



HRVATSKI SABOR

KLASA: 022-03/18-01/128

URBROJ: 65-18-02

Zagreb, 24. kolovoza 2018.



Hs\*\*NP\*022-03/18-01/128\*65-18-02\*\*Hs

**P.Z.E. br. 419**

**ZASTUPNICAMA I ZASTUPNICIMA  
HRVATSKOGA SABORA**

**PREDSJEDNICAMA I PREDSJEDNICIMA  
RADNIH TIJELA**

Na temelju članka 178. Poslovnika Hrvatskoga sabora u prilogu upućujem *Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji*, koji je predsjedniku Hrvatskoga sabora podnijela Vlada Republike Hrvatske, aktom od 23. kolovoza 2018. godine.

Ovim zakonskim prijedlogom usklađuje se zakonodavstvo Republike Hrvatske sa zakonodavstvom Europske unije, te se u prilogu dostavlja i Izjava o njegovoj uskladenosti 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 dr. sc. Tomislava Čorića, ministra zaštite okoliša i energetike, Ivu Milatića, Milu Horvata i dr. sc. Marija Šiljega, državne tajnike u Ministarstvu zaštite okoliša i energetike, te Domagoja Validžića, pomoćnika ministra zaštite okoliša i energetike.

**PREDSJEDNIK**  
  
**Gordan Jandroković**



P.Z.E. br. 419

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

Klasa: 022-03/18-01/83  
Urbroj: 50301-25/05-18-7

Zagreb, 23. kolovoza 2018.



Hs\*\*NP\*022-03/18-01/128\*50-18-01\*\*Hs

REPUBLIKA HRVATSKA  
65 - HRVATSKI SABOR  
ZAGREB, Trg Sv. Marka 6

Primljeno: 23-08-2018		
Klasifikacijska oznaka:	Org. jed.	
022-03/18-01/128	65	
Urudžbeni broj:	Pril.	Vrij.
50-18-01	1	QD

PREDSJEDNIKU HRVATSKOGA SABORA

Predmet: Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama 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 i 29/18), Vlada Republike Hrvatske podnosi Prijedlog zakona o izmjenama i dopunama 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 dr. sc. Tomislava Čorića, ministra zaštite okoliša i energetike, Ivu Milatića, Milu Horvata i dr. sc. Marija Šiljega, državne tajnike u Ministarstvu zaštite okoliša i energetike, te Domagoja Validžića, pomoćnika ministra zaštite okoliša i energetike.



PREDSJEDNIK

mr. sc. Andrej Plenković

**VLADA REPUBLIKE HRVATSKE**

---

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

---

**Zagreb, kolovoz 2018.**

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

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

Ustavna osnova za donošenje ovoga Zakona sadržana je u odredbi članka 2. stavka 4. podstavka 2. 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**

Zakonom o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, broj 100/15), koji je stupio na snagu 1. siječnja 2016., uređuju se planiranje i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije, utvrđuju provedba sustava poticanja i mjere poticaja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije, uređuju pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu, uređuje vođenje Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (dalje u tekstu: Registar OIEKPP) te uređuju ostala pitanja od značaja za korištenje obnovljivih izvora energije.

Nadalje, navedenim Zakonom uspostavljeni su općenormativni okviri za novi sustav prodaje električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na tržištu električne energije, na način da je istim Zakonom propisano da od 1. siječnja 2017. s početkom rada EKO bilančne grupe, prestaje obveza opskrbljivača električne energije na preuzimanje električne energije isporučene nakon navedenog datuma, a koju operator tržišta električne energije (dalje u tekstu: operator) otkupljuje od povlaštenih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije, slijedom čega je operator nakon 1. siječnja 2017. obveznik prodaje električne energije iz EKO bilančne grupe na tržištu električne energije.

Operator je sklapao ugovore o otkupu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora temeljem kojih je isti dužan povlaštenim proizvođačima isplaćivati poticajnu cijenu za isporučenu električnu energiju. Navedenim Zakonom je propisano kako ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača otkupljuje operator, te su istu opskrbljivači električne energije dužni otkupljivati po reguliranoj otkupnoj cijeni u iznosu od 0,42 kn/kWh. Obzirom da je odredbom članka 40. Zakona propisano kako operator nakon 1. siječnja 2017. prodaje ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača na tržištu električne energije, time bi prestala obveza opskrbljivača na regulirani otkup električne



energije i operator bi tada morao neto isporučenu električnu energiju otkupljenu od povlaštenih proizvođača prodavati po tržišnim cijenama koje su varijabilne i promjenjive na dnevnoj bazi, te u konačnici znatno niže od regulirane otkupne cijene. Navedeno bi dovelo do znatnog pomanjkanja financijskih sredstava potrebnih za ispunjenje obveza preuzetih ugovorima koje je operator sklopio sa povlaštenim proizvođačima električne energije.

Kako bi se spriječile povrede ugovornih obveza koje operator ima temeljem sklopljenih ugovora o otkupu električne energije iz obnovljivih izvora, Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 29. prosinca 2016. donijela Uredbu o izmjeni Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, broj 123/16), kojom su izmijenjene odredbe navedenog Zakona kojima je propisana obveza opskrbljivača električne energije da preuzmu ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača od operatora tržišta sukladno njihovoj udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2016., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh. Isto tako, izmijenjena je i odredba Zakona kojom je propisano da EKO bilančna grupa mora započeti s radom najkasnije do 1. siječnja 2017. odnosno odredba koja s istim datumom propisuje stupanje na snagu članka 40. Zakona, na način da su navedeni rokovi produljeni za godinu dana.

Daljnje produljenje navedenih rokova za još godinu dana propisano je Uredbom o izmjenama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, broj 131/17), koju je Vlada Republike Hrvatske donijela na sjednici održanoj 28. prosinca 2017. te bi u skladu s istom Uredbom obveza opskrbljivača električne energije da preuzmu ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača od operatora po reguliranoj otkupnoj cijeni u propisanom iznosu, prestala 31. prosinca 2018., a od 1. siječnja 2019. operator bi trgovao ukupnom neto isporučenom električnom energijom povlaštenih proizvođača na tržištu električne energije, kako bi se osigurala prodaja električne energije sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe.

Imajući na umu činjenicu kako je jedan od ciljeva Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) (dalje u tekstu: Zakon) napuštanje sustava reguliranog otkupa električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija i uspostava prodaje iste električne energije na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način, prema zakonitostima funkcioniranja tržišta i uvjetima koje isto nameće, a u skladu s pravilima sustava planiranja proizvodnje električne energije putem EKO bilančne grupe, pristupilo se analizi postojećeg zakonodavnog okvira i financijskog okvira sustava poticanja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija, radi utvrđivanja mogućnosti uspostave sustava trgovanja električnom energijom otkupljenom od povlaštenih proizvođača, na način kako je propisan Zakonom.

Provedenom analizom utvrđeno je kako bi prestanak obveze opskrbljivača da od operatora preuzimaju ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača po reguliranoj otkupnoj cijeni, a koja okolnost bi prema važećem Zakonu trebala nastupiti 1. siječnja 2019., ugrozio sustav poticaja odnosno uredno podmirivanje ugovorenih obveza operatora prema povlaštenim proizvođačima s kojima ima sklopljene ugovore o otkupu električne energije. S obzirom da prema Zakonu operator pravna osoba s javnim ovlastima koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, a imajući pri tom na umu kako je korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa za

Republiku Hrvatsku, utvrđeno je kako je nužno uspostaviti model prodaje električne energije otkupljene od povlaštenih proizvođača na tržištu kojim bi se osigurala financijska stabilnost i održivost sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, a radi održivosti i razvoja gospodarstva Republike Hrvatske u cjelini.

Nastavno, dosadašnjim mjerama poticanja proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije postigao se relativno skroman učinak kod kućanstava, stoga se ukazala potreba ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona propisati različite vrijednosti električne energije koju opskrbljivači električne energije preuzimaju od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom, ovisno o tome radi li se o krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom iz kategorije poduzetništvo ili iz kategorije kućanstvo.

Nadalje, obzirom su Zakonom propisane mogućnosti gradnje proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkoviti kogeneracija te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja na zemljištima u vlasništvu Republike Hrvatske, uslijed aktualnih izmjena zakonodavstva na području upravljanja i raspolaganja državnom imovinom, potrebno je uskladiti odredbe Zakona koje propisuju provedbu natječaja radi odabira najpovoljnijeg ponuditelja za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu.

Isto tako, analizom važećeg Zakona utvrđeno je kako je isti potrebno smisljeno i jezično uskladiti i doraditi pojedine odredbe Zakona radi ujednačenosti pojmova i izričaja koji se u istome koriste, otkloniti nejasnoće i nelogičnosti u postupku izdavanja rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, dodatno definirati pojmove koji se koriste u Zakonu, potom dodatno urediti obveze Hrvatske energetske regulatorne agencije, urediti obvezu Ministarstva na donošenje programa državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija, urediti prava i obveze operatora u sustavu jamstva podrijetla električne energije, uskladiti pojmove sa zakonodavstvom na području biogoriva sa ciljem implementacije Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora u dijelu koji propisuje Izvješće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora, Zakon dopuniti odredbama kojima se propisuje pravo na žalbu sudionicima natječaja protiv odluke operatora o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja na natječaju za dodjelu tržišne premije i natječaju za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom te utvrditi akte za provedbu ovoga Zakona.

### **Osnovna pitanja koja se uređuju Zakonom**

U skladu s navedenim, ukazala se potreba za pronalaženjem kompromisnog rješenja kojim bi se postigla ravnoteža interesa opskrbljivača električne energije s jedne strane i opstanak sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija s druge strane. Stoga se ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona predlaže propisati da su opskrbljivači električne energije dužni od operatora otkupljivati određeni udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije, a koji udio utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom koju na prijedlog Ministarstva donosi do 31. listopada tekuće godine za sljedeću godinu, dok preostali udio od ukupne neto isporučene električne energije povlaštenih proizvođača operator prodaje na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način.

Nadalje, ovim izmjenama i dopunama uređuje se pitanje izrade izvješća o ukupnoj ostvarenoj neposrednoj potrošnji energije iz obnovljivih izvora energije radi propisivanja učestalosti izrade i objave navedenog izvješća, usklađuju pojmovi sa zakonodavstvom na području biogoriva sa ciljem implementacije Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora u dijelu koji propisuje Izvješće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora, uređuje natječaj za pravo služnosti i pravo građenja proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitu kogeneraciju na državnom zemljištu radi usklađivanja s izmijenjenim zakonskim propisima koji uređuju upravljanje i raspolaganje državnom imovinom, uređuje Registar OIEKPP radi dopune Zakonom propisane svrhe Registra i definiranja provedbenog propisa kojime se utvrđuju informacije, podaci, isprave i dokumenti koji se upisuju u Registar OIEKPP, način upisa, postupak i rokovi za upis te ostala pitanja važna za ustroj i vođenje Registra OIEKPP.

Potom se uređuju status povlaštenog proizvođača električne energije radi otklanjanja nelogičnosti u postupku izdavanja, ukidanja i izmjene rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, obveza Ministarstva na donošenje programa državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija radi donošenja programa sukladno važećim pravilima o državnim potporama za zaštitu okoliša i energije, propisuje se postupanje s inovativnim tehnologijama, uređuje se sustav jamstva podrijetla električne energije, uređuje se sustav poticanja propisivanjem prava na žalbu sudionicima natječaja protiv odluke operatora o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja na natječaju za dodjelu tržišne premije i natječaju za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, kako bi se sudionicima natječaja omogućila pravna zaštita i kontrola zakonitosti provedenog natječaja.

Nastavno, ovim izmjenama i dopunama uređuju se pitanja prikupljanja i obračuna sredstava za isplatu poticaja radi propisivanja mogućnosti prikupljanja novčanih sredstava za isplatu poticaja iz prodaje izdanih jamstava podrijetla električne energije proizvedene u proizvodnom postrojenju povlaštenih proizvođača u sustavu poticanja, preuzimanje električne energije od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom radi propisivanja različitih vrijednosti električne energije koju opskrbljivači električne energije preuzimaju od krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom, ovisno o tome radi li se o krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom iz kategorije poduzetništvo ili iz kategorije kućanstvo.

Zaključno, propisuje se kako će Vlada Republike Hrvatske uredbama detaljno urediti pitanja klasifikacije proizvodnih postrojenja, metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji, pitanja statusa povlaštenog proizvođača električne energije, sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije te naknade članova EKO bilančne grupe.

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

Ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona ostvarit će se postupno usklađivanje s dokumentima Europske Komisije: „Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2104. do 2020.“ i prijedlog „Zimskog paketa direktiva Europske Komisije“ (veljača 2017.), pokretanje procesa integracije povlaštenih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkoviti kogeneracija na tržište električne

energije, koji proces će se provoditi putem operatora kao voditelja EKO bilančne grupe, te smanjivanje obveze opskrbljivača za obveznim otkupom poticane električne energije po reguliranoj cijeni koja je viša od tržišne.

Nadalje, u odnosu na dosadašnje stanje ovaj Zakon o izmjenama i dopunama Zakona predstavlja početak procesa smanjivanja pritiska na opskrbljivače te se istodobno otvara put prema daljnjoj liberalizaciji tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a operator će kao voditelj EKO bilančne grupe osigurati plasman i prodaju preostalog udjela poticane električne energije na tržište električne energije preko CROPEX-a (engl. Croatian power exchange, dalje u tekstu: CROPEX), što će imati za posljedicu jačanje kapaciteta i potrebne likvidnosti CROPEX-a, razvoj veleprodajnog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a time i jačanje regionalnog utjecaja CROPEX-a. Ujedno, ovim izmjenama i dopunama ostvarit će se i ukidanje izuzeća obveze proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije od odgovornosti za odstupanja, što će posljedično dovesti do njihovog sudjelovanja u pokrivanju troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava.

Nastavno, ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona pružit će se osjetan poticaj razvoju solarnih fotonaponskih elektrana kod kućanstava, transparentniji javni natječajni postupak odabira najpovoljnijeg ponuditelja za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu radi građenja proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja, pravna zaštita i kontrola zakonitosti provedenog natječaja za dodjelu tržišne premije i natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, te općenito jasniji i precizniji postupci javnopravnih tijela kao i prava i obveze svih adresata Zakona.

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

Za provedbu ovoga Zakona nije potrebno osigurati dodatna sredstva u državnom proračunu Republike Hrvatske.

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

**Članak 1.**

U Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) u članku 1. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:

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

Dosadašnji stavci 2. i 3. postaju stavci 3. i 4.

Dosadašnji stavak 4. postaje stavak 5., mijenja se i glasi:

„(5) Na postupke propisane ovim Zakonom primjenjuju se odredbe zakona kojim se uređuje opći upravni postupak, ako ovim Zakonom nije drukčije propisano.“.

**Članak 2.**

U članku 3. iza točke 2. dodaje se točka 3. koja glasi:

„3. Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP) (SL L 239, 15.9.2015.“.

**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 sljedeće značenje:

1. *biomasa* – biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede (uključujući tvari biljnoga i životinjskoga podrijetla), šumarstva i srodnih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, kao i biorazgradivi dio industrijskoga i komunalnoga otpada

2. *EKO bilančna grupa* – 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) 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) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona

3. *ekološka inovacija* - znači 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

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

5. *električna energija iz kogeneracije* – električna energija proizvedena u postupku povezanom s proizvodnjom korisne topline i obračunata u skladu s metodologijom utvrđenom u Prilogu I Direktive 2012/27/EU

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

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

8. *jednostavna građevina* – jednostavna i druga građevina i radovi sukladno propisima o gradnji

9. *kogeneracijsko postrojenje* – 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

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

11. *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 se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu

12. *ministar* – ministar nadležan za energetiku

13. *Ministarstvo* – središnje tijelo državne uprave nadležno za energetiku

14. *neto isporučena električna energija* – 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

15. *nositelj projekta* – fizička ili pravna osoba koja planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača

16. *obnovljivi izvori energije* – obnovljivi nefosilni izvori energije (aerotermaalna, energija iz biomase, energija iz biotokućine, energija mora, hidroenergija, energija vjetra, geotermaalna i hidrotermaalna energija, energija plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina, Sunčeva energija i biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša)

17. *omjer električne i toplinske energije* – omjer između električne energije iz kogeneracije i korisne topline u isključivo kogeneracijskom pogonu, sukladno definicijama i metodologijama iz Direktive 2012/27/EU

18. *operator tržišta električne energije* – pravna osoba s javnim ovlastima, koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, s pravima i dužnostima prema ovom Zakonu

19. *povlašteni proizvođač električne energije* - 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

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

21. *program potpore* - znači svaki instrument, program ili mehanizam koji primjenjuje država članica ili skupina država članica koji potiče uporabu energije iz obnovljivih izvora smanjenjem troškova te energije, povećanjem cijene po kojoj se može prodati ili povećanjem količine nabavljene energije na temelju obveze koja se odnosi na obnovljivu energiju ili na drugi način. To uključuje, ali se ne ograničuje na, investicijsku pomoć, oslobađanje od poreza ili njegovo smanjenje, povrat poreza, programe potpore koji obvezuju na uporabu obnovljive energije uključujući programe koji primjenjuju zelene certifikate i neposredne programe zaštite cijena uključujući tarife za opskrbu energijom i plaćanje premija

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

23. *proizvodna jedinica* – 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

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

25. *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

26. *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 izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske

27. *statistički prijenos među državama članicama* – 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

28. *tekuće biogorivo* – znači tekuće gorivo koje se upotrebljava u energetske svrhe, osim za promet, uključujući električnu energiju i energiju za grijanje i hlađenje proizvedenu iz biomase

29. *treća država* – svaka država osim Republike Hrvatske, osim druge države članice Europske unije i osim ugovornih strana Energetske zajednice

30. *ukupna neposredna 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 energetskom sektoru za potrebe proizvodnje električne i toplinske energije, kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije

31. *ukupna učinkovitost* – 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 bruto proizvodnju električne i mehaničke energije

32. *visokoučinkovita kogeneracija* – kogeneracijsko postrojenje koje ispunjava uvjete iz Priloga II Direktive 2012/27/EU

33. *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 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.“.

#### Članak 4.

U članku 5. točki 6. broj: „51.“ zamjenjuje se brojem: „40.a“.

U točki 12. iza riječi: „ovoga Zakona“ briše se točka i dodaju se točke 13., 14. i 15. koje glase:

„13. upis u Registar jamstava podrijetla postrojenja 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, 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 iz članka 35. ovoga Zakona i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstava podrijetla električne energije,

14. izdavanje jamstava 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 električne 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 iz članka 35. ovoga Zakona i koja imaju prava na sudjelovanje u sustavu jamstava podrijetla električne energije,

15. prodaju jamstava podrijetla električne energije izdana za električnu energiju iz članka 40. stavka 2. ovoga Zakona proizvedenu u postrojenjima povlaštenih proizvođača električne energije za 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, 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 iz članka 35. ovoga Zakona.“.

#### Članak 5.

U članku 6. stavak 3. mijenja se i glasi:

„ (3) Za potrebe provedbe ovoga Zakona Vlada Republike Hrvatske će uredbom iz članka 36. ovoga Zakona detaljno razraditi klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i priključnoj snazi proizvodnog postrojenja.“.

### Članak 6.

U članku 7. stavak 6. mijenja se i glasi:

„(6) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji iz stavka 2. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 36. ovoga Zakona.“.

Stavak 8. mijenja se i glasi:

„(8) Ministarstvo će do kraja tekuće godine, sukladno metodologiji iz stavka 6. ovoga članka, izraditi i na svojim mrežnim stranicama objaviti izvješće o ukupnoj ostvarenoj neposrednoj potrošnji energije u prethodnoj godini.“.

### Članak 7.

U članku 9. stavku 2. točka 2. mijenja se i glasi:

„2. uvođenje i djelovanje programa potpore i drugih mjera za poticanje proizvodnje energije iz obnovljivih izvora i sve promjene u području mjera propisanih Nacionalnim akcijskim planom te informacije o tome kako se električna energija koja prima potporu dodjeljuje krajnjim korisnicima“.

U točki 3. riječi: “biogoriva proizvedena od otpada, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze“ zamjenjuju se riječima: “uključujući goriva i sirovine navedene u pravilniku kojim se uređuju mjere za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu“.

U točki 9. riječi: “otpada, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze“ zamjenjuju se riječima: “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 sa učinkom zamjene proizvoda za hranu ljudi i životinja za potrebe proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada uspostavljene 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“.

Iza točke 14. briše se točka na kraju rečenice i dodaje točka 15. koja glasi:

“15. količina biogoriva i tekućih biogoriva u jedinicama energije koje odgovaraju svakoj kategoriji skupine sirovina navedenih u pravilniku kojim se uređuje način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, koje je Republike Hrvatska uzela u obzir radi postizanja nacionalnog cilja.“.

### Članak 8.

U članku 14. stavku 2. broj: „5.“ zamjenjuje se brojem: „6.“.

### Članak 9.

Članak 15. mijenja se i glasi:

„(1) U svrhu izgradnje proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i u svrhu izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske može se osnovati pravo građenja i/ili pravo služnosti.

(2) Pravo građenja i/ili pravo služnosti iz stavka 1. ovoga članka osniva se temeljem ugovora o osnivanju prava građenja i/ili prava služnosti.

