način će HROTEu biti dostupne informacije o postupcima koji se vode ispred drugih tijela? Postoji li definirani postupak na koji način takva tijela komuniciraju s HROTE da bi HROTE bio u mogućnosti kanalizirati info prema nositeljima projekata? Predlaže se dodatna pojašnjenja i definicije.	Nije prihvaćen	Navedeni sada prospect zahtjeva veću pripremu te nije zato naveden rok koji nebi bilo moguće ostvariti.
107	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Kod stavka (3) Nije jasno da li „usmjeravanje podnositelja zahtjeva“, „pružanje svih potrebnih informacija“, itd. uključuje i stručnu reviziju podloga koje je dostavio izrađivač. Primjerice, da li prije podnošenja zahtjeva HROTE mora pregledati cjelovitost EOTRP-a? Ili SUO za koji je sadržaj propisan ili se propisuje rješenjima MINGOR-a (dakle može se mijenjati od projekta do projekta). Ili podloge za izmjenu prostornog plana? Ili Glavnog projekta koji se može sastojati iz velikog broja projektnih knjiga.	Nije prihvaćen	Uloga HROTE-a će biti definirana i prospektom te će pratiti projekte u svim postupcima.
108	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	st. (1) Predlažemo da se tekstualno pojasni ili u pojmovniku definira izraz „relevantne upravne dozvole“, što je navedeno u ovom članku.  st. (5) Predlažemo definirati navedene „male projekte“ te propisati rok za izradu predmetnog priručnika.  st. (12) S obzirom na kontekst obnove postrojenja, predlaže se brisati izraz „postojećih“ (ne obnavlja se nepostojeće). Predlaže se brisati izraz „kapacitet“; dovoljno je pisati „obnova proizvodnih postrojenja ili proizvodnih jedinica.“  st. (14) Predlaže se tekstualno pojasniti ili u pojmovniku definirati navedeni „izvorni kapacitet“.  st. (16) Predlaže se umjesto izraza „obnova kapaciteta“ pisati „obnova	Djelomično prihvaćen	Djelomično prihvaćeno.

			proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice“.		
109	Luka Predragović	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.	Čl. 29. Stavak (16) Dodati: Za integrirane sunčane elektrane u postupcima nije potrebno pribavljanje potvrde državnih tjela kojom se potvrđuje da SE nema štetnog utjecaja na okoliš. Dodati stavak: (20) Na obradivom poljoprivrednom i šumskom zemljištu nemogu se graditi sunčane elektrane osim za namjenu vlastite potrošnje na istoj lokaciji.	Nije prihvaćen	Namjena zemljišta se ne rješava u ovom zakonu.
110	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Ostale obveze operatora tržišta energije	Operator tržišta energije u smislu ovoga Zakona odgovoran je, uz poslove određene člankom 29. ovoga Zakona, i za: 1. opis podataka u Registar OIEKPP-a sukladno odredbama ovoga Zakona 2. provedbu javnog natječaja za dodjelu tržišne premije i javnog natječaja za sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 22. i članku 25. ovoga Zakona 3. sklapanje ugovora o tržišnoj premiji temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača sukladno članku 23. ovoga Zakona 4. sklapanje ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom, temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača, sukladno članku 26. ovoga Zakona 5. otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20), te otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sklopljenih temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) 6. sklapanje dodatka ugovoru o otkupu električne energije sklopljenih temeljem tarifnih sustava iz toč. 5. ovog stavka čime takav ugovor postaje optirani ugovor o otkupu električne energije te sklapanje dodatka ugovoru o optiranju u svrhu odricanja od prava optiranja i povratak u sustav poticanja, sve u skladu s čl. 21a ovog Zakona te isplatu prilagodene poticajne cijene	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

		<p>7. sklapanje ugovora o kupoprodaji obveznog udjela električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača iz točke 5. ovoga članka sa svim opskrbljivačima električne energije u skladu s člankom 46. ovoga Zakona</p> <p>8. prodaju električne energije povlaštenih proizvođača električne energije iz točke 5. ovoga članka, na razvidan i nepristran način, na tržištu električne energije u skladu s člankom 46. ovoga Zakona</p> <p>9. prikupljanje naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije od svih opskrbljivača električne energije u skladu s člankom 48. i 49. ovog Zakona</p> <p>10. podnošenje izvješća o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja u skladu s člankom 50. ovog Zakona</p> <p>11. vođenje EKO bilančne grupe sukladno članku 54. stavku 2. ovoga Zakona</p> <p>12. donošenje Pravila vođenja EKO bilančne grupe sukladno članku 54. stavku 4. ovoga Zakona</p> <p>13. planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu sukladno članku 54. stavku 11. ovoga Zakona</p> <p>14. upis u Registar jamstva podrijetla električne energije postrojenja povlaštenih proizvođača električne energije koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), važeći optirani ugovor o otkupu električne energije iz čl. 21a ovog Zakona i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla električne energije</p> <p>15. izdavanje jamstva podrijetla električne energije za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i</p>		
--	--	--	--	--

			<p>kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), važeći optirani ugovor o otkupu električne energije iz čl. 21a ovog Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstva podrijetla električne energije</p> <p>16. prodaju jamstava podrijetla električne energije izdanih za električnu energiju iz članka 46. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije za koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12. i 144/12.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), važeći optirani ugovor o otkupu električne energije iz čl. 21a ovog Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20).</p> <p>17. provođenje postupka utvrđivanja ispunjenja uvjeta poduzetnika za plaćanje umanjene visine naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije te javnu objavu popisa poduzetnika koji plaćaju umanjenu naknadu za obnovljive izvore energije i kogeneracije, u skladu s člankom 49. ovoga Zakona.</p>		
111	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ	Čl. 30. – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a); unos nove toč. 6 i neke promjene u točkama	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.



		KOGENERACIJI, Ostale obveze operatora tržišta energije	novih brojeva: 5, 14, 15 i 16.		
112	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 30.	Članak 30. točka 12. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto izraza „planiranja proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu“ pisati „planiranje dijela proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu“ (Obrazloženje: dio proizvodnje za proizvodna postrojenja u sustavu poticanja planiraju sami članovi bilančne grupe, odnosno ne planira operator tržišta proizvodnju za sva postrojenja iz portfelja EKO BG.)	Nije prihvaćen	Za članove eko bilančne skupine planiranje je obaveza Operatora tržišta.
113	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 30.	Ukoliko se prihvati nova djelatnost HROTE.a iz članka 29. , tada je to potrebno navesti i u ovoj točki. Predlaže se dopuniti na slijedeći način: (dodati točku 17.) - 17. pružanje smjernica na zahtjev podnositelja zahtjeva, tijekom cjelokupnog upravnog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola, pri čemu se taj postupak odnosi na relevantne upravne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima, kao i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu, te ih olakšava.	Nije prihvaćen	Navedeni članak 29 je dio puvodnog teksta u stavak 1.
114	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 30.	st. 12 Predlaže se umjesto „planiranja proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu“ pisati izraz „planiranje dijela proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu“ Obrazloženje: Dio proizvodnje za proizvodna postrojenja u sustavu poticanja planiraju sami članovi bilančne grupe, odnosno ne planira operator tržišta proizvodnju za sva postrojenja iz portfelja EKO BG.	Nije prihvaćen	Za članove eko bilančne skupine planiranje je obaveza Operatora tržišta.
115	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 31.	Članak 31. stavak 1. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto „električni kapacitet“ pisati „prikjučna snaga“. Nadalje, nije jasno kako je određeno ili izračunato za prikjučnu snagu „jednakom ili manjom od 10,8 kW“. Koja je formula, matematički izraz za 10,8 na 230 V uz koji faktor snage za trofazni odnosno jednofazni priključak?  Članak 31. stavak 4. Komentar isti kao i za stavak 1. članka 31.	Nije prihvaćen	Navedeni iznosi su iznosi prema EU propisu a naši postojeći su viši.
116	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 31.	Nakon obavijesti iz stavka 1. ovoga članka, operator distribucijskog sustava može u roku od 30 dana odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava. Obavjest o odbijanju mora biti jasno obrazložena te mora rezultirati ocjenom obrazloženih	Nije prihvaćen	Navedeno može biti praksa koju smatramo da nije potrebno posebno zakonski naglašavati.

			<p>argumenata za odbijanje i mogućih alternativnih rješenja za priključenje.</p> <p>Obrazloženje: Predlažemo dopunu odredbe kako je navedeno, kako bi bila jasno definirana i da se odbijanje ne osporava činjenicom, da su podnositelji zahtjeva za priključenje informirani o objektivnim uvjetima koji su bili predmet ocjenjivanja i opravdanim razlozima za odbijanje priključenja.</p>		
117	HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 31.	<p>U stavcima 1. i 4. zamijeniti pojam „električni kapacitet“ s „priključnom snagom“.</p> <p>U stavku 3. zamijeniti „jednog mjeseca“ s „30 dana“.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
118	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 31.	<p>st. (1) Predlaže se umjesto izraza „električni kapacitet“ pisati „priključna snaga“.</p> <p>Nije jasno kako je određeno ili izračunato za priključnu snagu „jednakom ili manjom od 10,8 kW“.</p> <p>Koja je formula, matematički izraz za 10,8 na 230 V uz koji faktor snage za trofazni odnosno jednofazni priključak?</p> <p>st. (4) Jednaka primjedba kao kod st. (1), predlaže se pisati izraz „priključna snaga“ umjesto „električni kapacitet“ te molimo obrazloženje za korištenje 10,8 i 50 kW.</p>	Nije prihvaćen	Navedeni iznosi su iznosi prema EU propisu a naši postojeći su viši.
119	Luka Predragović	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 31.	<p>Čl. 31. Napisati jasnije: Trofazni priključak u Hrvatskoj je najmanje 11,04 kW a jednako vrijedan jednofazni je 4,6 kW</p>	Nije prihvaćen	Navedeni iznosi su iznosi prema EU propisu a naši postojeći su viši.
120	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 32.	<p>ČLANAK 32. Predlažemo dodati novi stavak 2. koji glasi: "Upisom u Registar OIEKPP-a stječe se status nositelja projekta."</p>	Nije prihvaćen	Navedeno nije pitanje koje se ovdje rješava.
121	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 32.	<p>Uvidom u registar OIEKPP nismo zamijetili klasifikaciju prema kriteriju statusa povlaštenog proizvođača, pa je potrebno revidirati navode oko registra i povlaštenog proizvođača.</p>	Nije prihvaćen	To će biti uneseno kada stupi ovaj zakon na snagu, za sada to nije obveza.
122	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 33.	<p>Članak 33. stavak 1. Članice Zajednice OIE HGK traže provjeru navoda oko ažuriranja i prikaza statusa povlaštenog proizvođača u registru OIEKPP.</p>	Nije prihvaćen	Nije jasna primjedba.
123	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 33.	<p>ČLANAK 33. ST. 7 Ako se ne usvoji prijedlog da EO bude preduvjet za lokacijsku/građevinsku dozvolu, treba voditi računa da će netko moći izgraditi postrojenje bez EO te ga temeljem ovog članka upisati u Registar OIEKPP.</p>	Nije prihvaćen	Navedeno je samo komentar bez konkretnog prijedloga.
124	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI,	<p>ČLANAK 33. ST. 4 Kako bi Registar bio koristan alat, pravo upisa bi trebala imati sva tijela iz stavka 3. Primjerice ministarstvo nadležno za gradnju bi upisivalo</p>	Nije prihvaćen	Registar već postoji i koristi se te svi imaju obavezu istoga koristiti.

		Članak 33.	podatke o lokacijskoj, građevinskoj dozvoli, ali i o datumu otvaranja gradilišta. Samo tako ministarstvo nadležno za energetiku može imati sve obavijesti koje mu trebaju da bi znalo može li propisati natječaj za EO za određenu lokaciju.		
125	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 33.	st. (1) Predlaže se provjeriti navod oko ažuriranja i prikaza statusa povlaštenog proizvođača u registru OIEKPP.	Nije prihvaćen	Neodređena primjedba.
126	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.	<p>           dodati stavak:            Povlašten proizvođač električne energije ima pravo, sa operatorom tržišta energije, ugovoriti fleksibilan način isporuke proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja u skladu s propisima i aktima donesenim na temelju zakona kojima se uređuje energetski sektor i tržište električne energije dok je na snazi ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom primjenom Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija ("Narodne novine", br. 116/18 i 60/20).            OBRAZLOŽENJE:            Proizvodna postrojenja koja mogu, prema tehničkim mogućnostima, proizvedenu električnu energiju isporučivati na zahtjev HROTE-a, a članica je EKO bilančne grupe, treba omogućiti isporuku svim postrojenjima koja to mogu pa i onima koji imaju na snazi važeći ugovor o otkupu el.energije prema tarifnim sustavima ili premijskom modelu.         </p>	Nije prihvaćen	Potrojenja koja su navedena imaju fiksne ugovore te nije dozvoljena istima fleksibilnost.
127	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.	<p>           Članak 34. stavak 5.            Članice Udruženja energetike HGK mole definirati što (koliko) su „veća ograničenja u isporuci električne energije u EES“ kada je operator mreže dužan bez odgode obavijestiti Agenciju. Nije definirano niti se primjenjuje u današnjoj praksi. Red veličine ograničenja: 10.000, 50.000 ili 100.000 kWh?             Članak 34. stavak 10.            Članice Udruženja energetike HGK mole definirati na koji način se rješava preostala proizvedena električna energija između proizvedene tj. Isporučene električne         </p>	Nije prihvaćen	U principu za svako ograničenje treba informacija inije potrebno ograničavanje a glede stavak 10 to je dio ugovora te nije moguće isporučivati više od ugovora odnosno ugovor je osnova.

			energije u mrežu i neto isporučene energije na koju se ostvaruje pravo poticanja.		
128	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 34.	ČLANAK 34. ST. 2 Sukladno članku 12. Uredbe 2019/943 prioriteta isporuka električne energije prihvatljiva je samo za mala postrojenja.	Nije prihvaćen	Navedeno nije u suprotnosti s obzirom da je uredba EU propis koji se mora poštovati u Republici Hrvatskoj.
129	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 34.	Predlaže se dodati stavak (10a) : Povlaštenu proizvođača ostvaruje pravo na poticaje i druga prava sukladno odredbama ovoga Zakona i za električnu energiju koja nije isporučena u električnu mrežu nego je potrošena na mjestu proizvodnje u postrojenju za proizvodnju obnovljivog vodika koje je priključeno na mrežu preko obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca.	Nije prihvaćen	Sada se ne rješava proizvodnja vodika.
130	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 34.	st. (5) Predlaže se definirati što (koliko) su „veća ograničenja u isporuci električne energije u EES“ kada je operator mreže dužan bez odgode obavijestiti Agenciju. Nije definirano niti se primjenjuje u današnjoj praksi. Red veličine ograničenja: 10.000, 50.000 ili 100.000 kWh?  st. (10) Predlaže se definirati kako se rješava preostala proizvedena električna energija između proizvedene tj. isporučene u mrežu i neto isporučene energije na koju se ostvaruje pravo poticanja.	Nije prihvaćen	U principu za svako ograničenje treba informacija inije potrebno ograničavanje a glede stavak 10 to je dio ugovora te nije moguće isporučivati više od ugovora odnosno ugovor je osnova.
131	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	Članak 36. stavak 1. točka 3. Članice Udruženja energetike HGK predlažu sljedeće: mjesto „obračun neto isporučene električne energije“ pisati „obračun neto električne energije“, jer je kod proizvodnih postrojenja s više OMM isporuka u mrežu veća od neto obračunate el. energije. Predlažemo dodati rečenicu: Neto isporučena električna energija za proizvodna postrojenja s više obračunskih mjernih mjesta utvrđuje se za istovremene (istodobne) mjerne intervale. Napomena: Nužno je riješiti obračun sve proizvedene električne energije, tj. i razliku između proizvedene u obračunskom razdoblju (predano na OMM u mrežu) i neto obračunate el. energije.  Članak 36. stavak 7. Članice Udruženja energetike HGK predlažu umjesto „instalirana snaga“ pisati „priključna snaga“ s obzirom da je učinkovitost, način i tehnički uvjeti mjerenja više vezano uz priključnu snagu, po osnovnim definicijama priključna snaga se izražava u kW, dok se instalirana snaga izražava u kVA te nazivni faktor snage cos fin.	Nije prihvaćen	Navedeno se odnosi na subjeta a ne na postrojenje, jer članak govori o statusu povlaštenog proizvođača.
132	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I	ČLANAK 36. ST. 1 TOČ. 8 Predlažemo izmijeniti točku, tako da glasi:	Djelomično prihvaćen	Djelomično prihvaćeno.

		VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	"na nekretnini u vlasništvu pravne ili fizičke osobe koja je zatražila izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno za koje proizvodno postrojenje navedena fizička ili pravna osoba ima pravo korištenja nekretnine za gradnju proizvodnog postrojenja."  OBRAZLOŽENJE: pravo služnosti ili građenja smatra se osnovanim tek kada je upisano u zemljišne knjige. Često uknjižba za projekte OIE nije moguća jer npr.: zemljišna knjiga nije osnovana, vlasnik je vanknjižni (npr. kada cesta postoji u naravi, a tijelo nadležno za upravljanje nije uknjiženo kao vlasnik pa se tako niti ugovor s njim ne može uknjižiti).		
133	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	ČLANAK 36. ST.1 TOČ. 7 Predlažemo brisanje dijela rečenice koje kaže "...i priključak na mrežu..."  OBRAZLOŽENJE: Ako je potrebna izgradnja dalekovoda ili drugi radovi, često se radi o velikom broju čestica koje se izvlašćuju te postupak traje dugo, ali je nemoguće da izvlaštenje neće biti provedeno, jedino može trajati dugo vremena zbog žalbi. Naknada se plaća jednokratno za cijelo vrijeme trajanja te nema štetnih posljedica za vlasnike, a može predstavljati nepotrebnu prepreku za projekte.	Nije prihvaćen	Postrojenje mora predate energiju u mrežu te nije moguće da nije uređen priključak.
134	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	Predlažemo izmjenu 1. stavka 35/1 članka kako slijedi:  »(1) Operator tržišta energije raspolaže jamstvima podrijetla električne energije za električnu energiju iz članka 45. ovoga Zakona proizvedenu u proizvodnim postrojenjima, odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača električne energije koji imaju važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije primjenom Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 33/07.), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije ("Narodne novine", br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom primjenom Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija ("Narodne novine", br. 116/18 i 60/20). Iznimka su potvrde o podrijetlu električne energije za električnu energiju, koju u skladu s člankom 46. ovoga Zakona opskrbljivači otkupljuju od operatora tržišta energije, s kojima raspolažu opskrbljivači i koje operator tržišta	Prihvaćen	Prihvaća se.

			<p>energije prenese na opskrbljivače besplatno.«</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>S obzirom na to da, u skladu s člankom 46. prijedloga ZOIE, opskrbljivači kupuju električnu energiju po visoko reguliranoj i fiksnoj cijeni, predlažemo, da opskrbljivači unutar ovog troška i u skladu s ekonomskom logikom imaju pravo na potvrde o podrijetlu električne energije u udjelu u kojem su otkupili električnu energiju od operatora tržišta energije. Predlažemo slijediti sustav koji je bio na snazi u Austriji sve dok se tamo primjenjivala regulirana otkupna cijena u sustavu potpore, u kojem su imali opskrbljivači zbog visokog troška, koji je za njih predstavljala regulirana cijena obveznog otkupa električne energije, pravo na dobivanje potvrda o podrijetlu električne energije za otkupljenu električnu energiju po cijeni od 0,00 EUR.</p>		
135	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	Članak 36. stavak (1) točka 3. predlaže se dodati : 3a. koje je priključeno na mrežu preko obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca i za koje je ugrađena mjerna oprema tako da je omogućen obračun proizvedene električne energije koja se koristi za proizvodnju obnovljivog vodika na mjestu proizvodnje električne energije	Nije prihvaćen	Navedeno nije dio obnovljivih izvora.
136	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	<p>Članak 36. st. (1) tč. 3 Predlaže se umjesto „obračun neto isporučene električne energije“ pisati „obračun neto električne energije“, jer je kod proizvodnih postrojenja s više OMM isporuka u mrežu veća od neto obračunate el. energije.</p> <p>Predlaže se dodati rečenicu: „Neto isporučena električna energija za proizvodna postrojenja s više obračunskih mjernih mjesta utvrđuje se za istovremene (istodobne) mjerne intervale.“</p> <p>Napomena: Nužno je riješiti obračun sve proizvedene električne energije, tj. i razliku između proizvedene u obračunskom razdoblju (predano na OMM u mrežu) i neto obračunate el. energije.</p> <p>st. (7) Predlaže se umjesto „instalirana snaga“ pisati „prikjučna snaga“ s obzirom da su učinkovitost, način i tehnički uvjeti mjerenja više vezani uz priključnu snagu. Po osnovnim definicijama prikjučna snaga se izražava u kW, dok se instalirana snaga izražava u kVA te nazivni faktor snage cos fin.</p>	Nije prihvaćen	Navedeni članak govori o statusu proizvođača a ne o statusu OMM.
137	Društvo energetičara Vukovarsko-	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I	U članku 36 stavak 1. se navodi da status povlaštenog proizvođača električne energije može dobiti i	Nije prihvaćen	Kroz definiciju postrojenja I njegove karakteristike se određuje visokaučinkovitost

	srijemske županije	VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 35.	postrojenje u kojem se "...istodobno proizvodi električna i toplinska energija na visokoučinkoviti način...". Ova formulacija ostavlja prostora da se status povlaštenog proizvođača dodijeli i onim postrojenjima koja koriste fosilne energente kao primarni izvor energije što nije u duhu ovog zakona. Predlažemo da se nakon citirane rečenice doda "... ako se kao primarni energent koristi obnovljiv izvor energije".		ovdje nije pitanje gorivo nego iskoristivost postrojenja.
138	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 37.	Članak 37. stavak 6. Predlažemo definiranje roka za upis povlaštenog statusa u Registar OIEKPP za izgrađena proizvodna postrojenja. (Obrazloženje: prema nama dostupnim informacijama nije zamjetna klasifikacija u registru za postrojenja s statusom povlaštenog proizvođača radi ostvarenja prava na „prioritetnu isporuku“ u slučaju zagušenja.)	Nije prihvaćen	Navedeno je definirano u stavku 6 nakon izvršnosti se upisuju.
139	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 37.	st. (6) Predlaže se definiranje roka za upis povlaštenog statusa u Registar OIEKPP za izgrađena proizvodna postrojenja.  Obrazloženje: Prema nama dostupnim informacijama nije zamjetna klasifikacija u registru na postrojenja sa statusom povlaštenog proizvođača radi ostvarenja prava na „prioritetnu isporuku“ u slučaju zagušenja.	Nije prihvaćen	Navedeno je definirano u stavku 6 nakon izvršnosti se upisuju.
140	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 39.	Čl. 39(3) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) U slučaju ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), optirani ugovor o otkupu električne energije, ugovor o tržišnoj premiji i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem ovog Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20).	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
141	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM	Čl. 39(3) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost

		IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 39.	prava optiranja (čl.21a)		optiranja.
142	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 42.	Članak 42. stavak 1. Članice Udruženja energetike HGK predlažu da se jasno definiira tko upisuje u Registar OIEKPP status povlaštenog proizvođača za jednostavne građevine temeljem ostvarenog prava na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu.	Nije prihvaćen	Riješeno kroz stavak 5.
143	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 42.	st. (1) Predlažemo da se jasno definiira tko upisuje u Registar OIEKPP status povlaštenog proizvođača za jednostavne građevine temeljem ostvarenog prava na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu.	Nije prihvaćen	Člancima 32. i 33. Prijedloga zakona propisani su način i vođenje Registra OIEKPP te se isto primjenjuje i u ovom slučaju.
144	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 43.	Predlaže se propisati da se novčana sredstva iz članka 43. prikupljaju na posebnim poslovnim računima operatora tržišta koja ne mogu biti predmetom ovrhe, te da će ako je naplata novčanih sredstava iz stavka 2. osigurana novčanim depozitom, operator tržišta u tu svrhu otvoriti račun posebne namjene izuzet od ovrhe. Dodatni stavci: (2) Novčana sredstva iz točaka 1. – 7. prikupljaju se na posebnim poslovnim računima operatora tržišta koja ne mogu biti predmetom ovrhe. (3) Ako je naplata novčanih sredstava iz stavka 2. osigurana novčanim depozitom, operator tržišta će u tu svrhu otvoriti račun posebne namjene izuzet od ovrhe.	Djelomično prihvaćen	Djelomično prihvaćeno.
145	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 43.	Stavak (6.) U svezi ovih sredstava trebalo bi u ovom Zakonu navesti temeljem kakve odluke će se povlačiti sredstva. I u prekršajnim odredbama navesti što ako se ne doznače sredstva odnosno ako se ne postupi po odluci.	Nije prihvaćen	Navedene izvori su određeni Zakonom a ne odlukom.
146	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Korištenje sredstava za isplatu poticaja	Čl. 44(1) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a); unos nove toč. 4 Sredstva za isplatu poticaja iz članka 43. ovog Zakona koriste se za: 1. isplatu poticajne cijene električne energije povlaštenim proizvođačima koji su u sustavu poticanja proizvodnje električne energije za isporučenu električnu energiju temeljem ugovora o otkupu sklopljenih s operatorom tržišta energije sukladno odredbama Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br.	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.



			<p>133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20)</p> <p>2. isplatu tržišne premije povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o tržišnoj premiji iz članka 23. ovoga Zakona</p> <p>3. isplatu zajamčene otkupne cijene povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona</p> <p>4. isplatu prilagođene poticajne cijene iz optiranog ugovora o otkupu električne energije iz čl. 21a ovog Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20)</p> <p>5. plaćanje troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava iz članka 54. stavka 7. ovoga Zakona, koji se obračunavaju EKO bilančnoj grupi, osim dijela troškova koji se podmiruju iz mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe.</p>		
147	Vanessa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Korištenje sredstava za isplatu poticaja	Čl. 44(1) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a); unos nove toč. 4	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
148	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 44.	<p>Predlaže se umjesto stavaka (2) i (3):</p> <p>(2) Poslovi koje operator tržišta električne energije obavlja u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, uključujući i troškove vođenja EKO bilančne grupe te troškove vezane za prodaje količine izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača, financirat će se iz:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 50% ukupnih godišnjih sredstva prikupljenih s naslova prodaje izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača</li> <li>- razlike između ukupnih godišnjih sredstva prikupljenih s naslova mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 50 kW i ukupnog troška nastalog obračunom energije uravnoteženja EKO bilančne grupe koje podmiruje operator tržišta električne energije.</li> </ul> <p>(3) Sredstva iz stavka 2. odredit će se prema poslovnom planu operatora tržišta za narednu godinu.</p>	Nije prihvaćen	S obzirom da dio javnih obvlasti je prenesen na HROTE potrebno je da nadležno ministarstvo može pratiti. Nadalje ograničavanjem izvora sredstava samo na 50 % nekog od prihoda HROTE-a smatramo da se gubi fleksibilnost i mogućnost veće mogućnosti trošenja pojedinih izvora sredstava.
149	HRVATSKI OPERATOR	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM	Predlaže se dopuna: Kod stavka (1) dodati točku 5. -5.	Nije prihvaćen	Ne prihvaća se.

	TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 44.	poslove pružanja usluge organizacije i poslove iz članka 29. ovog Zakona.		
150	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Otkup i prodaja električne energije	Čl. 45 – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a); Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenog proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), a koji nije optirani ugovor o otkupu električne energije te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20), otkupljuje operator tržišta energije.	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
151	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Otkup i prodaja električne energije	Čl. 45 – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a);	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
152	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 46.	ČLANAK 46. ST. 1 Predlažemo izmijeniti članak, tako da glasi: "(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona po referentnoj tržišnoj cijeni električne energije koju utvrđuje operator tržišta električne energije sukladno članku 23. stavak 6. ovog Zakona."  OBRAZLOŽENJE: Opskrbljivači bi trebali nadalje imati obvezu s tim da je ta obveza povezana sa tržištem električne energije a ne fiksno 0,42kn/kWh	Prihvaćen	Prihvaća se.
153	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 46.	1.) Predlažemo ukidanje sustava obveznog otkupa od strane opskrbljivača glede dijela električne energije proizvedene od strane proizvođača iz članka 45. prijedloga ovog zakona (to je obvezan otkup onog dijela koji je propisala Vlada u skladu s člankom 46/3 prijedloga ZOIEK-a). Umjesto obveznog otkupa električne energije od strane opskrbljivača predlažemo da se za ovaj trošak poveća naknada za	Nije prihvaćen	Prihvaćena primjedba pod brojem 152. Koja na sličan način uređuje sustav odnosno određuje djelomičnu obvezu koja se mijanja sukladno odluci Vlade Republike Hrvatske.

		<p>obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju.</p> <p>2.) Podređeno, u slučaju da prijedlog pod točkom 1. neće biti prihvaćen, predlažemo izmjenu članka 46., stavak prvi prijedloga kako slijedi:</p> <p>»(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona po cijeni električne energije na tržištu za dan unaprijed na burzi električne energije u Republici Hrvatskoj.«</p> <p>3.) Podređeno, u slučaju da prijedlog pod točkom 1.) i 2.) neće biti prihvaćen, predlažemo da se članak 47., stavak 8. prijedloga dopuni kako slijedi:</p> <p>»(8) Opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta energije, sukladno odredbama ovoga članka. Trošak električne energije iz ovog stavka opskrbljivač je obvezan zaračunati kao zasebnu stavku na izdanom računu za opskrbu krajnjeg kupca električnom energijom.«</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Pod točkom 1.) primarno predlažemo ukidanje obveze opskrbljivača vezano na obvezni otkup električne energije iz članka 46. i 47. prijedloga ZOIE i povećanje naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju (OIEK) iz članka 48. prijedloga ZOIE koja će sadržavati i spomenuti trošak električne energije povlaštenih proizvođača iz članka 45. prijedloga ZOIE.</p> <p>Trenutni sustav otkupa električne energije od strane opskrbljivača naime nije tržišno orijentiran, odnosno usklađen s tržišnim načelima i prouzrokuje pomanjkanje konkurencije na tržištu električne energije među opskrbljivačima. Pravila EU o unutarnjem tržištu EE te zahtjevi EU također propisuju djelovanje tržišta električne energije prema tržišnim načelima. Jednako tako ima trenutni sustav obveznog otkupa i brojne druge nedostatke kod same izvedbe otkupa električne energije od strane opskrbljivača. Kao što je već spomenuto u komentaru u članku 24. prijedloga ZOIE, trend na razini EU je da se državne pomoći ograniče samo na poticaje u obliku tržišne premije, da su korisnici poticaja izloženi variranju cijena i tržišnom riziku i da se pobrine da pritom ne dođe do iskrivljavanja konkurencije i neučinkovitog djelovanja tržišta.</p>		
--	--	---	--	--

		<p>Zbog navedenoga predložemo ukidanje obveznog otkupa električne energije od strane opskrbljivača koji određivanjem regulirane fiksne cijene nikako ne slijede navedena načela tržišnog djelovanja.</p> <p>Važeća cijena obveznog otkupa nije određena sukladno tržišnim principima trgovine električnom energijom (ne odražava kretanje cijena na veleprodajnom tržištu) i kao takva narušava tržišno natjecanje između svih opskrbljivača na hrvatskom maloprodajnom tržištu te njihov ravnopravan položaj na tom tržištu. Opskrbljivači u ovakvom sustavu nikako ne mogu unaprijed predvidjeti realni nabavni trošak obveznog otkupa električne energije jer se on mijenja s obzirom na količinu proizvedene električne energije od strane proizvođača koji sudjeluju u ovakvoj potpornoj shemi, a ovisi i o udjelu koji odredi Vlada svake godine uredbom iz članka 46., stavak 3. prijedloga ZOIE (udio u pravilu utvrđuje Vlada tek na kraju godine za sljedeću godinu) u kojemu su opskrbljivači dužni preuzeti električnu energiju i o tržišnom udjelu pojedinog opskrbljivača na tržištu električne energije. Ovakav nepredviđeni nabavni trošak koji se mijenja mjesečno (to je tijekom same opskrbe električnom energijom) s obzirom na gore opisane okolnosti, praktički je nemoguće unaprijed predvidjeti i unaprijed uračunati u konačnu prodajnu cijenu krajnjim kupcima s kojima se unaprijed dogovaraju fiksne prodajne cijene. Sukladno članku 47, stavak 8 je naime opskrbljivač dužan raspodijeliti svojim krajnjim kupcima električnu energiju, koju je otkupio od HROTE iz naslova obveznog otkupa; to znači, da opskrbljivač s ekonomskog aspekta (kao dobar gospodar) svoj nabavni trošak po osnovi obveznog otkupa električne energije mora prenijeti u konačnu prodajnu cijenu. Jer je trošak kupnje nemoguće odrediti unaprijed, kupci posljedično plaćaju višu cijenu električne energije nego što je realni nabavni trošak otkupljene cijene električne energije (koliki je stvarni trošak kako prije rečeno, može se utvrditi samo tijekom isporuke električne energije, a ne unaprijed). Osim same regulirane otkupne cijene trenutni sustav otkupa električne energije ima i brojne druge nedostatke/nepravilnosti koje se iskazuju u samoj izvedbi otkupa električne energije od strane opskrbljivača:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Opskrbljivač operateru plaća račun za otkupljenu električnu energiju najmanje dva mjeseca prije trenutka (mjesec X+1) kada otkupljenu količinu električne energije i stvarno primi (mjesec X+3). Opskrbljivač na taj način financira operatera tržišta električne</li> </ol>		
--	--	---	--	--

		<p>energije jer mu čak za dva mjeseca unaprijed plaća predujam za količinu otkupljene električne energije koja još uopće nije u njegovom portfelju.</p> <p>2. Opskrbljivač prima od strane operatera količinu otkupljene električne energije u bandu (base load), a ne u obliku (satnom profilu) kako je stvarno proizvedena. To znači da opskrbljivač dobiva manju količinu električne energije u vremenu (vremenskom bloku) kada je cijena električne energije na burzi visoka zbog čega je i ukupna vrijednost ovako primljene količine električne energije za opskrbljivača niža nego što bi ju opskrbljivač stvarno primio u obliku (satni profi) kako je ona bila proizvedena. Način primitka količine otkupljene električne energije kod opskrbljivača uzrokuje dodatni nepotrebitni gubitak vrijednosti ovako primljene električne energije.</p> <p>S obzirom na to da se na razini EU sve više teži prema tržišno usmjerenim prirodnim sustavima poticaja i dodjeljivanja državnih pomoći, što otkup električne energije od strane opskrbljivača po reguliranoj otkupnoj cijeni nije, predlažemo da se sustav obveznog otkupa električne energije od strane opskrbljivača ukine, a da se u svrhu pokrivanja istih troškova financiranja nabavne poticajne cijene, poveća naknada OIEK. U tom slučaju će i krajnji kupci imati jasan pregled koji trošak otpada na njih, a koji plaćaju za električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>Podređeno, u slučaju da prvobitni prijedlog pod točkom 1.) neće biti prihvaćen, pod točkom 2.) predlažemo da opskrbljivači dio električne energije preuzete od strane povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga prijedloga ZOIE, od operatera preuzmu po tržišnoj cijeni Cropex-a važećoj za dan prije na burzi električne energije u Republici Hrvatskoj.</p> <p>Da sustav financiranja poticajne cijene putem cijene obveznog otkupa koju plaćaju opskrbljivači, a koja nije ista kao tržišna cijena nije primjeren, dokazuje austrijski sustav financiranja poticajne cijene koji do 2012. godine i dalje određuje obvezan otkup električne energije na strani opskrbljivača po tržišnoj cijeni (burzovna cijena u satu za dan unaprijed) ovakav sustav otkupa električne energije po tržišnoj cijeni iskazao se kao dobra praksa u Austriji. Kao što je već spomenuto, trend EU u skladu sa Smjernicama je uvođenje tržišnih načela u sustave potpore ili državne potpore, zbog čega predlažemo da cijena obveznog otkupa električne energije također odražava kretanje cijena električne energije na tržištu/burzi električne energije u</p>		
--	--	---	--	--

			<p>Republici Hrvatskoj. Kao što je već spomenuto, sama regulirana otkupna cijena nije odgovarajuća jer je fiksna (nije oblikovana po tržišnom načelu) i visoka zbog čega smanjuje učinkovitu konkurenciju među opskrbljivačima na tržištu električne energije. Pritom upozoravamo da je s obzirom na variranje cijena na veleprodajnom tržištu električne energije od 2011. do 2020. godine dolazilo do popriličnog odstupanja regulirane cijene od spot tržišne cijene na burzi električne energije u Hrvatskoj. Tako je cijena obveznog otkupa za 2014. godinu čak za 42,94 % viša od tržišne spot cijene (maks. razlika između regulirane i tržišne cijene), nikada u razdoblju od 2011. do 2020. nije pala ispod tržišne cijene. Trošak visoke regulirane otkupne cijene, kao što je spomenuto, uvijek snosi krajnji kupac kojemu opskrbljivač s tom svrhom obračuna višu konačnu cijenu električne energije. Ovdje još dodajemo, da se s obzirom na veliko variranje cijena na veleprodajnom tržištu električne energije nikada ni ne zna kada će doći do situacije gdje će tržišna cijena biti viša od regulirane otkupne cijene.</p> <p>Podređeno, u slučaju da prijedlog pod točkom 1.) i 2.) neće biti prihvaćen, predlažemo dopunu članka 47., stavak 8. prijedloga i to na način da se odredi da opskrbljivač trošak otkupljene električne energije na temelju članka 46. prijedloga, od strane operatera krajnjem kupcu obračuna kao posebnu stavku na računu za isporuku električne energije. Obrazloženje navedenoga prijedloga nalazi se na navedenom komentaru na članak 47., stavak 8. prijedloga ZOIE.</p>		
154	GEN-I Hrvatska d.o.o.	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 46.</p>	<p>(1) Opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.</p> <p>(2) Operator tržišta energije preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 45. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način.</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Prvi i drugi stavak 46. članka odnose se na 45. članak (ne na 44. članak) prijedloga ovog Zakona. Predlažemo ispravak ili usklađivanje s pravim člankom prijedloga, to je 45. članak, kako je regulirano trenutno važećim Zakonom.</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.
155	HRVATSKI OPERATOR	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM</p>	<p>Članak 44 odnosi se na korištenje sredstava za isplatu poticaja. Da li</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.

	TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 46.	se u tekstu (stavak (1) i (2)) misli na Članak 45?		
156	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 46.	Predlaže se ukinuti reguliranu otkupnu cijenu i obvezni otkup jer je potrebno sve riješiti preko tržišta. Cijena ovisi o tržištu i dinamičnog je karaktera te bi u slučaju većih fluktuacija na tržištu električne energije istu bilo potrebno korigirati dugotrajnim postupkom izmjene Zakona.	Djelomično prihvaćen	Postoji donja granica ne i gornja za cijenu.
157	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 47.	Članak 47. stavak 3. Članice Udruženja energetike HGK predlažu kod definiranja obveza opskrbljivača uvažiti činjenicu da isporučena električna energija u mrežu nije jednaka neto obračunatoj električnoj energiji.	Nije prihvaćen	Opskrbljivač je dužan kupca opskrbiti energijom te je njegova obaveza nabaviti toliko da zadovolji kupca. Navedeno je tehnički detalj o kojemu mora znati opskrbljivač.
158	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 47.	Osmi stavak članka 20. dopunjuje se kako slijedi:  »(8) Opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta energije, sukladno odredbama ovoga članka. Trošak električne energije iz ovog stavka opskrbljivač je obavezan zaračunati kao zasebnu stavku na izdanom računu za opskrbu krajnjeg kupca električnom energijom.«  Obrazloženje: S obzirom na to, da je kupac u skladu s člankom 47. stavak 8. prijedloga dužan razdijeliti električnu energiju koju je kupio od operatora tržišta energije, krajnjim kupcima, predlažemo uvođenje transparentnog prikaza troška ove električne energije na računu krajnjeg kupca. S obzirom, da opskrbljivači troškove otkupljene električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije zaračunaju u konačnoj prodajnoj cijeni za isporučenu električnu energiju svojim krajnjim kupcima, istovremeno postojeći mehanizam trenutno sprječava transparentan prikaz takvog troška na izdanim računima, iz kojih nije vidljivo koliko pored propisane naknade OiE, krajnji kupci kroz cijenu električne energije u stvari plaćaju za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije. Budući da opskrbljivač ima unaprijed sklopljeni ugovor o nabavi, a količine otkupa električne energije s strane opskrbljivača utvrđuju se na mjesečnoj osnovi, nemoguće je unaprijed predvidjeti, prilikom zaključenja ugovora, koliki će biti trošak kupnje ove energije u trenutku isporuke električne energije krajnjem kupcu. A to je moguće na mjesečnoj osnovi. U vezi s dodatnim objašnjenjem, ovdje se pozivamo na komentar dan na članak 46/1 prijedloga ZOIE.	Nije prihvaćen	Obveza je proporcionalna svim krajnjim kupcima, te je svima na jednak način satavni dio računa za električnu energiju.

			<p>Također, sukladno stavu Europske Komisije, taj trošak (to jest razlika između te cijene obveznog otkupa i tržišne cijene) predstavlja posebnu javnu naknadu („charge on electricity“), što je dodatni argument, da bi opskrbljivači trebali dio cijene kojim se pokrivaju troškovi obveznog otkupa, prikazati kao odvojenu stavku.</p> <p>S obzirom na sve navedeno, predlažemo da se na razini Zakona odredi obveza opskrbljivača da ovaj trošak otkupa električne energije odvojeno prikaže na računu kao posebnu stavku i time krajnjem kupcu omogući uvid u visinu troška isporučene električne energije s naslova obnovljivih izvora energije.</p>		
159	GEN-I Hrvatska d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 47.	<p>(6) Ugovorom iz članka 49. stavka 1. ovoga Zakona detaljno se uređuju sva međusobna prava i obveze u svezi s preuzimanjem, obračunom i naplatom pripadajućeg udjela električne energije proizvedene iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, koju otkupljuje operator tržišta energije sukladno članku 45. ovoga Zakona.</p> <p>Obrazloženje: Šesti stavak 46. članka odnosi se na 45. članak (ne na 44. članak) prijedloga ovog Zakona. Predlažemo ispravak ili usklađivanje s pravim člankom prijedloga, to je 45. članak, kako je to isto regulirano trenutno važećim Zakonom.</p>	Nije prihvaćen	Navedena odbrojanje članaka je ispravljeno na drugi način.
160	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 47.	Stavak (9). - Ovo je već rečeno u člancima 45 i 46. te bi trebalo korigirati s budućim datumom ili ne definirati datum.	Nije prihvaćen	Postojeći datum je potreban s obzirom da je moguće definirati izns samo na prethodni datum.
161	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 47.	st. (3) Predlaže se kod definiranja obveza opskrbljivača uvažiti činjenicu da isporučena električna energija u mrežu nije jednaka neto obračunatoj električnoj energiji.	Nije prihvaćen	Nije dan jasan prijedlog pravne norme.
162	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 47.	Čl. 47(9) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br.	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.



			133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), a koji nije optirani ugovor o otkupu električne energije te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20), opskrbljivači električne energije dužni su preuzeti od operatora tržišta energije sukladno njihovu udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca ?., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.		
163	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 47.	Čl. 47(9) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a)	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
164	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 48.	Članak 48. stavak 1. Zajednica OIE HGK predlaže dodati iza riječi energije sljedeće: koju je krajnji kupac preuzeo iz mreže unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife:  Stavak bi tada glasio: Naknada za obnovljive izvore energije i kogeneracije je namjenska naknada koju naplaćuju opskrbljivači električne energije krajnjim kupcima kao fiksnu naknadu na svaki prodani kWh električne energije koju je krajnji kupac preuzeo iz mreže unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife	Nije prihvaćen	Postoje još uvijek veliki broj kupaca sa jednotarifnim brojiлом te nije moguće uvести navedeno.
165	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 48.	Čl. 48(4) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a) Visina naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije mora biti dovoljna za podmirenje troškova iz članka 44. stavaka 1.,2., 3., 4. i 5. ovoga Zakona za godinu za koju se određuje i za eventualna potraživanja iz prethodne godine, uzimajući u obzir očekivane prihode od prodaje električne energije iz članka 45. i pripadajućih jamstava podrijetla električne energije.	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
166	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 48.	Čl. 48(4) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a)	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
167	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 50.	Stavak (1) - Uskladiti s novim Smjernicama i pitanjem „stečenih prava“ onih poduzetnika koji su od 2013. plaćali umanjenju naknadu za OIEiK kao obvezici ishođenja dozvola za emisije stakleničkih plinova. Dakle, prijedlog je da se naknada može umanjiti samo ukoliko je riječ o poduzetnicima sa visokim električnim intenzitetom iz određenih djelatnosti.	Nije prihvaćen	Ne prihvaća se.
168	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM	Članak 51. stavak 1. točka 5. Članice Zajednice OIE HGK traže da	Nije prihvaćen	Dijelovi navedenog članka su promjenjeni prema

		IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>priključna snaga bude 100%, a ne 80% kako je navedeno stavkom 1. točkom 5.</p> <p>Priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi 100% priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže</p> <p>Predlažemo izbaciti stavak 14., jer je navedeni stavak ograničen stavkom 1. točka 4.</p> <p>U članku 51. potrebno je izjednačiti krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom električne energije s korisnikom postrojenja za samoopskrbu</p>		drugim primjedbama te su djelomično i ove primjedbe usvojen.
169	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.</p>	<p>ČLANAK 51.</p> <p>Predlažemo izmjenu članka, tako da glasi:</p> <p>Opskrbljivač električne energije ili tržišni sudionik s kojim potrošač vlastite obnovljive energije ima sklopljen ugovor o opskrbi električnom energijom dužni su preuzimati viškove električne energije od potrošača vlastite obnovljive energije koji kumulativno zadovoljavaju sljedeće uvjete:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. za priključnu snagu veću od 30kW imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 37. ovoga Zakona</li> <li>2. da su ostvarili pravo na trajno priključenje na elektroenergetsku mrežu, za proizvodna postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama</li> <li>3. ukupna priključna snaga svih proizvodnih postrojenja jednog potrošača obnovljive energije koji nije kućanstvo ne prelazi 500kW na svim obračunskim mjernim mjestima za koje ima sklopljen ugovor o korištenju mreže ili ukupna priključna snaga jednog potrošača obnovljive energije koji je iz kategorije kućanstvo ne prelazi 30kW na svim obračunskim mjernim mjestima za koje ima sklopljen Ugovor o korištenju mreže.</li> <li>4. priključna snaga potrošača vlastite obnovljive energije u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi ukupnu priključnu snagu na svim njegovim OMM .</li> <li>5. Proizvodna postrojenja jednog potrošača obnovljive energije su instalirana na teritoriju Republike Hrvatske.</li> <li>6. potrošač vlastite obnovljive energije vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji.</li> </ol> <p>(2) Preuzimanje električne energije od potrošača vlastite obnovljive energije iz stavka 1. ovoga članka uređuje se ugovorom o opskrbi potrošača vlastite obnovljive energije koji sklapaju opskrbljivač</p>	Primljeno na znanje	Članak je na drugačiji način uređen.

		<p>električne energije i potrošač vlastite obnovljive energije, a koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova električne energije.</p> <p>(3) Potrošač vlastite obnovljive energije dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici.</p> <p>(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su, na zahtjev potrošača vlastite obnovljive energije, u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva, sklopiti ugovor o opskrbi koji sadržava odredbe o preuzimanju viškova proizvedene električne energije iz proizvodnog postrojenja.</p> <p>(5) Za preuzetu električnu energiju od strane opskrbljivača električne energije iz stavka 1. ovoga članka utvrđuje se vrijednost električne energije preuzete od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom <math>C_i</math> u obračunskom razdoblju i na sljedeći način:</p> <p>1. <math>C_{iNT} = 0,8 * PKC_{iNT}</math>  <math>C_{iVT} = 0,8 * PKC_{iVT}</math>, u prvoj kalendarskoj godini: i ako za razdoblje nakon prve kalendarske godine rada vrijedi <math>G_p &gt; G_i</math></p> <p>2. <math>C_{iNT} = 0,8 * PKC_{iNT} * G_p / G_i</math>,  <math>C_{iVT} = 0,8 * PKC_{iVT} * G_p / G_i</math>, ako za razdoblje nakon prve kalendarske godine rada vrijedi <math>G_p &lt; G_i</math></p> <p>gdje je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <math>G_p</math> = ukupna godišnja električna energija preuzeta iz mreže od strane kupca u prethodnoj kalendarskoj godini izražena u kWh</li> <li>– <math>G_i</math> = ukupna godišnja električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca u prethodnoj kalendarskoj godini, izražena u kWh</li> <li>– <math>PKC_{iNT}</math> = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju u periodu niže dnevne tarife, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh.</li> <li>– <math>PKC_{iVT}</math> = prosječna jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju u periodu više dnevne tarife, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh.</li> </ul> <p>(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za iznos izračunat na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka.</p> <p>(7) Kod obračuna potrošnje električne energije, kao i naknade za korištenje mreže te naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, potrošača vlastite obnovljive energije koji je iz kategorije</p>		
--	--	---	--	--

		<p>kućanstvo iz stavka 1. ovoga članka, uzima se u obzir količina električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi. Ako je na kraju obračunskog razdoblja količina radne energije isporučena u mrežu u pojedinoj tarifi veća od preuzete, taj višak proizvedene električne energije opskrbljivač je dužan preuzeti po cijeni:</p> $C_{iVT} = 0,8 \cdot C_pVT,$ $C_{iNT} = 0,8 \cdot C_pNT,$ <p>gdje je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <math>C_pVT</math> = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u kn/kWh</li> <li>– <math>C_pNT</math> = cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u kn/kWh</li> <li>– <math>C_{iVT}</math> = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u kn/kWh</li> <li>– <math>C_{iNT}</math> = cijena ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u kn/kWh.</li> </ul> <p>(8) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun krajnjem kupcu kategorije kućanstva za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u višoj dnevnoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u nižoj dnevnoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom. Iste količine su osnova za obračun naknade za korištenje mreže i naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju.</p> <p>(9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je jedan mjesec.</p> <p>(10) Opskrbljivač električne energije može ponuditi potrošaču vlastite obnovljive energije iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa u odnosu na uvjete iz stavaka 5. i 7. ovoga članka.</p> <p>(11) Potrošač vlastite obnovljive energije koji ne želi viškove električne energije prodavati svom opskrbljivaču električne energije dužan je sklopiti odgovarajući ugovor o uzajamnom trgovanju (peer-to-peer) energijom iz obnovljivih izvora s tržišnim sudionikom kojim će se urediti prodaja ili razmjena viškova sukladno odredbama zakona kojim se uređuje tržište električne energije.</p> <p>(12) Operator distribucijskog sustava dužan je podatke o godišnjoj potrošnji i proizvodnji dostaviti na</p>		
--	--	--	--	--

			<p>zahtjev opskrbljivača ili tržišnog sudionika s kojim potrošač vlastite obnovljive energije ima sklopljen ugovor.</p> <p>(13) Operator distribucijskog sustava dužan je potrošaču omogućiti sklapanje jedinstvenog ugovora o korištenju mreže za sva obračunska mjerna mjesta za koja to potrošač zatraži.</p> <p>(14) Opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim potrošač vlastite obnovljive energije ima sklopljen ugovor dužan je najkasnije do 31. siječnja tekuće godine izvršiti obračun električne energije za prethodnu kalendarsku godinu kao omjer Gp/Gi, na temelju podataka iz stavaka 3., 5. i 12. ovoga članka.</p> <p>(15) Ako opskrbljivač ili tržišni sudionik iz stavka 13. ovoga članka utvrdi da je potrošač vlastite obnovljive energije iz kategorije kućanstvo u prethodnoj kalendarskoj godini u mrežu isporučio više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, isti se smatra potrošačem vlastite obnovljive energije koji nije kućanstvo iz stavka 1. ovoga članka u tekućoj kalendarskoj godina.</p> <p>(16) Operator distribucijskog sustava dužan je na zahtjev korisnika mreže u roku od 30 dana tehnički opremiti OMM kako bi se mogle provesti odredbe ovog članka.</p> <p>(17) Operator distribucijskog sustava dužan je kojim potrošaču vlastite obnovljive energije 1. ovoga članka osigurati pristup brojilu OMM sa mogućnošću očitavanja trenutnog stanja brojila.</p> <p><b>OBRAZLOŽENJE:</b> Osnovna razlika između ovog prijedloga i izvornog je u tome što se novim prijedlogom ne ograničava priključna snagu na 80% jer time se neefikasno koristi postojeće resurse, već se administrativno ograničava minimalnu cijenu koja se mora platiti za viškove. Jednako je u naravi platiti 80% viška isporučene energije po punoj cijeni ili dozvoliti isporuku 100% viška po cijeni od 80%. Dodatno, zbog prirode solara dobro je obračun raditi na kumulativu od godinu dana a ne mjesec za mjesec jer tako imamo više prostora za upravljanje potrošnjom.</p>		
170	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>Predlaže se brisati zadnju rečenicu stavka (8), da glasi: Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun krajnjem kupcu kategorije kućanstva za razliku između preuzete i isporučene električne energije (kWh) u višoj dnevnoj tarifi i razliku između isporučene i preuzete električne energije (kWh) u nižoj dnevnoj tarifi od strane krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom.</p>	Nije prihvaćen	Osnova za naknadu za korištenje mreže i naknade za obnovljive moraju ostati iste. Ukoliko nije ista osnovica dolazi do razlike odnosno devijacije u sustavu naknada.
171	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I	<p>Iz istog razloga kao i stavak 6. predlaže se preformulirati i stavak 7. tako da on glasi:</p>	Prihvaćen	Prihvaća se.

	ENERGIJE d.o.o.	VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	„(7) Kod obračuna potrošnje električne energije korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka, uzima se u obzir količina električne energije koja predstavlja razliku između preuzete i isporučene električne energije u pojedinoj tarifi. Ako je na kraju obračunskog razdoblja količina radne energije isporučena u mrežu u pojedinoj tarifi veća od preuzete, taj višak proizvedene električne energije opskrbljivač je dužan preuzeti po cijeni: ...“		
172	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	Procjenjuje se da se ovime bitno može smanjiti osnova za plaćanje naknade za OIEVUK. Stoga se predlaže dopuniti stavak 6. da on glasi: „(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 1. ovoga članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za iznos izračunan na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka. Kod obračuna naknade za korištenje mreže te naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, korisnika postrojenja za samoopskrbu iz stavka 1. ovoga članka, uzima se u obzir količina preuzete električne energije iz mreže u pojedinoj tarifi.“	Nije prihvaćen	Povezano sa primjedbom 170. te nije moguće prihvatiti.
173	HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	U stavku 1. točki 3. uvesti prostorno ograničenje (TS SN/NN) kao za energetske zajednice građana u ZoTEE-u (veza članak 4. stavak 2. točka 62.).  Nakon stavka 7. dodati stavak 7a. kojim će se definirati obračun za jednotarifno mjerenje ili navesti da nije dozvoljeno jednotarifno mjerenje za ovu kategoriju korisnika mreže. Obrazloženje: neki postojeći korisnici mreže imaju jednotarifno mjerenje (moguće i budući ?!).  Umjesto postojećeg stavka 12., 13. i 14. predlaže se novi tekst stavka 12. koji glasi: „U slučaju da je korisnik postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini isporučio više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, isti se smatra krajnjim kupcem s vlastitom proizvodnjom u tekućoj kalendarskoj godini, o čemu operator distribucijskog sustava do 31. siječnja obavještava opskrbljivača ili tržišnog sudionika s kojim korisnik postrojenja za samoopskrbu ima sklopljen ugovor.“ Obrazloženje: pojednostavljenje postupka.  Alternativno: Predlaže se u stavku 13. na kraju teksta dodati: „a u slučaju isporuke više električne energije u mrežu nego preuzete iz mreže, ukinuti status korisnika postrojenja za	Nije prihvaćen	Navedeno djelomično je dio EU directive koju se prenosi te nije moguće brisanje odnosno nešto je dio i tehničkih uvjeta odnosno potreba. Postojanje tehničkih uvjeta odnosno problema potrebno je riješiti u aktima nižeg reda. Pravilnicima odnosno tkz. tehničkim propisima.

			<p>samoopskrbu i obavijestiti operatora distribucijskog sustava, najkasnije do kraja siječnja tekuće godine.“ Stavak 14. redefinirati na način da se propiše opskrbljivaču obveza ukidanja statusa i obavješćivanje operatora distribucijskog sustava, a najkasnije do kraja siječnja tekuće godine. Obrazloženje: u slučaju iz stavka 14. korisnik postrojenja za samoopskrbu obvezno stječe status krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u tekućoj kalendarskoj godini.</p> <p>Dodati stavak 14a. kojim će se definirati mogućnost, odnosno pravo na ponovno stjecanje statusa korisnika postrojenja za samoopskrbu u narednoj kalendarskoj godini (na zahtjev ili automatizmom).</p> <p>Predlaže se brisati stavak 15. Obrazloženje: zajednica obnovljive energije i korisnici postrojenja za samoopskrbu su različite kategorije, odnosno subjekti.</p> <p>U stavku 16. predlaže se brisati „i postrojenjima za vlastitu potrošnju“. Obrazloženje: postrojenja za vlastitu potrošnju nisu predmet ove odredbe.</p>		
174	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>st. (4) Predlaže se da nije određeno ograničenje na 80% priključne snage kada su korisnici već zakupili 100% priključne snage.</p> <p>st. (5) Predlaže se obrisati riječi „ iz stavka 1.“ Obrazloženje: U stavku 1. navodi se i opskrbljivač kupca korisnika postrojenja za samoopskrbu i kupca s vlastitom proizvodnjom, a ovdje u st.5 je riječ samo o opskrbljivaču kupca s vlastitom proizvodnjom stoga predlažemo obrisati riječi „iz stavka 1.“</p> <p>st. (6) Predlaže se obrisati riječi „ iz stavka 1“. Obrazloženje isto kao i prethodno.</p> <p>st. (6) Smatramo da nije moguće da opskrbljivač umanjuje račune kupcima s vlastitom proizvodnjom kao što je to navedeno u st. 6. zbog odredbi drugih pozitivnih propisa Republike Hrvatske (Zakon o porezu na dohodak čl. 29.; Opći porezni zakon čl. 44. i čl. 62; Zakon o PDV-u; Pravilnik o paušalnom oporezivanju samostalnih djelatnosti; Zakon o zabrani i sprječavanju obavljanja neregistrirane djelatnosti čl. 1.). Stoga je nužno promijeniti stavak 6. u st. 6a ili 6b i/ili promijeniti odredbe gore navedenih drugih propisa kako bi se kupci fizičke osobe s vlastitom proizvodnjom prepoznali kao određena iznimka u Pravilniku o porezu na dohodak. Prijedlog novog st.6a ili 6b: „6.a) Opskrbljivač električne energije</p>	Nije prihvaćen	Uređeno na način da je ograničenje vezano sa naponskim razinama.

		<p>u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom dok kupac u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun za predanu električnu energiju Opskrbljivaču za iznos izračunan na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka. „ ; ili „6.b) Opskrbljivač električne energije u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom dok kupac u svakom obračunskom razdoblju izdaje račun za predanu električnu energiju Opskrbljivaču za iznos izračunan na način utvrđen stavkom 5. ovoga članka. Iznimno, kupac s vlastitom proizvodnjom kategorije kućanstvo koji je izgubio status korisnika postrojenja za samoopskrbu sukladno st. 14., ne smatra se osobom koja obavlja djelatnost radi koje bi bio u obvezi reguliranja poreznog statusa u odgovarajućim poreznim registrima, te isti za predane viškove proizvedene električne energije ne mora izdavati račun opskrbljivaču, nego pravo na kunsku protuvrijednost predanih viškova ostvaruje temeljem sklopljenog ugovora o opskrbi koji sadrži odredbe o preuzimanju viškova.“</p> <p>Obrazloženje: Primjerice, fizičke osobe koje bi zbog statusa Kupca s vlastitom proizvodnjom bile upisane u Registar poreznih obveznika (što im je u poreznim ispostavama uglavnom onemogućeno zbog nejasne osnove za upis) zbog predaje viškova električne energije u elektroenergetsku mrežu, ostvaruju prihode koji u pravilu ne prelaze iznose od 2.000 kn godišnje, koliko otprilike iznosi i porez zajedno s doprinosima i davanjima koji bi kupci trebali platiti. Rješenje vidimo u definiranju ove kategorije kupaca (kupci kategorije kućanstvo s vlastitom proizvodnjom) kao svojevrsnu iznimku ili kroz ZOIEVUK kao što je to predviđeno st.6.b) ili kroz izmjenu Pravilnika o porezu na dohodak kroz primjerena porezna oslobođenja, kao što su npr. oslobođenje od plaćanja paušala u potpunosti ili do određenog iznosa.</p> <p>Nastavno na naš komentar na st.(6), predlažemo brisati stavak (8). Obrazloženje: Ovaj stavak izaziva najviše problema kod primjene u praksi jer prema tome kako on glasi proizlazi kako bi za kupce s vlastitom proizvodnjom kupce fizičke osobe trebalo umanjivati račune za iznos razlike predane i isporučene energije u mrežu kao kod kupaca korisnika postrojenja za samoopskrbu. Kad bi tome bilo tako, izjednačili bi kupce za samoopskrbu s kupcima s vlastitom proizvodnjom</p>		
--	--	--	--	--



te gubitak statusa kupca korisnika postrojenja za samoopskrbu ne bi imao smisla. Naime, način obračuna kupcima s vlastitom proizvodnjom koji su definirani ovim stavkom 8. čije brisanje se predlaže, definirani su u st. 6 odnosno u predloženom stavku 6. b, a način obračuna kupaca korisnika postrojenja definiran je u stavku 7. Polazeći od pretpostavke da intencija zakonodavca nije bila poistovjetiti kupce koji se samoopskrbljuju sa kupcima s vlastitom proizvodnjom, predlažemo ovaj stavak brisati kao suvišan.

st.(7)

Predlažemo korigirati stavak 7. na način da se svagdje u formulu za izračun cijene viškova doda riječ „jedinična“ te korekciju kod pojmova CIVT i CINT u dijelu da se umjesto ukupne električne energije koristi terminologija „preostalog viška“ tako da ista sada glasi:

- CpVT = jedinična cijena električne energije za vrijeme trajanja više dnevne tarife koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh

- CpNT = jedinična cijena električne energije za vrijeme trajanja niže dnevne tarife koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh

– CIVT = jedinična cijena preostalog viška električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja više dnevne tarife, izražena u kn/kWh

– CINT = jedinična cijena preostalog viška električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja niže dnevne tarife, izražena u kn/kWh.

Obrazloženje:

Predlažemo kod pojmova CpVT, CpNT, CIVT te CINT dodati riječ „jedinična“ jer se u praksi pokazalo kako se može pogrešno tumačiti da je riječ o ukupnoj cijeni ee. Isto tako, kod pojmova CIVT i CINT predlažemo umjesto riječi „ukupne“ predlažemo staviti riječi „preostalog viška“.

Obrazloženje: Radi se o cijeni po kojoj se preuzima preostali višak nakon obračuna razlike između predane i isporučene el. energije, a ne o cijeni ukupne električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja.