(3) Ugovor iz stavka 2. ovoga članka sklapa tijelo nadležno za upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske s pravnom ili fizičkom osobom koja je izabrana kao najpovoljniji ponuditelj na provedenom javnom natječajnom postupku iz članka 16.a stavka 1. ovoga Zakona, sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske.

(4) Za izgradnju elektroenergetskih infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka, a koja se planiraju izgraditi na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske, ugovor o pravu građenja i/ili prava služnosti sklapa tijelo nadležno za upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske sa operatorom prijenosnog sustava i/ili operatorom distribucijskog sustava.

(5) Prijenos osnovanog prava građenja ili dijela prava građenja prije isteka roka na koji je osnovano, na drugu osobu provodi se sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske.“

(6) U slučaju rekonstrukcije postojećeg proizvodnog postrojenja sukladno članku 30. stavku 6. ovoga Zakona rok trajanja prava građenja i/ili prava služnosti može se produžiti sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske.

### Članak 10.

Članak 16. mijenja se i glasi:

„(1) Pravna ili fizička osoba koja je zainteresirana za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske iskazuje interes za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji u pisanom obliku Ministarstvu.

(2) Pravna ili fizička osoba iz stavka 1. ovoga članka dužna je na poseban račun Ministarstva uplatiti predujam u propisanom iznosu te dokaz o uplati dostaviti uz iskaz interesa za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji.

(3) Ako pravna ili fizička osoba iz stavka 1. ovoga članka uz iskaz interesa ne dostavi dokaz o uplati predujma ili predujam nije plaćen u propisanom iznosu, Ministarstvo neće provesti

postupak ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja na lokaciji za koju je iskazan interes za gradnju.

(4) Predujam iz stavka 2. ovoga članka koristi se za podmirenje troškova postupka ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja na lokaciji za koju je iskazan interes, odnosno troškove provedbe javnog natječajnog postupka iz članka 16.a stavka 1. ovoga Zakona za pravnu ili fizičku osobu iz stavka 1. ovoga članka, koja je izabrana kao najpovoljniji ponuditelj te za druge povezane troškove.

(5) Ministarstvo će provesti postupak ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja na zatraženoj lokaciji u roku od 90 dana od primitka iskaza interesa.

(6) Kada postoje zapreke za provedbu javnog natječajnog postupka na lokaciji za koju je iskazan interes iz stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo će u roku od 30 dana od dana kada je saznalo za zapreke obavijestiti o zaprekama pravnu ili fizičku osobu koja je iskazala interes te istu obavijest objaviti na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a.

(7) Obavijest iz stavka 6. ovoga članka nije upravni akt.

(8) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su na zahtjev Ministarstva dati preliminarno mišljenje o mogućnosti priključenja, te o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu, sve u roku od 15 dana od dana zaprimanja zahtjeva Ministarstva.

(9) Tijela državne uprave, jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave te druga javnopravna tijela i pravne osobe s javnim ovlastima dužna su na zahtjev Ministarstva dostaviti dokumentaciju i druge podatke potrebne za pripremu javnog natječajnog postupka iz članka 16.a stavka 1. ovoga Zakona i za provođenje postupka ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja na zatraženoj lokaciji iz stavka 5. ovoga članka, sve u roku od 15 dana od dana zaprimanja zahtjeva Ministarstva.

(10) Način iskazivanja interesa i obvezan sadržaj iskaza interesa iz stavka 1. ovoga članka, iznos i raspolaganje predujmom iz stavka 2. ovoga članka, te uvjete i postupak povrata predujma, postupak ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja na zatraženoj lokaciji, kao i informacije i dokumentaciju koje su tijela iz stavaka 8. i 9. ovoga članka dužna dostaviti Ministarstvu, propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 16.a stavka 14. ovoga Zakona.“

## Članak 11.

Iza članka 16. dodaje se članak 16.a koji glasi:

### „Članak 16.a

(1) Ministarstvo temeljem iskazanog interesa za gradnju proizvodnog postrojenja iz članka 16. stavka 1. ovoga Zakona, ako utvrdi da ne postoje zapreke, priprema i provodi javni natječajni postupak, a koji se objavljuje u „Narodnim novinama“, Službenom listu Europske unije i na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a u roku od 6 mjeseci od primitka iskaza za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji.

(2) Ako nije bilo iskazanih interesa za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske ili ako po iskazanom interesu Ministarstvo utvrdi da postoje zapreke za provedbu javnog natječajnog postupka na lokaciji za koju je iskazan interes, Ministarstvo neće raspisati javni natječajni postupak iz stavka 1. ovoga članka.

(3) Rok za podnošenje ponude za javni natječajni postupak iz stavka 1. ovoga članka ne može biti kraći od 2 niti duži od 4 mjeseca.

(4) Odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja Ministarstvo je dužno donijeti u roku od 60 dana od isteka roka za dostavu ponuda te ju dostavlja tijelu nadležnom za poslove upravljanja zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske. Odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja je upravni akt.

(5) Protiv odluke iz stavka 4. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

(6) Ministarstvo će odluku iz stavka 4. ovoga članka dostaviti svim ponuditeljima i objaviti na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a.

(7) U javnom natječajnom postupku iz stavka 1. ovoga članka određuju se uvjeti natječaja, procedura i kriteriji za ocjenu ponuda te opis odredbi odluke o odabranom ponuditelju.

(8) Kriteriji za utvrđivanje uvjeta javnog natječajnog postupka iz stavka 1. ovoga članka, za odabir najpovoljnijeg ponuditelja obuhvaćaju minimalno:

1. osnovne karakteristike proizvodnog postrojenja uključivo preliminarnu priključnu snagu i proizvodnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja,

2. predviđene rokove završetka gradnje,

3. visinu naknade jedinici lokalne samouprave i/ili mogućnost sudjelovanja i/ili udjela u projektu jedinice lokalne samouprave u kojoj će proizvodno postrojenje iz članka 16. ovoga Zakona, sukladno aktu kojim se dozvoljava gradnja biti izgrađeno.

(9) Pravna ili fizička osoba koja je na javnom natječajnom postupku iz stavka 1. ovoga članka odabrana kao najpovoljniji ponuditelj dužna je Ministarstvu dostaviti jamstvo za izgradnju postrojenja.

(10) Provedba javnog natječajnog postupka, uvjeti za sudjelovanje i mjerila za odabir moraju biti jasni, transparentni i nepristrani.

(11) Odluka iz stavka 4. ovoga članka donosi se s rokom važenja od najviše deset godina, ovisno o vrsti postrojenja, koji rok počinje teći od dana kada je izabrana pravna ili fizička osoba zaprimila odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja, unutar kojeg roka je izabrana

pravna ili fizička osoba dužna ishoditi akt kojim se odobrava uporaba proizvodnog postrojenja.

(12) Ako izabrana pravna ili fizička osoba nije u roku važenja iz stavka 11. ovoga članka ishodila akt kojim se odobrava uporaba proizvodnog postrojenja, raskidaju se svi ugovori koji su sklopljeni temeljem odluke o odabiru iz stavka 4. ovoga članka, aktiviraju instrumenti osiguranja te Ministarstvo može ponoviti javni natječajni postupak.

(13) Iznimno od stavka 12. ovoga članka, izabrana pravna ili fizička osoba može prije isteka roka važenja odluke iz stavka 4. ovoga članka produljiti važenje odluke ovisno o stadiju izgradnje postrojenja, u kojem slučaju će se aktivirati instrumenti osiguranja u propisanom iznosu.

(14) Način provedbe javnog natječajnog postupka iz stavka 1. ovoga članka, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 4. ovoga članka, rokove važenja odluke o odabiru za pojedine vrste proizvodnih postrojenja, način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru, uvjete prestanka važenja odluke o odabiru prije isteka propisanog roka važenja, instrumente osiguranja i uvjete koje je odabrani ponuditelj dužan održavati do izgradnje proizvodnog postrojenja odnosno do ishoda akta kojim se odobrava uporaba proizvodnog postrojenja, rok za dostavu instrumenta osiguranja, rokove i postupak ishoda produljenja odluke iz stavka 4. ovoga članka, te iznos osiguranja koji se aktivira u slučaju produljenja odluke, utvrđuje uredbom Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.

(15) Uvjete izgradnje elektroenergetskih infrastrukturnih objekata koji su neposredno povezani s radom proizvodnog postrojenja iz članka 16. stavka 1. ovog Zakona, određuje operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava sukladno Uredbi o izdavanju elektroenergetskih suglasnosti i utvrđivanju uvjeta i rokova priključenja na elektroenergetsku mrežu.

(16) Elektroenergetski infrastrukturni objekti iz stavka 15. ovog članka nisu predmet javnog natječajnog postupka iz stavka 1. ovog članka.

(17) Investitor elektroenergetskih infrastrukturnih objekata iz stavka 15. ovog članka je operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava.

## **Članak 12.**

Naziv GLAVE IV mijenja se i glasi: „IV. REGISTAR OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE TE POVLAŠTENIH PROIZVOĐAČA“.

## **Članak 13.**

U članku 17. stavku 1. iza riječi: „obnovljivih izvora energije i“ dodaje se riječ: „visokoučinkovite“.

U stavku 1. točki 2. iza riječi: „proizvodnim postrojenjima“ dodaju se riječi: „i projektima“.

U točki 4. iza riječi: „s visokoučinkovitom kogeneracijom“ briše se točka na kraju rečenice i dodaje točka 5. koja glasi:

„5. izvješćivanja prema Nacionalnom akcijskom planu za obnovljive izvore energije.“.

#### **Članak 14.**

U članku 18. stavku 9. riječi: „iz članka 25. ovog Zakona“ brišu se.

#### **Članak 15.**

U članku 19. stavku 12. točka 4. mijenja se i glasi:

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

Stavak 7. mijenja se i glasi:

„(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 električne 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 iz članka 35. ovoga Zakona.“.

#### **Članak 16.**

Iza članka 19. dodaje se članak 19.a koji glasi:

#### **„Članak 19.a**

„(1) Operator tržišta električne energije raspolaže jamstvima podrijetla električne energije za električnu energiju iz članka 40. 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, 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 iz članka 35. ovoga Zakona.“.

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

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

(4) Operator tržišta električne energije može prodavati jamstva porijekla na burzi organiziranoj za trgovanje električnom energijom.

(5) Odredbe posebnog 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.“.

### **Članak 17.**

U članku 20. stavku 1. točki 8. riječ: „pravoj“ zamjenjuje se riječju: „pravnoj“.

U stavku 3. iza riječi: „cjelovito proizvodno postrojenje“ dodaju se riječi: „i/ili za proizvodnu jedinicu iz članka 21. stavka 5. ovoga Zakona.“.

Stavak 4. mijenja se i glasi:

„(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, u slučaju proizvodnih postrojenja i/ili proizvodnih jedinica koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija 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 25. ovoga Zakona.“

Stavak 7. mijenja se i glasi:

„(7) Uvjete učinkovitosti, način i tehničke uvjete mjerenja, kao i uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti (korektivne koeficijente referentne vrijednosti) ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom iz članka 25. ovoga Zakona.“.

### **Članak 18.**

U članku 21. stavku 1. riječ: „pravilnikom“ zamjenjuje se riječju: „uredbom“.

U stavku 3. riječ: „pravilnikom“ zamjenjuje se riječju: „uredbom“.

U stavku 4. riječ: „pravilnikom“ zamjenjuje se riječju: „uredbom“.

### **Članak 19.**

U članku 22. stavku 2. riječ: „tri“ zamjenjuje se riječju: „šest“.



Stavak 4. mijenja se i glasi:

„(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, a kojima je Agencija izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.“.

Iza stavka 4. dodaje se novi stavak 5. koji glasi:

„(5) U slučaju kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama koje se smatraju jednostavnim građevinama određenima propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine, a koje status povlaštenog proizvođača nisu stekle temeljem rješenja Agencije, gubitak statusa povlaštenog proizvođača električne energije uredit će se uredbom iz članka 25. ovoga Zakona.“.

Dosadašnji stavak 5. postaje stavak 6.

#### **Članak 20.**

U članku 23. stavku 1. točka 1. mijenja se i glasi:

„1. povlašteni proizvođač ne održava uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača, u skladu s člankom 22. ovoga Zakona“.

U točki 4. iza riječi: „proizvodnog postrojenja“ dodaju se riječi: „i/ili proizvodne jedinice“.

U točki 7. iza riječi: „proizvodnog postrojenja“ dodaju se riječi: „i/ili proizvodne jedinice“.

U stavku 6. iza riječi: „Agencija je dužna“ dodaju se riječi: „upisati u Registar OIEKPP i“.

Stavci 3. i 4. brišu se.

#### **Članak 21.**

U članku 24. stavku 1. iza riječi: „proizvodnog postrojenja“ dodaju se riječi: „i/ili proizvodne jedinice“.

Iza stavka 2. dodaju se novi stavci 3. i 4. koji glase:

„(3) Ukoliko Agencija u roku od 60 dana od dana primitka urednog zahtjeva povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka ne donese odluku o zahtjevu povlaštenog proizvođača odnosno ne zatraži otklanjanje nedostataka u zahtjevu povlaštenog proizvođača iz stavka 1. ovoga članka, smatra se da je prethodna suglasnost izdana.“

(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.“.

Dosadašnji stavak 3. postaje stavak 5., mijenja se i glasi:

„(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 člankom 20. i 21. ovoga Zakona.“.

U dosadašnjem stavku 4. koji postaje stavak 6. u točki 1. iza riječi: „proizvodnom postrojenju“ dodaju se riječi: „i/ili proizvodnoj jedinici“.

U točki 4. iza riječi: „postrojenja“ dodaju se riječi: „i/ili proizvodne jedinice.“.

Dosadašnji stavak 5. postaje stavak 7.

Dosadašnji stavak 6. postaje stavak 8., mijenja se i glasi:

„(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.“.

## Članak 22.

Članak 25. mijenja se i glasi:

„(1) 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 utvrđuje uredbom Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.

(2) Ministarstvo je dužno prije upućivanja uredbe iz stavka 1. ovoga članka na donošenje Vladi Republike Hrvatske pribaviti prethodno mišljenje Agencije.“

### Članak 23.

U članku 26. stavak 3. mijenja se i glasi:

„(3) Stavak 2. ovoga članka primjenjuje se i na pravnu ili fizičku osobu 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, a koja želi sudjelovati u sustavu jamstva podrijetla električne energije.“

Iza stavka 3. dodaje se novi stavak 4. koji glasi:

„(4) Povlaštenu proizvođača iz stavka 1. ovoga članka dužan je kontinuirano održavati tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja u skladu s uredbom iz članka 25. ovoga Zakona.“

Dosadašnji stavak 4. postaje stavak 5. mijenja se i glasi:

„(5) Odredbe članaka 19., 20., 21., 22., 23. i 24. 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, osim za postrojenja ili proizvodne jedinice kojima je Agencija izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, ako nisu u suprotnosti s odredbama ovoga članka.“

Dosadašnji stavak 5. postaje stavak 6. mijenja se i glasi:

„(6) Način prestanka i izmjene statusa povlaštenog proizvođača električne energije iz stavka 1. ovoga članka uredit će se uredbom iz članka 25. ovoga Zakona.“

### Članak 24.

U članku 27. stavak 1. mijenja se i glasi:

„(1) Sukladno Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. (SL, 2014/C 200/01) Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije sukladno odredbama ovoga Zakona.“

Stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Republika Hrvatska osigurava da projekti koji koriste inovativne tehnologije, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije i koje su kao takve dobile potporu za razvoj u okviru Europske unije, ostvare pravo na poticaje, sukladno uvjetima i kriterijima propisanim odredbama ovoga Zakona i uredbe iz članka 36. ovoga Zakona.“

### **Članak 25.**

U članku 31. stavak 3. mijenja se i glasi:

„(3) Na temelju provedenog javnog natječaja operator tržišta električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja i istu odluku dostavlja svim sudionicima javnog natječaja. Odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja je upravni akt.“

U stavku 5. točki 5. iza riječi: „ozbiljnosti ponude“ dodaju se riječi: „po svakom projektu.“

Stavak 6. mijenja se i glasi:

„(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 36. ovoga Zakona.“

### **Članak 26.**

U članku 32. stavku 4. riječi: „pravilnikom iz članka 25.“ zamjenjuju se riječima: „uredbom iz članka 36.“

U stavku 5. riječi: „pravilnikom iz članka 25.“ zamjenjuju se riječima: „uredbom iz članka 36.“

### **Članak 27.**

U članku 34. stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Na temelju provedenog javnog natječaja operator tržišta električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja i istu odluku dostavlja svim sudionicima javnog natječaja. Odluka o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja je upravni akt.“

U stavku 4. točki 4. iza riječi: „raspoložive kvote“ briše se točka i dodaje točka 5. koja glasi:

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

Stavak 5. mijenja se i glasi:

„(5) 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 36. ovoga Zakona.“

### **Članak 28.**

U članku 35. stavku 3. riječi: „pravilnikom iz članka 25.“ zamjenjuju se riječima: „uredbom iz članka 36.“

### Članak 29.

Iza članka 35. dodaju se naslov i članak 35.a koji glase:

#### *„Žalba protiv odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja*

#### Članak 35.a

- (1) Protiv odluke iz članka 31. stavka 3. i članka 34. stavka 2. ovoga Zakona može se izjaviti žalba Ministarstvu u pisanom obliku u roku od 15 dana od dana primitka odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja.
- (2) Primjerak uredne žalbe Ministarstvo će dostaviti odabranom ponuditelju koji može u roku od 10 dana od primitka žalbe podnijeti Ministarstvu odgovor na žalbu.
- (3) Pravo na žalbu ima sudionik natječaja koji ima ili je imao pravni interes za dobivanje ugovora iz članka 32. i članka 35. ovoga Zakona i nadležno državno odvjetništvo.
- (4) Podnositelj žalbe je dužan dokazati ili učiniti vjerojatnim pravni interes iz stavka 3. ovoga članka.
- (5) Podnositelj žalbe dužan je platiti upravnu pristojbu na žabu u skladu s zakonom kojim se uređuju upravne pristojbe i podzakonskim aktima donesenim na temelju toga zakona.
- (6) Iznimno od stavka 5. ovoga članka, nadležno državno odvjetništvo nije dužno platiti upravnu pristojbu na žalbu.
- (7) U žalbenom postupku Ministarstvo ispituje zakonitost provedenih natječaja za dodjelu tržišne premije i natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom sukladno odredbama ovoga Zakona, provedbenih propisa donesenih na temelju ovoga Zakona i zakona kojim se uređuje opći upravni postupak.
- (8) O žalbi iz stavka 1. ovoga članka Ministarstvo odlučuje rješenjem protiv kojeg nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

### Članak 30.

U članku 36. riječi: „Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona“ zamjenjuju se riječima: „Vlada Republike Hrvatske će na prijedlog Ministarstva uredbom“.

### Članak 31.

U članku 37. iza točke 2. dodaju se točke 3., 4. i 5. koje glase:

„3. prodajom količine izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača

4. mjesečne naknade iz članka 46. stavka 7. ovoga Zakona koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 30 kW

5. prihoda povezanih s obračunom odstupanja EKO bilančnoj grupi.“.

### Članak 32.

U članku 38. stavku 1. točki 4. riječi: „osim dijela troškova koji se podmiruju iz mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe.“ brišu se.

Stavak 2. mijenja se i glasi:

„(2) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 37. ovoga Zakona koriste se i za financiranje poslova 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.“.

### Članak 33.

Članak 40. mijenja se i glasi:

„(1) Opskrbljivači električne energije su dužni preuzeti udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.“.

(2) Operator tržišta električne energije preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način.

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

(4) 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 električne energije dostavlja Ministarstvu do kraja rujna tekuće godine.

(5) 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. ovog članka.

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

(7) Operator tržišta električne 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.“.

### Članak 34.

Iza članka 40. dodaje se članak 40.a koji glasi:

#### „Članak 40.a

- (1) Operator tržišta električne 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 povlašteni proizvođači iz EKO bilančne grupe isporučili u elektroenergetski sustav u prethodnom mjesecu i uredbe Vlade iz članka 40. stavka 3. ovoga Zakona.
- (4) Pri utvrđivanju obveze pojedinoga opskrbljivača iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta električne 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 električne energije 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.
- (6) Ugovorom iz članka 42. 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 električne energije sukladno članku 39. ovoga Zakona.
- (7) Opskrbljivač električne energije dužan je izdati operatoru tržišta električne 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 električne energije, sukladno ovom članku.
- (9) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije koji pravo na poticanje ostvaruju temeljem ugovora o otkupu sklopljenog s operatorom tržišta 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) 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) te ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona, opskrbljivači električne energije su dužni preuzeti od operatora tržišta električne energije sukladno njihovom udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2018., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.“.

### Članak 35.

U članku 44. stavku 1. točki 5. briše se točka na kraju rečenice i dodaje točka 6. koja glasi:

„6. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom vodi podatke o proizvedenoj električnoj energiji i isporučenoj električnoj energiji.“.

U stavku 3. iza riječi: „proizvodnom postrojenju“ briše se točka i dodaju se riječi: „i/ili proizvodnoj jedinici.“.

U stavku 5. iza riječi: „od krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom“ dodaju se riječi: „kategorije poduzetništvo“, a riječi: „gdje je:

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

–  $E_{i}$  = ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja  $i$ , izražena u kn/kWh“ zamjenjuju se riječima: „gdje je:

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

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

U stavku 6. iza riječi: „krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom“ dodaju se riječi: „kategorije poduzetništvo“.

Iza stavka 6. dodaju se novi stavci 7. i 8. koji glase:

„(7) Kod obračuna potrošnje električne energije, kao i naknade za korištenje mreže te naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. kategorije kućanstva, 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:

$$C_{iVT} = 0,8 * C_{pVT},$$



$$C_{iNT} = 0,8 * C_{pNT},$$

gdje je:

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

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

–  $C_{iVT}$  = 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

–  $C_{iNT}$  = 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. ovog 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.“

Dosadašnji stavak 7. postaje stavak 9. u kojem se riječi: „iz stavka 5.“ zamjenjuju riječima: „iz stavaka 5. i 7.“.

Dosadašnji stavak 8. postaje stavak 10. iza kojeg se dodaje stavak 11. koji glasi:

„(11) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. ovoga članka 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.“.

### Članak 36.

U članku 46. stavak 9. mijenja se i glasi:

„ (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 36. ovoga Zakona, ovisno o klasifikaciji proizvodnih postrojenja.“.

Stavak 12. mijenja se i glasi:

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

**Članak 37.**

Članak 48. mijenja se i glasi:

„(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 povlašteni proizvođač električne energije ne održava tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice za koje je stečen status povlaštenog proizvođača (članak 19. stavak 12. točka 1.)

2. kao povlašteni proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu 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 (članak 19. stavak 12. točka 2.)

3. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu i/ili namjerno iskazuje neistinite i netočne mjerne podatke (članak 19. stavak 12. točka 4.)

4. kao povlašteni proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja 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 (članak 19. stavak 12. točka 5.)

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 (članak 20. stavak 5.)

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 24. stavak 1.)

7. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta električne 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 40. stavak 1. i 3.)

8. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta električne energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona do 31. prosinca 2018., sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh (članak 40.a stavak 9.).“

9. koji je opskrbljivač električne energije i koji u roku od 30 dana od postavljanog zahtjeva krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom koji ispunjava uvjete utvrđene člankom 44.

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 s vlastitom proizvodnjom (članak 44. stavci 1., 2. i 4.)

10. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor iz članka 44. stavka 2. ovoga Zakona, ne dostavi tom opskrbljivaču električne energije podatke o svom proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici (članak 44. stavak 3.)

11. kao član EKO bilančne grupe ne postupa u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 46. stavak 5.)

12. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja i/ili ne dostavlja pravodobno operatoru tržišta električne energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 46. stavak 12.)

(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 u pravnoj osobi te u elektroenergetskom subjektu.

(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.

(5) Uz novčanu kaznu za prekršaj može se elektroenergetskom subjektu iz stavka 1. ovoga članka koji je počinio dva ili više prekršaja ili u roku od godine dana dva ili više puta ponovio prekršaje iz stavka 1. ovoga članka izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju od tri mjeseca do jedne godine.

(6) Odgovornoj osobi u elektroenergetskom subjektu iz stavka 2. ovoga članka može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju od jednog mjeseca do jedne godine.

(7) Uz novčanu kaznu za prekršaj može se fizičkoj osobi iz stavka 3. ovoga članka koja je počinila dva ili više prekršaja ili u roku od godine dana dva ili više puta ponovila prekršaje iz stavka 1. ovoga članka, izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju od jednog mjeseca do jedne godine.

(8) Fizičkoj osobi koja je elektroenergetski subjekt iz stavka 4. ovoga članka može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju od jednog mjeseca do jedne godine.

### **Članak 38.**

U članku 49. stavku 1. točka 1. mijenja se i glasi:

„1. na zahtjev Ministarstva u roku iz članka 16. stavka 8. ovoga Zakona ne daju mišljenje o mogućnostima priključenja te o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu (članak 16. stavak 8.)“.

Točka 2. mijenja se i glasi:

„2. pravodobno ne upisuje podatke i informacije propisane odredbama ovoga Zakona i pravilnika iz stavka 9. ovoga članka u Registar OIEKPP-a (članak 18. stavak 4.)“.

Točka 3. mijenja se i glasi:

„3. 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 19. stavak 2.)“.

Točka 5. mijenja se i glasi:

„5. bez opravdanog razloga ne osigura povlaštenim proizvođačima električne energije, za proizvodna postrojenja koja ostvaruju poticaje temeljem ugovora o otkupu ili temeljem ugovora o tržišnoj premiji, sklopljenih s operatorom tržišta električne energije, priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije (članak 28. stavak 6.)“.

Točka 6. mijenja se i glasi:

„6. ne dostavi operatoru tržišta električne energije podatke iz članka 40.a ovoga Zakona potrebne 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 40.a stavak 5.)“.

#### **Članak 39.**

Naslov iznad članka 51. i članak 51. brišu se.

#### **Članak 40.**

Naslov iznad članka 52. i članak 52. brišu se.

#### **Članak 41.**

U članku 54. stavku 1. riječ: „pravilnika“ zamjenjuje se riječju: „uredbe“.

#### **Članak 42.**

U članku 57. riječi: „1. siječnja 2018.“ zamjenjuju se riječima: „1. siječnja 2019.“.

### Članak 43.

U cijelom tekstu Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji iza riječi: „Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije“ u zagradi riječi: „20/14 i 107/14“ zamjenjuju se riječima: „20/14, 107/14 i 100/15“.

### Članak 44.

U cijelom tekstu Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, osim u članku 56., riječi: „Zakon o općem upravnom postupku (Narodne novine, broj 47/09)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje opći upravni postupak“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o energiji (Narodne novine, br. 120/12, 14/14, 95/15)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje energetske sektor“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o regulaciji energetske djelatnosti (Narodne novine, broj 120/12)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje regulacija energetske djelatnosti“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o tržištu električne energije (Narodne novine, br. 22/13, 95/15)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje tržište električne energije“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o tržištu plina (Narodne novine, br. 28/13, 14/14) u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje tržište plina“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o tržištu toplinske energije (Narodne novine, br. 80/13, 14/14, 95/15)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima „zakon kojim se uređuje tržište toplinske energije“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o tržištu nafte i naftnih derivata (Narodne novine, broj 19/14) u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakonom kojim se uređuje tržište nafte i naftnih derivata“ u odgovarajućem padežu, riječi: „Zakon o sklapanju i izvršavanju međunarodnih ugovora (Narodne novine, broj 28/96)“ u određenom padežu zamjenjuju se riječima: „zakon kojim se uređuje sklapanje i izvršavanje međunarodnih ugovora“ u odgovarajućem padežu.

### Članak 45.

U članku 56. iza riječi: „Zakona o tržištu električne energije“ u zagradi riječi: „22/13 i 95/15“ zamjenjuju se riječima: „22/13, 95/15 i 102/15“, a iza riječi: „Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije“ u zagradi riječi: „93/14 i 24/15“ zamjenjuju se riječima: „93/14, 24/15, 99/15 i 110/15“.

## PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

### *Osnivanje EKO bilančne grupe*

### Članak 46.

- (1) Operator tržišta električne energije dužan je donijeti pravila iz članka 46. stavka 4. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) koja će stupiti na snagu najkasnije do 1. siječnja 2019.
- (2) Operator tržišta električne energije dužan je najkasnije do 31. prosinca 2018. osigurati tehničke preduvjete za potpuno funkcioniranje EKO bilančne grupe.

(3) Povlašteni proizvođači i nositelji projekata za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice priključne snage preko 30 kW koji na dan stupanja na snagu ovoga Zakona imaju sklopljen valjani ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta 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) 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), postaju članovi EKO bilančne grupe danom stupanja na snagu ovoga Zakona.

(4) Povlašteni proizvođači iz stavka 3. ovoga članka dužni su plaćati naknadu iz članka 46. stavka 7. podstavka 2. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) i pridržavati se Pravila vođenja EKO bilančne grupe iz članka 46. stavka 4. navedenoga Zakona.

(5) Nositelji projekata iz stavka 3. ovoga članka dužni su plaćati naknadu iz članka 46. stavka 7. podstavka 2. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) i pridržavati se Pravila vođenja EKO bilančne grupe iz članka 46. stavka 4. navedenoga Zakona od dana pravomoćnosti rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

(6) Povlašteni proizvođači i nositelji projekata za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice priključne snage preko 30 kW koji sklope ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije temeljem 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) nakon stupanja na snagu ovoga Zakona, postaju članovi EKO bilančne grupe danom sklapanja ugovora o otkupu električne energije.

(7) Povlašteni proizvođači iz stavka 6. ovoga članka dužni su plaćati naknadu iz članka 46. stavka 7. podstavka 2. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) i pridržavati se Pravila vođenja EKO bilančne grupe iz članka 46. stavka 4. navedenoga Zakona.

(8) Nositelji projekata iz stavka 6. ovoga članka dužni su plaćati naknadu iz članka 46. stavka 7. podstavka 2. Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17) i pridržavati se Pravila vođenja EKO bilančne grupe iz članka 46. stavka 4. navedenoga Zakona od dana pravomoćnosti rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

(9) EKO bilančna grupa započinje s radom 1. siječnja 2019.

#### *Provedbeni propisi*

#### **Članak 47.**

(1) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu iz članka 16.a stavka 14. dodanog člankom 11. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(2) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu iz članka 25. izmijenjenog člankom 22. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(3) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu iz članka 36. izmijenjenog člankom 30. ovoga Zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(4) Vlada Republike Hrvatske donijet će uredbu iz članka 40. stavka 3. izmijenjenog člankom 33. ovoga Zakona do 15. prosinca 2018.

(5) Ministar će donijeti pravilnik iz članka 18. stavka 9. koji je izmijenjen člankom 14. ovoga Zakona u roku od tri mjeseca od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

(6) Operator tržišta električne energije dužan je donijeti pravila prodaje električne energije iz članka 40. stavka 6. koji je izmijenjen člankom 33. ovoga Zakona najkasnije do 1. siječnja 2019.

(7) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su mrežna pravila prijenosnog, odnosno distribucijskog sustava uskladiti s odredbama ovoga Zakona u roku od tri mjeseca od dana stupanja na snagu ovoga Zakona.

#### *Prestanak važenja*

#### **Članak 48.**

Stupanjem na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Uredba o izmjenama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, broj 131/17).

#### *Postupci u tijeku*

#### **Članak 49.**

Postupci započeti prema odredbama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, br. 100/15, 123/16 i 131/17), a nisu dovršeni do dana stupanja na snagu ovoga Zakona, dovršit će se prema odredbama toga Zakona.

#### *Stupanje na snagu*

#### **Članak 50.**

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

## OBRAZLOŽENJE

### Uz članak 1.

Ovim člankom dopunjuje se predmet Zakona te propisuje da se na postupke propisane ovim Zakonom primjenjuju odredbe zakona kojim se uređuje opći upravni postupak, ako ovim Zakonom nije drukčije propisano.

### Uz članak 2.

Ovim člankom dopunjuje se članak kojim je propisana primjena pravne stečevine Europske unije.

### Uz članak 3.

Ovim člankom definiraju se pojmovi koji se koriste u ovome Zakonu.

### Uz članak 4.

Ovim člankom usklađuje se pozivanje na članak te se propisuje da je operator tržišta električne energije odgovoran za upis izdanih jamstava podrijetla za električnu energiju proizvedenu u proizvodnim postrojenjima, odnosno proizvodnim jedinicama povlaštenih proizvođača u sustavu poticanja te prodaju jamstava podrijetla za udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije koja se prodaje na tržištu električne energije.

### Uz članak 5.

Ovim člankom propisuje se da će Vlada Republike Hrvatske Uredbom detaljno razraditi klasifikaciju proizvodnih postrojenja.

### Uz članak 6.

Ovim člankom propisuje se da će metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj neposrednoj potrošnji utvrditi uredbom Vlada Republike Hrvatske te rok do kojeg je Ministarstvo dužno izraditi i objaviti izvješće o ukupnoj ostvarenoj neposrednoj potrošnji energije u prethodnoj godini.

### Uz članak 7.

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona te se usklađuju pojmovi sa zakonodavstvom na području biogoriva sa ciljem implementacije Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora u dijelu koji propisuje Izvješće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

### Uz članak 8.

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

### Uz članak 9.

Ovim člankom propisuje se način osnivanja prava građenja i/ili prava služnosti na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnih postrojenja koja koriste



obnovljive izvore energije i u svrhu izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja.

**Uz članak 10.**

Ovim člankom propisuje se postupak iskazivanja interesa te postupci koji prethode raspisivanju natječaja za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske.

**Uz članak 11.**

Ovim člankom se propisuje postupak i uvjeti za javne natječajne postupke na temelju iskazanih interesa za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske.

**Uz članak 12.**

Ovim člankom mijenja se naziv GLAVE IV u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača.

**Uz članak 13.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona te se dodaje nova točka koja propisuje da se Registar OIEKPP vodi i u svrhu izvješćivanja prema Nacionalnom akcijskom planu za obnovljive izvore energije.

**Uz članak 14.**

Ovim člankom propisuje se kako će pitanja vođenja Registra OIEKPP urediti ministar posebnim pravilnikom.

**Uz članak 15.**

Ovim člankom propisuje se dodatna obveza povlaštenog proizvođača te uvjeti kada povlašteni proizvođač električne energije ima pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije.

**Uz članak 16.**

Ovim člankom uređuje se ovlaštenje operatora tržišta električne energije vezano uz prodaju jamstava podrijetla za udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije koja se prodaje na tržištu električne energije.

**Uz članak 17.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 18.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 19.**

Ovim člankom preciznije se propisuje postupanje Agencije u slučaju kada se utvrde nepravilnosti u korištenju proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice kojima je Agencija izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 20.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 21.**

Ovim člankom se uređuje pitanje rokova i obveze Agencije vezano uz status povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 22.**

Ovim člankom utvrđuju se pitanja koja će urediti Vlada Republike Hrvatske Uredbom koju donosi na prijedlog Ministarstva.

**Uz članak 23.**

Ovim člankom pojašnjava se primjena odredbi Zakona kojima je uređeno stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije na slučajeve kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama koje se smatraju jednostavnim građevinama.

**Uz članak 24.**

Ovim člankom propisuje se obveza Ministarstva da sukladno važećim pravilima o državnim potporama za zaštitu okoliša i energije izradi program državnih potpora za sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija sukladno odredbama ovoga Zakona te postupanje s projektima koji koriste inovativne tehnologije.

**Uz članak 25.**

Ovim člankom dodaju se novi stavci koji propisuju donošenje odluke operatora tržišta električne energije u javnom natječajnom postupku za dodjelu tržišne premije.

**Uz članak 26.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 27.**

Ovim člankom dodaju se novi stavci koji propisuju donošenje odluke operatora tržišta električne energije u javnom natječajnom postupku poticanja zajamčenom otkupnom cijenom.

**Uz članak 28.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 29.**

Ovim člankom dodaju se naslov i članak koji propisuje postupak pokrenut povodom žalbe izjavljene protiv odluka o odabiru najpovoljnijih ponuditelja donesenih u natječajnim postupcima za dodjelu tržišne premije i poticanja zajamčenom otkupnom cijenom.

**Uz članak 30.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 31.**

Ovim člankom dodaje se nova točka kojom se propisuju izvori novčanih sredstava za isplatu poticaja.

**Uz članak 32.**

Ovim člankom dopunjuje se odredba kojom se propisuje svrha korištenja sredstava za isplatu poticaja.

**Uz članak 33.**

Ovim člankom propisuje se obveza opskrbljivačima električne energije vezano uz preuzimanje udjela u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh te način na koji će taj udio biti određen.

Također, propisuje se udio u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona koja se prodaje na tržištu električne energije.

**Uz članak 34.**

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

**Uz članak 35.**

Ovim člankom dodaju se novi stavci kojim se razgraničava krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom kategorije poduzetništvo i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom kategorije kućanstva, te se propisuju njihova prava i obveze te uvjeti po kojima je opskrbljivač dužan preuzimati tako proizvedenu električnu energiju.

**Uz članak 36.**

Ovim člankom propisuje se kako će naknadu članovima EKO bilančne grupe utvrditi Uredbom Vlada Republike Hrvatske te se propisuje obveza članovima EKO bilančne grupe

**Uz članak 37.**

Ovim člankom usklađuju se prekršajne odredbe Zakona te se propisuju prekršajna odgovornost opskrbljivačima električne energije koji ne postupe prema odredbama ovoga Zakona.

**Uz članak 38.**

Ovim člankom usklađuju se prekršajne odredbe Zakona te propisuje prekršajna odgovornost operatora prijenosnog sustava, odnosno operatora distribucijskog sustava koji ne postupi prema odredbama ovoga Zakona.

**Uz članke 39. i 40.**

Ovim člancima brišu se članci 51. te naslov iznad članka 52. i članak 52.

**Uz članak 41.**

Ovim člankom usklađuju se odredbe Zakona.

**Uz članak 42.**

Ovim člankom definira se stupanje na snagu članka 40. Zakona.

**Uz članak 43.**

Ovim člankom propisuje se kako se u cijelom tekstu u nazivu Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (Narodne novine, br. 133/13, 151/13, 20/14 i 107/14) dodaje broj Narodnih novina: „100/15“.

**Uz članak 44.**

Ovim člankom zamjenjuju se nazivi zakona koji su u Zakonu navedeni s pripadajućim brojevima Narodnih novina na način da se propisuje primjena općenitih naziva zakonskih propisa.

**Uz članak 45.**

Ovim člankom dopunjuju se brojevi Narodnih novina u navođenju Zakona o tržištu električne energije i Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

**Uz članak 46.**

Ovim člankom uređuju se pitanja osnivanja EKO bilančne grupe.

**Uz članak 47.**

Ovim člankom propisuju se rokovi za donošenje provedbenih propisa Zakona.

**Uz članak 48.**

Ovim člankom propisuje se kako stupanjem na snagu ovoga Zakona prestaje važiti Uredba o izmjenama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (Narodne novine, broj 131/17).

**Uz članak 49.**

Ovim člankom određuje se propis po kojem će se okončati postupci u tijeku.

**Uz članak 50.**

Ovim člankom propisuje se kako ovaj Zakon stupa na snagu osmoga dana od dana objave u Narodnim novinama.

## ODREDBE VAŽEĆEG ZAKONA KOJE SE MIJENJAJU ODNOSNO DOPUNJUJU

### *Predmet Zakona*

#### Članak 1.

(1) Ovim se Zakonom 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, uređuju pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu, 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 međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije te se uređuju druga pitanja od važnosti za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije.

(2) Na sve odnose u energetsom 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 energetskih djelatnosti, tržište električne energije, tržište plina i tržište toplinske energije.

(3) Za planiranje, projektiranje, građenje, korištenje, održavanje i uklanjanje proizvodnih postrojenja i proizvodnih jedinica koja proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na odgovarajući se način primjenjuju 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.

(4) Na postupke propisane ovim Zakonom primjenjuju se odredbe Zakona o općem upravnom postupku (»Narodne novine«, br. 47/09.).

### *Primjena pravne stečevine Europske unije*

#### Članak 3.

Ovim se Zakonom u pravni poredak Republike Hrvatske prenose sljedeće direktive Europske unije:

1. Direktiva 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), i

2. Direktiva 2012/27/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o energetske učinkovitosti, izmjeni direktiva 2009/125/EZ i 2010/30/EU i stavljanju izvan snage direktiva 2004/8/EZ i 2006/32/EZ (Tekst značajan za EGP).

### *Pojmovi*

#### Članak 4.

(1) Pojmovi koji se koriste u ovom Zakonu imaju značenje utvrđeno Zakonom o energiji (»Narodne novine«, br. 120/12., 14/14., 95/15.), Zakonom o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, br. 120/12.), Zakonom o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 22/13., 95/15.), Zakonom o tržištu plina (»Narodne novine«, br. 28/13., 14/14.), Zakonom o tržištu toplinske energije (»Narodne novine«, br. 80/13., 14/14., 95/15.) i Zakonom o tržištu nafte i naftnih derivata (»Narodne novine«, br. 19/14.).