Nadalje, u zakonu je dosad bila

			<p>izostavljena jedinstvena tarifa te predložimo da se ista doda te da formulacija glasi:          „Za jednotarifni model“:  <math>CiJT = 0,8 * CpJT</math>, gdje je:</p> <p>- <math>CiJT</math> = jedinična cijena preostalog viška električne energije isporučene u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu krajnjeg kupca unutar obračunskog razdoblja, za vrijeme trajanja jedinstvene tarife, izražena u kn/kWh.</p> <p>- <math>CpJT</math> = jedinična cijena električne energije koju kupac plaća opskrbljivaču za prodanu električnu energiju, bez naknada za korištenje mreže te drugih naknada i poreza, unutar obračunskog razdoblja, izražena u kn/kWh.</p> <p>st.(14)          Predložimo ili dodati zadnju rečenicu u st. 14. ili dodati novi stavak 15.:          „(14) Ako opskrbljivač ili tržišni sudionik iz stavka 13. ovoga članka utvrdi da je korisnik postrojenja za samoopskrbu u prethodnoj kalendarskoj godini u mrežu isporučio više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, isti se smatra krajnjim kupcem s vlastitom proizvodnjom u tekućoj kalendarskoj godina. Takav kupac ne može ponovno postati krajnji kupac korisnik postrojenja za samoopskrbu.“; ili          „(15) Opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim kupac s vlastitom proizvodnjom iz prethodnog stavka ima sklopljen Ugovor, svake godine izvršava provjeru ispunjenja uvjeta o ograničenju isporučene električne energije na temelju podataka iz stavaka 3. i 12. ovog članka, neovisno radi li se o kupcu korisniku postrojenja za samoopskrbu ili o kupcu s vlastitom proizvodnjom iz prethodnog stavka.“          Obrazloženje:          Predložimo da se definiraju 2 moguće situacije jer iste nisu regulirane u prijedlogu Zakona:          a) situacija u kojoj jednom kad kpzs postane kpvl, nije moguće ponovno se vratiti u „status“ kpzs – u tom slučaju predložimo dodati u st. 14. zadnju rečenicu kao što je predloženo; ili          b) svake godine se sukladno st. 12, 13 i 14. utvrđuje „status“ kupca neovisno da li je on kpzs ili kpvl čime mu se omogućava ponovno vraćanje „statusa“ kpzs u tekućoj godini bez obzira što ga je u prethodnoj godini izgubio - u tom slučaju predložimo dodati st. 15. kako je predloženo</p>		
175	Tomislav Matijašević	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	članak 51. stavka 4. - Priključna snaga krajnjeg kupca ne smije biti 80 % već mora biti minimalno 100%. Ni 100 % nije dovoljno da se pokriju svi troškovi potrošnje električne energije. Ako se priključna snaga	Nije prihvaćen	Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine,

			<p>smanji na 80 % destimulirati će kućanstva na investiciju elektrane radi dužeg perioda povrata investicije.</p>		<p>uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>
176	GORDANA ERCEGOVAC	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.</p>	<p>Obračunsko razdoblje iz stavka 5. i 7. je jedan mjesec. Mišljenja sam da je takav način obračuna destimulativan jer je potrošnja električne energije puno veća u zimskom periodu a proizvodnja znatno manja. Takav način obračuna je destimulativan za sve koji već imaju ili misle investirati u sunčane elektrane za vlastite potrebe. Predlažem promjenu točke 9 u ovom članku na način da glasi: obračunsko razdoblje iz stavki 5. i 7. ovog članka je jedna godina.</p>	Nije prihvaćen	<p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>
177	Energia naturalis d.o.o.	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.</p>	<p>Predlažemo da se ograničenje priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru isporuke električne energije u mrežu definira u iznosu od najviše 100% priključne snage u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže, s obzirom da ograničenje na iznos od 80% ne djeluje stimulatивно na investicije krajnjih kupaca iz ove kategorije, a ujedno i produljuje vrijeme povrata investicija.</p> <p>Nadalje, kao jedan od uvjeta iz stavka 1. (točka 6.) koje krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom ili korisnik postrojenja za samoopskrbu treba zadovoljiti navedena je obveza vođenja podataka o proizvedenoj i isporučenoj električnoj energiji. S obzirom da je operator distribucijskog sustava nadležan za mjerenje isporučene/preuzete električne energije, krajnjem kupcu bi predmetne podatke trebalo učiniti dostupnim na njegov zahtjev bez nametanja obveze samostalnog vođenja podataka o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji. Slijedom navedenog predlažemo brisanje točke 6.</p> <p>Stavak 7. ovog članka definira način obračuna preuzetih viškova električne energije proizvedene u postrojenjima za samoopskrbu isključivo za tarifne modele sa višom (dnevnom) i nižom (noćnom) tarifom. Nije razvidno na koji bi se način obračunao višak u slučaju kad korisnik pripada tarifnom modelu s jedinstvenom tarifom – prelaze li u ovom slučaju krajnji korisnici s jedinstvenom tarifom u dvotarifni model ili se i obračun viškova nastavlja po jedinstvenoj tarifi.</p> <p>Uvažavajući navedeno potrebno je jasno i nedvojbeno definirati obračun viškova proizvedene električne energije korisnika postrojenja za samoopskrbu koji je prije izgradnje postrojenja pripadao tarifnom</p>	Nije prihvaćen	<p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>

			modelu s jedinstvenom tarifom.		
178	SINIŠA PEŠUT	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	Točka 4. "prikjučna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi 80% prikjučne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže" Ograničene 80% priključne snage je besmisleno i destimulativno za ulagače. Priključna snaga u smjeru isporuke energije u mrežu treba biti jednaka zakupljenoj snazi prikjučka u smjeru preuzimanja.	Nije prihvaćen	Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.
179	SINIŠA PEŠUT	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	(9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDAN MJESEC. U ovom članku predlaže se promijeniti obračunsko razdoblje na JEDNU GODINU ILI BAREM POLA GODINE, kako bi se poticalo investitore na ugradnju sunčanih elektrana za vlastitu proizvodnju. Razmatram uvesti sunčanu elektranu za vlastitu proizvodnju, ali nakon brojnih kalkulacija sve ukazuje na to da se ne isplati prvenstveno zbog obračunskog razdoblja od jednog mjeseca. Kada bi obračunsko razdoblje bila jedna godina, vrijeme povrata investicije bi se smanjilo te bi takva investicija bila zanimljiva većem broju korisnika. Obračunsko razdoblje od jednog mjeseca je nepovoljno za vlasnike sunčanih elektrana jer najveću proizvodnju ostvaruju u ljetnim mjesecima kada je i potrošnja mala (HEP otkupljuje po niskoj cijeni), a zimi kad je proizvodnja najmanja potrebe za strujom su najveće (HEP prodaje po višoj cijeni), posebno za kućanstva koja koriste struju kao primarnu energiju za grijanje. Predlažem promjenu točke (9) u ovom članku, da glasi: (9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDNA GODINA.	Nije prihvaćen	Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.
180	Josip Faletar	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	Točka 4. "priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi 80% priključne snage krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom ili korisnika postrojenja za samoopskrbu u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže" Ograničene 80% priključne snage je destimulativno za ulagače, predlažem da mogućnost isporuke u mrežu bude jednaka priključnoj snazi.	Nije prihvaćen	Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetoano propisima iz područja financija. -Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.
181	HŽ INFRASTRUKTURA d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	PRIJEDLOG NADOPUNE TEKSTA: U Članku 51, Stavak (1), Podstavak 3. predložimo slijedeći tekst: "3. ukupna priključna snaga svih proizvodnih postrojenja na jednom obračunskom mjernom mjestu ili više mjernih mjesta na	Nije prihvaćen	Kako se Prijedlogom Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji u hrvatsko zakonodavstvo preuzima Direktiva 2018/2001

			<p>višestambenoj zgradi ili zajednici obnovljivih izvora energije u slučaju više obračunskih mjernih mjesta ne prelazi 500 kW, iznimno 2,5MW pri povratu električne energije u prijenosnu mrežu nastale energijom rekuperativnog kočenja vlakova"</p> <p>KOMENTARI I BRAZLOŽENJA: Energija rekuperativnog kočenja vlakova po svojoj prirodi energija koja ima velike pikove tj. energija se vraća u mrežu u trenutku kočenja vlakova. Kako se ta energija, kao električna energija vraća u prijenosnu mrežu, iznimno bi tražili da nam se za naš slučaj dozvoli povrat instalirane snage do uključivo 2,5MW. Operator prijenosnog sustava je upoznat sa problematikom pikova povrata energije. Molimo Vas da uvažite specifičnost prirode energije rekuperativnog kočenja.</p>		<p>Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (preinaka) (tekst značajan za EGP) (SL L 328, 21.12.2018.), a istom se energija rekuperativnog kočenja ne smatra obnovljivim izvorom energije.</p>
182	Jadranko Mates	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.</p>	<p>Predlažem da se obračunsko razdoblje poveća na godinu dana, a ne na mjesec dana.</p> <p>A pazi sad, nakon tog obračunskog razdoblja od godine dana, neka se sav višak el. energije isporučene u mrežu od strane kućanstva - NE PLAĆA tom istom kućanstvu! Da dobro ste pročitali! Višak se besplatno predaje u mrežu! Na taj način, svakome bi se isplatilo dizajnirati (si) sustav TOČNO po njegovoj GODIŠNJOJ potrošnji! Tako po ljeti "uštediš/nakupiš" kilovatsate koje će se potrošiti po zimi. Pa ako se netko pravi pametan i nabije 30kWp (koji godišnje proizvedu 30.000kWh) panela na krov kuće koja godišnje potroši samo 2.000kWh, onda neka sav taj višak predaje BESPLATNO u mrežu - dakle, krajnje glupo i neisplativo...</p> <p>Jer, kao što je slučaj sa kolektorima za potrošnu toplu vodu, svatko si ga dizajnira za VLASTITE potrebe, tako bi trebalo biti i sa FN panelima, zar ne!?!</p> <p>Jer, kao što je bio nonsens (na početku) da imaš model gdje netko stavi 10kWp panela na krov, koji godišnje proizvedu 10.000kWh i SVE se predaje u mrežu preko jednog brojila po cijeni od 4kn/kWh i tako on zaradi 40.000kn, a onda onih 3-4.000kWh koje prosječno kućanstvo (pa i ovo) povuče iz mreže, preko dugog brojila plaća po normalnoj cijeni!?! To je bio čisti biznis model gdje bi bogati(ji) sa viškom novaca (200.000+kn) zaradili još više novaca, a ugovor je bio na 12-14 godina. Tako je i prekomplikiran ovaj model sa tim formulama, i plaćanjem viška (po smiješnoj cijeni), pa onda još i obračuna na kraju godine gdje moraš paziti da na godišnjoj razini ne predaš više el.energije u mrežu nego si ju preuzeo.</p> <p>Napraviti nekakav model sličan</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedno predstavlja osobni stav predlagača primjedbe dok jedan dio primjedbi je obrađen.</p> <p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.:</p> <p>-Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetano propisima iz područja financija.</p> <p>-Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>

			<p>sadadšnjem sa akontacijskim ratama na mjesečnoj bazi, a na kraju obračunskog razdoblja korigirati stavke. Jer, već sada, za izradu projekta FN elektrane, treba priložiti godišnju potrošnju el.energije. Pa ako kuća godišnje potroši 3.400kWh, treba takvu FN elektranu i projektirati, pa onda na kraju godine dana neće biti baš nešto previše viška ili manjka između predane i preuzete el.energije.</p> <p>Ja znam da dugoročno, kada SVAKA kuća bude imala FN panele, ovaj model neće biti najidealniji jer bi bila prevelika razlika između viška ljeti i manjka zimi, i to el.energ. sustav ne bi mogao podnijeti. Ali SADA, kada se FN paneli na obiteljskim kućama mjere u promilima (u odnosu na ukupan broj svih obiteljskih kuća u RH), mislim da el.energ. mreža to ne bi ni osjetila. Ispravite me ako griješim.</p> <p>A onda kako postotak kuća sa FN panelima raste, razvijati će se i tehnologija (npr. pohrana viška el.energije u el. auto koji je spojen na kuću i služi kao akumulator za cijelu kuću i/ili mrežu) tako će se modificirati i model obračuna itd...</p> <p>Feed in tarifa je mrtva, cijene su sad već dovoljno pale da je isplativo da punu cijenu ugradnje FN elektrane plati kupac, ali nemojte ga onda još i dodatno opterećivati sa ovakvim nepravednim modelom kakvoga imamo sada.</p> <p>Sretno u pisanju novog zakona.</p>		
183	MARIO BEČIĆ	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>Obračunsko razdoblje jedan mjesec je nepovoljno za ulaganje u sunčane elektrane.</p> <p>Predlažem da članak glasi: (9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDNA GODINA.</p>	Prihvaćen	<p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4.,16. i 17.:</p> <p>-Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetano propisima iz područja financija.</p> <p>-Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>
184	Društvo energetičara Vukovarsko-srijemske županije	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>U stavku 1. točka 4. se ograničava proizvodno postrojenje na 80% priključne snage u smjeru potrošnje čime se postižu suprotni učinci opisanim u članku 2. stavak 2. Naime, svrha ovog zakona je poticanje korištenja obnovljivih izvora energije te se ovim zakonom treba isto i omogućiti. Instalacijom primjerice Fotonaponskih kolektora ne treba samo proizvesti električnu energiju koja se trošila do trenutka puštanja elektrane u rad, nego omogućiti da se i drugi energenti kao npr. za grijanje, zamijeni električnom energijom proizvedenom u ovakvim postrojenjima. Ovdje se prvenstveno misli primjerice na zamjenu lož ulja</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeno predstavlja ograničen koje je potrebno s obzirom da je ovdje cilj poticati potrošnju na mjestu nastanka a ne graditi proizvodne objekte koji bi proizvodili ele energiju a ujedno ovime želimo osigurati mogućnost za veći broj postrojenja a isto tako će se pratiti primjena</p> <p>Navedeno je više puta odgovoreno.</p> <p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4.,16. i 17.</p>

			<p>ili drugog fosilnog energenta visokoučinkovitom dizalicom topline koja koristi električnu energiju a koja po mogućnosti treba biti i proizvedena na mjestu potrošnje. Potrebno je dakle omogućiti korištenje maksimalno raspoloživog potencijala za proizvodnju obnovljivih izvora.</p> <p>PREDLAŽE SE izjednačavanje priključne snage u smjeru isporuke sa onom u smjeru preuzimanja.</p> <p>Nadalje, u stavku 9. ovog članka se obračunsko razdoblje ograničava na mjesec što je destimulirajuće, osobito za solarne elektrane koje ljeti imaju nerazmjerno veće viškove od zimskih potreba za energijom. Kućanstva koja su još uvijek najveći korisnici fosilnih goriva ili sustava koji vrlo neefikasno koriste šumsku biomasu su ovime osobito destimulirani, a zapravo nude najveći potencijal za primjenu ovog zakona.</p> <p>PREDLAŽE SE stoga, definiranje obračunskog razdoblja na godinu dana ili barem 6 mjeseci, prvenstveno za kategoriju kućanstva ako već nije moguće općenito za sve kategorije.</p>		
185	Dragan Šekrst	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>Planiran investirati u sunčanu elektranu, ali ukoliko se obračunsko razdoblje ne promjeni ova investicija nema smisla.</p> <p>Predlažem promjenu ovog članka, da glasi: (9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDNA GODINA.</p>	Prihvaćen	<p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4.,16. i 17.: -Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetano propisima iz područja financija.</p> <p>-Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>
186	Luka Predragović	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 51.	<p>Čl. 51. Stavak (1)</p> <p>Točka 1. Po čemu su povlašteni? Pravi povlašteni n.pr. vlasnik proizvođač iz energije vjetra prodaje el. energiju Operatoru tržišta po minimalnoj cijeni 0,71kn/kWh i po jedinstvenoj dnevnoj tarifi i ne plaća mrežarinu, iako svojom isporukom stvara gubitke u mreži i znatno utječe na troškove energije izjednačenja, u doba NT stvara viškove energije u sustavu i ne plaća nikakve naknade za to. „Povlašteni“ iz ovoga stavka kupci s elektranom (SE) za svoje viškove OIE mogu dobiti u VT dnevnoj tarifi 0,37 kn/kWh, u NT po 0,22 lp/kWh i plaćaju mrežarinu i naknade, a svojom proizvodnjom umanjuju gubitke u mreži. Viškovima energije rasterećuju mrežu proizvedenoj u doba VT kada sustavu treba energija. Opskrbljivači energiju kupuju od Operatora tržišta energijom po 0,42 kn/kWh po kojoj i prodaju kupcima, a Operator tržišta razliku u cijeni pokriva iz naknade koju plaćaju i ovi „povlašteni“. Toliko o odnosu troškova i koristi, kao i transparentnosti s poticajima. Nema poticaja na proizvedenu obnovljivu</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedno predstavlja osobni stav predlagača primjedbe dok jedan dio primjedbi je obrađen u novim člancima 52 I 53 koji govore o vlastitoj proizvodnji odnosno o zajednici obnovljive energije.</p>

		<p>energiju!          Točka 3.          Ne treba ograničavati! Hrvatska ima dobar energetske potencijal zračenja Sunca, ako bi se stvarno htjelo postići zadane ciljeve, treba bolje posložiti troškove i koristiti, energiju kao robu prepustiti tržištu, da se OIE realno vrednuje s poticajima i ciljevima, pravilno sagledaju koristi i troškovi, tada Hrvatska ima na malim kupcima s elektranom veliki potencijal na distribuiranim izvorima s digitalizacijom i pravilnim vođenjem distribucijskog sustava s upravljanjem proizvodnjom i potrošnjom i ne treba izmišljati drugo do trenutka kada nam to stvarno bude trebalo. Prvo iskoristiti postojeće resurse. Male i mikro kogeneracije skoro da i nema u Hrvatskoj za razliku od mnogih država u EU, a imamo ekološki prihvatljiv zemni plin i razvijenu plinsku mrežu. Povećali bi energetske učinkovitost u proizvodnji i osposobljavanju strujom i toplinom, a doprinjelo bi razvoju industrije (Slovenija ima tvornicu za proizvodnju malih kogeneratorskih jedinica). Gradnja velikih sunčanih elektrana s garantiranom cijenom uništiti će poljoprivredno obradivo zemljište, jer pritisak investitora već sada je velik. Na poljoprivrednom zemljištu dopustiti samo izgradnju SE za samooskrbu i vlastitu potrošnju.</p> <p>Točka 4.          Zašto ograničenje? Ograničili ste u razmjeni energije</p> <p>Točka 6.          HEP ODS treba omogućiti kupcu sve podatke iz OMM naročito dnevnu krivulju opterećenja i energije. Krajnji kupac plaća brojilo i treba mu omogućiti sve digitalne podatke iz brojila, da bi mogao upravljati potrošnjom i proizvodnjom. On za tu namjenu mora kupiti još jedno brojilo (Smart Meter) Do sada te mogućnosti se ne koriste osim daljinskog očitavanja za potrebe HEP ODS-a što mu doprinosi smanjenju troškova očitavanja. Kupac s elektranom može samo gledati plaćeno brojilo kroz prozorčić u OMM, a očitavanje putem računara dobije nakon 10 dana, a na njemu je zadaća nadzora proizvodnje i potrošnje.</p> <p>Stavak (4)          Operator mreže i Opskrbljivač dužni su platiti ili obračunati preuzetu električnu energiju od trenutka osposobljavanja obračunskog mjernog mjesta (OMM) i priključka iz stavka 5.          ( Na postupak ispitivanja i primjenu ugovora prođe tri mjeseca i više s isporučenom u mrežu, a neplaćenom energijom).</p> <p>Stavak 5.i 7.          Zašto se predlaže obezvređivanje proizvedene obnovljive energije kupaca s vlastitom proizvodnjom?          Kupac s vlastitom proizvodnjom</p>		
--	--	---	--	--



			<p>100% je vlasnik postrojenja za proizvodnju energije a time i 100% vlasnik robe, obnovljive energije. Ovakvim obračunom i cijenom neopravdano oduzima se obnovljiva energija vlasnicima sunčanih elektrana iako svojim paralelnim radom povoljno utječu na energetska stanja u NN mreži, destimulira se njihov proizvod i to netransparentno u korist opskrbljivača, opratora mreže i povlašćenih. Jedanput zakonskom prisilom, da prilikom građenja stambene ili poslovne građevine mora izgraditi 20% obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a druga zakonska odredba iz stavka 8 ovoga članka upućuje na razmjenu konvencionalne energije u kojoj je učešće oko 35% OIE zamjenjuje za energiju 100% čistu bez emisija CO<sub>2</sub>, uz oduzeto pravo jamstva za 10% nižu cijenu u samoopskrbi i 20 % nižu za proizvođača s elektranom i još ih se naziva povlašćenim proizvođačima (stavak1), koji nemaju poticaje za razliku od povlašćenih proizvođača iz vjetra i biomase koji spaljuju drvo s malim učinkom (35%) obnovljive energije, toplinom najvećim dijelom zagrijavaju zrak, ili vjetroelektrane koji za proizvodnju prodaju po jedinstvenoj cijeni (71 lp/kWh) i oslobođeni su plaćanja mrežarine iako znatno opterećuju mrežu. Razlika u cijeni uzima se kroz naknadu za obnovljive izvore od kupaca, da bi se osigurao profit vlasnika tih elektrana. Stavak 11.</p> <p>Nije jasan smisao ovog stavka i kako ćete odvojiti viškove i ograničenu ukupnu proizvodnju? Može jedino prodati svu proizvodnju i upravljanje potrošnjom bez ograničenja. Napisati jasnije kao što je napisano u Direktivi.</p>		
187	GORAN RADOJČIĆ	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.</p>	<p>U stavku 9 predlažem promjenu obračunskog razdoblja na jednu godinu. Stavak 9 bi glasio: (9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDNA GODINA.</p> <p>Kraće obračunsko razdoblje od jedne godine sigurno neće pomoći rastu interesa građana za investicijom u izgradnju sunčane elektrane za samoopskrbu pa ćemo i mi koji o tome ozbiljno razmišljamo vjerojatno radi ovoga odustati. Naime, radi velike razlike u količini isporučene energije u ljetnim i zimskim mjesecima izgubili bi se pozitivni učinci predaje u sustav "viška" energije iz vlastite proizvodnje ljeti te korištenje tih "zaliha" iz mreže u zimskim mjesecima. Treba učini sve da se dodatno potakne prelazak što većeg broja građana na obnovljive izvore energije.</p>	Nije prihvaćen	<p>Navedeno je odgovoreno kroz primjedbu 4. odnosno 16. i 17. :</p> <p>-Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetovano propisima iz područja financija.</p> <p>-Prihvaćanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.</p>
188	Josip Faletar	<p>PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM</p>	<p>(9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDAN</p>	Nije prihvaćen	<p>Pogledati odgovor na primjedbu broj 4., 16. i 17.:</p>

		IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 51.	MJESEC. U ovom članku predlažem promijeniti obračunsko razdoblje na JEDNU GODINU ILI BAREM POLA GODINE, kako bih se poticali investitori na ugradnju sunčanih elektrana za vlastitu proizvodnju. Vlasnik sam sunčane elektrane za vlastite potrebe i veliki mi je problem obračuna, jer u ljetnom periodu elektrana proizvodi znatno više nego li u zimskom i teško mogu uskladiti potrošnju sa proizvodnjom. Kad bi obračun bio na godišnjoj razini većinu mojih energetske potrebe u kućanstvu (kuhanje, topla voda, hlađenje, grijanje, vožnja automobilom) bi prebacio na električnu energiju, ovako mi se ne isplati i ne isplati se investirati u sunčane elektrane. Predlažem promjenu točke (9) u ovom članku, da glasi: (9) Obračunsko razdoblje iz stavaka 5. i 7. ovoga članka je JEDNA GODINA.		-Obračunsko razdoblje je 1 mjesec a za samoopskrbu je bilanciranje na razini 1 kalendarske godine, uvjetovano propisima iz područja financija. -Prihvatanje istog bi moglo dovesti do dvostrukog bilanciranja energije proizvedene iz obnovljivih izvora.
189	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 52.	<p>Članak 52. Članice Zajednice OIE predlažu sljedeće:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Obvezu ugradnje solarnih kolektora za pripremu tople sanitarne vode u priobalnom područje. Prijedlog je da se navedena obveza veže uz ishođenje građevinske dozvole</li> <li>• Primjenu solarnog hlađenja</li> <li>• Korištenje topline otpadnih voda u bolnicama, hotelima, kampovima, industrijama I dr. U RH je razvijeno područje toplinskih pumpi za navedeno područje.</li> <li>• Zakonski odrediti zamjenu kotlova na mazut i lož ulje u kotlove na biomasu, pogotovo ako su zgrade u vlasništvu gradova RH (općine, škole, vrtići, domovi itd.)</li> <li>• Ugradnja kotlova na biomasu, solarnih kolektora i toplinskih pumpi u privatne domove</li> </ul> <p>Na temelju nekih primjera se može vidjeti obim i mogućnosti, prema kojima se određuje i koeficijent godišnjeg rasta primjene, a na temelju toga plan financiranja.</p> <p>Potrebno je definirati sustav poticaja za proizvodnju isključivo toplinske i rashladne energije iz OIE (dakle ne otpadne topline iz kogeneracija, nego topline i rashladne energije iz zasebnih postrojenja kao što su npr. toplane na biomasu, sunčani kolektori, dizalice topline i sl.), po uzoru na sustav poticaja za električnu energiju iz OIE. Ovakav je sustav poticaja bio predviđen još u Zakonu o proizvodnji, distribuciji i opskrbi toplinskom energijom (usvojen 2005., nije na snazi) no nažalost nikad nije uspostavljen. Jedino kroz uspostavu sustava poticaja za toplinsku i rashladnu energiju iz OIE bit će moguće ostvariti nacionalne ciljeve vezano uz toplinsku i rashladnu energiju predviđene u Strategiji energetskeog razvoja RH te Integriranom nacionalnom energetskom i</p>	Djelomično prihvaćen	U novom članku 55. se detaljno nalazi razrađena navedena odredba članak 24 direktive . koja govori detaljno o toplinskoj energiji.

			Klimatskom planu.		
190	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 53.	<p>ČLANAK 53.</p> <p>Predlažemo implementirati članak 20 RED II Direktive, ako nije predviđeno za neki drugi propis, a sve radi postizanja uključivanja bioplina u sustav plinske mreže sukladno RED II Direktivi.</p> <p>Sugerirani tekst u nastavku:</p> <p>Pristup mrežama i njihov rad (RED II direktiva Čl.20) Članak y</p> <p>(1) Ministarstvo procjenjuje potrebu proširenja postojeće infrastrukture plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>(2) Procjena na temelju koje se donosi odluka o proširenju plinske mreže treba biti iskazana kroz desetogodišnji plan razvoja transportnog sustava plina. Planom se ukazuje sudionicima na tržištu plina na glavnu transportnu infrastrukturu koju treba izgraditi ili proširiti u regulatornom razdoblju radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>(3) Operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava plina su dužni tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora donijeti na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.</p> <p>(4) Operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava plina su dužni uskladiti pravila o priključenju na plinsku mrežu u skladu s člankom 8. Direktive 2009/73/EZ, a koja će ponajprije uključivati zahtjeve za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu.</p> <p>(5) Ovisno o procjeni ministarstva, temeljenoj na uključenje u integrirane nacionalne energetske i klimatske planove u skladu s Prilogom I. Uredbe (EU) 2018/1999, o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Unije u ukupnoj potrošnji električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija, ministarstvo može poduzeti potrebne mjere za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se prilagođivati razvoju grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće.</p> <p>(6) U cilju veće integracije obnovljivih izvora u sustave daljinskog grijanja i razvoj sustava daljinskog hlađenja nužno je stvoriti uvjete priključka i pogona proizvodnih postrojenja za proizvodnju ogrjevnice i rashladne topline iz obnovljivih izvora.</p> <p>(7) Potrebno je od strane operatora i</p>	Djelomično prihvaćen	U novom članku 56. se detaljno nalazi razrađena navedena odredba članak 20 direktive.

			<p>distribucijskih sustava definirati i razraditi procedure i troškove priključka takvih postrojenja na način da se maksimalizira tehnologija električnih kotlova i dizalica topline velikih kapaciteta kao proizvodnih postrojenja za sustave daljinskog grijanja i hlađenja.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Trebalo potaknuti sukladno RED II direktivi pripremu plinske mreže za prihvat bioplina u plinsku mrežu.</p>		
191	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 53.	<p>ČLANAK 53. Iza novog članka 53. sugeriramo dodati sljedeća 3 nova članka, a sve daljnje renumerirati:</p> <p>Članak 54. Krajnji kupci, posebno kupci iz kategorije kućanstvo, imaju pravo sudjelovati u zajednici energije iz obnovljivih izvora, zadržavajući pritom prava ili obveze koje imaju kao krajnji kupci i ne podliježu neopravdanim ili diskriminirajućim uvjetima ili postupcima koji bi spriječili njihovo sudjelovanje u zajednici energije iz obnovljivih izvora, a u slučaju privatnih poduzeća, pod uvjetom da njihovo sudjelovanje nije njihova primarna komercijalna ili profesionalna djelatnost.</p> <p>Članak 55. Zajednice energije iz obnovljivih izvora imaju pravo: proizvoditi, trošiti, skladištiti i prodavati energiju iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije; dijeliti, unutar zajednice energije iz obnovljivih izvora, obnovljivu energiju koja je proizvedena u proizvodnim jedinicama u vlasništvu te zajednice energije iz obnovljivih izvora, podložno drugim zahtjevima iz ovog Zakona, te zadržavajući prava i obveze članova zajednice energije iz obnovljivih izvora kao korisnika; pristupiti svim tržištima energije reguliranim hrvatskim zakonodavstvom izravno ili putem agregiranja na nediskriminirajući način.</p> <p>Članak 56. Vlada RH će na prijedlog Ministarstva donijeti uredbu kojom će se omogućiti rad zajednica energije iz obnovljivih izvora na cjelokupnom državnom teritoriju RH i elektroenergetske mreže. Uredbom će se definirati poticajni okvir za promicanje i razvoj zajednica energije iz obnovljivih izvora, a uredba će među ostalim osigurati sljedeće: uklanjanje neopravdanih regulatornih i administrativnih prepreka za uspostavu i rad zajednica energije iz obnovljivih izvora; da se na zajednice energije iz obnovljivih izvora koje opskrbljuju</p>	Djelomično prihvaćen	U novom članku 52 i 53 razrađeni se detaljno nalazi razrađena zajednica obnovljive energije odnosno kupci vlastite obnovljive energije.

			<p>energijom ili osiguravaju agregiranje ili druge komercijalne energetske usluge primjenjuju odredbe relevantne za takve aktivnosti; da operator distribucijskog sustava surađuje zajednicama energije iz obnovljivih izvora radi olakšavanja prijenosa energije unutar zajednice energije iz obnovljivih izvora; da zajednice energije iz obnovljivih izvora podliježu pravednim, razmjernim i transparentnim postupcima, uključujući postupke registracije i licenciranja, mrežnim naknadama koje odražavaju troškove, da se prema zajednicama energije iz obnovljivih izvora ne postupa na diskriminirajući način u pogledu njihovih aktivnosti, prava i obveza kao krajnjih korisnika, proizvođača, opskrbljivača, operatora zatvorenih distribucijskih sustava ili kao drugih sudionika na tržištu; sudjelovanje u zajednicama energije iz obnovljivih izvora dostupno je svim potrošačima, uključujući one u kućanstvima sa s niskom prihodima ili ranjivim kućanstvima; dostupnost alata za olakšavanje pristupa financiranju i informacijama; javnim tijelima pružiti regulatornu potporu i potporu za izgradnju kapaciteta u omogućavanju i uspostavi zajednica energije iz obnovljivih izvora te u pomaganju tijelima da izravno sudjeluju; uspostavu pravila za osiguranje jednakog i nediskriminirajućeg postupanja prema potrošačima koji sudjeluju u zajednici energije iz obnovljivih izvora.</p> <p><b>OBRAZLOŽENJE:</b> Jasnije definiranje prava i obveza zajednice potrošača s obzirom na OIE kako je preporučeno u RED II direktivi</p>		
192	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 53.	<p>ČLANAK 53. Predlažemo iza članka 52. dodati novi članak 53. a sve daljnje adekvatno renumerirati, tako da glasi:</p> <p><b>IX. PREUZIMANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE OD POTROŠAČA VLASTITE OBNOVLJIVE ENERGIJE KOJI DJELUJU ZAJEDNIČKI (ZAJEDNICA POTROŠAČA)</b></p> <p>(Članak nakon 53.)</p> <p>Dva ili više potrošača obnovljive energije koji su smješteni u istoj kući, višestambenoj zgradi ili stambeno-poslovnom kompleksu mogu djelovati zajednički. Na potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički na odgovarajući način primjenjuju se odredbe članka 51. ovog Zakona. Ukupna priključna snaga svih proizvodnih postrojenja jedne zajednice potrošača obnovljive energije koji djeluju zajednički ne može prijeći 500kW.</p>	Djelomično prihvaćen	U novom članku 52 se detaljno nalazi razrađena zajednica obnovljive energije.

			<p>Jedan potrošač obnovljive energije može biti članom samo jedne zajednice potrošača OIE.</p> <p>Na jednom niskonaponskom vodu SN distribucijske trafostanice može biti priključeno više zajednica potrošača.</p> <p>OBRAZLOŽENJE: Jasnije definiranje zajednice potrošača s obzirom na OIE kako je preporučeno u RED II direktivi.</p>		
193	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, Članak 53.	<p>st.(1) – Predlaže se promijeniti izraz „prva te vrste u Europskoj Uniji“ u „prva te vrste u Republici Hrvatskoj“.</p> <p>Obrazloženje: potrebno ograničiti samo na HR jer u protivnom u Republici Hrvatskoj ne bi imali demonstracijske projekte.</p> <p>st. (8) Naknada koja se obračunava članovima EKO bilančne grupe za energiju uravnoteženja treba se temeljiti na stvarnim troškovima uravnoteženja koje uzrokuje odstupanje plana od ostvarenja pojedinog člana bilančne grupe, odnosno kvaliteta točnost planiranja i replaniranja proizvodnje treba biti stimulirajuća za planera proizvodnje. Naplata ove naknade prema količini proizvodnje el. energije nije pravedna niti doprinosi unapređenju planiranja rada sustava sa značajnim udjelom OIE i VUK u proizvodnji električne energije.</p>	Nije prihvaćen	Demonstracijski projekti su na razini EU te se i zbog toga nalazi poveznica sa prostorom EU a ne samo Republike Hrvatske.
194	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, XI. EKO BILANČNA GRUPA	<p>XI. EKO BILANČNA GRUPA</p> <p>Predlažemo preimenovati u "EKO i OIE BILANČNE GRUPE"</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se propisati preimenovanje EKO bilančne grupe.
195	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITIJ KOGENERACIJI, XI. EKO BILANČNA GRUPA	<p>Čl. 54(1) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a)</p> <p>Proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14.), a koji nije optirani ugovor o otkupu električne energije te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovog Zakona i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i</p>	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.

			60/20), učlanjuju se u EKO bilančnu grupu sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu za koju ostvaruju pravo na poticaje temeljem navedenih ugovora. Povlašteni proizvođači koji ostvaruju pravo na isplatu tržišne premije i prilagođene poticajne cijene nemaju obvezu učlanjenja u EKO bilančnu grupu.		
196	Vanesa Vujanić	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, XI. EKO BILANČNA GRUPA	Čl. 54(1) – prijedlog izmjene s obzirom na predloženu primjenu prava optiranja (čl.21a)	Nije prihvaćen	Ovim Prijedlogom Zakona neće se uvoditi mogućnost optiranja.
197	HGK	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 54.	Članak 54. stavak 8. Članice Udruženja energetike HGK navode sljedeće: Naknada koja se obračunava članovima EKO bilančne grupe za energiju uravnoteženja treba temeljiti na stvarnim troškovima uravnoteženja koje uzrokuje odstupanje plana od ostvarenja pojedinog člana, odnosno kvaliteta točnosti planiranja i replaniranja proizvodnje treba biti stimulirajuća za planera proizvodnje. Naplata ove naknade prema količini proizvodnje el. energije nije pravedna niti doprinosi unapređenju planiranja rada sustava sa značajnim udjelom OIE i VUK u proizvodnji električne energije.	Nije prihvaćen	S obzirom da EKO bilančna supine na tržištu djeluje jedinstveno onda je potrebno sagledavati odstupanja u grupi na način kako odredi sam voditelj grupe, tj HROTE na zakonom propisan način I potrebnim suglasnostima.
198	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 54.	ČLANAK 54. Predlažemo uvesti nove stavke 14.-26. u članku, koje glase:  (14) Proizvođačima električne energije i drugim osobama koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje su imale pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14.) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovog Zakona, kao i Proizvođačima električne energije i drugim osobama koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije a nisu	Djelomično prihvaćen	Djelomično usvojeno.

		<p>nikada bili u sustavu poticaja omogućit će se (dobrovoljno) članstvo u OIE bilančnoj grupi sukladno odredbama ovoga Zakona te propisima i aktima kojima se uređuje tržište električne energije, samo za proizvodno postrojenje, odnosno proizvodnu jedinicu koje električnu energiju proizvodi korištenjem obnovljivih izvora energije te (više) ne ostvaruje pravo na poticaje.</p> <p>(15) Voditelj OIE bilančne grupe je Operator tržišta energije.</p> <p>(16) Operator tržišta energije dužan je sve poslove povezane s OIE bilančnom grupom voditi razdvojeno od drugih poslova iz njegove nadležnosti, uz poštivanje načela razvidnosti, objektivnosti i neovisnosti.</p> <p>(17) Funkcioniranje OIE bilančne grupe, kao i obveza dostave podataka nužnih za planiranje proizvodnje električne energije članova OIE bilančne grupe detaljno se uređuju Pravilima vođenja OIE bilančne grupe, uključujući i dostavu potrebnih podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, koja donosi operator tržišta energije uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, te uz prethodnu suglasnost Ministarstva.</p> <p>(18) Članovi OIE bilančne grupe dužni su se pridržavati Pravila vođenja OIE bilančne grupe iz stavka 17. ovoga članka.</p> <p>(19) Pravila vođenja OIE bilančne grupe objavljuju se na mrežnim stranicama operatora tržišta energije.</p> <p>(20) Troškove nastale obračunom energije uravnoteženja OIE bilančne grupe podmiruje operator tržišta energije iz mjesečne naknade koju plaćaju članovi OIE bilančne grupe.</p> <p>(21) Naknada iz stavka 20 ovog članka obračunava se u HRK po kWh neto isporučene električne energije.</p> <p>(22) Visinu naknade iz stavka 20 ovog članka te utvrđivanje rokova, načina plaćanja i sredstava osiguranja plaćanja naknade utvrđuje operator tržišta energije najmanje jedanput godišnje, a po potrebi i češće.</p> <p>(23) Operator tržišta energije dužan je planirati proizvodnju električne energije za OIE bilančnu grupu i prijavljivati ugovorne rasporede OIE bilančne grupe u skladu s planom proizvodnje OIE bilančne grupe.</p> <p>(24) Članovi OIE bilančne grupe dužni su operatoru tržišta energije pravodobno dostavljati podatke i dokumentaciju utvrđenu Pravilima vođenja OIE bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za OIE bilančnu grupu.</p> <p>(25) Pravilima vođenja OIE bilančne grupe detaljno će se utvrditi koje su podatke i dokumentaciju iz stavka</p>		
--	--	--	--	--



			<p>24. ovoga članka, te kojom dinamikom, dužni dostavljati članovi OIE bilančne grupe operatoru tržišta energije.</p> <p>(26) Ugovori o članstvu u OIE bilančnoj grupi koji će se sklapati između operatora tržišta energije i Članova OIE bilančne grupe će obavezno sadržavati odredbu kojom će biti određeno da se ugovori sklapaju na rok od 5 godina uz mogućnost produljenja za najviše 5 godina. U svakom slučaju Operator tržišta energije će zatvoriti OIE bilančnu skupinu ne kasnije od 5 godina od početka rada nezavisnog pružatelja usluge organiziranja bilančnih skupina (pružatelj usluge uravnoteženja sustava) sukladno Mrežnim pravilima i Zakonu o tržištu električne energije.</p>		
199	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 54.	<p>Predlaže se dodati novi stavak sljedećeg sadržaja:</p> <p>(1) Operator tržišta električne energije može pružati usluge planiranja proizvodnje iz obnovljivih izvora energije drugim pravnim i fizičkim osobama.</p> <p>(2) Operator tržišta može osnovati pravnu osobu koja će obavljati djelatnost agregiranja proizvodnje ili djelatnost opskrbe električnom energijom u skladu s odredbama zakona i podzakonskim aktima kojima se uređuje tržište električne energije.</p> <p>(3) Pravna osoba iz stavka 2. ovog članka nabavlja električnu energiju potrebnu za opskrbu krajnjih kupaca od povlaštenih proizvođača električne energije, od voditelja EKO bilančne grupe ili na tržištu električne energije ali uz obvezno korištenje jamstva podrijetla pri čemu bi električna energije kupljena na tržištu bila u potpunosti pokrivena jamstvima podrijetla.</p>	Nije prihvaćen	Operator tržišta nije osnovan za obavljanje djelatnosti proizvodnje odnosno opskrbe koja se ovom primjedbom predlaže.
200	Obnovljivi izvori energije Hrvatske	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	<p>ČLANAK 59. ST. 6 Predlažemo izmjenu stavka tako da glasi:</p> <p>(6) Operator tržišta će propise iz članka 54. stavaka 4. i 17. ovog Zakona donijeti u roku od šest mjeseci od stupanja na snagu ovog Zakona, a danom stupanja na snagu propisa iz članka 54. stavka 4. prestaju važiti Pravila vođenja EKO bilančne grupe (HROTE 12/18).</p>	Nije prihvaćen	Uređeno na drugi način.
201	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	predlaže se dodati stavak (9) - (9) Priručnik iz čl. 29. st 5. ?	Nije prihvaćen	Uređeno na drugi način.
202	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	Stavak (2) - Kvote a koje su prijavljene komisiji do kraja 2022. i dio su Programa?	Nije prihvaćen	Kvote su dio postojećih propisa kojima su određeno vrijeme primjene.

203	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	Stavak (1) Ovo bi trebalo pod hitno radi usklađivanja s odlukom odobrenju Programa potpora za dodjelu tržišne premije .. promjena metodologije izračuna referentne cijene (12 godina i životni vijek postrojenja).?	Nije prihvaćen	Uređeno je vrijeme važenja dosadašnje Uredbe i važenje nove.
204	HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	Stavak (1) Vlada Republike Hrvatske će PROPISATI..	Nije prihvaćen	Uređeno na drugi način.
205	Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo	PRIJEDLOG ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 59.	Pod pretpostavkom da se članak 135. Nacrta prijedloga ZOTEE-a odnosi i na kupce korisnike postrojenja za samoopskrbu, smatramo nužnim da se navedeni članak transponira i u prijelazne odredbe ZOIEIVUK-a koji jedini definira kupce korisnike postrojenja za samoopskrbu. Isto tako, postavlja se pitanje što je sa stečenim pravima postojećih kupaca korisnika postrojenja za samoopskrbu jer po sadašnjoj formulaciji iz čl.135., st.2. ZOTEE ne može se nedvojbeno zaključiti da li oni mogu ostati u statusu kupca korisnika postrojenja za samoopskrbu ili ne mogu te to pitanje treba nedvojbeno definirati.	Nije prihvaćen	Navedeno je riješeno u Zakonu o tržištu električne energije.

**IZJAVA O USKLAĐENOSTI PRIJEDLOGA PROPISA S PRAVNOM STEČEVINOM  
EUROPSKE UNIJE**

**1. Naziv prijedloga propisa**

Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

**2. Stručni nositelj izrade prijedloga propisa**

MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA

**3. Veza s Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine Europske unije**

Predviđeno Programom Vlade Republike Hrvatske za preuzimanje i provedbu pravne stečevine Europske unije za 2021. godinu.  
Rok: II. kvartal 2021.

**4. Preuzimanje odnosno provedba pravne stečevine Europske unije**

**a) Odredbe primarnih izvora prava Europske unije**

Ugovor o funkcioniranju Europske unije  
članak/članci članak 194. stavak 2.

**b) Sekundarni izvori prava Europske unije**

*Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP.) (SL L 328, 21.12.2018.)*

*32018L2001*

- Članci 2., 3., 7., 25., 26., 27., 28., 29. i 30. Prilog 9. preuzeto: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021)
- Članak 18. Prilog 4. bit će preuzeto: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o poslovima upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima (26.07.2021)
- Članci 2., 25., 29., 30. i 31. Prilozi 5., 6. i 8. bit će preuzeto: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (30.06.2021)
- Članci 27. i 28. bit će preuzeto: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (30.06.2021)
- Članak 27. Prilog 3. bit će preuzeto: Pravilnik o utvrđivanju prosječnih energetske vrijednosti goriva (30.06.2021)
- Članak 19. bit će preuzeto: Uredba o uspostavi sustava jamstva podrijetla električne energije (30.07.2021)
- Članak 7. Prilozi 2., 6. i 7. bit će preuzeto: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (26.07.2021)

- Članak 2. preuzeto: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o energetskej učinkovitosti (NN 41/2021)
- Članak 2. preuzeto: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o gradnji (NN 125/19)
- Članak 28. preuzeto: Nacionalni okvir politika za uspostavu infrastrukture i razvoj tržišta alternativnih goriva u prometu (NN 34/17)
- Članak 28. preuzeto: Zakon o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva (NN 120/16)

*Uredba (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o upravljanju energetskej unijom i djelovanjem u području klime, izmjeni uredaba (EZ) br. 663/2009 i (EZ) br. 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva 94/22/EZ, 98/70/EZ, 2009/31/EZ, 2009/73/EZ, 2010/31/EU, 2012/27/EU i 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva Vijeća 2009/119/EZ i (EU) 2015/652 te stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 328, 21.12.2018.)*

32018R1999

*Uredba (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetskej statistici (SL L 304, 14.11.2008.)*

32008R1099

### c) Ostali izvori prava Europske unije

**5. Prilog: tablice usporednih prikaza za propise kojima se preuzimaju odredbe sekundarnih izvora prava Europske unije u zakonodavstvo Republike Hrvatske**

Da.

**Potpis EU koordinatora stručnog nositelja izrade prijedloga propisa, datum i pečat**

Nataša Mikuš Žigman

Državna tajnica



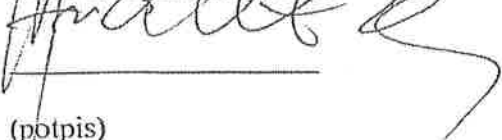
(potpis)



**Potpis EU koordinatora Ministarstva vanjskih i europskih poslova, datum i pečat**

Andreja Metelko - Zgombić

Državna tajnica za Europu



(potpis)

2. 7. 2021.  
(datum i pečat)

217  
31

## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP.)

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

### 3. Usklađenost odredbi propisa Europske unije (sekundarni izvori prava) s odredbama prijedloga propisa

a)	b)	c)	d)
Odredbe propisa Europske unije	Odredbe prijedloga propisa	Je li sadržaj odredbe propisa Europske unije u potpunosti preuzet	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u

		u odredb u prijedlo ga propisa ?	odredbu prijedloga propisa)
<p>Članak 1.</p> <p>Predmet</p> <p>Ovom Direktivom utvrđuje se zajednički okvir za promicanje energije iz obnovljivih izvora. Direktivom se postavlja obvezujući cilj Unije za ukupan udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije Unije u 2030. Direktivom se propisuju i pravila o financijskoj potpori za električnu energije iz obnovljivih izvora, o vlastitoj potrošnji takve električne energije, o upotrebi energije iz obnovljivih izvora za sektore grijanja, hlađenja i prometa, o regionalnoj suradnji država članica, međusobno, i s trećim zemljama, o jamstva o podrijetlu, o administrativnim postupcima i informacijama i osposobljavanju. Direktivom se također utvrđuju kriteriji održivosti i uštede emisije stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase.</p>		Nije potrebno preuzimanje	Člankom 36. Direktive (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora propisano je da države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni radi usklađivanja s člancima od 2. do 13.,

			člancima od 15. do 31. i člankom 37. te prilogima II. i III. I prilogima od V. do IX.
<p>Članak 2.</p> <p>Definicije</p> <p>Za potrebe ove Direktive primjenjuju se relevantne definicije iz Direktive 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(22)</a>.</p> <p>Primjenjuju se i sljedeće definicije:</p> <p>1. „energija iz obnovljivih izvora” ili „obnovljiva energija” znači energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin;</p> <p>2. „energija iz okoliša” znači toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, ili u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi;</p> <p>3. „geotermalna energija” znači energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine;</p> <p>4. „konačna bruto potrošnja energije” znači energetske proizvode isporučene za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetske potrebe za proizvodnju električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu;</p> <p>5. „program potpore” znači svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što uključuje, ali se ne</p>	<p><i>Pojmovi</i></p> <p>Članak 4.</p> <p>(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje energetske potrebe, zakonom kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije, zakonom kojim se uređuje tržište plina, zakonom kojim se uređuje</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 4.</p> <p>Članak 4. mijenja se i glasi:</p> <p>„(1) U smislu ovoga Zakona pojedini pojmovi imaju sljedeća značenja:</p>

<p>ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija;</p> <p>6., „obveza povezana s obnovljivom energijom” znači program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata;</p> <p>7., „financijski instrument” znači financijski instrument kako je definiran u članku 2. točki 29. Uredbe (EU, Euratom) br. 2018/1046 Europskog parlamenta i Vijeća (23);</p> <p>8., „MSP” znači mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano člankom 2. Priloga Preporuci Komisije 2003/361/EZ (24);</p> <p>9., „otpadna toplina i hladnoća” znači neizbježna toplina ili hladnoća proizvedena kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila rasuta u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva;</p> <p>10., „obnova kapaciteta” znači obnavljanje elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta postrojenja;</p> <p>11., „operator distribucijskog sustava” znači operator kako je definiran u članku 2. stavku 6. Direktive 2009/72/EZ i u članku 2. točki 6. Direktive 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (25);</p> <p>12., „jamstvo o podrijetlu” znači elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora;</p> <p>13., „preostala kombinacija izvora energije” znači ukupna godišnja kombinacija izvora energije za državu članicu, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu;</p> <p>14., „potrošač vlastite obnovljive energije” znači krajnji korisnik koji djeluje u svojim prostorima smještenima unutar ograničenog područja ili, ako mu to dopuste države članice, u drugim prostorima, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost;</p>	<p>tržište toplinske energije i zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata.</p> <p>(2) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:</p> <p>1. <i>biološki otpad</i> – biološki otpad kako je posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada</p> <p>2. <i>biomasa</i> – biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući i</p>		<p>1. Agencija za ugljikovodik e je pravna osoba s javnim ovlastima osnovana posebnim zakonom kojima se uređuje istraživanje i eksploatacija ugljikovodika, tržište nafte i naftnih derivata (u daljnjem tekstu: AZU),</p> <p>2. biogorivo je tekuće ili plinovito gorivo namijenjeno uporabi u prijevozu, proizvedeno iz biomase,</p>
--	--	--	--



<p>15. „potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički” znači skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički u skladu s točkom 14. koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu;</p> <p>16. „zajednica obnovljive energije” znači pravni subjekt:</p> <p>(a) koji je, u skladu s primjenjivim nacionalnim pravom, utemeljen na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisan i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je taj pravni subjekt vlasnik ili ih on razvija;</p> <p>(b) čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, MSP-i ili lokalna tijela, uključujući općine;</p> <p>(c) čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit.</p> <p>17. „ugovor o kupnji obnovljive energije” znači ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije;</p> <p>18. „uzajamno trgovanje (peer-to-peer)” energijom iz obnovljivih izvora znači prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta ili neizravno putem ovjerene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora. Pravom na uzajamno trgovanje ne dovode se u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrbljivači ili agregatori;</p> <p>19. „centralizirano grijanje” ili „centralizirano hlađenje” znači distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih izvora proizvodnje putem mreže u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa;</p> <p>20. „učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje” znači učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje kako je definirano u članku 2. točki 41. Direktive 2012/27/EU;</p> <p>21. „visokoučinkovita kogeneracija” znači visokoučinkovita kogeneracija kako je definirana u članku 2. točki 34. Direktive 2012/27/EU;</p> <p>22. „energetski certifikat” znači energetski certifikat kako je definiran u članku 2. točki 12. Direktive 2010/31/EU;</p> <p>23. „otpad” znači otpad kako je definiran u članku 3. točki 1. Direktive 2008/98/EZ, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji;</p> <p>24. „biomasa” znači biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla;</p>	<p>akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla</p> <p>3. <i>bioplin</i> – plinovita goriva proizvedena iz biomase</p> <p>4. <i>centralizirano grijanje ili centralizirano hlađenje</i> – distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih izvora proizvodnje putem mreže u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa</p> <p>5. <i>EKO bilančna grupa</i> – bilančna grupa koju čine proizvođači</p>		<p>3. biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta su biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase čije su sirovine proizvedene u okviru programa kojima se izbjegavaju učinci premještanja biogoriva, tekućih biogoriva i biogoriva iz biomase koja se temelje na kulturama za proizvodnju hrane i krmiva</p>
--	---	--	--

<p>25. „poljoprivredna biomasa” znači biomasa proizvedena u poljoprivredi;</p> <p>26. „šumska biomasa” znači biomasa proizvedena u šumarstvu;</p> <p>27. „goriva iz biomase” znači plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase;</p> <p>28. „bioplin” znači plinovita goriva proizvedena iz biomase;</p> <p>29. „biološki otpad” znači biološki otpad kako je definiran u članku 3. točki 4. Direktive 2008/98/EZ;</p> <p>30. „područje nabave” znači geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podatci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase;</p> <p>31. „obnova šume” znači ponovna uspostava šumske sastojine prirodnim ili umjetnim načinima nakon uklanjanja prethodne sastojine sječom ili zbog prirodnih uzroka, uključujući vatru i oluju;</p> <p>32. „tekuće biogorivo” znači tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase;</p> <p>33. „biogorivo” znači tekuće biogorivo namijenjeno uporabi u prometu proizvedeno iz biomase;</p> <p>34. „napredna biogoriva” znači biogoriva koja su proizvedena od sirovina navedenih u dijelu A Priloga IX.;</p> <p>35. „goriva iz recikliranog ugljika” znači tekuća i plinovita goriva proizvedena iz tekućih ili krutih tokova otpada neobnovljiva podrijetla koji nisu prikladni za uporabu materijala u skladu s člankom 4. Direktive 2008/98/EZ ili plin iz obrade otpada i ispušni plin neobnovljiva podrijetla koji su proizvedeni kao neizbježni i nisu namjerna posljedica proizvodnog procesa u industrijskim postrojenjima;</p> <p>36. „obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu” znači tekuća ili plinovita goriva koja se upotrebljavaju u prometu, a koja nisu biogoriva ni bioplin, čiji energetski sadržaj potječe iz obnovljivih izvora energije koji nisu biomasa;;</p> <p>37. „biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta” znači biogoriva, tekuća biogoriva i biogoriva iz biomase čije su sirovine proizvedene u okviru programa kojima se izbjegavaju učinci premještanja biogoriva, tekućih biogoriva i biogoriva iz biomase koja se temelje na kulturama za proizvodnju hrane i hrane za životinje putem poboljšanih poljoprivrednih praksi, kao i putem uzgoja kultura na područjima koja prethodno nisu upotrebljavana za uzgoj kultura i koja su proizvedena u skladu s kriterijima održivosti za biogoriva, tekuća biogoriva biogoriva iz biomase navedenima u članku 29.;</p> <p>38. „opskrbljivač gorivom” znači subjekt koji opskrbljuje tržište gorivom odgovoran za prolaz goriva kroz točku kontrole kojoj podliježe trošarinska roba ili, u slučaju električne energije, ili ako se ne plaća trošarina, ili ako je propisno utemeljeno, bilo koje drugo relevantno tijelo koje imenuje država članica;</p>	<p>električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i</p>	<p>putem poboljšanih poljoprivrednih praksi, kao i putem uzgoja kultura na područjima koja prethodno nisu upotrebljavana za uzgoj kultura i koja su proizvedena u skladu s kriterijima održivosti za biogoriva, tekuća biogoriva biogoriva iz biomase navedenima u pravilniku kojim se uređuje način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i</p>
---	---	--

<p>39. „kulture bogate škrobom” znači kulture koje se sastoje uglavnom od žitarica, bez obzira na to koriste li se isključivo zrna ili se koristi cijela biljka, kao u slučaju zelenog kukuruza, gomolja i korjenastih kultura, poput krumpira, čičoka, slatkih krumpira, manioke i jama, te izdanaka korijenja, poput taroa i cocoyama;</p> <p>40. „kulture za proizvodnju hrane i hrane za životinje” znači kulture bogate škrobom, šećerne kulture ili uljarice proizvedene na poljoprivrednom zemljištu kao glavne kulture, isključujući ostatke, otpad ili lignocelulozni materijal i međuusjevi, kao što su postrni usjevi i pokrovni usjevi, uz uvjet da uporaba takvih međuusjeva ne dovodi do potražnje za dodatnim zemljištem;</p> <p>41. „lignocelulozni materijal” znači materijal koji se sastoji od lignina, celuloze i hemiceluloze, poput biomase dobivene iz šuma, drvenih energetske kulture i šumskih industrijskih ostataka i otpada;</p> <p>42. „neprehrambeni celulozni materijali” znači sirovine koje se uglavnom sastoje od celuloze i hemiceluloze te imaju manji udio lignina od lignoceluloznog materijala; što uključuje ostatke kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, poput slame, kukuruznih stabljika, pljeve i ljusaka, travnate energetske kulture s malim udjelom škroba, poput ljulja, proso trave, trave <i>Miscanthus</i>, divovske trske, pokrovni usjeva prije i nakon glavnih usjeva, kulture za ugar, industrijske ostatke, uključujući ostatke kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje nakon ekstrakcije biljnih ulja, šećera, škroba i proteina, te materijal od biološkog otpada, kada se kulture za ugar i pokrovne usjeve smatraju kao privremeni, kratkoročno zasijani pašnjaci koji obuhvaćaju kombinaciju trave i mahunarki s malim udjelom škroba kako bi se dobila stočna hrana za stoku i poboljšala plodnost tla radi dobivanja većih prinosa ratarskih glavnih usjeva;</p> <p>43. „ostatci” znači tvar koja nije konačni proizvod koji je neposredan cilj proizvodnog postupka; ona nije primarni cilj proizvodnog postupka i postupak nije bio namjerno izmijenjen radi njezine proizvodnje;</p> <p>44. „ostatci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva” znači ostatci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, a koji ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade;</p> <p>45. „stvarna vrijednost” znači ušteda emisije stakleničkih plinova za neke ili za sve faze specifičnog proizvodnog procesa biogoriva, tekućeg biogoriva ili goriva iz biomase izračunana u skladu s metodologijom iz dijela C Priloga V. ili dijela B Priloga VI.;</p> <p>46. „tipična vrijednost” znači procjena emisija stakleničkih plinova i uštede emisija stakleničkih plinova za proces dobivanja određenog biogoriva, tekućeg biogoriva ili goriva iz biomase, koja je reprezentativna za potrošnju Unije;</p> <p>47. „zadana vrijednost” znači vrijednost koja proizlazi iz tipične vrijednosti primjenom prethodno utvrđenih faktora i koja se, pod okolnostima navedenim u ovoj Direktivi, može primjenjivati umjesto stvarne vrijednosti.</p>	<p>kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14., 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona</p> <p>6. <i>ekološka inovacija</i> – svi oblici inovacijskih aktivnosti koje dovode do znatnog poboljšanja zaštite okoliša ili su na to usmjerene, uključujući nove proizvodne procese,</p>	<p>korištenju biogoriva,</p> <p>4. biomasa je biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla,</p>
---	--	--

	<p>nove proizvode ili usluge i nove metode upravljanja i poslovanja čijom bi se uporabom ili provedbom vjerojatno spriječili ili znatno umanjili rizici za okoliš, onečišćenje i drugi negativni učinci koji proizlaze iz uporabe resursa, tijekom životnog ciklusa povezanih aktivnosti</p> <p>7. <i>ekonomski opravdana potražnja</i> – potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje energije različitima od kogeneracije</p> <p>8. <i>električna energija iz kogeneracije</i> –</p>	<p>5. distributer je pravna ili fizička osoba koja u lancu nabave u svojstvu trgovca stavlja gorivo na tržište kao dizelsko gorivo ili motorni benzin, biogorivo ili mješavinu dizelskog goriva ili motornog benzina s biogorivom i osigurava provedbu postupaka ocjene sukladnosti goriva s propisanim tehničkim zahtjevima za kakvoću goriva prije stavljanja na</p>
--	--	--

	<p>električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom utvrđenom propisom kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>9. energija iz obnovljivih izvora – energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu</p>	<p>tržište ili u uporabu, u skladu s posebnim zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i posebnim zakonom kojim se uređuju tehnički zahtjevi za proizvode i ocjenjivanje sukladnosti,</p> <p>6. energija iz obnovljivih izvora energije je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te</p>
--	---	--

	<p>otpadnih voda i bioplin</p> <p>10. <i>energija iz okoliša</i> – toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, ili u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi</p> <p>11. <i>financijski instrument</i> – znači mjere financijske potpore Unije koja se pruža iz proračuna kako bi se postigao jedan ili više određenih ciljeva politike Unije koje mogu biti u obliku vlasničkih ili kvazivlasničkih ulaganja, zajmova ili jamstava ili</p>	<p>geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin,</p> <p>7. obnovljiva energija u prijevozu je energija goriva iz recikliranog ugljika, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena</p>
--	--	---

	<p>drugih instrumenata podjele rizika i koje se prema potrebi mogu kombinirati s drugim vrstama financijske potpore, sa sredstvima u okviru podijeljenog upravljanja ili sa sredstvima iz Europskog razvojnog fonda (ERF)</p> <p>12. geotermalna energija – energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine</p> <p>13. goriva iz biomase – plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase</p> <p>14. <i>Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija) – neovisni regulator energetske djelatnosti osnovan</i></p>	<p>u prometu, te električna energija iz obnovljivih izvora za potrebe prijevoza i vodik iz obnovljivih izvora za potrebe prijevoza,</p> <p>8. energijska vrijednost je donja ogrjevna vrijednost goriva,</p> <p>9. Fond za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost je pravna osoba s javnim ovlastima osnovana posebnim zakonom (u daljnjem</p>
--	--	---

	<p>posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti</p> <p>15. <i>investitor</i> – fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta koja još nije stekla uvjete za upis u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>16. <i>isporučena električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica predala u elektroenergetsku mrežu u</p>	<p>tekstu: Fond),</p> <p>10. gorivo je gorivo za pogon motornih vozila i plovni objekata za potrebe prijevoza, u skladu s propisom kojim se uređuje kakvoća goriva,</p> <p>11. goriva iz recikliranog ugljika su tekuća i plinovita goriva proizvedena iz tekućih ili krutih tokova otpada neobnovljiva podrijetla koji nisu prikladni za uporabu</p>
--	---	---



	<p>obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu</p> <p>17. <i>jamstvo o podrijetlu</i> – elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora</p> <p>18. <i>jednostavna građevina</i> – jednostavna i druga građevina i radovi sukladno propisima o gradnji</p> <p>19. <i>kogeneracijsko postrojenje</i> – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energija u jedinstvenom procesu, pri čemu se</p>		<p>materijala sukladno zakonskim odredbama o održivom gospodarenju otpadom, ili plin iz obrade otpada i ispušni plin neobnovljiva podrijetla koji su proizvedeni kao neizbježni i nisu namjerna posljedica proizvodnog procesa u industrijskim postrojenjima,</p> <p>12. Hrvatska energetska regulatorna agencija je pravna osoba s javnim ovlastima</p>
--	---	--	--

	<p>kogeneracijska postrojenja koja obnovljive izvore energije koriste kao primarni izvor energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije</p> <p>20. konačna bruto potrošnja energije – energetske potrebe isporučene za industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetske potrebe isporučene za proizvodnju električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i</p>	<p>nadležna za regulaciju energetske djelatnosti osnovana posebnim zakonom (u daljnjem tekstu: Agencija),</p> <p>13. Hrvatski operator tržišta energije, d.o.o., Zagreb je pravna osoba s javnim ovlastima čije udjele u cijelosti drži Republika Hrvatska,</p> <p>14. Integrirani nacionalni energetske i klimatski plan za Republiku Hrvatsku je plan,</p>
--	--	--

	<p>topline u distribuciji i prijenosu</p> <p>21. konkurentan natječajni postupak za dodjelu tržišne premije odnosno za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom – nediskriminirajući postupak prikupljanja ponuda kojim se predviđa sudjelovanje dostatnog broja poduzetnika i kojim se potpore dodjeljuju bilo na temelju početne ponude koju je ponuđač dostavio bilo na temelju dražbovne cijene. Osim toga, proračun ili obujam povezan s natječajnim postupkom obvezujuće je ograničenje, tako da potporu ne mogu dobiti svi sudionici postupka</p>	<p>odnosno dokument iz članka 3. Uredbe o upravljanju energetskom unijom, a koji donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog ministarstva nadležnog za energetiku,</p> <p>15. javni sektor je proračunski i izvanproračunski korisnik državnog proračuna, proračunski i izvanproračunski korisnik proračuna jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave, trgovačko</p>
--	---	---

	<p>22. <i>korisna toplina</i> – toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem</p> <p>23. <i>korisnik postrojenja za samoopskrbu</i> – onaj krajnji kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove sukladno zakonu kojim se uređuju ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije, čije</p>		<p>društvo i pravna osoba u kojoj Republika Hrvatska odnosno jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave ima odlučujući utjecaj na upravljanje,</p> <p>16. kakvoća goriva je kvaliteta goriva propisana posebnim propisima kojima se uređuju zahtjevi za kvalitetu goriva,</p> <p>17. korisnik goriva u javnom prijevozu je korisnik</p>
--	--	--	--

	<p>viškove energije unutar obračunskog razdoblja može preuzeti opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor, pod uvjetom da je unutar kalendarske godine količina električne energije koju je predao u mrežu manja ili jednaka preuzetoj električnoj energiji</p> <p><i>24. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom – krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom</i></p>	<p>goriva u javnom cestovnom prijevozu, u javnom obalnom linijskom prijevozu i korisnik goriva u željezničkom prijevozu,</p> <p>18. korisnik goriva u javnom cestovnom prijevozu je domaći prijevoznik koji koristi gorivo za pogon motornog vozila u obavljanju javnog i/ili posebnog linijskog prijevoza, upisan u upisnik o izdanim dozvolama</p>
--	---	--

	<p>se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu</p> <p>25. mala postrojenja – proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija, kako su definirane važećim europskim pravilima o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem</p> <p>26. ministar – ministar nadležan za energetiku</p>	<p>za autobusne linije koji vodi upravno tijelo županije ili ministarstvo nadležno za promet, u skladu s posebnim propisima kojima se uređuje prijevoz u cestovnom prometu,</p> <p>19. korisnik goriva u javnom sektoru je proračunski i izvanproračunski korisnik državnog proračuna, proračunski i izvanproračunski korisnik proračuna jedinice lokalne i područne (regionalne)</p>
--	--	---

	<p>27. <i>Ministarstvo</i> – središnje tijelo državne uprave nadležno za energetiku</p> <p>28. <i>MSP</i> – mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano Preporukom Komisije 2003/361/EZ od 6. svibnja 2003. o definiciji mikro, malih ili srednjih poduzeća (SL L 124 od 20. svibnja 2003.)</p> <p>29. <i>neto isporučena električna energija</i> – razlika ukupno isporučene električne energije i ukupno preuzete električne energije proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, utvrđena u svakom obračunskom</p>	<p>samouprave, trgovačko društvo i pravna osoba u kojoj Republika Hrvatska odnosno jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave ima odlučujući utjecaj na upravljanje, koji koristi gorivo za pogon motornog vozila u obavljanju svojih djelatnosti, upisan u registar proračunskih i izvanproračunskih korisnika koji vodi ministarstvo</p>
--	--	---

	<p>mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno</p> <p>30. <i>nositelj projekta</i> – fizička ili pravna osoba koja je izgradila ili planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>31. <i>obnova kapaciteta</i> – obnavljanje elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene</p>	<p>nadležno za financije, u skladu s posebnim propisima kojima se uređuje proračun,</p> <p>20. korisnik električne energije u javnom cestovnom, brodskom i željezničkom prijevozu je pravna i fizička osoba koja koristi električnu energiju za pogon bilo koje vrste električnih prijevoznih sredstava u javnom cestovnom, brodskom i željezničkom prijevozu,</p>
--	---	--



	<p>kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta postrojenja</p> <p>32. <i>obnova šume</i> – ponovna uspostava šumske sastojine prirodnim ili umjetnim načinima nakon uklanjanja prethodne sastojine sječom ili zbog prirodnih uzroka, uključujući vatru i oluju</p> <p>33. <i>obveza</i> <i>povezana s</i> <i>obnovljivom</i> <i>energijom</i> – program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku</p>	<p>21. krajnji korisnik je korisnik goriva u javnom prijevozu i korisnik goriva u javnom sektoru,</p> <p>22. kulture bogate škrobom su kulture koje se sastoje uglavnom od žitarica (bez obzira na to koriste li se isključivo zrna ili se koristi cijela biljka, kao u slučaju zelenog kukuruz), gomolja, korjenastih kultura (poput krumpira, čičoka, slatkih</p>
--	---	---

	<p>uključuje određeni udio energije iz obnovljivih izvora, ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata</p> <p>34. <i>omjer električne i toplinske energije</i> – omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno propisu kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>35. <i>operator distribucijskog sustava</i> – fizička ili</p>	<p>krumpira, manioka i jama) te izdanaka korijenja (poput taroa i cocoyama),</p> <p>23. kulture za proizvodnju hrane i krmiva su kulture bogate škrobom, šećerne kulture ili uljarice proizvedene na poljoprivrednom zemljištu kao glavne kulture, isključujući ostatke, otpad ili lignocelulozni materijal i međuusjevi, kao što su postrni usjevi</p>
--	---	---

	<p>pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, kada je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije</p> <p><i>36. operator tržišta energije</i> – pravna osoba s javnim ovlastima, Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. (HROTE d.o.o.), koja obavlja djelatnost organiziranja tržišta električne energije i tržišta plina kao javnu uslugu, s pravima i dužnostima</p>	<p>i pokrovni usjevi, uz uvjet da uporaba takvih međuusjeva ne dovodi do potražnje za dodatnim zemljištem;</p> <p>24. lignocelulozni materijal je materijal koji se sastoji od lignina, celuloze i hemiceluloze, poput biomase dobivene iz šuma, drvenih energetskih kultura i šumskih industrijskih ostataka i otpada,</p> <p>25. ministar je ministar</p>
--	--	---

	<p>sukladno odredbama ovoga Zakona</p> <p>37. <i>opskrbljivač gorivom</i> – fizička ili pravna osoba koji opskrbljuje tržište gorivom odgovoran za prolaz goriva kroz točku kontrole kojoj podliježe trošarinska roba ili, u slučaju električne energije, ili ako se ne plaća trošarina, ili ako je propisno utemeljeno, bilo koje drugo relevantno tijelo koje imenuje država članica</p> <p>38. <i>otpad</i> – otpad kako je definiran posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji</p>	<p>nadležan za energetiku,</p> <p>26. Ministarstvo je tijelo državne uprave nadležno za energetiku,</p> <p>27. nacionalni cilj za biogoriva i obnovljivu energiju u prijevozu je udio energije iz biogoriva i obnovljivih izvora energije u godišnjoj neposrednoj potrošnji energije u prijevozu, a izražava se kao postotak u Integriranom nacionalnom energetsom</p>
--	---	--

	<p>39. <i>otpadno grijanje i hlađenje</i> – neizbježno grijanje ili hlađenje proizvedeno kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili proizvodnim postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila raspršena u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva</p> <p>40. <i>područje nabave</i> – geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i</p>	<p>i klimatskom planu,</p> <p>28. napredna biogoriva su biogoriva koja su proizvedena iz sirovina navedenih u stavku 3. ovoga članka,</p> <p>29. neprehrambeni celulozni materijali su sirovine koje se uglavnom sastoje od celuloze i hemiceluloze te imaju manji udio lignina od lignoceluloznog materijala; to uključuje ostatke kultura za proizvodnju hrane za</p>
--	--	---

	<p>neovisni podaci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase</p> <p>41. poljoprivredna biomasa –biomasa proizvedena u poljoprivredi</p> <p>42. <i>potrošač vlastite obnovljive energije</i> – krajnji korisnik koji djeluje u svojim prostorima smještenima unutar ograničenog područja ili, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora</p>	<p>ljude i hrane za životinje (poput slame, kukuruznih stabljika, pljeve i ljustaka), travnate energetske kulture s malim udjelom škroba (poput ljuļa, proso trave, trave Miscanthus, divovske trske i pokrovnih usjeva prije i nakon glavnih usjeva), kulture za ugar, industrijske ostatke (uključujući ostatke kultura za proizvodnju hrane za</p>
--	--	---

	<p>koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost</p> <p>43. <i>potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički</i> – skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu</p> <p>44. <i>povlašteni proizvođač električne energije</i> – energetska subjekt i/ili druga pravna ili fizička osoba koja električnu energiju proizvodi iz obnovljivih izvora energije ili u pojedinačnom proizvodnom objektu istodobno</p>	<p>ljude i hrane za životinje nakon ekstrakcije biljnih ulja, šećera, škroba i proteina) te materijal od biološkog otpada, kada se kulture za ugar i pokrovne usjeve smatraju kao privremeni, kratkoročno zasijani pašnjaci koji obuhvaćaju kombinaciju trave i mahunarki s malim udjelom škroba kako bi se dobila stočna hrana za stoku i poboljšala plodnost tla radi dobivanja</p>
--	--	---

	<p>proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša, a koja je stekla status povlaštenog proizvođača električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona</p> <p>45. <i>preostala kombinacija izvora energije</i> – ukupna godišnja kombinacija izvora energije za državu članicu, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu</p> <p>46. <i>preuzeta električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili</p>	<p>većih prinosa ratarskih glavnih usjeva;</p> <p>30. obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu su tekuća ili plinovita goriva koja se upotrebljavaju u prometu, koja nisu biogoriva ni bioplin, čiji energetska sadržaj potječe iz obnovljivih izvora energije koji nisu biomasa,</p>
--	---	--



	<p>proizvodna jedinica preuzela iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu</p> <p>47. <i>program potpore</i> –svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što</p>	<p>31. obveza povezana s energijom za prijevoz iz obnovljivih izvora energije je nacionalni program poticanja korištenja energije za prijevoz iz obnovljivih izvora kojim se od proizvođača energije traži da u svoju proizvodnju uključe određeni dio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od distributera energije traži da u svoju isporuku uključe određeni dio energije iz obnovljivih</p>
--	--	---

	<p>uključuje, ali se ne ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija</p> <p>48. <i>proizvodna jedinica</i> – postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, koje je dio proizvodnog postrojenja te koje s drugim</p>	<p>izvora ili kojim se od potrošača energije traži da u svoju potrošnju uključe određeni dio energije iz obnovljivih izvora,</p> <p>32. obveza korištenja obnovljivih izvora energije u javnom prijevozu i javnom sektoru je obveza na temelju koje je krajnji korisnik goriva dužan osigurati da najmanje 70% vozila koja su kupljena, unajmljena ili uzeta na lizing u</p>
--	---	--

	<p>proizvodnim jedinicama može koristiti zajedničke dijelove proizvodnog postrojenja i zajedničku pripremu primarnog energenta, odnosno koristi isti izvor energije, pri čemu proizvodna jedinica proizvodi energiju neovisno o drugim proizvodnim jedinicama proizvodnog postrojenja</p> <p>49. <i>proizvodno postrojenje</i> – samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica</p> <p>50. <i>proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive</i></p>	<p>pojedinoj godini koristi biogorivo umiješano u dizelsko gorivo ili motorni benzin u udjelu većem od standardnog, ili biodizel u obliku čistog biogoriva, ili bioplin u obliku čistog biogoriva, ili električni pogon, ili vodik,</p> <p>33. obveznik stavljanja na tržište biogoriva, odnosno obnovljive energije u prijevozu (u daljnjem tekstu: obveznik) je distributer koji stavlja</p>
--	---	--

	<p><i>izvore energije – proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije</i></p> <p>51. <i>projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije – projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</i></p> <p>52. <i>registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP-a) – jedinstvena evidencija o</i></p>	<p>na tržište dizelsko gorivo ili motorni benzin za pogon motornih vozila koji se, po posebnom zakonu kojim se uređuju trošarine, smatra trošarinskim obveznikom, osim AZU-a,</p> <p>34. ostaci iz poljoprivrede , akvakulture, ribarstva i šumarstva su ostaci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede , akvakulture, ribarstva i</p>
--	---	---

	<p>projektima obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske</p> <p>53. <i>samoopskrba električnom energijom</i> – zadovoljavanje vlastitih potreba za električnom energijom iz elektroenergetskog postrojenja spojenog unutar svojih instalacija</p> <p>54. <i>statistički prijenos među državama članicama</i> – statistički prijenos</p>	<p>šumarstva; oni ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade,</p> <p>35. ostaci su tvar koja nije jedan od konačnih proizvoda koji su neposredni cilj proizvodnog postupka; ona nije primarni cilj proizvodnog postupka i postupak nije bio namjerno izmijenjen radi njezine proizvodnje,</p> <p>36. ovlaštena osoba za provedbu monitoringa količine biogoriva je</p>
--	--	--

	<p>određene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija</p> <p>55. <i>šumska biomasa</i> – biomasa proizvedena u šumarstvu</p> <p>56. <i>tekuće biogorivo</i> – tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe,</p>		<p>osoba koja je to ovlaštenje stekla po propisu kojim se uređuju zahtjevi za kakvoću goriva (u daljnjem tekstu: ovlaštena osoba za monitoring količine biogoriva),</p> <p>37. posebna naknada za okoliš je prihod Fonda, a plaća je obveznik stavljanja biogoriva na tržište koji propusti ispuniti obvezu stavljanja biogoriva, te smanjiti emisiju</p>
--	--	--	---

	<p>osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase</p> <p>57. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske ili država članica Europske unije</p> <p>58. <i>ukupna konačna potrošnja energije</i> – količina energije isporučena za energetske potrebe krajnjih kupaca u industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama, uključujući javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetske sektoru za potrebe proizvodnje električne i</p>	<p>stakleničkih plinova,</p> <p>38. pošiljka biogoriva je određena količina biogoriva, u obliku čistog biogoriva ili umiješanog u dizelsko gorivo ili motorni benzin, koju distributer dostavlja do prodajnog mjesta,</p> <p>39. praćenje količine obnovljive energije u prijevozu stavljene na tržište ili na korištenje (u daljnjem tekstu: monitoring količine obnovljive energije u</p>
--	--	---

	<p>toplinske energije, kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije</p> <p>59. <i>ugovor o kupnji obnovljive energije</i> – ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije</p> <p>60. <i>ukupna učinkovitost</i> – godišnji iznos proizvedene električne i mehaničke energije i proizvedene korisne topline podijeljen s primarnom energijom goriva utrošenog za toplinsku energiju proizvedenu u postupku kogeneracije i</p>	<p>prijevozu) je postupak utvrđivanja količine biogoriva stavljenog na tržište ili na korištenje koji uključuje neposrednu provjeru tehnoloških postupaka dodavanja biogoriva naftnom gorivu, provjeravanj e isprava o sukladnosti na osnovi kojih proizvođači goriva jamče za količinu biogoriva u dizelskom gorivu ili motornom benzinu i utvrđivanje količine biogoriva u</p>
--	---	--