(2) U ovom se Zakonu koriste i pojmovi koji u smislu ovoga Zakona imaju sljedeće značenje:

1. biomasa – biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede (uključujući tvari biljnoga i životinjskoga podrijetla), šumarstva i srodnih proizvodnih djelatnosti, uključujući ribarstvo i akvakulturu, kao i biorazgradivi dio industrijskoga i komunalnoga otpada

2. biotekućine – su tekuće gorivo za energetske namjene osim prijevoza, uključujući električnu i toplinsku energiju, proizvedene iz biomase

3. EKO bilančna grupa – 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.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona

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

5. kogeneracijsko postrojenje – proizvodno postrojenje u kojem se istodobno proizvodi električna i toplinska energije 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

6. 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 se podmiruju potrebe krajnjeg kupca i s mogućnošću isporuke viška proizvedene električne energije u prijenosnu ili distribucijsku mrežu
7. ministar – ministar nadležan za energetiku
8. Ministarstvo – središnje tijelo državne uprave nadležno za energetiku
9. neto isporučena električna energija – količina električne energije koju je proizvodno postrojenje ili proizvodna jedinica predala u elektroenergetsku mrežu, a koja je proizvedena u proizvodnom postrojenju ili proizvodnoj jedinici koja koristi obnovljive izvore energije ili kogeneracijskom postrojenju i umanjena za vlastitu potrošnju proizvodnog postrojenja, a u slučaju kupaca s vlastitom proizvodnjom umanjena za svu potrošnju krajnjeg kupca
10. nositelj projekta – fizička ili pravna osoba koja planira graditi i gradi proizvodno postrojenje ili proizvodnu jedinicu, upisana u Registar obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača
11. obnovljivi izvori energije – obnovljivi nefosilni izvori energije (aerotermaalna, energija iz biomase, energija iz biotekućine, energija mora, hidroenergija, energija vjetera, geotermaalna i hidrotermaalna energija, energija plina iz deponija otpada, plina iz postrojenja za obradu otpadnih voda i bioplina, Sunčeva energija i biorazgradivi dio certificiranog otpada za proizvodnju energije na gospodarski primjeren način sukladno propisima iz upravnog područja zaštite okoliša)
12. operator tržišta električne energije – pravna osoba s javnim ovlastima, koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, s pravima i dužnostima prema ovom Zakonu
13. povlaštenu proizvođač električne energije – elektroenergetski subjekt, odnosno druga pravna ili fizička osoba čije postrojenje ispunjava uvjete određene odredbama ovoga Zakona te je stekao status povlaštenog proizvođača
14. program državne potpore – program državne potpore definiran Zakonom o državnim potporama («Narodne novine», br. 47/14.) koji se izrađuje u skladu sa Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. – 2020. (2014/C 200/01)
15. proizvodno postrojenje – samostalno i tehnički cjelovito postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije, a koje se može sastojati od više proizvodnih jedinica
16. proizvodna jedinica – 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
17. proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije – proizvodno postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije za proizvodnju električne i/ili toplinske energije

18. 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

19. 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 izvore energije, odnosno visokoučinkovitim kogeneracijskim postrojenjima te povlaštenim proizvođačima na području Republike Hrvatske

20. statistički prijenos među državama članicama – 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

21. treća država – svaka država osim Republike Hrvatske, osim druge države članice Europske unije i osim ugovornih strana Energetske zajednice

22. ukupna neposredna 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

23. 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 pravilniku iz članka 25. ovoga Zakona

24. vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja – sva potrošnja električne energije povezana s proizvodnjom električne energije, na svim obračunskim mjernim mjestima, odnosno priključcima, 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.

### *Operator tržišta električne energije*

#### Članak 5.

Operator tržišta električne energije u smislu ovoga Zakona odgovoran je 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 31. i članku 34. ovoga Zakona
3. sklapanje ugovora o tržišnoj premiji temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača sukladno članku 32. ovoga Zakona
4. sklapanje ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom, temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača, sukladno članku 35. ovoga Zakona
5. otkup električne energije od povlaštenih proizvođača temeljem ugovora o otkupu električne energije sa zajamčenom otkupnom cijenom sukladno članku 35. 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«, 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. i 107/14.)
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 51. 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 40. ovoga Zakona
8. prikupljanje naknade za obnovljive izvore energije i kogeneracije od svih opskrbljivača električne energije u skladu s člankom 41. i 42. ovoga Zakona
9. podnošenje izvješća o prikupljanju, obračunu i razdiobi sredstava za isplatu poticaja sukladno odredbama ovoga Zakona u skladu s člankom 43. ovoga Zakona
10. vođenje EKO bilančne grupe sukladno članku 46. stavku 2. ovoga Zakona
11. donošenje Pravila vođenja EKO bilančne grupe sukladno članku 46. stavku 4. ovoga Zakona
12. planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu sukladno članku 46. stavku 11. ovoga Zakona.

### *Obnovljivi izvori energije*

#### Članak 6.

(1) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade prema ovome Zakonu te klasifikaciji postrojenja obnovljivi izvori energije dijele se na sljedeće:

1. energiju sunca
2. energiju vjetra
3. hidroenergiju
4. geotermalnu energiju
5. energiju biomase te
6. nespacificirane i ostale obnovljive izvore energije.

(2) Za potrebe izvještavanja i statističkih obrada koji se rade prema ovome Zakonu te klasifikaciji 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. nespacificirana i ostala fosilna goriva.

(3) Za potrebe provedbe ovoga Zakona ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona detaljno razraditi klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja.

*Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije*

Članak 7.

(1) Nacionalni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije je obvezatni cilj korištenja energije iz obnovljivih izvora energije u Republici Hrvatskoj u 2020. godini, a određuje se kao minimalni udjel energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije (u daljnjem tekstu: Nacionalni cilj), koji izražen u postotku iznosi 20%.

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

(3) Proizvodnja energije, iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije a nisu priključena na elektroenergetsku mrežu, uračunava se kao energija iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj 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

neposrednoj potrošnji energije, u obzir se uzima samo udio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije. Za potrebe tog izračuna doprinos svakog izvora energije izračunava se na temelju njegova energetskeg sadržaja.

(5) Ako Republika Hrvatska smatra da do 2020. g. zbog više sile neće moći ispuniti Nacionalni cilj iz stavka 1. ovoga članka, dužna je o tome što je prije moguće izvijestiti Europsku komisiju. Europska komisija donosi odluku o tome je li bila riječ o višoj sili, a ako odluči da je dokazan slučaj više sile, tada određuje da se za Republiku Hrvatsku prilagođava udjel energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji energije za 2020.

(6) Metodologiju utvrđivanja udjela energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj neposrednoj potrošnji iz stavka 2. ovog članka propisuje ministar pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona.

(7) Metodologijom iz stavka 6. ovoga članka utvrdit će se način izračuna količine aerotermalne, geotermalne ili hidrotermalne energije zahvaćene toplinskim crpkama koja se smatra energijom iz obnovljivih izvora energije.

(8) Ministarstvo će na svojim mrežnim stranicama objavljivati izvješće o ukupnoj ostvarenoj neposrednoj potrošnji energije koje se izrađuje sukladno metodologiji iz stavka 6. ovoga članka.

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

Članak 9.

(1) Republika Hrvatska dužna je Europskoj komisiji podnijeti izvješće o napretku u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

(2) Izvješće o napretku u poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora energije o mjerama iz stavka 1. ovoga članka podrobno opisuje:

1. sektorski (električna energija, grijanje i hlađenje te promet) i ukupni udjeli 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 energije iz obnovljivih izvora i sve promjene u području mjera izvršene glede mjera iz Nacionalnoga akcijskog plana 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 biogoriva proizvedena od otpadaka, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze

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

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 otpadaka, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze

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 2020.

13. procijenjenu potražnju za energijom iz obnovljivih izvora koja se ne može podmiriti domaćom proizvodnjom do 2020. i

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.

(3) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka priprema Ministarstvo i dostavlja Europskoj komisiji do 31. prosinca 2015., 31. prosinca 2017., 31. prosinca 2019. i 31. prosinca 2021.

(4) Izvješće iz stavka 1. ovoga članka prilagođava se predlošku koji utvrđuje Europska komisija za nacionalne akcijske planove za obnovljive izvore energije.

(5) Ako se izvješćem iz stavka 1. ovoga članka utvrdi da se u razdoblju za koje je izvješće izrađeno ne ostvaruju ciljevi utvrđeni Nacionalnim akcijskim planom, Vlada Republike Hrvatske revidirat će Nacionalni akcijski plan.

(6) Revidirani Nacionalni akcijski plan dostavlja se Europskoj komisiji.

*Učinci zajedničkih projekata država članica Europske unije i trećih država*

## Članak 14.

(1) Kada se dio električne energije ili količina električne energije iz članka 13. stavka 4. ovoga Zakona smatra dijelom Nacionalnoga cilja Republike Hrvatske, Republika Hrvatska dužna je u roku od tri mjeseca nakon završetka svake kalendarske godine u okviru razdoblja određenog u skladu s člankom 13. stavkom 6. točkom 3. ovoga Zakona izdati obavijest u kojoj navodi:

1. ukupnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom te godine proizvedena u proizvodnom postrojenju za koje je izdana obavijest iz članka 13. stavka 5. ovoga Zakona

2. količinu električne energije iz obnovljivih izvora energije koja je tijekom godine proizvedena u proizvodnom postrojenju koji se smatra dijelom Nacionalnog cilja Republike Hrvatske

3. dokaz o ispunjavanju uvjeta iz članka 13. stavka 2. ovoga Zakona.

(2) Obavijest iz stavka 1. ovoga članka dostavlja se Europskoj komisiji i trećoj državi koja je potvrdila projekt u skladu s člankom 13. stavkom 5. točkom 4. ovoga Zakona.

(3) Za ocjenjivanje postizanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske količina električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za koju je u skladu sa stavkom 1. točkom 2. ovoga članka izdana obavijest dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjavanja Nacionalnog cilja Republike Hrvatske.

## Članak 15.

(1) U svrhu izgradnje proizvodnih postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i u svrhu izgradnje visokoučinkovite kogeneracije na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske može se osnovati pravo građenja i/ili pravo služnosti.

(2) Pravo građenja na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja osniva se neposrednom pogodbom temeljem ugovora o osnivanju prava građenja s pravnom ili fizičkom osobom koja je izabrana kao najpovoljniji ponuđač na provedenom natječaju iz članka 16. stavka 2. ovoga Zakona, koji se sklapa sa središnjim tijelom nadležnim za upravljanje državnom imovinom, sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje državnom imovinom, prema kriterijima i uvjetima provedenog natječaja.

(3) Pravo služnosti na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske u svrhu izgradnje proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnje visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja osniva se neposrednom pogodbom, sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje državnom imovinom.

(4) Prijenos osnovanog prava građenja ili dijela prava građenja, prije isteka roka na koji je osnovano, na drugu osobu provodi se sukladno propisima kojima se uređuje upravljanje državnom imovinom.

#### Članak 16.

(1) Pravna ili fizička osoba koja je zainteresirana za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije na državom zemljištu iskazuje interes za gradnju proizvodnog postrojenja Ministarstvu.

(2) Ministarstvo temeljem iskazanog interesa za gradnju proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka priprema i provodi javni natječajni postupak za pravo građenja i/ili pravo služnosti za gradnju proizvodnog postrojenja na određenoj lokaciji, a koji se objavljuje u »Narodnim novinama« i na mrežnim stranicama Registra OIEKPP-a.

(3) Ministarstvo je dužno raspisati javne natječaje iz stavka 2. ovoga članka dva puta godišnje, na temelju iskazanih interesa pristiglih u prethodnom razdoblju. Prethodno razdoblje predstavlja razdoblje koje je prethodilo trenutku objave natječaja, a počinje se računati od zatvaranja prethodnog natječaja.

(4) Natječaj iz stavka 2. ovoga članka može se provesti za određenu građevinsku česticu ili za dio jedne ili više katastarskih čestica od kojih se sukladno propisima o prostornom uređenju može formirati nova građevinska čestica za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili izgradnju visokoučinkovite kogeneracije te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja.

(5) Ako nije bilo iskazanih interesa za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitog kogeneracijskog postrojenja na državnom zemljištu, Ministarstvo nije dužno raspisati natječaj iz stavka 2. ovoga članka.

(6) Rok za podnošenje ponude za javni natječaj iz stavka 2. ovoga članka ne može biti kraći od tri niti duži od šest mjeseci.

(7) Odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuđača Ministarstvo je dužno donijeti u roku od 60 dana od isteka roka za dostavu ponuda te ju dostavlja središnjem tijelu nadležnom za poslove upravljanja državnom imovinom.

(8) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su se, na zahtjev Ministarstva, očitovati o iskazanom interesu za gradnju proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovoga članka, a posebno dati preliminarne informacije o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu, sve u roku od 15 dana od dana zaprimanja zahtjeva Ministarstva.

(9) Tijela državne uprave, područne i lokalne samouprave te druga javnopravna tijela i pravne osobe s javnim ovlastima dužna su na zahtjev Ministarstva dostaviti dokumentaciju i druge podatke potrebne za pripremu javnog natječajnog postupka iz stavka 2. ovoga članka.

(10) U javnom natječaju iz stavka 2. ovoga članka određuju se uvjeti natječaja, procedura i kriteriji za ocjenu ponuda te opis odredbi ugovora o odluci o odabranom ponuđaču.

(11) Kriteriji za utvrđivanje uvjeta natječaja iz stavka 2. ovog članka, za odabir najpovoljnijeg ponuđača obuhvaćaju minimalno:

1. planiranu godišnju količinu proizvedene energije iz obnovljivog izvora energije ili fosilnog goriva u slučaju visokoučinkovitih kogeneracija
2. potrebnu energetska učinkovitost, odnosno uštedu primarne energije te način korištenja toplinske energije u slučaju postrojenja koja proizvode toplinsku energiju
3. planirani broj radnika za potrebe korištenja proizvodnog postrojenja
4. stupanj razvoja projekta prema izdanim aktima javnopravnih tijela u postupku pripreme gradnje
5. sudjelovanje pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj, u vlasničkoj strukturi nositelja projekta
6. doprinos projekta razvoju lokalne sredine.

(12) Postupak provedbe javnog natječaja, uvjeti za sudjelovanje i mjerila za odabir moraju biti jasni, transparentni i nepristrani.

(13) Odluka iz stavka 7. ovoga članka donosi se s rokom važenja od pet godina, koji rok počinje teći od dana sklapanja ugovora o osnivanju prava građenja, unutar kojeg roka je izabrana pravna ili fizička osoba dužna ishoditi akt kojim se odobrava građenje.

(14) Ako izabrana pravna ili fizička osoba nije u roku važenja iz stavka 13. ovoga članka ishodila akt kojim se odobrava građenje, raskidaju se svi ugovori koji su sklopljeni temeljem odluke o odabiru iz stavka 7. ovoga članka te Ministarstvo može ponoviti javni natječaj.

(15) Kada postoje zapreke za provedbu natječaja na lokaciji za koju je iskazan interes iz stavka 1. ovoga članka, Ministarstvo će u roku od 30 dana od dana kada je saznalo za zapreke obavijestiti o zaprekama pravnu ili fizičku osobu koja je iskazala interes te istu obavijest javno objaviti.

(16) Način provedbe natječaja iz stavka 2 ovog članka, kao i način iskazivanja interesa, popis natječajne dokumentacije, uvjete natječaja, kriterije suvlasništva u projektu, detaljne kriterije odabira najpovoljnije ponude i uvjete koji se moraju održavati u roku važenja odluke o odabiru iz stavka 7. ovoga članka, kao i način izmjene uvjeta utvrđenih odlukom o odabiru propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom.

#### **IV. REGISTAR PROIZVODNIH POSTROJENJA KOJA KORISTE OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE I KOGENERACIJSKIH POSTROJENJA TE POVLAŠTENIH PROIZVOĐAČA**

##### **Članak 17.**

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

1. administrativne potpore korisnicima registra, odnosno javnopravnim tijelima u provedbi ovoga Zakona
2. prikupljanja i analize podataka o proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijama
3. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva iz obnovljivih izvora energije
4. utvrđivanja ispunjavanja nacionalnih ciljeva povezanih s visokoučinkovitom kogeneracijom.

(2) Upisom u Registar OIEKPP-a stječe se status nositelja projekta.

##### **Članak 18.**

(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, podatke o raspoloživim kvotama za poticanje, podatke o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, informacije i podatke o provedenim natječajima, natječajima 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 Zakonom i pravilnikom iz stavka 9. ovoga članka i dijela u koji se pohranjuju isprave dostavljene za upis podataka o nositeljima projekta, isprave dostavljene ili sastavljene u postupku upisa, odluke i druge isprave nadležnih tijela za koje je ovim Zakonom i pravilnikom iz stavka 9. ovoga članka propisano da se moraju dostaviti Registru OIEKPP-a.

(3) Nadležna tijela iz stavka 1. i 2. ovoga članka su Ministarstvo, ministarstvo nadležno za graditeljstvo i prostorno uređenje, ministarstvo nadležno za poljoprivredu, šumarstvo i vodno gospodarstvo, ministarstvo nadležno za zaštitu okoliša, Agencija, središnje tijelo državne uprave nadležno za upravljanje državnom imovinom, operator tržišta električne energije, operator prijenosnog sustava, operator distribucijskog sustava, pravna osoba za upravljanje vodama, Hrvatske šume, tijela državne uprave, jedinice lokalne i područne (regionalne) samouprave te druga nadležna tijela i pravne osobe koje imaju javne ovlasti.



(4) Podatke i informacije iz stavka 2. ovoga članka u Registar OIEKPP-a upisuje Ministarstvo, Agencija, operator tržišta električne 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.

(7) Iznimno od stavka 6. ovoga članka, za izgrađena proizvodna postrojenja koja nisu upisana u Registar OIEKPP-a Ministarstvo vrši prvi upis na temelju uporabne dozvole ili drugog odgovarajućeg akta kojim se dozvoljava upotreba proizvodnog postrojenja, odnosno u slučaju proizvodnih postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama temeljem dokaza o trajnom priključenju na elektroenergetsku mrežu.

(8) Pregled podataka iz Registra OIEKPP-a javno je dostupan putem interneta.

(9) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona utvrditi informacije, podatke, isprave i dokumente koji se upisuju u Registar OIEKPP-a, način upisa, ustroj i vođenje Registra OIEKPP-a, kao i postupak i rokove za upis u Registar OIEKPP-a, sadržaj Registra OIEKPP-a, obveze svih nadležnih tijela za upis i promjene podataka u Registru OIEKPP-a.

(10) Izdavanje energetskeg odobrenja i kriteriji za izdavanje energetskeg odobrenja uređeni su Zakonom o tržištu električne energije (»Narodne novine«, br. 22/13. i 95/15.) i provedbenim propisima donesenim na temelju toga Zakona.

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

#### Članak 19.

(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 primjeren 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) Povlaštenu proizvođač električne energije ima pravo sudjelovanja u sustavu jamstva podrijetla električne energije u skladu s propisima i aktima donesenim na temelju Zakona o energiji («Narodne novine», br. 120/12., 14/14., 95/15.) i Zakona o tržištu električne energije («Narodne novine», br. 22/13., 95/15.), osim kada je za proizvodno postrojenje za koje je stečen status povlaštenog proizvođača električne energije na snazi 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.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije («Narodne novine», br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.).

(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 stavka 7. i 8. ovoga članka ne mogu se ostvariti na temelju električne energije koja je preuzeta iz elektroenergetske mreže, uskladištena korištenjem sustava za pohranu električne energije, odnosno iskorištena za pumpanje kod reverzibilnih hidroelektrana, te isporučena nazad u mrežu.

(10) Povlaštenu proizvođač ostvaruje pravo na poticaje i druga prava prema ovom Zakonu 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 dobroga gospodarstvenika i pažnjom dobrog stručnjaka.

(12) Povlaštenu proizvođač dužan je:

1. kontinuirano održavati tehničko-tehnološke karakteristike i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja i proizvodnih jedinca za koje je stekao status povlaštenog proizvođača
2. dostavljati Agenciji, operatoru tržišta električne 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 visokoučinkovite kogeneracije
4. održavati mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu
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.

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

*Uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača*

Članak 20.

- (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 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 ima potrebne akte, prema propisima kojima se uređuje gradnja, na temelju kojih se postrojenje i priključak na mrežu može 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.

(2) Status povlaštenog proizvođača može steći i krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom, 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 povlašteni proizvođač prava iz članka 19. stavka 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 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 koja koriste obnovljive izvore energije ili visokoučinkovitih kogeneracija izgrađenih prije stupanja na snagu ovoga Zakona, ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona odrediti način utvrđivanja neto isporučene električne energije te način mjerenja toplinske energije i potrošnje goriva na temelju postojeće mjerne opreme.

(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) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona detaljno utvrditi uvjete učinkovitosti, način i tehničke uvjete mjerenja, kao i uvjete pod kojima je dopušteno odstupanje od utvrđenih uvjeta učinkovitosti (korektivne koeficijente referentne vrijednosti) ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja.

#### *Rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača*

#### Članak 21.

(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 pravilnikom iz članka 25. 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 o općem upravnom postupku(»Narodne novine«, br. 47/09.).

(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 pravilnikom iz članka 25. 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 20. 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 zahtjevu elektroenergetskog subjekta ili druge pravne ili fizičke osobe koja ispunjava uvjete utvrđene ovim Zakonom i pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, za novu dograđenu proizvodnu jedinicu izmijeniti rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača pod uvjetom da navedena proizvodna jedinica ispunjava uvjete utvrđene člankom 20. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja 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 20. ovoga Zakona te prema uvjetima važećim na dan podnošenja 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 stavka 1., 3., 4. i 5. ovoga članka žalba nije dopuštena, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

## Članak 22.

(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 tri mjeseca.

(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) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka kada se radi o proizvodnim postrojenjima ili proizvodnim jedinicama koje se smatraju jednostavnim građevinama, Agencija će fizičkoj ili pravnoj osobi koja ima status povlaštenog proizvođača rješenjem oduzeti status povlaštenog proizvođača.

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

### Članak 23.

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

1. povlašteni proizvođač ne održava uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je ishodio status povlaštenog proizvođača
2. povlašteni proizvođač ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne 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
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
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 sukladno Zakonu o općem upravnom postupku (»Narodne novine«, br. 47/09.).

(3) Agencija može po službenoj dužnosti provesti obnovu postupka izdavanja rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača sukladno Zakonu o općem upravnom postupku (»Narodne novine«, br. 47/09.).

(4) Agencija rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača može oglasiti ništavim sukladno Zakonu o općem upravnom postupku (»Narodne novine«, br. 47/09.).

(5) U slučaju ukidanja, poništenja ili oglašavanja ništavim rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta 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.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.), odnosno ugovor o tržišnoj premiji i ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom sklopljen s operatorom tržišta električne energije sukladno članku 32. i članku 35. ovoga Zakona.

(6) Agencija je dužna obavijestiti operatora prijenosnog sustava, operatora distribucijskog sustava i operatora tržišta električne 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.

(7) Protiv rješenja Agencije iz stavka 1., 2., 3. i 4. ovoga članka nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor pred nadležnim upravnim sudom.

#### Članak 24.

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

(2) Agencija može zatražiti od Ministarstva mišljenje u vezi s planiranim promjenama uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovog članka.

(3) Po izvršenim promjenama iz stavka 1. ovog članka, za koje promjene je Agencija izdala prethodnu suglasnost, Agencija će na zahtjev povlaštenog proizvođača električne energije izdati rješenje o izmjeni rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača ako su ispunjeni uvjeti utvrđeni člankom 20. i 21. ovoga Zakona.

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

1. kada povlaštenu proizvođač izvrši promjene na proizvodnom postrojenju, 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.

(5) Ako Agencija odbije izdavanje suglasnosti na planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja iz stavka 1. ovoga članka, povlašteno proizvođač ovlašten je zatražiti izdavanje novog rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, prema uvjetima važećim na dan podnošenja novog zahtjeva za izdavanje rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, ako su ispunjeni uvjeti utvrđeni člankom 20. i 21. ovoga Zakona.

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

#### Članak 25.

(1) Ministar će pravilnikom detaljno razraditi način i uvjete stjecanja i prestanka statusa povlaštenog proizvođača, tehničke i pogonske uvjete za proizvodna postrojenja, uvjete za korištenje primarnog izvora energije u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije ili fosilna goriva za visokoučinkovitu kogeneraciju, detaljno će razraditi 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, detaljno će razraditi 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, te će detaljno razraditi i 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.

(2) Pravilnik iz stavka 1. ovoga članka ministar donosi uz prethodno mišljenje Agencije.

(3) Pravilnik iz stavka 1. ovoga članka donosi se u suradnji s ministarstvom nadležnim za zaštitu okoliša i prirode u dijelu u kojem se uređuje pitanje korištenja otpada kao sirovine u proizvodnom postrojenju povlaštenog proizvođača električne energije.

#### Članak 26.

(1) Iznimno od odredbi članaka 19., 20., 21., 22., 23. i 24. 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 21. 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) Odredbe članaka 19., 20., 21., 22., 23. i 24. ovoga Zakona na odgovarajući se način primjenjuju i u slučaju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije iz jednostavnih građevina određenih propisom kojim se određuju jednostavne i druge građevine i radovi ako nisu u suprotnosti s odredbama ovoga članka.

(5) Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona utvrditi način prestanka i izmjene statusa povlaštenog proizvođača električne energije iz stavka 1. ovoga članka.

#### Članak 27.

(1) Sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. – 2020. za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora za razdoblje od 2014. do 2020. godine Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja sukladno odredbama ovoga Zakona.

(2) Sukladno Smjernicama za državne potpore za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014. – 2020. za poticanje proizvodnje električne energije iz visokoučinkovite kogeneracije za razdoblje od 2014. do 2020. godine Ministarstvo je dužno izraditi program državnih potpora za sustav poticanja sukladno odredbama ovoga Zakona.

(3) 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. Potpora kogeneraciji, proizvodnji i mrežama za centralizirano grijanje prema potrebi podliježe pravilima o državnim potporama.

#### *Natječaj za dodjelu tržišne premije*

#### Članak 31.

(1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju koji priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, 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 električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuđača.

(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 referentnim vrijednostima (RV) iz članka 32. stavka 2. ovoga Zakona, prema 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.

(6) Uvjete natječaja, rokove, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikaciju proizvodnih postrojenja za koja će se provoditi javni natječaj utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona.

#### *Ugovor o tržišnoj premiji*

#### Članak 32.

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 31. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta električne 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.

Ako je izračunana vrijednost tržišne premije (TPi) negativna, tržišna premija jednaka je nuli.

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

(4) Iznose maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih referentnih vrijednosti električne energije propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 31. ovoga Zakona.

(5) Iznos referentne tržišne cijene električne energije utvrđuje operator tržišta električne energije do 15. dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, na temelju metodologije za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, i objavljuje na svojim mrežnim stranicama.

(6) Metodologijom za izračun referentnih tržišnih cijena električne energije iz stavka 5. 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.

(7) 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.

(8) 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 31. ovoga Zakona, koja se korigira sukladno stavku 10. ovoga članka.

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

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

(11) 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.

(12) 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.

*Natječaj za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom*

Članak 34.

(1) Pravo na sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju koji priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda u slučaju raspoloživosti kvota za poticanje.

(2) Na temelju provedenog javnog natječaja operator tržišta električne energije donosi odluku o odabiru najpovoljnijih ponuđača.

(3) 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.

(4) 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 ponudena 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) Uvjete natječaja, rokove, način provedbe natječaja i sadržaj javnog poziva za javno prikupljanje ponuda te klasifikaciju proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izvora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja za koja će se provoditi javni natječaji utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona.

*Ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom*

Članak 35.

(1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijih ponuđača iz članka 34. stavka 3. ovoga Zakona operator tržišta električne 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 34. ovoga Zakona.

(2) Otkupna cijena iz stavka 1. ovog 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 električne energije, na temelju metodologije za izračun maksimalnih zajamčenih otkupnih cijena propisane pravilnikom iz članka 25. ovoga Zakona, jednom godišnje i objavljuje na svojim mrežnim stranicama te koristi za potrebe provedbe natječaja iz članka 34. 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 34. 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 električne 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.

#### Članak 36.

Ministar će pravilnikom iz članka 25. ovog Zakona detaljno razraditi način i uvjete 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 električne 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.

#### *Sredstva za isplatu poticaja*

##### Članak 37.

Novčana sredstva za isplatu poticaja prikupljaju se 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 električne 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«, 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. i 107/14.) i ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona.

#### *Korištenje sredstava za isplatu poticaja*

##### Članak 38.

(1) Sredstva za isplatu poticaja iz članka 37. 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 električne 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. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.)
2. isplatu tržišne premije povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o tržišnoj premiji iz članka 32. ovoga Zakona
3. isplatu zajamčene otkupne cijene povlaštenim proizvođačima koji su sklopili ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. ovoga Zakona
4. plaćanje troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava iz članka 46. 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 37. ovoga Zakona koriste se i za financiranje poslova 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.

(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 električne energije, osim u dijelu financiranja poslova sukladno stavku 2. ovoga članka.

#### Članak 40.

(1) Operator tržišta električne energije ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona prodaje na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način.

(2) Prodaja električne energije iz stavka 1. ovoga članka provodi se u skladu s Pravilima prodaje električne energije koja donosi operator tržišta električne energije uz prethodno mišljenje Agencije i prethodnu suglasnost Ministarstva.

(3) Operator tržišta električne energije ovlašten je trgovati električnom energijom na tržištu električne energije, na razvidan i nepristran način, kako bi se osigurala prodaja električne energije iz stavka 1. ovoga članka sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe.

#### Članak 44.

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

1. imaju status povlaštenog proizvođača električne energije iz članka 21. ovog 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 ne prelazi 500 kW
4. priključna snaga krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru isporuke električne energije u mrežu ne prelazi priključnu snagu krajnjeg kupca s vlastitom proizvodnjom u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže
5. krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom isporučuje električnu energiju preko istog obračunskog mjernog mjesta preko kojeg kupuje električnu energiju od opskrbljivača.

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

(3) Krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom dužan je, na zahtjev opskrbljivača s kojim je sklopio ugovor iz stavka 2. ovoga članka, dostaviti podatke o svom proizvodnom postrojenju.

(4) Opskrbljivači električne energije obvezni su, na zahtjev krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom kojima isporučuju električnu energiju, 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:

$$E_{pi} \geq E_{ii}$$

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

gdje je:

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

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

(6) Opskrbljivač električne energije iz stavka 2. ovog članka u svakom obračunskom razdoblju umanjuje račun za isporučenu električnu energiju krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom za iznos izračunan na način utvrđen stavkom 5. ovog članka.

(7) Obračunsko razdoblje iz stavka 5. ovoga članka je jedan mjesec.

(8) Opskrbljivač električne energije može ponuditi krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. ovoga članka povoljnije uvjete otkupa u odnosu na uvjete iz stavka 5. ovoga članka.

#### Članak 46.

(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«, 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. i



107/14.) te pravo na zajamčenu otkupnu cijenu temeljem ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom iz članka 35. 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.

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

(3) Operator tržišta električne 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 detaljno se uređuju Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, uključujući i dostavu potrebnih podataka od strane operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, koja donosi operator tržišta električne energije uz prethodno mišljenje operatora prijenosnog sustava i operatora distribucijskog sustava, te uz 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 električne energije.

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

– sredstava za isplatu poticaja iz članka 37. ovoga Zakona i

– mjesečne naknade koju plaćaju članovi EKO bilančne grupe čija priključna snaga proizvodnog postrojenja prelazi 30 kW.

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

(9) Naknadu iz stavka 7. podstavka 2. ovoga članka utvrdit će ministar pravilnikom iz članka 25. ovog 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 donesen pravilnik iz stavka 9. ovoga članka.

(11) Operator tržišta električne 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 električne energije dostavljati podatke i dokumentaciju 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 električne energije.

#### Članak 48.

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 1000,00 do 50.000,00 kuna kaznit će se za prekršaj fizička osoba, odnosno fizička osoba koja je elektroenergetski subjekt ako:

1. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava tehničko-tehnološke značajke i uvjete korištenja proizvodnog postrojenja za koje je stečen status povlaštenog proizvođača (članak 19. stavak 12. točka 1.)

2. kao povlašteni proizvođač električne energije ne dostavlja Agenciji, operatoru tržišta električne energije i drugim nadležnim tijelima izvješća i drugu propisanu dokumentaciju sukladno odredbama ovoga Zakona, (članak 19. stavak 12. točka 2.)

3. kao povlašteni proizvođač električne energije ne održava mjernu opremu u njegovoj nadležnosti i vlasništvu ili manipulira mjernim podacima (članak 19. stavak 12. točka 4.)

4. kao povlašteni proizvođač električne energije ne odgovara na upite Agencije ili ne dostavlja dokumentaciju u vezi s korištenjem proizvodnog postrojenja sukladno odredbama ovoga Zakona (članak 19. stavak 12. točka 5.)

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 (članak 20. stavak 5.)

6. koji na proizvodnom postrojenju za koje je stečen status povlaštenog proizvođača izvrši promjenu uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja bez prethodne suglasnosti Agencije na planirane promjene (članak 24. stavak 1.)

7. koji je opskrbljivač električne energije i koji u roku od 30 dana od postavljanog zahtjeva krajnjeg kupaca s vlastitom proizvodnjom koji ispunjava uvjete utvrđene člankom 44. 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 s vlastitom proizvodnjom (članak 44. stavak 1., 2. i 4.)

8. kao krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom na zahtjev opskrbljivača električne energije s kojim je sklopio ugovor iz članka 44. stavka 2. ovoga Zakona, ne dostavi tom opskrbljivaču električne energije podatke o svom proizvodnom postrojenju (članak 44. stavak 4.)

9. kao povlašteni proizvođač električne energije iz članka 46. stavka 1. ovoga Zakona čija priključna snaga proizvodnog postrojenja ili proizvodnih jedinica za koja je sklopljen ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta električne energije prelazi 30 kW, ne sklopi ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi s operatorom tržišta električne energije u roku iz članka 52. stavka 3. ovoga Zakona (članak 52. stavak 3.)

10. kao član EKO bilančne grupe koji ne postupa u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe (članak 46. stavak 5.)

11. kao član EKO bilančne grupe ne dostavlja i/ili ne dostavlja pravodobno operatoru tržišta električne energije podatke i dokumentaciju, utvrđenu Pravilima vođenja EKO bilančne grupe, potrebnu za planiranje proizvodnje električne energije za EKO bilančnu grupu (članak 46. stavak 12.)

12. kao opskrbljivač električne energije ne preuzme od operatora tržišta električne energije električnu energiju isporučenu od povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona do 31. prosinca 2018. godine, sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh (članak 51. stavak 1.).

(2) Novčanom kaznom u iznosu od 20.000,00 do 500.000,00 kuna kaznit će se za prekršaje iz stavka 1. ovoga članka pravna osoba, odnosno pravna osoba koja je elektroenergetski subjekt.

(3) 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 u pravnoj osobi te u elektroenergetskom subjektu.

(4) Uz novčanu kaznu za prekršaj može se elektroenergetskom subjektu iz stavaka 1. i 2. ovoga članka koji je počinio dva ili više prekršaja ili u roku od godine dana dva ili više puta ponovio prekršaje iz stavka 1. ovoga članka izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti u trajanju do godinu dana, a odgovornoj osobi u elektroenergetskom subjektu može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja istih poslova u trajanju do godinu dana.

#### Članak 49.

(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. se na zahtjev Ministarstva ne očituje u roku iz članka 16. stavka 8. ovoga Zakona o iskazanom interesu za gradnju proizvodnog postrojenja na državnom zemljištu i ne dostavi Ministarstvu preliminarne informacije o mogućim opcijama za priključenje na elektroenergetsku prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu (članak 16. stavak 8.)

2. pravodobno ne upisuje podatke i informacije u Registar OIEKPP-a (članak 18. stavak 3.)

3. ne osigura preuzimanje na prioritetan način ukupne količine električne energije isporučene u mrežu od povlaštenih proizvođača u skladu s ovim Zakonom (članak 19. stavak 2.)

4. 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 19. stavak 5. i 6.)

5. bez opravdanog razloga ne osigura povlaštenim proizvođačima električne energije, za proizvodna postrojenja koja ostvaruju poticaje temeljem ugovora o otkupu ili temeljem ugovora o tržišnoj premiji, sklopljenih s operatorom tržišta električne energije, priključenje i mogućnost isporuke proizvedene električne energije (članak 28. stavak 8.)

6. ne dostavi operatoru tržišta električne energije podatke iz članka 51. stavka 6. ovoga Zakona potrebne za obračun udjela električne energije koji je obvezan preuzeti pojedini opskrbljivače električne energije, sukladno njegovu, u postotku izraženom, udjelu u ukupnoj opskrbi električnom energijom u Republici Hrvatskoj (članak 51. stavak 6.).

(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 u pravnoj osobi te u elektroenergetskom subjektu.

#### *Obveza preuzimanja električne energije*

#### Članak 51. (NN 123/16, 131/17)

(1) Ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije iz članka 39. ovoga Zakona opskrbljivači električne energije su dužni preuzeti od operatora tržišta električne energije sukladno njihovom udjelu na tržištu za električnu energiju isporučenu do 31. prosinca 2018., po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh.

(2) Operator tržišta električne 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.

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

(4) 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 i ukupnom iznosu električne energije koju su povlaštene proizvođači isporučili u elektroenergetski sustav u prethodnom mjesecu.

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

(6) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su dostavljati podatke operatoru tržišta električne energije 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.

(7) Ugovorom iz članka 42. 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 kogeneracijska postrojenja, koju otkupljuje operator tržišta električne energije sukladno članku 39. ovoga Zakona.

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

(9) Do 31. prosinca 2018. opskrbljivač električne energije dužan je razdijeliti svojim krajnjim kupcima, proporcionalno prodanoj količini električne energije, električnu energiju koju je otkupio od operatora tržišta električne energije.

#### *Osnivanje EKO bilančne grupe*

#### Članak 52.

(1) Operator tržišta električne energije dužan je do 30. ožujka 2016. donijeti pravila iz članka 46. stavka 4. ovoga Zakona.

(2) Operator tržišta električne energije dužan je do 30. lipnja 2016. osigurati tehničke preduvjete za potpuno funkcioniranje EKO bilančne grupe.

(3) Povlaštteni proizvođači za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice priključne snage preko 30 kW koje na dan stupanja na snagu ovoga Zakona imaju sklopljen valjani ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta 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.) i Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 133/13., 151/13., 20/14. i 107/14.), dužni su sklopiti ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi s operatorom tržišta električne energije najkasnije do 30. lipnja 2016.

(4) Povlaštenom proizvođaču koji je po odredbama stavka 3. ovoga članka dužan sklopiti ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi, a ne sklopi ugovor o članstvu u EKO bilančnoj grupi u roku utvrđenom stavkom 3. ovoga članka, raskida se ugovor o otkupu električne energije sklopljen s operatorom tržišta električne energije.

(5) EKO bilančna grupa započinje s radom najkasnije do 1. siječnja 2019.

#### Članak 54.

(1) Do stupanja na snagu pravilnika iz članka 25. ovoga Zakona primjenjuje se Pravilnik o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 88/12.) ako pojedine njegove odredbe nisu u suprotnosti s odredbama ovoga Zakona.

(2) Do stupanja na snagu odluke Vlade Republike Hrvatske iz članka 41. stavka 3. ovoga Zakona primjenjuje se Uredba o naknadi za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 128/13.) ako pojedine njezine odredbe nisu u suprotnosti s odredbama ovoga Zakona.

*Stupanje na snagu*

Članak 57.

Ovaj Zakon objavit će se u »Narodnim novinama«, a stupa na snagu 1. siječnja 2016., osim članka 40. ovoga Zakona koji stupa na snagu 1. siječnja 2019.

- PRILOZI**
- **Izvješće o provedenom savjetovanju sa zainteresiranom javnošću**
  - **Obrazac iskaza o procjeni učinaka propisa**
  - **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 ZAJNTERESIRANOM JAVNOŠĆU**

Naslov dokumenta	Izvešće o provedenom savjetovanju o Nacrtu prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji
Stvaratelj dokumenta, tijelo koje provodi savjetovanje	Ministarstvo zaštite okoliša i energetike
Svrha dokumenta	Izveščivanje o rezultatima provedenog savjetovanja s zainteresiranom javnošću o Nacrtu prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji
Datum dokumenta	22.8.2018.
Verzija dokumenta	Prva
Vrsta dokumenta	Izvešće
Naziv nacrtu zakona, drugog propisa ili akta	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona 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 nacrtu	Ministarstvo zaštite okoliša i energetike
Koji su predstavnici zainteresirane javnosti bili uključeni u postupak izrade odnosno u rad stručne radne skupine za izradu nacrtu?	Nacrt prijedloga zakona izradili su službenici Ministarstva zaštite okoliša i energetike uz prethodne konzultacije s Hrvatskim operatorom tržišta energije d.o.o., dok su predstavnici zainteresirane javnosti sudjelovali tijekom javnog savjetovanja o predmetnom nacrtu putem središnjeg državnog portala e-Savjetovanja.
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?  Ako nije, zašto?	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji bio je objavljen na internetskoj stranici Središnjeg državnog portala (savjetovanje.gov.hr) u razdoblju od 20. srpnja 2018. do 19. kolovoza 2018.