	<p>brutoproizvodnju električne i mehaničke energije</p> <p>61. <i>uzajamno trgovanje (peer-to-peer) energijom iz obnovljivih izvora</i> – prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima, kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta ili neizravno putem ovlaštene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora, a na način da se pri pravu na uzajamno trgovanje ne dovode u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrbljivači ili</p>	<p>pojednim pošiljkama goriva odnosno provjeravanj e dokumentaci je koja prati pošiljku goriva po postupku utvrđenom u programu monitoringa količine biogoriva. Ono također obuhvaća postupak utvrđivanja količine električne energije i vodika proizvedenih iz obnovljivih izvora i stavljenih na tržište za potrebe prijevoza.</p>
--	---	--

	<p>agregatori</p> <p>62. <i>visokoučinkovita kogeneracija</i> – kogeneracija koja udovoljava kriterijima utvrđenim posebnim propisom kojim se uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>63. <i>vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja</i> – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja, opću potrošnju proizvodnog postrojenja, potrošnju električne energije povezanu s</p>	<p>40. proizvođač je pravna ili fizička osoba koja proizvodi biogorivo. Proizvođač se smatra distributerom kada proizvodi i stavlja proizvod na tržište.</p> <p>41. stavljanje na tržište je puštanje u promet i/ili potrošnju dizelskog goriva ili motornog benzina, biogoriva ili mješavine dizelskog goriva ili motornog benzina s biogorivom, električne energije ili</p>
--	---	---

	<p>pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom energije te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja. Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja podmiruje se proizvodnjom iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice ili se preuzima iz mreže preko obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice</p> <p>64. zajednica obnovljive energije – pravne osobe koje ispunjavaju sljedeće uvjete: koja je, u skladu s primjenjivim nacionalnim</p>	<p>vodika za pogon motornih vozila ili brodova u skladu s posebnim zakonom kojim se uređuju trošarine, posebnim zakonom kojim se uređuje zaštita zraka i posebnim zakonom kojim se uređuju tehnički zahtjevi za proizvode i ocjenjivanje sukladnosti,</p> <p>42. sustavi poticanja proizvodnje i korištenja te istraživanja i razvoja naprednih biogoriva su</p>
--	--	--

	<p>pravom, utemeljena na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisna i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je ta pravna osoba vlasnik ili ih ona razvija, čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, MSP-i ili jedinice lokalne ili područne (regionalne) samouprave, te čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit</p>	<p>opći instrumenti koje koristi Republika Hrvatska ili tijela državne uprave, jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave ili javne ustanove kako bi stvorili okvir podrške ili poticaja za sudionike tržišta da proizvode i koriste biogorivo za potrebe prijevoza,</p> <p>43. trgovac je pravna ili fizička osoba koja kupuje i prodaje biogorivo ili mješavinu biogoriva i</p>
--	--	--

		<p>dizelskog goriva ili motornog benzina,</p> <p>44. neposredna potrošnja energije je energetske proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prijevozu, kućanstvima, sektoru usluga, uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetske sektoru za potrebe proizvodnje električne energije, toplinske</p>
--	--	---

		<p>energije i goriva u prometu, kao i gubitke električne i toplinske energije u distribuciji i prijenosu,</p> <p>45. uvoznik je trgovac na veliko biogorivom ili gorivom koji stavlja na tržište u Republici Hrvatskoj gorivo ili biogorivo ili mješavinu biogoriva i dizelskog goriva ili motornog benzina proizvedeno u drugoj državi,</p> <p>46. zahtjev održivosti je zahtjev</p>
--	--	---

		<p>propisan za proizvodnju i korištenje biogoriva po načelu održivog razvoja, a primjenjuje se kao kriterij pri utvrđivanju ispunjenja nacionalnog cilja za obnovljive izvore energiju i obveze stavljanja na tržište obnovljivih izvora energije u prijevozu.</p> <p>(2) Sirovine za proizvodnju bioplina za promet i naprednih biogoriva čiji</p>
--	--	---

		<p>se doprinos nacionalnom cilju za obnovljive izvore energiju u prijevozu može smatrati dvostruko većim od njihova energetskeg sadržaja su :</p> <p>1. alge, ako su uzgojene na zemljištu u ribnjacima ili fotobioreaktorima;</p> <p>2. dio biomase koji odgovara miješanom gradskom otpadu, a ne sortiranom otpadu iz kućanstava podložno ciljevima</p>
--	--	---



		<p>recikliranja sukladno zakonu kojim se uređuje područje održivog gospodarenja otpadom;</p> <p>3. biootpad kako je definiran sukladno zakonu kojim se uređuje područje održivog gospodarenja otpadom iz privatnih kućanstava podložan odvojenom prikupljanju kako je utvrđeno sukladno zakonu kojim se uređuje područje održivog</p>
--	--	---

			<p>gospodarenja otpadom;</p> <p>4. dio biomase iz industrijskog otpada koji nije pogodan za korištenje u prehrambeno m lancu za ljude ili za životinje, uključujući materijale iz sektora trgovine na malo i veletrgovine te poljoprivred no- prehrambeno g sektora i sektora ribarstva i akvakulture, isključujući sirovine navedene u stavku 4. ovoga članka;</p>
--	--	--	---

			<p>5. slama;</p> <p>6. životinjski gnoj i mulj od rafiniranja;</p> <p>7. tekući otpad iz uljara za proizvodnju palminog ulja i prazni grozdovi palminog ploda;</p> <p>8. smola tal ulja;</p> <p>9. sirovi glicerin;</p> <p>10. bagasa;</p> <p>11. otpad od grožđa i vinski talog;</p> <p>12. orahove ljuske;</p> <p>13. pljeva;</p>
--	--	--	---

			<p>14. klipovi kukuruza bez zrna;</p> <p>15. dio biomase iz otpada i ostataka iz šumarstva i industrija koje se temelje na šumarstvu, odnosno kora, grane, pretkomercijalna proreda, lišće, iglice, krošnje stabala, piljevina, trijeske od sječe, crni lug, sulfitna lužina, mulj koji sadrži vlakna, lignin i talulje;</p> <p>16. drugi neprehrambe</p>
--	--	--	---

		<p>ni celulozni materijal;</p> <p>17. drugi lignocelulozni materijal uz iznimku pilanskih i furnirskih trupaca</p> <p>(3) Sirovine za proizvodnju biogoriva i bioplina za promet, čiji se doprinos nacionalnom cilju za obnovljive izvore energiju ograničava i može se smatrati dvostruko većim od njihovog energetskeg sadržaja su:</p>
--	--	---

			<p>1. korišteno ulje za kuhanje;</p> <p>2. životinjske masti iz kategorija 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009.</p>
	<p><i>Pojmovi</i></p> <p>Članak 4.</p> <p>(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje energetska sektor, zakonom kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije,</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)</p>

	<p>zakonom kojim se uređuje tržište plina, zakonom kojim se uređuje tržište toplinske energije i zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata.</p> <p>(2) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:</p> <p>1. <i>biološki otpad</i> – biološki otpad kako je posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada</p> <p>2. <i>biomasa</i> – biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih</p>		
--	--	--	--

	<p>         proizvodnih          djelatnosti,          uključujući          ribarstvo i          akvakulturu, te          biorazgradiv udio          otpada, uključujući          industrijski i          komunalni otpad          biološkog podrijetla          3. <i>bioplin</i> –          plinovita goriva          proizvedena iz          biomase           4. <i>centralizirano</i>  <i>grijanje ili</i>  <i>centralizirano</i>  <i>hlađenje</i> –          distribucija          toplinske energije u          obliku pare, vruće          vode ili pothlađenih          tekućina iz          centralnih ili          decentraliziranih          izvora proizvodnje          putem mreže u više          zgrada ili na više          lokacija radi          uporabe za          zagrijavanje ili          hlađenje prostora ili          procesa       </p>		
--	---	--	--



	<p>5. <i>EKO bilančna grupa</i> – bilančna grupa koju čine proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog</p>		
--	---	--	--

	<p>sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14., 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona</p> <p>6. <i>ekološka inovacija</i> – svi oblici inovacijskih aktivnosti koje dovode do znatnog</p>		
--	---	--	--

	<p>poboljšanja zaštite okoliša ili su na to usmjerene, uključujući nove proizvodne procese, nove proizvode ili usluge i nove metode upravljanja i poslovanja čijom bi se uporabom ili provedbom vjerojatno spriječili ili znatno umanjili rizici za okoliš, onečišćenje i drugi negativni učinci koji proizlaze iz uporabe resursa, tijekom životnog ciklusa povezanih aktivnosti</p> <p>7. <i>ekonomski opravdana potražnja</i> – potražnja koja ne prelazi potrebe za topline ili hlađenjem, a koja bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje</p>		
--	--	--	--

	<p>energije različitima od kogeneracije</p> <p>8. <i>električna energija iz kogeneracije</i> – električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom utvrđenom propisom kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>9. <i>energija iz obnovljivih izvora</i> – energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana,</p>		
--	--	--	--

	<p>hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin</p> <p>10. <i>energija iz okoliša</i> – toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, ili u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi</p> <p>11. <i>financijski instrument</i> – znači mjere financijske potpore Unije koja se pruža iz proračuna kako bi se postigao jedan ili više određenih ciljeva politike Unije koje mogu</p>		
--	--	--	--

	<p>biti u obliku vlasničkih ili kvazivlasničkih ulaganja, zajmova ili jamstava ili drugih instrumenata podjele rizika i koje se prema potrebi mogu kombinirati s drugim vrstama financijske potpore, sa sredstvima u okviru podijeljenog upravljanja ili sa sredstvima iz Europskog razvojnog fonda (ERF)</p> <p>12. geotermalna energija – energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine</p> <p>13. goriva iz biomase – plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase</p> <p>14. <i>Hrvatska energetska regulatorna agencija</i> (u</p>		
--	---	--	--

	<p><i>daljnjem tekstu: Agencija)</i> – neovisni regulator energetske djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti</p> <p>15. <i>investitor</i> – fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta koja još nije stekla uvjete za upis u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>16. <i>isporučena električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno</p>		
--	---	--	--

	<p>postrojenje ili          proizvodna jedinica          predala u          elektroenergetsku          mrežu u          obračunskom          mjernom intervalu,          evidentirana na          pojedinom          obračunskom          mjernom mjestu</p> <p>17. <i>jamstvo o          podrijetlu</i> –          elektronički          dokument čija je          jedina svrha          dokazati krajnjem          korisniku da je          određeni udio ili          količina energije          proizvedena iz          obnovljivih izvora</p> <p>18. <i>jednostavna          građevina</i> –          jednostavna i druga          građevina i radovi          sukladno propisima          o gradnji</p> <p>19. <i>kogeneracijsko          postrojenje</i> –          proizvodno          postrojenje u kojem</p>		
--	--	--	--



	<p>se istodobno proizvodi električna i toplinska energija u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja obnovljive izvore energije koriste kao primarni izvor energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije</p> <p><i>20. konačna bruto potrošnja energije – energetski proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetski sektor za proizvodnju</i></p>		
--	--	--	--

	<p>električne energije, topline i goriva u prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu</p> <p>21. konkurentan natječajni postupak za dodjelu tržišne premije odnosno za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom – nediskriminirajući postupak prikupljanja ponuda kojim se predviđa sudjelovanje dostatnog broja poduzetnika i kojim se potpore dodjeljuju bilo na temelju početne ponude koju je ponuđač dostavio bilo na temelju dražbovne cijene. Osim toga, proračun ili obujam povezan s natječajnim postupkom obvezujuće je</p>		
--	---	--	--

	<p>ograničenje, tako da potporu ne mogu dobiti svi sudionici postupka</p> <p>22. <i>korisna toplina</i> – toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem</p> <p>23. <i>korisnik postrojenja za samoopskrbu</i> – onaj krajnji kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove sukladno zakonu kojim se uređuju ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz</p>		
--	--	--	--

	<p>obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije, čije viškove energije unutar obračunskog razdoblja može preuzeti opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor, pod uvjetom da je unutar kalendarske godine količina električne energije koju je predao u mrežu manja ili jednaka preuzetoj električnoj energiji</p> <p><i>24. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom – krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije</i></p>		
--	--	--	--

	<p>iz obnovljivih izvora energije ili visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu</p> <p>25. mala postrojenja – proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija, kako su definirane važećim europskim pravilima o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutaršnjim tržištem</p>		
--	--	--	--

	<p>26. <i>ministar</i> –  ministar nadležan  za energetiku</p> <p>27. <i>Ministarstvo</i> –  središnje tijelo  državne uprave  nadležno za  energetiku</p> <p>28. <i>MSP</i> –  mikropoduzeće,  malo ili srednje  poduzeće kako je  definirano  Preporukom  Komisije  2003/361/EZ od 6.  svibnja 2003. o  definiciji mikro,  malih ili srednjih  poduzeća (SL L 124  od 20. svibnja  2003.)</p> <p>29. <i>neto isporučena  električna energija</i>  – razlika ukupno  isporučene  električne energije i  ukupno preuzete  električne energije  proizvodnog  postrojenja ili</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvodne jedinice, utvrđena u svakom obračunskom mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno</p> <p>30. <i>nositelj projekta</i> – fizička ili pravna osoba koja je izgradila ili planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>31. <i>obnova kapaciteta</i> – obnavljanje elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu</p>		
--	---	--	--

	<p>zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta postrojenja</p> <p>32. <i>obnova šume</i> – ponovna uspostava šumske sastojine prirodnim ili umjetnim načinima nakon uklanjanja prethodne sastojine sječom ili zbog prirodnih uzroka, uključujući vatru i oluju</p> <p>33. <i>obveza povezana s obnovljivom energijom</i> – program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora,</p>		
--	---	--	--



	<p>kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata</p> <p><i>34. omjer električne i toplinske energije</i>  – omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno propisu kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvođača električne energije</p> <p>35. <i>operator distribucijskog sustava</i> – fizička ili pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, kada je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije</p> <p>36. <i>operator tržišta energije</i> – pravna osoba s javnim ovlastima, Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. (HROTE d.o.o.), koja obavlja djelatnost organiziranja tržišta</p>		
--	--	--	--

	<p>električne energije i tržišta plina kao javnu uslugu, s pravima i dužnostima sukladno odredbama ovoga Zakona</p> <p>37. <i>otpad</i> – otpad kako je definiran posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji</p> <p>38. <i>otpadno grijanje i hlađenje</i> – neizbježno grijanje ili hlađenje proizvedeno kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili proizvodnim postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa</p>		
--	---	--	--

	<p>sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila raspršena u zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva</p> <p>39. <i>područje nabave</i> – geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podatci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase</p> <p>40. poljoprivredna biomasa –biomasa proizvedena u poljoprivredi</p>		
--	---	--	--

	<p>41. <i>potrošač vlastite obnovljive energije</i>  – krajnji korisnik koji djeluje u svojim prostorima smještenima unutar ograničenog područja ili, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost</p> <p>42. <i>potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički</i> – skupina koja se sastoji od barem dva</p>		
--	---	--	--

	<p>potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili stambenom kompleksu</p> <p>43. <i>povlašteni proizvođač električne energije</i> – energetski subjekt i/ili druga pravna ili fizička osoba koja električnu energiju proizvodi iz obnovljivih izvora energije ili u pojedinačnom proizvodnom objektu istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša, a koja je stekla status povlaštenog</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvođača električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona</p> <p>44. <i>preostala kombinacija izvora energije</i> – ukupna godišnja kombinacija izvora energije za državu članicu, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu</p> <p>45. <i>preuzeta električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica preuzela iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu</p>		
--	---	--	--

	<p>46. <i>program</i>  <i>potpore</i> –svaki  instrument,  program ili  mehanizam koji  primjenjuje država  članica ili skupina  država članica  kojim se potiče  uporaba energije iz  obnovljivih izvora  smanjenjem  troškova te energije,  povećanjem cijene  po kojoj se može  prodati ili  povećanjem  količine nabavljene  energije na temelju  obveze povezane s  obnovljivom  energijom ili na  drugi način, što  uključuje, ali se ne  ograničuje na,  potporu za ulaganje,  oslobađanje od  poreza ili njegovo  smanjenje, povrat  poreza, programe  potpore za obveze  povezane s  obnovljivom</p>		
--	---	--	--



	<p>energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija</p> <p>47. <i>proizvodna jedinica</i> – postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, koje je dio proizvodnog postrojenja te koje s drugim proizvodnim jedinicama može koristiti zajedničke dijelove proizvodnog postrojenja i zajedničku pripremu primarnog energenta, odnosno koristi isti izvor</p>		
--	--	--	--

	<p>energije, pri čemu proizvodna jedinica proizvodi energiju neovisno o drugim proizvodnim jedinicama proizvodnog postrojenja</p> <p>48. <i>proizvodno postrojenje</i> – samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica</p> <p>49. <i>proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije</i> – proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije</p>		
--	---	--	--

	<p>50. <i>projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije – projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</i></p> <p>51. <i>registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP-a) – jedinstvena evidencija o projektima obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive</i></p>		
--	---	--	--

	<p>izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske</p> <p>52. <i>samoopskrba električnom energijom</i> – zadovoljavanje vlastitih potreba za električnom energijom iz elektroenergetskog postrojenja spojenog unutar svojih instalacija</p> <p>53. <i>statistički prijenos među državama članicama</i> – statistički prijenos određene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina</p>		
--	---	--	--

	<p>električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija</p> <p>54. <i>šumska biomasa</i> – biomasa proizvedena u šumarstvu</p> <p>55. <i>tekuće biogorivo</i> – tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase</p>		
--	---	--	--

	<p>56. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske ili država članica Europske unije</p> <p>57. ukupna konačna potrošnja energije – količina energije isporučena za energetske potrebe krajnjih kupaca u industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama, uključujući javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetske sektoru za potrebe proizvodnje električne i toplinske energije, kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije</p>		
--	---	--	--

	<p>58. <i>ugovor o kupnji obnovljive energije</i>  – ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od proizvođača električne energije</p> <p>59. <i>ukupna učinkovitost</i> – godišnji iznos proizvedene električne i mehaničke energije i proizvedene korisne topline podijeljen s primarnom energijom goriva utrošenog za toplinsku energiju proizvedenu u postupku kogeneracije i brutoproizvodnju električne i mehaničke energije</p> <p>60. <i>uzajamno trgovanje (peer-to-peer) energijom iz</i></p>		
--	--	--	--

	<p><i>obnovljivih izvora – prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima, kojima se uređuje automatsko izvršavanje i rješavanje transakcije izravno među sudionicima tržišta ili neizravno putem ovlaštene treće strane koja sudjeluje na tržištu, poput agregatora, a na način da se pri pravu na uzajamno trgovanje ne dovode u pitanje prava i obveze uključenih strana kao što su krajnji korisnici, proizvođači, opskrbljivači ili agregatori</i></p> <p><i>61.</i></p> <p><i>visokoučinkovita kogeneracija – kogeneracija koja udovoljava kriterijima</i></p>		
--	--	--	--



	<p>utvrđenim posebnim propisom kojim se uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p><i>62. vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja, opću potrošnju proizvodnog postrojenja, potrošnju električne energije povezanu s pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom energije te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta</i></p>		
--	---	--	--

	<p>         proizvodnog          postrojenja.          Vlastita potrošnja          proizvodnog          postrojenja          podmiruje se          proizvodnjom iz          proizvodnog          postrojenja ili          proizvodne jedinice          ili se preuzima iz          mreže preko          obračunskih          mjernih mjesta          proizvodnog          postrojenja ili          proizvodne jedinice  <i>63. zajednica          obnovljive energije</i>          – pravne osobe koje          ispunjavaju          sljedeće uvjete:          koja je, u skladu s          primjenjivim          nacionalnim          pravom, utemeljena          na otvorenom i          dobrovoljnom          sudjelovanju,          neovisna i pod          stvarnim nadzorom          dioničara ili          članova smještenih          u blizini projekata       </p>		
--	--	--	--

	<p>energije iz obnovljivih izvora kojih je ta pravna osoba vlasnik ili ih ona razvija, čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe, MSP-i ili jedinice lokalne ili područne (regionalne) samouprave, te čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit</p>		
	<p>Članak 3. U članku 4. stavak 2. mijenja se i glasi:  »(2) U ovom se Zakonu koriste i pojmovi koji u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:  1. Agencija za pravni promet i</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o energetske učinkovitosti (NN 41/2021) članak/članci Članak 3.</p>

	<p>posredovanje nekretninama (u daljnjem tekstu: APN) – pravna osoba, osnovana posebnim propisom, koja obavlja posredovanje u prometu određenim nekretninama između vlasnika i zainteresiranih domaćih fizičkih ili pravnih osoba</p> <p>2. agregator – pružatelj usluga potražnje koji kombinira više kratkotrajnih opterećenja potrošača za prodaju ili dražbu na organiziranim tržištima energije</p> <p>3. cjelokupna učinkovitost – godišnji iznos proizvodnje električne i mehaničke energije i proizvodnje korisne topline</p>	<p>U članku 4. stavak 2. mijenja se i glasi:  »(2) U ovom se Zakonu koriste i pojmovi koji u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:  68. učinkovito centraliziran o grijanje i hlađenje – sustav centraliziran og grijanja ili hlađenja koji upotrebljava najmanje 50 % obnovljive energije, 50 % otpadne topline, 75 % topline dobivene kogeneracijom ili 50 % kombinacije</p>
--	---	---

	<p>podijeljen s gorivom utrošenim za toplinsku energiju proizvedenu u postupku kogeneracije i bruto proizvodnju električne i mehaničke energije</p> <p>4. davatelj subvencije – tijela državne uprave, jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave, fondovi i pravne osobe u vlasništvu države i druge pravne osobe koje dodjeljuju ili upravljaju subvencijama u Republici Hrvatskoj</p> <p>5. distributer energije – pravna ili fizička osoba obrtnik odnosno fizička osoba koja obavlja drugu samostalnu</p>		<p>takve energije i topline</p>
--	---	--	---------------------------------

	<p>djelatnost, uključujući operatora distribucijskog sustava, odgovorna za prijenos ili transport energije s ciljem njezine isporuke krajnjim kupcima ili do distribucijskih stanica koje prodaju energiju krajnjim kupcima</p> <p>6. eko-dizajn – podrazumijeva integraciju zahtjeva zaštite okoliša u dizajn proizvoda s ciljem poboljšanja utjecaja na okoliš proizvoda povezanih s energijom kroz njegov čitav životni ciklus</p> <p>7. ekonomski opravdana potražnja – potražnja koja ne prelazi potrebe za topline ili hlađenjem, a koja</p>		
--	--	--	--

	<p>bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje energije različitima od kogeneracije</p> <p>8. električna energija iz kogeneracije – električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom za izračun električne energije iz kogeneracije</p> <p>9. energetska obnova zgrade – primjena mjera energetske učinkovitosti u svrhu poboljšanja energetskog svojstva zgrade ili njezina dijela i temeljnog zahtjeva za građevinu – gospodarenje</p>		
--	--	--	--

	<p>energijom i očuvanje topline, pri čemu mjere energetske učinkovitosti obuhvaćaju: energetski pregled i energetsko certificiranje zgrade za potrebe energetske obnove, izradu projektne dokumentacije za energetsku obnovu zgrade kojom se dokazuje ušteda energije, povećanje toplinske zaštite ovojnice zgrade, unapređenje tehničkih sustava zgrade koji uključuju tehničku opremu za grijanje, hlađenje, ventilaciju, klimatizaciju i pripremu potrošne tople vode, sustav rasvjete te sustav automatizacije i upravljanja zgrade ili njezina dijela te uvođenje sustava</p>		
--	--	--	--



	<p>obnovljivih izvora energije</p> <p>10. energetska učinkovitost – odnos između ostvarenog korisnog učinka i energije potrošene za ostvarenje tog učinka</p> <p>11. energetska pregled – sustavan postupak stjecanja odgovarajućeg znanja o postojećem profilu potrošnje energije zgrade ili skupine zgrada, industrijskog ili komercijalnog procesa ili postrojenja ili privatne ili javne usluge, utvrđivanja i kvantificiranja troškovno učinkovitih mogućnosti ušteda energije te izvješćivanja o rezultatima</p>		
--	--	--	--

	<p>12. energetski pregled za velika poduzeća – energetski pregled koji obuhvaća energetski pregled zgrada u skladu sa Zakonom o gradnji (»Narodne novine«, br. 153/13., 20/17., 39/19. i 125/19.) i energetski pregled tehnoloških procesa ili industrijskih postrojenja sukladno Pravilniku o energetskom pregledu za velika poduzeća (»Narodne novine«, br. 123/15. i 5/20.)</p> <p>13. energija – svi oblici energenata, goriva, toplinske energije, obnovljive energije, električne energije ili bilo koji drugi oblik energije kako je definirano u članku 2. točki (d) Uredbe (EZ) br. 1099/2008 Europskog</p>		
--	--	--	--

	<p>parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetske statistici (SL L 304, 14. 11. 2008.)</p> <p>14. energetska usluga – provedba projekta energetske učinkovitosti i ostalih povezanih aktivnosti temeljena na ugovoru o energetskom učinku s jamstvom da u referentnim uvjetima vodi do provjerljivog i mjerljivog ili procjenjivog poboljšanja energetske učinkovitosti i/ili ušteda energije i/ili vode</p> <p>15. europska norma – norma koju je donio Europski odbor za normizaciju, Europski odbor za elektrotehničku normizaciju ili</p>		
--	--	--	--

	<p>Europski institut za telekomunikacijske norme te koja je stavljena na raspolaganje za javnu uporabu</p> <p>16. Fond za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost (u daljnjem tekstu: Fond) – pravna osoba s javnim ovlastima, osnovana posebnim zakonom koja obavlja djelatnost utvrđenu ovim i posebnim zakonom</p> <p>17. gospodarenje energijom – sve radnje kontinuiranog praćenja i analize potrošnje energije i vode koje obuhvaćaju utvrđivanje promjena u trendovima potrošnje energije i vode, određivanje ciljeva za uštedu energije i vode,</p>		
--	---	--	--

	<p>uspoređivanje ostvarene potrošnje s predviđenom potrošnjom te prijedloge i provedbu mjera za poboljšanje energetske učinkovitosti na toj osnovi</p> <p>18. Integrirani nacionalni energetske i klimatski plan – akt strateškog planiranja iz članka 3. Uredbe (EU) 2018/1999, a u smislu ovoga Zakona temeljni planski dokument Republike Hrvatske koji se odnosi na određivanje ciljeva energetske ušteda, planiranje politika i mjera za ostvarivanje ciljeva energetske učinkovitosti, a koji se izrađuje, donosi, mijenja i usklađuje s Uredbom (EU)</p>		
--	---	--	--

	<p>2018/1999 i koji donosi Vlada Republike Hrvatske</p> <p>19. izračun uštede energije – postupak utvrđivanja ušteda energije koje su rezultat provedbe mjera za poboljšanje energetske učinkovitosti na način određen pravilnikom iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona</p> <p>20. izvješće o ostvarenim uštedama energije – godišnje izvješće stranke obveznice o ostvarenim uštedama energije, krajnjim kupcima i njihovoj potrošnji</p> <p>21. javna tijela – smatraju se javni naručitelji u skladu sa zakonom kojim se propisuje javna nabava</p>		
--	--	--	--

	<p>22. javni sektor – tijela državne uprave, druga državna tijela, tijela jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave, pravne osobe s javnim ovlastima i druge osobe na koje su prenesene javne ovlasti, pravne osobe čiji je osnivač Republika Hrvatska ili jedinica lokalne ili područne (regionalne) samouprave, pravne osobe i druge osobe koje obavljaju javnu službu, pravne osobe koje se u cijelosti financiraju iz državnog proračuna ili iz proračuna jedinica lokalne i područne (regionalne) samouprave</p>		
--	---	--	--

	<p>23. kogeneracija – istodobna proizvodnja toplinske i električne energije u istom postupku</p> <p>24. kogeneracijska jedinica – proizvodna jedinica koja može raditi u kogeneracijskom pogonu</p> <p>25. korisna toplina – toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem</p> <p>26. krajnji kupac – fizička ili pravna osoba koja kupuje energiju za vlastitu potrošnju</p> <p>27. krajnja potrošnja energije – cjelokupna energija</p>		
--	---	--	--



	<p>kojom se opskrbljuju industrija, promet, kućanstva, usluge i poljoprivreda, isključujući isporuku sektoru za pretvorbu energije i samoj energetskej industriji i neenergetsko korištenje</p> <p>28. mala kogeneracijska jedinica – kogeneracijska jedinica instaliranog kapaciteta manjeg od 1 MWe</p> <p>29. mala i srednja poduzeća – poduzeća kako su definirana posebnim propisom o poticanju razvoja maloga gospodarstva</p> <p>30. međunarodna norma – norma koju je donijela Međunarodna</p>		
--	--	--	--

	<p>organizacija za normizaciju te koja je stavljena na raspolaganje javnosti</p> <p>31. ministar – ministar nadležan za energetiku</p> <p>32. Ministarstvo – ministarstvo nadležno za energetiku</p> <p>33. mikrokogeneracijska jedinica – kogeneracijska jedinica najvećeg kapaciteta manjeg od 50 kWe</p> <p>34. mjera politike – regulatorni, financijski, fiskalni ili dobrovoljni instrument ili instrument za pružanje informacija koji je formalno uspostavljen i provodi se u državi članici s ciljem</p>		
--	---	--	--

	<p>stvaranja okvira potpore, zahtjeva ili poticaja kojima se osigurava da sudionici na tržištu pružaju i kupuju energetske usluge i poduzimaju druge mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti</p> <p>35. mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti – sve radnje koje redovito vode provjerljivom i mjerljivom ili procjenjivom poboljšanju energetske učinkovitosti, odnosno smanjenju potrošnje energije i/ili vode</p> <p>36. Nacionalni akcijski plan energetske učinkovitosti – dokument kojim se definiraju mjere</p>		
--	---	--	--

	<p>politike energetske učinkovitosti, a koji sadrži sve dijelove Integriranog nacionalnog energetskeg i klimatskog plana koji se odnose na područje energetske učinkovitosti</p> <p>37. nacionalni informacijski sustav za gospodarenje energijom (ISGE) – računalna aplikacija za praćenje i analizu potrošnje energije i vode te praćenje razine izmjerenih ušteda koju vodi APN, a u koju se unose opći, konstrukcijski i energetske podaci te podaci o krajnjoj potrošnji energije i vode za svaku zgradu ili dio zgrade u vlasništvu javnog sektora ili koje koristi javni sektor</p>		
--	--	--	--

	<p>38. nacionalni okvirni cilj energetske učinkovitosti – ciljani iznos potrošnje primarne energije i krajnje potrošnje energije u Republici Hrvatskoj, koji je utvrđen sukladno članku 3. stavku 7. ovoga Zakona</p> <p>39. načelo energetska učinkovitost prvo – načelo kojim se određuje da se svaka aktivnost direktno ili indirektno promatra na način koji će pridonijeti smanjenoj potrošnji energije odnosno uštedama energije u odnosu na postojeće stanje, uz doprinos većem radnom učinku</p> <p>40. napredni mjerni sustavi / pametni sustav mjerenja –</p>		
--	---	--	--

	<p>elektronički sustav koji može mjeriti potrošnju i/ili predaju i/ili proizvodnju energije pružajući više informacija od konvencionalnog brojila te koji može prenositi i primati podatke nekim oblikom elektroničke komunikacije</p> <p>41. nositelj objedinjenog izvješća – povezana osoba koja je stranka obveznica i koju su njezine povezane osobe ovlastile za podnošenje objedinjenog izvješća o ostvarenim uštedama svih povezanih osoba</p> <p>42. nove godišnje uštede energije – uštede energije koje se postižu primjenom mjera</p>		
--	--	--	--

	<p>energetske učinkovitosti u godini u kojoj je završena provedba mjere i koje su određene na način utvrđen pravilnikom iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona</p> <p>43. omjer električne i toplinske energije – omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, uz korištenje radnih podataka određene jedinice</p> <p>44. osoba odgovorna za energetske učinkovitost – fizička ili pravna osoba odgovorna za uspostavu i provedbu sustavnoga gospodarenja energijom te za</p>		
--	--	--	--

	<p>praćenje i nadzor potrošnje energije i vode u svim zgradama ili dijelovima zgrada u vlasništvu ili koje koristi javni sektor, a koje troše energiju i/ili vodu</p> <p>45. operator distribucijskog sustava – fizička ili pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, kada je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije</p> <p>46. operator prijenosnog sustava</p>		
--	---	--	--



	<p>– fizička ili pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj prijenosnog sustava za električnu energiju na danom području i, kada je to primjenjivo, njegova međusobna povezivanja s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za prijenosom električne energije</p> <p>47. operator tržišta energije – pravna osoba koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije i plina u skladu s odredbama zakona kojima se uređuje tržište električne energije i tržište plina</p>		
--	---	--	--

	<p>48. operator transportnog sustava – energetski subjekt koji obavlja energetsku djelatnost transporta plina i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj transportnog sustava na određenom području i gdje je izvodivo, njegovo povezivanje s drugim sustavima te za osiguranje dugoročne sposobnosti sustava da zadovoljava razumne potrebe za transportom plina</p> <p>49. opskrbljivač energije – fizičke ili pravne osobe koje prodaju energiju krajnjim kupcima, a što uključuje energetske subjekte koji imaju dozvolu za obavljanje energetskih</p>		
--	--	--	--

	<p>djelatnosti opskrbe električne energije, opskrbe plinom, opskrbe toplinskom energijom, subjekte koji obavljaju djelatnost trgovine na malo energijom, uključujući trgovinu na malo naftnim derivatima, benzinom i dizelskim gorivom, loživim uljem i ukapljenim naftnim plinom</p> <p>50. ostvarena ušteda – ušteda energije ostvarena provedbom mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti, odnosno ostvarena energetskom uslugom, a koja se dokazuje postupkom verifikacije uštede energije sukladno pravilniku iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona</p>		
--	--	--	--

	<p>51. poboljšanje energetske učinkovitosti – smanjenje potrošnje energije uz iste referentne uvjete i jednak učinak kao prije provedbe mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti ili projekta energetske učinkovitosti, a koje je posljedica primjene energetski učinkovitih tehnologija, sustava i proizvoda, primjene obnovljivih izvora energije za pretežno ili potpuno pokrivanje vlastite potrošnje energije u građevini i/ili promjena u ponašanju korisnika</p> <p>52. poduzeće za maloprodaju energije – fizička ili pravna osoba koja</p>		
--	--	--	--

	<p>prodaje energiju krajnjim kupcima</p> <p>53. pojedinačna mjera – mjera koja dovodi do poboljšanja energetske učinkovitosti koja se može provjeriti i izmjeriti ili procijeniti i koja se poduzima kao posljedica mjere politike</p> <p>54. potrošnja primarne energije – bruto kopnena potrošnja bez neenergetskog korištenja</p> <p>55. povezane osobe – dvije ili više fizičkih ili pravnih osoba od kojih jedna od njih ima, izravno ili neizravno, kontrolu nad drugom ili drugima ili dvije ili više fizičkih ili pravnih osoba kod kojih jedna od njih</p>		
--	---	--	--

	<p>ima, izravno ili neizravno, značajan utjecaj na drugu ili druge, pri čemu se pojmovi kontrole i utjecaja tumače prema propisima koji uređuju područje trgovačkih društava i obveznih odnosa</p> <p>56. preuređenje u značajnoj mjeri – preuređenje čiji troškovi prelaze 50 % troškova ulaganja za novu usporedivu jedinicu</p> <p>57. proizvod povezan s energijom – sva roba koja tijekom upotrebe utječe na potrošnju energije, a koja se stavlja na tržište i/ili pušta u rad, uključujući i dijelove namijenjene za ugradnju u proizvode povezane s energijom, koje se stavlja na tržište</p>		
--	---	--	--

	<p>i/ili pušta u rad kao pojedinačne dijelove za krajnje korisnike i čije se okolišne značajke mogu neovisno procijeniti</p> <p>58. provedbene mjere za eko-dizajn – mjere usmjerene na utvrđivanje konkretnih zahtjeva za eko-dizajnom određenih grupa proizvoda povezanih s energijom</p> <p>59. provedbeno javnoopravno tijelo – tijelo na koje se primjenjuje javno pravo i koje je odgovorno za provedbu ili praćenje oporezivanja u području energetike ili emisija ugljika, financijskih planova i instrumenata, fiskalnih poticaja, standarda i normi,</p>		
--	--	--	--

	<p>sustava označivanja energetske učinkovitosti, osposobljavanja ili obrazovanja</p> <p>60. pružatelj energetske usluge – fizička ili pravna osoba koja pruža energetske usluge ili druge mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti zgrada, građevina ili postrojenja u vlasništvu korisnika energetske usluge ili koje on koristi po drugoj pravnoj osnovi</p> <p>61. referentna potrošnja energije i/ili vode – potrošnja energije i/ili vode pri referentnim uvjetima prije provedbe mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti, koja se koristi kao</p>		
--	--	--	--



	<p>osnova za usporedbu u određivanju budućih ušteda energije i/ili vode</p> <p>62. referentni uvjeti – predstavljaju vrijednosti neovisnih varijabli koje utječu na potrošnju energije i/ili vode u građevini prije provedbe mjere za poboljšanje energetske učinkovitosti, u odnosu na koje se provodi normalizacija potrošnje energije i/ili vode nakon provedbe mjere</p> <p>63. regulatorno tijelo za energetiku – nezavisni regulator energetske djelatnosti osnovan zakonom kojim se uređuje obavljanje</p>		
--	---	--	--

	<p>energetskih djelatnosti</p> <p>64. stranka obveznica – opskrbljivač energije na kojeg se primjenjuje sustav obveza energetskih ušteta iz članka 13. ovoga Zakona</p> <p>65. stupanj izgrađenosti – omjer između površine poda zgrade i površine zemljišta na određenom području</p> <p>66. sustav gospodarenja energijom – skup međusobno povezanih i djelujućih elemenata plana u kojem su određeni cilj povećanja energetske učinkovitosti i strategija za</p>		
--	---	--	--

	<p>njegovo ostvarivanje</p> <p>67. ugovor o energetskom učinku – ugovor između korisnika i pružatelja energetskih usluga, verificiran i praćen tijekom cijelog svog trajanja, pri čemu se investicija u radove, opremu i usluge za provedbu mjera za poboljšanje energetske učinkovitosti obuhvaćenih energetskom uslugom otplaćuje prema ugovorenom stupnju poboljšanja energetske učinkovitosti ili drugim ugovorenim kriterijima, kao što su financijske uštede</p> <p>68. učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje – sustav</p>		
--	--	--	--

	<p>centraliziranog grijanja ili hlađenja koji upotrebljava najmanje 50 % obnovljive energije, 50 % otpadne topline, 75 % topline dobivene kogeneracijom ili 50 % kombinacije takve energije i topline</p> <p>69. učinkovito grijanje i hlađenje – sustav grijanja i hlađenja koji, u odnosu na ishodišni scenarij koji odražava uobičajenu situaciju, mjerljivo smanjuje utrošak primarne energije potrebne za opskrbu jedne jedinice isporučene energije unutar relevantne granice sustava na troškovno učinkovit način, u skladu s procjenom iz analize troškova i</p>		
--	--	--	--

	<p>koristi sukladno zakonu kojim se uređuje tržište toplinske energije i uzimajući u obzir energiju potrebnu za ekstrakciju, pretvorbu, prijevoz i distribuciju</p> <p>70. učinkovito individualno grijanje i hlađenje – sustav opskrbe za individualno grijanje i hlađenje koji u odnosu na učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje mjerljivo smanjuje utrošak neobnovljive primarne energije potrebne za opskrbu jedne jedinice isporučene energije unutar relevantne granice sustava ili zahtijeva jednak utrošak neobnovljive primarne energije, ali uz niže</p>		
--	--	--	--

	<p>troškove, uzimajući u obzir energiju potrebnu za ekstrakciju, pretvorbu, prijevoz i distribuciju</p> <p>71. ukupna korisna površina poda – površina poda zgrade ili dijela zgrade u kojoj se koristi energija radi postizanja određenih unutarnjih klimatskih uvjeta</p> <p>72. upravitelj nekretnine – fizička ili pravna osoba koju su suvlasnici samostalnih uporabnih cjelina unutar jedne zgrade/građevine ovlastili za zastupanje u postupcima koji proizlaze iz upravljanja, na temelju ugovora o upravljanju, odnosno</p>		
--	--	--	--

	<p>međuvlasničkog ugovora</p> <p>73. ušteda energije – količina uštedene energije i/ili vode utvrđena mjerenjem i/ili procjenom potrošnje prije i poslije primjene jedne ili više mjera za poboljšanje energetske učinkovitosti, uz normalizaciju prema referentnim uvjetima, kao i proizvodnja energije iz obnovljivih izvora energije i/ili kogeneracije za koju se ne ostvaruje poticajna cijena temeljem posebnih propisa</p> <p>74. veliki grad – jedinice lokalne samouprave koje imaju više od 35.000 stanovnika u skladu sa zakonom kojim se uređuje sustav</p>		
--	---	--	--

	<p>lokalne i područne (regionalne) samouprave</p> <p>75. velika poduzeća – trgovačka društva koja tijekom poslovne godine prosječno zapošljavaju najmanje 250 osoba i ispunjavaju još jedan od druga dva uvjeta za svrstavanje poduzeća u kategoriju veliko poduzeće u skladu sa zakonom kojim se uređuje računovodstvo poduzetnika</p> <p>76. zajamčena ušteda – vrijednost uštede energije i/ili vode koju jamči pružatelj energetske usluge, a ostvaruje se na način da mjere utvrđene ugovorom o energetske učinku u referentnim</p>		
--	--	--	--



	<p>uvjetima dovode do provjerljivih ušteda energije i/ili vode koje se mogu utvrditi mjerenjem ili procjenom</p> <p>77. visokoučinkovita kogeneracija – kogeneracija koja udovoljava kriterijima utvrđenim pravilnikom kojim se uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>78. vrijednost zajamčene uštede – novčana vrijednost uštede energije i/ili vode utvrđena ugovorom o energetske učinku</p> <p>79. životni ciklus – označava posljedične i međusobno povezane faze proizvodnje</p>		
--	---	--	--

	povezanog s energijom od uporabe sirovine za proizvodnju proizvoda do konačnog odlaganja proizvoda nakon prestanka korištenja.«.		
	<p><i>Pojmovi</i></p> <p>Članak 4.</p> <p>(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje energetska sektor, zakonom kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije, zakonom kojim se uređuje tržište</p>	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o gradnji (NN 125/19) članak/članci Članak 2. U članku 3. stavak 1. mijenja se i glasi: »(1) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona te propisa i akata koji se donose na temelju ovoga Zakona

	<p>plina, zakonom kojim se uređuje tržište toplinske energije i zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata.</p> <p>(2) Pojedini pojmovi u smislu ovoga Zakona imaju sljedeća značenja:</p> <p>1. <i>biološki otpad</i> – biološki otpad kako je posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada</p> <p>2. <i>biomasa</i> – biorazgradiv dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede, uključujući tvari biljnog i životinjskog podrijetla, iz šumarstva i s njima povezanih proizvodnih djelatnosti,</p>		<p>imaju sljedeće značenje:</p> <p>3. energetski certifikat je certifikat iz kojega je vidljivo energetsko svojstvo zgrade ili samostalne uporabne cjeline zgrade, izračunato u skladu s Metodologijom provođenja energetskog pregleda zgrade</p>
--	--	--	---

	uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biorazgradiv udio otpada, uključujući industrijski i komunalni otpad biološkog podrijetla 3. <i>bioplin</i> – plinovita goriva proizvedena iz biomase  4. <i>centralizirano</i> grijanje ili <i>centralizirano</i> hlađenje – distribucija toplinske energije u obliku pare, vruće vode ili pothlađenih tekućina iz centralnih ili decentraliziranih izvora proizvodnje putem mreže u više zgrada ili na više lokacija radi uporabe za zagrijavanje ili hlađenje prostora ili procesa  5. <i>EKO bilančna</i> <i>grupa</i> – bilančna		
--	---	--	--

	<p>grupa koju čine proizvođači električne energije i druge osobe koje obavljaju djelatnost proizvodnje električne energije, a koje imaju pravo na poticajnu cijenu sukladno sklopljenim ugovorima o otkupu električne energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije</p>		
--	--	--	--

	<p>iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14., 107/14 i 100/15) i Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona</p> <p>6. <i>ekološka inovacija</i> – svi oblici inovacijskih aktivnosti koje dovode do znatnog poboljšanja zaštite okoliša ili su na to usmjerene,</p>		
--	--	--	--

	<p>uključujući nove proizvodne procese, nove proizvode ili usluge i nove metode upravljanja i poslovanja čijom bi se uporabom ili provedbom vjerojatno spriječili ili znatno umanjili rizici za okoliš, onečišćenje i drugi negativni učinci koji proizlaze iz uporabe resursa, tijekom životnog ciklusa povezanih aktivnosti</p> <p>7. <i>ekonomski opravdana potražnja</i> – potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače u tržišnim uvjetima mogla zadovoljiti postupcima proizvodnje energije različitima od kogeneracije</p>		
--	--	--	--

	<p>8. <i>električna energija iz kogeneracije – električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom utvrđenom propisom kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije</i></p> <p>9. <i>energija iz obnovljivih izvora – energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, primjerice energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija iz okoliša, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin</i></p>		
--	---	--	--



	<p>dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin</p> <p>10. <i>energija iz okoliša</i> – toplinska energija koja nastaje prirodnim putem i energija akumulirana u okolišu unutar ograničenog područja koja može biti skladištena u okolnom zraku, osim u ispušnom zraku, ili u površinskim vodama ili u kanalizacijskoj vodi</p> <p>11. <i>financijski instrument</i> – znači mjere financijske potpore Unije koja se pruža iz proračuna kako bi se postigao jedan ili više određenih ciljeva politike Unije koje mogu biti u obliku vlasničkih ili</p>		
--	--	--	--

	<p>kvazivlasničkih ulaganja, zajmova ili jamstava ili drugih instrumenata podjele rizika i koje se prema potrebi mogu kombinirati s drugim vrstama financijske potpore, sa sredstvima u okviru podijeljenog upravljanja ili sa sredstvima iz Europskog razvojnog fonda (ERF)</p> <p>12. geotermalna energija – energija pohranjena u obliku topline ispod krute zemljine površine</p> <p>13. goriva iz biomase – plinovita i kruta goriva proizvedena iz biomase</p> <p>14. <i>Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija)</i> –</p>		
--	---	--	--

	<p>neovisni regulator energetskih djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonom kojim se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti</p> <p>15. <i>investitor</i> – fizička ili pravna osoba koja planira graditi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta koja još nije stekla uvjete za upis u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>16. <i>isporučena električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica</p>		
--	---	--	--

	<p>predala u elektroenergetsku mrežu u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu</p> <p>17. <i>jamstvo o podrijetlu</i> – elektronički dokument čija je jedina svrha dokazati krajnjem korisniku da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora</p> <p>18. <i>jednostavna građevina</i> – jednostavna i druga građevina i radovi sukladno propisima o gradnji</p> <p>19. <i>kogeneracijsko postrojenje</i> – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna</p>		
--	--	--	--

	<p>i toplinska energija u jedinstvenom procesu, pri čemu se kogeneracijska postrojenja koja obnovljive izvore energije koriste kao primarni izvor energije smatraju proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije</p> <p>20. konačna bruto potrošnja energije – energetski proizvod isporučen za energetske potrebe industriji, prometu, kućanstvima, sektoru usluga uključujući i javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, potrošnja električne energije i topline koju upotrebljava energetski sektor za proizvodnju električne energije, topline i goriva u</p>		
--	---	--	--

	<p>prometu te gubitci električne energije i topline u distribuciji i prijenosu</p> <p>21. konkurentan natječajni postupak za dodjelu tržišne premije odnosno za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom – nediskriminirajući postupak prikupljanja ponuda kojim se predviđa sudjelovanje dostatnog broja poduzetnika i kojim se potpore dodjeljuju bilo na temelju početne ponude koju je ponuđač dostavio bilo na temelju dražbovne cijene. Osim toga, proračun ili obujam povezan s natječajnim postupkom obvezujuće je ograničenje, tako da potporu ne mogu</p>		
--	--	--	--

	<p>dobiti svi sudionici postupka</p> <p>22. <i>korisna toplina</i> – toplinska energija proizvedena u postupku kogeneracije radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem</p> <p>23. <i>korisnik postrojenja za samoopskrbu</i> – onaj krajnji kupac električne energije kategorije kućanstvo uključujući ustanove sukladno zakonu kojim se uređuju ustanove, koji unutar svojih instalacija ima priključeno postrojenje za samoopskrbu električnom energijom iz obnovljivih izvora energije ili</p>		
--	---	--	--

	<p>visokoučinkovite kogeneracije, čije viškove energije unutar obračunskog razdoblja može preuzeti opskrbljivač ili tržišni sudionik s kojim postoji sklopljen odgovarajući ugovor, pod uvjetom da je unutar kalendarske godine količina električne energije koju je predao u mrežu manja ili jednaka preuzetoj električnoj energiji</p> <p><i>24. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom – krajnji kupac električne energije na čiju je instalaciju priključeno proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili</i></p>		
--	---	--	--



	<p>visokoučinkovite kogeneracije kojom se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu</p> <p>25. <i>mala postrojenja</i> – proizvodna postrojenja ili proizvodne jedinice koje koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija, kako su definirane važećim europskim pravilima o ocjenjivanju određenih kategorija potpora spojivima s unutarnjim tržištem</p> <p>26. <i>ministar</i> – ministar nadležan za energetiku</p>		
--	--	--	--

	<p>27. <i>Ministarstvo</i> – središnje tijelo državne uprave nadležno za energetiku</p> <p>28. <i>MSP</i> – mikropoduzeće, malo ili srednje poduzeće kako je definirano Preporukom Komisije 2003/361/EZ od 6. svibnja 2003. o definiciji mikro, malih ili srednjih poduzeća (SL L 124 od 20. svibnja 2003.)</p> <p>29. <i>neto isporučena električna energija</i> – razlika ukupno isporučene električne energije i ukupno preuzete električne energije proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice, utvrđena u svakom obračunskom</p>		
--	--	--	--

	<p>mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno</p> <p>30. <i>nositelj projekta</i> – fizička ili pravna osoba koja je izgradila ili planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu ili vrši obnovu kapaciteta, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>31. <i>obnova kapaciteta</i> – obnavljanje elektrana koje proizvode energiju iz obnovljivih izvora, uključujući potpunu ili djelomičnu zamjenu postrojenja ili pogonskih sustava i opreme za potrebe zamijene</p>		
--	---	--	--

	<p>kapaciteta ili povećanja učinkovitosti ili kapaciteta postrojenja</p> <p>32. <i>obnova šume</i> – ponovna uspostava šumske sastojine prirodnim ili umjetnim načinima nakon uklanjanja prethodne sastojine sječom ili zbog prirodnih uzroka, uključujući vatru i oluju</p> <p>33. <i>obveza povezana s obnovljivom energijom</i> – program potpore kojim se od proizvođača energije zahtijeva da u svoju proizvodnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, kojim se od opskrbljivača energijom zahtijeva da u svoju isporuku</p>		
--	--	--	--

	<p>uključuje određeni udio energije iz obnovljivih izvora, ili kojim se od potrošača energije zahtijeva da u svoju potrošnju uključe određeni udio energije iz obnovljivih izvora, što uključuje programe u okviru kojih se ti zahtjevi mogu ispuniti uporabom zelenih certifikata</p> <p>34. <i>omjer električne i toplinske energije</i> – omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno propisu kojim su uređena pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije</p> <p>35. <i>operator distribucijskog sustava</i> – fizička ili</p>		
--	---	--	--

	<p>pravna osoba odgovorna za rad, održavanje i, ako je potrebno, razvoj distribucijskog sustava na danom području i, kada je to primjenjivo, njegovo međusobno povezivanje s drugim sustavima te za osiguravanje dugoročne sposobnosti sustava da udovolji razumnoj potražnji za distribucijom električne energije</p> <p><i>36. operator tržišta energije</i> – pravna osoba s javnim ovlastima, Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. (HROTE d.o.o.), koja obavlja djelatnost organiziranja tržišta električne energije i tržišta plina kao javnu uslugu, s pravima i dužnostima</p>		
--	--	--	--

	<p>sukladno odredbama ovoga Zakona</p> <p>37. <i>otpad</i> – otpad kako je definiran posebnim propisom kojim se uređuje područje otpada, isključujući tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane radi prilagodbe ovoj definiciji</p> <p>38. <i>otpadno grijanje i hlađenje</i> – neizbježno grijanje ili hlađenje proizvedeno kao nusproizvod u industrijskim postrojenjima ili proizvodnim postrojenjima za proizvodnju energije, ili u uslužnom sektoru, koja bi bez pristupa sustavu centraliziranoga grijanja ili hlađenja neupotrijebljena bila raspršena u</p>		
--	---	--	--

	<p>zrak ili vodu, ako je postupak kogeneracije proveden ili će biti proveden ili ako kogeneracija nije izvediva</p> <p>39. <i>područje nabave</i> – geografski utvrđeno područje iz kojeg potječe sirovina šumske biomase, za koje su dostupni pouzdani i neovisni podaci i na kojem su uvjeti dovoljno homogeni da se procijeni rizik u pogledu svojstava održivosti i zakonitosti šumske biomase</p> <p>40. poljoprivredna biomasa –biomasa proizvedena u poljoprivredi</p> <p>41. <i>potrošač vlastite obnovljive energije</i> – krajnji korisnik koji djeluje u svojim prostorima smještenima unutar</p>		
--	--	--	--



	<p>ograničenog područja ili, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju ili skladišti ili prodaje električnu energiju iz obnovljivih izvora koju je sam proizveo, uz uvjet da potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora koji nisu kućanstva te aktivnosti ne čine njihovu glavnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost</p> <p>42. <i>potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički</i> – skupina koja se sastoji od barem dva potrošača vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i koji su smješteni u istoj zgradi ili</p>		
--	--	--	--

	<p>stambenom kompleksu</p> <p>43. <i>povlašteni proizvođač električne energije</i> – energetski subjekt i/ili druga pravna ili fizička osoba koja električnu energiju proizvodi iz obnovljivih izvora energije ili u pojedinačnom proizvodnom objektu istodobno proizvodi električnu i toplinsku energiju na visokoučinkovit način, koristi otpad ili obnovljive izvore energije na gospodarski primjeren način koji je usklađen sa zaštitom okoliša, a koja je stekla status povlaštenog proizvođača električne energije u skladu s odredbama ovoga Zakona</p> <p>44. <i>preostala kombinacija izvora</i></p>		
--	--	--	--

	<p><i>energije</i> – ukupna godišnja kombinacija izvora energije za državu članicu, bez udjela obuhvaćenog poništenim jamstvima o podrijetlu</p> <p>45. <i>preuzeta električna energija</i> – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica preuzela iz elektroenergetske mreže u obračunskom mjernom intervalu, evidentirana na pojedinom obračunskom mjernom mjestu</p> <p>46. <i>program potpore</i> –svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica</p>		
--	---	--	--

	<p>kojim se potiče uporaba energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze povezane s obnovljivom energijom ili na drugi način, što uključuje, ali se ne ograničuje na, potporu za ulaganje, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore za obveze povezane s obnovljivom energijom uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu</p>		
--	---	--	--

	<p>energijom te promjenjivo ili fiksno plaćanje premija</p> <p>47. <i>proizvodna jedinica</i> – postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, koje je dio proizvodnog postrojenja te koje s drugim proizvodnim jedinicama može koristiti zajedničke dijelove proizvodnog postrojenja i zajedničku pripremu primarnog energenta, odnosno koristi isti izvor energije, pri čemu proizvodna jedinica proizvodi energiju neovisno o drugim proizvodnim jedinicama proizvodnog postrojenja</p>		
--	---	--	--

	<p>48. <i>proizvodno postrojenje – samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica</i></p> <p>49. <i>proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije – proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije</i></p> <p>50. <i>projekt korištenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije – projekt gradnje proizvodnog postrojenja koji je</i></p>		
--	--	--	--

	<p>upisan u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača</p> <p>51. <i>registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (u daljnjem tekstu: Registar OIEKPP-a)</i> – jedinstvena evidencija o projektima obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske</p>		
--	--	--	--

	<p>52. <i>samoopskrba električnom energijom</i> – zadovoljavanje vlastitih potreba za električnom energijom iz elektroenergetskog postrojenja spojenog unutar svojih instalacija</p> <p>53. <i>statistički prijenos među državama članicama</i> – statistički prijenos određene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije iz jedne države članice Europske unije u drugu kada se prenesena količina električne energije oduzima iz ostvarene količine električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje iz koje se prenosi električna energija te dodaje</p>		
--	--	--	--



	<p>ostvarenoj količini električne energije iz obnovljivih izvora energije zemlje u koju se prenosi električna energija</p> <p>54. <i>šumska biomasa</i> – biomasa proizvedena u šumarstvu</p> <p>55. <i>tekuće biogorivo</i> – tekuće gorivo koje se upotrebljava za energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje, proizvedeno iz biomase</p> <p>56. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske ili država članica Europske unije</p> <p>57. <i>ukupna konačna potrošnja energije</i> – količina energije</p>		
--	---	--	--

	<p>isporučena za energetske potrebe krajnjih kupaca u industriji, prijevozu, kućanstvima, uslugama, uključujući javne usluge, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući potrošnju energije u energetskom sektoru za potrebe proizvodnje električne i toplinske energije, kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije</p> <p><i>58. ugovor o kupnji obnovljive energije – ugovor na temelju kojeg je fizička ili pravna osoba pristala kupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora izravno od</i></p>		
--	--	--	--

	<p>proizvođača električne energije</p> <p>59. <i>ukupna</i> <i>učinkovitost</i> – godišnji iznos proizvedene električne i mehaničke energije i proizvedene korisne topline podijeljen s primarnom energijom goriva utrošenog za toplinsku energiju proizvedenu u postupku kogeneracije i brutoproizvodnju električne i mehaničke energije</p> <p>60. <i>uzajamno</i> <i>trgovanje (peer-to-</i> <i>peer) energijom iz</i> <i>obnovljivih izvora</i> – prodaja energije iz obnovljivih izvora među sudionicima tržišta putem ugovora s unaprijed utvrđenim uvjetima, kojima se uređuje automatsko</p>		
--	--	--	--

	<p>izvršavanje i  rješavanje  transakcije izravno  među sudionicima  tržišta ili neizravno  putem ovlaštene  treće strane koja  sudjeluje na tržištu,  poput agregatora, a  na način da se pri  pravu na uzajamno  trgovanje ne dovode  u pitanje prava i  obveze uključenih  strana kao što su  krajnji korisnici,  proizvođači,  opskrbljivači ili  agregatori  61.  <i>visokoučinkovita  kogeneracija</i> –  kogeneracija koja  udovoljava  kriterijima  utvrđenim  posebnim propisom  kojim se uređuje  stjecanje statusa  povlaštenog  proizvođača  električne energije</p>		
--	--	--	--

	<p>62. <i>vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja</i> – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, a uključuje potrošnju koja se koristi za potrebe rada proizvodnog postrojenja, opću potrošnju proizvodnog postrojenja, potrošnju električne energije povezanu s pripremom primarnog energenta ili upravljanjem izvorom energije te drugu potrošnju iza obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja. Vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja podmiruje se proizvodnjom iz</p>		
--	--	--	--

	<p>         proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice ili se preuzima iz mreže preko obračunskih mjernih mjesta proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice       </p> <p> <b>63. zajednica obnovljive energije</b> – pravne osobe koje ispunjavaju sljedeće uvjete: koja je, u skladu s primjenjivim nacionalnim pravom, utemeljena na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, neovisna i pod stvarnim nadzorom dioničara ili članova smještenih u blizini projekata energije iz obnovljivih izvora kojih je ta pravna osoba vlasnik ili ih ona razvija, čiji su dioničari ili članovi fizičke osobe,       </p>		
--	--	--	--

	<p>MSP-i ili jedinice lokalne ili područne (regionalne) samouprave, te čija je prvotna svrha pružiti okolišnu, gospodarsku ili socijalnu korist zajednice za svoje dioničare ili članove ili za lokalna područja na kojima djeluje, a ne financijska dobit</p>		
<p>Članak 3.</p> <p>Obvezujući opći cilj Unije za 2030.</p> <p>1. Države članice zajednički osiguravaju da udio energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj konačnoj bruto potrošnji energije u Uniji 2030. bude najmanje 32 %. Komisija procjenjuje taj cilj kako bi do 2023. godine podnijela zakonodavni prijedlog za njegovo povećanje u slučaju daljnjih znatnih smanjenja troškova proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, radi ispunjenja međunarodnih obveza Unije za dekarbonizaciju, kada je to potrebno, ili ako je takvo povećanje opravdano znatnim smanjenjem potrošnje energije u Uniji.</p>	<p><i>Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije</i></p> <p>Članak 7.</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (19.07.2021)</p> <p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021)</p>

<p>2. Države članice određuju nacionalne doprinose kako bi skupno ostvarile obvezujući opći cilj Unije iz stavka 1. ovog članka kao dio svojih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s člancima od 3. do 5. i s člancima od 9. do 14. Uredbe (EU) 2018/1999. Pri izradi nacrtu integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova države članice mogu u obzir uzeti formulu iz Priloga II. toj Uredbi.</p> <p>Ako na temelju ocjene nacrtu integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova dostavljenih u skladu s člankom 9. Uredbe (EU) 2018/1999 Komisija zaključi da su nacionalni doprinosi država članica nedovoljni za skupno ostvarivanje obvezujućeg općeg cilja Unije, ona slijedi postupak utvrđen u člancima 9. i 31. te uredbe.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da su njihove nacionalne politike, uključujući obveze koje proizlaze iz članaka od 25. do 28. ove Direktive te njihovi programi potpora osmišljeni uzimajući u obzir hijerarhiju otpada, kako je utvrđeno člankom 4. Direktive 2008/98/EZ, kako bi izbjegle pretjerani učinci narušavanja tržišta sirovina. Države članice ne dodjeljuju potporu za energiju iz obnovljivih izvora proizvedenu putem spaljivanja otpada ako nisu ispunjene obveze odvojenog prikupljanja iz te direktive.</p> <p>4. Od 1. siječnja 2021. udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije svake države članice ne smije biti manji od osnovnog udjela navedenoga u trećem stupcu tablice u dijelu A Priloga I. ovoj Direktivi. Države članice poduzimaju potrebne mjere kako bi osigurale usklađenost s osnovnim udjelom. Ako država članica ne održi svoj osnovni udio prema mjerenju tijekom bilo kojeg jednogodišnjeg razdoblja, primjenjuje se i članak 32. stavak 4. prvi i drugi podstavak Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>5. Komisija podupire visoke ambicije država članica okvirom koji se sastoji od poboljšane upotrebe sredstava Unije, uključujući dodatna sredstva za olakšavanje pravedne tranzicije regija s visokim razinama ugljika prema povećanju udjela energije iz obnovljivih izvora, posebice financijskih instrumenata, ponajprije u sljedeće svrhe:</p> <p>(a) smanjenja troškova kapitala za projekte energije iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) razvoja projekata i programâ za integraciju obnovljivih izvora energije u energetske sustav, za povećanje fleksibilnosti energetske sustava, za održavanje stabilnosti mreže i za upravljanje zagušenjima mreže;</p> <p>(c) razvoja prijenosne i distribucijske mrežne infrastrukture, inteligentnih mreža, objekata za skladištenje i međupovezanost, radi postizanja cilja elektroenergetske međupovezanosti od 15 % do 2030., kako</p>	<p>(1) Korištenjem energije iz obnovljivih izvora energije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike utvrđeni dokumentima energetske i klimatske politike, zakonima i drugim propisima kojima se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, osobito u smislu ostvarenja nacionalnog cilja od najmanje 36,6% obnovljivih izvora energije u konačnoj potrošnji energije do 2030. godine u Republici Hrvatskoj.</p> <p>(2) Način utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj odredit će se sukladno</p>	<p>članak/članci Članak 6.</p>
--	--	------------------------------------



<p>bi se u sustavu električne energije povećala tehnički izvediva i ekonomski prihvatljiva razina obnovljive energije;</p> <p>(d) jačanja regionalne suradnje država članica međusobno i s trećim zemljama putem zajedničkih projekata, zajedničkih programa potpore i otvaranja programa potpore za obnovljivu električnu energiju proizvođačima koji se nalaze u drugim državama članicama.</p> <p>6. Komisija uspostavlja posredničku platformu radi potpore državama članicama koje se koriste mehanizmom suradnje u doprinosu obvezujućem općem cilju Unije iz stavka 1.</p>	<p>metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.</p> <p>(3) Proizvodnja energije, iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, računa se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.</p> <p>(4) U proizvodnim postrojenjima koja koriste više izvora energije od kojih i obnovljive izvore energije, u svrhu izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije, u obzir se</p>		
---	--	--	--

	<p>uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, gdje se za potrebe tog izračuna, doprinos svakog izvora energije izračunava na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(5) Ministarstvo je dužno izvijestiti Europsku komisiju ako Republika Hrvatska smatra da do 2030. godine zbog više sile neće moći ispuniti nacionalni cilj iz stavka 1. ovoga članka.</p> <p>(6) Metodologijom iz stavka 2. ovoga članka utvrdit će se i način izračuna količine aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije zahvaćene</p>		
--	--	--	--

	<p>dizalicama topline, koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(7) Ministarstvo će do kraja tekuće godine, sukladno metodologiji iz stavka 2. ovoga članka, izraditi i na svojim mrežnim stranicama objaviti izvješće o ukupnoj ostvarenoj konačnoj potrošnji energije u prethodnoj godini.</p> <p>(8) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji iz stavka 2. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.</p>		
--	--	--	--

<p>Članak 4.</p> <p>Programi potpore za energiju iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Kako bi se postigao ili premašio cilj Unije iz članka 3 stavka 1. i doprinos svake države članice tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za uporabu energije iz obnovljivih izvora, države članice mogu primjenjivati programe potpore.</p> <p>2. Programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče se integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.</p> <p>3. Programi potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora oblikuje se tako da se električna energija iz obnovljivih izvora maksimalno integrira u tržište električne energije i da se osigura da proizvođači energije iz obnovljivih izvora odgovaraju na tržišne cjenovne signale i uvećaju svoje tržišne prihode.</p> <p>U tu svrhu, a uzimajući u obzir neposredne programe zaštite cijena, potpora se daje u obliku tržišne premije, koja bi, među ostalim, mogla biti promjenjiva ili fiksna.</p> <p>Države članice mogu izuzeti mala postrojenja i demonstracijske projekte iz ovog stavka, ne dovodeći u pitanje primjenjivo pravo Unije o unutarnjem tržištu.</p> <p>4. Države članice osiguravaju da se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora pruža na otvoren, transparentan, kompetitivan, nediskriminirajući i troškovno učinkovit način.</p> <p>Države članice mogu od natječajnih postupaka izuzeti mala postrojenja i demonstracijske projekte.</p> <p>Države članice mogu razmotriti uspostavu mehanizama za osiguravanje regionalne diversifikacije kod uporabe obnovljive električne energije, posebno s ciljem osiguravanja troškovno učinkovite integracije u sustav.</p>	<p><i>Program državnih potpora</i></p> <p>Članak 16.</p> <p>(1) Kako bi se postigao ili premašio cilj Europske unije i doprinos Republike Hrvatske tom cilju utvrđen na nacionalnoj razini za proizvodnju i uporabu energije iz obnovljivih izvora, Republika Hrvatska može primjenjivati programe potpore.</p> <p>(2) Programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora potiče se integracija električne energije iz obnovljivih izvora u tržište električne energije na tržišno utemeljen način kojim se prate zbivanja na tržištu, uz izbjegavanje nepotrebnih</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	
---	---	-------------------------------	--

<p>5. Države članice mogu ograničiti natječajni postupak na posebne tehnologije ako bi otvaranje programa potpore svim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora dovelo do rezultata koji nije optimalan, uzimajući u obzir:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) dugoročan potencijal određene tehnologije;</li> <li>(b) potrebu za postizanjem diversifikacije;</li> <li>(c) troškove integracije u mrežu;</li> <li>(d) ograničenja i stabilnosti mreže;</li> <li>(e) za biomasu, potrebu izbjegavanja distorzija tržišta sirovina.</li> </ul> <p>6. Ako se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora dodjeljuje putem natječajnog postupka, kako bi osigurale visoku stopu realizacije projekata, države članice:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) utvrđuju i objavljuju nediskriminirajuće i transparentne kriterije na temelju kojih se ispunjavaju uvjeti za natječajni postupak te utvrđuju jasne datume i pravila za provedbu projekta;</li> <li>(b) objavljuju informacije o prijašnjim natječajnim postupcima, uključujući stopu realizacije projekata.</li> </ul> <p>7. Kako bi se povećala proizvodnja energije iz obnovljivih izvora u najudaljenijim regijama i na malim otocima, države članice mogu prilagoditi programe financijske potpore projektima u tim područjima kako bi se uzeli u obzir troškovi proizvodnje povezani s posebnim uvjetima izoliranosti i ovisnosti o vanjskim izvorima.</p> <p>8. Do 31. prosinca 2021. i svake tri godine nakon toga Komisija izvješćuje Europski parlament i Vijeće o uspješnosti potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora pružene putem natječajnih postupaka u Uniji, analizirajući posebno sposobnost da se natječajnim postupcima:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) postigne smanjenje troškova;</li> <li>(b) postigne tehnološki napredak;</li> <li>(c) postignu visoke stope realizacije;</li> <li>(d) osigura nediskriminirajuće sudjelovanje malih aktera i lokalnih vlasti, ako je primjenjivo;</li> <li>(e) ograniči učinak na okoliš;</li> <li>(f) osigura lokalna prihvaćenost;</li> <li>(g) osigura sigurnost opskrbe i integracija u mrežu.</li> </ul>	<p>narušavanja tržišta električne energije, te uzimajući u obzir moguće troškove integracije sustava i stabilnost mreže.</p> <p>(3) Programi potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora oblikuje se tako da se električna energija iz obnovljivih izvora maksimalno integrira u tržište električne energije i osigurava se da proizvođači energije iz obnovljivih izvora odgovaraju na tržišne cjenovne signale i uvećaju svoje tržišne prihode. U tu svrhu, a uzimajući u obzir neposredne programe zaštite cijena, potpora se daje u obliku tržišne premije, koja bi, među ostalim, mogla biti</p>		
---	--	--	--

<p>9. Ovim se člankom ne dovode u pitanje članci 107. i 108. UFEU-a.</p>	<p>promjenjiva ili fiksna, uz izuzetak za mala postrojenja i demonstracijske projekte.</p> <p>(4) Sukladno pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija.</p> <p>(5) Republika Hrvatska osigurava da projekti korištenja obnovljivih izvora energije primjenom inovativnih tehnologija, i koji su kao takvi dobili potporu za razvoj u okviru Europske</p>		
--	---	--	--

	<p>unije, ostvare pravo na poticaje, sukladno uvjetima i kriterijima propisanim odredbama ovoga Zakona i uredbe iz članka 28. ovoga Zakona.</p> <p>(6) Za inovativne tehnologije iz stavka 4. ovoga članka Ministarstvo može izraditi program potpora, sukladno važećim pravilima o državnim potporama koje uređuju zaštitu okoliša i energije.</p> <p>(7) Republika Hrvatska osigurava da je sva raspoloživa potpora za proizvodnju električne energije iz kogeneracijskih postrojenja uvjetovana time da je proizvedena električna energija podrijetlom iz</p>		
--	--	--	--

	<p>visokoučinkovite kogeneracije i da se otpadna toplina učinkovito upotrebljava za ostvarivanje ušteda primarne energije.</p> <p>(8) Potpora kogeneraciji, proizvodnji i mrežama za centralizirano grijanje i hlađenje podliježe pravilima o državnim potporama.</p> <p>(9) Električne energija proizvedena u proizvodnim postrojenjima koja koriste goriva iz biomase, a koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno odredbama ovoga Zakona i uredbi iz članka 28., nemaju pravo na potporu.</p>		
--	--	--	--