<p>Koji su predstavnici zainteresirane javnosti dostavili svoja očitovanja?</p>	<p>Maja Pokrovac Greenpeace CRODUX PLIN d.o.o. Luka Predragović RWE Hrvatska d.o.o. Ivan Komušanac GEN-I (pisano očitovanje) Hrvatski operator tržišta energije d.o.o. Marijan Kalea HEP d.d. HGK HEP - ODS d.o.o. Šime Validžić Zelena energetska zadruga CKO d.o.o. AAT Geothermae d.o.o. Međimurska energetska agencija d.o.o. Berislav Botinčan ENNA Power d.o.o.</p>
<p>ANALIZA DOSTAVLJENIH PRIMJEDBI</p> <p>Primjedbe koje su prihvaćene</p> <p>Primjedbe koje nisu prihvaćene i obrazloženje razloga za neprihvatanje</p>	<p>Dostavljene primjedbe razmotrene su u Analizi dostavljenih primjedbi (u prilogu) s obrazloženjem razloga neprihvatanja pojedinih primjedbi.</p>
<p>Troškovi provedenog savjetovanja</p>	<p>Za provedbu savjetovanja nisu bila potrebna financijska sredstva.</p>

# Izvješće o provedenom savjetovanju - Javno savjetovanje o Prijedlogu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji s Obrascem prijedloga iskaza o procjeni učinaka propisa

Korisnik/Sekcija/Komentar	Odgovor
<p><b>Maja Pokrovac</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI</b>            Obnovljivi izvori energije Hrvatske smatraju kako je uvođenje novih pravila u sustav u kojem OIE projekti izlaze iz poticanog sustava, a neki još nisu ni ušli diskriminirajući jer svi proizvođači EE iz OIE ulaze u poticani sustav pod istim uvjetima.</p>	<p><b>Odbijen</b>            Radi se o općoj primjedbi na sustav poticanja, koja je u suprotnosti s pravilima o državnim potporama te Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020. (2014/C 200/01).</p>
<p><b>Greenpeace</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI</b>            Predmetni zakonski prijedlog treba odražavati izmjene Direktive EU o obnovljivim izvorima energije iz lipnja 2018. kojima se utvrđuje pravo građana i „energetskih zajednica (eng. Renewable energy communities) na proizvodnju, potrošnju, prodaju i pohranu vlastite energije iz obnovljivih izvora, bez velikih nameta i kompliciranih birokratskih procedura. Osim pojedinačno, građani sada imaju pravo nastupati i kolektivno, npr. kao stanari stambene zgrade kakvih je u Hrvatskoj mnogo. S obzirom na to da izmijenjena Direktiva jamči svakom građaninu pravo da postane proizvođač energije, izmjenama i dopunama Zakona o OIEVUK treba urediti i ovu kategoriju nositelja građanske energije, konkretno omogućavanjem virtualnog neto-mjerenja (gdje se obračunata proizvodnja i potrošnja ne nalaze nužno na istom mjestu), kako bi se uključilo i one građane koji žive u stanovima, zaštićenim gradskim jezgrama, nisu vlasnici nekretnine i sl. Isto tako, izmjenama i dopunama Zakona o OIEVUK potrebno je urediti pojam „energetske zajednice“ kako bi se kroz natječajne postupke stimulirali projekti čiji su nositelji pravne osobe kojom upravljaju članovi koji se nalaze u neposrednoj blizini projekata, koje su zasnovane na otvorenom i dobrovoljnom članstvu te koje primarno zadovoljavaju potrebe svojih članova i lokalne zajednice (npr. projekti energetskih zadruga odnosno drugih društvenih poduzetnika). U sklopu predmetnog zakonskog prijedloga, poticaj takvim projektima može se dati kroz adekvatniju formulaciju kriterija javnih natječaja za dodjelu projekata na državnom zemljištvu (Članak 16a (8)) i/ili kroz Program državnih potpora (Članak 27 (2)). Nadalje, predlažemo dopunu članka 28. odredbom: „Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, uredbom će utvrditi kvote za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja za razdoblje od 2016. do 2020. godine za projekte energetskih zajednica odnosno građanske energije iz obnovljivih izvora.“ U vezi s člankom 49. Prijedloga Zakona, potrebno je skratiti rok od 6 mjeseci za donošenje uredbi Vlade RH, pogotovo one iz članka 25. Naime, premda je donesen prije gotovo tri godine, aktualni zakon ostao je praktički neprovediv jer nikada nisu doneseni</p>	<p><b>Odbijen</b>            Navedena direktiva je u postupku izmjene te se o istoj još uvijek raspravlja na razini Europskog parlamenta, te će po donošenju iste Republika Hrvatska, kao i ostale države članice, imati prijelazni rok u kojem će svoje zakonodavstvo uskladiti s direktivom. Nadalje, ne postoji, niti je bilo prepreka da zadruga budu nositelji razvoja energetskih projekata i/ili energetskih postrojenja, te da obavljaju druge djelatnosti iz energetskog sektora ukoliko su za to ishodili dozvolu Hrvatske energetske regulatorne agencije. Sukladno pozitivnim energetskim propisima, zadruga, kao i bilo koja druga pravna ili fizička osoba mogu razvijati energetske projekte uključivo projekte postrojenja na obnovljive izvore energije.</p>

potrebni podzakonski akti (ranije Pravilnik, sada Uredba). Kako se ne bi izgubila još jedna godina, predložimo skraćivanje svih rokova na 3 mjeseca.

**CRODUX PLIN d.o.o.**

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

Ovom prilikom kao jedan od preostalih tržišnih opskrbljivača električnom energijom želimo izraziti veliko nezadovoljstvo i protivljenje na sadržaj i postupak izmjena i dopuna Zakona. Kao prvo, smatramo neprimjerenim i tendencioznim odabirom termina provedbe e-savjetovanja (20.07. – 19.08.) što je uobičajni period korištenja kolektivnih godišnjih odmora. Nadalje kao što ste i u tekstu Ocjene stanja naveli, Vlada RH je u dva navrata putem instituta uredbe sa zakonskom snagom na zadnjim sjednicama u kalendarskoj godini odgađala primjenu Zakona, bez ikakve javne ili parlamentarne rasprave, a što je prema našoj ocjeni potpuno neopravdano. Upravo je sam Zakon ostavio primjereni rok od 15 mjeseci za pripremu i organizaciju novog sustava prikupljanja dijela sredstava za financiranje otkupa od povlaštenih proizvođača (CROPEX; HROTE-Eko bilančna skupina; HOPS; Opskrbljivači,...). CRODUX PLIN je kao i svi ostali tržišni opskrbljivači zbog odgode primjene Zakona pretrpio vrlo značajnu financijsku štetu koja se mjeri u milijunskim iznosima. Osim direktne financijske štete, naknadno nametnuti obvezatni otkup po značajno višoj cijeni od tržišne prouzročio nam je nemogućnost planiranog rasta prodaje, što je u konačnici djelatnost opskrbe električnom energijom učinilo neprofitabilnom. U dosadašnjem razdoblju CRODUX PLIN je samostalno i u okviru Koordinacije opskrbljivača višekratno upozoravao na štetan utjecaj nametanja obvezatnog otkupa opskrbljivačima na opstojnost tržišta električne energije kao i na daljnji razvoj istog. Ukoliko se osvrnemo na najnovije stanje na tržištu električne energije u RH može se zaključiti da trenutno još aktivno sudjeluje svega 4 do 5 opskrbljivača, a veći broj ili je već odustao ili su u postupku povlačenja sa tržišta. Prema nekim neslužbenim informacijama moguće je da će do konca godine odustati i još neki privatni opskrbljivači što bi u najgorem scenariju moglo značiti potpuno zatvaranje tržišta. Predmetni model prikupljanja sredstava za financiranje većeg dijela otkupa od povlaštenih proizvođača (cca 60%) od strane opskrbljivača, po znatno većoj cijeni od tržišne ne može biti na dalje održiv iz jednostavnog razloga što profitabilnost djelatnosti opskrbe ne omogućava dovoljnu akumulaciju koja bi pokrivala dodatni trošak nabave po višoj cijeni. Prema navedenim izmjenama i dopunama Vlada će svake godine određivati obvezne kvote za otkup opskrbljivačima ovisno o količini prikupljenih sredstava putem prodaje na burzi. Naša pretpostavka da bi za 2019.g. naša obveza bila na razini cca 85-90 %, što uzimajući u obzir povećanje količine od novih povlaštenih proizvođača, obvezna količina otkupa će se kretati oko 20%. Ukoliko bi cijene na burzi bile niže od projekcija za 2019. tada bi se razlika ponovno korigirala na strani opskrbljivača. Zapravo ovim izmjenama pozicija opskrbljivača bitno se ne mijenja, drugim riječima ovdje nema govora o kompromisnom rješenju i ravnomjernoj raspodjeli na sve sudionike. Model prikupljanja sredstava koji je predviđen ovim Zakonom putem prodaje na burzi u praksi se uopće ne primjenjuje, već se i dalje svodi na obvezatni otkup od strane opskrbljivača. Ovakvoj analizi i kalkulaciji netko bi mogao postaviti vrlo logično pitanje o uračunavanju troškova obvezatnog otkupa u jedinične maloprodajne cijene čime bi se sam taj trošak naplatio od krajnjeg kupca. Međutim, u praksi postoji

**Odbijen**

Radi se o općoj primjedbi na formalnu proceduru koja je, u ovom slučaju, u potpunosti u skladu s zakonom. Također, ističemo kako je tendencija ovih izmjena i dopuna da se opskrbljivačima smanji obaveza reguliranog otkupa.

nelojalna konkurencija od strane dominantnog opskrbljivača kao člana vertikalno integriranog energetskeg subjekta, koji zbog netransparentnog poslovanja koristi monopolistički položaj čime prema našim pretpostavkama troškove obvezatnog otkupa energije iz OIEiVUK kompenzira kroz regulirane djelatnosti. Ovdje se dodatno otvara pitanje neopravdanog financiranja javnim novcem stranih privatnih investicija. Zaključno, naš prijedlog da se budući model financiranja proizvodnje električne energije od strane povlaštenih proizvođača u potpunosti oslobodi dodatnih troškova za opskrbljivače kako to i sam postojeći zakon predviđa. Kao mogući način modela prikupljanja dijela sredstava za otkup proizvodnje iz OIE predlažemo slijedeće:

- 1) Prodaja 50% proizvedene električne energije putem burze CROPEX
- 2) Obvezatni otkup električne energije od 50% od strane opskrbljivača uz istovremeno uvođenje obvezne obračunske stavke krajnjim kupcima: „Obvezni otkup energije iz OIEiVUK=0,42 kn/kWh“
- 3) Uvođenje kompenzacijske mjere za krajnje kupce kroz odgovarajuće smanjenje naknada za korištenje mreže

Također predlažemo da se predmetno e-savjetovanje produlji do konca mjeseca rujna, te da se u tom razdoblju provede stručno savjetovanje-okrugli stol svih zainteresiranih strana. Na taj način bi se dala mogućnost svim sudionicima da u neposrednoj raspravi iznesu svoja stajališta i prijedloge za rješavanje vrlo značajnog područja u cilju opstanka tržišta električne energije te daljnjeg energetskeg razvoja RH.

**Luka Predragović**

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

Da se pojam „povlašteni proizvođač briše“ Praksa je pokazala da namjera davanja privilegija u praksi ne postoji a nejasnoća toga pojma unosi zabune pored jasnih pojmova, jer svi koji su prijavljeni u OIEKPP ,trajno priključani na mrežu i mogu trajno isporučivati energiju u mrežu su „povlašteni“. Drugačijih nema. Razlika je u obimu isporuke u mrežu. Ukupnu količinu ili višak od vlastite potrošnje. Sadašnjim važećim Zakonom regulirana su pitanja HROTE, HERE, HOPS-a i HEP ODS-a riješeni do nivoa detalja, dok proizvođači energije i kupci s elektranom nedovoljno ili nejasno, skupo, diskriminatorski u pristupu mreži i slobodnim raspolaganjem vlastitog proizvoda-energijom. Takovi su konačno rezultati u praksi. Slabi.

**Odbijen**

U glavi V. predmetnog zakona nedvojbeno su određeni uvjeti za stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije, prava i obveze, kao i razlozi zbog kojih se ukida status povlaštenog proizvođača.

**Luka Predragović**

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

Uvesti plaćanje mrežarine proizvođačima OIE za energiju koju su isporučili preko javne mreže. Posljedica takovih zakonskih rješenja bile bi korisne za operatora mreže i korisnika. Korisnik bi imao daleko manje troškove priključka. Operator mreže bi počeo racionalnije graditi susretna postrojenja i točke priključaka . Nebi se događalo da za susretno postrojenje umjesto jednog objekta grade dva . Jedan pored drugog s predimenzioniranom „tipskom“ opremom prošlosti, a sve na trošak i na imovini korisnika. Ovako bi sve troškove ulaganja u mrežu koja je njegovo vlasništvo on trebao platiti a investicija bi bila dobro promišljena, održiva, dugoročno planirana i sukladna EU normama. Gradila bi se tehnički dobra i racionalna rješenja priključaka od kojih bi operator mreže imao dugoročno koristi. Nebi se na primjer za priključak proizvođača, na pr. 13 MW uvjetovala izgradnja 35/10 kV trafostanice i susretno postrojenja već bi se moglo ponuditi rješenje

**Odbijen**

Predloženo nije predmet ovoga zakona.

priključka na planski izgrađenu 20 kV mrežu preko točke priključka u obliku učinskog rastavljača što je tehnički ispravno i 1000 puta jeftinije rješenje. Operator mreže bi mogao rekonstrukcije i zamjene postojećih mreža graditi EU novcem, ali bi prije toga trebao dokazati održivost i društvenu korist od investicije, ali ovako je lakše na račun korisnika a po „Ad hoc“ rješenjima iz EOTRP-a i bez ikakvog dokazivanja bilo kome po principu „plati ili ostavi“. Rezultati su vidljivi. Vršno opterećenje pada a gubitci u mreži rastu, ali operator mreže ostvaruje dobit?

**RWE Hrvatska d.o.o.**

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

Zakonom o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15) jasno je propisano ukidanje obveze reguliranog otkupa po kojemu su opskrbljivači dužni od HROTE-a otkupljivati električnu energiju, nakon 1. siječnja 2017. godine. U tu svrhu, a sa ciljem stvaranja preduvjeta za funkcioniranje tržišta na kojemu se proizvodnja električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitim kogeneracijama prodaje na tržištu kroz EKO bilančnu grupu, promijenjen je s 1. siječnja i niz podzakonskih akata vezanih uz organizaciju tržišta i uravnoteženje sustava. S obzirom da je obveza otkupa produžena dva puta i to neposredno prije početka poslovne godine (28. prosinca 2016. i 29. prosinca 2017.) svim opskrbljivačima, a posebice HEP d.d. nanosene su milijunske direktne i indirektno štete. Direktne štete odnose se na činjenicu da su opskrbljivači, kao tržišna djelatnost, ad hoc odlukama ponovo dovedeni u poziciju da otkupljuju energiju po reguliranoj cijeni znatno višoj od tržišne. Indirektno štete nastale su iz razloga da su opskrbljivači, u dobroj vjeri da će država poštivati vlastiti zakon, u trenutku donošenja odluke već osigurali energiju za vlastite kupce, formirali cijenu uz pretpostavku ukidanja obveze otkupa, a produljenjem obveze otkupa su dovedeni u poziciju da su dužni otkupiti energiju koju nemaju kome prodati i po cijeni višoj od tržišne pa ju po istoj nikako ne mogu prodati i ako nađu kupca. Isto tako indirektno štete nanosene su opskrbljivačima i drugim sudionicima na tržištu iz razloga da su svi podzakonski akti prilagođeni tržištu s EKO bilančnom grupom koja je između ostalog trebala snositi i troškove uravnoteženja proizvodnje iz obnovljivih izvora energije. Zbog odgode primjene zakona, podzakonski akti postali su operativno potpuno neprikladni, te ih se moralo mijenjati a direktna posljedica je da su troškovi uravnoteženja obnovljivih izvora energije prebačeni na opskrbljivače. Na ovaj način RH izložena je riziku sudskih tužbi zbog kršenja Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitim kogeneracijama, a sukladno članku 14. Zakona o sustavu državne uprave i člancima 1045. i 1046. Zakona o obveznim odnosima.

**RWE Hrvatska d.o.o.**

**II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM, TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Osnovna pitanja koja se uređuju Zakonom**

Smatramo da donošenje zakona koji uvode kompromisna rješenja kao posljedicu nečinjena odgovornih za primjenu zakona neprihvatljivim i lošim za predlagatelja. Naime, kako je i u ocjeni stanja konstatirano, odgovorni za provedbu zakona svojim su nečinjenjem doveli VRH u poziciju da Odlukama Vlade sa zakonskom snagom mijenja postojeći

**Primljeno na znanje**

Osim održanja i razvoja sustava obnovljivih izvora energije, cilj ovih izmjena i dopuna je uspostava funkcionalnog zakonodavnog okvira koji će uvažiti interese opskrbljivača te interese sustava obnovljivih izvora energije, stoga je tendencija ovoga zakona uspostava ravnoteže navedenih interesa te smanjenje obveze reguliranog otkupa opskrbljivačima električne energije.

**Odbijen**

Tendencija ovog zakona je smanjenje obveze reguliranog otkupa opskrbljivačima uz istovremeno uvažavanje sustava obnovljivih izvora energije.

zakon jer isti nisu "utvrdili drugi modeli financiranja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije po poticajnim cijenama" niti tri godine nakon stupanja zakona na snagu. Prijedlog izmjena i dopuna Zakona kojim se određuje da da "su opskrbljivači električne energije dužni od HROTE-u ODREĐENI (!?! ) udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije, a koji udio utvrđuje Vlada Republike Hrvatske odlukom koju na prijedlog Ministarstva donosi do 31. listopada tekuće godine za sljedeću godinu" smatramo nesvrshodnim jer ponovo odgovorni za primjenu zakona nemaju nikakvu obvezu da poduzmu mjere koje će omogućiti funkcioniranje tržište. Može očekivati da će i sljedećih godina Vlada RH dobiti prijedlog da se udio u obvezi otkupa definira 99,99% s obrazloženjem da nisu pronađeni drugi modeli financiranja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije po poticajnim cijenama. Puno bi svrsishodnije bilo da se zakonom točno definiraju okviri i dinamika stavljanja proizvodnje iz obnovljivih izvora na tržište npr. na način: 50% - 2019 75% - 2020 100% - 2021 Na taj način stvara se jasan stabilan poslovan okvir za opskrbljivače i jasne obveze za ostale obveznike primjene zakona. Isto tako smatramo da ukoliko se zadržava obveza otkupa za opskrbljivače po reguliranoj cijeni, da isto tako treba ovim izmjenama i dopunama definirati da se svakom opskrbljivaču dodjeli kroz sustav jamstva podrijetla i odgovarajuća jamstva sukladno otkupljenom udjelu. Smatramo da je situacija u kojoj je opskrbljivač obavezan otkupiti električnu energiju iz obnovljivih izvora po reguliranoj cijeni, a za to ne dobije potvrdu o jamstvu podrijetla već ju mora dodatno platiti, neprihvatljivim.

**Ivan Komušanac**

**II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM, TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Osnovna pitanja koja se uređuju Zakonom**

Prema regulativi Europskog parlamenta i Vijeća (Governance of the Energy Union, 2016/0375(COD)), mjere koje opisuju kako povećati broj tzv. ugovora o kupnji električne energije (engl. Power Purchase Agreement), moraju biti uključene u nacionalnom energetsom i klimatskom akcijskom planu. (iz teksta: Specific measures to introduce [ ] one or more contact points, streamline administrative procedures, provide information and training, and [ ] facilitate the uptake of power purchase agreements.) Ugovori o kupnji električne energije su posljednjih mjeseci iznimno vezan uz obnovljive izvore energije u Europi. Najbolji primjeri su ugovor Mercedes Benz-a i poljske vjetroelektrane Taczalin, te zatim Norsk Hydro (Norveški proizvođač aluminija) s vjetroelektranom Överturingen u Švedskoj. Sukladno tim činjenicama, ugovori o kupnji električne energije bi trebali biti uređeni i ovim Zakonu.

**Odbijen**

Prijedlog nije predmet materije koja se uređuje ovim zakonom.

**Maja Pokrovac**

**II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM, TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Osnovna pitanja koja se uređuju Zakonom**

O potrebi donošenja održivog rješenja problema financiranja, Obnovljivi izvori energije Hrvatske predlaže model pod radnim nazivom model "Transparentno" zbog nužnosti promjena u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz OIEiVUK kako bi se uskladio sa europskim direktivama i smjernicama te dugoročno stvorili preduvjeti za ulaganja i izgradnju novih postrojenja za proizvodnju električne

**Primljeno na znanje**

S obzirom na svrhu koja se predmetnim izmjenama i dopunama želi postići, predloženi model u ovom trenutku nije moguće usvojiti te se prima na znanje i razmatranje za eventualne buduće izmjene zakona.

energije iz OIEiVUK, sukladno preuzetim obvezama i ciljevima Vlade Republike Hrvatske i Ministarstva zaštite okoliša i energetike. Postojeći sustav naknade za OIE i obvezni otkup ukazuje na manjak transparentnosti jer iznos naknade ne pokazuje dovoljno podataka potrošaču o stvarnoj cijeni koštanja poticaja za OIEiVUK po kWh te je rizičan jer se oslanja na predviđanja kada i koliko projekata sa ugovorom ulazi u sustav. Ono što je ključno je da postojeći sustav jako teško omogućava nove projekte jer se bazira na predviđanju i novom podizanju naknade za OIEiVUK te korekciji cijene reguliranog otkupa. Nadalje, teško se može uskladiti s novim EU direktivama i napuštanjem FIT sustava te uvođenjem FiP ili sličnog sustava, a akumulacija i manjak sredstava uzrokuju poteškoće u radu operatora tržišta energijom te nadležnog ministarstva. Model "Transparentno" predlaže ukidanje dosadašnjeg modela naknade za OIE za celokupnu potrošenu električnu energiju u kWh. Na računima potrošača se iskazuje udio energije iz OIE (u sustavu poticanja) sa svojim udjelom i cijenom za taj mjesec po kWh; ako uđu svi ugovoreni projekti koje HROTE ima ugovorene, statistika bi bila sljedeća: udio potrošnje iz OIE u ukupnoj potrošnji ≈19% te prosječna godišnja cijena poticanja ≈0,86 kn/kWh (uključujući i VUK). Ono što je važno napomenuti je kako se ovim modelom ne zadire u tržište, niti se isto ugrožava. Opskrbljivači imaju svoj dio u ukupnom udjelu potrošnje električne energije, odnosno oko 80%-85% ukupnog tržišta, opskrbljivačima se ukida obveza reguliranog otkupa te se potrošačima jasno prikazuje cijena koštanja proizvedene električne energije iz OIEiVUK. Ciljevi uvođenja predloženog modela „Transparentno“ su otvaranje novih investicije u OIEiVUK, značajna zapošljavanja visoko obrazovnog kadra, veća uključenost lokalne zajednice i stanovništva u OIE, direktan utjecaj na rast BDP-a i smanjenje ovisnosti o uvozu električne energije, ostvarenje klimatskih i energetskih ciljeva do 2030./2050. te stabilnost cijene električne energije po kWh potrošene iz OIEiVUK.