	<p>Članak 20.</p> <p>(1) Kada se potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora dodjeljuje putem natječajnog postupka, kako bi se osigurala visoka stopa realizacije projekata:</p> <p>1. utvrđuju se i objavljuju nediskriminirajući i transparentni kriteriji na temelju kojih se ispunjavaju uvjeti za natječajni postupak, te se utvrđuju jasni rokovi i pravila za provedbu projekta</p> <p>2. objavljuju se informacije o prijašnjim natječajnim postupcima, uključujući stopu realizacije projekata.</p>		
--	---	--	--

	<p>(2) Informacije i podaci o raspoloživim kvotama za poticanje, provedenim natječajima, natječajima u tijeku, kao i o raspisivanju natječaja javno se objavljuju na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a.</p> <p><i>Poticanje tržišnom premijom</i></p> <p>Članak 21.</p> <p>(1) Sustav poticanja tržišnom premijom oblik je poticanja proizvodnje električne energije iz proizvodnih postrojenja i/ili proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija, kojim se nositelju projekta izgradnje</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, omogućava sklapanje ugovora o tržišnoj premiji s operatorom tržišta energije.</p> <p>(2) Tržišna premija je poticaj, odnosno novčani iznos koji operator tržišta energije isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije za neto isporučenu električnu energiju iz proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice u elektroenergetsku mrežu sukladno odredbama ovoga Zakona.</p> <p>(3) Ostvarivanje prava na sklapanje</p>		
--	---	--	--

	<p>ugovora iz stavka 1. ovoga članka temelji se na odluci o odabiru najpovoljnijih ponuđača na natječaju kojega provodi operator tržišta energije sukladno članku 22. ovoga Zakona.</p> <p>(4) Povlašteni proizvođač električne energije koji je sklopio ugovor iz stavka 1. ovoga članka prodaje električnu energiju na tržištu električne energije sukladno propisima kojima se uređuje tržište električne energije.</p> <p>(5) Sustavom poticanja tržišnom premijom potiče se izgradnja novih proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koje koriste obnovljive izvore</p>		
--	--	--	--

	<p>energije i novih visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja, do ispunjenja kvote za poticanje određene sukladno uredbi iz članka 19. stavka 6. ovoga Zakona, a u skladu s raspoloživim prostornim resursima za tu namjenu sukladno dokumentima prostornog uređenja.</p> <p>(6) Novim proizvodnim postrojenjem u smislu ovoga Zakona smatra se i rekonstrukcija postojećeg proizvodnog postrojenja ako ispunjava sljedeće uvjete:</p> <p>1. da ukupni trošak rekonstrukcije iznosi najmanje 100 % ukupnih planiranih prihoda</p>		
--	---	--	--

	<p>         proizvodnog postrojenja u obračunskom razdoblju od sedam godina i          2. da je postojeća:          – hidroelektrana starija od 30 godina          – elektrana na biomasu starija od 20 godina          – elektrana na bioplin starija od 20 godina          – elektrana na biotekućine starija od 20 godina          – sunčana elektrana starija od 20 godina          – vjetroelektrana starija od 15 godina          – geotermalna elektrana starija od 20 godina.       </p> <p>         (7) Ukupni planirani godišnji prihod proizvodnog postrojenja izračunava se na temelju prosječne       </p>		
--	---	--	--

	<p>planirane godišnje proizvodnje proizvodnog postrojenja i referentne vrijednosti (RV) iz članka 23. ovoga Zakona.</p> <p>(8) Pravna ili fizička osoba koja ima važeći ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta energije temeljem Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 33/07), Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/12, 121/12 i 144/12), Tarifnog sustava za proizvodnju</p>		
--	---	--	--

	<p>električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 133/13, 151/13, 20/14, 107/14 i 100/15), Uredbe o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija („Narodne novine“, br. 116/18 i 60/20) i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 26. ovoga Zakona, nema pravo na poticaje u obliku tržišne premije sukladno odredbama ovoga Zakona za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice za koje ostvaruje pravo na poticaje.</p>		
--	--	--	--



	<p><i>Natječaj za dodjelu tržišne premije</i></p> <p>Članak 22.</p> <p>(1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izbrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju, kojeg priprema i provodi operator tržišta energije najmanje jednom u tri godine, javnim prikupljanjem ponuda.</p> <p>(2) Javni natječaj iz stavka 1. ovoga članka provodi se u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.</p> <p>(3) Na temelju provedenog javnog natječaja operator tržišta energije donosi odluku o odabiru</p>		
--	---	--	--

	<p>najpovoljnijih ponuditelja.</p> <p>(4) Odluka o odabiru iz stavka 3. ovoga članka je upravni akt koji osobito sadrži obrazloženje razloga za odabir najpovoljnijih ponuditelja, odnosno obrazloženje razloga zbog kojih nisu odabrane pojedine ponude te druge odgovarajuće podatke.</p> <p>(5) Pravo sudjelovanja na natječaju iz stavka 1. ovoga članka, u skladu s uvjetima utvrđenim u javnom pozivu za javno prikupljanje ponuda, ima nositelj projekta za izgradnju novog proizvodnog postrojenja, odnosno</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvodne jedinice.</p> <p>(6) Javni poziv za javno prikupljanje ponuda iz stavka 1. ovoga članka mora minimalno sadržavati:</p> <p>1. odredbu o klasifikaciji proizvodnih postrojenja</p> <p>2. odredbu o maksimalnim referentnim vrijednostima (RV) iz članka 23. stavka 2. ovoga Zakona, sukladno klasifikaciji proizvodnih postrojenja</p> <p>3. odredbu da se najpovoljnijim ponuđačima smatraju nositelji projekta koji ispunjavaju natječajne uvjete čija je ponuđena referentna vrijednost manja ili jednaka</p>		
--	--	--	--

	<p>maksimalnoj referentnoj vrijednosti iskazanoj u javnom pozivu, i koji su ponudili najnižu referentnu vrijednost</p> <p>4. odredbu da se najpovoljniji ponuđači biraju u granicama raspoložive kvote</p> <p>5. odredbu o instrumentima jamstva ozbiljnosti ponude po svakom projektu.</p> <p>(7) Uvjeti natječaja, rokovi, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikacija proizvodnih postrojenja za koja će se provoditi javni natječaji utvrdit će se uredbom iz članka 28. ovoga Zakona.</p>		
--	---	--	--

	<p>(8) Postupak provedbe javnog natječaja iz stavka 1. ovoga članka nije upravni postupak u smislu zakona kojim se uređuje opći upravni postupak.</p> <p><i>Ugovor o tržišnoj premiji</i></p> <p>Članak 23.</p> <p>(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 22. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta.</p> <p>(2) Tržišna premija (TPi) za svako pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu u obračunskom razdoblju i računa se kao:</p>		
--	--	--	--

	<p><math>TP_i = RV - TC_i</math></p> <p>gdje je:</p> <p><math>TC_i</math> – referentna tržišna cijena električne energije u obračunskom razdoblju, iskazana u kn/kWh</p> <p><math>RV</math> – referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, iskazana u kn/kWh.</p> <p>(3) Ako je izračunana vrijednost tržišne premije (<math>TP_i</math>) negativna odnosno u promatranom razdoblju je ostvarena veća cijena ista se prenosi i za isti iznos se umanjuje isplata razlike u obračunskim periodima u kojima je ta razlika pozitivna, odnosno tržišna cijena u obračunskom razdoblju je niža od</p>		
--	---	--	--

	<p>referentne vrijednosti.</p> <p>(4) Obračunsko razdoblje iz stavka 2. ovoga članka je jedan mjesec.</p> <p>(5) Iznose maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije utvrđuje operator tržišta energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 22. ovoga Zakona.</p> <p>(6) Iznos referentne tržišne cijene električne energije utvrđuje operator</p>		
--	--	--	--

	<p>tržišta energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane uredbom iz članka 28. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.</p> <p>(7) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz stavka 6. ovog članka utvrdit će se mehanizam koji će osigurati da povlašteni proizvođač električne energije nema pravo na poticaj tržišnom premijom u razdobljima kada su referentne tržišne cijene negativne.</p> <p>(8) Metodologijom za izračun</p>		
--	---	--	--



	<p>referentnih tržišnih cijena za pojedine skupine proizvodnih postrojenja utvrdit će se odgovarajući način prihvaćanja dodatnog operativnog troška prodaje električne energije na tržištu električne energije uzrokovanog nerazvijenošću tržišta električne energije, teškoćama nastupanja na tržištu malih proizvođača te teškoćama prodaje električne energije iz varijabilnih izvora energije.</p> <p>(9) Ugovorom o tržišnoj premiji utvrđuje se referentna vrijednost električne energije za pojedino proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu koja proizlazi iz</p>		
--	--	--	--

	<p>provedenog natječajnog postupka iz članka 22. ovoga Zakona, koja se korigira sukladno stavku 11. ovoga članka.</p> <p>(10) Tržišna premija se u obračunskom razdoblju isplaćuje na temelju neto isporučene električne energije.</p> <p>(11) Visina referentne vrijednosti električne energije koja je utvrđena sklopljenim ugovorom o tržišnoj premiji korigira se svake godine u odnosu na utvrđenu korigiranu referentnu vrijednost električne energije iz prethodne godine primjenom Prosječnoga godišnjeg indeksa potrošačkih cijena</p>		
--	---	--	--

	<p>koji objavljuje Državni zavod za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu za sve sklopljene valjane ugovore o tržišnoj premiji.</p> <p>(12) Prva korekcija referentne vrijednosti električne energije primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.</p> <p>(13) Tržišna premija počinje se isplaćivati nakon što nositelj projekta za proizvodno postrojenje ili za proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o premiji stekne status povlaštenog proizvođača.</p> <p>(14) Ugovor o tržišnoj premiji raskida se ako</p>		
--	---	--	--

	nositelj projekta izgubi status povlaštenog proizvođača za proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu za koju je sklopljen ugovor o tržišnoj premiji.		
<p>Članak 5.</p> <p>Otvaranje programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Države članice u skladu s člancima od 7. do 13. ove Direktive imaju pravo odlučiti u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici. Međutim, države članice mogu otvoriti sudjelovanje u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica uz uvjete utvrđene u ovom članku.</p> <p>Pri otvaranju sudjelovanja u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora države članice mogu omogućiti da je potpora za indikativni udio kapaciteta obuhvaćenog novim potporama ili proračuna dodijeljenog za tu svrhu svake godine otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>Takvi indikativni udjeli mogu u svakoj godini iznositi najmanje 5 % u razdoblju od 2023. do 2026. te najmanje 10 % u razdoblju od 2027. do 2030. ili, u slučaju da su manji od tih vrijednosti, na razini međupovezanosti dotičnih država članica u bilo kojoj godini.</p> <p>Radi stjecanja dodatnog iskustva u provedbi, države članice mogu organizirati jedan ili više pilot-programa u kojima je potpora otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>2. Države članice mogu zatražiti dokaz fizičkog uvoza električne energije iz obnovljivih izvora. U tu svrhu države članice mogu ograničiti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u</p>	<p><i>Statistički prijenosi          među državama          članicama          Europske unije i          otvaranje          programa potpora          za električnu          energiju iz          obnovljivih izvora</i></p> <p>Članak 11.</p> <p>(1) Republika          Hrvatska može s          drugim državama          članicama Europske          unije sklopiti          sporazum o          statističkome          prijenosu određene</p>	<p>U          potpuno          sti          preuzeto</p>	

<p>državama članicama s kojima postoji izravna veza putem interkonekcijskih vodova. Međutim, države članice ne smiju promijeniti ili na drugi način utjecati na prekozonske rasporede i dodjelu kapaciteta zbog proizvođača koji sudjeluju u prekograničnim programima potpore. Prekogranični prijenosi električne energije utvrđuju se isključivo na temelju rezultata dodjele kapaciteta u skladu s pravom Unije o unutarnjem tržištu električne energije].</p> <p>3. Ako država članica odluči otvoriti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u drugim državama članicama, relevantne države članice dogovaraju se o načelima takvog sudjelovanja. Takvim dogovorima pokrivaju se najmanje načela dodjele električne energije iz obnovljivih izvora koja je predmet prekogranične potpore.</p> <p>4. Komisija, na zahtjev relevantnih država članica, pomaže državama članicama tijekom cijelog postupka pregovora i pri utvrđivanju aranžmana za suradnju pružanjem informacija i analize, uključujući kvantitativne i kvalitativne podatke o izravnim i neizravnim troškovima i koristima suradnje, kao i pružanjem smjernica i stručnog tehničkog znanja. Komisija može poticati ili olakšati razmjenu najboljih praksi te izrađivati obrasce za sporazume o suradnji kako bi olakšala natjecajni postupak. Komisija do 2025. mora procijeniti troškove i koristi od uporabe električne energije iz obnovljivih izvora u Uniji u skladu s ovim člankom.</p> <p>5. Komisija do 2023. provodi ocjenu provedbe ovog članka. U okviru te ocjene procjenjuje se potreba za uvođenjem obveze za države članice da djelomično otvore sudjelovanje u svojim programima potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora proizvođačima smještenima u drugim državama članicama s ciljem otvaranja od 5 % do 2025. te otvaranja od 10 % do 2030.</p>	<p>količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu i urediti druge elemente takvoga prijenosa.</p> <p>(2) Prenesena količina energije iz obnovljivih izvora:</p> <p>1. odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica koja obavlja prijenos određene količine energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka 1. ovoga Zakona i NECP-om.</p> <p>2. dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri</p>		
--	---	--	--

	<p>ocjenjivanju ispunjava li država članica kojoj se prenosi određena količina energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka 1. ovoga Zakona i NECP-om.</p> <p>(3) Ako Republika Hrvatska obavlja statistički prijenos iz stavka 1. ovoga članka, statistički prijenos ne utječe na ostvarivanje nacionalnoga cilja iz članka 7. ovoga Zakona.</p> <p>(4) Sporazumi iz stavka 1. ovoga članka mogu se sklopiti na jednu ili više godina.</p> <p>(5) Ministarstvo je dužno o sporazumu iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Europsku komisiju</p>		
--	--	--	--

	<p>najkasnije tri mjeseca nakon završetka svake godine u kojoj je ugovor na snazi, uključujući i dostavu informacija o količini i cijeni energije o kojoj je riječ.</p> <p>(6) Statistički prijenosi iz stavka 1. ovoga članka smatraju se valjanim tek nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Europsku komisiju.</p> <p>(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, donosi odluku o provedbi statističkih prijenosa.</p> <p>(8) Statistički prijenosi ugovaraju se među državama u</p>		
--	--	--	--

	<p>obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.</p> <p>(9) Odluku o sklapanju sporazuma o statističkim prijenosima donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.</p> <p>(10) Vlada Republike Hrvatske može odlukom propisati u kojoj će mjeri poduprijeti električnu energiju iz obnovljivih izvora koja se proizvodi u drugoj državi članici, te može otvoriti sudjelovanje u programima potpore za električnu energiju</p>		
--	---	--	--



	<p>iz obnovljivih izvora proizvođačima iz drugih država članica uz uvjete koje će propisati odlukom.</p> <p>(11) Pri otvaranju sudjelovanja u programima potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz stavka 10. ovoga članka, može se omogućiti da je potpora za indikativni udio kapaciteta obuhvaćenog novim potporama ili proračuna dodijeljenog za tu svrhu svake godine otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>(12) Indikativni udjeli iz stavka 11. ovoga članka mogu u svakoj godini</p>		
--	---	--	--

	<p>iznositi najmanje 5 % u razdoblju od 2023. do 2026. te najmanje 10 % u razdoblju od 2027. do 2030. ili, u slučaju da su manji od tih vrijednosti, na razini međupovezanosti dotičnih država članica u bilo kojoj godini.</p> <p>(13) Radi stjecanja dodatnog iskustva u provedbi programa iz stavka 10. ovoga članka, može se organizirati jedan ili više pilot-programa u kojima je potpora otvorena proizvođačima smještenima u drugim državama članicama.</p> <p>(14) Republika Hrvatska može zatražiti dokaz fizičkog uvoza električne energije iz obnovljivih izvora i u tu svrhu</p>		
--	---	--	--

	<p>može se ograničiti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u državama članicama s kojima postoji izravna veza putem interkonekcijskih vodova, ali države članice ne smiju promijeniti ili na drugi način utjecati na prekozonske rasporede i dodjelu kapaciteta zbog proizvođača koji sudjeluju u prekograničnim programima potpore.</p> <p>Prekogranični prijenosi električne energije utvrđuju se isključivo na temelju rezultata dodjele kapaciteta sukladno propisima kojima se uređuje područje dodjele kapaciteta.</p>		
--	---	--	--

	<p>(15) Ako Republika Hrvatska na temelju odluke iz stavka 10. ovoga članka odluči otvoriti sudjelovanje u programima potpore proizvođačima smještenima u drugim državama članicama, relevantne države članice dogovaraju se o načelima takvog sudjelovanja, i takvim dogovorima pokrivaju se najmanje načela dodjele električne energije iz obnovljivih izvora koja je predmet prekogranične potpore.</p>		
--	--	--	--

<p>Članak 6.</p> <p>Stabilnost financijske potpore</p> <p>1. Ne dovodeći u pitanje prilagodbe potrebne za poštovanje Članaka 107. i 108. UFEU-a, države članice osiguravaju da se razina potpore pružena projektima energije iz obnovljivih izvora i popratni uvjeti ne revidiraju na način kojim se negativno utječe na prava dodijeljena u skladu s njima i kojim se narušava gospodarska održivost projekata koji su već ostvarili korist od potpore.</p> <p>2. Države članice mogu prilagoditi razinu potpore u skladu s objektivnim kriterijima, pod uvjetom da su takvi kriteriji utvrđeni u izvornim modelima programa potpore.</p> <p>3. Države članice objavljuju dugoročan raspored kojim se predviđa očekivana dodjela potpore, obuhvaćajući, kao referentnu točku, barem sljedećih pet godina ili, u slučaju ograničenja u vezi s planiranjem proračuna, sljedeće tri godine, uključujući okvirni vremenski raspored, učestalost natječajnog postupka prema potrebi, očekivani kapacitet i proračun ili najveći mogući jedinični iznos potpore čije se dodjele očekuju, kao i očekivane prihvatljive tehnologije, ako je primjenjivo. Taj raspored ažurira se svake godine ili prema potrebi kako bi se u njemu odrazila najnovija kretanja na tržištu ili očekivana dodjela potpore.</p> <p>4. Države članice najmanje svakih pet godina procjenjuju djelotvornost svojih programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora i njihov znatan distributivni utjecaj na različite skupine potrošača i ulaganja. Procjenom se uzima u obzir učinak mogućih izmjena programâ potpore. Okvirnim dugoročnim planiranjem kojim se upravlja odlukama o potpori i izradi nove potpore uzimaju se u obzir rezultati te procjene. Države članice uvrštavaju tu procjenu u relevantna ažuriranja svojih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p>	<p><i>Stabilnost financijske potpore</i></p> <p>Članak 18.</p> <p>(1) Ministarstvo osigurava da se razina potpore pružena projektima energije iz obnovljivih izvora i popratni uvjeti ne revidiraju na način kojim se negativno utječe na prava dodijeljena u skladu s njima i kojim se narušava gospodarska održivost projekata koji su već ostvarili korist od potpore.</p> <p>(2) Ministarstvo svakih pet godina procjenjuje djelotvornost programa potpora za električnu energiju iz obnovljivih izvora i njihov znatan distributivni utjecaj na različite skupine potrošača i ulaganja.</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	
---	--	---	--

	<p>(3) Procjena djelotvornosti programa potpora iz stavka 1. ovoga članka uzima u obzir učinak mogućih izmjena programa potpore.</p> <p>(4) Procjena djelotvornosti programa potpora iz stavka 1. ovoga članka relevantna je za ažuriranje NECP-a, i njegov je sastavni dio temeljem kojeg se za potrebe dugoročnog planiranja upravlja odlukama o programu potpora i izradi novog programa potpore.</p> <p>(5) Ministarstvo, u suradnji s operatorom tržišta energije objavljuju dugoročan raspored kojim se predviđa očekivana dodjela potpore, obuhvaćajući, kao</p>		
--	---	--	--

	<p>referentnu točku, barem sljedećih pet godina ili, u slučaju ograničenja u vezi s planiranjem proračuna, sljedeće tri godine, uključujući okvirni vremenski raspored, učestalost natječajnog postupka prema potrebi, očekivani kapacitet i proračun ili najveći mogući jedinični iznos potpore čije se dodjele očekuju, kao i očekivane prihvatljive tehnologije, ako je primjenjivo.</p> <p>(6) Raspored iz stavka 5. ovoga članka ažurira se svake godine ili prema potrebi kako bi se u njemu odrazila najnovija kretanja na tržištu ili očekivana dodjela potpore.</p>		
--	--	--	--

<p>Članak 7.</p> <p>Izračun udjela energije iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora u svakoj državi članici izračunava se kao zbroj:</p> <p>(a) konačne bruto potrošnje električne energije iz obnovljivih izvora;</p> <p>(b) konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja; i</p> <p>(c) konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa.</p> <p>U pogledu točke (a), (b) ili (c) prvog podstavka, plin, električna energija i vodik iz obnovljivih izvora uzimaju se u obzir samo jednom za potrebe izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>Podložno članku 29. stavku 1. drugom podstavku, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i članka 29. stavka 10. ne uzimaju se u obzir.</p> <p>2. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (a) konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u državi članici iz obnovljivih izvora, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite obnovljive energije zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu.</p> <p>U pogonima koji upotrebljavaju više vrsta goriva te koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora. Za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>Električna energija proizvedena u hidroelektranama i vjetroelektranama uzima se u obzir u skladu s normalizacijskim pravilima navedenima u Prilogu II.</p> <p>3. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b) konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja izračunava se kao količina centraliziranoga grijanja i hlađenja</p>	<p><i>Izračun udjela energije iz obnovljivih izvora</i></p> <p>Članak 8.</p> <p>(1) Konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao zbroj:</p> <p>1. konačne bruto potrošnje električne energije iz obnovljivih izvora energije</p> <p>2. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja i</p> <p>3. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 7.</p>
--	---	----------------------------	---



<p>proizvedenog iz obnovljivih izvora u državi članici, plus potrošnja druge energije iz obnovljivih izvora u industriji, kućanstvima, uslužnom sektoru, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, za grijanje, hlađenje i proces prerade.</p> <p>U pogonima koji upotrebljavaju više vrsta goriva koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore u obzir se uzima samo dio grijanja i hlađenja proizveden iz obnovljivih izvora. Za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>Energija iz okoliša i geotermalna energija koja se upotrebljava za grijanje i hlađenjem putem toplinskih crpki i sustavâ centraliziranog hlađenja uzima se u obzir za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b) pod uvjetom da konačna proizvedena energija znatno premašuje primarni unos energije potrebne za pogon toplinske crpke. Količina topline ili hladnoće koja se za potrebe ove Direktive smatra energijom iz obnovljivih izvora izračunava se u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu VII. te se njome uzima u obzir u potreba energije u svim sektorima konačne potrošnje.</p> <p>Toplinska energija koju proizvode pasivni energetske sustavi kod kojih se niža potrošnja energije postiže pasivno iskorištavanjem konstrukcije građevine ili topline proizvedene energijom iz neobnovljivih izvora ne uzima se u obzir za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (b).</p> <p>Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive utvrđenjem metodologije za izračun količine energije iz obnovljivih izvora upotrijebljene za hlađenje i centralizirano hlađenje te radi izmjene Priloga VII..</p> <p>Ta metodologija uključuje minimalne faktore sezonske učinkovitosti za toplinske crpke koje djeluju u obratnom smjeru.</p> <p>4. Za potrebe stavka 1. prvog podstavka točke (c) primjenjuju se sljedeći zahtjevi:</p> <p>(a) Konačna potrošnja energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa izračunava se kao zbroj svih biogoriva, goriva iz biomase i obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu koja su potrošena u sektoru prometa. Međutim, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu koja su proizvedena iz električne energije iz obnovljivih izvora smatraju se dijelom izračuna na temelju stavka 1. prvog podstavka točke (a) samo pri izračunu količine električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora u državi članici.</p>	<p>izvora u sektoru prometa.</p> <p>(2) Udio energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena konačnom bruto potrošnjom energije iz svih izvora energija te se izražava u postotcima.</p> <p>(3) U pogledu izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora energije iz stavka 1. ovoga članka plin, električna energija i vodik iz obnovljivih izvora uzimaju se u obzir samo jednom za potrebe izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora.</p>		
---	---	--	--

<p>(b) Pri izračunu konačne potrošnje energije u sektoru prometu upotrebljavaju se vrijednosti koje se odnose na energetski sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je utvrđeno u Prilogu III. Pri utvrđivanju energetskog sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja nisu uključena u Prilog III. države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme europskih organizacija za normizaciju (ESO) za utvrđivanje kalorijskih vrijednosti goriva. Ako u tu svrhu nije donesena norma ESO, države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme Međunarodne organizacije za normizaciju (ISO).</p> <p>5. Udio energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena konačnom bruto potrošnjom energije iz svih izvora energija te se izražava u postotcima.</p> <p>Za potrebe prvog podstavka ovog članka, zbroj iz ovog članka stavka 1. prvog podstavka prilagođava se u skladu s člancima 8., 10., 12. i 13.</p> <p>Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije države članice za potrebe ocjene ispunjavanja ciljeva i pridržavanja okvirnih smjernica iz ove Direktive, smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije te države članice iznosi najviše 6,18 %. Za Cipar i Maltu smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije tih država članica iznosi najviše 4,12 %.</p> <p>6. Metodologija i definicije koje se primjenjuju u izračunu udjela energije iz obnovljivih izvora jesu one navedene u Uredbi (EZ) br. 1099/2008.</p> <p>Države članice osiguravaju usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u izračunu tih sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavljaju Komisiji u skladu s tom Uredbom.</p>	<p>(4) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno zakonu i podzakonskim aktima kojim se uređuje stavljanje biogoriva u prijevoz ne uzimaju se u obzir.</p> <p>(5) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 1. ovoga članka, konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u Republici Hrvatskoj iz obnovljivih izvora energije, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite obnovljive energije</p>		
--	--	--	--

	<p>i zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu i nema potvrdu o jamstvu podrijetla. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije Republike Hrvatske za potrebe ocjene ispunjavanja ciljeva i pridržavanja okvirnih smjernica, smatra se da količina energije potrošene u zrakoplovstvu kao udio konačne bruto potrošnje energije Republike Hrvatske iznosi najviše 6,18 %.</p> <p>(6) U proizvodnim postrojenjima koja upotrebljavaju više vrsta goriva, te koja</p>		
--	---	--	--

	<p>upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(7) Električna energija proizvedena u hidroelektranama i vjetroelektranama uzima se u obzir u skladu s normalizacijskim pravilima navedenima u uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.</p> <p>(8) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka, konačna bruto potrošnja</p>		
--	---	--	--

	<p>energije iz obnovljivih izvora energije u sektoru grijanja i hlađenja, izračunava se kao količina centraliziranoga grijanja i hlađenja proizvedenog iz obnovljivih izvora u Republici Hrvatskoj, uključujući potrošnju druge energije iz obnovljivih izvora u industriji, kućanstvima, uslužnom sektoru, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, za grijanje, hlađenje i proces prerade.</p> <p>(9) U proizvodnim postrojenjima koji upotrebljavaju više vrsta goriva, te koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo dio</p>		
--	---	--	--

	<p>grijanja i hlađenja proizveden iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(10) Energija iz okoliša i geotermalna energija koja se upotrebljava za grijanje i hlađenje putem dizalica topline i sustava centraliziranog hlađenja uzima se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka pod uvjetom da konačna proizvedena energija znatno premašuje primarni unos energije potrebne za pogon toplinske dizalice.</p>		
--	--	--	--

	<p>(11) Količina energije za grijanje i hlađenje koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora izračunava se u skladu s metodologijom određenom uredbom iz članka 41. ovoga Zakona, te se njome uzima u obzir upotreba energije u svim sektorima konačne potrošnje.</p> <p>(12) Toplinska energija koju proizvode pasivni energetske sustavi kod kojih se niža potrošnja energije postiže pasivno iskorištavanjem konstrukcije građevine ili topline proizvedene energijom iz obnovljivih izvora ne uzima se u obzir za potrebe</p>		
--	--	--	--

	<p>izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka.</p> <p>(13) Ministarstvo osigurava usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u izračunu sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavlja Europskoj komisiji u skladu s Uredbom (EZ) br. 1099/2008.</p>		
	<p><i>Izračun udjela energije iz obnovljivih izvora</i></p> <p>Članak 8.</p> <p>(1) Konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao zbroj:</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitim kogeneracija (26.07.2021)</p>



	<p>1. konačne bruto potrošnje električne energije iz obnovljivih izvora energije</p> <p>2. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja i</p> <p>3. konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa.</p> <p>(2) Udio energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena konačnom bruto potrošnjom energije iz svih izvora energija te se</p>		
--	--	--	--

	<p>izražava u postotcima.</p> <p>(3) U pogledu izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora energije iz stavka 1. ovoga članka plin, električna energija i vodik iz obnovljivih izvora uzimaju se u obzir samo jednom za potrebe izračuna udjela konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>(4) Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase koja ne ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova sukladno zakonu i podzakonskim aktima kojim se uređuje stavljanje biogoriva u prijevoz</p>		
--	---	--	--

	<p>ne uzimaju se u obzir.</p> <p>(5) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 1. ovoga članka, konačna bruto potrošnja električne energije iz obnovljivih izvora izračunava se kao količina električne energije proizvedena u Republici Hrvatskoj iz obnovljivih izvora energije, uključujući proizvodnju električne energije potrošača vlastite obnovljive energije i zajednica obnovljive energije, pri čemu nije uključena proizvodnja električne energije u reverzibilnim hidroelektranama iz vode koja se crpi na veću visinu i nema potvrdu o jamstvu podrijetla.</p>		
--	---	--	--

	<p>(6) U proizvodnim postrojenjima koja upotrebljavaju više vrsta goriva, te koja upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(7) Električna energija proizvedena u hidroelektranama i vjetroelektranama uzima se u obzir u skladu s normalizacijskim pravilima navedenima u uredbi iz članka 41. ovoga Zakona.</p>		
--	---	--	--

	<p>(8) Za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka, konačna bruto potrošnja energije iz obnovljivih izvora energije u sektoru grijanja i hlađenja, izračunava se kao količina centraliziranoga grijanja i hlađenja proizvedenog iz obnovljivih izvora u Republici Hrvatskoj, uključujući potrošnju druge energije iz obnovljivih izvora u industriji, kućanstvima, uslužnom sektoru, poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, za grijanje, hlađenje i proces prerade.</p> <p>(9) U proizvodnim postrojenjima koji upotrebljavaju više</p>		
--	---	--	--

	<p>vrsta goriva, te koji upotrebljavaju obnovljive i neobnovljive izvore energije, u obzir se uzima samo dio grijanja i hlađenja proizveden iz obnovljivih izvora, a za potrebe tog izračuna izračunava se doprinos svakog izvora energije na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(10) Energija iz okoliša i geotermalna energija koja se upotrebljava za grijanje i hlađenje putem dizalica topline i sustava centraliziranog hlađenja uzima se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka pod uvjetom da konačna proizvedena</p>		
--	---	--	--

	<p>energija znatno premašuje primarni unos energije potrebne za pogon toplinske dizalice.</p> <p>(11) Količina energije za grijanje i hlađenje koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora izračunava se u skladu s metodologijom određenom uredbom iz članka 41. ovoga Zakona, te se njome uzima u obzir upotreba energije u svim sektorima konačne potrošnje.</p> <p>(12) Toplinska energija koju proizvode pasivni energetske sustavi kod kojih se niža potrošnja energije postiže pasivno iskorištavanjem konstrukcije građevine ili topline proizvedene</p>		
--	---	--	--

	<p>energijom iz obnovljivih izvora ne uzima se u obzir za potrebe izračuna iz stavka 1. točke 2. ovoga članka.</p> <p>(13) Ministarstvo osigurava usklađenost statističkih podataka upotrijebljenih u izračunu sektorskih i ukupnih udjela i statističkih podataka koje dostavlja Europskoj komisiji u skladu s Uredbom (EZ) br. 1099/2008.</p>		
<p>Članak 8.</p> <p>Platforma Unije za obnovljivi razvoj i statistički prijenosi među državama članicama</p> <p>1. Države članice mogu postići dogovor o statističkom prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu. Prenesena količina:</p> <p>(a) odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja obavlja prienos za potrebe ove Direktive; i</p> <p>(b) dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja prihvaća prienos za potrebe ove Direktive.</p>	<p><i>Statistički prijenosi među državama članicama Europske unije</i></p> <p>Članak 11.</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	



<p>2. Kako bi olakšala ostvarenje obvezujućeg cilja Unije iz članka 3. stavka 1. ove Direktive te doprinos svake države članice tom cilju u skladu s člankom 3. stavkom 2. ove Direktive, kao i statističke prijenose u skladu sa stavkom 1. ovog članka, Komisija uspostavlja Platformu Unije za obnovljivi razvoj („URDP”). Države članice mogu na dobrovoljnoj osnovi URDP-u dostaviti godišnje podatke o svojim nacionalnim doprinosima tom cilju Unije ili bilo kojem mjerilu određenom za praćenje napretka u pogledu Uredbe (EU) 2018/1999, navodeći iznos za koji očekuju da će im nedostajati do cilja ili kojim će premašiti cilj svojeg doprinosa te navodeći cijenu koju bi prihvatili za prijenos viška proizvedene energije iz obnovljivih izvora u drugu državu članicu ili iz nje. Cijena tih prijenosa utvrđuje će se na pojedinačnoj osnovi na temelju mehanizma usklađivanja ponude i potražnje URDP-a.</p> <p>3. Komisija osigurava da je URDP u mogućnosti uskladiti potražnju i ponudu za količine energije iz obnovljivih izvora koje se uzimaju u obzir pri mjerenju udjela obnovljive energije države članice na temelju cijena ili drugih kriterija koje je odredila država članica koja prihvaća prijenos.</p> <p>Komisija je ovlaštena donositi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive uspostavom URDP-a i utvrđivanjem uvjeta zaključivanja prijenosa kako je navedeno u stavku 5. ovog članka.</p> <p>4. Dogovori iz stavka 1. i 2. mogu trajati godinu dana ili više kalendarskih godina. O takvim dogovorima obavješćuje se Komisiju ili se oni zaključuju na URDP-u najkasnije 12 mjeseci nakon završetka svake godine u kojoj proizvode učinak. Informacije koje se šalju Komisiji sadržavaju količinu i cijenu energije o kojoj je riječ. Za prijenose zaključene na URDP-u informacije o uključenim stranama i informacije o određenom prijenosu stavljaju se na raspolaganje javnosti.</p> <p>5. Prijenosi imaju učinak nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Komisiju ili nakon što na URDP-u budu ispunjeni svi uvjeti za obračun, kako je primjenjivo.</p>	<p>(1) Republika Hrvatska može s drugim državama članicama Europske unije sklopiti sporazum o statističkome prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu i urediti druge elemente takvoga prijenosa.</p> <p>(2) Prenesena količina energije iz obnovljivih izvora:</p> <p>1. odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica koja obavlja prijenos određene količine energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka</p>		
---	--	--	--

	<p>1. ovoga Zakona i NECP-om.</p> <p>2. dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica kojoj se prenosi određena količina energije iz obnovljivih izvora zahtjeve utvrđene nacionalnim ciljem iz članka 7. stavka 1. ovoga Zakona i NECP-om.</p> <p>(3) Ako Republika Hrvatska obavlja statistički prijenos iz stavka 1. ovoga članka, statistički prijenos ne utječe na ostvarivanje nacionalnoga cilja iz članka 7. ovoga Zakona.</p> <p>(4) Sporazumi iz stavka 1. ovoga članka mogu se</p>		
--	--	--	--

	<p>sklopiti na jednu ili više godina.</p> <p>(5) Ministarstvo je dužno o sporazumu iz stavka 1. ovoga članka obavijestiti Europsku komisiju najkasnije tri mjeseca nakon završetka svake godine u kojoj je ugovor na snazi, uključujući i dostavu informacija o količini i cijeni energije o kojoj je riječ.</p> <p>(6) Statistički prijenosi iz stavka 1. ovoga članka smatraju se valjanim tek nakon što sve države članice uključene u prijenos o njemu obavijeste Europsku komisiju.</p> <p>(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva,</p>		
--	--	--	--

	<p>donosi odluku o provedbi statističkih prijenosa.</p> <p>(8) Statistički prijenosi ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora.</p> <p>(9) Odluku o sklapanju sporazuma o statističkim prijenosima donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.</p>		
--	--	--	--

<p>Članak 9.</p> <p>Zajednički projekti država članica</p> <p>1. Dvije države članice ili više njih mogu surađivati na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije te grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati i privatne operatore.</p> <p>2. Države članice obavješćuju Komisiju o udjelu ili količini električne energije te grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih na svojem državnom području u okviru zajedničkog projekta koji je pušten u pogon nakon 25. lipnja 2009. ili u postrojenju s povećanim kapacitetom koje je obnovljeno nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice za potrebe ove Direktive.</p> <p>3. Obavijest iz stavka 2. sadrži:</p> <p>(a) opis predloženog postrojenja ili podatke o obnovljenom postrojenju;</p> <p>(b) podatke o udjelu ili količini električne energije ili grijanja ili hlađenja proizvedenih u postrojenju koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice;</p> <p>(c) podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest; i</p> <p>(d) podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojem se električna energija ili grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora koju proizvede postrojenje smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.</p> <p>4. Trajanje zajedničkog projekta iz ovog članka može premašiti 2030.</p> <p>5. Obavijest izvršena u skladu s ovim člankom može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države članice koja dostavlja obavijest i koja je navedena u skladu sa stavkom 3. točkom (c).</p> <p>6. Komisija na zahtjev dotičnih država članica olakšava uspostavu zajedničkih projekata država članica, posebno pružanjem namjenske tehničke pomoći i pomoći pri razvoju projekata.</p>	<p><i>Zajednički projekti država članica Europske unije</i></p> <p>Članak 12.</p> <p>(1) Republika Hrvatska može s drugom državom članicom Europske unije ili s više država članica surađivati na svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije i energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(2) Suradnja propisana u stavku 1. ovoga članka može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	
---	--	-------------------------------	--

	<p>Europsku komisiju o udjelu ili količini električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije proizvedene na teritoriju Republike Hrvatske, u okviru zajedničkoga projekta koji se počeo provoditi nakon 25. lipnja 2009. ili u proizvodnom postrojenju kojem je obnovom povećan kapacitet nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.</p> <p>(4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka sadrži:</p> <p>1. opis predloženog proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenom</p>		
--	---	--	--

	<p>proizvodnom postrojenju</p> <p>2. podatke o udjelu ili količini električne energije ili grijanja ili hlađenja proizvedenih u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice</p> <p>3. podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest i</p> <p>4. podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojem se električna energija ili grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora koju proizvede postrojenje smatra dijelom udjela obnovljive energije</p>		
--	--	--	--

	<p>druge države članice.</p> <p>(5) Trajanje zajedničkog projekta iz stavka 1. ovog članka može premašiti 2030. godinu.</p> <p>(6) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države članice koja dostavlja obavijest i koja je navedena u stavku 4. točki 3. ovoga članka.</p> <p>(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s državama članicama.</p> <p>(8) Zajednički projekti iz stavka 1. ovoga članka ugovaraju se među državama</p>		
--	---	--	--



	<p>članicama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora.</p> <p>(9) Za potrebe iz stavka 3. ovoga članka smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora, energija koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja.</p> <p>(10) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi</p>		
--	--	--	--

	odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s državama članicama.		
<p>Članak 10.</p> <p>Učinci zajedničkih projekata država članica</p> <p>1. U roku od tri mjeseca nakon završetka svake godine, a u okviru razdoblja iz članka 9. stavka 3. točke (d), država članica koja je izdala obavijest u skladu s člankom 9. izdaje obavijest u kojoj navodi:</p> <p>(a) ukupnu količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje na koje se odnosi obavijest iz članka 9.; i</p> <p>(b) količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koju je tijekom godine proizvelo postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice u skladu s uvjetima obavijesti.</p> <p>2. Država članica obavjestiteljica podnosi obavijest Komisiji i državi članici za koju je obavijest izdana.</p> <p>3. Za potrebe ove Direktive količina električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora o kojoj je dostavljena obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom (b):</p> <p>(a) odbija se od količine električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je izdala obavijest u skladu sa stavkom 1.; i</p> <p>(b) dodaje se količini električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je dobila obavijest u skladu sa stavkom 2.</p>	<p><i>Učinci zajedničkih projekata država članica Europske unije</i></p> <p>Članak 13.</p> <p>(1) Ministarstvo je dužno izdati obavijest u roku od tri mjeseca od završetka svake kalendarske godine, a u okviru razdoblja određenoga u skladu s člankom 12. stavkom 4. točkom 4. ovoga Zakona, u kojoj navodi:</p> <p>1. ukupnu količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

	<p>izvora energije koja je tijekom te godine proizvedena u proizvodnom postrojenju iz članka 12. stavka 3. ovoga Zakona</p> <p>2. količinu električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom godine proizvedena u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom općega nacionalnog cilja druge države članice.</p> <p>(2) Obavijest iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Europskoj komisiji i drugoj državi članici za koju je obavijest izdana.</p> <p>(3) Za potrebe ocjenjivanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona količina</p>		
--	--	--	--

	<p>električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije za koju je izdana obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom 1. ovoga članka:</p> <p>1. odbija se od količine električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja nacionalnog cilja iz članka 7. ovoga Zakona</p> <p>2. dodaje se količini električne energije ili energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja općeg nacionalnog cilja</p>		
--	---	--	--

	druge države članice za koju je obavijest izdana.		
<p>Članak 11.</p> <p>Zajednički projekti država članica i trećih zemalja</p> <p>1. Jedna država članica ili više država članica mogu surađivati s jednom trećom zemljom ili s više trećih zemalja u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora. Takva suradnja može uključivati privatne operatore i provodi se uz potpuno poštovanje međunarodnog prava.</p> <p>2. Električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena u trećoj zemlji uzima se u obzir za potrebe izračuna udjela obnovljive energije država članica samo ako su ispunjeni ovi uvjeti:</p> <p>(a)električna energija upotrijebljena je u Uniji, što se smatra ispunjenim ako:</p> <p>i.svi nadležni operatori prijenosnih sustava u zemlji podrijetla, zemlji odredišta ili, ako je to relevantno, svakoj trećoj zemlji provoza dodijeljenim kapacitetima međupovezivanja definitivno su predložili količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir;</p> <p>ii.nadležni operator prijenosnih sustava koji upravlja interkonekcijskim vodom na strani Unije u bilancu unese količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir; i</p> <p>iii.predloženi kapacitet i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora u postrojenju iz točke (b) odnose se na isto razdoblje;</p> <p>(b)električnu energiju u okviru zajedničkog projekta iz stavka 1. proizvodi postrojenje koje je pušteno u pogon nakon 25. lipnja 2009. ili postrojenje s povećanim kapacitetom koje je obnovljeno nakon tog datuma;</p> <p>(c)za količinu električne energije proizvedene i izvezene nije primljena potpora iz programa potpore treće zemlje, osim potpore za ulaganje koja je dodijeljena postrojenju; i</p>	<p><i>Zajednički projekti država članica Europske unije i trećih država</i></p> <p>Članak 14.</p> <p>(1) Republika Hrvatska može samostalno, s drugom državom članicom Europske unije ili s više država članica, surađivati s trećom državom ili s više trećih država u svim vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, te takva suradnja može uključivati privatne</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	

<p>(d)električna energija proizvedena je u skladu s međunarodnim pravom u trećoj zemlji koja je potpisnica Konvencije Vijeća Europe za zaštitu ljudskih prava i temeljnih sloboda ili drugih međunarodnih konvencija odnosno ugovora o ljudskim pravima.</p> <p>3. Za potrebe članka 7. stavka 4. države članice mogu od Komisije zatražiti da se uzme u obzir električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena i upotrijebljena u trećoj zemlji za polaganu i postupnu izgradnju interkonekcijskog voda između države članice i treće zemlje, ako su ispunjeni ovi uvjeti:</p> <p>(a) izgradnja interkonekcijskog voda započela je prije 31. prosinca 2026.;</p> <p>(b) interkonekcijski vod nije moguće pustiti u pogon do 31. prosinca 2030.;</p> <p>(c) interkonekcijski vod moguće je pustiti u pogon prije 31. prosinca 2032.;</p> <p>(d)nakon što se pusti u pogon, interkonekcijski vod se primjenjuje za izvoz električne energije iz obnovljivih izvora u Uniju u skladu sa stavkom 2.;</p> <p>(e)uporaba se odnosi na zajednički projekt koji ispunjava kriterije iz stavka 2. točaka (b) i (c) i koji će se koristiti interkonekcijskim vodom nakon što bude pušten u pogon te na količinu električne energije koja nije veća od količine koja će se izvoziti u Uniju nakon što interkonekcijski vod bude pušten u pogon.</p> <p>4. Komisiju se obavješćuje o udjelu ili količini električne energije koju proizvede postrojenje na području treće zemlje, a koji će se smatrati dijelom udjela obnovljive energije jedne države članice ili više njih za potrebe ove Direktive. Kad je riječ o više država članica, Komisiju se obavješćuje o distribuciji tog udjela ili količine među državama članicama. Udio ili količina ne smiju premašiti udio ili količinu koja je stvarno izvezena u Uniju i u njoj upotrijebljena te odgovara količini iz stavka 2. točke (a) podtočaka i. i ii. ovog članka i ispunjava uvjete navedene u tom stavku točki (a). Obavijest izdaje svaka država članica za koju se taj udio ili količina električne energije smatra dijelom ukupnog nacionalnog cilja.</p> <p>5. Obavijest iz stavka 4. sadržava:</p> <p>(a) opis predloženog postrojenja ili podatke o obnovljenom postrojenju;</p> <p>(b)podatke o udjelu ili količini električne energije koju je proizvelo postrojenje koje se smatra dijelom ukupnog udjela obnovljive energije države članice te, ovisno o zahtjevima za povjerljivošću, odgovarajuće financijske podatke;</p>	<p>operatore i provodi se uz potpuno poštovanje međunarodnog prava.</p> <p>(2) Električna energija iz obnovljivih izvora proizvedena u trećoj zemlji uzima se u obzir za potrebe izračuna udjela obnovljive energije država članica samo ako su ispunjeni ovi uvjeti:</p> <p>1. da je električna energija upotrijebljena u Europskoj uniji, što se smatra ispunjenim ako:</p> <p>- svi nadležni operatori prijenosnih sustava u zemlji podrijetla, zemlji odredišta ili, ako je to relevantno, svakoj trećoj zemlji provoza dodijeljenim kapacitetima</p>		
---	---	--	--

<p>(c) podatke o razdoblju, u punim kalendarskim godinama, tijekom kojih je električna energija dio udjela obnovljive energije države članice; i</p> <p>(d) pisanu potvrdu kojom treća zemlja na čijemu će državnom području postrojenje biti pušteno u pogon prihvaća točke (b) i (c) te udio ili količinu električne energije proizvedene u postrojenju koju će za domaće potrebe upotrebljavati ta treća zemlja.</p> <p>6. Trajanje zajedničkog projekta iz ovog članka može premašiti 2030.</p> <p>7. Obavijest izdana u skladu s ovim člankom može se mijenjati ili povući samo uz suglasnost države članice koja izdaje obavijest i treće zemlje koja je potvrdila zajednički projekt u skladu sa stavkom 5. točkom (d).</p> <p>8. Države članice i Unija potiču relevantna tijela Energetske zajednice da u skladu s tim Ugovorom poduzmu mjere koje su potrebne kako bi ugovorne stranke tog Ugovora mogle primijeniti odredbe o suradnji među državama članicama propisane ovom Direktivom.</p>	<p>međupovezivanja su predložili količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir</p> <p>- nadležni operator prijenosnih sustava koji upravlja interkonekcijskim vodom na strani Europske unije u bilancu unese količinu električne energije koja je istovrijedna količini električne energije uzete u obzir i</p> <p>- predloženi kapacitet i proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora u postrojenju iz točke 2. ovoga stavka odnose se na isto razdoblje</p> <p>2. električnu energiju u okviru zajedničkog projekta iz stavka 1.</p>		
--	--	--	--

	<p>proizvodi          proizvodno          postrojenje koje je          pušteno u pogon          nakon 25. lipnja          2009. ili proizvodno          postrojenje s          povećanim          kapacitetom koje je          obnovljeno nakon          tog datuma</p> <p>3. za količinu          električne energije          proizvedene i          izvezene nije          primljena potpora iz          programa potpore          treće zemlje, osim          potpore za ulaganje          koja je dodijeljena          proizvodnom          postrojenju i</p> <p>4. električna          energija          proizvedena je u          skladu s          međunarodnim          pravom u trećoj          zemlji koja je          potpisnica          Konvencije Vijeća          Europe za zaštitu          ljudskih prava i</p>		
--	--	--	--



	<p>temeljnih sloboda ili drugih međunarodnih konvencija, odnosno ugovora o ljudskim pravima.</p> <p>(3) Europsku komisiju se obavještava o udjelu ili količini električne energije koju proizvede proizvodno postrojenje na području treće zemlje, a koji će se smatrati dijelom udjela obnovljive energije jedne države članice ili više njih. Kad je riječ o više država članica, Europsku komisiju se obavještava o distribuciji tog udjela ili količine među državama članicama. Udio ili količina ne smiju premašiti udio ili količinu koja je stvarno izvezena u</p>		
--	--	--	--

	<p>Europsku uniju i u njoj upotrijebljena te odgovara količini iz stavka 2. podstavka 1. točaka a) i b) ovoga članka i ispunjava uvjete navedene u stavku 2. podstavku 1. ovoga članka.</p> <p>(4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka izdaje Ministarstvo kada se dio električne energije ili količina električne energije iz stavka 3. ovoga članka smatra dijelom nacionalnoga cilja Republike Hrvatske iz članka 7. ovoga Zakona.</p> <p>(5) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka sadržava:</p> <p>- opis predloženog proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenom</p>		
--	--	--	--

	<p>proizvodnom postrojenju</p> <p>- podatke o udjelu ili količini električne energije koju je proizvelo proizvodno postrojenje koje se smatra dijelom ukupnog udjela obnovljive energije Republike Hrvatske te, ovisno o zahtjevima za povjerljivošću, odgovarajuće financijske podatke</p> <p>- podatke o razdoblju, u punim kalendarskim godinama, tijekom kojih je električna energija dio udjela obnovljive energije Republike Hrvatske i</p> <p>- pisanu potvrdu kojom treća zemlja na čijemu će državnom području proizvodno postrojenje biti</p>		
--	---	--	--

	<p>pušteno u pogon prihvaća podatke iz točki 2. i 3. ovoga stavka te udio ili količinu električne energije proizvedene u proizvodnom postrojenju koju će za domaće potrebe upotrebljavati ta treća zemlja.</p> <p>(6) Trajanje zajedničkog projekta s trećim državama može premašiti i 2030. godinu.</p> <p>(7) Obavijest izdana u skladu s odredbama ovoga članka ne može se mijenjati ni povući bez suglasnosti države članice s kojom se provodi projekt i treće države koja je potvrdila zajednički projekt u skladu sa stavkom 5. podstavkom 4. ovoga članka.</p>		
--	--	--	--

	<p>(8) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s trećim državama.</p> <p>(9) Zajednički projekti s trećim državama ugovaraju se među državama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora.</p> <p>(10) Za potrebe iz stavka 2. podstavka 2. ovoga članka, smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih izvora energije, koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja, proizvedena u</p>		
--	--	--	--

	<p>zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja.</p> <p>(11) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s trećim državama.</p>		
<p>Članak 12.</p> <p>Učinci zajedničkih projekata država članica i trećih zemalja</p> <p>1. U roku od 12 mjeseci nakon završetka svake godine u okviru razdoblja navedenog u članku 11. stavku 5. točki (c) država članica obavjestiteljica izdaje obavijest u kojoj navodi:</p> <p>(a) ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje na koje se odnosi obavijest iz članka 11.;</p> <p>(b) količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije u skladu s uvjetima obavijesti iz članka 11.;</p> <p>(c) dokaz o ispunjavanju uvjeta iz članka 11. stavka 2.</p> <p>2. Država članica iz stavka 1. podnosi obavijest Komisiji i trećoj zemlji koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 11. stavkom 5. točkom (d).</p>	<p><i>Učinci zajedničkih projekata Republike Hrvatske i trećih država</i></p> <p>Članak 15.</p> <p>(1) U roku od 12 mjeseci od završetka svake godine, u okviru razdoblja navedenog u članku 14. stavku 5. podstavku 3. ovoga</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	

<p>3. Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovom Direktivom, količina električne energije iz obnovljivih izvora za koju je u skladu sa stavkom 1. točkom (b) izdana obavijest dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije države članice koja je izdala obavijest.</p>	<p>Zakona Republika Hrvatska, kao obavjestiteljica izdaje obavijest u kojoj navodi:</p> <p>1. ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo proizvodno postroj enje na koje se odnosi obavijest iz članka 14. ovoga Zakona</p> <p>2. količinu električne energije iz obnovljivih izvora koju je tijekom te godine proizvelo proizvodno postrojenje, a koja se smatra dijelom udjela obnovljive energije u skladu s uvjetima obavijesti iz članka 14. ovoga Zakona i</p> <p>3. dokaz o ispunjavanju uvjeta</p>		
--	---	--	--

	<p>iz članka 14. stavka 2. ovoga Zakona</p> <p>(2) Ministarstvo podnosi obavijest Europskoj komisiji i trećoj zemlji koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 14. stavkom 5. podstavkom 4. ovoga Zakona.</p> <p>(3) Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovim Zakonom, količina električne energije iz obnovljivih izvora za koju je izdana obavijest u skladu sa stavkom 1. točkom 2. ovoga članka dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri izračunu udjela obnovljive energije Republike Hrvatske, koja je izdala obavijest.</p>		
--	--	--	--



<p>Članak 13.</p> <p>Zajednički programi potpore</p> <p>1. Ne dovodeći u pitanje obveze država članice iz članka 5. dvije države članice ili više njih mogu dobrovoljno odlučiti udružiti svoje nacionalne programe potpore ili ih djelomično uskladiti. U tim slučajevima određena količina energije iz obnovljivih izvora proizvedena na državnom području jedne države članice sudionice može se smatrati dijelom udjela obnovljive energije druge države članice sudionice ako države članice o kojima je riječ:</p> <p>(a) obave statistički prijenos određenih količina energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu državu članicu u skladu s člankom 8.; ili</p> <p>(b) utvrde pravilo distribucije koje su države članice sudionice dogovorile i prema kojemu se količina energija iz obnovljivih izvora dodjeljuje tim državama članicama.</p> <p>O pravilu distribucije iz prvog podstavka točke (b) obavješćuje se Komisija najkasnije tri mjeseca nakon završetka prve godine u kojoj pravilo proizvodi učinke.</p> <p>2. U roku od tri mjeseca nakon završetka svake godine svaka država članica koja je obavijestila u skladu sa stavkom 1. drugim podstavkom izdaje obavijest u kojoj navodi ukupnu količinu električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih svake godine za koju vrijedi pravilo distribucije.</p> <p>3. Za potrebe izračuna udjela obnovljive energije u skladu s ovom Direktivom, količina električne energije ili grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora za koje je izdana obavijest u skladu sa stavkom 2. preraspodjeljuje se među dotičnim državama članicama u skladu s pravilom distribucije iz obavijesti.</p> <p>4. Komisija pruža smjernice i širi najbolju praksu te, na zahtjev dotičnih država članica, olakšava uspostavu zajedničkih programa potpore među državama članicama.</p>	<p><i>Zajednički programi potpore</i></p> <p>Članak 17.</p> <p>(1) Ne dovodeći u pitanje obveze Republike Hrvatske, Republika Hrvatska može s drugim državama članicama Europske unije dobrovoljno odlučiti o udruživanju svojih nacionalnih programa potpore ili ih djelomično uskladiti.</p> <p>(2) U slučaju udruživanja nacionalnih programa potpore ili njihovog djelomičnog usklađivanja iz stavka 1. ovoga članka određena količina energije iz obnovljivih izvora proizvedena na državnom području jedne države članice</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	
---	---	-------------------------------	--

	<p>sudionice može se smatrati dijelom udjela obnovljive energije druge države članice sudionice ako te države članice:</p> <p>1. obave statistički prijenos određenih količina energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu državu članicu u skladu s člankom 11. ovoga Zakona ili</p> <p>2. utvrde pravilo distribucije koje su države članice sudionice dogovorile i prema kojemu se količina energija iz obnovljivih izvora dodjeljuje tim državama članicama.</p> <p>(3) O pravilu distribucije iz stavka 2. točke 2. ovoga članka</p>		
--	--	--	--

	<p>Ministarstvo obavještava Europu u skladu s pravilima Komisije najkasnije tri mjeseca nakon završetka prve godine u kojoj pravilo proizvodi učinke.</p> <p>(4) U roku od tri mjeseca od završetka svake godine, ako je Ministarstvo obavijestilo Europu u skladu sa stavkom 3. ovog članka, izdaje obavijest u kojoj navodi ukupnu količinu električne energije ili energije grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora proizvedenih svake godine za koju vrijedi pravilo distribucije iz stavka 2. točke 2. ovog članka.</p> <p>(5) Za potrebe izračuna udjela</p>		
--	--	--	--

	<p>obnovljive energije u skladu s odredbama ovoga Zakona, količina električne energije ili energije grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora za koje je izdana obavijest u skladu sa stavkom 3. ovoga članka</p> <p>preraspodjeljuje se između dotičnih država članica u skladu s pravilom distribucije iz stavka 2. točke 2. ovoga članka iz obavijesti.</p>		
<p>Članak 14.</p> <p>Povećanje kapaciteta</p> <p>Za potrebe članka 9. stavka 2. i članka 11. stavka 2. točke (b) smatra se da je jedinice energije iz obnovljivih izvora koje se mogu obračunati kao povećanje kapaciteta postrojenja proizvelo zasebno postrojenje koje je pušteno u pogon u trenutku u kojem je došlo do povećanja kapaciteta.</p>	<p><i>Zajednički projekti država članica Europske unije</i></p> <p>Članak 12.</p> <p>(1) Republika Hrvatska može s drugom državom članicom Europske unije ili s više država članica surađivati na svim</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	

	<p>vrstama zajedničkih projekata koji se odnose na proizvodnju električne energije i energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(2) Suradnja propisana u stavku 1. ovoga članka može uključivati sve proizvođače električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(3) Ministarstvo je dužno obavijestiti Europsku komisiju o udjelu ili količini električne energije te energije za grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora energije proizvedene na teritoriju Republike Hrvatske, u okviru zajedničkoga projekta koji se počeo provoditi</p>		
--	---	--	--

	<p>nakon 25. lipnja 2009. ili u proizvodnom postrojenju kojem je obnovom povećan kapacitet nakon tog datuma, a koji se smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.</p> <p>(4) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka sadrži:</p> <p>1. opis predloženog proizvodnog postrojenja ili podatke o obnovljenom proizvodnom postrojenju</p> <p>2. podatke o udjelu ili količini električne energije ili grijanja ili hlađenja proizvedenih u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom udjela obnovljive</p>		
--	--	--	--

	<p>energije druge države članice</p> <p>3. podatke o državi članici za koju se izdaje obavijest i</p> <p>4. podatke o razdoblju, izražene u cijelim kalendarskim godinama, u kojem se električna energija ili grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora koju proizvede postrojenje smatra dijelom udjela obnovljive energije druge države članice.</p> <p>(5) Trajanje zajedničkog projekta iz stavka 1. ovog članka može premašiti 2030. godinu.</p> <p>(6) Obavijest iz stavka 3. ovoga članka može se izmijeniti ili povući samo uz zajednički dogovor države</p>		
--	--	--	--

	<p>članice koja dostavlja obavijest i koja je navedena u stavku 4. točki 3. ovoga članka.</p> <p>(7) Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva donosi odluku o provedbi zajedničkih projekata s državama članicama.</p> <p>(8) Zajednički projekti iz stavka 1. ovoga članka ugovaraju se među državama članicama u obliku međunarodnih ugovora sukladno zakonu kojim se uređuju sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora.</p> <p>(9) Za potrebe iz stavka 3. ovoga članka smatra se da je količina električne energije iz obnovljivih</p>		
--	--	--	--



	<p>izvora, energija koja je rezultat povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja proizvedena u zasebnom proizvodnom postrojenju od trenutka povećanja kapaciteta proizvodnog postrojenja.</p> <p>(10) Za potrebe stavka 3. ovoga članka i članka 14. stavka 2. podstavka 1. točke 4. ovoga Zakona smatra se da je jedinice energije iz obnovljivih izvora koje se mogu obračunati kao povećanje kapaciteta postrojenja proizvelo zasebno proizvodno postrojenje koje je pušteno u pogon u trenutku u kojem je</p>		
--	--	--	--

	<p>došlo do povećanja kapaciteta.</p> <p>(11) Vlada Republike Hrvatske donosi odluku o sklapanju ugovora o zajedničkim projektima s državama članicama.</p>		
<p>Članak 15.</p> <p>Administrativni postupci, propisi i pravilnici</p> <p>1. Države članice osiguravaju da su svi nacionalni propisi koji se odnose na postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola, a koji se primjenjuju na pogone za proizvodnju električne energije te pripadajuće prienosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu, razmjerni i potrebni te da doprinose provedbi načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu”.</p> <p>Države članice posebno poduzimaju potrebne mjere da osiguraju:</p> <p>(a) pojednostavnjene i ubrzane administrativne postupke na odgovarajućoj administrativnoj razini i uspostavu predvidljivih vremenskih okvira za postupke iz prvog podstavka;</p> <p>(b) objektivnost, transparentnost i razmjernost propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije;</p> <p>(c) transparentnost i ovisnost o troškovima administrativnih naknada koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri i opskrbljivači opreme i sustava; i</p> <p>(d) uspostavu pojednostavnjenih i manje opterećujućih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući putem postupka jednostavne obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora.</p>	<p><i>Članak 2.</i></p> <p>(4) Prilikom donošenja podzakonskih propisa određenih odredbama ovoga Zakona osigurat će se da su odobrenja i dozvole koji se primjenjuju na proizvodna postrojenja za proizvodnju električne energije te pripadajuće prienosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

<p>2. Države članice jasno definiraju sve tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore. Kad postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi. Te tehničke specifikacije ne propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati i ne sprječavaju pravilno funkcioniranje unutarnjeg tržišta.</p> <p>3. Države članice pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranju, gradnji i obnovi urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da njihova nadležna tijela na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite obnovljive energije iz zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće. Države članice posebno potiču lokalna i regionalna administrativna tijela da uključe grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora u planiranje gradske infrastrukture, ako je to primjereno, i da se savjetuju s mrežnim operatorima kako bi se odrazio učinak programâ energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju te posebne odredbe o potrošnji vlastite obnovljive energije i zajednicama obnovljive energije na planove operatora za razvoj infrastrukture.</p> <p>4. Države članice u svoje propise i pravilnike o gradnji uvode odgovarajuće mjere kako bi postupno povećale udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru.</p> <p>Pri utvrđivanju takvih mjera ili u svojim programima potpore, države članice mogu, ako je to primjenjivo, uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom skladištenju energije, te u energetske učinkovitosti te na kogeneraciju i na pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije.</p> <p>Države članice u svojim propisima i pravilnicima o gradnji ili drugim sredstvima s istovrijednim učinkom zahtijevaju u novim zgradama i u postojećim zgradama na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera uporabu minimalnih razina energije iz obnovljivih izvora ako je to tehnički, funkcionalno i ekonomski izvedivo, odražavajući time rezultate troškovno optimalnog izračuna na temelju članka 5. stavka 2. Direktive 2010/31/EU u mjeri u kojoj se ne utječe negativno na zrak u zatvorenim prostorima. Države članice dopuštaju da se te najniže razine realiziraju, među ostalim,</p>	<p>izvora energije, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu te postupci u kojima se izdaju, razmjerni i potrebni te da doprinose provedbi načela „održiva energetska učinkovitost na prvom mjestu”.</p> <p><i>Organizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola</i></p> <p>Članak 29.</p> <p>(1) Operator tržišta energije određuje se kontaktnom točkom koja na zahtjev</p>		
--	---	--	--

<p>putem učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja uz znatan udio obnovljive energije i otpadne topline i hladnoće.</p> <p>Zahtjevi iz prvog podstavka primjenjuju se na oružane snage samo u mjeri u kojoj nisu u sukobu s prirodom i osnovnim ciljem djelovanja oružanih snaga i uz iznimku materijala koji se upotrebljava isključivo u vojne svrhe.</p> <p>5. Države članice osiguravaju da nove javne zgrade i postojeće javne zgrade na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u kontekstu ove Direktive od 1. siječnja 2012.. Države članice mogu, među ostalim, odlučiti da se ta obveza ispunjava poštovanjem odredaba o zgradama gotovo nulte energije, kao što se zahtijeva u Direktivi 2010/31/EU, ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.</p> <p>6. Države članice svojim propisima i pravilnicima o gradnji potiču uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije. U tu svrhu države članice upotrebljavaju oznake energetske učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetski vrlo učinkovitim alternativama kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji u skladu s Direktivom 2019/31/EU.</p> <p>7. Države članice provode ocjenu svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja. Ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. na temelju članka 14. stavka 1. Direktive 2012/27/EU te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.</p> <p>8. Države članice ocjenjuju regulatorne i administrativne prepreke dugoročnim ugovorima o kupnji obnovljive energije te uklanjaju neopravdane prepreke i olakšavaju primjenu takvih ugovora. Države članice osiguravaju da ti ugovori ne podliježu nerazmjernim ili diskriminirajućim postupcima ili naknadama.</p>	<p>podnositelja zahtjeva, pruža smjernice tijekom cjelokupnog upravnog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola, pri čemu se taj postupak odnosi na relevantne upravne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima, kao i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu, te ih olakšava.</p> <p>(2) Podnositelj zahtjeva može tijekom cijelog upravnog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola</p>		
--	--	--	--

<p>Države članice opisuju politike i mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije u svojim integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima i njihovim izvješćima o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p>	<p>kontaktirati kontaktnu točku iz stavka 1. ovoga članka.</p> <p>(3) Operator tržišta energije usmjerava podnositelja zahtjeva, na transparentan način, tijekom upravnog postupka, od trenutka podnošenja zahtjeva do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne informacije te, prema potrebi, uključuje druga upravna tijela.</p> <p>(4) Podnositelji zahtjeva mogu sve relevantne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.</p> <p>(5) Operator tržišta energije, kao</p>		
---	---	--	--

	<p>kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka izrađuje i stavlja na raspolaganje priručnik o postupcima ishođenja dozvola za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije, koji se objavljuje na mrežnim stranicama operatora tržišta energije, te pruža druge potrebne informacije, posebno vodeći računa o malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>(6) Sukladno razvoju projekta po institucijama i vremenskom trajanju pojedinog koraka po ishođenju energetske</p>		
--	---	--	--

	<p>odobrenja, a u cilju sagledavanja dinamike ispunjavanja ciljeva Republike Hrvatske propisanih Strategijom energetskeg razvoja do 2030. s pogledom na 2050. godinu i NECP-om, operator tržišta energije ažurira i objavljuje izmijenjeni priručnik.</p> <p>(7) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak izdavanja dozvola iz stavka 1. ne smije trajati dulje od dvije godine za proizvodna postrojenja, uključujući sve relevantne postupke nadležnih tijela.</p> <p>(8) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od dvije</p>		
--	--	--	--

	<p>godine iz stavka 7. ovoga članka može se produjiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(9) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak odobravanja dozvola za proizvodna postrojenja čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine.</p> <p>(10) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od jedne godine iz stavka 9. ovoga članka može se produjiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(11) Osigurava se da podnositelji zahtjeva imaju pristup</p>		
--	--	--	--



	<p>jednostavnim postupcima za rješavanje sporova koji se odnose na postupke odobravanja dozvola i izdavanje dozvola za izgradnju i rad proizvodnih postrojenja iz obnovljive energije, uključujući, prema potrebi, alternativne mehanizme za rješavanje sporova.</p> <p>(12) Olakšava se obnova kapaciteta postojećih proizvodnih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola.</p> <p>(13) Postupak propisan stavkom 12. ovoga članka ne smije trajati dulje od jedne godine.</p>		
--	---	--	--

	<p>(14) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, na primjer zbog prevladavajućih sigurnosnih razloga u slučaju kada projekt obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad proizvodnog postrojenja, to se razdoblje od jedne godine može produžiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(15) Rokovi utvrđeni u ovom članku primjenjuju se ne dovodeći u pitanje obveze na temelju primjenjivog prava Europske unije o okolišu, sudske žalbe, pravne lijekove i druge postupke pred sudom te alternativne</p>		
--	---	--	--

	<p>mehanizme za rješavanje sporova, izvansudske žalbe i pravne lijekove, te se mogu produljiti vremenom trajanja takvih postupaka.</p> <p>(16) U slučaju postupka jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti nadležnom tijelu ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo, o čemu nadležno tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.</p> <p>(17) Ako nadležno tijelo odluči da je dostava obavijesti dostatna, automatski izdaje</p>		
--	--	--	--

	<p>dozvolu, a ako to nadležno tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 13. ovoga članka.</p> <p>(18) Postupci koji se sukladno ovom Zakonu pokreću na zahtjev nositelja projekta, posebice zahtjevi vezani za priključak proizvodnog postrojenja na mrežu, prostorno planiranje i gradnje proizvodnog postrojenja i stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, za nositelja projekta može pokrenuti operator tržišta energije u njegovo</p>		
--	--	--	--

	<p>ime i za njegov račun, ako mu investitor, odnosno nositelj projekta izda odgovarajuću punomoć za pojedine ili sve radnje, po izboru nositelja projekt.</p> <p>(19) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka posebno predlaže:</p> <p>1. pojednostavnjene i ubrzane administrativne postupke na odgovarajućoj administrativnoj razini i uspostavu predvidljivih vremenskih okvira za postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola, a koji se primjenjuju na pogone za proizvodnju električne energije te pripadajuće</p>		
--	---	--	--

	<p>prijenosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu,</p> <p>2. objektivnost, transparentnost i razmjernost propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih</p>		
--	---	--	--

	<p>tehnologija obnovljive energije</p> <p>3. transparentnost i ovisnost o troškovima administrativnih naknada koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri i opskrbljivači opreme i sustava</p> <p>4. uspostavu pojednostavnjenih i manje opterećujućih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući putem postupka jednostavne obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>(20) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka definira sve</p>		
--	---	--	--

	<p>tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore. Kad postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi.</p> <p>(21) Tehničke specifikacije iz stavka 20. ovoga članka ne propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati i ne sprječavaju pravilno funkcioniranje unutarnjeg tržišta.</p>		
--	--	--	--



	<p>(22) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranje, gradnju i obnovu urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja, te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da se na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite</p>		
--	--	--	--

	<p>obnovljive energije i zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće.</p> <p>(23) Lokalna i regionalna administrativna tijela dužna su se uključiti u grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora pri planiranju gradske infrastrukture, ako je to primjereno, kao i savjetovati se operatorima prijenosnog i distribucijskog sustava kako bi se odrazio učinak programâ energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju te posebne odredbe o potrošnji vlastite obnovljive energije i zajednicama obnovljive energije na planove</p>		
--	--	--	--

	<p>operatora za razvoj infrastrukture.</p> <p>(24) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju u svoje propise i pravilnike o gradnji uvode odgovarajuće mjere kako bi postupno povećale udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru.</p> <p>(25) Pri utvrđivanju mjera iz stavka 24. ovoga članka ili u svojim programima potpore, Ministarstvo može, ako je to primjenjivo, uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom skladištenju energije, te u energetske</p>		
--	---	--	--

	<p>učinkovitosti te na kogeneraciju i na pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije.</p> <p>(26) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju u svojim propisima i pravilnicima o gradnji ili drugim sredstvima s istovrijednim učinkom zahtijevaju u novim zgradama i u postojećim zgradama na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera uporabu minimalnih razina energije iz obnovljivih izvora ako je to tehnički, funkcionalno i ekonomski izvedivo, odražavajući time rezultate troškovno optimalnog izračuna i u mjeri u</p>		
--	---	--	--

	<p>kojoj se ne utječe negativno na zrak u zatvorenim prostorima. Dopušteno je da se te najniže razine realiziraju, između ostalog, putem učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja uz znatan udio obnovljive energije i otpadne topline i hladnoće.</p> <p>(27) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju osigurava da nove javne zgrade i postojeće javne zgrade na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u kontekstu odredbi ovoga Zakona od 1. siječnja 2012.. Ta se obveza može ispuniti</p>		
--	--	--	--

	<p>poštivanjem odredaba o zgradama gotovo nulte energije ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.</p> <p>(28) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju svojim propisima i pravilnicima o gradnji potiče uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije. U tu svrhu se upotrebljavaju oznake energetske učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće</p>		
--	---	--	--

	<p>certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Europske unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetski vrlo učinkovitim alternativama kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji.</p> <p>(29) Ministarstvo provodi ocjenu svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne</p>		
--	---	--	--

	<p>topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja, a ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.</p> <p>(30) Ministarstvo ocjenjuju regulatorne i administrativne prepreke dugoročnim ugovorima o kupnji obnovljive energije te uklanja neopravdane prepreke i olakšava</p>		
--	---	--	--



	<p>primjenu takvih ugovora, koji ne podliježu nerazmjernim ili diskriminirajućim postupcima ili naknadama.</p> <p>(31) Politike i mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije sastavni su dio NECP-a kao i izvješća o napretku NECP-a.</p>		
<p>Članak 16.</p> <p>Organizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola</p> <p>1. Države članice uspostavljaju ili imenuju jednu ili više kontaktnih točaka. Te kontaktne točke pružaju, na zahtjev podnositelja zahtjeva, smjernice tijekom cjelokupnog administrativnog postupka zahtjeva i izdavanja dozvola te ga olakšavaju. Podnositelj zahtjeva u cjelokupnom postupku kontaktira samo jednu kontaktnu točku. Postupak izdavanja dozvola odnosi se na relevantne administrativne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu. Postupak izdavanja dozvola sastoji se od svih postupaka, od potvrde o primitku zahtjeva do slanja rezultata postupka, kako je utvrđeno u stavku 2.</p> <p>2. Kontaktna točka usmjerava podnositelja zahtjeva tijekom administrativnog postupka podnošenja zahtjeva na transparentan način do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne informacije te, prema potrebi, uključuje druga</p>	<p><i>OOrganizacija i trajanje postupka izdavanja dozvola</i></p> <p>Članak 29.</p> <p>(1) Operator tržišta energije određuje se kontaktnom točkom, koja na zahtjev podnositelja zahtjeva, pruža smjernice tijekom cjelokupnog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola,</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

<p>administrativna tijela. Podnositelji zahtjeva mogu sve relevantne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.</p> <p>3. Kontaktna točka stavlja na raspolaganje priručnik o postupcima za nositelje projekata proizvodnje obnovljive energije i pruža te informacije i na internetu, što je ujedno posebno upućeno malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora. U informacijama na internetu navodi se i kontaktna točka koja je relevantna za podnositeljev zahtjev. Ako država članica ima više od jedne kontaktne točke, u informacijama na internetu upućuje se na kontaktnu točku relevantnu za podnositeljev zahtjev.</p> <p>4. Ne dovodeći u pitanje stavak 7., postupak izdavanja dozvola iz stavka 1. ne smije trajati dulje od dvije godine za elektrane, uključujući sve relevantne postupke nadležnih tijela. Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, to se razdoblje od dvije godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>5. Ne dovodeći u pitanje stavak 7., postupak odobravanja dozvola za postrojenja čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine. Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, to se razdoblje od jedne godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>Države članice osiguravaju da podnositelji zahtjeva imaju lagan pristup jednostavnim postupcima za rješavanje sporova koji se odnose na postupke odobravanja dozvola i izdavanje dozvola za izgradnju i rad pogona za proizvodnju obnovljive energije, uključujući, prema potrebi, alternativne mehanizme za rješavanje sporova.</p> <p>6. Države članice olakšavaju obnovu kapaciteta postojećih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola. Taj postupak ne smije trajati dulje od jedne godine.</p> <p>Ako je to propisno utemeljeno na izvanrednim okolnostima, na primjer zbog prevladavajućih sigurnosnih razloga u slučaju kada projekt obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad postrojenja, to se razdoblje od jedne godine može produljiti za najviše jednu godinu.</p> <p>7. Rokovi utvrđeni u ovom članku primjenjuju se ne dovodeći u pitanje obveze na temelju primjenjivog prava Unije o okolišu, sudske žalbe, pravne lijekove i druge postupke pred sudom te</p>	<p>pri čemu se taj postupak odnosi na relevantne upravne dozvole za izgradnju i obnovu kapaciteta proizvodnog postrojenja, za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora te upravljanje njima, kao i sredstva potrebna za njihovo priključivanje na mrežu.</p> <p>(2) Podnositelj zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka može tijekom cijelog postupka podnošenja zahtjeva i postupka izdavanja dozvola informirati kontaktnu točku iz stavka 1. ovoga članka.</p> <p>(3) Operator tržišta energije, kao kontaktna točka iz stavka 1. ovoga</p>		
---	---	--	--

<p>alternativne mehanizme za rješavanje sporova, izvansudske žalbe i pravne lijekove te se mogu produžiti vremenom trajanja takvih postupaka.</p> <p>8. Države članice mogu uspostaviti postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta kako je navedeno u članku 17. stavku 1. Ako države članice to učine, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti relevantnom tijelu ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo. To tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.</p> <p>Ako relevantno tijelo odluči da je dostava obavijesti dostatna, automatski izdaje dozvolu. Ako to tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 6.</p>	<p>članka, na transparentan način, usmjerava podnositelja zahtjeva, tijekom postupaka izdavanja dozvola, od trenutka podnošenja zahtjeva do trenutka donošenja jedne ili nekoliko odluka nadležnih tijela na kraju postupka, pruža podnositelju zahtjeva sve potrebne informacije te, prema potrebi, uključuje druga upravna tijela.</p> <p>(4) Podnositelji zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka mogu sve potrebne dokumente podnijeti i u digitalnom obliku.</p> <p>(5) Operator tržišta energije, kao kontaktna točka iz stavka 1. ovoga članka izrađuje i</p>		
--	---	--	--

	<p>stavlja na raspolaganje priručnik o postupcima ishoda za izgradnju proizvodnog postrojenja iz obnovljive energije, koji se objavljuje na mrežnim stranicama operatora tržišta energije, te pruža druge potrebne informacije, posebno vodeći računa o malim projektima i projektima potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>(6) Sukladno razvoju projekta po institucijama i vremenskom trajanju pojedinog koraka za ishoda energetske odobrenja, a u cilju sagledavanja dinamike</p>		
--	---	--	--

	<p>ispunjavanja ciljeva Republike Hrvatske propisanih Strategijom energetskeg razvoja do 2030. s pogledom na 2050. godinu i NECP-om, operator tržišta energije ažurira i objavljuje takav priručnik na svojim mrežnim stranicama.</p> <p>(7) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak izdavanja dozvola iz stavka 1. ne smije trajati dulje od dvije godine za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije, uključujući sve relevantne postupke nadležnih tijela.</p> <p>(8) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od dvije godine iz stavka 7.</p>		
--	---	--	--

	<p>ovoga članka može se produjiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(9) Ne dovodeći u pitanje stavak 15. ovoga članka, postupak odobravanja dozvola za proizvodna postrojenja iz obnovljive energije, čiji je kapacitet električne energije ispod 150 kW ne smije trajati dulje od jedne godine.</p> <p>(10) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, razdoblje od jedne godine iz stavka 9. ovoga članka može se produjiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(11) Podnositelju zahtjeva se omogućavaju jednostavni</p>		
--	---	--	--

	<p>postupci za rješavanje sporova koji se odnose na postupke odobravanja dozvola i izdavanje dozvola za izgradnju i rad proizvodnih postrojenja iz obnovljive energije, uključujući, prema potrebi, alternativne mehanizme za rješavanje sporova.</p> <p>(12) Podnositelju zahtjeva olakšava se obnova kapaciteta postojećih proizvodnih postrojenja koja proizvode obnovljivu energiju, osiguravanjem pojednostavljenog i brzog postupka izdavanja dozvola.</p> <p>(13) Postupak propisan stavkom 12. ovoga članka ne smije trajati dulje od jedne godine.</p>		
--	---	--	--

	<p>(14) Ako je to opravdano izvanrednim okolnostima, na primjer zbog prevladavajućih sigurnosnih razloga u slučaju kada projekt obnove kapaciteta znatno utječe na mrežu ili izvorni kapacitet, veličinu ili rad proizvodnog postrojenja, to se razdoblje od jedne godine može produjiti za najviše jednu godinu.</p> <p>(15) Rokovi utvrđeni u ovom članku primjenjuju se ne dovodeći u pitanje obveze na temelju primjenjivog prava Europske unije o okolišu, sudske žalbe, pravne lijekove i druge postupke pred sudom te alternativne</p>		
--	---	--	--



	<p>mehanizme za rješavanje sporova, izvansudske žalbe i pravne lijekove, te se mogu produljiti vremenom trajanja takvih postupaka.</p> <p>(16) U slučaju postupka jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu za projekte obnove kapaciteta, obnova kapaciteta dopušta se nakon obavijesti nadležnom tijelu, ako se ne očekuje znatan negativni učinak na okoliš ili društvo, o čemu nadležno tijelo odlučuje u roku od šest mjeseci od primitka obavijesti o tome je li to dostatno.</p> <p>(17) Ako nadležno tijelo odluči da je dostava obavijesti dostatna, ono automatski izdaje</p>		
--	---	--	--

	<p>dozvolu, a ako to nadležno tijelo odluči da obavijest nije dostatna, potrebno je podnijeti zahtjev za izdavanje nove dozvole te se u tom slučaju primjenjuju vremenska ograničenja iz stavka 13. ovoga članka.</p> <p>(18) Postupci, koji se sukladno odredbama ovoga Zakona pokreću na zahtjev podnositelja zahtjeva, posebice zahtjevi vezani za priključak proizvodnog postrojenja na mrežu, prostorno planiranje i gradnje proizvodnog postrojenja te stjecanje statusa povlaštenog proizvođača, za podnositelja zahtjeva može pokrenuti operator</p>		
--	--	--	--

	<p>tržišta energije, u njegovo ime i za njegov račun, ako mu investitor, odnosno podnositelj zahtjeva izda odgovarajuću punomoć za pojedine ili sve radnje, po izboru podnositelja zahtjeva.</p> <p>(19) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka posebno predlaže:</p> <p>1. pojednostavnjene i ubrzane administrativne postupke na odgovarajućoj administrativnoj razini i uspostavu predvidljivih vremenskih okvira za postupke izdavanja odobrenja, certificiranja i izdavanja dozvola, a koji se primjenjuju na pogone za</p>		
--	---	--	--

	<p>         proizvodnju električne energije te pripadajuće prienosne i distribucijske mreže za proizvodnju električne energije, grijanje ili hlađenje iz obnovljivih izvora, na postupak pretvorbe biomase u biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase ili druge energetske proizvode, kao i na obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu,       </p> <p>         2. objektivnost, transparentnost i razmjernost propisa kojima se uređuje izdavanje odobrenja, certificiranje i izdavanje dozvola, te da ne diskriminiraju podnositelje zahtjeva i da u       </p>		
--	--	--	--

	<p>cijelosti uzimaju u obzir posebnosti pojedinih tehnologija obnovljive energije</p> <p>3. transparentnost i ovisnost o troškovima administrativnih naknada koje plaćaju potrošači, planeri, arhitekti, građevinari te instalateri i opskrbljivači opreme i sustava</p> <p>4. uspostavu pojednostavnjenih i manje opterećujućih postupaka za izdavanje odobrenja, uključujući putem postupka jednostavne obavijesti, za decentralizirane uređaje, te za proizvodnju i skladištenje energije iz obnovljivih izvora.</p>		
--	---	--	--

	<p>(20) Priručnik iz stavka 5. ovoga članka definira sve tehničke specifikacije koje moraju ispunjavati oprema i sustavi za obnovljivu energiju kako bi ostvarili pravo na potporu iz programa potpore. Kad postoje europske norme, uključujući znakove za okoliš, oznake energetske učinkovitosti i druge tehničke referentne sustave koje uspostavljaju europska normizacijska tijela, te se tehničke specifikacije definiraju na temelju tih normi.</p> <p>(21) Tehničke specifikacije iz stavka 20. ovoga članka ne propisuju gdje će se oprema i sustavi certificirati i ne sprječavaju</p>		
--	--	--	--

	<p>pravilno funkcioniranje unutarnjeg tržišta.</p> <p>(22) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju pri planiranju, uključujući rano prostorno planiranje, projektiranje, gradnju i obnovu urbane infrastrukture, industrijskih, komercijalnih ili stambenih područja, te energetske infrastrukture, uključujući električnu energiju, centralizirano grijanje i hlađenje, prirodni plin i mreže alternativnih goriva, osiguravaju da se na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini uključe odredbe za integraciju i uporabu obnovljive</p>		
--	--	--	--

	<p>energije, među ostalim za zajednice potrošača vlastite obnovljive energije i zajednice obnovljive energije, te uporabu neizbježne otpadne topline i hladnoće.</p> <p>(23) Lokalna i regionalna administrativna tijela dužna su se uključiti u grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora pri planiranje gradske infrastrukture, ako je to primjereno, kao i savjetovati se operatorima prijenosnog i distribucijskog sustava kako bi se odrazio učinak programâ energetske učinkovitosti i odgovora na potrošnju te posebne odredbe o potrošnji vlastite obnovljive energije</p>		
--	--	--	--



	<p>i zajednicama obnovljive energije na planove operatora za razvoj infrastrukture.</p> <p>(24) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju u svoje propise i pravilnike o gradnji uvode odgovarajuće mjere kako bi postupno povećale udio svih vrsta energije iz obnovljivih izvora u građevnom sektoru.</p> <p>(25) Pri utvrđivanju mjera iz stavka 24. ovoga članka ili u svojim programima potpore, Ministarstvo može, ako je to primjenjivo, uzeti u obzir nacionalne mjere koje se odnose na znatna povećanja u potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, u lokalnom</p>		
--	---	--	--

	<p>skladištenju energije, te u energetske učinkovitosti te na kogeneraciju i na pasivne, niskoenergetske zgrade ili zgrade nulte energije.</p> <p>(26) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju u svojim propisima i pravilnicima o gradnji ili drugim sredstvima s istovrijednim učinkom zahtijevaju u novim zgradama i u postojećim zgradama na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera uporabu minimalnih razina energije iz obnovljivih izvora ako je to tehnički, funkcionalno i ekonomski izvedivo, odražavajući time</p>		
--	--	--	--

	<p>rezultate troškovno optimalnog izračuna i u mjeri u kojoj se ne utječe negativno na zrak u zatvorenim prostorima.</p> <p>Dopušteno je da se te najniže razine realiziraju, između ostalog, putem učinkovitog centraliziranoga grijanja i hlađenja uz znatan udio obnovljive energije i otpadne topline i hladnoće.</p> <p>(27) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju osigurava da nove javne zgrade i postojeće javne zgrade na kojima se obavljaju radovi renoviranja većih razmjera, na nacionalnoj, regionalnoj i lokalnoj razini služe kao primjer u kontekstu odredbi ovoga Zakona od</p>		
--	---	--	--

	<p>1. siječnja 2012. godine. Ta se obveza može ispuniti poštivanjem odredaba o zgradama gotovo nulte energije ili osiguravanjem da krovove javnih ili privatno-javnih zgrada upotrebljavaju treće strane za uređaje koji proizvode energiju iz obnovljivih izvora.</p> <p>(28) Ministarstvo nadležno za prostorno planiranje i gradnju svojim propisima i pravilnicima o gradnji potiče uporabu sustava i opreme za grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kojima se postiže znatno smanjenje potrošnje energije. U tu svrhu se upotrebljavaju oznake energetske</p>		
--	---	--	--

	<p>učinkovitosti ili znakove zaštite okoliša ili druge odgovarajuće certifikate ili norme razvijene na nacionalnoj razini ili na razini Europske unije, kad postoje, te osiguravaju pružanje odgovarajućih informacija i savjeta o obnovljivim, energetske vrlo učinkovitim alternativama kao i o eventualnim financijskim instrumentima i poticajima koji su dostupni u slučaju zamjene, u cilju promicanja veće stope zamjene starih sustava grijanja i veće stope prelaska na rješenja utemeljena na obnovljivoj energiji.</p> <p>(29) Ministarstvo provodi ocjenu</p>		
--	---	--	--

	<p>svojeg potencijala energije iz obnovljivih izvora te uporabe otpadne topline i hladnoće u sektoru grijanja i hlađenja, a ta ocjena, ako je primjereno, uključuje prostornu analizu područja pogodnih za uporabu zbog niskog rizika za okoliš i potencijala za manje projekte na razini kućanstva te se uključuje u drugu sveobuhvatnu ocjenu koja se prvi put zahtijeva do 31. prosinca 2020. godine te u naknadna ažuriranja sveobuhvatnih ocjena.</p> <p>(30) Ministarstvo ocjenjuju regulatorne i administrativne prepreke dugoročnim ugovorima o kupnji</p>		
--	--	--	--

	<p>obnovljive energije te uklanja neopravdane prepreke i olakšava primjenu takvih ugovora, koji ne podliježu nerazmjernim ili diskriminirajućim postupcima ili naknadama.</p> <p>(31) Politike i mjere za olakšavanje primjene ugovora o kupnji obnovljive energije sastavni su dio NECP-a kao i izvješća o napretku NECP-a.</p>		
<p>Članak 17.</p> <p>Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu</p> <p>1. Države članice uspostavljaju postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu, pri čemu se postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora i demonstracijske projekte s električnim kapacitetom jednakim ili manjim od 10,8 kW, ili</p>	<p><i>Postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu</i></p> <p>Članak 31.</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	

<p>jednakovrijednim za priključke koji nisu trofazni, priključuje na mrežu nakon obavijesti operatoru distribucijskog sustava.</p> <p>U ograničenom roku nakon obavijesti, operator distribucijskog sustava može odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava. U slučaju pozitivne odluke operatora distribucijskog sustava ili u nedostatku odluke operatora distribucijskog sustava u roku od jednog mjeseca nakon obavijesti, postrojenje ili objedinjena proizvodna jedinica mogu se priključiti.</p> <p>2. Države članice mogu odobriti postupke jednostavne obavijesti za postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice s električnim kapacitetom iznad 10,8 kW i do 50 kW, pod uvjetom da se zadrži stabilnost, pouzdanost i sigurnost mreže.</p>	<p>(1) Ministarstvo uspostavlja postupak jednostavne obavijesti za priključivanje na mrežu, pri čemu se proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora i demonstracijske projekte s električnim kapacitetom jednakim ili manjim od 10,8 kW, ili jednakovrijednim za priključke koji nisu trofazni, priključuje na elektroenergetsku mrežu nakon obavijesti operatoru distribucijskog sustava.</p> <p>(2) Nakon obavijesti iz stavka 1. ovoga članka, operator</p>		
--	---	--	--



	<p>distribucijskog sustava može u roku od 30 dana odbiti zatraženo priključenje na mrežu ili predložiti alternativno mjesto priključenja zbog opravdanih sigurnosnih razloga ili tehničke nekompatibilnosti komponenti sustava.</p> <p>(3) U slučaju pozitivne odluke operatora distribucijskog sustava ili u nedostatku odluke operatora distribucijskog sustava u roku od jednog mjeseca nakon obavijesti, proizvodno postrojenje ili objedinjena proizvodna jedinica mogu se priključiti na elektroenergetsku</p>		
--	--	--	--

	<p>mrežu.</p> <p>(4) Ministarstvo može odobriti postupke jednostavne obavijesti za proizvodna postrojenja ili objedinjene proizvodne jedinice s električnim kapacitetom iznad 10,8 kW i do 50 kW, pod uvjetom da se zadrži stabilnost, pouzdanost i sigurnost elektroenergetske mreže.</p>		
<p>Članak 18.</p> <p>Informacije i osposobljavanje</p> <p>1. Države članice osiguravaju da su informacije o mjerama potpore na raspolaganju svim relevantnim akterima, npr. potrošačima, uključujući ranjive potrošače s niskim prihodima, potrošačima vlastite obnovljive energije, zajednicama obnovljive energije, graditeljima, instalaterima, arhitektima, opskrbljivačima opremom i sustavima za grijanje i hlađenje i korištenje električnom energijom te opskrbljivačima prijevoznim sredstavima koja upotrebljavaju obnovljivu energiju i inteligentnih prometnih sustava.</p>	<p><i>Informacije i osposobljavanje</i></p> <p>Članak 10.</p> <p>(1) Republika Hrvatska će u svrhu provedbe ovoga Zakona, kroz nove obrazovne</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o poslovima upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima (26.07.2021)</p>

<p>2. Države članice osiguravaju da informacije o neto koristima, troškovima te energetskej učinkovitosti opreme i sustava za grijanje, hlađenje i korištenje električnom energijom iz obnovljivih izvora osiguravaju ili opskrbljivač opremom ili sustavima ili nadležna tijela.</p> <p>3. Države članice osiguravaju da su programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija na raspolaganju za instalatere manjih kotlova i peći na biomasu, solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih sustava, plitkih geotermalnih sustava i toplinskih crpki. Ti programi mogu, prema potrebi, uzeti u obzir postojeće programe i strukture i utemeljeni su na kriterijima iz Priloga IV. Svaka država članica priznaje certifikate koje dodijeli druga država članica u skladu s tim kriterijima.</p> <p>4. Države članice stavljaju na raspolaganje javnosti informacije o programima certificiranja ili programima za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz stavka 3. Države članice mogu također staviti na raspolaganje javnosti popis instalatera koji su kvalificirani ili certificirani u skladu s odredbama iz stavka 3.</p> <p>5. Države članice osiguravaju da su svim relevantnim akterima, ponajprije planerima i arhitektima, na raspolaganju smjernice kako bi mogli na najbolji način uzeti u obzir kombinaciju energije iz obnovljivih izvora, visoko učinkovitih tehnologija te centraliziranoga grijanja i hlađenja pri planiranju, projektiranju, gradnji i renoviranju industrijskih, komercijalnih ili stambenih površina.</p> <p>6. Države članice, prema potrebi uz sudjelovanje lokalnih i regionalnih tijela, razvijaju odgovarajuće programe informiranja, podizanja razine osviještenosti, usmjeravanja ili osposobljavanja kako bi građane informirale o tome kako da ostvare svoja prava kao aktivni korisnici te o koristima i praktičnim aspektima, uključujući tehničke i financijske aspekte, razvoja i uporabe energije iz obnovljivih izvora, među ostalim potrošnjom vlastite obnovljive energije ili u okviru zajednica obnovljive energije</p>	<p>programe, kroz programe prekvalifikacija te zapošljavanja, osigurati popunjavanje potrebnih radnih mjesta stručnim i kvalificiranim osobljem.</p> <p>(2) Odredbama ovoga Zakona osigurava se da su informacije o mjerama potpore na raspolaganju svim relevantnim akterima, uključujući potrošače, i to ranjive potrošače s niskim prihodima i potrošače vlastite obnovljive energije, zajednicama obnovljive energije, graditeljima, instalaterima, arhitektima, opskrbljivačima opreme i sustavima za grijanje i hlađenje i korištenje</p>		
--	---	--	--

	<p>električnom energijom te opskrbljivačima prijevoznim sredstvima koja upotrebljavaju obnovljivu energiju i inteligentnih prometnih sustava.</p> <p>(3) Opskrbljivač opremom ili sustavima osigurava informacije o neto koristima, troškovima te energetske učinkovitosti opreme i sustava za grijanje, hlađenje i korištenje električnom energijom iz obnovljivih izvora.</p> <p>(4) Ministarstvo osigurava da su programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija na raspolaganju za instalatere manjih</p>		
--	---	--	--

	<p>kotlova i peći na biomasu, solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih sustava, plitkih geotermalnih sustava i toplinskih crpki.</p> <p>(5) Programi iz stavka 4. ovoga članka mogu, prema potrebi, uzeti u obzir postojeće programe i strukture i utemeljeni su na kriterijima određenih pravilnikom kojim se uređuje područje poslova upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima i uređajima.</p> <p>Republika Hrvatska priznaje certifikate koje dodijeli druga država članica u skladu s tim kriterijima.</p> <p>(6) Ministarstvo stavlja na</p>		
--	--	--	--

	<p>raspolaganje javnosti informacije o programima certificiranja ili programima za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz stavka 5. ovoga članka, kao i popis instalatera koji su kvalificirani ili certificirani u skladu s odredbama stavka 5. ovoga članka..</p> <p>(7) Pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka osigurava se da su svim relevantnim akterima, ponajprije planerima i arhitektima, na raspolaganju smjernice kako bi mogli na najbolji način uzeti u obzir kombinaciju energije iz obnovljivih izvora, visoko učinkovite tehnologije te</p>		
--	---	--	--

	<p>centraliziranoga grijanja i hlađenja pri planiranju, projektiranju, gradnji i renoviranju industrijskih, komercijalnih ili stambenih površina.</p> <p>(8) Prema potrebi, uz sudjelovanje lokalnih i regionalnih tijela, mogu se razviti odgovarajući programi informiranja, podizanja razine osviještenosti, usmjeravanja ili osposobljavanja kako bi građane informirali o tome kako da ostvare svoja prava kao aktivni korisnici te o koristima i praktičnim aspektima, uključujući tehničke i financijske aspekte, razvoja i uporabe</p>		
--	--	--	--

	energije iz obnovljivih izvora, među ostalim potrošnjom vlastite obnovljive energije ili u okviru zajednica obnovljive energije.		
<p>Članak 19</p> <p>Jamstvo o podrijetlu energije iz obnovljivih izvora</p> <p>1. Kako bi krajnjim korisnicima dokazale koliki je udio ili količina energije iz obnovljivih izvora u kombinaciji izvora energije opskrbljivača i u energiji kojom se opskrbljuju potrošači u okviru ugovora u kojima se upućuje na potrošnju energije iz obnovljivih izvora, države članice osiguravaju da se podrijetlo energije iz obnovljivih izvora kao takve u smislu ove Direktive može zajamčiti u skladu s objektivnim, transparentnim i nediskriminirajućim kriterijima.</p> <p>2. S tim ciljem države članice osiguravaju da se jamstvo o podrijetlu izdaje na zahtjev proizvođača energije iz obnovljivih izvora, osim ako države članice odluče da za potrebe obračunavanja tržišne vrijednosti jamstva o podrijetlu neće izdati jamstvo proizvođaču koji dobiva financijsku potporu iz programa potpore. Države članice mogu odlučiti da se jamstva o podrijetlu izdaju za energiju iz neobnovljivih izvora. Za izdavanje jamstva o podrijetlu može biti potrebno ograničenje najmanjeg kapaciteta. Jamstvo o podrijetlu standardne je veličine 1 MWh. Za svaku jedinicu proizvedene energije izdaje se samo jedno jamstvo o podrijetlu.</p> <p>Države članice osiguravaju da se ista jedinica energije iz obnovljivih izvora uzima u obzir samo jedanput.</p> <p>Države članice osiguravaju da se, kada proizvođač prima financijsku potporu iz programa potpore, tržišna vrijednost jamstva o podrijetlu za istu proizvodnju uzima se na odgovarajući način u obzir u okviru relevantnog programa potpore.</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Uredba o uspostavi sustava jamstva podrijetla električne energije (30.07.2021) članak/članci Čl.10. Zakon o energiji



<p>Pretpostavlja se da je tržišna vrijednost jamstva o podrijetlu na odgovarajući način uzeta u obzir u bilo kojem od sljedećih slučajeva:</p> <p>(a) ako se financijska potpora dodjeljuje putem natječajnog postupka ili sustava zelenih certifikata kojima se može trgovati;</p> <p>(b) ako se tržišna vrijednost jamstava o podrijetlu administrativno uzima u obzir na razini financijske potpore; ili</p> <p>(c) ako jamstva o podrijetlu nisu izdana izravno proizvođaču, nego opskrbljivaču ili potrošaču koji kupuje energiju iz obnovljivih izvora ili u konkurentnom okruženju ili u okviru dugoročnog ugovora o kupnji obnovljive energije</p> <p>Kako bi se uzelo u obzir tržišnu vrijednost jamstva o podrijetlu, države članice mogu, među ostalim, odlučiti proizvođačima izdati jamstva o podrijetlu i odmah ih poništiti.</p> <p>Jamstvo o podrijetlu nije povezano s ispunjavanjem odredaba iz članka 3. od strane države članice. Prijenos jamstava o podrijetlu, odvojeno ili zajedno s fizičkim prijenosom energije, ne utječu na odluku država članica da primjenjuju statističke prijenose, zajedničke projekte ili zajedničke programe potpore za ispunjavanje odredaba iz članka 3. ni na izračun konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora u skladu s člankom 7.</p> <p>3. Za potrebe stavka 1. jamstva o podrijetlu valjana su 12 mjeseci od proizvodnje relevantne jedinice energije. Države članice osiguravaju da sva jamstva o podrijetlu koja nisu poništena isteknu najkasnije 18 mjeseci od proizvodnje odgovarajuće jedinice energije. Države članice uključuju istekla jamstva o podrijetlu u izračun svoje preostale kombinacije izvora energije.</p> <p>4. Za potrebe obavješćivanja iz stavaka 8. i 13. države članice osiguravaju da energetska poduzeća ponište jamstva o podrijetlu najkasnije 6 mjeseci nakon isteka razdoblja valjanosti jamstva o podrijetlu.</p> <p>5. Države članice ili imenovana nadležna tijela nadziru izdavanje, prijenos i poništavanje jamstva o podrijetlu. Imenovana nadležna tijela nemaju nadležnosti koje se geografski preklapaju i neovisna su u odnosu na djelatnosti proizvodnje, trgovine i nabave.</p> <p>6. Države članice ili imenovana nadležna tijela uspostavljaju odgovarajuće mehanizme kako bi se osiguralo da se jamstva o podrijetlu izdaju, prenesu i ponište elektronički te da su točna, pouzdana i</p>			
---	--	--	--

<p>zaštićena od prijevare. Države članice i imenovana nadležna tijela osiguravaju da su zahtjevi koje nametnu u skladu s normom CEN – EN 16325.</p> <p>7. U jamstvu o podrijetlu navodi se barem:</p> <p>(a) energetski izvor iz kojeg je energija proizvedena te datum početka i završetka proizvodnje;</p> <p>(b) odnosi li se na:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. električnu energiju;</li> <li>ii. plin, uključujući vodik; ili</li> <li>iii. grijanje ili hlađenje;</li> </ul> <p>(c) naziv, lokacija, vrsta i kapacitet postrojenja u kojem je energija proizvedena;</p> <p>(d) je li postrojenje imalo koristi od investicijske potpore i je li jedinicu energije potpomogao na bilo koji drugi način nacionalni program potpore te vrsta programa potpore;</p> <p>(e) datum kad je postrojenje pušteno u pogon; i</p> <p>(f) datum i zemlja izdavanja te jedinstveni identifikacijski broj.</p> <p>U jamstvima o podrijetlu postrojenja od manje od 50 kW mogu biti navedene pojednostavnjene informacije.</p> <p>8. Kad opskrbljivač električnom energijom mora dokazati udio ili količinu energije iz obnovljivih izvora u svojoj kombinaciji izvora energije za potrebe članka 3. stavka 9. točke (a) Direktive 2009/72/EZ, on to čini s pomoću jamstava o podrijetlu, osim:</p> <p>(a) za udio svoje kombinacije izvora energije koji odgovara komercijalnim ponudama bez praćenja, ako postoje, za koje se opskrbljivač može koristiti preostalom kombinacijom izvora energije; ili</p> <p>(b) ako države članice odluče ne izdati jamstva o podrijetlu proizvođaču koji prima financijsku potporu iz programa potpore.</p> <p>Ako su države članice uspostavile mehanizme jamstava o podrijetlu za druge vrste energije, opskrbljivači u svrhu obavješćivanja upotrebljavaju ista jamstva o podrijetlu za onu vrstu energije koju su dostavili. Isto tako, jamstva o podrijetlu izdana na temelju članka 14. stavka 10. Direktive 2012/27/EU mogu se upotrebljavati kao potkrepa bilo kojeg zahtjeva da se dokaže količina električne energije proizvedene iz visokoučinkovite kogeneracije. Za potrebe stavka 2. ovog članka, ako je</p>			
---	--	--	--

<p>električna energija proizvedena iz visokoučinkovite kogeneracije uporabom obnovljivih izvora energije, može se izdati samo jedno jamstvo o podrijetlu u kojemu se navode obje značajke.</p> <p>9. Države članice priznaju jamstva o podrijetlu koja izdaju druge države članice u skladu s ovom Direktivom isključivo kao dokaz elemenata iz stavka 1. i stavka 7. prvog podstavka točaka od (a) do (f). Država članica može odbiti priznati jamstvo o podrijetlu samo kad postoje utemeljene sumnje u njegovu točnost, pouzdanost ili istinitost. Država članica obavješćuje Komisiju o odbijanju i razlozima za odbijanje.</p> <p>10. Ako utvrdi da odbijanje priznanja jamstva o podrijetlu nije utemeljeno, Komisija može donijeti odluku kojom od države članice traži priznavanje dotičnog jamstva o podrijetlu.</p> <p>11. Države članice ne priznaju jamstva o podrijetlu koja je izdala treća zemlja osim ako je Unija s tom trećom zemljom sklopila sporazum o uzajamnom priznavanju jamstava o podrijetlu izdanih u Uniji i odgovarajućih sustava jamstava o podrijetlu utvrđenih u toj trećoj zemlji i to samo ako postoji izravan uvoz ili izvoz energije.</p> <p>12. Država članica može uvesti, u skladu s pravom Unije, objektivne, transparentne i nediskriminirajuće kriterije za uporabu jamstava o podrijetlu u skladu s obvezama iz članka 3. stavka 9. Direktive 2009/72/EZ.</p> <p>13. Komisija donosi izvješće o procjeni mogućnosti uspostave zelene oznake na razini Unije radi promicanja upotrebe obnovljive energije iz novih postrojenja. Za dokazivanje sukladnosti sa zahtjevima takve oznake opskrbljivači upotrebljavaju informacije sadržane u jamstvima o podrijetlu.</p>			
<p>Članak 20.</p> <p>Pristup mrežama i njihov rad</p> <p>1. Države članice, kada je to relevantno, procjenjuju treba li proširiti postojeću infrastrukturu plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>2. Države članice, kada je to relevantno, zahtijevaju od operatora prijenosnih sustava i operatora distribucijskih sustava da na svojem državnom području objave tehnička pravila u skladu s člankom 8.</p>	<p>Članak 56.</p> <p>Pristup mrežama i njihov rad</p> <p>1. Operator transportnog</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

<p>Direktive 2009/73/EZ, ponajprije pravila za priključivanje na mrežu koja uključuju zahtjeve za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu. Države članice također zahtijevaju da operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava objave tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.</p> <p>3. Ovisno o njihovoj procjeni uključenoj u integrirane nacionalne energetske i klimatske planove u skladu s Prilogom I. Uredbi (EU) 2018/1999, o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Unije iz članka 3. stavka 1. ove Direktive, države članice, kada je to relevantno, poduzimaju potrebne mjere za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se prilagođivati razvoju grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće.</p>	<p>sustava plina i operator distribucijskog sustava plina dužni su, kada je to relevantno, procijeniti treba li proširiti postojeću infrastrukturu plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>2. Agencija, kada je to relevantno, zahtijeva od operatora prijenosnih sustava i operatora distribucijskih sustava da na svojem državnom području objave tehnička pravila u skladu sa zakonom koji uređuje tržište plina, ponajprije pravila za priključivanje na mrežu koja uključuju zahtjeve</p>		
--	---	--	--

	<p>za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu. Također, zahtijeva da operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava objave tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.</p> <p>3. Ovisno o procjeni uključenoj u NECP o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Europske unije, kada je to relevantno, jedinice lokalne i regionalne (područne) samouprave</p>		
--	---	--	--

	<p>predlažu Ministarstvu poduzimanje potrebnih mjera za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se prilagođivati razvoju grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće, a koje Ministarstvo razmatra i po potrebi poduzima.</p>		
<p>Članak 21.</p> <p>Potrošači vlastite obnovljive energije</p> <p>1. Države članice osiguravaju da potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora podložno ovom članku.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora pojedinačno ili posredstvom agregatora imaju pravo:</p> <p>(a) proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o</p>	<p>Članak 53.</p> <p><i>Potrošači vlastite obnovljive energije</i></p> <p>(1) Potrošači imaju pravo postati potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora, pojedinačno ili posredstvom</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

<p>kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu:</p> <p>i. u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju troškove;</p> <p>ii. u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama;</p> <p>(b) instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji koja ostaje u njihovim objektima;</p> <p>(c) zadržati svoja prava i obveze kao krajnji potrošači;</p> <p>(d) primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.</p> <p>3. Države članice mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora u odnosu na njihovu električnu energiju koju sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:</p> <p>(a) ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programa potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore;</p> <p>(b) od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8 % ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije države članice, te ako nacionalno regulatorno tijelo te države članice analizom troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka 2. točke (a) podtočke ii. rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera; ili</p> <p>(c) ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.</p>	<p>agregatora, te imaju pravo:</p> <p>1. proizvoditi energiju iz obnovljivih izvora, uključujući onu za vlastitu potrošnju, skladištiti i prodavati višak takve električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije, opskrbljivača električnom energijom i uzajamnih trgovinskih dogovora, a da pritom ne podliježu u pogledu električne energije koju troše ili unose u mrežu, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te naknadama i mrežnim naknadama koje ne odražavaju</p>		
--	--	--	--

<p>4. Države članice osiguravaju da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 2. i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije. Države članice mogu razlikovati pojedinačne potrošače vlastite obnovljive energije i potrošače vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički. Bilo koje takvo razlikovanje razmjerno je i propisno utemeljeno.</p> <p>5. Postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije, uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora. Treća strana ne smatra se sama potrošačem vlastite obnovljive energije.</p> <p>6. Države članice uspostavljaju okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na svojim državnim područjima i u svojim energetske mrežama. Taj se poticajni okvirom, među ostalim:</p> <p>(a) bavi pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim korisnicima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima;</p> <p>(b) bavi uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju;</p> <p>(c) bavi pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare;</p> <p>(d) bavi pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare;</p> <p>(e) pruža potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu;</p> <p>(f) osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu.</p>	<p>troškove, a u pogledu električne energije iz obnovljivih izvora koju sami proizvedu, a koja ostaje unutar njihovih objekata, diskriminirajućim ili nerazmjernim postupcima te bilo kakvim naknadama ili pristojbama</p> <p>2. instalirati i upotrebljavati sustave za skladištenje električne energije u kombinaciji s postrojenjima koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora za vlastitu potrošnju, a da pritom ne plaćaju nikakve dvostruke naknade, uključujući mrežne naknade kada je riječ o pohranjenoj električnoj energiji</p>		
---	---	--	--



<p>Države članice uključuju sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoje integrirane nacionalne energetske i klimatske planove odnosno u izvješća o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.</p> <p>7. Ovaj se člankom primjenjuje ne dovodeći u pitanje članke 107. i 108. UFEU-a.</p>	<p>koja ostaje u njihovim objektima</p> <p>3. zadržati svoja prava i obveze kao krajnji potrošači</p> <p>4. primati naknadu, među ostalim, kada je to primjenjivo, putem programa potpore za električnu energiju iz obnovljivih izvora koju sami proizvode i unose u mrežu, koja odražava tržišnu vrijednost te električne energije te u koju može biti uračunata njezina dugoročna vrijednost za mrežu, okoliš i društvo.</p> <p>(2) Operatori sustava mogu primjenjivati nediskriminirajuće i razmjerne naknade i pristojbe za potrošače vlastite energije iz obnovljivih izvora,</p>		
---	---	--	--

	<p>u odnosu na njihovu električnu energiju koju sami proizvode iz obnovljivih izvora koja ostaje unutar njihovih objekata u jednom ili više sljedećih slučajeva:</p> <p>1. ako se električna energija koju sami proizvode učinkovito podupire iz programâ potpore, samo u mjeri u kojoj se ne ugrožava gospodarska održivost projekta i poticajni učinak takve potpore</p> <p>2. od 1. prosinca 2026., ako ukupan udio postrojenja za vlastitu potrošnju premaši 8 % ukupnog instaliranog kapaciteta električne energije u Republici Hrvatskoj, te ako Agencija analizom</p>		
--	--	--	--

	<p>troškova i koristi provedenom u otvorenom, transparentnom i participativnom postupkom dokaže da je odredba iz stavka 1. točke 1. ovoga članka rezultirala značajnim nerazmjernim opterećenjem za dugoročnu financijsku održivost sustava električne energije ili stvara poticaj koji premašuje ono što je objektivno potrebno za postizanje troškovno učinkovitog uvođenja obnovljive energije, te da se takav utjecaj nije mogao svesti na najmanju moguću mjeru poduzimanjem drugih razumnih mjera ili</p>		
--	---	--	--

	<p>3.ako se obnovljiva električna energija koju sam proizvodi, proizvodi u proizvodnim postrojenjima koja imaju više od 30 kW ukupnog instaliranog električnog kapaciteta.</p> <p>(3) Republika Hrvatska osigurava da potrošači vlastite energije iz obnovljivih izvora koji se nalaze u istoj zgradi, uključujući i stambene komplekse, imaju pravo zajednički se baviti aktivnostima navedenima u stavku 1. ovoga članka i da im je dopušteno dogovoriti dijeljenje obnovljive energije koja se proizvodi na njihovoj lokaciji ili lokacijama, ne dovodeći u pitanje</p>		
--	--	--	--

	<p>mrežne naknade, i druge relevantne naknade pristojbe, doprinose i poreze primjenjive za svakog potrošača vlastite obnovljive energije.</p> <p>(4) Potrošači vlastite obnovljive energije mogu biti: pojedinačni potrošače vlastite obnovljive energije i potrošači vlastite obnovljive energije koji djeluju zajednički i na sve njih se na jednak način primjenjuju odredbe ovoga članka.</p> <p>(5) Proizvodno postrojenje potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora može biti u vlasništvu treće strane ili ona može njime upravljati u pogledu instalacije, operacije,</p>		
--	---	--	--

	<p>uključujući mjerenje potrošnje, i održavanja pod uvjetom da treća strana i dalje podliježe uputama potrošača vlastite energije iz obnovljivih izvora, u kom slučaju treća strana ne smatra se sama potrošačem vlastite obnovljive energije.</p> <p>(6) Agencija uspostavlja poticajni okvir koji omogućuje promicanje i olakšavanje razvoja potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora na temelju procjene postojećih neopravdanih prepreka potrošnji vlastite energije iz obnovljivih izvora i njezina potencijala na području Republike Hrvatske i njenim</p>		
--	---	--	--

	<p>energetskim mrežama.</p> <p>(7) Poticajni okvir iz stavka 5. ovoga članka, između ostaloga bavi se:</p> <p>1. pitanjem dostupnosti potrošnje vlastite energije iz obnovljivih izvora svim krajnjim kupcima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima</p> <p>2. uklanjanjem neopravdanih prepreka financiranju projekata na tržištu i mjerama za olakšavanje pristupa financiranju</p> <p>3. pitanjem ostalih neopravdanih regulatornih prepreka potrošnji</p>		
--	---	--	--

	<p>vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim, za stanare</p> <p>4. pitanjem poticaja za vlasnike zgrada da stvore mogućnosti za potrošnju vlastite energije iz obnovljivih izvora, među ostalim za stanare</p> <p>5. pružanjem potrošačima vlastite energije iz obnovljivih izvora nediskriminirajući pristup relevantnim postojećim programima potpore te svim segmentima na tržištu električne energije za električnu energiju iz obnovljivih izvora iz vlastite proizvodnje koju unose u mrežu</p> <p>6. osiguravanjem da potrošači vlastite</p>		
--	---	--	--



	<p>energije iz obnovljivih izvora na odgovarajući i uravnotežen način doprinose podjeli troškova sustava kada se električna energija unosi u mrežu.</p> <p>(7) Republika Hrvatska uključuje sažetak politika i mjera u sklopu poticajnog okvira i procjenu njihove provedbe u svoj NECP.</p>		
<p>Članak 22.</p> <p>Zajednice obnovljive energije</p> <p>1. Države članice osiguravaju da krajnji korisnici, posebno korisnici iz kategorije kućanstvo, imaju pravo sudjelovati u zajednici obnovljive energije, zadržavajući pritom prava ili obveze koja imaju kao krajnji korisnici i ne podliježu neopravdanim ili diskriminirajućim uvjetima ili postupcima koji bi spriječili njihovo sudjelovanje u zajednici energije iz obnovljivih izvora, a u slučaju privatnih poduzeća, pod uvjetom da njihovo sudjelovanje nije njihova primarna komercijalna ili profesionalna djelatnost.</p> <p>2. Države članice osiguravaju da zajednice obnovljive energije imaju pravo:</p> <p>(a) proizvoditi, trošiti, skladištiti i prodavati obnovljivu energiju, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije;</p>	<p>Članak 52.</p> <p>Zajednice obnovljive energije</p> <p>(1) Krajnji kupci, posebno kupci iz kategorije kućanstvo, imaju pravo sudjelovati u zajednici obnovljive energije, zadržavajući pritom prava ili obveze koja imaju kao</p>	<p>U potpunosti preuzeto</p>	

<p>(b)dijeliti, unutar zajednice obnovljive energije, obnovljivu energiju koja je proizvedena u proizvodnim jedinicama u vlasništvu te zajednice obnovljive energije, podložno drugim zahtjevima iz ovog članka te zadržavajući prava i obveze članova zajednice obnovljive energije kao korisnika;</p> <p>(c)pristupiti svim prikladnim tržištima energije izravno ili putem agregacije na nediskriminirajući način;</p> <p>3. Države članice provode ocjenu postojećih prepreka i potencijala za razvoj zajednica obnovljive energije na svojem državnom području.</p> <p>4. Države članice uspostavljaju poticajan okvir za promicanje i olakšavanje razvoja zajednica obnovljive energije. Tim se okvirom među ostalim osigurava sljedeće:</p> <p>(a)neopravdane regulatorne i administrativne prepreke za zajednice obnovljive energije uklanjaju se;</p> <p>(b)na zajednice obnovljive energije koje opskrbljuju energijom ili osiguravaju agregaciju ili druge komercijalne energetske usluge primjenjuju se odredbe relevantne za takve aktivnosti;</p> <p>(c)relevantni operator distribucijskog sustava surađuje sa zajednicama obnovljive energije radi olakšavanja prijenosa energije unutar zajednica obnovljive energije;</p> <p>(d)zajednice obnovljive energije podliježu pravednim, razmjernim i transparentnim postupcima, uključujući postupke registracije i licenciranja, i mrežnim naknadama koje odražavaju troškove, kao i relevantnim naknadama, nametima i porezima, osiguravajući pritom odgovarajući, pravedan i uravnotežen doprinos raspodjeli ukupnih troškova sustava u skladu s transparentnom analizom troškova i koristi distribuiranih izvora energije koju provode nacionalna nadležna tijela;</p> <p>(e)prema zajednicama obnovljive energije ne postupa se na diskriminirajući način u pogledu njihovih aktivnosti, prava i obveza kao krajnjih korisnika, proizvođača, opskrbljivača, operatora distribucijskih sustava ili kao drugih sudionika na tržištu;</p> <p>(f)sudjelovanje u zajednicama obnovljive energije dostupno je svim potrošačima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima;</p> <p>(g) dostupni su alati za olakšavanje pristupa financiranju i informacijama;</p> <p>(h)javnim tijelima pruža se regulatorna potpora i potpora za izgradnju kapaciteta u omogućavanju i uspostavi zajednica obnovljive energije u pomaganju tijelima da izravno sudjeluju;</p> <p>(i)uspostavljena su pravila za osiguravanje jednakog i nediskriminirajućeg postupanja prema potrošačima koji sudjeluju u zajednici obnovljive energije.</p>	<p>krajnji kupci i ne podliježu neopravdanim ili diskriminirajućim uvjetima ili postupcima koji bi spriječili njihovo sudjelovanje u zajednici energije iz obnovljivih izvora, a u slučaju privatnih poduzeća, pod uvjetom da njihovo sudjelovanje nije njihova primarna komercijalna ili profesionalna djelatnost.</p> <p>(2) Zajednice obnovljive energije imaju pravo:</p> <p>1. proizvoditi, trošiti, skladištiti i prodavati obnovljivu energiju, među ostalim putem ugovora o kupnji obnovljive energije;</p> <p>2. dijeliti, unutar zajednice obnovljive energije, obnovljivu energiju</p>		
---	---	--	--

<p>5. Glavna elementi poticajnog okvira iz stavka 4. i njegove provedbe uključeni su u ažurirane verzije integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova država članica i u izvješća o napretku u skladu s Uredbom (EU)2018/1999.</p> <p>6. Države članice mogu predvidjeti da zajednice obnovljive energije budu otvorene za prekogranično sudjelovanje.</p> <p>7. Ne dovodeći u pitanje članke 107. i 108. UFEU-a, države članice uzimaju u obzir posebnosti zajednica obnovljive energije pri izradi programa potpore kako bi im se omogućilo da se pod jednakim uvjetima natječu za potporu s drugim sudionicima na tržištu.</p>	<p>koja je proizvedena u proizvodnim jedinicama u vlasništvu te zajednice obnovljive energije, podložno drugim zahtjevima iz ovog članka te zadržavajući prava i obveze članova zajednice obnovljive energije kao korisnika;</p> <p>3. pristupiti svim prikladnim tržištima energije izravno ili putem agregacije na nediskriminirajući način;</p> <p>(3) Agencija provodi ocjenu postojećih prepreka i potencijala za razvoj zajednica obnovljive energije na području Republike Hrvatske.</p> <p>(4) Uspostavlja se poticajan okvir za</p>		
---	--	--	--

	<p>promicanje i olakšavanje razvoja zajednica obnovljive energije, a njime se između ostalog, osigurava sljedeće:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. uklanjanje neopravdanih regulatornih i administrativnih prepreke za zajednice obnovljive energije</li> <li>2. na zajednice obnovljive energije koje opskrbljuju energijom ili osiguravaju agregaciju ili druge komercijalne energetske usluge primjenjuju se odredbe relevantne za takve aktivnosti</li> <li>3. operator distribucijskog sustava surađuje sa zajednicama obnovljive energije radi olakšavanja prijenosa energije</li> </ol>		
--	---	--	--

	<p>unutar zajednica obnovljive energije</p> <p>4. zajednice obnovljive energije podliježu pravednim, razmjernim i transparentnim postupcima, uključujući postupke registracije i licenciranja, mrežnim naknadama koje odražavaju troškove, kao i relevantnim naknadama, nametima i porezima, osiguravajući pritom odgovarajući, pravedan i uravnotežen doprinos raspodjeli ukupnih troškova sustava u skladu s transparentnom analizom troškova i koristi distribuiranih</p>		
--	--	--	--

	<p>izvora energije koju provode nadležna tijela</p> <p>5. prema zajednicama obnovljive energije ne postupa se na diskriminirajući način u pogledu njihovih aktivnosti, prava i obveza kao krajnjih kupaca, proizvođača, opskrbljivača, operatora distribucijskih sustava ili kao drugih sudionika na tržištu</p> <p>6. sudjelovanje u zajednicama obnovljive energije dostupno je svim potrošačima, uključujući one u kućanstvima s niskim prihodima ili ranjivim kućanstvima</p> <p>7. dostupni su alati za olakšavanje pristupa</p>		
--	---	--	--

	<p>financiranju i informacijama</p> <p>8. javnim tijelima pruža se regulatorna potpora i potpora za izgradnju kapaciteta u omogućavanju i uspostavi zajednica obnovljive energije te u pomaganju tijelima da izravno sudjeluju</p> <p>9. uspostavljena su pravila za osiguravanje jednakog i nediskriminirajućeg postupanja prema potrošačima koji sudjeluju u zajednici obnovljive energije.</p> <p>(5) Agencija će predložiti glavne elemente poticajno g okvira iz stavka 4. ovog članka i njegove provedbe radi uključivanja u NECP-a kao i u izvješća o napretku u skladu s Uredbom</p>		
--	--	--	--

	<p>(EU)2018/1999, koji se po tome uključuju u ažurirane verzije NECP-a i izvješće o napretku NECP-a.</p> <p>(6) Pri izradi programa potpore uzimaju se u obzir posebnosti zajednica obnovljive energije kako bi im se omogućilo da se pod jednakim uvjetima natječu za potporu s drugim sudionicima na tržištu.</p>		
<p>Članak 23.</p> <p>Uključivanje obnovljive energije za grijanje i hlađenje</p> <p>1. Kako bi promicala uporabu obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja, svaka država članica nastoji povisiti udio obnovljive energije u tom sektoru okvirno za 1,3 postotna boda kao godišnji prosjek izračunat za razdoblja od 2021. do 2025. i od 2026. do 2030., polazeći od udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja u 2020., što je izraženo kao nacionalni udio konačne potrošnje energije i izračunano u skladu s metodologijom iz članka 7., ne dovodeći u pitanje stavak 2. ovog članka. To se povećanje ograničava na okvirni 1,1 postotni bod za države članice u kojima se ne upotrebljava otpadna toplina i hladnoća. Države članice prema potrebi daju prednost najboljim raspoloživim tehnologijama.</p>	<p>Uključivanje obnovljive energije za grijanje i hlađenje</p> <p>Članak 53.</p> <p>(1) Kako bi promicala uporabu obnovljive energije i u sektoru grijanja i hlađenja, Republika</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	



<p>2. Za potrebe stavka 1. pri izračunu svog udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja te svog prosječnog godišnjeg povećanja u skladu s tim stavkom, svaka država članica:</p> <p>(a) može uračunati otpadnu toplinu i hladnoću, uz ograničenje od 40 % prosječnog godišnjeg povećanja;</p> <p>(b) ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 60 %, može računati da s takvim udjelom ispunjava prosječno godišnje povećanje; te</p> <p>(c) ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 50 % i iznosi do 60 % može računati da s takvim udjelom ispunjava polovinu prosječnog godišnjeg povećanja.</p> <p>Pri odlučivanju koju mjeru odabrati za potrebe uporabe energije iz obnovljivih izvora u sektoru grijanja i hlađenja, države članice mogu uzeti u obzir troškovnu učinkovitost odražavajući time strukturne prepreke koje proizlaze iz visokog udjela prirodnog plina ili hlađenja ili iz raspršenih struktura naselja u područjima niske gustoće stanovništva.</p> <p>Ako bi te mjere dovele do nižeg prosječnog godišnjeg povećanja od onog navedenog u stavku 1. ovog članka, države članice to objavljuju, na primjer putem svojih integriranih nacionalnih izvješća o napretku u području energije i klime u skladu s člankom 20. Uredbe (EU)2018/1999 te daju obrazloženje Komisiji koje uključuje odabrane mjere iz drugog podstavka ovog stavka.</p> <p>3. Na temelju objektivnih i nediskriminirajućih kriterija države članice mogu uspostaviti i javno obznaniti popis mjera te mogu odrediti i javno obznaniti provedbene subjekte, kao što su opskrbljivači gorivom, javna ili stručna tijela koji će doprinijeti povećanju navedenom u stavku 1., te to objaviti.</p> <p>4. Države članice mogu prosječno godišnje povećanje iz stavka 1., među ostalim, provesti s pomoću najmanje jedne od sljedećih mogućnosti:</p> <p>(a) fizičkim uključivanjem obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u energiju i energetska goriva isporučeno za grijanje i hlađenje;</p> <p>(b) izravnim mjerama za ublažavanje posljedica, kao što je ugradnja visokoučinkovitih sustava grijanja i hlađenja iz obnovljivih izvora u zgrade ili uporaba obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u postupcima industrijskog grijanja i hlađenja;</p> <p>(c) neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica koje obuhvaćaju certifikati kojima se može trgovati i koji dokazuju usklađenost s obvezom iz stavka 1. s pomoću potpore neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica, a mjere provodi drugi gospodarski subjekt, kao što je neovisni ugraditelj</p>	<p>Hrvatska nastojat će povisiti udio obnovljive energije u tom sektoru okvirno za 1,1 postotna boda kao godišnji prosjek izračunat za razdoblja od 2021. do 2025. godine i od 2026. do 2030. godine, polazeći od udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja u 2020., što je izraženo kao nacionalni udio konačne potrošnje energije, ne dovodeći u pitanje stavak 2. ovoga članka.</p> <p>(2) Za potrebe iz stavka 1. ovoga članka, pri izračunu udjela obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja te prosječnog godišnjeg povećanja,</p>		
--	---	--	--

<p>tehnologije obnovljive energije ili poduzeće za energetske usluge, koje pruža instalacijske usluge u vezi s obnovljivom energijom.</p> <p>(d) drugim mjerama s jednakovrijednim učinkom kako bi se postiglo prosječno godišnje povećanje iz stavka 1., uključujući fiskalne mjere ili druge financijske poticaje.</p> <p>Pri donošenju i provedbi mjera iz prvog podstavka, države članice nastoje osigurati dostupnost tih mjera svim potrošačima, posebno onima u kućanstvima s niskim dohotkom ili ranjivim kućanstvima koja u suprotnom ne bi imala dovoljno početnog kapitala da se njima okoriste.</p> <p>5. Države članice mogu se koristiti uspostavljenim strukturama u okviru obveza nacionalne uštede energije iz članka 7. Direktive 2012/27/EU kako bi provele i pratile mjere iz stavka 3. ovog članka</p> <p>6. Ako su subjekti imenovani u skladu sa stavkom 3., države članice osiguravaju da je doprinos tih imenovanih subjekata mjerljiv i provjerljiv te da imenovani subjekti svake godine podnose izvješće o:</p> <p>(a) ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje;</p> <p>(b) ukupnoj količini obnovljive energije isporučene za grijanje i hlađenje;</p> <p>(c) količini otpadne topline i hladnoće isporučene za grijanje i hlađenje;</p> <p>(d) udjelu obnovljive energije te otpadne topline i hladnoće u ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje; i</p> <p>(e) vrsti obnovljivog izvora energije.</p>	<p>Republika Hrvatska:</p> <p>1. može uračunati otpadnu toplinu i hladnoću, uz ograničenje od 40 % prosječnog godišnjeg povećanja</p> <p>2. ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 60 %, može računati da s takvim udjelom ispunjava prosječno godišnje povećanje te</p> <p>3. ako joj je udio obnovljive energije u sektoru grijanja i hlađenja prelazi 50 % i iznosi do 60 % može računati da s takvim udjelom ispunjava polovinu prosječnog godišnjeg povećanja.</p>		
---	--	--	--

	<p>(3) Na temelju objektivnih i nediskriminirajućih kriterija Republika Hrvatska može uspostaviti i javno objaviti popis mjera i odrediti i javno objaviti provedbene subjekte, kao što su opskrbljivači gorivom, javna ili stručna tijela koji će doprinijeti povećanju udjela obnovljive energije iz stavka 1. ovoga članka.</p> <p>(4) Republika Hrvatska može prosječno godišnje povećanje iz stavka 1. ovoga članka, među ostalim, provesti s pomoću najmanje jedne od sljedećih mogućnosti:</p> <p>1. fizičkim uključivanjem obnovljive energije ili otpadne topline i</p>		
--	--	--	--

	<p>hladnoće u energiju i energetske gorivo isporučeno za grijanje i hlađenje</p> <p>2. izravnim mjerama za ublažavanje posljedica, kao što je ugradnja visokoučinkovitih sustava grijanja i hlađenja iz obnovljivih izvora u zgrade ili uporaba obnovljive energije ili otpadne topline i hladnoće u postupcima industrijskog grijanja i hlađenja</p> <p>3. neizravnim mjerama za ublažavanje posljedica koje obuhvaćaju certifikati kojima se može trgovati i koji dokazuju usklađenost s obvezom iz stavka 1. ovoga članka, s pomoću potpore neizravnim</p>		
--	---	--	--

	<p>mjerama za ublažavanje posljedica, a mjere provodi drugi gospodarski subjekt, kao što je neovisni ugraditelj tehnologije obnovljive energije ili poduzeće za energetske usluge, koje pruža instalacijske usluge u vezi s obnovljivom energijom</p> <p>4. drugim mjerama s jednakovrijednim učinkom kako bi se postiglo prosječno godišnje povećanje iz stavka 1. ovoga članka, uključujući fiskalne mjere ili druge financijske poticaje.</p> <p>(5) Pri donošenju i provedbi mjera iz 4. stavka ovoga članka, Republika Hrvatska nastoji osigurati dostupnost</p>		
--	---	--	--

	<p>tih mjera svim potrošačima, posebno onima u kućanstvima s niskim dohotkom ili ranjivim kućanstvima koja u suprotnom ne bi imala dovoljno početnog kapitala da se njima okoriste.</p> <p>(6) Ako su subjekti imenovani u skladu sa stavkom 3. ovoga članka, osigurava se da je doprinos tih imenovanih subjekata mjerljiv i provjerljiv te da imenovani subjekti svake godine podnose izvješće o:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje</li> <li>2. ukupnoj količini obnovljive energije isporučene za</li> </ol>		
--	---	--	--

	<p>grijanje i hlađenje</p> <p>3. količini otpadne topline i hladnoće isporučene za grijanje i hlađenje</p> <p>4. udjelu obnovljive energije te otpadne topline i hladnoće u ukupnoj količini energije isporučene za grijanje i hlađenje i</p> <p>5. vrsti obnovljivog izvora energije.</p>		
<p>Članak 24.</p> <p>Centralizirano grijanje i hlađenje</p> <p>1. Države članice osiguravaju da se krajnjim potrošačima informacije o energetske učinkovitosti i udjelu obnovljive energije u njihovim sustavima centraliziranoga grijanja i hlađenja pružaju na jednostavan i pristupačan način, primjerice putem internetskih stranica opskrbljivača, godišnjih računa ili na zahtjev.</p> <p>2. Države članice utvrđuju potrebne mjere i uvjete kako bi korisnicima sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja koji nisu sustavi učinkovitog centraliziranog grijanja i hlađenja, ili to nisu do 31. prosinca 2025. na temelju plana koje je odobrilo nadležno tijelo, omogućili da se isključe iz tog</p>	<p>Članak 55.</p> <p><i>Centralizirano grijanje i hlađenje</i></p> <p>(1) Opskrbljivač toplinskom energijom dužan je osigurati krajnjim kupcima</p>	<p>U potpuno sti preuzeto</p>	

<p>sustava putem raskida ili izmjene ugovora radi samostalne proizvodnje grijanja ili hlađenja iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>Ako je raskid ugovora povezan s fizičkim isključenjem, takav raskid može se uvjetovati plaćanjem naknade za trošak koji je izravno nastao zbog fizičkog isključenja i za neamortizirani dio sredstava potrebnih za proizvodnju topline i hladnoće za tog korisnika.</p> <p>3. Države članice mogu ograničiti pravo isključivanja iz sustava raskidom ili izmjenom ugovora u skladu sa stavkom 2. za korisnike koji mogu dokazati da planirano alternativno rješenje za opskrbu grijanjem ili hlađenjem rezultira znatno boljom energetsom učinkovitošću. Ocjena energetske učinkovitosti alternativnog rješenja za opskrbu može se temeljiti na energetsom certifikatu.</p> <p>4. Države članice utvrđuju potrebne mjere kako bi osigurale da sustavi centraliziranoga grijanja i hlađenja doprinose povećanju iz članka 23. stavka 1. ove Direktive primjenom barem jedne od sljedećih dviju mogućnosti:</p> <p>(a) nastojanjem da se udio energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i hlađenju poveća za najmanje 1 postotni bod kao godišnji prosjek izračunat za razdoblje od 2021. do 2025. i za razdoblje od 2026. do 2030., polazeći od udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i hlađenju u 2020., što je izraženo kao udio konačne potrošnje energije u centraliziranom grijanju i hlađenju, provođenjem mjera za koje se može očekivati da će potaknuti to prosječno godišnje povećanje u godinama s normalnim klimatskim uvjetima</p> <p>Države članice čiji udio energije iz obnovljivih izvora i otpadne topline i hladnoće u centraliziranom grijanju i hlađenju prelazi 60 % mogu računati da s takvim udjelom ispunjavaju prosječno godišnje povećanje iz prvog podstavka ove točke.</p> <p>Države članice utvrđuju potrebne mjere za provedbu prosječnog godišnjeg povećanja iz prvog podstavka ove točke u svojim integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima sukladno Prilogu I. Uredbi (EU) 2018/1999.</p> <p>(b) osiguravanjem toga da operatori sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja budu dužni priključiti opskrbljivače energijom iz obnovljivih izvora i iz otpadne topline i hladnoće ili da budu dužni ponuditi opskrbljivačima treće strane priključivanje i kupnju topline ili hladnoće iz obnovljivih izvora</p>	<p>informacije o energetskej učinkovitosti i udjelu obnovljive energije u njihovim centraliziranim sustavima za grijanje i hlađenje i to barem jednom godišnje, uz račun, odnosno uvijek na zahtjev krajnjeg kupca.</p> <p>(2) Opskrbljivač toplinskom energijom dužan je i na svojim mrežnim stranicama objavljivati informacije o energetskej učinkovitosti i udjelu obnovljivih izvora u njihovim toplinskim sustavima za grijanje i hlađenje.</p> <p>(3) Korisnik centraliziranog sustava za grijanje i</p>		
--	---	--	--



<p>te otpadne topline i hladnoće na temelju nediskriminirajućih kriterija koje određuje nadležno tijelo dotične države članice kada trebaju:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. ispuniti zahtjeve novih korisnika;</li> <li>ii. zamijeniti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće;</li> <li>iii. proširiti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće;</li> </ul> <p>5. Kada država članica koristi mogućnost iz stavka 4. točke (b), operator sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja može odbiti priključivanje i kupnju topline ili hladnoće od opskrbljivača treće strane, ako:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) sustav nema potreban kapacitet zbog druge opskrbe otpadnom toplinom ili hladnoćom, toplinom ili hladnoćom iz obnovljivih izvora ili toplinom i hladnoćom proizvedenom iz visokoučinkovite kogeneracije;</li> <li>(b) toplina ili hladnoća opskrbljivača treće strane ne zadovoljava tehničke parametre potrebne za priključivanje i osiguravanje pouzdanog i sigurnog rada sustava centraliziranoga grijanja i hlađenja; ili</li> <li>(c) operator može dokazati da bi omogućavanje pristupa izazvalo prekomjerno povećanje cijene topline ili hladnoće za krajnje korisnike u odnosu na cijenu korištenja glavnom lokalnom opskrbom toplinom ili hladnoćom, kojoj bi konkurencija bio obnovljiv izvor ili otpadna toplina i hladnoća.</li> </ul> <p>Države članice osiguravaju da kada operator sustava centraliziranog grijanja ili hlađenja odbije priključiti opskrbljivača grijanjem ili hlađenjem, u skladu s prvim podstavkom, taj operator pruži nadležnom tijelu u skladu sa stavkom 9. informacije o razlozima za odbijanje, kao i o uvjetima koje bi trebalo ispuniti i mjerama koje bi trebalo poduzeti u sustavu kako bi se omogućilo priključivanje.</p> <p>6. Kada država članica koristi mogućnost iz stavka 4. točke (b), od primjene te točke može izuzeti operatore sljedećih sustava centraliziranog grijanja i hlađenja:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje;</li> <li>(b) učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje koje iskorištava visokoučinkovitu kogeneraciju;</li> <li>(c) centralizirano grijanje i hlađenja koje je na temelju plana koji je odobrilo nadležno tijelo učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje do 31. prosinca 2025.;</li> <li>(d) centralizirano grijanje i hlađenje s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 20 MW.</li> </ul>	<p>hlađenje koji nije učinkovit ili koji nema odobren plan da do 31. prosinca 2025. godine postane učinkovit, ima pravo isključivanja s takvog sustava.</p> <p>(4) Za stjecanje prava isključivanja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka korisnik centraliziranog sustava za grijanje i hlađenje mora dokazati da planirano alternativno rješenje za opskrbu grijanjem ili hlađenjem rezultira znatno boljom energetsom učinkovitošću.</p> <p>(5) Pravo isključivanja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka ostvaruje se putem</p>		
--	---	--	--

<p>7. Pravom isključivanja iz sustava putem raskida ili izmjene ugovora u skladu sa stavkom 2. mogu se koristiti pojedinačni korisnici, zajednička poduzeća koja utemelje korisnici ili strane koje djeluju u ime korisnika. Kod stambenih kompleksa takvim se isključivanjem iz sustava može koristiti samo na razini cijele zgrade u skladu s primjenjivim pravom o stanovanju.</p> <p>8. Države članice zahtijevaju od operatora distribucijskih sustava da barem svake četiri godine ocijene, u suradnji s operatorima sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja na svojem području, mogućnost sustava centraliziranoga grijanja ili hlađenja da pruže uravnoteženje i druge usluge povezane sa sustavom, uključujući upravljanje potrošnjom i skladištenje viška električne energije iz obnovljivih izvora te bi li, u odnosu na alternativna rješenja, uporaba utvrđene mogućnosti bila troškovno učinkovitija i bi li se njome učinkovitije iskorištavali resursi.</p> <p>9. Države članice osiguravaju da su prava potrošača i pravila za pogon sustava centraliziranoga grijanja i hlađenja jasno definirana i provedena u skladu s ovim člankom od strane nadležnog tijela.</p> <p>10. Od država članica ne zahtjeva se da primjenjuju stavke od 2. do 9. ovog članka ako:</p> <p>(a) njihov udio centraliziranoga grijanja i hlađenja jest manji od ili jednak 2 % ukupne potrošnje energije u grijanju i hlađenju 24. prosinca 2018.;</p> <p>(b) njihov udio centraliziranog grijanja i hlađenja je povećan iznad 2 % razvojem novog učinkovitog centraliziranog grijanja i hlađenja na temelju njihovih integriranih nacionalnih energetske i klimatskih planova u skladu s Prilogom I Uredbi (EU) 2018/1999 ili ocjene iz članka 15. stavka 7. ove Direktive; ili</p> <p>(c) njihov udio sustava iz stavka 6. ovog članka čini više od 90 % ukupne prodaje njihovog centraliziranog grijanja i hlađenja.</p>	<p>raskida ili izmjene ugovora, a mogu ga ostvariti pojedinačni korisnici, zajednička poduzeća koja utemelje korisnici ili strane koje djeluju u ime korisnika. Kod stambenih kompleksa takvim se isključivanjem iz sustava može koristiti samo na razini cijele zgrade u skladu s odredbama propisa kojima se uređuje vlasništvo.</p> <p>(6) Uvjeti isključenja iz sustava iz stavka 3. ovoga članka pobliže se definiraju propisim a iz područja tržišta toplinske energije.</p> <p>(7) Distributeri i opskrbljivači</p>		
---	--	--	--