**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 se uređuju Zakonom**

Pogreška u pisanju dijela teksta: "Stoga se ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona predlaže propisati da su opskrbljivači električne energije dužni od HROTE-a otkupljivati određeni udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije, a koji udio utvrđuje Vlada Republike Hrvatske odlukom.." U čl. 33. st.3. Prijedloga zakona, kojim se mijenja članak 40. navodi se da " ...udio iz stavka 1. ovoga članka propisuje Vlada Republike Hrvatske uredbom..."

**Prihvaćen**  
 Prihvaćeno.

**Marijan Kalea**  
**II. OCJENA STANJA I OSNOVNA PITANJA KOJA SE TREBAJU UREDITI ZAKONOM, TE POSLJEDICE KOJE ĆE DONOŠENJEM ZAKONA PROISTEĆI, Posljedice koje će donošenjem Zakona proisteći**

Promašaj je ovoga Zakona taj što nije obuhvatio i "osjetan poticaj razvoju" toplinskog iskorištavanja Sunčeve energije (kod kućanstava i poduzetništva), jer 1 četvorni metar kolektora daje prosječno godišnje tri puta više topline nego li što daje četvorni metar fotonaponskog modula električne energije.

**Odbijen**  
 Ovim prijedlogom nije isključeno poticanje korištenja toplinske energije iz obnovljivih izvora.

**Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I**

**Odbijen**  
 Procjena učinaka predmetnog zakona provedena je primjenom kriterija propisanih Zakonom o procjeni



**VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI , PRIJEDLOG  
ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O  
OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

Procjena učinka propisa Ključno je pitanje kako osigurati financiranje i transparentno dijeliti novac za sve pokriveno ovim Zakonom (bez obzira ako nije direktno iz proračuna, prihod drugih tijela koja raspoređuju prikupljeni novac taj novac prikupljaju u konačnici od krajnjih potrošača odnosno građana i gospodarskih subjekata) - predlagatelj Zakona bi trebao napraviti sveobuhvatnu analizu učinka tog Zakona i propisa koji se u njemu navode, a kako je to predviđeno Zakonom o procjeni učinka propisa (NN 90/11) i Uredbom o provedbi postupka procjene učinka propisa (NN 66/12). Ozbiljniju analizu i predočavanje svih oblika potpora traži i Europska komisija (npr. točka. 3.2.1.1. i Glava 4. Evaluacija iz Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.). Nemogućnost ocjene cjelovitog paketa propisa Vrlo je teško ocijeniti paket vezano za OIE kada se dosta bitnih stvari rješavaju najavljenim pozakonskim aktima (uglavnom kroz prijedlog Zakona najavljenim uredbama koje donosi Vlada Republike Hrvatske). Dodatni općeniti komentari 1. U cilju poticanja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, prijedlog Zakona nužno bi trebao predstavljati regulatornu inicijativu koja će, sukladno odluci Europskog parlamenta o paketu Čiste energije, mobilizirati javna i privatna ulaganja za implementiranje mjera kroz naredno razdoblje do 2025. godine. 2. Prijedlogom Zakona trebalo bi definirati okvir razvidnog i jasno razumljivog modela tržišta električne energije iz obnovljivih izvora i visokoučinkovitih kogeneracija koji bi obuhvatio tehničke i financijske tokove te osnovne ugovorne stavke u cilju ujednačenja podataka i za potrebe rješavanja sporova. 3. Prijedlogom Zakona trebalo bi jasno definirati sustav prodaje električne energije na tržištu električne energije s obzirom na prednost elektroenergetskog subjekta i/ili druge pravne ili fizičke osobe za proizvodno postrojenje koji ima status povlaštenog proizvođača električne energije ovisno o tome koriste li se obnovljivi izvori energije i/ili otpad ili istodobno proizvodi električna i toplinska energija na visokoučinkovit način, neovisno o snazi proizvodnog postrojenja (osobito u situacijama ograničenja proizvodnje više povlaštenih proizvođača). 4. Prijedlogom Zakona nužno je definirati jednostavan postupak za upis postojećih postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija koja se rekonstruiraju u cilju unaprjeđenja proizvodnje u Registar jamstva podrijetla temeljem Uporabne dozvole ili jednakovrijednog dokumenta. 5. U smislu kriterija za odabir najpovoljnijeg ponuditelja iz javnog natječaja za gradnju na državnom zemljištu predlaže se usklađenje s Pravilima organiziranja tržišta električne energije (NN 121/15, 50/18), Zakonom o tržištu električne energije (NN 22/13, 95/15, 102/15) te podzakonskim aktima koji iz istog proizlaze u sadržajnom i terminološkom smislu, kao i u smislu početka primjene te stupanja na snagu obveza iz Prijedloga Zakona. Upotrebljavanje termina u tijelu Zakona bez pojašnjenja njihova značenja Kroz prijedlog RED II se uvode novi pojmovi vezano uz goriva dobivena iz biomase tako da je potrebno razlikovati: a) biotekućine („bioliquids“) – tekuće gorivo proizvedeno iz biomase koje se koristi za energetske potrebe, uključujući i električnu, toplinsku i rashladnu energiju, osim one koja se koristi u transportu, b) biogoriva („biofuels“) – tekuće gorivo proizvedeno iz biomase namijenjeno za korištenje u transportu, c) goriva iz biomase („biomassfuels“) – kruto ili plinovito gorivo proizvedeno iz

učinaka propisa i Uredbe o provedbi procjene učinaka propisa te je stručni nositelj izradio Iskaz o procjeni učinaka propisa koji je također bio predmetom ovog javnog savjetovanja. Pitanja koja se odnose na gradnju na državnom zemljištu detaljno će se urediti podzakonskim propisom. Preostale primjedbe općenite su naravi te se ne odnose na svrhu koja se ovim izmjenama i dopunama želi postići, već iste primjedbe upućuju općenito na navodne nedostatke i moguća poboljšanja cjelokupnog sustava obnovljivih izvora energije, što stručni nositelj prima na znanje za budući razvoj cjelokupnog sustava.



biomase, uključuje i otpad i ostatke (npr. drvni ostatak, ostaci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva ili šumarstva). Svrha Zakona: provođenje energetske politike Republike Hrvatske  
Za provođenje energetske politike treba znatno veći broj preduvjeta od ovog Zakona. Prvenstveno nedostaju međusobno usklađeni strateški/programski/planski dokumenti kao npr.: • Nova strategija energetskog razvitka Republike Hrvatske (trenutno u izradi od strane Ministarstva zaštite okoliša i energetike), • Državni plan prostornog razvoja Republike Hrvatske (trenutno u izradi od strane Ministarstva graditeljstva i prostornog uređenja), • Nacionalna strategija razvoja Republike Hrvatske (trenutno u izradi od strane Ministarstva regionalnog razvoja i fondova Europske unije), • Nova Strategija upravljanja vodama (nije nam poznato postoji li namjera o izradi nove), • Plan upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.-2021. koji je donesen ne ide na ruku hidroenergetskim zakonima, vidjeti primjedbe HEP-a na Plan upravljanja vodnim područjima 2016.-2021. – javno savjetovanje).

[http://www.voda.hr/sites/default/files/tablica\\_primjedbi\\_-\\_javna\\_rasprava.pdf](http://www.voda.hr/sites/default/files/tablica_primjedbi_-_javna_rasprava.pdf) (vidjeti primjedbe HEP-a na izmjeni i dopune Zakona o vodama 2017.- javno savjetovanje)  
<https://esavjetovanja.gov.hr/Econ/EconReport?EntityId=5869>

• Realan Nacionalni akcijski plan za obnovljive izvore energije, s obzirom da je evidentno da je onaj iz 2013., a koji se odnosi na razdoblje do 2020. neprovediv, • Prostorni planovi usklađeni s današnjim formalno-pravnim okvirom i obvezama koje je Republika Hrvatska preuzela u odnosu na pristupanje Europskoj uniji. Strategije/planovi i programi podliježu postupku STRATEŠKE PROCJENE UTJECAJA NA OKOLIŠ što je propisano posebnim propisom (nadležnost za provedbu je na tijelu za koje se donosi strategija/plan ili program), a ima za cilj u ranoj fazi identificirati moguće utjecaje na okoliš koji mogu nastati provođenjem strategije/plana ili programa te time zapravo potencijalnim investitorima daju smjernice i umanjuje mogućnost da se prepreke za realizaciju zahvata pojave u kasnoj fazi razvoja projekta kada je investitor potrošio puno vremena i novaca. Prema prijedlogu nove/revidirane direktive o obnovljivim izvorima (tzv. RED II) zemlje članice trebaju provesti svojevrsnu inventarizaciju potencijala za obnovljive izvore energije. Pri provedbi te inventarizacije potrebno je utvrditi stvarni, a ne tehnički ili teoretski potencijal. Npr. stvarni hidroenergetski potencijal je tehnički potencijal temeljen ne realnim hidrološkim i hidromorfološkim pokazateljima, ali koji je objektivno značajno manji zbog pravila vezanih uz ekološku mrežu (NATURA2000), ciljeva zaštite vode koji proizlaze iz Okvirne direktive o vodama, zahtjeva za preraspodjelom vode na različite korisnike i slično, što može bitno neke lokacije isključuje iz realnog odnosno „dostupnog“ hidroenergetskog potencijala. Dakle, takve lokacije se ne bi smjele „oglašavati“ u prostornim planovima i navoditi investitore u zabludu (vokabularom Europske komisije rečeno radi se o tzv. „asimetričnim informacijama“) kao je to postavljeno sadašnjim Zakonom o obnovljivim izvorima energije i viskouchinkovitim kogeneracijama (NN 100/15) i ovim prijedlogom njegovih izmjena i dopuna, već bi se u prostorne planove i druge strateške/planske/programske dokumente morale unositi lokacije na kojima je nešto moguće realizirati. Ukoliko Republika Hrvatske bude temeljila planove razvoja novih obnovljivih izvora energije na lokacijama na kojima će se onda kroz različite upravne postupke koji se provode za konkretne zahvate uspostaviti da ih nije moguće realizirati dovest će se u nezgodnu poziciju nemogućnosti ispunjavanja zadanih ciljeva. Navedeno ne doprinosi niti

stvaranju pozitivne investicijske klime. Natječaj za gradnju proizvodnog postrojenja koje koristi OIE na državnom zemljištu - obrazloženje

Vezano za raspisivanje natječaja na državnom zemljištu predviđeni koncept neće značajno otvoriti prostor investicijama (posebno ne u hidrosegmentu, a velike HE se spominju u Prijedlogu Nacionalnog Akcijskog plana za OIE do 2020. godine iz 2013.). Ako kao primjer uzmemo izgradnju HE onda nedostaje dokument koji bi dao pregled dostupnih hidropotencijala od strane središnjih tijela državne uprave. Dostupnost znači ne samo da ima energenata (u ovom slučaju vode) već da je zahvat moguće provesti uvažavajući sve navedene prepreke koje proizilaze primjerice iz odredbi Zakona o vodama, Zakona o zaštiti prirode, Zakona o zaštiti okoliša.... Sve rijeke su praktički vodno dobro ili javno vodno dobro kako to definira Zakon o vodama. Logičnije je da država oglašava lokacije na kojima je nešto moguće provesti kao što je to uređeno u većini država EU, a ne kao u prijedlogu ovog Zakona da ispituje interes za gradnju na državnom zemljištu i onda zainteresiranog investitora obavještava o zaprekama na lokaciji za koju je zainteresiran. Mehanizam koji se nudi kroz ove izmjene i dopune Zakona iz 2015. godine jest u načelu isti, s nekim dodatnim momentima: a) potencijalni investitor izražava interes i plaća „predujam“ da bi mu nadležno tijelo u roku 90 dana odgovorilo ima li zapreka za realizaciju projekta na toj lokaciji ili projekt može ići dalje; b) ako projekt može ići dalje nadležno tijelo raspisuje natječaj; c) ako na natječaju ne bude izabran investitor koji je dao „predujam“ (čijim se novcem od strane državnih tijela utvrđivalo stanje na lokaciji vezano uz mogućnost razvoja projekta za koji je iskazan interes) nije definiran mehanizam povrata „predujma“ iskazivatelju interesa bilo od strane državnog tijela ili onoga tko je pobijedio na natječaju niti je vidljivo da se ukoliko iskazivatelj interesa pobijedi na natječaju, njemu troškovi daljnjeg postupka umanjuju za „predujam“; d) maksimalni rok za realizaciju investicije odnosno puštanje postrojenja u rad je 10 godina, a za svaki projekt se plaća „jamčevina“. Ako se isti ne realizira aktivira se naplata „jamčevine“, a postoji i odredba kojom se navedeni rok za realizaciju postrojenja može uz odobrenje nadležnog tijela produžiti, ali se bez obzira na to odobrenje opet aktivira naplata „jamčevine“ tako da u svakom slučaju država zaradi, a investitor gubi; e) Posebna opasnost je ukoliko se radnja pod a) obavi površno pa projekt ide dalje, a onda nastupe problemi vezani za postupke procjene utjecaja na okoliš, postupke procjene utjecaja na ekološku mrežu, mjere iz plana upravljanja vodnim područjima, vodopravne uvjete i sl. Naime, mogućnost priključka na mrežu odavno je prestao biti jedini kriterij za procjenu može li se na nekoj lokaciji realizirati neki projekt ili ne može. Obrazloženje: Investitori iskazuju interes temeljem dostupnih podataka npr. temeljem dokumenata prostornog uređenja, a koji primjerice datiraju prije u međuvremenu donesenih Zakona (Zakon o vodama, Zakon o zaštiti prirode, Zakon o zaštiti okoliša...) koji u nekim slučajevima dezauguriraju odredbe prostornih planova i dovode investitore u zabludu. Takva se praksa ne bi trebala nastaviti i podržati i ovim Zakonom (poglavlje o natječajima na državnom zemljištu). Kako se odabiru lokacije? Tko obavlja sva potrebna istraživanja koja su dovoljna da se projekt ne dovede u pitanje? Primjerice treba razlikovati stratešku procjenu utjecaja na okoliš od procjene utjecaja na okoliš za konkretni zahvat. Što ako investitor iskaže interes na temelju prostornog plana za čije donošenje nije provedena strateška procjena utjecaja na okoliš, pa se onda zahvat u podmakloj fazi dovede u pitanje zbog u međuvremenu donesenih propisa i obveza koje je ulaskom u

EU preuzela Republika Hrvatska. Investitori očekuju izvjesnost i postojanost uvjeta na temelju kojih planiraju ulaganja. Mogućnost priključenja na mrežu nije jedini kriterij temeljem kojeg se određuje provedivost određenog projekta na određenoj lokaciji. Ako već država radi natječaj za izgradnju na državnom zemljištu onda potencijalnim investitorima treba olakšati posao, a ne da se razvijaju projekti koji će se onda možebitno „srušiti“ u primjerice postupku procjene utjecaja na okoliš. Ovo ima veze sa strategijama, prostornim planovima, planovima upravljanja vodnim područjima, planovima upravljanja područjima ekološkom mrežom odnosno suradnjom s drugim resorima. Kriterije vezano uz natječaj za gradnju na državnom zemljištu treba razraditi i između ostalog dovesti u vezu s rezultatima strateške procjene utjecaja na okoliš vezano uz dokument na temelju kojeg je određena lokacija.

Predviđenim načinom planiranja projekata na državnom zemljištu doći će do ASIMETRIČNIH INFORMACIJA (pojam definiran u poglavlju 3.2.2.1. Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.) u smislu da ulagači nemaju dovoljno informacija o vjerojatnim povratima i rizicima projekta. Na važnost preduvjeta za izgradnju primjerice HE i povezanost s odredbama Okvirne direktive o vodama ukazuje i činjenica da je pri odobravanju potpora za energiju iz obnovljivih izvora potrebno voditi računa o navedenom u poglavlju 3.3. Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.). Sustav jamstva podrijetla Dobro je da sve HE bez obzira na snagu mogu ući u sustav jamstva podrijetla (osim energije koja se kod reverzibilnih HE koristi za pumpanje vode na višu razinu). Ostaje otvoreno pitanje što znači status povlaštenih proizvođača električne energije za one HE koje nisu u sustavu poticaja. Potrebno je razmotriti opravdanost modela tržišta s institutom statusa povlaštenosti ukoliko svi OIE budu imali pravo biti u sustavu jamstva podrijetla. A prioritetno dispečiranje po novom paketu bit će samo za izvanredne situacije odnosno zagušenja. Ukoliko je neko proizvodno postrojenje već dobilo poticaj (bilo npr. zajamčenom otkupnom cijenom ili prema premijskom modelu), njegova jamstva podrijetla se sukladno prijedlogu RED II stavljaju na dražbe (koje provodi državno tijelo, odnosno prijedlogom ovog Zakona HROTE), a prihod od dražbi se koristi za smanjenje javnih davanja za OIE, odnosno za punjenje blagajne za davanje nacionalnih poticaja za OIE čime se zapravo potiče izgradnju novih postrojenja na OIE. Ostala jamstva podrijetla koriste se za postizanje više cijene energije i lakši izlazak naših energetske tvrtke na tržište Unije. Time jača nacionalna ekonomija. Ključno je da HROTE bude što uspješniji u punjenju blagajne za isplatu poticaja, jer će se na taj način rasteretiti opskrbljivači koji će prema ovim prijedlozima izmjena i dopuna Zakona ipak i nakon 01. siječnja 2019. biti o obvezi otkupljivati određeni dio „zelene energije“ po cijeni 0,42 kn/kWh. Naime, dio „zelene energije“ koji će otkupljivati biti dužni otkupljivati po cijeni od 0,42 kn/kWh određuje HROTE temeljem projekcija svojih prihoda i rashoda unutar godine dana. Što HROTE „bolje posluje“ to manji je teret preuzetih obveza na opskrbljivačima odnosno krajnjim kupcima. Analiza učinka na zaštitu tržišnog natjecanja

Vezano za točku 3.2. Analiza učinaka na zaštitu tržišnog natjecanja navodimo sljedeće komentare: Iako se u članku 2. stavku 3. točka 2. ne mijenja, podsjećamo na primjedbu danu kroz javno savjetovanje provedeno o ZOIEiK u ožujku/travnju 2015. Članak 2. stavak 3. točka 2. Zagovara se korištenje vlastitih energetske resursa. Primjerice poglavlje 6.3.1. važeće Strategije energetske razvoja