	<p>toplinskom energijom dužni su izraditi svoje planove mjera za povećanje učinkovitosti i udjela obnovljivih izvora energije u svojim centraliziranim sustavima za grijanje i hlađenje.</p> <p>(8) U planovima iz stavka 7. ovoga članka opskrbljivači toplinskom energijom obvezni su razraditi barem jednu od sljedećih opcija, kojima će se osigurati ostvarenje cilja iz članka 53. stavka 1. ovoga Zakona i to:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- povećanje udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu za najmanje 1</li> </ul>		
--	---	--	--

	<p>postotni bod kao godišnji prosjek izračunat za razdoblje od 2021. do 2025. godine i za razdoblje od 2026. do 2030.godine, polazeći od udjela energije iz obnovljivih izvora energije i iz otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu u 2020. godini. Ako udio energije iz obnovljivih izvora i otpadne topline i hladnoće u toplinskom sustavu prelazi 60 %, takvim udjelom ispunjava se prosječno godišnje povećanje</p> <p>- priključivanje proizvođača toplinske energije iz obnovljivih izvora i iz otpadne topline i hladnoće ili nuđenje opskrbljivačima treće strane</p>		
--	---	--	--

	<p>priključivanje i kupnju topline ili hladnoće iz obnovljivih izvora te otpadne topline i hladnoće na temelju uvjeta iz propisa kojima se uređuje tržište toplinske energije kada trebaju:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ispuniti zahtjeve novih korisnika</li> <li>2. zamijeniti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće</li> <li>3. proširiti postojeće kapacitete za proizvodnju topline ili hladnoće</li> </ol> <p>(9) Kada se koristi opcija iz stavka 8. podstavka 2. ovoga članka, distributer toplinskog sustava može odbiti priključivanje i kupnju topline ili</p>		
--	--	--	--

	<p>hladnoće od opskrbljivača treće strane, ako:</p> <p>1. sustav nema potreban kapacitet zbog druge opskrbe otpadnom toplinom ili hladnoćom, toplinom ili hladnoćom iz obnovljivih izvora ili toplinom i hladnoćom proizvedenom iz visokoučinkovite kogeneracije</p> <p>2. toplina ili hladnoća opskrbljivača treće strane ne zadovoljava tehničke parametre potrebne za priključivanje i osiguravanje pouzdanog i sigurnog rada sustava centraliziranoga</p>		
--	---	--	--

	<p>grijanja i hlađenja ili</p> <p>3. distributer može dokazati da bi omogućavanje pristupa izazvalo prekomjerno povećanje cijene topline ili hladnoće za krajnje korisnike u odnosu na cijenu korištenja glavnom lokalnom opskrbom topline ili hladnoćom, kojoj bi konkurencija bio obnovljiv izvor ili otpadna topline i hladnoća.</p> <p>(10) Ako distributer toplinskog sustava odbije priključiti opskrbljivača toplinskom energijom, u skladu sa stavkom 9. ovoga članka, taj distributer je dužan nadležnom tijelu dostaviti informacije o</p>		
--	--	--	--

	<p>razlozima za odbijanje, kao i o uvjetima koje bi trebalo ispuniti i mjerama koje bi trebalo poduzeti u sustavu kako bi se omogućilo priključivanje.</p> <p>(11) Operatori toplinskih sustava koji nisu dužni primjenjivati opciju iz stavka 9. točke 2. ovoga stavka:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje</li> <li>2. učinkovito centralizirano grijanje i hlađenje koje iskorištava visokoučinkovitu kogeneraciju</li> <li>3. centraliziran o grijanje i hlađenja koje je na temelju plana koji je odobrilo nadležno tijelo učinkovito</li> </ol>		
--	---	--	--



	<p>centralizirano grijanje i hlađenje do 31. prosinca 2025.</p> <p>4. centraliziran o grijanje i hlađenje s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 20 MW.</p> <p>(12) Prijedlog plana iz stavka 7. ovoga članak distributeri i opskrbljivači toplinskom energijom dostavljaju Ministarstvu na odobrenje.</p> <p>(13) Ministarstvo odobrava planove iz stavka 7. ovoga članka u roku od 60 dana od dana zaprimanja plana ili zahtjeva od opskrbljivača toplinskom energijom za nadopunu plana.</p>		
--	--	--	--

	<p>(14) Operator distribucijskog sustava dužan je u suradnji s distributerima toplinskog sustava, izraditi analizu mogućnosti toplinskih sustava da pruže uravnoteženje i druge usluge povezane sa elektroenergetskim sustavom, uključujući upravljanje potrošnjom i skladištenje viška električne energije iz obnovljivih izvora te bi li, u odnosu na alternativna rješenja, uporaba utvrđene mogućnosti bila troškovno učinkovitija i bi li se njome učinkovitije iskorištavali resursi.</p>		
--	---	--	--

	<p>(15) Analizu iz stavka 14. ovoga članka operator distribucijskog sustava dužan je izraditi svake četiri godine i dostaviti je Ministarstvu.</p> <p>(16) Opći uvjete opskrbe toplinskom energijom će se uskladiti s odredbama ovoga Zakona.</p> <p>Članak 56.</p> <p>Pristup mrežama i njihov rad</p> <p>1. Operator transportnog sustava plina i operator distribucijskog sustava plina dužni su, kada je to relevantno, procijeniti treba li proširiti postojeću</p>		
--	--	--	--

	<p>infrastrukturu plinske mreže radi lakšeg uključivanja plina iz obnovljivih izvora.</p> <p>2. Agencija, kada je to relevantno, zahtijeva od operatora prijenosnih sustava i operatora distribucijskih sustava da na svojem državnom području objave tehnička pravila u skladu sa zakonom koji uređuje tržište plina, ponajprije pravila za priključivanje na mrežu koja uključuju zahtjeve za kvalitetu i tlak plina te dodavanje mirisa plinu. Također, zahtijeva da operatori prijenosnih sustava i operatori distribucijskih sustava objave</p>		
--	--	--	--

	<p>tarife za priključivanje plina iz obnovljivih izvora na temelju objektivnih, transparentnih i nediskriminirajućih kriterija.</p> <p>3. Ovisno o procjeni uključenoj u NECP o potrebi za izgradnjom nove infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje iz obnovljivih izvora kako bi se postigao cilj Europske unije, kada je to relevantno, jedinice lokalne i regionalne (područne) samouprave predlažu Ministarstvu poduzimanje potrebnih mjera za razvoj infrastrukture za centralizirano grijanje i hlađenje koja će se</p>		
--	---	--	--

	<p>prilagodivati razvoju grijanja i hlađenja iz velikih pogona na biomasu, solarnu energiju, energiju iz okoliša i pogona na geotermalnu energiju te iz otpadne topline i hladnoće, a koje Ministarstvo razmatra i po potrebi poduzima.</p>		
<p>Članak 25.</p> <p>Uključivanje energije iz obnovljivih izvora u prometni sektor</p> <p>1. Radi uključivanja uporabe obnovljive energije u sektor prometa, svaka država članica određuje obvezu za opskrbljivače gorivom kako bi osigurala da udio obnovljive energije u konačnoj potrošnji energije u sektoru prometa bude najmanje 14 % do 2030. (minimalni udio), u skladu s okvirnom putanjom koju su postavile države članice i koja je izračunata u skladu s metodologijom iz ovog članka i Članaka 26. i 27. Komisija procjenjuje tu obvezu kako bi do 2023. godine podnijela zakonodavni prijedlog za njezino povišenje u slučaju daljnjih znatnih smanjenja troškova proizvodnje obnovljive energije ako je to potrebno radi ispunjenja međunarodnih obveza Unije za dekarbonizaciju ili ako je to opravdano znatnim smanjenjem potrošnje energije u Uniji.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)</p>

<p>Države članice mogu pri određivanju obveze za opskrbljivače gorivom izuzeti različite opskrbljivače gorivom i različite nositelje energije ili napraviti razliku među njima, osiguravajući da su u obzir uzeti različiti stupnji razvoja i troškovi različitih tehnologija.</p> <p>Za potrebe izračuna minimalnog udjela iz prvog podstavka države članice:</p> <p>(a) uzimaju u obzir obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu i kada se upotrebljavaju kao međuproizvod za proizvodnju konvencionalnih goriva; te</p> <p>(b) mogu uzeti u obzir goriva iz recikliranog ugljika.</p> <p>U okviru minimalnog udjela iz prvog podstavka, doprinos naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A kao udjel konačne potrošnje energije u sektoru prometa barem je 0,2 % u 2022., 1 % u 2025. te 3,5 % u 2030..</p> <p>Države članice mogu izuzeti opskrbljivače gorivom koji isporučuju goriva u obliku električne energije ili obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu od obveze pridržavanja minimalnog udjela iz naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A u odnosu na ta goriva.</p> <p>Pri određivanju obveze iz prvog i četvrtog podstavka kako bi se osiguralo ostvarenje udjela koji je u njima naveden, države članice mogu to učiniti, između ostaloga, mjerama usmjerenima na obujam, energetska sadržaj ili emisije stakleničkih plinova, pod uvjetom da se dokaže da su ostvareni minimalni udjeli iz prvog i četvrtog podstavka.</p> <p>2. Uštede emisija stakleničkih plinova zbog uporabe obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu, osim goriva iz recikliranog ugljika od 1. siječnja 2021. iznose najmanje 70 %.</p> <p>Komisija do 1. siječnja 2021. donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive utvrđenjem odgovarajućih minimalnih graničnih vrijednosti za uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz recikliranog ugljika procjenom životnog ciklusa kojom se uzimaju u obzir posebnosti svakog goriva.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 3. Članak 7.
---	--	---------------	--

<p>Članak 26.</p> <p>Posebna pravila za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje</p> <p>1. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 7. i minimalnog udjela iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka, udio biogoriva i tekućih biogoriva, kao i goriva iz biomase potrošenih u prometu, ako su proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, ne iznosi više od jednog postotnog boda iznad udjela takvih goriva u konačnoj potrošnji energije u sektorima cestovnog i željezničkog prometa u 2020. godini u toj državi članici, s najviše 7 % konačne potrošnje energije u sektorima cestovnog i željezničkog prometa te države članice.</p> <p>Ako je taj udjel manji od 1 % u državi članici, on se može povećati na najviše 2 % konačne potrošnje energije u sektoru cestovnog i željezničkog prometa.</p> <p>Države članice mogu odrediti niže ograničenje i za potrebe članka 29. stavka 1. mogu razlikovati vrste biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se proizvode iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, uzimajući u obzir najbolje raspoložive dokaze o učinku neizravnih promjena uporabe zemljišta. Države članice mogu primjerice odrediti niže ograničenje za udjel biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se proizvode iz uljarica.</p> <p>U slučaju da je udio biogoriva i tekućih biogoriva kao i goriva iz biomase potrošenih u prometu, koja su proizvedena iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje u državi članici ograničen na udio manji od 7 % ili da država članica odluči dodatno ograničiti udjel, ta država članica može na odgovarajući način smanjiti minimalni udio iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka za najviše 7 postotnih bodova.</p> <p>2. Pri izračunu konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora iz članka 7. i minimalnog udjela iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka, udio biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase proizvedenih iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnog područja na zemljište s velikim zalihama ugljika, ne prelazi razinu potrošnje takvih goriva u 2019., osim ako su certificirana kao biogoriva, tekuća biogoriva ili goriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, u skladu s ovim podstavkom.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 7.
--	--	---------------	--



<p>Od 31. prosinca 2023. do najkasnije 31. prosinca 2030. ta se granica postupno smanjuje do 0 %</p> <p>Komisija do 1. veljače 2019. Europskom parlamentu i Vijeću dostavlja izvješće o stanju proširenja proizvodnje relevantnih kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje u cijelom svijetu</p> <p>Do 1. veljače 2019. Komisija donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive kojim se utvrđuju kriteriji za certificiranje biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, te za određivanje sirovina s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnog područja na zemljište s velikim zalihama ugljika. To se izvješće i popratni delegirani akt temelje na najboljim dostupnim znanstvenim podacima.</p> <p>Komisija do 1. rujna 2023. na temelju najboljih dostupnih znanstvenih podataka preispituje kriterije utvrđene delegiranim aktom iz četvrtog podstavka i donosi, prema potrebi, delegirane akte o izmjeni tih kriterija te o uključenju putanje za postupno smanjenje doprinosa cilju Unije iz članka 3. stavka 1. i minimalnog udjela biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s visokim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta, iz članka 25. stavka 1. prvog podstavka proizvedenih iz sirovina za koje je uočeno znatno proširenje proizvodnje na zemljište s velikim zalihama ugljika.</p>			
<p>Članak 27.</p> <p>Pravila o izračunu u pogledu minimalnih udjela energije iz obnovljivih izvora u prometnom sektoru</p> <p>1. Pri izračunu minimalnih udjelâ iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka primjenjuju se sljedeće odredbe:</p> <p>(a) pri izračunu nazivnika, odnosno energetske sadržaja goriva namijenjenih potrošnji u cestovnom i željezničkom prometu i isporučenih za potrošnju ili uporabu na tržištu, uzimaju se u obzir benzin, dizel, prirodni plin, biogoriva, bioplina, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu, goriva iz recikliranog ugljika i električna energija isporučena sektorima cestovnog i željezničkog prometa;</p> <p>(b) pri izračunu brojnika, odnosno količine energije iz obnovljivih izvora potrošene u sektoru prometu za potrebe članka 25. stavka 1. prvog podstavka, uzima se u obzir energetska sadržaj svih vrsta energije</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 15. i 7.</p>

<p>iz obnovljivih izvora isporučen svim sektorima prometa uključujući obnovljivu električnu energiju isporučenu sektorima cestovnog i željezničkog prometa. države članice mogu uzeti u obzir i goriva iz recikliranog ugljika.</p> <p>Pri izračunu brojnika udio biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu B ograničava se na 1,7 % energetske sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja su isporučena za potrošnju ili uporabu na tržištu, osim u slučaju Malte i Cipra. Države članice mogu, ako je to opravdano, izmijeniti to ograničenje s obzirom na dostupnost sirovina. Komisija odobrava svaku takvu izmjenu.</p> <p>(c) pri izračunu brojnika i nazivnika upotrebljavaju se vrijednosti koje se odnose na energetske sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je utvrđeno u Prilogu III. Pri utvrđivanju energetske sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu koja nisu uključena u Prilog III. države članice upotrebljavaju odgovarajuće norme ESO za utvrđivanje kalorijskih vrijednosti goriva. Ako u tu svrhu nije donesena norma ESO, upotrebljavaju se odgovarajuće norme ISO. Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. radi izmjene ove Direktive kako bi prilagodila energetske sadržaj goriva namijenjenih uporabi u prometu, kako je naveden u Prilogu III., u skladu sa znanstvenim i tehničkim napretku.</p> <p>2. Za potrebe dokazivanja ispunjavanja minimalnih udjela iz članka 25. stavka 1.:</p> <p>(a) udio biogoriva i bioplina za promet proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. može se smatrati dvostrukim iznosom njihova energetske sadržaja;</p> <p>(b) udio obnovljive električne energije smatra se jednakim četverostrukom iznosu njezina energetske sadržaja kada je isporučena cestovnim vozilima te se može smatrati 1,5 puta većim od iznosa njezina energetske sadržaja kada je isporučena željezničkom prometu;</p> <p>(c) uz iznimku goriva proizvedenih iz kultura za proizvodnju hrane i hrane za životinje, udio goriva isporučenih u sektoru zrakoplovstva i pomorstva iznosi njihov energetske sadržaj pomnožen s 1,2.</p> <p>3. Pri izračunu udjela obnovljive električne energije u električnoj energiji kojom se opskrbljuju cestovna i željeznička vozila za potrebe stavka 1. ovog članka države članice mogu se pozvati na razdoblje od dvije godine prije godine u kojoj je električna energija isporučena na njihovu državnom području.</p> <p>Odstupajući od prvog podstavka ovog stavka radi utvrđivanja udjela električne energije za potrebe stavka 1. ovog članka, električna energija proizvedena uz izravno priključenje na postrojenje za</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (19.07.2021)
--	--	---------------	---

<p>proizvodnju obnovljive električne energije koja se isporučuje cestovnim vozilima u potpunosti se smatra obnovljivom električnom energijom.</p> <p>Kako bi se osiguralo da se očekivani porast potražnje za električnom energijom iznad trenutne polazne vrijednosti u sektoru prometa osigura s pomoću dodatnih kapaciteta proizvodnje obnovljive energije, Komisija izrađuje okvir o dodatnosti u sektoru prometa i razvija različite mogućnosti radi utvrđivanja polaznih vrijednosti država članica i mjerenja dodatnosti.</p> <p>Za potrebe ovog stavka kada se električna energija upotrebljava za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu, bilo izravno ili za proizvodnju međuproizvoda, kao udio energije iz obnovljivih izvora upotrebljava se prosječan udio električne energije iz obnovljivih izvora u zemlji proizvodnje, kako je izmjeren dvije godine prije predmetne godine.</p> <p>Međutim, električna energija proizvedena uz izravno priključenje na postrojenje za proizvodnju obnovljive električne energije može se u potpunosti smatrati obnovljivom električnom energijom kada se upotrebljava za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenog uporabi u prometu pod uvjetom da postrojenje:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(a) bude stavljeno u pogonu nakon ili u isto vrijeme kao i postrojenje koje proizvodi obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu; i</li><li>(b) nije priključeno na mrežu ili je priključeno na mrežu, ali se može dokazati da je dotična električna energija isporučena bez uzimanja električne energije iz mreže.</li></ul> <p>Električna energija koja je uzeta iz mreže može se smatrati potpuno obnovljivom ako se proizvodi isključivo iz obnovljivih izvora, a dokazane su obnovljive značajke i drugi odgovarajući kriteriji, čime se osigurava da se obnovljive značajke te električne energije deklariraju samo jednom i samo u jednom sektoru krajnje uporabe.</p> <p>Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirani akt u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive kako bi uspostavila metodologiju Unije kojom se utvrđuju podrobna pravila po kojima se gospodarski subjekti usklađuju sa zahtjevima iz petog i šestog podstavka ovog stavka.</p>			
---	--	--	--

<p>Članak 28.</p> <p>Ostale odredbe o obnovljivoj energiji u sektoru prometa</p> <p>1. Kako bi smanjile rizik da se jedinstvene pošiljke u Uniju deklariraju više puta, države članice i Komisija jačaju suradnju među nacionalnim sustavima te između nacionalnih sustava i dobrovoljnih programa i verifikatora uspostavljenih na temelju članka 30., što prema potrebi uključuje i razmjenu podataka. Ako nadležno tijelo jedne države članice sumnja na ili otkrije prijevaru, prema potrebi obavješćuje ostale države članice.</p> <p>2. Komisija osigurava da je uspostavljena baza podataka Unije kojom se omogućuje praćenje tekućeg i plinovitog goriva namijenjenih uporabi u prometu koja su prihvatljiva za uračunati kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) ili se uzimaju u obzir za potrebe iz članka 29. stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c). Države članice od relevantnih gospodarskih subjekata zahtijevaju da u tu bazu podataka unesu informacije o izvršenim transakcijama i svojstvima održivosti tih goriva, uključujući njihove emisije stakleničkih plinova u životnom ciklusu, počevši od trenutka proizvodnje do opskrbljivača gorivom koji ga stavlja na tržište. Država članica može uspostaviti nacionalnu bazu podataka koja je povezana s bazom podataka Unije osiguravajući da se unesene informacije odmah prenose između tih baza podataka.</p> <p>Opskrbljivači gorivom unose u relevantnu bazu podataka informacije potrebne za provjeru usklađenosti sa zahtjevima iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka.</p> <p>3. Države članice do 31. prosinca 2021. poduzimaju mjere za osiguravanje dostupnosti goriva iz obnovljivih izvora namijenjenih uporabi u prometu, uključujući javno dostupna mjesta za punjenje velike snage i drugu infrastrukturu za punjenje kako je predviđeno u njihovim nacionalnim okvirima politike u skladu s Direktivom 2014/94/EU.</p> <p>4. Države članice imaju pristup bazi podataka Unije iz stavka 2. ovog članka. Države članice poduzimaju mjere kako bi osigurale da gospodarski subjekti unose točne informacije u relevantnu bazu podataka. Komisija zahtijeva da se provjeri usklađenost programa koji su predmet odluke na temelju članka 30. stavka 4. ove Direktive s tim zahtjevom prilikom provjere usklađenosti s kriterijima</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 17. Članak 16.
		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (19.07.2021)
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Nacionalni okvir politika za uspostavu infrastrukture i razvoj tržišta alternativnih goriva u prometu (NN

<p>održivosti za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase. Svake dvije godine Komisija objavljuje objedinjene informacije iz baze podataka Unije u skladu s Prilogom VIII. Uredbi (EU) 2018/1999.</p> <p>5. Komisija do 31. prosinca 2021. donosi delegirane akte u skladu s člankom 35. radi dopune ove Direktive određivanjem metodologije kojom se utvrđuje udio biogoriva, i bioplina za promet, koje je rezultat prerade biomase u zajedničkom postupku s fosilnim gorivima i određivanjem metodologije za ocjenu uštede emisija stakleničkih plinova zbog uporabe obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu i goriva iz recikliranog ugljika, čime se osigurava da se za CO<sub>2</sub> ne dodjeljuju jedinice za izbjegnute emisije, za čije su hvatanje već dodijeljene jedinice emisija na temelju drugih pravnih odredaba.</p>			34/17) članak/članci 6. MJERE
<p>6. Komisija do 25. lipnja 2019. i svake dvije godine nakon toga preispituje popis sirovina iz Priloga IX. dijelova A i B kako bi dodala sirovine u skladu s načelima određenima u trećem podstavku.</p> <p>Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. radi izmjene popisa sirovina iz Priloga IX. dijelova A i B kako bi dodala sirovine, ali ne i kako bi ih uklonila. Sirovine koje se mogu obraditi samo naprednim tehnologijama dodaju se Prilogu IX. dijelu A. Sirovine koje se mogu preraditi u biogoriva, ili bioplin za promet, razvijenim tehnologijama dodaju se Prilogu IX. dijelu B.</p> <p>Takvi delegirani akti temelje se na analizi potencijala sirovine kao sirovine za proizvodnju biogoriva, i bioplina za promet, uzimajući sve sljedeće u obzir sve od sljedećeg:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) načela kružnog gospodarstva i hijerarhije otpada utvrđene Direktivom 2008/98/EZ;</li> <li>(b) kriterije održivosti Unije utvrđene u članku 29. stavcima od 2. do 7.;</li> <li>(c) potrebu za izbjegavanjem znatnih narušavajućih učinaka na tržištima nusproizvoda i proizvoda, otpada ili ostataka;</li> <li>(d) potencijal za ostvarivanje znatne uštede emisija stakleničkih plinova u usporedbi s fosilnim gorivima na temelju procjene emisija tijekom cijelog životnog ciklusa;</li> <li>(e) potrebu za izbjegavanjem negativnog utjecaja na okoliš i bioraznolikost;</li> <li>(f) potrebu za izbjegavanjem stvaranja dodatne potražnje za zemljištem.</li> </ul> <p>7. U kontekstu dvogodišnje ocjene napretka postignutog na temelju Uredbe (EU) 2018/1999 Komisija do 31. prosinca 2025. ocjenjuje potiče li se djelotvorno obvezom u pogledu naprednih biogoriva i bioplina proizvedenih iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A utvrđenom u članku 25. stavku 1. četvrtom podstavku inovacija i osiguravaju li se uštede emisija stakleničkih plinova u sektoru prometa.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva (NN 120/16) članak/članci Članak 4.

<p>Komisija u toj ocjeni analizira izbjegava li se učinkovito primjenom ovog članka dvostruko obračunavanje energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>Ako je potrebno, Komisija podnosi prijedlog za izmjenu obveze koja se odnosi na napredna biogoriva i bioplin proizvedene iz sirovina navedenih u Prilogu IX. dijelu A iz članka 25. stavka 1. četvrtog podstavka.</p>			
<p>Članak 29.</p> <p>Kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase</p> <p>1. Energija iz biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe navedene u točkama (a), (b) i (c) ovog podstavka samo ako ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedene u stavcima od 2. do 7. i stavku 10.:</p> <p>(a) doprinos cilju Unije iz članka 3. stavka 1. i udjelima obnovljive energije država članica;</p> <p>(b) ocjenjivanje poštovanja obveza povezanih s obnovljivom energijom, uključujući obvezu navedenu u članku 25.;</p> <p>(c) prihvatljivost za financijsku potporu za potrošnju biogoriva, tekućih goriva i goriva iz biomase.</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 7. Članak 14. Članak 15.
<p>Međutim, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka, osim ostataka iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva, za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) ovog stavka uzimaju se u obzir samo ako ispunjavaju kriterije uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 10. Ova se podstavak primjenjuje i na otpad i ostatke koji se prerađuju u proizvod koji prethodi daljnjoj preradi u biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase.</p> <p>Na električnu energiju, grijanje i hlađenje proizvedene iz krutog komunalnog otpada ne primjenjuju se kriteriji uštede emisija stakleničkih plinova iz stavka 10.</p> <p>Goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova navedene u stavcima od 2. do 7. i stavku 10. ako se upotrebljavaju u postrojenjima za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja ili goriva s ukupnom ulaznom toplinskom snagom jednakom 20 MW ili višom ako je riječ o krutim gorivima iz biomase i s ukupnom ulaznom toplinskom snagom od najmanje</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju

<p>2 MW ako je riječ o plinovitim gorivima iz biomase. Države članice mogu primjenjivati kriterije održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova na postrojenja s nižim ukupnom ulaznom toplinskom snagom.</p> <p>Kriterij održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova naveden u stavcima od 2. do 7. i stavku 10. primjenjuje se bez obzira na zemljopisno podrijetlo biomase.</p> <p>2. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz otpada i ostataka koji nisu iz šumarstva već od poljoprivrednog zemljišta uzimaju se u obzir za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. ako operatori ili nacionalna tijela imaju uspostavljene planove praćenja ili upravljanja radi rješavanja utjecaja na kvalitetu tla i ugljik u tlu. Informacije o načinu praćenja i upravljanja tih utjecaja dostavljaju se u skladu s člankom 30. stavkom 3.</p> <p>3. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne proizvode se od sirovina dobivenih na zemljištu koje je veoma važno za očuvanje bioraznolikosti, tj. zemljišta koje je u siječnju 2008. ili poslije toga imalo jedan od sljedećih statusa, neovisno o tome zadržava li zemljište i dalje taj status:</p> <p>(a)prašume i drugog pošumljenog zemljišta, tj. šume i drugog pošumljenog zemljišta s autohtonim vrstama na kojem ne postoje očigledni znakovi djelovanja čovjeka i značajnijeg narušavanja ekoloških procesa;</p> <p>(b)šume velike bioraznolikosti i drugog pošumljenog zemljišta koje je bogato vrstama i nije degradirano, ili koje je relevantno nadležno tijelo definiralo kao zemljište velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na svrhe zaštite prirode;</p> <p>(c)područja koja su:</p> <p>i.zakonom određena kao zaštićena područja prirode ili ih je kao takve definiralo relevantno nadležno tijelo; ili</p> <p>ii.namijenjena zaštiti rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta priznatih međunarodnim sporazumima ili uključenih na popise međuvladinih organizacija ili Međunarodnog saveza za očuvanje prirode na temelju njihova priznavanja u skladu s člankom 30. stavkom 4. prvim podstavkom;</p> <p>osim ako ne postoje dokazi da proizvodnja te sirovine nije utjecala na te svrhe zaštite prirode;</p>			<p>biogoriva (19.07.2021)</p>
--	--	--	-----------------------------------

<p>(d) travnjaka s velikom bioraznolikošću koji obuhvaća više od jednog hektara i koji je:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. prirodan, tj. travnjak koji bi bez djelovanja čovjeka ostao travnjakom i koji čuva prirodni sastav vrste i ekološka svojstva i procese; ili</li> <li>ii. neprirodan, tj. travnjak koji bez čovjekova djelovanja ne bi ostao travnjakom koji je bogat vrstama i nije degradiran te koji je relevantno nadležno tijelo definiralo kao travnjak velike bioraznolikosti, osim ako ne postoje dokazi da je proizvodnja sirovina nužna za očuvanje statusa travnjaka velike bioraznolikosti.</li> </ul> <p>Komisija može donijeti provedbene akte kojim bi dodatno odredila kriterije kojima bi utvrdila koji je travnjak obuhvaćen točkom (d) prvog podstavka ovog stavka. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3..</p> <p>4. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu s velikim zalihama ugljika, tj. zemljištu koje je u siječnju 2008. imalo jedan od sljedećih statusa, ali koje taj status više nema:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) močvare, tj. zemljišta pokrivena vodom ili zasićena vodom trajno ili veći dio godine;</li> <li>(b) trajno pošumljena područja, tj. zemljišta koja obuhvaćaju više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje većim od 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ;</li> <li>(c) zemljište koje obuhvaća više od jednog hektara s drvećem višim od pet metara i zastorom krošnje između 10 % i 30 % ili drvećem koje taj prag može dosegnuti in situ, osim ako se podastru dokazi da je zaliha ugljika površine prije i poslije prenamjene takva da su nakon primjene metodologije propisane u Prilogu V. dijelu C ispunjeni uvjeti iz stavka 10. ovog članka.</li> </ul> <p>Ovaj stavak se ne primjenjuje ako je u trenutku dobivanja sirovina zemljište imalo isti status kao u siječnju 2008.</p> <p>5. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz poljoprivredne biomase uzeta u obzir za potrebe navedene u stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c) ne smiju se proizvoditi iz sirovina dobivenih na zemljištu koje je u siječnju 2008. bilo tresetište, osim ako se pruže dokazi da uzgoj i proizvodnja te sirovine ne obuhvaćaju isušivanje prethodno neisušenog tla.</p>			
---	--	--	--



6. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase koja se uzimaju u obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ispunjavaju sljedeće kriterije za smanjenje rizika od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom:

(a)zemlja u kojoj je šumska biomasa posječena ima nacionalne ili podnacionalne zakone primjenjive u području sječe te sustave nadzora i provedbe kojima se osigurava:

- i. zakonitost operacija sječe;
- ii. obnova šume na posječenim površinama;
- iii.da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena;
- iv.da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka; i
- v. da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume;

(b)ako nisu dostupni dokazi iz točke (a) ovog stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskog područja nabave kojima se osigurava:

- i. zakonitost operacija sječe;
- ii. obnova šume na posječenim površinama;
- iii.da su područja koja su utvrđena međunarodnim ili nacionalnim pravom ili ih je odredilo relevantno nadležno tijelo u svrhu očuvanja prirode, uključujući močvarna tla i tresetišta, zaštićena, osim ako su pruženi dokazi da sječa te sirovine nije utjecala na tu svrhu očuvanja prirode;
- iv.da se sječa provodi uzimajući u obzir očuvanje kvalitete tla i bioraznolikosti u cilju minimiziranja negativnih učinaka; i
- v. da se sječom održava ili poboljšava dugoročni proizvodni kapacitet šume.

7. Biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ispunjavaju sljedeće zahtjeve u pogledu korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF):

(a)zemlja ili regionalna organizacija za gospodarske integracije iz koje potječe šumska biomasa:

- i. stranka je Pariškog sporazuma;

<p>ii. podnijela je na nacionalnoj razini određeni doprinos (NDC) za Okvirnu konvenciju Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC) koja obuhvaća emisije i uklanjanja iz poljoprivrede, šumarstva i korištenja zemljišta i kojom se osigurava da se promjene u zalihi ugljika povezane sa sječom biomase smatraju obvezivanjem zemlje na smanjenje ili ograničenje emisija stakleničkih plinova kako je utvrđeno u NDC-u; ili</p> <p>iii. postoje nacionalni ili podnacionalni zakoni u skladu s člankom 5. Pariškog sporazuma, koji se primjenjuju u području sječe, za očuvanje i povećanje zaliha i ponora ugljika, i dokazuju da prijavljene emisije u sektoru korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF) ne prelaze uklanjanja;</p> <p>(b) ako nisu dostupni dokazi iz točke (a) ovog stavka, biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz šumske biomase uzimaju se obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ako postoje sustavi upravljanja na razini šumarskoga područja nabave kako bi se osiguralo dugoročno održavanje ili jačanje razina zaliha i ponora ugljika u šumi.</p> <p>8. Do 31. siječnja 2021. Komisija donosi provedbene akte kojima utvrđuje operativne smjernice za dokaze kojima se pokazuje poštovanje kriterija navedenih u stavcima 6. i 7. ovog članka. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 4.</p> <p>9. Komisija do 31. prosinca 2026. ocjenjuje smanjuje li se kriterijima utvrđenima u stavcima 6. i 7. djelotvorno rizik od uporabe šumske biomase koja je dobivena neodrživom proizvodnjom i ispunjavaju li oni kriterije u pogledu korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva (LULUCF) na temelju dostupnih podataka.</p> <p>Ako je potrebno, Komisija podnosi zakonodavni prijedlog za izmjenu kriterija utvrđenih u stavcima 6. i 7. za razdoblje nakon 2030.</p> <p>10. Uštede emisija stakleničkih plinova uporabom biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se uzima u obzir za potrebe iz stavka 1. iznosi:</p> <p>(a) najmanje 50 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su bila u pogonu najkasnije 5. listopada 2015.;</p> <p>(b) najmanje 60 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon u razdoblju od 6. listopada 2015. do 31. prosinca 2020.;</p> <p>(c) najmanje 65 % za biogoriva, bioplin potrošen u sektoru prometa i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima koja su stavljena u pogon od 1. siječnja 2021.;</p>			
--	--	--	--

(d) najmanje 70 % za proizvodnju električne energije, grijanja i hlađenja iz goriva iz biomase u postrojenjima koja su puštena u pogon u razdoblju od 1. siječnja 2021. do 31. prosinca 2025. i 80 % u postrojenjima koja su puštena u pogon od 1. siječnja 2026.

Smatra se da je postrojenje u pogonu ako je započela fizička proizvodnja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa i tekućih biogoriva te fizička proizvodnja grijanja i hlađenja i električne energije za goriva iz biomase.

Uštede emisije stakleničkih plinova od korištenja biogoriva, bioplina potrošenog u sektoru prometa, tekućih biogoriva i goriva iz biomase u proizvodnim postrojenjima za grijanje, hlađenje i električnu energiju izračunava se u skladu s člankom 31. stavkom 1.

11. Električna energija iz goriva iz biomase uzima se u obzir za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ovog članka samo ako ispunjava jedan ili više od sljedećih zahtjeva:

- (a) proizvodi se u postrojenjima s ukupnom ulaznom toplinskom snagom manjom od 50 MW;
- (b) za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage od 50 do 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije koja udovoljavaju razinama energetske učinkovitosti povezanim s najboljim raspoloživim tehnologijama kako su definirane u Provedbenoj odluci Komisije (EU) 2017/1442 [\(26\)](#);
- (c) za postrojenja ukupne ulazne toplinske snage veće od 100 MW, proizvodi se primjenom tehnologije visokoučinkovite kogeneracije ili, za postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije, koja ostvaruju neto električnu učinkovitost od najmanje 36 %;
- (d) proizvodi se primjenom hvatanja i skladištenja CO<sub>2</sub> iz biomase.

Za potrebe iz stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c) ovog članka postrojenja koja su namijenjena samo za proizvodnju električne energije uzimaju se u obzir samo ako ne uporabljaju fosilna goriva kao glavna goriva te ako ne postoji potencijal troškovne učinkovitosti za primjenu tehnologije visokoučinkovite kogeneracije u skladu s procjenom u skladu s člankom 14. Direktive 2012/27/EU.

Za potrebe ovog članka stavka 1. prvog podstavka točaka (a) i (b) ovaj se stavak primjenjuje samo na postrojenja koja se puštaju u pogon ili su prenamijenjena za uporabu goriva iz biomase nakon 25. prosinca 2021. Za potrebe ovog članka stavka 1. prvog podstavka točke (c) ovim se stavkom ne

<p>dovodi u pitanje potpora dodijeljena u okviru programa potpora u skladu s člankom 4. odobrenih do 25. prosinca 2021.</p> <p>Države članice mogu primjenjivati zahtjeve za veću energetska učinkovitost od onih iz prvog podstavka na postrojenja s nižom ulaznom toplinskom snagom.</p> <p>Prvi se podstavak ne primjenjuje na električnu energiju iz postrojenja koja su predmet posebne obavijesti države članice Komisiji na temelju propisno utemeljenog postojanja rizika u pogledu sigurnosti opskrbe električnom energijom. Komisija nakon ocjene obavijesti donosi odluku kojom se uzimaju u obzir elementi koji su u nju uključeni.</p> <p>12. Za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. ovog članka i ne dovodeći u pitanje članke 25. i 26. države članice ne smiju ne uzeti u obzir biogoriva i tekuća biogoriva dobivena u skladu s ovim člankom, iz drugih razloga povezanih s održivošću. Ovim se stavkom ne dovodi u pitanje javna potpora dodijeljena u okviru programa potpora odobrenih prije 24. prosinca 2018.</p> <p>13. Za potrebe iz točke (c) prvog podstavka stavka 1. ovog članka države članice mogu, u ograničenom vremenskom razdoblju, odstupiti od kriterija iz stavaka od 2. do 7. i stavaka 10. i 11. ovog članka donošenjem različitih kriterija za:</p> <p>(a) postrojenja smještena u najudaljenijoj regiji iz članka 349. UFEU-a u mjeri u kojoj se u takvim postrojenjima proizvodi električna energija odnosno grijanje ili hlađenje iz goriva iz biomase; i</p> <p>(b) goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u postrojenjima iz točke (a) ovog podstavka, neovisno o podrijetlu te biomase, pod uvjetom da su takvi kriteriji objektivno opravdani na temelju činjenice da imaju za cilj u toj najudaljenijoj regiji osigurati nesmetano uvođenje kriterija iz stavaka od 2. do 7. i stavaka 10. i 11. ovog članka te time potaknuti prelazak s fosilnih goriva na održiva goriva iz biomase.</p> <p>Različiti kriteriji navedeni u ovom stavku podliježu posebnoj obavijesti relevantne države članice Komisiji.</p> <p>14. Za potrebe iz točaka (a), (b) i (c) prvog podstavka stavka 1. države članice mogu utvrditi dodatne kriterije u pogledu održivosti za goriva iz biomase.</p>			
---	--	--	--

<p>Komisija do 31. prosinca 2026. procjenjuje utjecaj tih dodatnih kriterija na unutarnje tržište zajedno sa, prema potrebi, prijedlogom za osiguravanje njihove usklađenosti.</p>			
<p>Članak 30.</p> <p>Provjera usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova</p> <p>1. Kad se biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase ili druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) uzimaju u obzir za potrebe iz Članaka 23. i 25. i iz članka 29. stavka 1. prvog podstavka točaka (a), (b) i (c), države članice od gospodarskih subjekata zahtijevaju da pokažu da su kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. ispunjeni. U te svrhe od gospodarskih subjekata zahtijevaju uporabu sustava masene bilance kojim se:</p> <p>(a) određuje da se pošiljke sirovina ili goriva različitih svojstava održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova mogu miješati primjerice u kontejneru, u objektu za preradu ili logistiku, unutar infrastrukture za prijenos i distribuciju ili na takvoj lokaciji;</p> <p>(b) određuje da se pošiljke sirovina s različitim energetske sadržajem mogu miješati za potrebe daljnje prerade, uz uvjet da je veličina pošiljaka prilagođena u skladu s njihovim energetske sadržajem;</p> <p>(c) zahtijeva da podatci o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova te veličini pošiljaka iz točke (a) vrijede i za mješavinu; i</p> <p>(d) predviđa da je iznos svih pošiljaka odstranjenih iz mješavine opisan kao da ima ista svojstva održivosti, u istim količinama, kao i iznos pošiljaka dodan mješavini te zahtijeva da se ta bilanca postigne u primjerenom vremenskom razdoblju.</p> <p>Sustavom masene bilance osigurava se da se svaka pošiljka u članku 7. stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) ili (c) samo jednom računa za potrebe izračuna konačne bruto potrošnje energije iz obnovljivih izvora te se njime uključuju informacija o tome je li potpora dodijeljena za proizvodnju te pošiljke, te ako jest, o vrsti programa potpore.</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 19. Članak 18.</p>
		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)</p>

<p>2. Ako je pošiljka prerađena, informacije o svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova pošiljke prilagođavaju se i pripisuju proizvodnji u skladu sa sljedećim pravilima:</p> <p>(a) ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi samo jedan proizvod koji je namijenjen proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika, količina pošiljke i povezane količine u vezi sa svojstvima održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova prilagođavaju se primjenom faktora konverzije koji predstavlja odnos između mase proizvodnje koja je namijenjena za takvu proizvodnju i mase sirovina koja ulazi u postupak;</p> <p>(b) ako se preradom pošiljke sirovina proizvodi više proizvoda koji su namijenjeni proizvodnji biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika za svaki se proizvod primjenjuje zasebni faktor konverzije i upotrebljava zasebna masena bilanca.</p> <p>3. Države članice donose mjere kojima osiguravaju da gospodarski subjekti podnose pouzdane informacije u pogledu usklađenosti s graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova određenima u članku 25. stavku 2., te donesenima na temelju tog stavka, i s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenima u članku 29. stavcima od 2. do 7. i stavku 10., te da gospodarski subjekti relevantnoj državi članici na zahtjev daju podatke koji su korišteni za pripremu informacija. Države članice od gospodarskih subjekata zahtijevaju da osiguraju odgovarajući standard neovisne revizije podnesenih podataka te da podastru dokaze da su to učinili. Radi usklađenosti s člankom 29. stavkom 6. točkom (a) i člankom 29. stavkom 7. točkom (a) može se koristiti revizijom prve ili druge strane do prve točke prikupljanja šumske biomase. Revizijom se provjerava da su sustavi koje primjenjuju gospodarski subjekti točni, pouzdani i zaštićeni od prijevare, uključujući provjeru kojom se jamči da materijali nisu namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi pošiljka ili njezin dio postali otpad ili ostatak. Revizijom se ocjenjuje učestalost i metodologija uzorkovanja i pouzdanost podataka.</p> <p>Obveze iz ovog stavka primjenjuju se neovisno o tome jesu li biogoriva, tekuća biogoriva, goriva iz biomase, obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu ili goriva iz recikliranog ugljika proizvedena u Uniji ili su uvezena. Informacije o zemljopisnom podrijetlu i vrsti sirovina za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase po opskrbljivaču gorivom stavljaju se na raspolaganje potrošačima na internetskim stranicama operatora, opskrbljivača ili relevantnih nadležnih tijela te se ažuriraju jednom godišnje.</p>			
---	--	--	--

<p>Države članice podnose Komisiji, u zbirnom obliku, informacije iz prvog podstavka ovog stavka. Komisija te informacije objavljuje na platformi za e-izvješćivanje iz članka 28. Uredbe (EU) 2018/1999 u sažetom obliku te pritom čuva tajnost komercijalno osjetljivih podataka.</p> <p>4. Komisija može odlučiti da dobrovoljni nacionalni ili međunarodni programi koji određuju standarde za proizvodnju biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ili drugih goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) pružaju točne podatke o uštedama emisija stakleničkih plinova za potrebe članka 25. stavka 2. i članka 29. stavka 10., dokazuju usklađenost s člankom 27. stavkom 3. i člankom 28. stavcima 2. i 4. ili dokazuju da pošiljke biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase ispunjavaju kriterije održivosti navedene u članku 29. stavcima od 2. do 7. Pri dokazivanju da su ispunjeni kriteriji iz članka 29. stavaka 5. i 6. operatori mogu zahtijevane dokaze pružiti izravno na razini područja nabave. Komisija može priznati područja za zaštitu rijetkih, ugroženih ili pogođenih ekosustava ili vrsta koji su kao takvi prepoznati u međunarodnim sporazumima ili su uvršteni u popise koje sastavljaju međuvladine organizacije ili Međunarodni savez za očuvanje prirode za potrebe članka 29. stavka 3. prvog podstavka točke (c) podtočke ii.</p> <p>Komisija može odrediti da ti programi sadržavaju točne informacije o mjerama poduzetima u svrhu zaštite tla, vode i zraka, sanacije degradiranog zemljišta, izbjegavanja prekomjerne potrošnje vode u područjima siromašnima vodom, te za certificiranje biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta.</p> <p>5. Komisija donosi odluke iz stavka 4. ovog članka putem provedbenih akata. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3. Te su odluke važeće u razdoblju od najviše pet godina.</p> <p>Komisija zahtijeva da svaki dobrovoljni program o kojem je odluka donesena na temelju stavka 4. svake godine do 30. travnja podnosi Komisiji izvješće koje obuhvaća sve točke određene u Prilogu IX. Uredbi (EU) 2018/1999. Izvješće obuhvaća prethodnu kalendarsku godinu. Zahtjev da se podnese izvješće primjenjuje se samo na dobrovoljne programe koji su djelovali najmanje 12 mjeseci.</p> <p>Komisija stavlja na raspolaganje izvješća sastavljena u okviru dobrovoljnih programa, prema potrebi u zbirnom obliku ili u cijelosti, na platformi za e-izvješćivanje iz članka 28. Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>6. Države članice mogu uspostaviti nacionalne programe kojima se ispunjavanje kriterijâ održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova utvrđenih u članku 29. stavcima od 2. do 7. i stavku 10. i graničnih</p>			
---	--	--	--

<p>vrijednosti u pogledu ušteda emisija stakleničkih plinova za obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu i goriva iz recikliranog ugljika određenih u članku 25. stavku 2., te donesenih na temelju tog stavka, i u skladu s člankom 28. stavkom 5. provjerava u cjelokupnom lancu nadzora, koji uključuje nadležna nacionalna tijela.</p> <p>Država članica može prijaviti Komisiji nacionalni program. Komisija daje prednost ocjeni takvog programa radi olakšanja uzajamnog bilateralnog i multilateralnog priznavanja programa za provjeru usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova u pogledu biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase s graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova za druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b). Komisija može putem provedbenog akta odlučiti ispunjava li prijavljeni nacionalni program uvjete iz ove Direktive. Ti se provedbeni akte donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3..</p> <p>Kada je odluka pozitivna, programima utvrđenima u skladu s ovim člankom ne može se odbiti uzajamno priznavanje s programom te države članice u pogledu provjere usklađenosti s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. i graničnim vrijednostima uštede emisija stakleničkih plinova određenima u članku 25. stavku 2., te donesenima na temelju tog stavka.</p> <p>7. Komisija donosi odluke iz stavka 4. ovog članka samo ako predmetni program ispunjava odgovarajuće standarde pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije te pruža dostatna jamstva da materijali nisu bili namjerno izmijenjeni ili odbačeni kako bi njihova pošiljka ili njezin dio potpali pod Prilog IX. Kad je riječ o programima za mjerenje uštede emisija stakleničkih plinova, takvim se programima udovoljava i metodološkim zahtjevima iz Priloga V. ili VI. U slučaju područja koja su veoma važna za očuvanje bioraznolikosti i navedena u članku 29. stavku 3. prvom podstavku točki (c) podtočki ii. popisi takvih područja ispunjavaju odgovarajuće norme objektivnosti i usklađenosti s međunarodno priznatim normama te se njima omogućuju odgovarajući žalbeni postupci.</p> <p>Dobrovoljni programi iz stavka 4. barem jednom godišnje objavljuju popis svojih tijela za ovjeravanje koji se koristi za neovisnu reviziju i na njemu se za svako tijelo za ovjeravanje navodi koji subjekt ili koje nacionalno javno tijelo ga je priznalo te koji subjekt ili koje nacionalno javno tijelo ga prati.</p> <p>8. Kako bi osigurala da se usklađenost s kriterijima održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova, kao i s odredbama o biogorivima, tekućim biogorivima i gorivima iz biomase s niskim ili visokim rizikom od izravnih i neizravnih promjena uporabe zemljišta provjerava na učinkovit i usklađen način te</p>			
---	--	--	--



<p>osobito kako bi spriječila prijevaru, Komisija donosi provedbene akte kojima utvrđuje detaljna provedbena pravila, uključujući primjerene norme pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije i zahtijeva da svi dobrovoljni programi primjenjuju te norme. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 1.</p> <p>Komisija u tim provedbenim aktima posebnu pozornost posvećuje potrebi za smanjenjem administrativnog opterećenja. Provedbenim aktima određuje se vremenski okvir prema kojem dobrovoljni programi trebaju provesti te norme. Komisija može staviti izvan snage odluke kojima se priznaju dobrovoljni programi iz stavka 4. u slučaju da ti programi ne provedu takve norme u predviđenom roku. Ako država članica izrazi zabrinutost da dobrovoljni program ne djeluje u skladu sa standardima pouzdanosti, transparentnosti i neovisne revizije koji čine osnovu za odluke na temelju stavka 4., Komisija istražuje predmet i poduzima odgovarajuće mjere.</p> <p>9. Kad gospodarski subjekt podastre dokaze ili podatke dobivene u skladu s programom za koji je bila donesena odluka na temelju stavka 4. ili 6. ovog članka, u mjeri predviđenoj tom odlukom, država članica od opskrbljivača ne zahtijeva daljnje dokaze o ispunjavanju kriterija održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10.</p> <p>Nadležna tijela država članica nadgledaju rad tijela za ovjeravanje koja provode neovisnu reviziju u okviru dobrovoljnog programa. Tijela za ovjeravanje na zahtjev nadležnih tijela podnose sve relevantne informacije potrebne za nadzor rada, uključujući točan datum, vrijeme i mjesto revizija. Ako države članice utvrde probleme povezane s neispunjavanjem obveza, one o tome bez odgode obavješćuju dobrovoljni program.</p> <p>10. Na zahtjev države članice, koji se može temeljiti na zahtjevu gospodarskog subjekta, Komisija na temelju svih dostupnih dokaza ispituje jesu li ispunjeni kriteriji održivosti i uštede emisija stakleničkih plinova iz članka 29. stavaka od 2. do 7. i stavka 10. u odnosu na izvor biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase, te granične vrijednosti uštede emisija stakleničkih plinova određene u članku 25. stavku 2., te donesene na temelju tog stavka..</p> <p>U roku od šest mjeseci od primitka takva zahtjeva i u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3., Komisija provedbenim aktom odlučuje o tome može li dotična država članica:</p>			
---	--	--	--

<p>(a)uzeti u obzir biogoriva, tekuća biogoriva ili goriva iz biomase i druga goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) iz tog izvora za potrebe navedene u članku 29. stavku 1. prvom podstavku točkama (a), (b) i (c); ili</p> <p>(b)odstupajući od stavka 9. ovog članka, dotična zahtijevati od opskrbljivača izvora biogoriva, tekućih biogoriva ili goriva iz biomase i drugih goriva koja su prihvatljiva kao dio brojnika navedenog u članku 27. stavku 1. točki (b) da pruži dodatne dokaze o ispunjavanju tih kriterija održivosti i ušteda emisija stakleničkih plinova i tih graničnih vrijednosti uštede emisija stakleničkih plinova.</p>			
<p>Članak 31.</p> <p>Izračun utjecaja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase na stakleničke plinove</p> <p>1. Ušteda emisije stakleničkih plinova zbog uporabe biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase za potrebe članka 29. stavka 10. izračunava se na sljedeći način:</p> <p>(a)kad je zadana vrijednost za uštede emisije stakleničkih plinova za proces dobivanja propisan u Prilogu V. dijelu A ili dijelu B za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu A za goriva iz biomase i kad je el vrijednost za ta biogoriva i tekuća biogoriva izračunana u skladu s Prilogom V. dijelom C točkom 7. te za ta goriva iz biomase izračunana u skladu s Prilogom VI. dijelom B točkom 7. jednaka nuli ili manja od nje primjenom te zadane vrijednosti;</p> <p>(b)primjenom stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu V. dijelu C za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu B za goriva iz biomase;</p> <p>(c)primjenom vrijednosti izračunane kao zbroj faktora formula iz Priloga V. dijela C točke 1. u kojoj se raščlanjene zadane vrijednosti u Prilogu V. dijelu D ili dijelu E mogu upotrijebiti za neke faktore, a stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu V. dijelu C za sve druge faktore; ili</p> <p>(d)primjenom vrijednosti izračunane kao zbroj faktora formula iz Priloga VI. dijela B točke 1. u kojoj se raščlanjene zadane vrijednosti u Prilogu VI. dijelu C mogu upotrijebiti za neke faktore, a stvarne vrijednosti izračunane u skladu s metodologijom navedenom u Prilogu VI. dijelu B za sve druge faktore.</p> <p>2. Države članice Komisiji mogu podnijeti izvješća koja uključuju informacije o tipičnim emisijama stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina područja na njihovu teritoriju koja su klasificirana na razini 2 u nomenklaturi teritorijalnih jedinica za statistiku (NUTS) ili na više razvrstanoj</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)</p>

<p>razini NUTS u skladu s Uredbom (EZ) br. 1059/2003 Europskog parlamenta i Vijeća (27). Tim se izvješćima prilaže opis metode i izvor podataka koji su upotrijebljeni za izračun razine emisija. Tom se metodom uzimaju u obzir svojstva tla, klime i očekivanog prinosa sirovina.</p> <p>3. Ako je riječ o područjima izvan Unije, Komisiji se mogu ponijeti izvješća koja su istovjetna izvješćima iz stavka 2. i koja su sastavila nadležna tijela.</p> <p>4. Komisija može, putem provedbenih akata, odlučiti da izvješća iz stavaka 2. i 3. ovog članka sadrže točne podatke u svrhu mjerenja emisija stakleničkih plinova povezanih s uzgojem sirovina za proizvodnju poljoprivredne biomase koja se proizvode na područjima uključenima u ta izvješća za potrebe članka 29. stavka 10. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3.</p> <p>Ti se podatci, u skladu s tim odlukama, mogu koristiti umjesto raščlanjenih zadanih vrijednosti za uzgoj utvrđenih u Prilogu V. dijelovima D ili E za biogoriva i tekuća biogoriva i u Prilogu VI. dijelu C za goriva iz biomase.</p> <p>5. Komisija preispituje Priloge V. i VI., s ciljem dodavanja, u opravdanim slučajevima, ili preispitivanja vrijednosti za proces dobivanja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase. Tim se preispitivanjima u obzir uzima i izmjena metodologije utvrđene u Prilogu V. dijelu C te u Prilogu VI. dijelu B.</p> <p>Ako je u preispitivanju Komisije zaključeno da su potrebne promjene Priloga V. ili Priloga VI., Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 35. kako bi izmijenila, prema potrebi, priloge V. i VI. dodavanjem ili preispitivanjem zadanih vrijednosti ili promjenom metodologije.</p> <p>U slučaju bilo koje prilagodbe popisa ili dodavanja na popis zadanih vrijednosti u Prilozima V. i VI.:</p> <p>(a) kad je doprinos faktora ukupnim emisijama malen, kad postoje manje razlike ili kad su troškovi ili poteškoće pri utvrđivanju stvarnih vrijednosti veliki, zadane su vrijednosti tipične vrijednosti uobičajenih proizvodnih procesa;</p> <p>(b) u svim drugim slučajevima zadane vrijednosti su konzervativne u usporedbi s uobičajenim proizvodnim procesima.</p>			
--	--	--	--

<p>6. Kada je to potrebno u svrhu osiguravanja jedinstvene primjene Priloga V. dijela C i Priloga VI. dijela B, Komisija može donijeti provedbene akte u kojima se određuju detaljne tehničke specifikacije uključujući definicije, faktore konverzije, izračun godišnjih emisija uzgoja ili ušteda emisija uzrokovanih promjenama u nadzemnim i podzemnim zalihama ugljika na već obrađenom zemljištu, izračun ušteda emisija od hvatanja CO<sub>2</sub>, zamjene CO<sub>2</sub> i geološkog skladištenja CO<sub>2</sub>. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 34. stavka 3.</p>			
<p>Članak 32.</p> <p>Provedbeni akti</p> <p>Provedbenim aktima iz članka 29. stavka 3. drugog podstavka, članka 29. stavka 8., članka 30. stavka 5. prvog podstavka, članka 30. stavka 6. drugog podstavka, članka 30. stavka 8. prvog podstavka, članka 31. stavka 4. prvog podstavka i članka 31. stavka 6. ove Direktive u cijelosti se uzimaju u obzir odredbe koje se odnose na smanjenje emisija stakleničkih plinova u skladu s člankom 7.a Direktive 98/70/EZ Europskog parlamenta i Vijeća <a href="#">(28)</a>.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Ovaj članak nije potrebno preuzeti.</p>
<p>Članak 33.</p> <p>Praćenje koje provodi Komisija</p> <p>1. Komisija prati izvor biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u Uniji i utjecaj njihove proizvodnje, uključujući posredan utjecaj širenja obrađenih površina, na uporabu zemljišta u Uniji i glavnim trećim zemljama dobavljačima. To je praćenje utemeljeno na integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima država članica te na izvješćima o postignutom napretku iz Članaka 3., 17. i 20. Uredbe (EU) 2018/1999, te na odgovarajućim izvješćima relevantnih trećih zemalja i međuvladinih organizacija, znanstvenim studijama i drugim relevantnim informacijama. Komisija prati i promjene cijena sirovina povezano s uporabom biomase za dobivanje energije te s tim povezane pozitivne i negativne učinke na sigurnost opskrbe hranom.</p> <p>2. Komisija vodi dijalog s trećim zemljama, proizvođačima biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, organizacijama potrošača i civilnoga društva te s njima razmjenjuje informacije o općoj</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odnosi se na Komisiju.</p>

<p>provedbi mjera iz ove Direktive koje se odnose na biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase. U tome okviru posvećuje posebnu pozornost utjecaju koji bi proizvodnja biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase mogla imati na cijene hrane.</p> <p>3. Komisija 2026., prema potrebi, podnosi zakonodavni prijedlog o regulatornom okviru za promicanje energije iz obnovljivih izvora za razdoblje poslije 2030.</p> <p>Tim se prijedlogom uzima u obzir iskustvo stečeno primjenom ove Direktive, uključujući njezine kriterije održivosti i uštede emisije stakleničkih plinova, te tehnološki razvoj u području energije iz obnovljivih izvora.</p> <p>4. Komisija 2032. objavljuje izvješće o pregledu primjene ove Direktive.</p>			
<p>Članak 34.</p> <p>Postupak odbora</p> <p>1. Komisiji pomaže Odbor za energetska unija osnovan na temelju članka 44. Uredbe (EU) 2018/1999.</p> <p>2. Ne dovodeći u pitanje stavak 1., u vezi s pitanjima koja se odnose na održivost biogoriva, tekućih biogoriva i goriva iz biomase, Komisiji pomaže Odbor za održivost biogoriva, tekućih biogoriva i biogoriva iz biomase. Navedeni odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p>3. Pri upućivanju na ovaj stavak primjenjuje se Članak 5. Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p>Ako odbor ne dostavi nikakvo mišljenje, Komisija ne donosi nacrt provedbenog akta i primjenjuje se Članak 5. stavak 4. treći podstavak Uredbe (EU) br. 182/2011.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odnosi se na Odbor i Komisiju.</p>

<p>Članak 35.</p> <p>Izvršavanje delegiranja ovlasti</p> <p>1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima ovim člankom.</p> <p>2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c), članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 24. prosinca 2018. Komisija izrađuje izvješće o delegiranju ovlasti najkasnije devet mjeseci prije kraja razdoblja od pet godina. Delegiranje ovlasti prešutno se produljuje za razdoblja jednakog trajanja, osim ako se Europski parlament ili Vijeće tom produljenju usprotive najkasnije tri mjeseca prije kraja svakog razdoblja.</p> <p>3. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 7. stavka 3. petog podstavka dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od dvije godine od 24. prosinca 2018.</p> <p>4. Europski parlament ili Vijeće mogu u bilo kojem trenutku opozvati delegiranje ovlasti iz članka 7. stavka 3. petog podstavka, članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c), članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka Odlukom o opozivu prekida se delegiranje ovlasti koje je u njoj navedeno. Opoziv počinje proizvoditi učinke sljedećeg dana od dana objave spomenute odluke u Službenom listu Europske unije ili na kasniji dan naveden u spomenutoj odluci. On ne utječe na valjanost delegiranih akata koji su već na snazi.</p> <p>5. Prije donošenja delegiranog akta Komisija se savjetuje sa stručnjacima koje je imenovala svaka država članica u skladu s načelima utvrđenima u Međuinstitucijskom sporazumu o boljoj izradi zakonodavstva od 13. travnja 2016.</p> <p>6. Čim donese delegirani akt, Komisija ga istodobno priopćuje Europskom parlamentu i Vijeću.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Odnosi se na Komisiju.</p>
--	--	----------------------------------	-------------------------------

<p>7. Delegirani akt donesen na temelju članka 7. stavka 3. petog podstavka, članka 8. stavka 3. drugog podstavka, članka 25. stavka 2. drugog podstavka, članka 26. stavka 2. četvrtog podstavka, članka 26. stavka 2. petog podstavka, članka 27. stavka 1. točke (c), članka 27. stavka 3. sedmog podstavka, članka 28. stavka 5., članka 28. stavka 6. drugog podstavka i članka 31. stavka 5. drugog podstavka stupa na snagu samo ako ni Europski parlament ni Vijeće u roku od dva mjeseca od priopćenja tog akta Europskom parlamentu i Vijeću na njega ne podnesu nikakav prigovor ili ako su prije isteka tog roka i Europski parlament i Vijeće obavijestili Komisiju da neće podnijeti prigovore. Taj se rok produljuje za dva mjeseca na inicijativu Europskog parlamenta ili Vijeća.</p>			
<p>Članak 36.</p> <p>Prenošenje</p> <p>1. Države članice donose zakone i druge propise koji su potrebni radi usklađivanja s člancima od 2. do 13., člancima od 15. do 31. i člankom 37. te prilogima II. i III. i prilogima od V. do IX. najkasnije do 30. lipnja 2021. One Komisiji odmah dostavljaju tekst tih odredaba.</p> <p>Kada države članice donose te odredbe, one sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se na nju upućuje prilikom njihove službene objave. One sadržavaju i izjavu da se upućivanja u postojećim zakonima i drugim propisima na Direktivu stavljenu izvan snage ovom Direktivom smatraju upućivanjima na ovu Direktivu. Države članice određuju načine tog upućivanja i način oblikovanja te izjave.</p> <p>2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih odredaba nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.</p> <p>3. Ovom se Direktivom ne utječe se na primjenu odstupanja u skladu s pravom Unije o unutarnjem tržištu električne energije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nije potrebno preuzeti ovaj članak.</p>

<p>Članak 37.</p> <p>Stavljanje izvan snage</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ, kako je izmijenjena direktivama navedenima u Prilogu X. dijelu A, stavlja se izvan snage s učinkom od 1. srpnja 2021., ne dovodeći u pitanje obveze država članica u pogledu rokova za prenošenje u nacionalno pravo direktiva navedenih u Prilogu X. dijelu B i ne dovodeći u pitanje obveze država članica iz 2020. kako su utvrđene u članku 3. stavku 1. i Priloga I. dijelu A Direktive 2009/28/EZ.</p> <p>Upućivanja na direktivu stavljenju izvan snage smatraju se upućivanjima na ovu Direktivu i čitaju se u skladu s korelacijskom tablicom iz Priloga XI.</p>		Nije potrebno preuzimanje	Stavljanje izvan snage.
<p>Članak 38.</p> <p>Stupanje na snagu</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu trećeg dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		Nije potrebno preuzimanje	Članak se odnosi na stupanje na snagu ove Direktive.
<p>Članak 39.</p> <p>Adresati</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		Nije potrebno preuzimanje	Člankom se propisuju adresati.



PRILOG I.			<i>Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije</i>	U potpunosti preuzeto
NACIONALNI OPĆI CILJEVI ZA UDIO ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA U KONAČNOJ BRUTO POTROŠNJI ENERGIJE 2020. (1)				
A. Nacionalni opći ciljevi			Članak 7.	
	Udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji energije 2005. (S2005)	Cilj za udio energije iz obnovljivih izvora u konačnoj bruto potrošnji 2020. (S2020)	(1) Korištenjem energije iz obnovljivih izvora energije ostvaruju se interesi Republike Hrvatske u području energetike utvrđeni dokumentima energetske i klimatske politike, zakonima i drugim propisima kojima se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, osobito u smislu ostvarenja nacionalnog cilja od najmanje 36,6% obnovljivih izvora energije u konačnoj potrošnji energije do 2030. godine u	
Belgija	2,2 %	13 %		
Bugarska	9,4 %	16 %		
Češka	6,1 %	13 %		
Danska	17,0 %	30 %		
Njemačka	5,8 %	18 %		
Estonija	18,0 %	25 %		
Irska	3,1 %	16 %		
Grčka	6,9 %	18 %		
Španjolska	8,7 %	20 %		
Francuska	10,3 %	23 %		
Hrvatska	12,6 %	20 %		
Italija	5,2 %	17 %		
Cipar	2,9 %	13 %		
Latvija	32,6 %	40 %		
Litva	15,0 %	23 %		
Luksemburg	0,9 %	11 %		
Mađarska	4,3 %	13 %		
Malta	0,0 %	10 %		
Nizozemska	2,4 %	14 %		
Austrija	23,3 %	34 %		
Poljska	7,2 %	15 %		
Portugal	20,5 %	31 %		
Rumunjska	17,8 %	24 %		
Slovenija	16,0 %	25 %		
Slovačka	6,7 %	14 %		

<p>Finska 28,5 %  Švedska 39,8 %  Ujedinjena Kraljevina 1,3 %</p>	<p>38 %  49 %  15 %</p>	<p>Republici Hrvatskoj.</p>		
<p>(1) Kako bi se ostvarili nacionalni ciljevi iz ovog Priloga, naglašava se da u smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša mora biti definirana stalna potreba za nacionalnim mehanizmima potpore promicanja energije iz obnovljivih izvora.</p>		<p>(2) Način utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije u Republici Hrvatskoj odredit će se sukladno metodologiji utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.</p> <p>(3) Proizvodnja energije, iz proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, uračunava se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije.</p>		

	<p>(4) U proizvodnim postrojenjima koja koriste više izvora energije od kojih i obnovljive izvore energije, u svrhu izračuna udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, gdje se za potrebe tog izračuna, doprinos svakog izvora energije izračunava na temelju njegova energetskeg sadržaja.</p> <p>(5) Ministarstvo je dužno izvijestiti Europsku komisiju ako Republika Hrvatska smatra da do 2030. godine zbog više sile neće moći ispuniti nacionalni cilj iz</p>		
--	---	--	--

	<p>stavka 1. ovoga članka.</p> <p>(6) Metodologijom iz stavka 2. ovoga članka utvrdit će se i način izračuna količine aerothermalne, geothermalne ili hidrothermalne energije zahvaćene dizalicama topline, koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.</p> <p>(7) Ministarstvo će do kraja tekuće godine, sukladno metodologiji iz stavka 2. ovoga članka, izraditi i na svojim mrežnim stranicama objaviti izvješće o ukupnoj ostvarenoj konačnoj potrošnji energije u prethodnoj godini.</p> <p>(8) Metodologiju utvrđivanja udjela</p>		
--	---	--	--

	<p>energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj konačnoj potrošnji iz stavka 2. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 41. ovoga Zakona.</p>		
<p>PRILOG II.</p> <p>NORMALIZACIJSKO PRAVILO ZA OBRAČUNAVANJE ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVEDENE IZ HIDROENERGIJE I ENERGIJE VJETRA</p> <p>Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz hidroenergije u određenoj državi članici:</p> <p><math>(QN(norm))(CN[(/i)(N 14)](QiCi) 15)</math> gdje je:</p> <p>N =referentna godina;  QN(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim hidroelektranama države članice u godini N za potrebe obračunavanja;  Qi =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim hidroelektranama države članice mjerena u GWh, pri čemu nisu uključeni crpno akumulacijski uređaji kod kojih se dio vode koji nije potreban crpi na veću visinu;  Ci =ukupno instalirani kapacitet bez crpnih hidroelektrana države članice na kraju godine i mjeren u MW.</p> <p>Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz kopnenih vjetroelektrana u određenoj državi članici:</p> <p><math>(QN(norm))((CN CN 12)((/i)(Nn))Qi/(j)(Nn))(Cj Cj 12))</math> gdje je:</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (26.07.2021)</p>

<p>N =referentna godina;  QN(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim kopnenim vjetroelektranama države članice u godini N za potrebe obračunavanja;  Qi =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim kopnenim vjetroelektranama države članice mjerena u GWh;  Cj =ukupno instalirani kapacitet svih kopnenih vjetroelektrana države članice na kraju godine j mjerjen u MW;  n =4 ili broj godina koje prethode godini N za koju su raspoloživi podatci za kapacitet i proizvodnju za državu članicu o kojoj je riječ, ovisno o tome što je niže.</p> <p>Sljedeće se pravilo primjenjuje za potrebe obračunavanja električne energije proizvedene iz energije vjetra na moru u određenoj državi članici:</p> <p><math>(QN(norm))((CN \text{ } CN \text{ } 12)((/i)(Nn))Qi(/j)(Nn))(Cj \text{ } Cj \text{ } 12)))</math> gdje je:</p> <p>N =referentna godina;  QN(norm)=normalizirana električna energija proizvedena u svim vjetroelektranama na moru države članice u godini N za potrebe obračunavanja;  Qi =količina električne energije stvarno proizvedene u godini i u svim vjetroelektranama na moru države članice mjerena u GWh;  Cj =ukupno instalirani kapacitet svih vjetroelektrana na moru države članice na kraju godine j mjerjen u MW;  n =4 ili broj godina koje prethode godini N za koju su raspoloživi podatci za kapacitet i proizvodnju za državu članicu o kojoj je riječ, ovisno o tome što je niže.</p>									
<p>PRILOG III.</p> <p>ENERGETSKI SADRŽAJ GORIVA</p> <table border="0" data-bbox="91 1165 1453 1340"> <tr> <td data-bbox="91 1165 739 1340">Gorivo</td> <td data-bbox="739 1165 1097 1340">Energetski sadržaj u težinskim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/kg)</td> <td data-bbox="1097 1165 1453 1340">Energetski sadržaj u volumnim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/l)</td> </tr> </table> <p>GORIVA IZ BIOMASE I/ILI OPERACIJE PRERADE BIOMASE</p> <table border="0" data-bbox="91 1372 1453 1422"> <tr> <td data-bbox="91 1372 739 1422">Biopropan</td> <td data-bbox="739 1372 1097 1422">46</td> <td data-bbox="1097 1372 1453 1422">24</td> </tr> </table>	Gorivo	Energetski sadržaj u težinskim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/kg)	Energetski sadržaj u volumnim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/l)	Biopropan	46	24		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o utvrđivanju prosječnih energetskih vrijednosti goriva (16.07.2021)
Gorivo	Energetski sadržaj u težinskim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/kg)	Energetski sadržaj u volumnim postocima (donja kalorična vrijednost MJ/l)							
Biopropan	46	24							

Čisto biljno ulje (ulje proizvedeno od uljarica prešanjem, ekstrakcijom ili usporedivim postupcima, sirovo ili rafinirano, ali kemijski nepromijenjeno)	37	34			
Biodizel – metilni ester masnih kiselina (metil-ester proizveden iz ulja od biomase)	37	33			
Biodizel – etilni ester masnih kiselina (etil-ester proizveden iz ulja od biomase)	38	34			
Bioplin koji se može pročitati do kvalitete prirodnog plina	50	–			
Ulje od biomase obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za dizel	44	34			
Ulje od biomase obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za benzin	45	30			
Ulje od biomase obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za mlazno gorivo	44	34			
Ulje od biomase obrađeno vodikom (termo-kemijski obrađeno vodikom), koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin	46	24			
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za dizel	43	36			
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za benzin	44	32			
Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za mlazno gorivo	43	33			

Suobrađeno (obrađeno u rafineriji istodobno kad i fosilno gorivo) ulje od biomase ili pirolizirane biomase, koje je namijenjeno uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin	46	23			
<b>GORIVA KOJA SE MOGU PROIZVESTI IZ RAZLIČITIH OBNOVLJIVIH IZVORA UKLJUČUJUĆI BIOMASU</b>					
Metanol iz obnovljivih izvora	20	16			
Etanol iz obnovljivih izvora	27	21			
Propanol iz obnovljivih izvora	31	25			
Butanol iz obnovljivih izvora	33	27			
Fischer-Tropschov dizel (sintetski ugljikovodik ili mješavina sintetskih ugljikovodika, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za dizel)	44	34			
Fischer-Tropschov dizel (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, proizvedenih iz biomase, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za benzin)	44	33			
Fischer-Tropschovo mlazno gorivo (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, proizvedenih iz biomase, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za mlazno gorivo)	44	33			
Fischer-Tropschov ukapljeni naftni plin (sintetski ugljikovodik, ili mješavina sintetskih ugljikovodika, koji je namijenjen uporabi kao zamjena za ukapljeni naftni plin)	46	24			
DME (dimetileter)	28	19			
Vodik iz obnovljivih izvora	120	–			
ETBE (etil-tercijarni-butil-eter proizveden na temelju etanola)	36 (od toga 37 % iz obnovljivih izvora)	27 (od toga 37 % iz obnovljivih izvora)			
MTBE (metil-tercijarni-butil-eter proizveden na temelju metanola)	35 (od toga 22 % iz obnovljivih izvora)	26 (od toga 22 % iz obnovljivih izvora)			
TAAE (tercijarni-amil-etil-eter proizveden na temelju etanola)	38 (od toga 29 % iz obnovljivih izvora)	29 (od toga 29 % iz obnovljivih izvora)			



TAME (tercijarni-amil-metil-eter proizveden na temelju metanola)	36 (od toga 18 % iz obnovljivih izvora)	28 (od toga 18 % iz obnovljivih izvora)		
THxEE (tercijarni-heksil-etil-eter proizveden na temelju etanola)	38 (od toga 25 % iz obnovljivih izvora)	30 (od toga 25 % iz obnovljivih izvora)		
THxME (tercijarni-heksil-metil-eter proizveden na temelju metanola)	38 (od toga 14 % iz obnovljivih izvora)	30 (od toga 14 % iz obnovljivih izvora)		
FOSILNA GORIVA				
Benzin	43	32		
Dizel	43	36		
<p>PRILOG IV.</p> <p>CERTIFICIRANJE INSTALATERA</p> <p>Programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz članka 18. stavka 3. utemeljeni su na sljedećim kriterijima:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Certifikacijski ili kvalifikacijski postupak transparentan je i država članica ili administrativno tijelo koje je imenovala jasno ga je definiralo.</li> <li>2. Certificiranje instalatera biomase, toplinskih crpki, plitkih geotermalnih sustava i solarnih fotonaponskih i solarne termalne energije odvija se u skladu s akreditiranim programom osposobljavanja ili pružatelja usluga osposobljavanja.</li> <li>3. Akreditiranje programa osposobljavanja ili pružatelja usluga obavljaju države članice ili administrativno tijelo koje one imenuju. Akreditacijsko tijelo osigurava da program osposobljavanja koji nudi pružatelj usluge osposobljavanja ima kontinuitet i da vrijedi na regionalnoj ili nacionalnoj razini. Pružatelj usluge osposobljavanja ima odgovarajuće tehničke mogućnosti za izvođenje praktičnog dijela programa osposobljavanja, uključujući određenu laboratorijsku opremu ili odgovarajuće kapacitete za obavljanje praktičnog osposobljavanja. Izvođač programa osposobljavanja uz osnovno osposobljavanje nudi i kraće tematske tečajeve za usavršavanje (za obnovu znanja), uključujući nove tehnologije kako bi se omogućilo doživotno učenje u postrojenjima. Pružatelj usluga osposobljavanja može biti proizvođač opreme ili sustava, instituti ili udruženja.</li> <li>4. Osposobljavanje na temelju kojeg se instalateru dodjeljuje certifikat ili kvalifikacija je teorijsko i praktično. Na kraju programa osposobljavanja instalater mora vladati vještinama i znanjem potrebnim za instaliranje relevantne opreme i sustava kako bi se ispunile potrebe pouzdanosti i kvalitete izvedbe</li> </ol>	<p>Članak 10. Prijedloga Zakona</p> <p><i>Informacije i osposobljavanje</i></p> <p>Članak 10.</p> <p>(1) Republika Hrvatska će u svrhu provedbe ovoga Zakona, kroz nove obrazovne programe, kroz programe prekvalifikacija te zapošljavanja, osigurati popunjavanje potrebnih radnih mjesta stručnim i</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o poslovima upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima (26.07.2021)</p>	

<p>koje traži korisnik i uzeli u obzir svi primjenjivi propisi i standardi, uključujući oznake energetske učinkovitosti i znakove zaštite okoliša.</p> <p>5. Tečaj osposobljavanja završava ispitom koji je temelj za dodjelu certifikata ili kvalifikacije. Ispit uključuje praktičnu ocjenu uspješnosti pri instaliranju kotlova (bojlera) ili peći na biomasu, toplinskih crpka, plitkih geotermalnih uređaja, solarnih fotonaponskih ili solarnih termalnih uređaja.</p> <p>6. Programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz članka 18. stavka 3. uzimaju u obzir sljedeće smjernice:</p> <p>(a) Akreditirani programi osposobljavanja trebaju se ponuditi instalaterima s radnim iskustvom koji su prošli ili koji prolaze sljedeće vrste osposobljavanja:</p> <p>i. za instalatera kotlova (bojlera) ili peći na biomasu: osposobljavanje za vodoinstalatera, instalatera cijevnih instalacija, inženjera za grijanje ili tehničara za sanitarnu opremu ili opremu za grijanje i hlađenje, kao preduvjet;</p> <p>ii. za instalatera toplinskih crpki: osposobljavanje za vodoinstalatera ili inženjera za hlađenje koji osim toga mora imati osnovna znanja o električnim i vodovodnim instalacijama (rezanje cijevi, zavarivanje cijevnih spojeva, lijepljenje cijevnih spojeva, brtvljenje i testiranje vodovodnih instalacija i sustava za grijanje i hlađenje), kao preduvjet;</p> <p>iii. za instalatera solarnih fotonaponskih ili solarnih termalnih uređaja: osposobljavanje vodoinstalatera ili električara, osim toga mora imati znanja o vodoinstalaterskim i električarskim instalacijama te o lotanju cijevnih spojeva, lijepljenju cijevnih spojeva, brtvljenju instalacija i testiranju vodovodnih instalacija, znanja o povezivanju električnih vodova, mora poznavati osnovne krovne materijale, metode izrade metalnih pokrova za odvođenje kišnice i brtvljenje, kao preduvjet; ili</p> <p>iv. program strukovnog osposobljavanja na temelju koje instalater dobiva odgovarajuća znanja i vještine koje odgovaraju trogodišnjem obrazovanju za vještine i znanja iz točaka (a), (b) ili (c) uključujući obrazovanje u ustanovi i na radnome mjestu.</p> <p>(b) Teorijski dio osposobljavanja instalatera za peći i kotlove na biomasu trebao bi uključiti pregled tržišnoga položaja biomase i obuhvatiti ekološke aspekte, goriva iz biomase, logistiku, vatrogasnu zaštitu, odgovarajuće subvencije, tehnike sagorijevanja, sustave paljenja, optimalna hidraulična rješenja, usporedbu troškova i rentabilnosti te projektiranje, instalacije i održavanje kotlova i peći na biomasu. Osposobljavanjem bi se također trebalo osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za tehnologiju i goriva iz biomase (npr. pelete) te nacionalno pravo i pravo Unije koje se odnosi na biomasu.</p>	<p>kvalificiranim osobljem.</p> <p>(2) Odredbama ovoga Zakona osigurava se da su informacije o mjerama potpore na raspolaganju svim relevantnim akterima, uključujući potrošače, i to ranjive potrošače s niskim prihodima i potrošače vlastite obnovljive energije, zajednicama obnovljive energije, graditeljima, instalaterima, arhitektima, opskrbljivačima opreme i sustavima za grijanje i hlađenje i korištenje električnom energijom te opskrbljivačima prijevoznim sredstvima koja upotrebljavaju obnovljivu energiju</p>		
---	--	--	--

<p>(c)Teorijski dio osposobljavanja instalatera za toplinske crpke trebao bi uključiti pregled tržišnog položaja toplinskih crpka i obuhvatiti geotermalne resurse i temperature izvora tla različitih regija, identifikaciju tla i stijena zbog termalne vodljivosti, propise o uporabi geotermalnih resursa, mogućnost uporabe toplinskih crpka u zgradama te utvrđivanje najpogodnijeg sustava toplinskih crpka te poznavanje tehničkih zahtjeva, sigurnosti, filtriranje zraka, priključivanje na izvor topline i plan sustava. Osposobljavanjem bi se trebalo također osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za toplinske crpke kao i poznavanje relevantnog nacionalnog prava i prava Unije. Instalater bi trebao pokazati sljedeće ključne kompetencije:</p> <p>i.osnovno razumijevanje fizikalnih načela i načela funkcioniranja toplinske crpke, uključujući svojstva strujnoga kruga toplinske crpke: povezanost između niske temperature i apsorpcije topline, visokih temperatura izvora topline i učinkovitosti sustava određivanjem koeficijenta učinkovitosti (iskoristivosti) i sezonskog faktora učinkovitosti (SPF);</p> <p>ii.razumijevanje sastavnica i njihova funkcioniranja u strujnom krugu toplinske crpke, uključujući kompresor, ekspanzijski ventil, isparivač, kondenzator, pričvršćene i pomične instalacije, ulje za podmazivanje, rashladno sredstvo, mogućnosti pregrijavanja te pothlađivanja i hlađenja toplinskim crpkama; i</p> <p>iii.sposobnost izabrati i odrediti veličinu sastavnica u tipičnim situacijama instaliranja, uključujući određivanje tipičnih vrijednosti toplinskog opterećenja različitih zgrada te za proizvodnju tople vode na temelju potrošnje energije, određivanje kapaciteta toplinske crpke pri toplinskom opterećenju za proizvodnju tople vode, pohranjenoj masi zgrade i neprekinutoj opskrbi električnom energijom; odrediti komponentu spremišta topline i njegova obujma te integracije drugog sustava grijanja.</p> <p>(d)Teorijski dio osposobljavanja instalatera solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih uređaja trebao bi uključiti pregled tržišnog položaja solarnih proizvoda i usporedbu troškova i rentabilnosti te obuhvatiti ekološke aspekte, sastavnice, svojstva i dimenzioniranje solarnih sustava, odabir ispravnih sustava i dimenzioniranje komponenata, određivanje potražnje za toplinom, vatrogasnu zaštitu, odgovarajuće subvencije te projektiranje, instalaciju i održavanje solarnih fotonaponskih i solarnih termalnih instalacija. Osposobljavanjem bi se trebalo također osigurati i dobro poznavanje svih europskih norma za tehnologiju i certificiranje (npr. Solar Keymark) te s tim povezano nacionalno pravo i pravo Unije. Instalater bi trebao pokazati sljedeće ključne kompetencije:</p> <p>i.sposobnost za siguran rad s pomoću odgovarajućih alata i opreme te da pritom koristi sigurnosne propise i norme te prepozna vodoinstalaterske, električne i druge opasnosti povezane sa solarnim uređajima;</p>	<p>i inteligentnih prometnih sustava.</p> <p>(3) Opskrbljivač opremom ili sustavima osiguravaju da se informacije o neto koristima, troškovima te energetske učinkovitosti opreme i sustava za grijanje, hlađenje i korištenje električnom energijom iz obnovljivih izvora.</p> <p>(4) Ministarstvo osigurava da su programi certificiranja ili programi za stjecanje istovrijednih kvalifikacija na raspolaganju za instalatere manjih kotlova i peći na biomasu, solarnih</p>		
--	---	--	--

<p>ii.sposobnost da identificira sustave i njihove sastavnice specifične za aktivne i pasivne sustave, uključujući strojno projektiranje, i da odredi lokacije sastavnica te osposobljenost za plan i konfiguraciju sustava;</p> <p>iii.sposobnost određivanja potrebne površine za instalaciju, usmjerenje i nagib za solarne fotonaponske i solarne vodne grijače, uzimajući pritom u obzir sjenu, dostupnost sunca, konstrukcijsku cjelovitost, prikladnost instalacije za zgradu ili klimu te utvrđivanja različitih metoda instaliranja pogodnih za vrste krova i uravnoteženost sustava opreme potrebne za instaliranje; i</p> <p>iv.ponajprije za solarne fotonaponske sustave sposobnost adaptacije projekta električnih instalacija, uključujući određivanje računskih tokova, odabir odgovarajuće vrste i vrijednosti električnih vodiča za svaki strujni krug, određivanje odgovarajuće veličine, vrijednosti i lokacija za svu pripadajuću opremu i podsustave te odabir odgovarajućeg mjesta za priključivanje.</p> <p>(e)Certificiranje instalatera trebalo bi biti vremenski ograničeno time da je za produljenje certificiranja potreban seminar za obnovu znanja (usavršavanje) ili tečaj.</p>	<p>fotonaponskih i solarnih termalnih sustava, plitkih geotermalnih sustava i toplinskih crpki.</p> <p>(5) Programi iz stavka 4. ovoga članka mogu, prema potrebi, uzeti u obzir postojeće programe i strukture i utemeljeni su na kriterijima određenih pravilnikom kojim se uređuje područje poslova upravljanja i rukovanja energetskim postrojenjima i uređajima.</p> <p>Republika Hrvatska priznaje certifikate koje dodijeli druga država članica u skladu s tim kriterijima.</p>		
---	---	--	--

	<p>(6) Ministarstvo stavlja na raspolaganje javnosti informacije o programima certificiranja ili programima za stjecanje istovrijednih kvalifikacija iz stavka 5. ovoga članka, kao i popis instalatera koji su kvalificirani ili certificirani u skladu s odredbama stavka 5. ovoga članka..</p> <p>(7) Pravilnikom iz stavka 5. ovoga članka osigurava se da su svim relevantnim akterima, ponajprije planerima i arhitektima, na raspolaganju smjernice kako bi mogli na najbolji način uzeti u obzir kombinaciju</p>		
--	--	--	--

	<p>energije iz obnovljivih izvora, visoko učinkovitih tehnologija te centraliziranoga grijanja i hlađenja pri planiranju, projektiranju, gradnji i renoviranju industrijskih, komercijalnih ili stambenih površina.</p> <p>(8) Prema potrebi, uz sudjelovanje lokalnih i regionalnih tijela, mogu se razviti odgovarajući programi informiranja, podizanja razine osviještenosti, usmjeravanja ili osposobljavanja kako bi građane informirali o tome kako da ostvare svoja prava kao aktivni korisnici te o koristima i praktičnim</p>		
--	---	--	--

	<p>aspektima, uključujući tehničke i financijske aspekte, razvoja i uporabe energije iz obnovljivih izvora, među ostalim potrošnjom vlastite obnovljive energije ili u okviru zajednica obnovljive energije.</p>											
<p>PRILOG V.</p> <p>PRAVILA ZA IZRAČUN UTJECAJA BIOGORIVA, TEKUĆIH BIOGORIVA I NJIHOVIH USPOREDNIH FOSILNIH GORIVA NA STAKLENIČKE PLINOVE</p> <p>A. TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BIOGORIVA, AKO SU PROIZVEDENA BEZ NETO EMISIJA UGLJIKA ZBOG PROMJENE UPORABE ZEMLJIŠTA</p> <table border="0" data-bbox="89 1085 1433 1420"> <thead> <tr> <th data-bbox="89 1085 739 1125">Proces dobivanja biogoriva</th> <th data-bbox="739 1085 1075 1204">Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost</th> <th data-bbox="1075 1085 1433 1204">Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="89 1204 739 1316">etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</td> <td data-bbox="739 1204 1075 1244">67 %</td> <td data-bbox="1075 1204 1433 1244">59 %</td> </tr> <tr> <td data-bbox="89 1316 739 1420">etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)</td> <td data-bbox="739 1316 1075 1356">77 %</td> <td data-bbox="1075 1316 1433 1356">73 %</td> </tr> </tbody> </table>	Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost	etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	67 %	59 %	etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	77 %	73 %		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)</p>
Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost										
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	67 %	59 %										
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	77 %	73 %										

etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	73 %	68 %			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	79 %	76 %			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	58 %	47 %			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	71 %	64 %			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	48 %	40 %			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	55 %	48 %			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	40 %	28 %			
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	69 %	68 %			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	47 %	38 %			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	53 %	46 %			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	37 %	24 %			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*))	67 %	67 %			
etanol iz šećerne trske	70 %	70 %			
dio iz obnovljivih izvora etil-tercijarni-butil-etera (ETBE)	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola				



dio iz obnovljivih izvora tercijarni-amil-etil-etera (TAEE)	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	52 %	47 %		
biodizel iz suncokreta	57 %	52 %		
biodizel iz soje	55 %	50 %		
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	32 %	19 %		
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	51 %	45 %		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	88 %	84 %		
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	84 %	78 %		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	51 %	47 %		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	58 %	54 %		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	55 %	51 %		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	34 %	22 %		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	53 %	49 %		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	87 %	83 %		
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	83 %	77 %		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	59 %	57 %		
čisto biljno ulje iz suncokreta	65 %	64 %		
čisto biljno ulje iz soje	63 %	61 %		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	40 %	30 %		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	59 %	57 %		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	98 %	98 %		
(*)Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.				
(**)Primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009 Europskog parlamenta i Vijeća (1), za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.				

**B. PROCIJENJENE TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BUDUĆA BIOGORIVA KOJA 2016. NISU BILA NA TRŽIŠTU, ILI SU BILA SAMO U ZANEMARIVIM KOLIČINAMA, AKO SU PROIZVEDENA BEZ NETO EMISIJA UGLJIK A ZBOG PROMIENJENE UPORABE ZEMLJIŠTA**

Proces dobivanja biogoriva	Ušteda emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Ušteda emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost
etanol iz slame pšenice	85 %	83 %
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	85 %	85 %
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	82 %	82 %
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	85 %	85 %
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	82 %	82 %
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	86 %	86 %
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	83 %	83 %
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	86 %	86 %
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	83 %	83 %
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	89 %	89 %
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	89 %	89 %
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	89 %	89 %
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	89 %	89 %
dio iz obnovljivih izvora metil-tercijarni-butil-etera (MTBE)	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola	

## C. METODOLOGIJA

1. Emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva namijenjenih uporabi u prometu, biogoriva i tekućih biogoriva izračunavaju se kako slijedi:

(a) emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi biogoriva izračunavaju se kao:

$$E = eec + el + ep + etd + eu - esca - eccs - eccr,$$

gdje je

E = ukupne emisije od uporabe goriva;

eec = emisije od ekstrakcije ili uzgoja sirovina;

el = godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene promjenom uporabe zemljišta;

ep = emisije od obrade;

etd = emisije od prijevoza i distribucije;

eu = emisije koje nastaju pri uporabi goriva;

esca = uštede emisija iz akumulacije ugljika u tlu zbog boljeg poljoprivrednoga gospodarenja;

eccs = uštede emisija ostvarene hvatanjem i geološkim skladištenjem CO<sub>2</sub>; i

eccr = uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>.

Emisije koje nastaju pri proizvodnji strojeva i opreme ne uzimaju se u obzir.

(b) emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi tekućeg biogoriva izračunavaju se kao za biogoriva (E), ali uz nužno proširenje kako bi se obuhvatila pretvorba energije u električnu energiju i/ili energiju za grijanje ili hlađenje, kako slijedi:

i. za energetska postrojenja koja isporučuju samo toplinu:

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h}$$

ii. za energetska postrojenja koja isporučuju samo električnu energiju:

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}}$$

gdje je

$EC_{h,el}$  =ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskeg proizvoda.

$E$

=ukupne emisije stakleničkih plinova iz tekućeg biogoriva prije krajnje pretvorbe.

$\eta_{el}$  =električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjom potrošnjom tekućeg biogoriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.

$\eta_h$  =toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjom potrošnjom tekućeg biogoriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.

iii.za električnu ili mehaničku energiju iz energetskeg postrojenja koja isporučuju korisnu toplinu zajedno s električnom i/ili mehaničkom energijom:

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}} \left( \frac{C_{el} \cdot \eta_{el}}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right)$$

iv.za korisnu toplinu iz energetskeg postrojenja koja uz električnu i/ili mehaničku energiju isporučuju toplinu:

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h} \left( \frac{C_h \cdot \eta_h}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right)$$

gdje je:

$EC_{h,el}$ =ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskeg proizvoda.

$E$  =ukupne emisije stakleničkih plinova iz tekućeg biogoriva prije krajnje pretvorbe.

$\eta_{el}$  =električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.

$\eta_h$  =toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskeg sadržaja.

Cel = udio eksergije u električnoj i/ili mehaničkoj energiji, zadan kao 100 % (Cel = 1).  
Ch = Carnotova učinkovitost (udio eksergije u korisnoj toplini).

Carnotova učinkovitost (Ch) za korisnu toplinu na različitim temperaturama definirana je kao:

$$C_h = \frac{T_h - T_0}{T_h}$$

gdje je

Th=temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke  
T0=temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 °C)

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina), Ch se može utvrditi i kao:

Ch = Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

- (a),,kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;
- (b),,korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;
- (c),,ekonomski opravdanja potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

2 Emisije stakleničkih plinova iz biogoriva i tekućih biogoriva izražavaju se kako slijedi:

- . (a) emisije stakleničkih plinova iz biogoriva (E) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO2 po MJ goriva, g CO2eq/MJ;
- (b) emisije stakleničkih plinova iz tekućih biogoriva (EC) u gramima ekvivalenta CO2 po MJ krajnjeg energetskog proizvoda (toplina ili električna energija), g CO2eq/MJ.

Ako se toplinska energija ili energija za hlađenje proizvode zajedno s električnom energijom, emisije se dijele između topline i električne energije (kao u stavku 1. točki (b)) neovisno o tome upotrebljava li se toplinska energija za grijanje ili hlađenje (2).

Ako su emisije stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina  $e_{ec}$  izražene u jedinici g CO<sub>2</sub>eq/tona suhe sirovine, pretvaranje u grame ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ, izračunava se kako slijedi (3):

$$e_{ec} f_{gorivo a} \left[ \frac{gCO_2eq}{MJ gorivo} \right]_{ec} = \frac{e_{ec} sirovina a \left[ \frac{gCO_2eq}{t_{suha}} \right]}{LHV_a \left[ \frac{MJ sirovina}{t t suha sirovina} \right]} \times \text{gorivo sirovina fakt}$$

gdje je

$$\text{Faktor podjele goriva}_a = \left[ \frac{\text{Energija u gorivu}}{\text{Energija goriva} + \text{Energija suproizvoda}} \right]$$

$$\text{Gorivo sirovina faktor}_a = [\text{Omjer MJ sirovine potreban za proizvodnju 1 M}]$$

Emisije po toni suhe sirovine izračunavaju se kako slijedi:

$$e_{ec} sirovina a \left[ \frac{gCO_2eq}{t_{suha}} \right] = \frac{e_{ec} sirovina a \left[ \frac{gCO_2eq}{t_{vlaga}} \right]}{(1 - \text{sadržaj vlage})}$$

3. Uštede emisija stakleničkih plinova od biogoriva i tekućih biogoriva izračunavaju se kako slijedi:

(a) uštede emisija stakleničkih plinova od biogoriva:

$$U\check{S}TEDA = (E F(t) - E B) / E F(t),$$

gdje je

EB = ukupne emisije iz biogoriva; i

EF(t) = ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za promet

(b)uštede emisija stakleničkih plinova od toplinske energije, energije za hlađenje i električne energije proizvedene iz tekućih biogoriva:

$$U\check{S}TEDA = (ECF(h\&c,el) - ECB(h\&c,el))/ECF(h\&c,el)$$

gdje je

ECB(h&c,el)=ukupne emisije od toplinske ili električne energije i

ECF(h&c,el)=ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za korisnu toplinu ili električnu energiju.

4. Staklenički plinovi uzeti u obzir za potrebe točke 1. su CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>. Za potrebe izračunavanja ekvivalenta CO<sub>2</sub> ti se plinovi vrednuju kako slijedi:

CO <sub>2</sub>	:	1
N <sub>2</sub> O	:	298
CH <sub>4</sub>	:	25

5. Emisije koje nastaju pri ekstrakciji ili uzgoju sirovina eec uključuju emisije pri samom procesu ekstrakcije ili uzgoja; pri skupljanju, sušenju i skladištenju sirovina; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih pri ekstrakciji ili uzgoju. Hvatanje CO<sub>2</sub> u uzgoju sirovina ne uzima se u obzir. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti za emisije iz uzgoja poljoprivredne biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju prosječnih regionalnih vrijednosti za emisije iz uzgoja uključenih u izvješća iz članka 31. stavka 4. ili podataka o raščlanjenim zadanim vrijednostima za emisije iz uzgoja uključene u ovaj Prilog. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, u nedostatku relevantnih informacija iz tih izvješća dopušteno je izračunati prosječne vrijednosti na temelju lokalne poljoprivredne prakse, primjerice upotrebljavajući podatke za skupinu poljoprivrednih gospodarstava.

6. Za potrebe izračuna iz točke 1. podtočke (a) uštede emisija stakleničkih plinova zbog boljeg poljoprivrednog gospodarenja esca, kao što su prelazak na manje obrađivanje ili neobrađivanje zemlje, poboljšan plodored, uporaba pokrovnih usjeva, uključujući gospodarenje ostacima poljoprivrednih proizvoda, te uporaba organskog poboljšivača tla (npr. kompost, digestat fermentacije gnoja), uzimaju se u obzir samo ako su pruženi čvrsti i provjerljivi dokazi da se akumulacija ugljika u tlu povećala ili da se može razumno očekivati da se povećala u razdoblju uzgoja dotičnih sirovina, pri čemu se

uzimaju u obzir emisije u slučajevima u kojima su takve prakse dovele do povećane uporabe gnojiva i herbicida (4).

7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (eI) izračunavaju se jednakomjernim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:

$$eI = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB, \quad (5)$$

gdje je

eI = godišnje emisije stakleničkih plinova koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (mjerene kao masa (u gramima) ekvivalenta CO<sub>2</sub> po jedinici energije biogoriva ili tekućeg biogoriva (u megadžulima)). „Kultivirano tlo” (6) i „tlo namijenjeno trajnim kulturama” (7) smatraju se jednom uporabom zemljišta;

CSR = zaliha ugljika po jedinici površine povezana s referentnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Referentnom uporabom zemljišta smatra se uporaba zemljišta u siječnju 2008. ili 20 godina prije nego što je dobivena sirovina, ovisno o tome što je uslijedilo kasnije;

CSA = zaliha ugljika po jedinici površine povezana sa stvarnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Ako se zaliha ugljika akumulira tijekom razdoblja duljeg od godinu dana, vrijednost koja se pripisuje CSA jest procijenjena zaliha po jedinici površine nakon 20 godina ili nakon sazrijevanja kulture, ovisno o tome što je uslijedilo prije;

P = produktivnost kulture (mjerena kao energija biogoriva ili tekućeg biogoriva po jedinici površine godišnje); i

eB = dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ biogoriva ili tekućeg biogoriva ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.

8. Dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ pripisuje se ako postoje dokazi da dotično zemljište:

(a) u siječnju 2008. nije upotrebljavano u poljoprivredne ili druge svrhe; i

(b) jako je degradirano zemljište, uključujući zemljište koje je prije bilo upotrebljavano u poljoprivredne svrhe.

Dodatak od 29 CO<sub>2</sub>eq/MJ primjenjuje se za razdoblje do 20 godina od dana prenamjene zemljišta u poljoprivredne svrhe, pod uvjetom da se za zemljišta koja pripadaju pod podtočku (b) osigura stalan rast zaliha ugljika te znatno smanjenje erozije.



<p>9. „Jako degradirano zemljište” znači zemljište koje je tijekom duljeg razdoblja bilo u većoj mjeri podložno zasoljavanju ili mu je nizak sadržaj organskih tvari i znatno je erodirano;</p> <p>10. Komisija do 31. prosinca 2020. preispituje smjernice za izračun zaliha ugljika zemljišta (8) na temelju smjernica IPCC-a iz 2006. za nacionalnu evidenciju stakleničkih plinova – svezak 4. te u skladu s Uredbom (EU) br. 525/2013 i Uredbom (EU) 2018/841 Europskog parlamenta i Vijeća (9). Smjernice Komisije služe kao temelj za izračun zaliha ugljika u zemljištu za potrebe ove Direktive.</p> <p>11. Emisije koje nastaju pri obradi, ep, uključuju emisije pri samoj obradi; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih u obradi, uključujući emisije CO<sub>2</sub> koje odgovaraju sadržajima ugljika u unosima fosilnih goriva, neovisno o tome je li u postupku stvarno došlo do njihova izgaranja.</p> <p>Pri obračunavanju potrošnje električne energije koja nije proizvedena u okviru pogona za proizvodnju goriva, pretpostavlja se da je intenzitet emisije stakleničkih plinova proizvodnje i distribucije te električne energije jednak prosječnom intenzitetu emisije proizvodnje i distribucije električne energije u definiranoj regiji. Odstupajući od ovog pravila, proizvođači mogu upotrebljavati prosječnu vrijednost za pojedini pogon za proizvodnju električne energije koju taj pogon proizvede, ako taj pogon nije priključen na elektroenergetsku mrežu.</p> <p>Kad je to relevantno, emisije koje nastaju pri obradi uključuju emisije iz sušenja međuproizvoda i materijala.</p> <p>12. Emisije od prijevoza i distribucije, etd, uključuju emisije koje nastanu pri prijevozu sirovina i poluproizvoda te skladištenju i distribuciji gotovih proizvoda. Emisije koje nastaju pri prijevozu i distribuciji koje se uzimaju u obzir pod točkom 5. ne uzimaju se u obzir pod ovom točkom.</p> <p>13. Emisije od uporabe goriva (eu) računaju se kao nula za biogoriva i tekuća biogoriva.</p> <p>Emisije stakleničkih plinova osim CO<sub>2</sub> (N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>) od uporabe goriva računavaju se u faktor eu za tekuća biogoriva.</p> <p>14. Uštede emisija od hvatanja i geološkog skladištenja CO<sub>2</sub>, ecss, koje već nisu uzete u obzir u ep, ograničavaju se na emisije onemogućene hvatanjem i skladištenjem emitiranog CO<sub>2</sub> izravno povezanog s ekstrakcijom, prijevozom, obradom i distribucijom goriva ako je ugljikov dioksid skladišten u skladu s Direktivom 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (10).</p> <p>15. Uštede emisija od hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub> (eccr) izravno su povezane s proizvodnjom biogoriva ili tekućeg biogoriva kojima se pripisuju i ograničavaju se na emisije izbjegnute hvatanjem CO<sub>2</sub> čiji ugljik potječe od biomase i koji se upotrebljava za zamjenu CO<sub>2</sub> koji potječe iz fosilnih goriva u proizvodnji komercijalnih proizvoda i usluga.</p>			
---	--	--	--

16. Ako se u kogeneracijskom pogonu, koji isporučuje toplinsku i/ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva za koje se izračunavaju emisije, proizvodi višak električne energije i/ili višak korisne topline, emisije stakleničkih plinova dijele se između električne energije i korisne topline prema temperaturi topline (koja odražava korisnost topline). Korisni dio topline dobiva se množenjem njezina energetskeg sadržaja s Carnotovom učinkovitosti  $C_h$ , koja se izračunava na sljedeći način:

$$C_h = \frac{T_h - T_0}{T_h}$$

gdje je

$T_h$  = temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke  
 $T_0$  = temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 °C)

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina),  $C_h$  se može utvrditi i kao:

$C_h$  = Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna upotrebljavaju se stvarne učinkovitosti definirane kao godišnja proizvodnja mehaničke, električne odnosno toplinske energije podijeljena s godišnjim unosom energije.

Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

- (a) „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;
- (b) „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;
- (c) „ekonomski opravdana potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

17. Kad se u procesu proizvodnje goriva proizvede istodobno gorivo za koje su emisije izračunane i jedan ili više proizvoda („suproizvoda”), emisije stakleničkih plinova dijele se između goriva ili njegova međuproizvoda i suproizvoda razmjerno njihovu energetskom sadržaju (određenom kao

<p>donja ogrjevna vrijednost u slučaju suproizvoda koji nisu električna energija i toplina). Intenzitet stakleničkih plinova viška korisne topline ili viška električne energije jednak je intenzitetu stakleničkih plinova toplinske ili električne energije isporučene u proces proizvodnje goriva, a utvrđuje se izračunom intenziteta stakleničkih plinova svih unosa i emisija, uključujući sirovine te emisije CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O, u kogeneracijski pogon, kotao ili drugi uređaj koji isporučuje toplinsku ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva te iz njih. U slučaju kogeneracije električne energije i topline izračun se izvodi u skladu s točkom 16.</p> <p>18. Za potrebe izračuna iz točke 17. emisije koje se dijele jesu <math>e_{ec} + e_l + e_{sca} + e_{p, e, td, eccs, i, eccr}</math> koje se odvijaju do procesne faze i uključujući procesnu fazu na kojoj je suproizvod proizveden. Ako je došlo do kakve podjele na suproizvode u ranijoj procesnoj fazi u životnom ciklusu, za te se potrebe umjesto ukupne količine tih emisija upotrebljava dio tih emisija dodijeljenih u posljednjoj takvoj procesnoj fazi međuproizvodu goriva.</p> <p>Kad je riječ o biogorivu i tekućem biogorivu, svi suproizvodi uzimaju se u obzir za potrebe ovog izračuna. Emisije se ne dijele na otpad i ostatke. Suproizvodi koji imaju negativan energetska sadržaj za potrebe izračuna uzimaju se kao da im je energetska sadržaj nula.</p> <p>Smatra se da je životni ciklus emisije stakleničkih plinova otpada i ostataka, uključujući krošnje stabala i grane, slamu, lupine, klipove, orahove ljuske i ostatke od postupka obrade, uključujući sirovi glicerol (nerafinirani glicerol) i bagasu, nula do procesa skupljanja tih materijala, neovisno o tome jesu li prerađeni u međuproizvode prije pretvorbe u krajnji proizvod.</p> <p>Kad je riječ o gorivima proizvedenima u rafinerijama, osim u kombinaciji pogona za preradu s kotlovima ili kogeneracijskim pogonima koji opskrbljuju pogon za preradu toplinskom i/ili električnom energijom, jedinica za analizu za potrebe izračuna iz točke 17. jest rafinerija.</p> <p>19. Za biogoriva za potrebe izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo E F(t) iznosi 94 CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Za tekuća biogoriva koja se upotrebljavaju u proizvodnji električne energije za potrebe izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(e) jest 183 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p>Za tekuća biogoriva koja se upotrebljavaju u proizvodnji korisne topline, kao i u proizvodnji toplinske energije i/ili energije za hlađenje, za potrebe izračuna iz točke 3., usporedno fosilno gorivo ECF (h&amp;c) jest 80 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p>			
---	--	--	--

#### D. RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BIOGORIVA I TEKUĆA BIOGORIVA

Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga uključujući emisije N<sub>2</sub>O iz tla

Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost  (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost  (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
etanol iz šećerne repe	9,6	9,6
etanol iz kukuruza	25,5	25,5
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza	27,0	27,0
etanol iz šećerne trske	17,1	17,1
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola	
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola	
biodizel iz repičina sjemena	32,0	32,0
biodizel iz suncokreta	26,1	26,1
biodizel iz soje	21,2	21,2
biodizel iz palmina ulja	26,2	26,2
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	0	0
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	33,4	33,4
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	26,9	26,9
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	22,1	22,1
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom	27,4	27,4
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	0	0
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	0	0
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	33,4	33,4

čisto biljno ulje iz suncokreta	27,2	27,2		
čisto biljno ulje iz soje	22,2	22,2		
čisto biljno ulje iz palmina ulja	27,1	27,1		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” – samo za emisije N2O iz tla (one su već uračunate u raščlanjene vrijednosti za emisije iz uzgoja u tablici „eec”)				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
	(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)		
etanol iz šećerne repe	4,9	4,9		
etanol iz kukuruza	13,7	13,7		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza	14,1	14,1		
etanol iz šećerne trske	2,1	2,1		
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	17,6	17,6		
biodizel iz suncokreta	12,2	12,2		
biodizel iz soje	13,4	13,4		
biodizel iz palmina ulja	16,5	16,5		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	0	0		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	18,0	18,0		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	12,5	12,5		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	13,7	13,7		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom	16,9	16,9		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	0	0		

ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	0	0			
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	17,6	17,6			
čisto biljno ulje iz suncokreta	12,2	12,2			
čisto biljno ulje iz soje	13,4	13,4			
čisto biljno ulje iz palmina ulja	16,5	16,5			
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0	0			
Raščlanjene zadane vrijednosti za obradu: „ep” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga					
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	18,8	26,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	9,7	13,6			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	13,2	18,5			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	7,6	10,6			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	27,4	38,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	15,7	22,0			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	20,8	29,1			

etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	14,8	20,8		
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	28,6	40,1		
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	1,8	2,6		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	21,0	29,3		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	15,1	21,1		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	30,3	42,5		
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*1))	1,5	2,2		
etanol iz šećerne trske	1,3	1,8		
dio iz obnovljivih izvora ETBE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
dio iz obnovljivih izvora TAEE	Jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	11,7	16,3		
biodizel iz suncokreta	11,8	16,5		
biodizel iz soje	12,1	16,9		
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	30,4	42,6		
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	13,2	18,5		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	9,3	13,0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (*2)	13,6	19,1		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	10,7	15,0		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	10,5	14,7		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	10,9	15,2		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	27,8	38,9		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	9,7	13,6		

ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	10,2	14,3		
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (*2)	14,5	20,3		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	3,7	5,2		
čisto biljno ulje iz suncokreta	3,8	5,4		
čisto biljno ulje iz soje	4,2	5,9		
čisto biljno ulje iz palmına ulja (laguna za efluent)	22,6	31,7		
čisto biljno ulje iz palmına ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	4,7	6,5		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0,6	0,8		
Raščlanjene zadane vrijednosti samo za ekstrakciju ulja (one su već uračunate u raščlanjene vrijednosti za emisije iz obrade u tablici „ep”)				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		
biodizel iz repičina sjemena	3,0	4,2		
biodizel iz suncokreta	2,9	4,0		
biodizel iz soje	3,2	4,4		
biodizel iz palmına ulja (laguna za efluent)	20,9	29,2		
biodizel iz palmına ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	3,7	5,1		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	0	0		
biodizel od topljenja životinjskih masti (**)	4,3	6,1		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	3,1	4,4		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	3,0	4,1		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	3,3	4,6		
biljno ulje iz palmına ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	21,9	30,7		
biljno ulje iz palmına ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	3,8	5,4		



ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	0	0			
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (**)	4,3	6,0			
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	3,1	4,4			
čisto biljno ulje iz suncokreta	3,0	4,2			
čisto biljno ulje iz soje	3,4	4,7			
čisto biljno ulje iz palminala ulja (laguna za efluent)	21,8	30,5			
čisto biljno ulje iz palminala ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	3,8	5,3			
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0	0			
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju: „etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga					
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,3	2,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,3	2,3			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,3	2,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,3	2,3			

etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,3	2,3			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,3	2,3			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,2	2,2			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	2,2	2,2			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*3))	2,2	2,2			
etanol iz šećerne trske	9,7	9,7			
dio iz obnovljivih izvora ETBE		jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
dio iz obnovljivih izvora TAEE		jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	1,8	1,8			
biodizel iz suncokreta	2,1	2,1			
biodizel iz soje	8,9	8,9			
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	6,9	6,9			
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	6,9	6,9			
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	1,9	1,9			

biodizel od topljenja životinjskih masti (*4)	1,7	1,7		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	1,7	1,7		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	2,0	2,0		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	9,2	9,2		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	7,0	7,0		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	7,0	7,0		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	1,7	1,7		
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (*4)	1,5	1,5		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	1,4	1,4		
čisto biljno ulje iz suncokreta	1,7	1,7		
čisto biljno ulje iz soje	8,8	8,8		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	6,7	6,7		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	6,7	6,7		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	1,4	1,4		
<p>Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju samo konačnog goriva. Već su uvrštene u tablicu „emisije zbog prijevoza i distribucije etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga, ali sljedeće su vrijednosti korisne ako gospodarski subjekt želi deklarirati stvarne emisije koje nastaju pri prijevozu samo za prijevoz usjeva ili ulja).</p>				
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6		
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6		

etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	1,6	1,6			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*5))	1,6	1,6			
etanol iz šećerne trske	6,0	6,0			
dio etil-tercijarni-butil-etera (ETBE) iz obnovljivog etanola	smatrat će se jednakima kao pri odabranom procesu dobivanju etanola				
dio tercijarni-amil-etil-etera (TAEE) iz obnovljivog etanola	smatrat će se jednakima kao pri odabranom procesu dobivanju etanola				
biodizel iz repičina sjemena	1,3	1,3			

biodizel iz suncokreta	1,3	1,3			
biodizel iz soje	1,3	1,3			
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	1,3	1,3			
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	1,3	1,3			
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	1,3	1,3			
biodizel od topljenja životinjskih masti (*6)	1,3	1,3			
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	1,2	1,2			
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	1,2	1,2			
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	1,2	1,2			
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	1,2	1,2			
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	1,2	1,2			
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	1,2	1,2			
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (*6)	1,2	1,2			
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	0,8	0,8			
čisto biljno ulje iz suncokreta	0,8	0,8			
čisto biljno ulje iz soje	0,8	0,8			
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	0,8	0,8			
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	0,8	0,8			
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	0,8	0,8			
Ukupno za uzgoj, obradu, prijevoz i distribuciju					
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	30,7	38,2			

etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	21,6	25,5			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	25,1	30,4			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	19,5	22,5			
etanol iz šećerne repe (bez bioplina iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	39,3	50,2			
etanol iz šećerne repe (s bioplinom iz ostataka šećerne repe, lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	27,6	33,9			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	48,5	56,8			
etanol iz kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	42,5	48,5			
etanol iz kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	56,3	67,8			
etanol iz kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	29,5	30,3			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u konvencionalnom kotlu)	50,2	58,5			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (prirodni plin kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	44,3	50,3			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (lignit kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	59,5	71,7			
etanol iz drugih žitarica osim kukuruza (šumski ostatci kao procesno gorivo u kogeneracijskom pogonu (*7))	30,7	31,4			
etanol iz šećerne trske	28,1	28,6			
dio iz obnovljivih izvora ETBE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola				

dio iz obnovljivih izvora TAEE	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja etanola			
biodizel iz repičina sjemena	45,5	50,1		
biodizel iz suncokreta	40,0	44,7		
biodizel iz soje	42,2	47,0		
biodizel iz palmina ulja (laguna za efluent)	63,5	75,7		
biodizel iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	46,3	51,6		
biodizel iz otpadnog jestivog ulja	11,2	14,9		
biodizel od topljenja životinjskih masti (*8)	15,3	20,8		
biljno ulje iz repičina sjemena obrađeno vodikom	45,8	50,1		
biljno ulje iz suncokreta obrađeno vodikom	39,4	43,6		
biljno ulje iz soje obrađeno vodikom	42,2	46,5		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (laguna za efluent)	62,2	73,3		
biljno ulje iz palmina ulja obrađeno vodikom (proces s hvatanjem metana u uljari)	44,1	48,0		
ulje iz otpadnog jestivog ulja obrađeno vodikom	11,9	16,0		
ulje od topljenja životinjskih masti obrađeno vodikom (*8)	16,0	21,8		
čisto biljno ulje iz repičina sjemena	38,5	40,0		
čisto biljno ulje iz suncokreta	32,7	34,3		
čisto biljno ulje iz soje	35,2	36,9		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (laguna za efluent)	56,3	65,4		
čisto biljno ulje iz palmina ulja (proces s hvatanjem metana u uljari)	38,4	57,2		
čisto ulje iz otpadnog jestivog ulja	2,0	2,2		
E. PROCIJENJENE RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA BUDUĆA BIOGORIVA I TEKUĆA BIOGORIVA KOJA 2016. NISU BILA NA TRŽIŠTU ILI SU BILA U ZANEMARIVIM KOLIČINAMA				
Raščlanjene zadane vrijednosti za uzgoj: „eec” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga uključujući emisije N2O (uključujući usitnjavanje otpadnog drva ili uzgojene šume)				

Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova	Emisije stakleničkih plinova			
	- tipična vrijednost	- zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	1,8	1,8			
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	3,3	3,3			
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,2	8,2			
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	8,2	8,2			
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	12,4	12,4			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	3,1	3,1			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	7,6	7,6			
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	3,1	3,1			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	7,6	7,6			
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,5	2,5			
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,5	2,5			
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,5	2,5			
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,5	2,5			
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola				
Raščlanjene zadane vrijednosti emisija N <sub>2</sub> O iz tla (uračunate u raščlanjene zadane vrijednosti emisija iz uzgoja u tablici „eec”)					



Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova	Emisije stakleničkih plinova			
	- tipična vrijednost	- zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	0	0			
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	4,4	4,4			
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	4,4	4,4			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	4,1	4,1			
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	4,1	4,1			
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola				
Raščlanjene zadane vrijednosti za obradu: „ep” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga					

Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova	Emisije stakleničkih plinova			
	- tipična vrijednost	- zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	4,8	6,8			
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0,1	0,1			
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	0,1	0,1			
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0,1	0,1			
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	0,1	0,1			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	0	0			
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	0	0			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	0	0			
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	0	0			
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola				
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju: „etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga					

Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova	Emisije stakleničkih plinova			
	- tipična vrijednost	- zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	7,1	7,1			
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,3	10,3			
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,4	8,4			
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,3	10,3			
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,4	8,4			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,4	10,4			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,6	8,6			
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	10,4	10,4			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	8,6	8,6			
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,7	7,7			
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,9	7,9			
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,7	7,7			
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	7,9	7,9			
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola				
Raščlanjene zadane vrijednosti za prijevoz i distribuciju samo konačnog goriva. Već su uvrštene u tablicu „emisije zbog prijevoza i distribucije etd” kako je definirano u dijelu C ovog Priloga, ali sljedeće					

su vrijednosti korisne ako gospodarski subjekt želi deklarirati stvarne emisije koje nastaju pri prijevozu samo za prijevoz sirovina).					
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
etanol iz slame pšenice	1,6	1,6			
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	1,2	1,2			
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	1,2	1,2			
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	1,2	1,2			
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	1,2	1,2			
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	2,0	2,0			
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	2,0	2,0			
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	2,0	2,0			
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	2,0	2,0			
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,0	2,0			
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,0	2,0			
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,0	2,0			
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	2,0	2,0			
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola				

Ukupno za uzgoj, obradu, prijevoz i distribuciju			
Proces dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva	Emisije stakleničkih plinova		
	- tipična vrijednost	- zadana vrijednost	
	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	
etanol iz slame pšenice	13,7	15,7	
Fischer-Tropschov dizel iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	13,7	13,7	
Fischer-Tropschov dizel iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	16,7	16,7	
Fischer-Tropschov benzin iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	13,7	13,7	
Fischer-Tropschov benzin iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	16,7	16,7	
dimetileter (DME) iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	13,5	13,5	
dimetileter (DME) iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	16,2	16,2	
metanol iz otpadnog drva u samostalnom pogonu	13,5	13,5	
metanol iz uzgojene šume u samostalnom pogonu	16,2	16,2	
Fischer-Tropschov dizel iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	10,2	10,2	
Fischer-Tropschov benzin iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	10,4	10,4	
dimetileter (DME) iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	10,2	10,2	
metanol iz rasplinjavanja crnog luga integriranog u tvornicu celuloze	10,4	10,4	
dio iz obnovljivih izvora MTBE-a	jednake kao pri odabranom procesu dobivanja metanola		

<p>(1) Uredba (EZ) br. 1069/2009 Europskog parlamenta i Vijeća od 21. listopada 2009. o utvrđivanju zdravstvenih pravila za nusproizvode životinjskog podrijetla i od njih dobivene proizvode koji nisu namijenjeni prehrani ljudi te o stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 1774/2002 (Uredba o nusproizvodima životinjskog podrijetla) (<a href="#">SL L 300, 14.11.2009., str. 1.</a>).</p> <p>(2) Apsorpcijski rashladni uređaji upotrebljavaju toplinu ili otpadnu toplinu za hlađenje (rashlađeni zrak ili voda). Stoga je primjereno izračunati samo emisije povezane s proizvedenom toplinom po MJ topline, neovisno tome je li krajnja namjena topline grijanje ili hlađenje putem apsorpcijskih rashladnih uređaja.</p> <p>(3) Formula za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec opisuje slučajeve u kojima se sirovine pretvaraju u biogoriva u jednom koraku. Za složenije opskrbne lance potrebne su prilagodbe za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec za međuproizvode.</p> <p>(4) Mjerenja ugljika u tlu mogu predstavljati takav dokaz, primjerice prvim mjerenjem prije uzgoja i naknadnim mjerenjima u redovitim vremenskim razmacima svakih nekoliko godina. U tom slučaju, prije nego što drugo mjerenje bude dostupno, povećanje ugljika u tlu procijenilo bi se na temelju reprezentativnih pokusa ili modela tla. Od drugog mjerenja nadalje mjerenja bi činila osnovu za utvrđivanje postojanja povećanja ugljika u tlu i njegova razmjera.</p> <p>(5) Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne mase CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom masom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664.</p> <p>(6) Kultivirano tlo kako ga definira IPCC.</p> <p>(7) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.</p> <p>(8) Odluka Komisije 2010/335/EU od 10. lipnja 2010. o smjernicama za izračunavanje zaliha ugljika zemljišta za potrebe Priloga V. Direktivi 2009/28/EZ (<a href="#">SL L 151, 17.6.2010., str. 19.</a>)</p> <p>(9) Uredba (EU) 2018/841 Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 2018. o uključivanju emisija i uklanjanja stakleničkih plinova iz korištenja zemljišta, prenamjene zemljišta i šumarstva u okvir za</p>			
--	--	--	--

klimatsku i energetska politiku do 2030. te o izmjeni Uredbe (EU) br. 525/2013 i Odluke br. 529/2013/EU ([SL L 156, 19.6.2018., str. 1.](#)).

[\(10\)](#) Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjeni Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskog parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ) br. 1013/2006 ([SL L 140, 5.6.2009., str. 114.](#)).

[\(\\*\\*\)](#) Primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1774/2002 Europskog parlamenta i Vijeća od 3. listopada 2002. o utvrđivanju zdravstvenih pravila u pogledu nusproizvoda životinjskog podrijetla koji nisu namijenjeni ljudskoj prehrani, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.

[\(\\*\\*\)](#)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.

[\(\\*1\)](#) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.

[\(\\*2\)](#)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.

[\(\\*\\*\)](#)

Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenzacijom kao dijelom topljenja.

<p>(*3) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p>(*4)</p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p> <p>(*5) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p>(*6)</p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p> <p>(*7) Zadane vrijednosti za procese s kogeneracijskim pogonom primjenjive su samo ako sva procesna toplina dolazi iz kogeneracijskog pogona.</p> <p>(*8)</p> <p>Napomena: primjenjuje se samo na biogoriva proizvedena od nusproizvoda životinjskog podrijetla razvrstana kao materijal kategorije 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009, za koje se u obzir ne uzimaju emisije povezane s higijenizacijom kao dijelom topljenja.</p>			
---	--	--	--



PRILOG VI.						Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije (26.07.2021)		
PRAVILA ZA IZRAČUN DOPRINOSA GORIVA IZ BIOMASE I NJIHOVIH USPOREDNIH FOSILNIH GORIVA UČINKU STAKLENIČKIH PLINOVA									
A. Tipične i zadane vrijednosti ušteda emisija stakleničkih plinova za goriva iz biomase ako su proizvedena bez neto emisija ugljika zbog promjene uporabe zemljišta									
DRVNA SJEČKA									
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost		Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)		
		Toplina	Električna energija	Toplina	Električna energija				
drvena sječka od šumskih ostataka	od 1 do 500 km	93 %	89 %	91 %	87 %	Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)		
	od 500 do 2 500 km	89 %	84 %	87 %	81 %				
	od 2 500 do 10 000 km	82 %	73 %	78 %	67 %				
	iznad 10 000 km	67 %	51 %	60 %	41 %				
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus)	od 2 500 do 10 000 km	77 %	65 %	73 %	60 %			Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena)	od 1 do 500 km	89 %	83 %	87 %	81 %				
	od 500 do 2 500 km	85 %	78 %	84 %	76 %				
	od 2 500 do 10 000 km	78 %	67 %	74 %	62 %				
	iznad 10 000 km	63 %	45 %	57 %	35 %				
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena)	od 1 do 500 km	91 %	87 %	90 %	85 %	Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)		
	od 500 do 2 500 km	88 %	82 %	86 %	79 %				

drvena sječka od debla	od 2 500 do 10 000 km	80 %	70 %	77 %	65 %			
	iznad 10 000 km	65 %	48 %	59 %	39 %			
	od 1 do 500 km	93 %	89 %	92 %	88 %			
	od 500 do 2 500 km	90 %	85 %	88 %	82 %			
	od 2 500 do 10 000 km	82 %	73 %	79 %	68 %			
	iznad 10 000 km	67 %	51 %	61 %	42 %			
drvena sječka od ostataka iz industrije	od 1 do 500 km	94 %	92 %	93 %	90 %			
	od 500 do 2 500 km	91 %	87 %	90 %	85 %			
	od 2 500 do 10 000 km	83 %	75 %	80 %	71 %			
	iznad 10 000 km	69 %	54 %	63 %	44 %			
<b>DRVENI PELETI (*1)</b>								
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost		Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost				
		Toplina	Električna energija	Toplina	Električna energija			
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka	Slučaj 1.	od 1 do 500 km	58 %	37 %	49 %	24 %		
		od 500 do 2 500 km	58 %	37 %	49 %	25 %		
		od 2 500 do 10 000 km	55 %	34 %	47 %	21 %		
		iznad 10 000 km	50 %	26 %	40 %	11 %		

	Slučaj 2.a	od 1 do 500 km	77 %	66 %	72 %	59 %			
		od 500 do 2 500 km	77 %	66 %	72 %	59 %			
		od 2 500 do 10 000 km	75 %	62 %	70 %	55 %			
		iznad 10 000 km	69 %	54 %	63 %	45 %			
	Slučaj 3.a	od 1 do 500 km	92 %	88 %	90 %	85 %			
		od 500 do 2 500 km	92 %	88 %	90 %	86 %			
		od 2 500 do 10 000 km	90 %	85 %	88 %	81 %			
		iznad 10 000 km	84 %	76 %	81 %	72 %			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus)	Slučaj 1.	od 2 500 do 10 000 km	52 %	28 %	43 %	15 %			
	Slučaj 2.a	od 2 500 do 10 000 km	70 %	56 %	66 %	49 %			
	Slučaj 3.a	od 2 500 do 10 000 km	85 %	78 %	83 %	75 %			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena)	Slučaj 1.	od 1 do 500 km	54 %	32 %	46 %	20 %			
		od 500 do 10 000 km	52 %	29 %	44 %	16 %			
		iznad 10 000 km	47 %	21 %	37 %	7 %			
	Slučaj 2.a	od 1 do 500 km	73 %	60 %	69 %	54 %			
		od 500 do 10 000 km	71 %	57 %	67 %	50 %			
		iznad 10 000 km	66 %	49 %	60 %	41 %			

drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena)	Slučaj 3.a	od 1 do 500 km	88 %	82 %	87 %	81 %			
		od 500 do 10 000 km	86 %	79 %	84 %	77 %			
		iznad 10 000 km	80 %	71 %	78 %	67 %			
	Slučaj 1.	od 1 do 500 km	56 %	35 %	48 %	23 %			
		od 500 do 10 000 km	54 %	32 %	46 %	20 %			
		iznad 10 000 km	49 %	24 %	40 %	10 %			
	Slučaj 2.a	od 1 do 500 km	76 %	64 %	72 %	58 %			
		od 500 do 10 000 km	74 %	61 %	69 %	54 %			
		iznad 10 000 km	68 %	53 %	63 %	45 %			
	Slučaj 3.a	od 1 do 500 km	91 %	86 %	90 %	85 %			
		od 500 do 10 000 km	89 %	83 %	87 %	81 %			
		iznad 10 000 km	83 %	75 %	81 %	71 %			
Deblo	Slučaj 1.	od 1 do 500 km	57 %	37 %	49 %	24 %			
		od 500 do 2 500 km	58 %	37 %	49 %	25 %			
		od 2 500 do 10 000 km	55 %	34 %	47 %	21 %			
	Slučaj 2.a	iznad 10 000 km	50 %	26 %	40 %	11 %			
		od 1 do 500 km	77 %	66 %	73 %	60 %			
		od 500 do 10 000 km							

		od 500 do 2 500 km	77 %	66 %	73 %	60 %			
		od 2 500 do 10 000 km	75 %	63 %	70 %	56 %			
		iznad 10 000 km	70 %	55 %	64 %	46 %			
	Slučaj 3.a	od 1 do 500 km	92 %	88 %	91 %	86 %			
		od 500 do 2 500 km	92 %	88 %	91 %	87 %			
		od 2 500 do 10 000 km	90 %	85 %	88 %	83 %			
		iznad 10 000 km	84 %	77 %	82 %	73 %			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije 1.	Slučaj 1.	od 1 do 500 km	75 %	62 %	69 %	55 %			
		od 500 do 2 500 km	75 %	62 %	70 %	55 %			
		od 2 500 do 10 000 km	72 %	59 %	67 %	51 %			
		iznad 10 000 km	67 %	51 %	61 %	42 %			
	Slučaj 2.a	od 1 do 500 km	87 %	80 %	84 %	76 %			
		od 500 do 2 500 km	87 %	80 %	84 %	77 %			
		od 2 500 do 10 000 km	85 %	77 %	82 %	73 %			
		iznad 10 000 km	79 %	69 %	75 %	63 %			
	Slučaj 3.a	od 1 do 500 km	95 %	93 %	94 %	91 %			
		od 500 do 2 500 km	95 %	93 %	94 %	92 %			

	od 2 500 do 10 000 km	93 %	90 %	92 %	88 %			
	iznad 10 000 km	88 %	82 %	85 %	78 %			
<b>POLJOPRIVREDNI PROCESI</b>								
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost		Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost				
		Toplina	Električna energija	Toplina	Električna energija			
ostatci iz poljoprivrede gustoće < 0,2 t/m3 <a href="#">(*2)</a>	od 1 do 500 km	95 %	92 %	93 %	90 %			
	od 500 do 2 500 km	89 %	83 %	86 %	80 %			
	od 2 500 do 10 000 km	77 %	66 %	73 %	60 %			
	iznad 10 000 km	57 %	36 %	48 %	23 %			
ostatci iz poljoprivrede gustoće > 0,2 t/m3 <a href="#">(*3)</a>	od 1 do 500 km	95 %	92 %	93 %	90 %			
	od 500 do 2 500 km	93 %	89 %	92 %	87 %			
	od 2 500 do 10 000 km	88 %	82 %	85 %	78 %			
	iznad 10 000 km	78 %	68 %	74 %	61 %			
peleti od slame	od 1 do 500 km	88 %	82 %	85 %	78 %			
	od 500 do 10 000 km	86 %	79 %	83 %	74 %			
	iznad 10 000 km	80 %	70 %	76 %	64 %			
briketi od bagase	od 500 do 10 000 km	93 %	89 %	91 %	87 %			
	iznad 10 000 km	87 %	81 %	85 %	77 %			

brašno od palminih koštica	iznad 10 000 km	20 %	-18 %	11 %	-33 %			
brašno od palminih koštica (bez emisija CH4 iz uljare)	iznad 10 000 km	46 %	20 %	42 %	14 %			
<b>BIOPLIN ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU (*4)</b>								
Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološka mogućnost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost					
tekući gnoj (1)	Slučaj otvoreni digestat (2)	146 %	94 %					
	1. zatvoreni digestat (3)	246 %	240 %					
	Slučaj otvoreni digestat	136 %	85 %					
	2. zatvoreni digestat	227 %	219 %					
	Slučaj otvoreni digestat	142 %	86 %					
	3. zatvoreni digestat	243 %	235 %					
kukuruz (cijela biljka) (4)	Slučaj otvoreni digestat	36 %	21 %					
	1. zatvoreni digestat	59 %	53 %					
	Slučaj otvoreni digestat	34 %	18 %					
	2. zatvoreni digestat	55 %	47 %					
	Slučaj otvoreni digestat	28 %	10 %					
	3. zatvoreni digestat	52 %	43 %					
biološki otpad	Slučaj otvoreni digestat	47 %	26 %					
	1. zatvoreni digestat	84 %	78 %					
	Slučaj otvoreni digestat	43 %	21 %					
	2. zatvoreni digestat	77 %	68 %					
	otvoreni digestat	38 %	14 %					

		Slučaj zatvoreni	76 %	66 %			
		3. digestat					
<b>BIOPLIN ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU – MJEŠAVINA GNOJA I KUKURUZA</b>							
Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološka mogućnost	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost		Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat	72 %	45 %			
		zatvoreni digestat	120 %	114 %			
80 % – 20 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat	67 %	40 %			
		zatvoreni digestat	111 %	103 %			
	Slučaj 3.	otvoreni digestat	65 %	35 %			
		zatvoreni digestat	114 %	106 %			
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat	60 %	37 %			
		zatvoreni digestat	100 %	94 %			
70 % – 30 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat	57 %	32 %			
		zatvoreni digestat	93 %	85 %			
	Slučaj 3.	otvoreni digestat	53 %	27 %			
		zatvoreni digestat	94 %	85 %			
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat	53 %	32 %			
		zatvoreni digestat	88 %	82 %			
60 % – 40 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat	50 %	28 %			
		zatvoreni digestat	82 %	73 %			
	Slučaj 3.	otvoreni digestat	46 %	22 %			
		zatvoreni digestat	81 %	72 %			
<b>BIOMETAN ZA PROMET (*5)</b>							



Sustav proizvodnje biometana tekući gnoj	Tehnološke mogućnosti	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	117 %	72 %			
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	133 %	94 %			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	190 %	179 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	206 %	202 %			
kukuruz (cijela biljka)	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	35 %	17 %			
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	51 %	39 %			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	52 %	41 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	68 %	63 %			
biološki otpad	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	43 %	20 %			
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	59 %	42 %			

	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	70 %	58 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	86 %	80 %			
<b>BIOMETAN – MJEŠAVINE GNOJA I KUKURUZA (*6)</b>						
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološke mogućnosti	Uštede emisija stakleničkih plinova - tipična vrijednost	Uštede emisija stakleničkih plinova - zadana vrijednost			
gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova <a href="#">(5)</a>	62 %	35 %			
80 % – 20 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova <a href="#">(6)</a>	78 %	57 %			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	97 %	86 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	113 %	108 %			
gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	53 %	29 %			
70 % – 30 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	69 %	51 %			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	83 %	71 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	99 %	94 %			

gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	48 %	25 %			
60 % – 40 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	64 %	48 %			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	74 %	62 %			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	90 %	84 %			
<b>B. METODOLOGIJA</b>						
1 Emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva iz biomase izračunavaju se . kako slijedi:						
(a)emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri proizvodnji i uporabi goriva iz biomase prije pretvorbe u električnu energiju te energiju za grijanje i hlađenje izračunavaju se kao:						
$E = eec + el + ep + etd + eu - esca - eccs - eccr,$						
gdje je						
E =ukupne emisije koje nastanu pri proizvodnji goriva prije energetske pretvorbe;						
eec =emisije od ekstrakcije ili uzgoja sirovina;						
el =godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene promjenom uporabe zemljišta;						
ep =emisije od obrade;						
etd =emisije od prijevoza i distribucije;						
eu =emisije od uporabe goriva;						
esca=uštede emisija uslijed akumulacije ugljika u tlu zbog boljega poljoprivrednoga gospodarenja;						
eccs=uštede emisija ostvarene hvatanjem i geološkim skladištenjem CO <sub>2</sub> ; te						
eccr=uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO <sub>2</sub> .						
Emisije koje nastaju pri proizvodnji strojeva i opreme ne uzimaju se u obzir.						

(b) U slučaju kodigestije različitih supstrata u pogonu za proizvodnju bioplina koji proizvodi bioplin ili biometan tipične i zadane vrijednosti emisija stakleničkih plinova izračunavaju se kao:

$$E = \sum_1^n \cdot E_n$$

gdje je

E = emisije stakleničkih plinova po MJ bioplina ili biometana nastalog kodigestijom utvrđene mješavine supstrata;

S<sub>n</sub> = udio sirovine n u energetsom sadržaju;

E<sub>n</sub> = emisije u gCO<sub>2</sub>/MJ za proces n kako je predviđeno dijelom D ovog Priloga\*

$$S_n = \frac{P_n \cdot W_n}{\sum_1^n \cdot W_n}$$

gdje je

P<sub>n</sub> = energetski prinos [MJ] po kilogramu unosa vlažne sirovine n\*\*;

W<sub>n</sub> = faktor ponderiranja supstrata n definiran kao:

$$W_n = \frac{I_n}{\sum_1^n I_n} \cdot \left( \frac{1 - AM_n}{1 - SM_n} \right)$$

gdje je:

I<sub>n</sub> = godišnji unos supstrata n [tona svježe tvari] u digestor;

AM<sub>n</sub> = prosječna godišnja vlažnost supstrata n [kg vode / kg svježe tvari];

SM<sub>n</sub> = standardna vlažnost supstrata n (7)

(\*) Za životinjski gnoj koji se rabi kao supstrat dodaje se dodatak od 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ gnoja (-54 kg CO<sub>2</sub>eq/t svježe tvari) za bolje poljoprivredno gospodarenje i gospodarenje gnojem.

(\*\*) Za izračun tipičnih i zadanih vrijednosti upotrebljavaju se sljedeće vrijednosti P<sub>n</sub>:

P(kukuruz): 4,16 [MJbioplina/kg vlažnog kukuruza vlažnosti 65 %]

P(gnoj): 0,50 [MJbioplina/kg tekućeg gnoja vlažnosti 90 %]

P(biološki otpad) 3,41 [MJbioplina/kg tekućeg biološkog otpada vlažnosti 76 %]

(\*\*\*) Za supstrat SMn upotrebljavaju se sljedeće vrijednosti standardne vlažnosti:

SM(kukuruz): 0,65 [kg vode/kg svježe tvari]

SM(gnoj): 0,90 [kg vode/kg svježe tvari]

SM(biološki otpad): 0,76 [kg vode/kg svježe tvari]

(c U slučaju kodigestije supstrata n u pogonu za proizvodnju bioplina koji proizvodi električnu energiju ili biometan stvarne emisije stakleničkih plinova bioplina i biometana izračunavaju se kako slijedi:

$$E = \sum_1^n S_n \cdot (e_{ec,n} + e_{td,sirovina,n} + e_{l,n} - e_{sca,n}) + e_p + e_{td,proizvod} + e_u$$

gdje je

E = ukupne emisije koje nastanu pri proizvodnji bioplina ili biometana prije energetske pretvorbe;

S<sub>n</sub> = udio sirovine n kao dio unosa u digester;

e<sub>ec,n</sub> = emisije iz ekstrakcije ili uzgoja sirovine n;

e<sub>td,sirovina,n</sub> = emisije od prijevoza sirovine n u digester;

e<sub>l,n</sub> = godišnje emisije zbog promjene zaliha ugljika prouzročene prenamjenom zemljišta, za sirovinu n;

e<sub>sca</sub> = uštede emisija zbog boljeg poljoprivrednoga gospodarenja sirovinom n (\*);

e<sub>p</sub> = emisije od obrade;

e<sub>td,proizvod</sub> = emisije od prijevoza i distribucije bioplina i/ili biometana;

e<sub>u</sub> = emisije od uporabe goriva, tj. staklenički plinovi emitirani tijekom sagorijevanja;

e<sub>ccs</sub> = uštede emisija ostvarene hvatanjem i geološkim skladištenjem CO<sub>2</sub>; te

e<sub>ccr</sub> = uštede emisija zbog hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>.

\*Za e<sub>sca</sub> dodaje se dodatak od 45 g CO<sub>2</sub>eq./ MJ gnoja za bolje poljoprivredno gospodarenje i gospodarenje otpadom u slučaju uporabe životinjskoga gnoja kao supstrata za proizvodnju bioplina i biometana.

(d) Emisije stakleničkih plinova koje nastanu pri uporabi goriva iz biomase u proizvodnji električne energije i/ili energije za grijanje ili hlađenje, uključujući pretvorbu energije u proizvedenu električnu energiju i/ili energiju za grijanje ili hlađenje izračunavaju se kako slijedi:

i. za energetska postrojenja koja isporučuju samo toplinu:

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h}$$

ii. za energetska postrojenja koja isporučuju samo električnu energiju:

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}}$$

gdje je

$EC_{h,el}$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskog proizvoda;

$E$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz goriva prije krajnje pretvorbe;

$\eta_{el}$  = električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskog sadržaja;

$\eta_h$  = toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom goriva na temelju njegova energetskog sadržaja.

iii. za električnu ili mehaničku energiju iz energetskih postrojenja koja isporučuju korisnu toplinu zajedno s električnom i/ili mehaničkom energijom:

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}} \left( \frac{C_{el} \cdot \eta_{el}}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right)$$

iv. za korisnu toplinu iz energetskih postrojenja koja uz električnu i/ili mehaničku energiju isporučuju toplinu:

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h} \left( \frac{C_h \cdot \eta_h}{C_{el} \cdot \eta_{el} + C_h \cdot \eta_h} \right)$$

gdje je:

$E_{Ch,el}$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz krajnjeg energetskog proizvoda;

$E$  = ukupne emisije stakleničkih plinova iz goriva prije krajnje pretvorbe;

$\eta_{el}$  = električna učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja električne energije podijeljena s godišnjim unosom energije na temelju njezina energetskog sadržaja;

$\eta_h$  = toplinska učinkovitost, definirana kao godišnja proizvodnja korisne topline podijeljena s godišnjim unosom energije na temelju njezina energetskog sadržaja;

$C_{el}$  = udio eksergije u električnoj i/ili mehaničkoj energiji, zadan kao 100 % ( $C_{el} = 1$ );

$C_h$  = Carnotova učinkovitost (udio eksergije u korisnoj toplini).

Carnotova učinkovitost ( $C_h$ ) za korisnu toplinu na različitim temperaturama definirana je kao:

$$C_h = \frac{T_h - T_0}{T_h}$$

gdje je:

$T_h$  = temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke;

$T_0$  = temperatura okoline, zadana kao 273,15 K (jednako 0 °C).

Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 °C (423,15 kelvina),  $C_h$  se može utvrditi i kao:

$C_h$  = Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 °C (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546

Za potrebe tog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

i., „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;

ii., „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;

iii., „ekonomski opravdanja potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

2 Emisije stakleničkih plinova iz goriva iz biomase izražavaju se kako slijedi:

(a) emisije stakleničkih plinova iz goriva iz biomase (E) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ biomase goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ;

(b) emisije stakleničkih plinova iz toplinske ili električne energije proizvedene iz goriva iz biomase (EC) izražavaju se u gramima ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ krajnjeg energetskog proizvoda (toplina ili električna energija), g CO<sub>2</sub>eq/MJ.

Ako se toplinska energija ili energija za hlađenje proizvode zajedno s električnom energijom, emisije se dijele između topline i električne energije (kao u stavku 1. točki (d)) neovisno o tome upotrebljava li se toplinska energija za grijanje ili hlađenje. (8)

Ako su emisije stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina e<sub>ec</sub> izražene u jedinici g CO<sub>2</sub>eq/tona suhe sirovine, pretvaranje u grame ekvivalenta CO<sub>2</sub> po MJ goriva, g CO<sub>2</sub>eq/MJ, izračunava se kako slijedi (9):

$$e_{ec\text{gorivo}_a} \left[ \frac{\text{gCO}_2\text{eq}}{\text{MJ gorivo}} \right]_{ec} = \frac{e_{ec\text{sirovina}_a} \left[ \frac{\text{gCO}_2\text{eq}}{t_{\text{suha}}} \right]}{\text{LHV}_a \left[ \frac{\text{MJ sirovina}}{t t_{\text{suha sirovina}}} \right]} \cdot \text{gorivo sirovina faktor}$$

gdje je

$$\text{Faktor podjele goriva}_a = \left[ \frac{\text{Energija u gorivu}}{\text{Energija goriva} + \text{Energija suproizvoda}} \right]$$

$$\text{Gorivo sirovina faktor}_a = [\text{Omjer MJ sirovine potreban za proizvodnju 1 M}]$$



Emisije po toni suhe sirovine izračunavaju se kako slijedi:

$$e_{ec} \text{sirovina}_a \left[ \frac{\text{gCO}_2\text{eq}}{t_{\text{suha}}} \right] = \frac{e_{ec} \text{sirovina}_a \left[ \frac{\text{gCO}_2\text{eq}}{t_{\text{vlaga}}} \right]}{(1 - \text{sadržaj vlage})}$$

3. Uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz biomase izračunavaju se kako slijedi:

(a) uštede emisija stakleničkih plinova od goriva iz biomase koja su u uporabi u prometu:

$$U\check{S}TEDA = (EF(t) - EB) / EF(t)$$

gdje je

EB = ukupne emisije od goriva iz biomase koja su u uporabi u prometu; te

EF(t) = ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za promet.

(b) uštede emisija stakleničkih plinova od grijanja i hlađenja te električne energije koji se proizvode iz goriva iz biomase:

$$U\check{S}TEDA = (ECF(h\&c,el) - ECB(h\&c,el)) / ECF(h\&c,el)$$

gdje je

ECB(h&c,el) = ukupne emisije od toplinske ili električne energije;

ECF(h&c,el) = ukupne emisije od usporednog fosilnog goriva za korisnu toplinu ili električnu energiju.

4. Staklenički plinovi uzeti u obzir za potrebe točke 1. su CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O i CH<sub>4</sub>. Za potrebe izračunavanja ekvivalenta CO<sub>2</sub> ti se plinovi vrednuju kako slijedi:

CO<sub>2</sub>: 1

N<sub>2</sub>O: 298

CH<sub>4</sub>: 25

5. Emisije koje nastaju pri ekstrakciji, prikupljanju ili uzgoju sirovina eec uključuju emisije pri samom procesu ekstrakcije, prikupljanja ili uzgoja; pri skupljanju, sušenju i skladištenju sirovina; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih pri ekstrakciji ili uzgoju. Hvatanje CO<sub>2</sub> u uzgoju sirovina ne uzima se u obzir. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti za emisije iz uzgoja poljoprivredne biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju

prosječnih regionalnih vrijednosti za emisije iz uzgoja uključenih u izvješća iz članka 31. stavka 4. ove Direktive ili podataka o raščlanjenim zadanim vrijednostima za emisije iz uzgoja uključene u ovaj Prilog. Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, u nedostatku relevantnih podataka iz tih izvješća dopušteno je izračunati prosječne vrijednosti na temelju lokalne poljoprivredne prakse, primjerice upotrebljavajući podatke za skupinu poljoprivrednih gospodarstava.

Umjesto uporabe stvarnih vrijednosti, za emisije od uzgoja i prikupljanja šumske biomase mogu se upotrijebiti procjene na temelju prosječnih vrijednosti za emisije od uzgoja i prikupljanja izračunanih za geografska područja na nacionalnoj razini.

6. Za potrebe izračuna iz točke 1., podtočke (a) uštede emisija zbog boljeg poljoprivrednog gospodarenja esca, kao što su prelazak na manje obrađivanje ili neobrađivanje zemlje, poboljšani plodored, uporaba pokrovnih usjeva, uključujući gospodarenje ostacima od poljoprivrednih proizvoda, te uporaba organskog poboljšivača tla (npr. kompost, digestat fermentacije gnoja), uzimaju se u obzir samo ako su pruženi čvrsti i provjerljivi dokazi da se akumulacija ugljika u tlu povećala ili da se može razumno očekivati da se povećala u razdoblju uzgoja dotičnih sirovina, pri čemu se uzimaju u obzir emisije u slučajevima u kojima su takve prakse dovele do povećane uporabe gnojiva i herbicida<sup>48</sup>.

7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (eI) izračunavaju se jednakomjernim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:

$$eI = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB, \quad (10)$$

gdje je

eI = godišnje emisije stakleničkih plinova koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta (mjerene kao masa ekvivalenta CO<sub>2</sub> po jedinici energije goriva iz biomase). „Kultivirano tlo” (11) i „tlo namijenjeno trajnim kulturama” (12) smatraju se jednom uporabom zemljišta;

CSR = zaliha ugljika po jedinici površine povezana s referentnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Referentnom uporabom zemljišta smatra se uporaba zemljišta u siječnju 2008. ili 20 godina prije nego što je dobivena sirovina, ovisno o tome što je uslijedilo kasnije;

CSA = zaliha ugljika po jedinici površine povezana sa stvarnom uporabom zemljišta (mjerena kao masa (u tonama) ugljika po jedinici površine, uključujući tlo i vegetaciju). Ako se zaliha ugljika

<p>akumulira tijekom razdoblja duljeg od godinu dana, vrijednost koja se pripisuje CSA jest procijenjena zaliha po jedinici površine nakon 20 godina ili nakon sazrijevanja kulture, ovisno o tome što je uslijedilo prije;</p> <p>P =produktivnost kulture (mjerena kao energija goriva iz biomase po jedinici površine godišnje); i eB =dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ goriva iz biomase ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.</p> <p>8.Dodatak od 29 g CO<sub>2</sub>eq/MJ pripisuje se ako postoje dokazi da dotično zemljište: (a) u siječnju 2008. nije upotrebljavano u poljoprivredne ni bilo koje druge svrhe; te (b)jako je degradirano zemljište, uključujući zemljište koje je prije bilo upotrebljavano u poljoprivredne svrhe.</p> <p>Dodatak od 29 CO<sub>2</sub>eq/MJ primjenjuje se za razdoblje do 20 godina od dana prenamjene zemljišta u poljoprivredne svrhe, pod uvjetom da se za zemljišta koja pripadaju pod podtočku (b) osigura stalan rast zaliha ugljika te znatno smanjenje erozije.</p> <p>9.„Jako degradirano zemljište” znači zemljište koje je tijekom duljeg razdoblja bilo u većoj mjeri podložno zasoljavanju ili mu je nizak sadržaj organskih tvari i znatno je erodirano.</p> <p>10.U skladu s Prilogom V. Dijelom C točkom 10. ove Direktivi, Odluka Komisije 2010/335/EU <a href="#">(13)</a> koja pruža smjernice za izračun zaliha ugljika u zemljištu koja se odnosi na ovu Direktivu, a nadovezuje se na svezak 4. smjernica IPCC-a o nacionalnim inventarima emisija stakleničkih plinova iz 2006. te su u skladu s uredbama (EU) br. 525/2013 i (EU) 2018/841 služi kao temelj za izračun zaliha ugljika u zemljištu.</p> <p>11.Emisije koje nastaju pri obradi, ep, uključuju emisije pri samoj obradi; emisije iz otpadaka i curenja tekućina; te iz proizvodnje kemikalija ili proizvoda upotrijebljenih u obradi, uključujući emisije CO<sub>2</sub> koje odgovaraju sadržajima ugljika u unosima fosilnih goriva, neovisno o tome je li u postupku stvarno došlo do njihova izgaranja.</p> <p>Pri obračunavanju potrošnje električne energije koja nije proizvedena u pogonu za proizvodnju krutog ili plinovitog goriva iz biomase, pretpostavlja se da je intenzitet emisija stakleničkih plinova proizvodnje i distribucije te električne energije jednak prosječnom intenzitetu emisija proizvodnje i distribucije električne energije u definiranoj regiji. Odstupajući od ovog pravila, proizvođači mogu upotrebljavati prosječnu vrijednost za pojedini pogon za proizvodnju električne energije koju taj pogon proizvede, ako taj pogon nije priključen na elektroenergetsku mrežu.</p> <p>Kad je to relevantno, emisije koje nastaju pri obradi uključuju emisije iz sušenja međuproizvoda i materijala.</p>			
--	--	--	--

<p>12. Emisije od prijevoza i distribucije, itd, uključuju emisije koje nastanu pri prijevozu sirovina i poluproizvoda te skladištenju i distribuciji gotovih proizvoda. Emisije koje nastaju pri prijevozu i distribuciji koje se uzimaju u obzir pod točkom 5. ne uzimaju se u obzir pod ovom točkom.</p> <p>13. Emisije CO<sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva, eu, računaju se kao nula za goriva iz biomase. Emisije stakleničkih plinova osim CO<sub>2</sub> (CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O) od uporabe goriva uračunavaju se u faktor eu.</p> <p>14. Uštede emisija od hvatanja i geološkog skladištenja CO<sub>2</sub>, eccs, koje već nisu uzete u obzir u faktoru ep, ograničavaju se na emisije onemogućene hvatanjem i skladištenjem emitiranog CO<sub>2</sub> izravno povezanog s ekstrakcijom, prijevozom, obradom i distribucijom goriva iz biomase ako je ugljikov dioksid skladišten u skladu s Direktivom 2009/31/EZ.</p> <p>15. Uštede emisija od hvatanja i zamjene CO<sub>2</sub>, eccr, izravno su povezane s proizvodnjom goriva iz biomase kojima se pripisuju i ograničavaju se na emisije izbjegnute hvatanjem CO<sub>2</sub> čiji ugljik potječe od biomase i koji se upotrebljava za zamjenu CO<sub>2</sub> koji potječe iz fosilnih goriva u proizvodnji komercijalnih proizvoda i usluga.</p> <p>16. Ako se u kogeneracijskom pogonu, koji isporučuje toplinsku i/ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva iz biomase za koje se izračunavaju emisije, proizvodi višak električne energije i/ili višak korisne topline, emisije stakleničkih plinova dijele se između električne energije i korisne topline prema temperaturi topline (koja odražava korisnost topline). Korisni dio topline dobiva se množenjem njezina energetske sadržaja s Carnotovom učinkovitosti Ch, koja se izračunava na sljedeći način:</p> $C_h = \frac{T_h - T_0}{T_h}$ <p>gdje je</p> <p>Th=temperatura mjerena kao apsolutna temperatura (u kelvinima) korisne topline na mjestu isporuke;</p> <p>T0=temperatura okoline, zadana kao 273,15 kelvina (jednako 0 oC).</p> <p>Ako se višak topline izvozi za grijanje zgrada, na temperaturi ispod 150 oC (423,15 kelvina), Ch se može utvrditi i kao:</p> <p>Ch =Carnotova učinkovitost za toplinu na 150 oC (423,15 kelvina), što iznosi: 0,3546</p>			
--	--	--	--

Za potrebe tog izračuna upotrebljavaju se stvarne učinkovitosti definirane kao godišnja proizvodnja mehaničke, električne odnosno toplinske energije podijeljena s godišnjim unosom energije.

Za potrebe ovog izračuna primjenjuju se sljedeće definicije:

- (a) „kogeneracija” znači istodobna proizvodnja u jednom postupku toplinske energije i električne i/ili mehaničke energije;
- (b) „korisna toplina” znači toplinska energija proizvedena radi zadovoljavanja ekonomski opravdane potražnje toplinske energije za potrebe grijanja ili hlađenja;
- (c) „ekonomski opravdana potražnja” znači potražnja koja ne prelazi potrebe za toplinom ili hlađenjem, a koja bi se inače mogla zadovoljiti po tržišnim uvjetima.

17. Kad se u procesu proizvodnje goriva iz biomase proizvede istodobno gorivo za koje su emisije izračunane i jedan ili više proizvoda („suproizvoda”), emisije stakleničkih plinova dijele se između goriva ili njegova međuproizvoda i suproizvoda razmjerno njihovu energetsom sadržaju (određenom kao donja ogrjevna vrijednost u slučaju suproizvoda koji nisu električna energija i toplina). Intenzitet stakleničkih plinova viška korisne topline ili viška električne energije jednak je intenzitetu stakleničkih plinova toplinske ili električne energije isporučene u proces proizvodnje goriva iz biomase, a utvrđuje se izračunom intenziteta stakleničkih plinova svih unosa i emisija, uključujući sirovine te emisije CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O, u kogeneracijski pogon, kotao ili drugi uređaj koji isporučuje toplinsku ili električnu energiju u proces proizvodnje goriva iz biomase te iz njih. U slučaju kogeneracije električne energije i topline izračun se izvodi u skladu s točkom 16.

18. Za potrebe izračuna iz točke 17. emisije koje se dijele jesu eec + el + esca + oni dijelovi ep, etd, eccs i eccr koje se odvijaju do procesne faze i uključujući procesnu fazu u kojoj je suproizvod proizveden. Ako je došlo do kakve podjele na suproizvode u ranijoj procesnoj fazi u životnom ciklusu, za te se potrebe umjesto ukupne količine tih emisija upotrebljava dio tih emisija dodijeljenih u posljednjoj takvoj procesnoj fazi međuproizvodu goriva.

Kad je riječ o bioplínu i biometanu, svi suproizvodi koji nisu obuhvaćeni točkom 7. uzimaju se u obzir za potrebe ovog izračuna. Emisije se ne dijele na otpad i ostatke. Suproizvodi koji imaju negativan energetska sadržaj za potrebe izračuna uzimaju se kao da im je energetska sadržaj nula.

Smatra se da je životni ciklus emisije stakleničkih plinova otpada i ostataka, uključujući krošnje stabala i grane, slamu, lupine, klipove, orahove ljuske i ostatke od postupka obrade, uključujući

sirovi glicerin (nerafinirani glicerin) i bagasu, nula do procesa skupljanja tih materijala, neovisno o tome jesu li prerađeni u međuproizvode prije pretvorbe u krajnji proizvod.

Kad je riječ o gorivima iz biomase proizvedenima u rafinerijama, osim u kombinaciji pogona za preradu s kotlovima i kogeneracijskim pogonima koji opskrbljuju pogon za preradu toplinskom i/ili električnom energijom, jedinica za analizu za potrebe izračuna iz točke 17. jest rafinerija.

19. Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u proizvodnji električne energije u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(el) jest 183 g CO<sub>2</sub>eq/MJ električne energije odnosno 212 g CO<sub>2</sub>eq/MJ električne energije za najudaljenije regije.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u proizvodnji korisne topline te energije za grijanje i/ili hlađenje, u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(h) jest 80 g CO<sub>2</sub>eq/MJ topline.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju za proizvodnju korisne topline, za što se može dokazati izravna fizička zamjena ugljena, u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo ECF(h) jest 124 g CO<sub>2</sub>eq/MJ topline.

Za goriva iz biomase koja se upotrebljavaju u prometu u svrhu izračuna iz točke 3. usporedno fosilno gorivo EF(t) jest 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.

### C. RAŠČLANJENE ZADANE VRIJEDNOSTI ZA GORIVA IZ BIOMASE

#### Drveni briketi ili peleti

Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost			Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost				
		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ) uzgojobradaprijevozemisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva			(g CO <sub>2</sub> eq/MJ) uzgojobradaprijevozemisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva				
drvena sječka od šumskih ostataka	od 1 do 500 km	0,0	1,6	3,0	0,4	0,0	1,9	3,6	0,5

	od 500 do 2 500 km	0,0	1,6	5,2	0,4	0,0	1,9	6,2	0,5			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	1,6	10,5	0,4	0,0	1,9	12,6	0,5			
	iznad 10 000 km	0,0	1,6	20,5	0,4	0,0	1,9	24,6	0,5			
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus)	od 2 500 do 10 000 km	4,4	0,0	11,0	0,4	4,4	0,0	13,2	0,5			
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena)	od 1 do 500 km	3,9	0,0	3,5	0,4	3,9	0,0	4,2	0,5			
	od 500 do 2 500 km	3,9	0,0	5,6	0,4	3,9	0,0	6,8	0,5			
	od 2 500 do 10 000 km	3,9	0,0	11,0	0,4	3,9	0,0	13,2	0,5			
	iznad 10 000 km	3,9	0,0	21,0	0,4	3,9	0,0	25,2	0,5			
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena)	od 1 do 500 km	2,2	0,0	3,5	0,4	2,2	0,0	4,2	0,5			
	od 500 do 2 500 km	2,2	0,0	5,6	0,4	2,2	0,0	6,8	0,5			
	od 2 500 do 10 000 km	2,2	0,0	11,0	0,4	2,2	0,0	13,2	0,5			
	iznad 10 000 km	2,2	0,0	21,0	0,4	2,2	0,0	25,2	0,5			
drvena sječka od debla	od 1 do 500 km	1,1	0,3	3,0	0,4	1,1	0,4	3,6	0,5			
	od 500 do 2 500 km	1,1	0,3	5,2	0,4	1,1	0,4	6,2	0,5			
	od 2 500 do 10 000 km	1,1	0,3	10,5	0,4	1,1	0,4	12,6	0,5			
	iznad 10 000 km	1,1	0,3	20,5	0,4	1,1	0,4	24,6	0,5			

drvena sječka od ostataka iz drvne industrije	od 1 do 500 km	0,0	0,3	3,0	0,4	0,0	0,4	3,6	0,5			
	od 500 do 2 500 km	0,0	0,3	5,2	0,4	0,0	0,4	6,2	0,5			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	0,3	10,5	0,4	0,0	0,4	12,6	0,5			
	iznad 10 000 km	0,0	0,3	20,5	0,4	0,0	0,4	24,6	0,5			
Drveni briketi ili peleti												
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost				Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost						
		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)				(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)						
		uzgoj	brada	prijevoz i distribucija	emisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva	uzgoj	brada	prijevoz i distribucija	emisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva			
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 1.)	od 1 do 5000 km	0,0	25,8	2,9	0,3	0,0	30,9	3,5	0,3			
	od 500 do 2 500 km	0,0	25,8	2,8	0,3	0,0	30,9	3,3	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	25,8	4,3	0,3	0,0	30,9	5,2	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	25,8	7,9	0,3	0,0	30,9	9,5	0,3			
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 2.a)	od 1 do 5000 km	0,0	12,5	3,0	0,3	0,0	15,0	3,6	0,3			
	od 500 do 2 500 km	0,0	12,5	2,9	0,3	0,0	15,0	3,5	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	12,5	4,4	0,3	0,0	15,0	5,3	0,3			



	iznad 10 000 km	0,0	12,5	8,1	0,3	0,0	15,0	9,8	0,3			
drveni briketi ili peleti od	od 1 do 5000,0 km	0,0	2,4	3,0	0,3	0,0	2,8	3,6	0,3			
šumskih ostataka (slučaj 3.a)	od 500 do 2 500 km	0,0	2,4	2,9	0,3	0,0	2,8	3,5	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	2,4	4,4	0,3	0,0	2,8	5,3	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	2,4	8,2	0,3	0,0	2,8	9,8	0,3			
drveni briketi od	od 2 500 do 10 000 km	3,9	24,5	4,3	0,3	3,9	29,4	5,2	0,3			
kultura kratkih ophodnji												
(eukaliptus – slučaj 1.)												
drveni briketi od	od 2 500 do 10 000 km	5,0	10,6	4,4	0,3	5,0	12,7	5,3	0,3			
kultura kratkih ophodnji												
(eukaliptus – slučaj 2.a)												
drveni briketi od	od 2 500 do 10 000 km	5,3	0,3	4,4	0,3	5,3	0,4	5,3	0,3			
kultura kratkih ophodnji												
(eukaliptus – slučaj 3.a)												
drveni briketi od	od 1 do 500 km	3,4	24,5	2,9	0,3	3,4	29,4	3,5	0,3			
kultura kratkih ophodnji												
	od 500 do 10 000 km	3,4	24,5	4,3	0,3	3,4	29,4	5,2	0,3			
(topola – gnojena – slučaj 1.)	iznad 10 000 km	3,4	24,5	7,9	0,3	3,4	29,4	9,5	0,3			

drveni briketi od	od 1 do 500	4,4	10,6	3,0	0,3	4,4	12,7	3,6	0,3			
kultura kratkih	km											
ophodnji	od 500 do	4,4	10,6	4,4	0,3	4,4	12,7	5,3	0,3			
	10 000 km											
(topola – gnojena	iznad	4,4	10,6	8,1	0,3	4,4	12,7	9,8	0,3			
– slučaj 2.a)	10 000 km											
drveni briketi od	od 1 do 500	4,6	0,3	3,0	0,3	4,6	0,4	3,6	0,3			
kultura kratkih	km											
ophodnji	od 500 do	4,6	0,3	4,4	0,3	4,6	0,4	5,3	0,3			
	10 000 km											
(topola – gnojena	iznad	4,6	0,3	8,2	0,3	4,6	0,4	9,8	0,3			
– slučaj 3.a)	10 000 km											
drveni briketi od	od 1 do 500	2,0	24,5	2,9	0,3	2,0	29,4	3,5	0,3			
kultura kratkih	km											
ophodnji	od 500 do	2,0	24,5	4,3	0,3	2,0	29,4	5,2	0,3			
	2 500 km											
(topola –	od 2 500 do	2,0	24,5	7,9	0,3	2,0	29,4	9,5	0,3			
negnojena –	10 000 km											
slučaj 1.)												
drveni briketi od	od 1 do 500	2,5	10,6	3,0	0,3	2,5	12,7	3,6	0,3			
kultura kratkih	km											
ophodnji	od 500 do	2,5	10,6	4,4	0,3	2,5	12,7	5,3	0,3			
	10 000 km											
(topola –	iznad	2,5	10,6	8,1	0,3	2,5	12,7	9,8	0,3			
negnojena –	10 000 km											
slučaj 2.a)												
drveni briketi od	od 1 do 500	2,6	0,3	3,0	0,3	2,6	0,4	3,6	0,3			
kultura kratkih	km											
ophodnji	od 500 do	2,6	0,3	4,4	0,3	2,6	0,4	5,3	0,3			
	10 000 km											
(topola –	iznad	2,6	0,3	8,2	0,3	2,6	0,4	9,8	0,3			
negnojena –	10 000 km											
slučaj 3.a)												
	od 1 do 500	1,1	24,8	2,9	0,3	1,1	29,8	3,5	0,3			
	km											

drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 1.)	od 500 do 2 500 km	1,1	24,8	2,8	0,3	1,1	29,8	3,3	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	1,1	24,8	4,3	0,3	1,1	29,8	5,2	0,3			
	iznad 10 000 km	1,1	24,8	7,9	0,3	1,1	29,8	9,5	0,3			
drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 2.a)	od 1 do 500 km	1,4	11,0	3,0	0,3	1,4	13,2	3,6	0,3			
	od 500 do 2 500 km	1,4	11,0	2,9	0,3	1,4	13,2	3,5	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	1,4	11,0	4,4	0,3	1,4	13,2	5,3	0,3			
drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 3.a)	iznad 10 000 km	1,4	11,0	8,1	0,3	1,4	13,2	9,8	0,3			
	od 1 do 500 km	1,4	0,8	3,0	0,3	1,4	0,9	3,6	0,3			
	od 500 do 2 500 km	1,4	0,8	2,9	0,3	1,4	0,9	3,5	0,3			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije (slučaj 1.)	od 2 500 do 10 000 km	1,4	0,8	4,4	0,3	1,4	0,9	5,3	0,3			
	iznad 10 000 km	1,4	0,8	8,2	0,3	1,4	0,9	9,8	0,3			
	od 1 do 500 km	0,0	14,3	2,8	0,3	0,0	17,2	3,3	0,3			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije (slučaj 1.)	od 500 do 2 500 km	0,0	14,3	2,7	0,3	0,0	17,2	3,2	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	14,3	4,2	0,3	0,0	17,2	5,0	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	14,3	7,7	0,3	0,0	17,2	9,2	0,3			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne	od 1 do 500 km	0,0	6,0	2,8	0,3	0,0	7,2	3,4	0,3			
	od 500 do 2 500 km	0,0	6,0	2,7	0,3	0,0	7,2	3,3	0,3			

industrije (slučaj 2.a)	od 2 500 do 10 000 km	0,0	6,0	4,2	0,3	0,0	7,2	5,1	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	6,0	7,8	0,3	0,0	7,2	9,3	0,3			
drveni briketi ili peleti od ostatakakm	od 1 do 5000 km	0,0	0,2	2,8	0,3	0,0	0,3	3,4	0,3			
iz drvne industrije (slučaj 3.a)	od 2 500 do 10 000 km	0,0	0,2	2,7	0,3	0,0	0,3	3,3	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	0,2	4,2	0,3	0,0	0,3	5,1	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	0,2	7,8	0,3	0,0	0,3	9,3	0,3			
Poljoprivredni procesi												
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)				Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)						
		uzgojobradaprijevoz i distribucija			emisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva	uzgojobradaprijevoz i distribucija			emisije plinova osim CO <sub>2</sub> koje nastaju pri uporabi goriva			
ostatci iz poljoprivrede gustoće < 0,2 t/m <sup>3</sup>	od 1 do 5000 km	0,0	0,9	2,6	0,2	0,0	1,1	3,1	0,3			
	od 500 do 2 500 km	0,0	0,9	6,5	0,2	0,0	1,1	7,8	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	0,9	14,2	0,2	0,0	1,1	17,0	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	0,9	28,3	0,2	0,0	1,1	34,0	0,3			
ostatci iz poljoprivrede	od 1 do 5000 km	0,0	0,9	2,6	0,2	0,0	1,1	3,1	0,3			

gustoće > 0,2 t/m <sup>3</sup>	od 500 do 2 500 km	0,0	0,9	3,6	0,2	0,0	1,1	4,4	0,3			
	od 2 500 do 10 000 km	0,0	0,9	7,1	0,2	0,0	1,1	8,5	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	0,9	13,6	0,2	0,0	1,1	16,3	0,3			
peleti od slame	od 1 do 5000 km	0,0	5,0	3,0	0,2	0,0	6,0	3,6	0,3			
	od 500 do 10 000 km	0,0	5,0	4,6	0,2	0,0	6,0	5,5	0,3			
	iznad 10 000 km	0,0	5,0	8,3	0,2	0,0	6,0	10,0	0,3			
briketi od bagase	od 500 do 10 000 km	0,0	0,3	4,3	0,4	0,0	0,4	5,2	0,5			
	iznad 10 000 km	0,0	0,3	8,0	0,4	0,0	0,4	9,5	0,5			
brašno od palminih koštica	iznad 10 000 km	21,6	21,1	11,2	0,2	21,6	25,4	13,5	0,3			
brašno od palminih koštica (bez emisija CH <sub>4</sub> iz uljare)	iznad 10 000 km	21,6	3,5	11,2	0,2	21,6	4,2	13,5	0,3			
Raščlanjene zadane vrijednosti za bioplin za proizvodnju električne energije												
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Tehnologija	TIPičNA VRIJEDNOST [g CO <sub>2</sub> eq/MJ]				ZADANA VRIJEDNOST [g CO <sub>2</sub> eq/MJ]						
		uzgoj		obrađad		emisije		promet		emisije		
		plinova		jedinice		plinova		jedinice				
		osim		za gnoj		osim		za gnoj				
		CO <sub>2</sub>				CO <sub>2</sub>						
		koje				koje						
		nastaju				nastaju						
		pri				pri						

tekući gnoj (14)	slučajotvoreni 1. digestat	otvoreni	0,0	69,6	8,9	0,8	- 107,3	0,0	97,4	12,5	0,8	- 107,3			
		zatvoreni	0,0	0,0	8,9	0,8	- 97,6	0,0	0,0	12,5	0,8	- 97,6			
		digestat													
	slučajotvoreni 2. digestat	otvoreni	0,0	74,1	8,9	0,8	- 107,3	0,0	103,7	12,5	0,8	- 107,3			
		zatvoreni	0,0	4,2	8,9	0,8	- 97,6	0,0	5,9	12,5	0,8	- 97,6			
		digestat													
	slučajotvoreni 3. digestat	otvoreni	0,0	83,2	8,9	0,9	- 120,7	0,0	116,4	12,5	0,9	- 120,7			
		zatvoreni	0,0	4,6	8,9	0,8	- 108,5	0,0	6,4	12,5	0,8	- 108,5			
		digestat													
kukuruz (cijela biljka) (15)	slučajotvoreni 1. digestat	otvoreni	15,6	13,5	8,9	0,0 (16)	—	15,6	18,9	12,5	0,0	—			
		zatvoreni	15,2	0,0	8,9	0,0	—	15,2	0,0	12,5	0,0	—			
		digestat													
	slučajotvoreni 2. digestat	otvoreni	15,6	18,8	8,9	0,0	—	15,6	26,3	12,5	0,0	—			
		zatvoreni	15,2	5,2	8,9	0,0	—	15,2	7,2	12,5	0,0	—			
		digestat													
slučajotvoreni 3. digestat	otvoreni	17,5	21,0	8,9	0,0	—	17,5	29,3	12,5	0,0	—				
	zatvoreni	17,1	5,7	8,9	0,0	—	17,1	7,9	12,5	0,0	—				
	digestat														
biološki otpad	slučajotvoreni 1. digestat	otvoreni	0,0	21,8	8,9	0,5	—	0,0	30,6	12,5	0,5	—			
		zatvoreni	0,0	0,0	8,9	0,5	—	0,0	0,0	12,5	0,5	—			
	slučajotvoreni 2. digestat	otvoreni	0,0	27,9	8,9	0,5	—	0,0	39,0	12,5	0,5	—			
		zatvoreni	0,0	5,9	8,9	0,5	—	0,0	8,3	12,5	0,5	—			
digestat															

	slučajotvoreni	0,0	31,2	8,9	0,5	—	0,0	43,7	12,5	0,5	—			
	3. digestat													
	zatvoreni	0,0	6,5	8,9	0,5	—	0,0	9,1	12,5	0,5	—			
	digestat													
Raščlanjene zadane vrijednosti za biometan														
Sustav	Tehnološka	TIPIČNA VRIJEDNOST [g					ZADANA VRIJEDNOST [g							
proizvod	moćnost	CO <sub>2</sub> eq/MJ]					CO <sub>2</sub> eq/MJ]							
nje		uzg obra	pretvor	prom	komprese	emisij	uzg obra	pretvor	prom	komprese	emisij			
biometan		oj da	ba	et	ija u	ke	oj da	ba	et	ija u	ke			
a					stanici	jedinic				stanici	jedinic			
					za	e za				za	e za			
					punjenje	gnoj				punjenje	gnoj			
tekući	otvore	0,0	84,2	19,5	1,0	3,3	0,0	117,27,3	1,0	4,6	—			
gnoj	ni sagorijeva						124,4	9			124,4			
	digestanja													
	t ispušnih													
	plinova													
	uz	0,0	84,2	4,5	1,0	3,3	0,0	117,6,3	1,0	4,6	—			
	sagorijeva						124,4	9			124,4			
	nje													
	ispušnih													
	plinova													
	zatvor	0,0	3,2	19,5	0,9	3,3	0,0	4,4	27,3	0,9	4,6	—		
	eni sagorijeva						111,9				111,9			
	digestanja													
	t ispušnih													
	plinova													
	uz	0,0	3,2	4,5	0,9	3,3	0,0	4,4	6,3	0,9	4,6	—		
	sagorijeva						111,9				111,9			
	nje													
	ispušnih													
	plinova													

kukuruz (cijela biljka)	otvore ni digestanja t	bez	18, 20,1	19,5	0,0	3,3	—	18, 28,1	27,3	0,0	4,6	—				
		sagorijeva 1							1							
	uz	sagorijeva 1	18, 20,1	4,5	0,0	3,3	—	18, 28,1	6,3	0,0	4,6	—				
		nje ispušnih plinova														
biološki otpad	zatvor eni digestanja t	bez	17, 4,3	19,5	0,0	3,3	—	17, 6,0	27,3	0,0	4,6	—				
		sagorijeva 6							6							
	uz	sagorijeva 6	17, 4,3	4,5	0,0	3,3	—	17, 6,0	6,3	0,0	4,6	—				
		nje ispušnih plinova														
otvore ni digestanja t	bez	0,0 30,6	19,5	0,6	3,3	—	0,0 42,8	27,3	0,6	4,6	—					
	sagorijeva 1															
uz	sagorijeva 1	0,0 30,6	4,5	0,6	3,3	—	0,0 42,8	6,3	0,6	4,6	—					
	nje ispušnih plinova															
zatvor eni nja	bez	0,0 5,1	19,5	0,5	3,3	—	0,0 7,2	27,3	0,5	4,6	—					
	sagorijeva nja															



digesta ispušnih  
 t plinova  
 uz 0,0 5,1 4,5 0,5 3,3 — 0,0 7,2 6,3 0,5 4,6 —  
 sagorijeva  
 nje  
 ispušnih  
 plinova

D. UKUPNE TIPIČNE I ZADANE VRIJEDNOSTI ZA PROCESSE DOBIVANJA GORIVA IZ BIOMASE

Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
drvena sječka od šumskih ostataka	od 1 do 500 km	5	6
	od 500 do 2 500 km	7	9
	od 2 500 do 10 000 km	12	15
	iznad 10 000 km	22	27
	od 2 500 do 10 000 km	16	18
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (eukaliptus)	od 1 do 500 km	8	9
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena)	od 500 do 2 500 km	10	11
	od 2 500 do 10 000 km	15	18
	iznad 10 000 km	25	30
	od 1 do 500 km	6	7
drvena sječka od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena)	od 1 do 500 km	6	7

	od 500 do 2 500 km	8	10			
	od 2 500 do 10 000 km	14	16			
	iznad 10 000 km	24	28			
drvena sječka od debla	od 1 do 500 km	5	6			
	od 500 do 2 500 km	7	8			
	od 2 500 do 10 000 km	12	15			
	iznad 10 000 km	22	27			
drvena sječka od ostataka iz industrije	od 1 do 500 km	4	5			
	od 500 do 2 500 km	6	7			
	od 2 500 do 10 000 km	11	13			
	iznad 10 000 km	21	25			
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 1.)	od 1 do 500 km	29	35			
	od 500 do 2 500 km	29	35			
	od 2 500 do 10 000 km	30	36			
	iznad 10 000 km	34	41			
drveni briketi ili peleti od šumskih ostataka (slučaj 2.a)	od 1 do 500 km	16	19			
	od 500 do 2 500 km	16	19			

	od 2 500 do	17	21			
	10 000 km					
	iznad 10 000	21	25			
	km					
drveni briketi ili peleti od	od 1 do 500	6	7			
šumskih ostataka (slučaj 3.a)	km					
	od 500 do	6	7			
	2 500 km					
	od 2 500 do	7	8			
	10 000 km					
	iznad 10 000	11	13			
	km					
drveni briketi ili peleti od kultura	od 2 500 do	33	39			
kratkih ophodnji (eukaliptus –	10 000 km					
slučaj 1.)						
drveni briketi ili peleti od kultura	od 2 500 do	20	23			
kratkih ophodnji (eukaliptus –	10 000 km					
slučaj 2.a)						
drveni briketi ili peleti od kultura	od 2 500 do	10	11			
kratkih ophodnji (eukaliptus –	10 000 km					
slučaj 3.a)						
drveni briketi ili peleti od kultura	od 1 do 500	31	37			
kratkih ophodnji (topola –	km					
gnojena – slučaj 1.)	od 500 do	32	38			
	10 000 km					
	iznad 10 000	36	43			
	km					
drveni briketi ili peleti od kultura	od 1 do 500	18	21			
kratkih ophodnji (topola –	km					
gnojena – slučaj 2.a)	od 500 do	20	23			
	10 000 km					
	iznad 10 000	23	27			
	km					

drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – gnojena – slučaj 3.a)	od 1 do 500 km	8	9			
	od 500 do 10 000 km	10	11			
	iznad 10 000 km	13	15			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena – slučaj 1.)	od 1 do 500 km	30	35			
	od 500 do 10 000 km	31	37			
	iznad 10 000 km	35	41			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena – slučaj 2.a)	od 1 do 500 km	16	19			
	od 500 do 10 000 km	18	21			
	iznad 10 000 km	21	25			
drveni briketi ili peleti od kultura kratkih ophodnji (topola – negnojena – slučaj 3.a)	od 1 do 500 km	6	7			
	od 500 do 10 000 km	8	9			
	iznad 10 000 km	11	13			
drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 1.)	od 1 do 500 km	29	35			
	od 500 do 2 500 km	29	34			
	od 2 500 do 10 000 km	30	36			
	iznad 10 000 km	34	41			
drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 2.a)	od 1 do 500 km	16	18			

	od 500 do 2 500 km	15	18			
	od 2 500 do 10 000 km	17	20			
	iznad 10 000 km	21	25			
drveni briketi ili peleti od debla (slučaj 3.a)	od 1 do 500 km	5	6			
	od 500 do 2 500 km	5	6			
	od 2 500 do 10 000 km	7	8			
	iznad 10 000 km	11	12			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije (slučaj 1.)	od 1 do 500 km	17	21			
	od 500 do 2 500 km	17	21			
	od 2 500 do 10 000 km	19	23			
	iznad 10 000 km	22	27			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije (slučaj 2.a)	od 1 do 500 km	9	11			
	od 500 do 2 500 km	9	11			
	od 2 500 do 10 000 km	10	13			
	iznad 10 000 km	14	17			
drveni briketi ili peleti od ostataka iz drvne industrije (slučaj 3.a)	od 1 do 500 km	3	4			
	od 500 do 2 500 km	3	4			

	od 2 500 do 5 10 000 iznad 10 000 8 km	5	6  10			
Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima se kotao na prirodni plin upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za proces dobavlja se iz mreže.						
Slučaj 2.a odnosi se na procese u kojima se kotao na drvenu sječku upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za proces dobavlja se iz mreže.						
Slučaj 3.a odnosi se na procese u kojima se kogeneracijski pogon na drvenu sječku upotrebljava za isporuku topline i električne energije stroju za pelete.						
Sustav proizvodnje goriva iz biomase	Prijevozna udaljenost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		
ostatci iz poljoprivrede gustoće < 0,2 t/m <sup>3</sup> <a href="#">(17)</a>	od 1 do 500 km	4	4			
	od 500 do 2 500 km	8	9			
	od 2 500 do 10 000 km	15	18			
	iznad 10 000 km	29	35			
ostatci iz poljoprivrede gustoće > 0,2 t/m <sup>3</sup> <a href="#">(18)</a>	od 1 do 500 km	4	4			
	od 500 do 2 500 km	5	6			
	od 2 500 do 10 000 km	8	10			
	iznad 10 000 km	15	18			
peleti od slame	od 1 do 500 km	8	10			

	od 500 do 10 000 km	10	12			
	iznad 10 000 km	14	16			
briketi od bagase	od 500 do 10 000 km	5	6			
	iznad 10 000 km	9	10			
brašno od palminih koštica	iznad 10 000 km	54	61			
brašno od palminih koštica (bez emisija CH4 iz uljare)	iznad 10 000 km	37	40			
Tipične i zadane vrijednosti – bioplin za električnu energiju						
Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološka mogućnost	Tipična vrijednost Emisije stakleničkih plinova	Zadana vrijednost Emisije stakleničkih plinova			
		(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)			
bioplin za električnu energiju iz tekućeg gnoja	Slučaj 1. otvoreni digestat <a href="#">(19)</a>	- 28	3			
	zatvoreni digestat <a href="#">(20)</a>	- 88	- 84			
	Slučaj 2. otvoreni digestat	- 23	10			
	zatvoreni digestat	- 84	- 78			
	Slučaj 3. otvoreni digestat	- 28	9			
	zatvoreni digestat	- 94	- 89			
bioplin za električnu energiju iz kukuruza (cijele biljke)	Slučaj 1. otvoreni digestat	38	47			
	zatvoreni digestat	24	28			
	Slučaj 2. otvoreni digestat	43	54			
	zatvoreni digestat	29	35			
	Slučaj 3. otvoreni digestat	47	59			
	zatvoreni digestat	32	38			
	otvoreni digestat	31	44			

	Slučaj zatvoreni digestat 9		13			
	1.					
bioplin za električnu energiju iz	Slučaj otvoreni digestat 37		52			
biološkog otpada	2. zatvoreni digestat 15		21			
	Slučaj otvoreni digestat 41		57			
	3. zatvoreni digestat 16		22			
Tipične i zadane vrijednosti za biometan						
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološka mogućnost	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost		Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost		
		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		(g CO <sub>2</sub> eq/MJ)		
biometan iz tekućeg gnoja	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova <a href="#">(21)</a>	- 20		22		
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova <a href="#">(22)</a>	- 35		1		
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	- 88		- 79		
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	- 103		- 100		
biometan iz kukuruza (cijele biljke)	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	58		73		
	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	43		52		
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	41		51		
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	26		30		
biometan iz biološkog otpada	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	51		71		



otvoreni digestat, uz	36	50
sagorijevanje ispušnih plinova		
zatvoreni digestat, bez	25	35
sagorijevanja ispušnih plinova		
zatvoreni digestat, uz	10	14
sagorijevanje ispušnih plinova		

Tipične i zadane vrijednosti – bioplin za električnu energiju – mješavine gnoja i kukuruza: emisije stakleničkih plinova s udjelima na temelju svježe mase

Sustav proizvodnje bioplina	Tehnološke mogućnosti	Emisije stakleničkih plinova - tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Emisije stakleničkih plinova - zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat 17	33
		zatvoreni digestat – 12	– 9
80 % – 20 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat 22	40
		zatvoreni digestat – 7	– 2
	Slučaj 3.	otvoreni digestat 23	43
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat 24	37
		zatvoreni digestat 0	3
70 % – 30 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat 29	45
		zatvoreni digestat 4	10
	Slučaj 3.	otvoreni digestat 31	48
gnoj – kukuruz	Slučaj 1.	otvoreni digestat 28	40
		zatvoreni digestat 7	11
60 % – 40 %	Slučaj 2.	otvoreni digestat 33	47
		zatvoreni digestat 12	18
	Slučaj 3.	otvoreni digestat 36	52
		zatvoreni digestat 12	18

Napomene

<p>Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima električnu energiju i toplinu potrebne za proces isporučuje sam kogeneracijski pogon.</p> <p>Slučaj 2. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna za proces dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje sam kogeneracijski pogon. U pojedinim državama članicama operateri ne smiju tražiti subvencije za bruto proizvodnju pa je konfiguracija iz slučaja 1. izglednija.</p> <p>Slučaj 3. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna u procesu dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje kotao na bioplin. Taj se slučaj odnosi na neka postrojenja u kojima kogeneracijski pogon nije na lokaciji, a bioplin se prodaje (ali se ne pretvara u biometan).</p> <p>Tipične i zadane vrijednosti – biometan – mješavine gnoja i kukuruza: emisije stakleničkih plinova s udjelima na temelju svježe mase</p>						
Sustav proizvodnje biometana	Tehnološke mogućnosti	Tipična vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)	Zadana vrijednost (g CO <sub>2</sub> eq/MJ)			
gnoj – kukuruz	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	32	57			
80 % – 20 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	17	36			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	– 1	9			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	– 16	– 12			
	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	41	62			
70 % – 30 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	26	41			
	zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	13	22			
	zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova	– 2	1			
	otvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova	46	66			

60 % – 40 %	otvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova 31 zatvoreni digestat, bez sagorijevanja ispušnih plinova 22 zatvoreni digestat, uz sagorijevanje ispušnih plinova 7	45 31 10			
<p>Kad je riječ o biometanu koji se kao komprimirani biometan rabi kao gorivo u prometu, tipičnim vrijednostima treba dodati 3,3, g CO<sub>2</sub>eq/MJ biometana, a zadanim vrijednostima 4,6 g CO<sub>2</sub>eq/MJ biometana.</p>					
<p><a href="#">(*1)</a></p>					
<p>Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima se kotao na prirodni plin upotrebljava za isporuku procesne topline stroju za pelete. Električna energija za stroj za pelete dobavlja se iz mreže.</p>					
<p>Slučaj 2.a odnosi se na procese u kojima se kotao na drvenu sječku, napunjen prethodno osušenom sječkom, upotrebljava za isporuku procesne topline. Električna energija za stroj za pelete dobavlja se iz mreže.</p>					
<p>Slučaj 3.a odnosi se na procese u kojima se kogeneracijski pogon, napunjen prethodno osušenom drvnom sječkom, upotrebljava za isporuku električne energije i topline stroju za pelete.</p>					
<p><a href="#">(*2)</a> Ova skupina materijala obuhvaća ostatke iz poljoprivrede niske nasipne gustoće te uključuje materijale kao što su bale sijena, zobene ljuske, rižine lupine i bale ostataka šećerne trske (bagase) (popis nije konačan).</p>					
<p><a href="#">(*3)</a> Skupina ostataka iz poljoprivrede visoke nasipne gustoće uključuje materijale kao što su klipovi kukuruza, orahove ljuske, sojine ljuske, opne palminih koštica (popis nije konačan).</p>					
<p><a href="#">(*4)</a></p>					

<p>Slučaj 1. odnosi se na procese u kojima električnu energiju i toplinu potrebne za proces isporučuje sam kogeneracijski pogon.</p> <p>Slučaj 2. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna za proces dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje sam kogeneracijski pogon. U pojedinim državama članicama operateri ne smiju tražiti subvencije za bruto proizvodnju pa je konfiguracija iz slučaja 1. izglednija.</p> <p>Slučaj 3. odnosi se na procese u kojima se električna energija potrebna u procesu dobiva iz mreže, a procesnu toplinu isporučuje kotao na bioplin. Taj se slučaj odnosi na neka postrojenja u kojima kogeneracijski pogon nije na lokaciji, a bioplin se prodaje (ali se ne pretvara u biometan).</p> <p><u>(1)</u> Vrijednosti za proizvodnju bioplina iz gnoja uključuju negativne emisije za uštede emisija pri gospodarenju svježim gnojem. Smatra se da je vrijednost esca jednaka – 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ za gnoj upotrijebljen u anaerobnoj razgradnji</p> <p><u>(2)</u> Otvoreno skladište digestata izvor je dodatnih emisija CH<sub>4</sub> i N<sub>2</sub>O. Količina tih emisija mijenja se ovisno o uvjetima okoline, vrsti supstrata i učinkovitosti razgradnje.</p> <p><u>(3)</u> Zatvoreno skladište znači da je digestat koji je rezultat procesa razgradnje pohranjen u plinonepropusnom spremniku te da se smatra da će se dodatni bioplin otpušten tijekom skladištenja oporabiti za proizvodnju dodatne električne energije ili biometana. Taj proces ne uključuje emisije stakleničkih plinova.</p> <p><u>(4)</u> Kukuruz (kao cijela biljka) znači kukuruz koji je ubran kao stočna hrana i siliran radi očuvanja.</p> <p><u>(*5)</u> Uštede emisija stakleničkih plinova za biometan odnose se jedino na komprimirani biometan u odnosu na usporedno fosilno gorivo za promet od 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p><u>(*6)</u> Uštede emisija stakleničkih plinova za biometan odnose se jedino na komprimirani biometan u odnosu na usporedno fosilno gorivo za promet od 94 g CO<sub>2</sub>eq/MJ.</p> <p><u>(5)</u> Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: adsorpcija uslijed promjene tlaka (PSA), ispiranje vodom pod tlakom (PWS), membrane, kriogenu pretvorbu i organsko fizičko ispiranje (OPS). Uključuje emisiju 0,03 MJ CH<sub>4</sub> / MJ biometana za emisiju metana iz ispušnih plinova.</p>			
--	--	--	--

<p>(6) Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: ispiranje vodom pod tlakom (PWS) uz recikliranje vode, adsorpciju uslijed promjene tlaka (PSA), kemijsko ispiranje, organsko fizičko ispiranje (OPS), membrane i kriogenu pretvorbu. Za ovu kategoriju nisu razmatrane emisije metana (metan iz ispušnih plinova sagorijeva, ako ga ima).</p> <p>(7) Apsorpcijski rashladni uređaji upotrebljavaju toplinu ili otpadnu toplinu za hlađenje (rashlađeni zrak ili voda). Stoga je primjereno izračunati samo emisije povezane s proizvedenom toplinom po MJ topline, neovisno o tome je li krajnja namjena topline grijanje ili hlađenje putem apsorpcijskih rashladnih uređaja.</p> <p>(8) Formula za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec opisuje slučajeve u kojima se sirovine pretvaraju u biogoriva u jednom koraku. Za složenije opskrbne lance potrebne su prilagodbe za izračun emisija stakleničkih plinova od ekstrakcije ili uzgoja sirovina eec za međuproizvode.</p> <p>(9) Mjerenja ugljika u tlu mogu predstavljati takav dokaz, primjerice prvim mjerenjem prije uzgoja i naknadnim mjerenjima u redovitim vremenskim razmacima svakih nekoliko godina. U tom slučaju, prije nego što drugo mjerenje bude dostupno, povećanje ugljika u tlu procijenilo bi se na temelju reprezentativnih pokusa ili modela tla. Od drugog mjerenja nadalje mjerenja bi činila osnovu za utvrđivanje postojanja povećanja ugljika u tlu i njegova razmjera.</p> <p>(10) Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne mase CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom masom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664.</p> <p>(11) Kultivirano tlo kako ga definira IPCC.</p> <p>(12) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.</p> <p>(13) Odluka Komisije 2010/335/EU od 10. lipnja 2010. o smjernicama za izračunavanje zaliha ugljika zemljišta za potrebe Priloga V. Direktivi 2009/28/EZ (<a href="#">SL L 151, 17.6.2010., str. 19.</a>)</p> <p>(14) Vrijednosti za proizvodnju bioplina iz gnoja uključuju negativne emisije za uštede emisija pri gospodarenju svježim gnojem. Smatra se da je vrijednost esca jednaka – 45 g CO<sub>2</sub>eq/MJ za gnoj upotrijebljen u anaerobnoj razgradnji</p>			
---	--	--	--

<p>(15) Kukuruz (kao cijelu biljku) kukuruz koji je ubran kao stočna hrana i siliran radi očuvanja.</p> <p>(16) Prijevoz poljoprivrednih sirovina do pogona za pretvorbu, prema metodologiji iz Izvješća Komisije od 25. veljače 2010. o održivosti zahtjeva za upotrebom izvora krute i plinovite biomase u električnoj energiji, grijanju i hlađenju, uračunava se u vrijednost za „uzgoj”. Vrijednost za prijevoz kukuruza za silažu iznosi 0,4 g CO<sub>2</sub>eq/MJ bioplina.</p> <p>(17) Ova skupina materijala obuhvaća ostatke iz poljoprivrede niske nasipne gustoće te uključuje materijale kao što su bale sijena, zobene ljuske, rižine lupine i bale ostataka šećerne trske (bagase) (popis nije konačan).</p> <p>(18) Skupina ostataka iz poljoprivrede visoke nasipne gustoće uključuje materijale kao što su klipovi kukuruza, orahove ljuske, sojine ljuske, opne palminih koštica (popis nije konačan).</p> <p>(19) Otvoreno skladište digestata izvor je dodatnih emisija metana koje variraju ovisno o vremenu, supstratu i učinkovitosti razgradnje. U tim se izračunima uzimaju vrijednosti od 0,05 MJCH<sub>4</sub>/MJ bioplina za gnoj, 0,035 MJ CH<sub>4</sub>/MJ bioplina za kukuruz i 0,01 MJ CH<sub>4</sub>/MJ bioplina za biološki otpad.</p> <p>(20) Zatvoreno skladište znači da je digestat koji je rezultat procesa razgradnje pohranjen u plinonepropusnom spremniku, a smatra se da će se dodatni bioplin otpušten tijekom skladištenja oporabiti za proizvodnju dodatne električne energije ili biometana.</p> <p>(21) Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: adsorpcija uslijed promjene tlaka (PSA), ispiranje vodom pod tlakom (PWS), membrane, kriogenu pretvorbu i organsko fizičko ispiranje (OPS). Uključuje emisiju 0,03 MJ CH<sub>4</sub>/MJ biometana za emisiju metana iz ispušnih plinova.</p> <p>(22) Ova kategorija uključuje sljedeće kategorije tehnologija za pretvorbu bioplina u biometan: ispiranje vodom pod tlakom (PWS) uz recikliranje vode, adsorpciju uslijed promjene tlaka (PSA), kemijsko ispiranje, organsko fizičko ispiranje (OPS), membrane i kriogenu pretvorbu. Za ovu kategoriju nisu razmatrane emisije metana (metan iz ispušnih plinova sagorijeva, ako ga ima).</p>			
---	--	--	--

<p>PRILOG VII.</p> <p>OBRAČUNAVANJE ENERGIJE IZ TOPLINSKIH CRPKA</p> <p>Količina aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije uhvaćene toplinskim crpkama koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora za potrebe ove Direktive, ERES, izračunava se u skladu sa sljedećom formulom:</p> $ERES = Q_{usable} * (1 - 1/SPF)$ <p>gdje je</p> <p>—=Q<sub>usable</sub>=procijenjena ukupna uporabljiva toplina uhvaćena toplinskim crpkama koje ispunjavaju kriterije iz članka 7. stavka 4., upotrijebljene na sljedeći način: uzimaju se u obzir samo toplinske crpke kod kojih je <math>SPF &gt; 1,15 * 1/\eta</math>;</p> <p>—=SPF =procijenjeni prosječni faktor sezonske učinkovitosti navedenih toplinskih crpka;</p> <p>—=<math>\eta</math> =omjer između ukupne bruto proizvodnje električne energije i potrošnje primarne energije za proizvodnju električne energije i izračunava se kao prosjek EU-a utemeljen na podacima Eurostata.</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija (26.07.2021)												
<p>PRILOG VIII.</p> <p>DIO A. PRIVREMENE PROCIJENJENE EMISIJE OD SIROVINA ZA BIOGORIVO, TEKUĆE BIOGORIVO I GORIVO IZ BIOMASE U VEZI S NEIZRAVNOM PROMJENOM UPORABE ZEMLJIŠTA (g CO<sub>2</sub>eq/MJ) <a href="#">(1)</a></p> <table border="1" data-bbox="91 1037 1453 1310"> <thead> <tr> <th>Skupina sirovina</th> <th>Srednja <a href="#">(2)</a></th> <th>Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Žitarice i druge kulture bogate škrobom</td> <td>12</td> <td>od 8 do 16</td> </tr> <tr> <td>Šećerne kulture</td> <td>13</td> <td>od 4 do 17</td> </tr> <tr> <td>Uljarice</td> <td>55</td> <td>od 33 do 66</td> </tr> </tbody> </table>	Skupina sirovina	Srednja <a href="#">(2)</a>	Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a>	Žitarice i druge kulture bogate škrobom	12	od 8 do 16	Šećerne kulture	13	od 4 do 17	Uljarice	55	od 33 do 66		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (19.07.2021)
Skupina sirovina	Srednja <a href="#">(2)</a>	Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti <a href="#">(3)</a>													
Žitarice i druge kulture bogate škrobom	12	od 8 do 16													
Šećerne kulture	13	od 4 do 17													
Uljarice	55	od 33 do 66													

**DIO B. BIOGORIVA, TEKUĆA BIOGORIVA I GORIVA IZ BIOMASE ZA KOJA SE SMATRA DA SU PROCIJENJENE EMISIJE U VEZI S NEIZRAVNOM PROMJENOM UPORABE ZEMLJIŠTA JEDNAKE NULI**

Za biogoriva, tekuća biogoriva i goriva iz biomase proizvedena iz sljedećih kategorija sirovina smatrat će se da imaju procijenjene emisije u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta jednake nuli:

- (1) sirovine koje nisu navedene u dijelu A ovog Priloga;
- (2) sirovine čija je proizvodnja dovela do izravne promjene uporabe zemljišta, odnosno promjene iz jedne od sljedećih kategorija zemljišta IPCC-a: šumsko zemljište, travnjak, vlažno tlo, naselja ili druga zemljišta, u kultivirano tlo ili tlo namijenjeno trajnim kulturama (4). U takvom bi se slučaju vrijednost emisije u vezi s izravnom promjenom uporabe zemljišta (el) trebala izračunati u skladu s Prilogom V. dijelom C točkom 7.

---

(1) Srednje vrijednosti koje su ovdje navedene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina. Razmjer vrijednosti u ovom Prilogu ovisi o rasponu pretpostavki (poput tretmana suproizvoda, kretanja u prinosu, zaliha ugljika i uklanjanja drugih proizvoda) korištenih u gospodarskim modelima razvijenim za potrebe njihove procjene. Stoga, iako nije moguće u potpunosti okarakterizirati raspon nesigurnosti povezan s takvim procjenama, provedena je analiza osjetljivosti u vezi s rezultatima na temelju nasumične varijacije ključnih parametara, takozvana analiza Monte Carlo.

(2) Srednje vrijednosti koje su ovdje uključene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina.

(3) Ovdje uključeni raspon odražava 90 % rezultata koji koriste petu i devedeset i petu percentilnu vrijednost proizašle iz analize. Peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 5 % zapažanja (odnosno 5 % ukupnih korištenih podataka pokazalo je rezultate ispod 8, 4 i 33 g CO<sub>2</sub>eq/MJ). Devedeset i peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 95 % zapažanja (odnosno 5 % ukupnih korištenih podataka pokazali su rezultate iznad 16, 17 i 66 g CO<sub>2</sub>eq/MJ)).

(4) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere svake godine, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.



<p><b>PRILOG IX.</b></p> <p>Dio A. Sirovine za proizvodnju bioplina za promet i naprednih biogoriva čiji se doprinos minimalnim udjelima iz članka 25. stavka 1. prvog i četvrtog podstavka može smatrati dvostruko većim od njihova energetskeg sadržaja:</p> <p>(a) alge, ako su uzgojene na zemljištu u ribnjacima ili fotobioreaktorima;</p> <p>(b) dio biomase koji odgovara miješanom gradskom otpadu, a ne sortiranom otpadu iz kućanstava podložno ciljevima recikliranja na temelju članka 11. stavka 2. točke (a) Direktive 2008/98/EZ;</p> <p>(c) biootpad kako je definiran u članku 3. točki 4. Direktive 2008/98/EZ iz privatnih kućanstava podložan odvojenom prikupljanju kako je utvrđeno u članku 3. točki 11. te direktive;</p> <p>(d) dio biomase iz industrijskog otpada koji nije pogodan za korištenje u prehrambenom lancu za ljude ili za životinje, uključujući materijale iz sektora trgovine na malo i veletrgovine te poljoprivredno-prehrambenog sektora i sektora ribarstva i akvakulture, isključujući sirovine navedene u dijelu B ovog Priloga;</p> <p>(e) slama;</p> <p>(f) životinjski gnoj i mulj od rafiniranja;</p> <p>(g) tekući otpad iz uljara za proizvodnju palminog ulja i prazni grozdovi palminog ploda;</p> <p>(h) smola tal ulja;</p> <p>(i) sirovi glicerol;</p> <p>(j) bagasa;</p> <p>(k) otpad od grožđa i vinski talog;</p> <p>(l) orahove ljuske;</p> <p>(m) pljeva;</p> <p>(n) klipovi kukuruza bez zrna;</p>		Nije preuzeto	Preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (NN 52/2021) članak/članci Članak 4.. stavci 2. i 3.

<p>(o) dio biomase iz otpada i ostataka iz šumarstva i industrija koje se temelje na šumarstvu, odnosno kora, grane, pretkomercijalna proreda, lišće, iglice, krošnje stabala, piljevina, trijeske od sječe, crni lug, sulfita lužina, mulj koji sadrži vlakna, lignin i tal ulje;</p> <p>(p) drugi neprehrambeni celulozni materijal;</p> <p>(q) drugi lignocelulozni materijal uz iznimku pilanskih i furnirskih trupaca.</p> <p>Dio B. Sirovine za proizvodnju biogoriva i bioplina za promet, čiji se doprinos minimalnom udjelu utvrđenom u članku 25. stavku 1. ograničava i može se smatrati dvostruko većim od njihovog energetskeg sadržaja</p> <p>(a) korišteno ulje za kuhanje;</p> <p>(b) životinjske masti iz kategorija 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009.</p>			
<p>PRILOG X.</p> <p>DIO A</p> <p>Direktiva stavljena izvan snage i popis njezinih naknadnih izmjena (iz članka 37.)</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća</p> <p><a href="#">(SL L 140, 5.6.2009., str. 16.)</a></p> <p>Direktiva Vijeća 2013/18/EU</p> <p><a href="#">(SL L 158, 10.6.2013., str. 230.)</a></p> <p>Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća samo Članak 2.</p> <p><a href="#">(SL L 239, 15.9.2015., str. 1.)</a></p> <p>DIO B</p> <p>Rokovi za prenošenje u nacionalno pravo</p> <p>(iz članka 36.)</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ Rok za prenošenje 25. lipnja 2009.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Radi se o nenormativnoj odredbi.</p>

<p>2013/18/EU (EU) 2015/1513</p>	<p>1. srpnja 2013. 10. rujna 2017.</p>			
<p><b>PRILOG XI.</b></p> <p>Korelacijska tablica</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ</p> <p>Članak 1.</p> <p>Članak 2. prvi podstavak</p> <p>Članak 2. drugi podstavak, uvodni tekst</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka (a)</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka (b)</p> <p>—</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka (c)</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka (d)</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točke (e), (f), (g), (h), (i), (j), (k), (l), (m), (n), (o), (p), (q), (r), (s), (t), (u), (v) i (w)</p> <p>—</p> <p>Članak 3.</p> <p>—</p> <p>Članak 4.</p> <p>—</p> <p>—</p> <p>—</p> <p>Članak 5. stavak 1.</p>			<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Korelacijska tablica se ne prenosi.</p>
<p>Ova Direktiva</p> <p>Članak 1.</p> <p>Članak 2. prvi podstavak</p> <p>Članak 2. drugi podstavak, uvodni tekst</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka 1.</p> <p>—</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka 2.</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točka 3.</p> <p>—</p> <p>Članak 2. točke 24., 4., 19., 32., 33., 12., 5., 6., 45., 46., 47., 23., 39., 41., 42., 43., 36., 44. i 37.</p> <p>Članak 2. drugi podstavak točke 7., 8., 9., 10., 11., 13., 14., 15., 16., 17., 18., 20., 21., 22., 25., 26., 27., 28., 29., 30., 31., 34., 35., 38. i 40.</p> <p>—</p> <p>Članak 3.</p> <p>—</p> <p>Članak 4</p> <p>Članak 5.</p> <p>Članak 6.</p> <p>Članak 7. stavak 1.</p>				

Članak 5. stavak 2.	—			
Članak 5. stavak 3.	Članak 7. stavak 2.			
Članak 5. stavak 4. prvi, drugi, treći i četvrti podstavak	Članak 7. stavak 3. prvi, drugi, treći i četvrti podstavak			
—	Članak 7. stavak 3. peti i šesti podstavak			
—	Članak 7. stavak 4.			
Članak 5. stavak 5.	Članak 27. stavak 1. prvi podstavak točka (c)			
Članak 5. stavci 6. i 7.	Članak 7. stavci 5. i 6.			
Članak 6. stavak 1.	Članak 8. stavak 1.			
—	Članak 8. stavci 2. i 3.			
Članak 6. stavci 2. i 3.	Članak 8. stavci 4. i 5.			
Članak 7. stavci 1., 2., 3., 4. i 5.	Članak 9. stavci 1., 2., 3., 4. i 5.			
—	Članak 9. stavak 6.			
Članak 8.	Članak 10.			
Članak 9. stavak 1.	Članak 11. stavak 1.			
Članak 9. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)	Članak 11. stavak 2. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)			
—	Članak 11. stavak 2. prvi podstavak točka (d)			
Članak 10.	Članak 12.			
Članak 11. stavci 1., 2. i 3.	Članak 13. stavci 1., 2. i 3.			
—	Članak 13. stavak 4.			
Članak 12.	Članak 14.			
Članak 13. stavak 1. prvi podstavak	Članak 15. stavak 1. prvi podstavak			
Članak 13. stavak 1. drugi podstavak	Članak 15. stavak 1. drugi podstavak			
Članak 13. stavak 1. drugi podstavak točke (a) — i (b)	—			
Članak 13. stavak 1. drugi podstavak točke (c), (d), (e) i (f)	Članak 15. stavak 1. drugi podstavak točke (a), (b), (c) i (d)			
Članak 13. stavci 2., 3., 4. i 5.	Članak 15. stavci 2., 3., 4. i 5.			
Članak 13. stavak 6. prvi podstavak	Članak 15. stavak 6. prvi podstavak			
Članak 13. stavak 6. drugi, treći, četvrti i peti podstavak	—			
—	Članak 15. stavci 7. i 8.			
—	Članak 16.			
—	Članak 17.			

Članak 14.	Članak 18.			
Članak 15. stavak 1.	Članak 19. stavak 1.			
Članak 15. stavak 2. prvi, drugi i treći podstavak	Članak 19. stavak 2. prvi, drugi i treći podstavak			
—	Članak 19. stavak 2. četvrti i peti podstavak.			
Članak 15. stavak 2. četvrti podstavak	Članak 19. stavak 2. šesti podstavak			
Članak 15. stavak 3.	—			
—	Članak 19. stavci 3. i 4.			
Članak 15. stavci 4. i 5.	Članak 19. stavci 5. i 6.			
Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (a)	Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (a)			
Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (b)	Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (b) podtočka i.			
—	Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točka (b) podtočka ii			
Članak 15. stavak 6. prvi podstavak točka (b) podtočka ii	Članak 19. stavak 7. prvi podstavak točke (c), (d), (e) i (f)			
—	Članak 19. stavak 7. drugi podstavak			
Članak 15. stavak 7.	Članak 19. stavak 8.			
Članak 15. stavak 8.	—			
Članak 15. stavci 9. i 10.	Članak 19. stavci 9. i 10.			
—	Članak 19. stavak 11.			
Članak 15. stavak 11.	Članak 19. stavak 12.			
Članak 15. stavak 12.	—			
-	Članak 19. stavak 13.			
Članak 16. stavci 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7. i 8.	—			
Članak 16. stavci 9., 10. i 11.	Članak 20. stavci 1., 2. i 3.			
—	Članak 21.			
—	Članak 22.			
—	Članak 23.			
—	Članak 24.			
—	Članak 25.			
—	Članak 26.			
—	Članak 27.			
—	Članak 28.			
Članak 17. stavak 1. prvi i drugi podstavak	Članak 29. stavak 1. prvi i drugi podstavak			

—	Članak 29. stavak 1. treći, četvrti i peti podstavak			
—	Članak 29. stavak 2.			
Članak 17. stavak 2. prvi i drugi podstavak	—			
Članak 17. stavak 2. treći podstavak	Članak 29. stavak 10. treći podstavak			
Članak 17. stavak 3. prvi podstavak točka (a)	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točka (a)			
—	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točka (b)			
Članak 17. stavak 3. prvi podstavak točke (b) i (c)	Članak 29. stavak 3. prvi podstavak točke (c) i (d)			
—	—			
Članak 17. stavak 4.	Članak 29. stavak 4.			
Članak 17. stavak 5.	Članak 29. stavak 5.			
Članak 17. stavci 6. i 7.	—			
—	Članak 29. stavci 6., 7., 8., 9., 10. and 11.			
Članak 17. stavak 8.	Članak 29. stavak 12.			
Članak 17. stavak 9.	—			
—	Članak 29. stavci 13. i 14.			
Članak 18. stavak 1. prvi podstavak	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak			
Članak 18. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (c) i (d)			
—	Članak 30. stavak 1. prvi podstavak točka (b)			
—	Članak 30. stavak 1. drugi podstavak			
Članak 18. stavak 2.	—			
—	Članak 30. stavak 2.			
Članak 18. stavak 3. prvi podstavak	Članak 30. stavak 3. prvi podstavak			
Članak 18. stavak 3. drugi i treći podstavak	—			
Članak 18. stavak 3. četvrti i peti podstavak	Članak 30. stavak 3. drugi i treći podstavak			
Članak 18. stavak 4. prvi podstavak	—			
Članak 18. stavak 4. drugi i treći podstavak	Članak 30. stavak 4. prvi i drugi podstavak			
Članak 18. stavak 4. četvrti podstavak	—			
Članak 18. stavak 5. prvi i drugi podstavak	Članak 30. stavak 7. prvi i drugi podstavak			
Članak 18. stavak 5. treći podstavak	Članak 30. stavak 8. prvi i drugi podstavak			
Članak 18. stavak 5. četvrti podstavak	Članak 30. stavak 5. treći podstavak			
—	Članak 30. stavak 6. prvi podstavak			
Članak 18. stavak 5. peti podstavak	Članak 30. stavak 6. drugi podstavak			

Članak 18. stavak 6. prvi i drugi podstavak	Članak 30. stavak 5. prvi i drugi podstavak			
Članak 18. stavak 6. treći podstavak	—			
Članak 18. stavak 6. četvrti podstavak	Članak 30. stavak 6. treći podstavak			
—	Članak 30. stavak 6. četvrti podstavak			
Članak 18. stavak 6. peti podstavak	Članak 30. stavak 6. peti podstavak			
Članak 18. stavak 7.	Članak 30. stavak 9. prvi podstavak			
-	Članak 30. stavak 9. drugi podstavak			
Članak 18. stavci 8. i 9.	-			
-	Članak 30. stavak 10.			
Članak 19. stavak 1. prvi podstavak	Članak 31. stavak 1. prvi podstavak			
Članak 19. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)	Članak 31. stavak 1. prvi podstavak točke (a), (b) i (c)			
—	Članak 31. stavak 1. prvi podstavak točka (d)			
Članak 19. stavci 2., 3. i 4.	Članak 31. stavci 2., 3. i 4.			
Članak 19. stavak 5.	—			
Članak 19. stavak 7. prvi podstavak	Članak 31. stavak 5. prvi podstavak			
Članak 19. stavak 7. prvi podstavak prva, druga, treća i četvrta alineja	—			
Članak 19. stavak 7. drugi i treći podstavak	Članak 31. stavak 5. drugi i treći podstavak			
Članak 19.	Članak 31.			
Članak 20.	Članak 32.			
Članak 22.	—			
Članak 23. stavci 1. i 2.	Članak 33. stavci 1. i 2.			
Članak 23. stavci 3., 4., 5., 6., 7. i 8.	—			
Članak 23. stavak 9.	Članak 33. stavak 3.			
Članak 23. stavak 10.	Članak 33. stavak 4.			
Članak 24.	—			
Članak 25. stavak 1.	Članak 34. stavak 1.			
Članak 25. stavak 2.	Članak 34. stavak 2.			
Članak 25. stavak 3.	Članak 34. stavak 3.			
Članak 25.a stavak 1.	Članak 35. stavak 1.			
Članak 25.a stavak 2.	Članak 35. stavci 2. i 3.			
Članak 25.a stavak 3.	Članak 35. stavak 4.			
—	Članak 32. stavak 4.			

Članak 26.	—			
Članak 27.	Članak 36.			
—	Članak 37.			
Članak 28.	Članak 38.			
Članak 29.	Članak 39.			
Prilog I.	Prilog I.			
Prilog II.	Prilog II.			
Prilog III.	Prilog III.			
Prilog IV.	Prilog IV.			
Prilog V.	Prilog V.			
Prilog VI.	—			
—	Prilog VI.			
Prilog VII.	Prilog VII.			
Prilog VIII.	Prilog VIII.			
Prilog IX.	Prilog IX.			
—	Prilog X.			
—	Prilog XI.			