Republike Hrvatske u poglavlju 6.3.1. navodi da „se očekuje da će novoizgrađeni proizvodni kapaciteti u velikim hidroelektranama do 2020. godine iznositi oko 300 MW.“ Postavlja se pitanje da li je te planove moguće realizirati u današnjem formalno-pravnom okviru Republike Hrvatske, a posebno kada se u obzir uzme činjenica da je sukladno članku 4.7. Okvirne direktive o vodama razloge izmjene i modifikacije vodnih tijela potrebno izričito navesti i objasniti u Planu upravljanja vodnim područjima. Dodatni komentari: 1. U Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (dalje: ZOIE i VUK) treba jasno propisati na koga se primjenjuje i tko izrađuje „obračun ukupne neto isporučene električne energije“ kroz sustav poticanja. Također treba propisati da osim „osiguranja neto obračuna“, operatori mreže su u obvezi dostave neto obračuna i svih mjernih podataka iz pojedinog obračuna neto isporučene električne energije u sustavu poticanja. Predlažemo da se u ZOIE i VUK jasno definira da se obračun ukupno neto isporučene električne energije primjenjuje na sve proizvođače u sustavu poticanja i na sve proizvođače u premijskom modelu, neovisno kada su sklopili Ugovor o otkupu ili ugovor o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije, s obzirom da je njihov krajnji učinak neto količina električne energije iz OIE i VUK predana u sustav. Također treba jasno napisati da se neto obračun ne odnosi na povlaštene proizvođače koji nemaju ugovor o otkupu kroz sustava poticanja ili ugovor o tržišnoj premiji, kao niti na kupce s vlastitom proizvodnjom. Status povlaštenosti vezan je uz prioritarno dispečiranje odnosno isporuku proizvodnje u mrežu, neovisno da li se isporuka energije u mrežu temelji na Ugovoru o otkupu s HROTE ili s energetske subjektom kome povlaštenu proizvođač ili krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom može prodavati energiju temeljem Zakona o tržištu električne energije. Također predlažemo da se u ZOIE i VUK brišu odredbe po kojima krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom može steći status povlaštenog proizvođača (vidjeti sadašnji članak 20. stavak 2.), jer bi tada predmetni kupac s vlastitom proizvodnjom trebao prolaziti jednaku proceduru kao što prolazi proizvođač od procedure priključka na mrežu do procedure ishođenja statusa povlaštenog proizvođača. Osim već navedenog u zakonu, da operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava mora osigurati neto obračun, treba jasno propisati da operatori mreže izrađuju i dostavljaju HROTE-u „obračun ukupne neto isporučene električne energije“ kao i obvezu dostave svih mjernih podataka na kojima se temelji pojedini obračun neto isporučene električne energije kroz sustav poticanja ili temeljem ugovora tržišnoj premiji. Obrazloženje: Dosadašnja praksa potvrđuje da se konceptualno različito postupalo za proizvođače u sustavu poticanja pri obračunu isporučene električne energije. Pojedinom povlaštenom proizvođaču u sustavu poticanja je plaćeno temeljem obračuna neto isporučene električne energije (npr. blok L u TE-TO Zagreb), dok je većini proizvođača u sustavu poticanja isplaćeno za proizvedenu energiju (smjer predaje u mrežu bez oduzetih količina za smjer preuzimanja iz mreže), tj. bez netiranja s preuzetom električnom energije iz mreže tj. potrošnjom proizvodnog postrojenja „u svakom obračunskom mjernom intervalu, za sva obračunska mjerna mjesta zajedno“. Propisivanjem obveze „ukupno neto isporučene električne energije“ za sve proizvođače u sustavu poticanja ili proizvođače s premijskim modelom, ostvarila bi se jednakost postupanja pri obračunu za sva proizvodna postrojenja u sustavu poticanja te bi se ublažila financijskoj održivosti sustava poticanja u Republici Hrvatskoj. 2. Potrebno je ovim prijedlogom zakona obuhvatiti

proizvođače koji koriste OIE i VUK u izgrađenim proizvodnim postrojenjima a namjeravaju rekonstruirati proizvodno postrojenje s povlaštenim statusom radi tehnološke zastarjelosti, povećanja priključne snage i/ili povećanja energetske učinkovitosti. (Napomena: Predmetno se odnosi na problematiku bržeg upisa u registar, odnosno ne odnosi se na natjecanje radi uključanja u sustav poticanja ili u premijski sustav). Predlažemo da se ovim ZOIE i VUK definira da rekonstruirana proizvodna postrojenja po pojednostavljenoj proceduri izvrše upis u Registar jamstva podrijetla temeljem Uporabne dozvole ili jednakovrijednog dokumenta. **Obrazloženje:** Postupak ishođenja statusa povlaštenog proizvođača i upisa starijih i/ili rekonstruiranih proizvodnih postrojenja u Registar jamstva podrijetla do sada je bio vremenski dugotrajan, administrativno zahtjevan i nedovoljno precizan premda predmetna postrojenja imaju Uporabnu dozvolu ili jednakovrijedan dokument iz prethodnih desetljeća. 3. U predmetnom zakonu propisati akt kojim treba definirati koncept rješavanja povremenih zagušenja u slučaju potrebe istovremenog ograničenja proizvodnje više povlaštenih proizvođača. Predlažemo da se definira koncept proporcionalnog ograničenja proizvodnje između povlaštenih proizvođača na području zagušene mreže razmjerno veličini odstupanja (stvarne) proizvodnje u odnosu na planom predviđenu proizvodnju pojedinog povlaštenog proizvođača do ostvarenja željenog rasterećenja dijela preopterećene mreže ili održivosti kriterija sigurnosti N-1. **Obrazloženje:** Tijekom povoljnih hidroloških okolnosti i istodobno visoke proizvodnje vjetroelektrana, događala su se ograničenja proizvodnje iz OIE s povlaštenim statusom (npr. HE Senj) radi ugroženosti mreže bez istovremenih zahtjeva na ograničenje proizvodnje u električki bliskoj vjetroelektrani (VE Vrataruša). Navedena problematika moguća je u stanju redovne raspoloživosti mreže, a osobito u stanju smanjene raspoloživosti mreže (kvar dalekovoda ili kvar mrežnog transformatora). 4. Kod provedbe javnog natječajnog postupka za gradnju visokoučinkovitih kogeneracija na državnom zemljištu nužno je sagledati sadašnje potrebe toplinskog konzuma kao i objektivne mogućnosti povećanja toplinskog konzuma (ogrjevana toplina i tehnološka para). Predlažemo da se kod postupka javnog natječaja za gradnju visokoučinkovitih kogeneracija (dalje: VUK) na državnom zemljištu vrednuje i plan podmirenja toplinskog konzuma iz spojne proizvodnje VUK-a. **Obrazloženje:** Analizom sinergijske koristi proizvodnje električne i toplinske energije u visokoučinkovitim kogeneracijskih postrojenjima moguće je doprinijeti povećanju energetske učinkovitosti izbjegavajući višestruke energetske transformacije na područjima gdje postoje ili su izvjesne dodatne potrebe za toplinskom energijom. 5. S obzirom da je ovim zakonom predviđena „prethodna suglasnost Agencije na planirane promjene uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice“ te "izdavanje rješenja o izmjeni rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača" od Agencije, potrebno je jasno definirati što se podrazumijeva pod izrazom „u slučaju kada se mijenjaju uvjeti korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice“. Predlažemo da se u ovom zakonu jasno definira opseg obuhvata iz problematike „promjene uvjeta korištenja proizvodnog rješenja“ tj. da se precizno definira kada Agencija izdaje „prethodna suglasnost“ te „rješenje o izmjeni rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača“ za povlaštenog proizvođača koji je ishodio predmetno rješenje. **Obrazloženje:** Promjena uvjeta korištenja proizvodnog rješenja može biti posljedica promjene toplinskog konzuma, promjene stanja u mreži,

promjene energetskeg potencijala za proizvodno postrojenje i slično, pa predlažemo da se "promjena uvjeta korištenja obuhvati samo značajke promjene energenata ili promjene tehničkih značajki proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice (unutarnji uzrok).

**HGK**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI**

Članice Zajednice OIE HGK smatraju kao se Zakon usmjerava na proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i visokoučinkovite kogeneracije i ne obuhvaća sve oblike korištenja obnovljive energije (ne obuhvaća korištenje obnovljive energije za proizvodnju toplinske energije-osim u suproizvodnji s električnom). Težište ovog Zakona je planiranje, izgradnja i poticanje proizvodnje i potrošnje električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije. Stoga su članice Zajednice OIE HGK mišljenja kako se dozvoljeno poticanje treba odnositi samo na mjere za proizvodnju električne energije korištenjem obnovljivih izvora energije. Članice Zajednice OIE HGK smatraju da poticanje visokoučinkovite kogeneracije koja kao gorivo koristi energent fosilnog porijekla ne bi trebao biti predmet ovog Zakona. Takvi se pogoni uglavnom koriste u centralnim toplinskim sustavima te bi se sve odredbe vezane uz ovu tematiku trebale naći u pripadajućem Zakonu (Zakon o tržištu toplinske energije), dok bi se konkretno ovaj Zakon trebao baviti poticanjem proizvodnje toplinske energije isključivo iz obnovljivih izvora energije. Članice Zajednice OIE HGK smatraju da se ovim izmjenama zakonski potvrđuju izmjene uvedene dvjema uredbama Vlade RH i uvode se nove izmjene i dopune. Članice Zajednice OIE HGK također su mišljenja kako donositelj propisa treba razmotriti u budućem razdoblju potencijalno donošenje dvaju zakona.

**Odbijen**

Obzirom je u konkretnom slučaju riječ o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji, istima se neće mijenjati materija koju uređuje temeljni zakon.

**HGK**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 1.**

U odnosu na odredbu stavka 2. članice Zajednice OIE HGK smatraju kako taj stavak nije u skladu s temeljnim načelom donošenja Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15) jer dopušta koristiti bilo koji od primarnih oblika izvora energije na području Republike Hrvatske i/ili visokoučinkovitu kogeneraciju. Dakle, moglo bi se koristiti ugljen ili loživo ulje kao primarni izvor energije, a pozvati se na visokoučinkovitu kogeneraciju te tako dobiti tržišnu premiju i Ugovor za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, kao i sva ostala prava i obveze proistekle ovim Zakonom kojim se uređuju pitanja izgradnje proizvodnog postrojenja te stjecanje statusa povlaštenog proizvođača električne energije za proizvodna postrojenja. Stoga predlažemo jasnije formuliranje ovog stavka.

**Odbijen**

Temeljem predložene odredbe ne može se „pozvati“ na visokoučinkovitu kogeneraciju jer se učinkovitost dokazuje kroz zakonom utvrđenu proceduru.

**HGK**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 3.**

Članice Zajednice OIE HGK smatraju kako definicija ekonomski opravdane potražnje iz točke 4. nije jednoznačna ni jasna te se predlaže dodatno pojasniti i precizirati tu definiciju. Vezano na točku 31. članice Zajednice OIE HGK

**Odbijen**

Pojam ekonomski opravdane potražnje u skladu je s definicijom iz Direktive 2012/27/EU. U predmetnom zakonu nema praktične potrebe preuzimati priloge iz Direktive, ali navedeno se može razmotriti tijekom izrade podzakonskih akata, ukoliko se ukaže potreba za time. Sva pitanja provedbe predmetnog zakona bit će uređena provedbenim propisima.

smatraju kako bi Prilog II trebao biti sastavni dio ovog Zakona, budući da promjenom direktive može doći i do promjene parametara definiranih ovim Zakonom. Ovim bi se Zakonom trebalo navesti uvjete, npr. uvjet rada kogeneracijskog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije i temelji se na 100% korištenju toplinske energije, dakle prema toplinskom učinku a sporedno je dobivena el. energija koja se predaje u elektroenergetski sustav. Sva el. energija troši se na mjestu proizvodnje kogeneracijskog postrojenja a višak predane el. energije ne bi iznosio više od 30%.

**Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo  
PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA  
ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 3.**

Kroz prijedlog RED II se uvode novi pojmovi vezano uz goriva dobivena iz biomase tako da je potrebno razlikovati: a) biotekućine („bioliquids“) – tekuće gorivo proizvedeno iz biomase koje se koristi za energetske potrebe, uključujući i električnu, toplinsku i rashladnu energiju, osim one koja se koristi u transportu, b) biogoriva („biofuels“) – tekuće gorivo proizvedeno iz biomase namijenjeno za korištenje u transportu, c) goriva iz biomase („biomassfuels“) – kruto ili plinovito gorivo proizvedeno iz biomase, uključuje i otpad i ostatke (npr. drveni ostatak, ostaci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva ili šumarstva). Predlažemo dopune članka 4. stavka 2.: Članak 4. stavak 2. točka 2. Predlaže se definiciju „biotekućina“ uskladiti s prijedlogom RED II. biotekućine („bioliquids“) – tekuće gorivo proizvedeno iz biomase koje se koristi za energetske potrebe, uključujući i električnu, toplinsku i rashladnu energiju, osim one koja se koristi u transportu. Članak 4. stavak 2. točka 8. Što ako dijelom koriste kao gorivo obnovljivi izvor energije, a dijelom neko konvencionalno gorivo? Sukladno RED priznaje se samo energetski udio iz OIE. I iz definicije „biomase“ navedene u ovom Zakonu proizlazi da se obnovljivim izvorom energije smatra samo „biorazgradivi dio industrijskoga i komunalnog otpada“. S time u vezi je i članak 22. (1)(n) RED koji kaže da izvješće koje svaka zemlja članica podnosi Europskoj komisiji sadrži i informacije o tome kako je procijenjen udio biorazgradivog otpada u otpadu koji se upotrebljava za proizvodnju energije te što je poduzeto da se te procjene poboljšaju i provjere. U tom smislu, te općenito, predlaže se konzultirati i definiciju „energije iz obnovljivih izvora“ iz točke 1.3. (11) iz Smjernica o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020., a vezano uz Mjere potpora obuhvaćene Smjericama. Članak 4. stavak 2. - iza točke 10. se predlaže ubaciti točku 11., tako da sadašnja točka 11. postaje točka 12. Pojam „krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom“ nije definiran Direktivama, ali ako se uvodi trebalo bi prije točke 10. ubaciti i definiciju krajnjeg kupca sukladno Direktivi o EE: „Krajnji kupac – fizička ili pravna osoba koja kupuje energiju za vlastitu krajnju potrošnju“ Članak 4. stavak 2. točka 15. Kako je pokrivena rekonstrukcija postojećih postrojenja koje primjerice uvode novo gorivo koje se smatra biomasom ili se recimo radi o povećanju kapaciteta? Da li je sve pokriveno pojmom „građenje“? Ovo možda treba povezati s člankom 12. RED koji govori o „povećanju kapaciteta“. Članak 4. stavak 2. točka 16. Ovdje se ne nabrajaju obnovljivi izvori energije već se izmjenjuje nabiranje obnovljivih izvora energije i tipova energije. Pojam energija iz obnovljivih izvora definiran je čl. 2. RES direktive te je isto potrebno uskladiti. Dostupan je prijevod na hrvatski jezik – vidjeti: <http://eur-lex.europa.eu/legal->

**Primljeno na znanje**

Prijedlog RED II nije predmet ovih izmjena i dopuna zakona te će nakon donošenja RED II u prijelaznom razdoblju Republika Hrvatska kao i druge države članice uskladiti svoje zakonodavstvo s direktivom. U pojmovima zakona propisat će se definicija jednostavne građevine. Nije potrebno posebno uvoditi pojam rekonstruirano postrojenje, jer je isto obuhvaćeno kroz propise u području građenja te u smislu poticaja određeno člankom 30. važećeg Zakona.



content/EN/ALL/?uri=CELEX%3A32009L0028 Što znači certificirani otpad? Sukladno RED MZOIE mora pokazati da se radi o otpadu koji se može smatrati „Biomasom“ kako je definira RED što je i prenijeto u definicije pojmova u ovom Zakonu. Članak 4. stavak 2. točka 22. Ako je proizvodna jedinica unutar postrojenja kako je definirano ovim Zakonom, kako se onda pojam proizvodna jedinica definira kao postrojenje? Što ako unutar navedenog proizvodnog postrojenja (definiranog točkom 22.) postoji više proizvodnih jedinica pri čemu ne moraju koristiti isti izvor energije? Primjerice Zakon o zaštiti okoliša (NN 80/13 i 153/13) donosi sljedeće definicije vezano uz postrojenje: 44. Područje postrojenja označava cijelo područje koje je pod kontrolom operatera i u kojem su prisutne opasne tvari u jednom ili više postrojenja, uključujući zajedničku ili s njima povezanu infrastrukturu ili djelatnosti, 45. Pogon u smislu ovoga zakona je posebna jedinica unutar postrojenja ili pogon kako se određuje prema provedbenim propisima ovoga zakona, 46. Postrojenje u smislu ovoga zakona je nepokretna tehnička jedinica u kojoj se odvija jedna ili više djelatnosti prema prilogima iz provedbenih propisa ovoga Zakona, kao i bilo koja druga izravno povezana aktivnost na istoj lokaciji koja je tehnički povezana s aktivnostima iz tih priloga i koja bi mogla imati utjecaj na industrijske emisije i s njima povezanog onečišćenja, ili kako se određuje prema provedbenim propisima ovoga zakona, 47. Postrojenje za izgaranje je svaki tehnički uređaj u kojem goriva oksidiraju kako bi se iskoristila na taj način dobivena toplina, 48. Postrojenje za spaljivanje otpada je nepokretna ili pokretna tehnička jedinica, te oprema namijenjena toplinskoj obradi otpada, sa ili bez uporabe topline proizvedene izgaranjem, putem spaljivanja oksidacijom otpada kao i ostalim postupcima toplinske obrade kao što su piroliza, uplinjavanje ili plazma postupak, ako se tvari nastale obradom kasnije spaljuju, 49. Postrojenje za suspaljivanje otpada je nepokretna ili pokretna tehnička jedinica kojoj je osnovna svrha proizvodnja energije ili proizvoda i koja koristi otpad kao redovno ili dodatno gorivo ili u kojoj se otpad termički obrađuje u svrhu njegovog zbrinjavanja putem spaljivanja oksidacijom otpada kao i ostalim postupcima toplinske obrade kao što su piroliza, uplinjavanje ili plazma postupak, ako se tvari nastale obradom kasnije spaljuju. Članak 4. stavak 2. točka 25. Pokriva li se kod definicije „projekta korištenja obnovljivih izvora energije i viskocučinkovite kogeneracije“ terminom „građenje“ i rekonstrukcija postojećih postrojenja i primjerice njihova prilagodba za korištenje obnovljivih energenata? Članak 4. stavak 2. točka 27. Kod obrazlaganja pojma „statističkih prijenosa među državama članicama“ se predlaže uskladiti sa terminologijom RED (čl. 6. Hrvatskog prijevoda RED). Radi se o tome u čijoj se POTROŠNJI administrira energija iz OIE. Članak 4. stavak 2. točka 29. RED-om je definirano što je ukupna potrošnje energije odnosno što je „konačna bruto potrošnja energije“ (čl. 2. hrvatskog prijevoda RED). Dokument koji je na stranicama Europske komisije i nacionalni propisi bi trebali koristiti istu terminologiju. Predlaže se izmjena točke 29. tako da glasi: „ 29. konačna bruto 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 energetskom sektoru za potrebe proizvodnje električne i toplinske energije, kao i za gubitke električne i toplinske energije u prijenosu i distribuciji energije“ Predlažemo u članku 4. stavku 2. ZOIE i VUK dopuniti ili ispraviti sljedeće pojmove: - „jednostavna građevina“ – pozvati se na definiciju iz „Pravlnika o



jednostavnim i drugim građevinama" s obzirom da se ista višestruko navodi u ZOTE i VUK. - „korisna toplina“ - umjesto izraza „proizvedena u postupku kogeneracije“ pisati „isporučena toplinska energija u mrežu iz proizvodnje u postupku kogeneracije. - „neto isporučena električna energija“ – dodati rečenicu: Neto isporučena električna energija odnosi se na povlaštenog proizvođača koji ima sklopljen Ugovor o otkupu za isporučenu električnu energiju kroz sustav poticanja ili Ugovor o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije. Brisati navod „a u slučaju kupca s vlastitom proizvodnjom umanjena za svu potrošnju krajnjeg kupca“. Za izradu obračuna neto isporučene električne energije zaduženi su operator prijenosnog i/ili operator distribucijskog sustava ovisno o naponskim razinama predmetnih priključaka za koje se izračunava obračun neto isporučene električne energije. - „povlašteni proizvođač električne energije“ - dodati rečenicu: Povlašten status podrazumijeva pravo proizvođača na prioritetnu isporuku električne energije u mrežu s ciljem ostvarenja proizvodnje koju nije moguće vremenski odgoditi (jer nije moguće skladištiti obnovljivi izvor proizvodnog postrojenja ili nije moguće ostvariti ili ostvariti zahtijevani kriterij visokoučinkovite kogeneracije). - „ukupna učinkovitost“ umjesto izraza „i bruto proizvodnju“ pisati „utrošenog za bruto proizvodnju“. - „vlastita potrošnja proizvodnog postrojenja“ – umjesto izraza „ili se preuzima“ pisati „i/ili se preuzima“. Napomena (ne pisati u definiciji pojma): Velike proizvodne jedinice ili veliki blokovi s obzirom na kriteriji sigurnosti pogona proizvodnog postrojenja, istodobno (i/ili) preuzimaju električnu energiju za vlastitu potrošnju s odcjepa generatora ili blok transformatora i s transformatora vlastite potrošnje iz mreže. - "rekonstruirano proizvodno postrojenje" – proizvodno postrojenje koje je primjenom novih tehničko-tehnoloških rješenja, uslijed nužnosti zamjene ili revitalizacije primarne opreme i obnove pripadajućih građevina elektrane, uz posljedično povećanje stupnja djelovanja i povećanje priključne snage, ishodilo pravo ponovnog priključenja na prijenosnu i/ili distribucijsku mrežu temeljem prethodno ishodađenih dozvola i suglasnosti.

**HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA**  
**ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I**  
**VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 3.**  
 Predlažemo da se postojeće definicije iz Zakona: „neto mjerenja“ i „vlastite potrošnje“ nepromijenjene zadrže. Naime, u prijedlogu izmjene definicije pojma „neto mjerenja“ izostavljen je pojam „vlastite potrošnje“ koji onda i nema smisla definirati zasebno budući se uopće ne koristi u tekstu Zakona. S druge strane, nigdje se eksplicitno ne navodi da se od bruto proizvedene električne energije oduzima vlastita i opća potrošnja, a što je vrlo bitno prilikom ispravnog tumačenja neto isporučene električne energije za koju se isplaćuju poticaji.

**Marijan Kalea**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA**  
**ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I**  
**VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 3.**  
 U točki 16 ovoga članka i u cijelom tekstu Zakona valja pisati pravopisno jedino pravilno: Sunčeva energija, namjesto nepravilno napisanog: sunčeva energija. Posvojni pridjevi od imena nebeskih tijela pišu se velikim početnim slovom; Zemljin, Sunčev, Mjesečev,...

**HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA**  
**ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I**

**Odbijen**  
 Definicije propisane predmetnim Nacrtom prijedloga zakona usklađene su s propisanim modelom tržišta električne energije, a isto tako iz primjedbe na članak 3. ukazivanjem na pojam „neto mjerenja“ nejasno je na koji pojam se upućuje, obzirom isti kao takav nije definiran u članku 4. važećeg Zakona.

**Prihvaćen**  
 Prihvaćeno.

**Odbijen**  
 Prijedlog se odbija, jer odredbom članka 2. stavka 2. točka 22. Opći uvjeta za korištenje mreže i opskrbu

**VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 3.**

Točka 14. U definiciji neto isporučene električne energije uveden je pojam obračunski mjerni interval koji nije zasebno definiran a kao pojam ne postoji ni u drugim propisima, a ključan je za utvrđivanje neto isporučene električne energije. Predlažemo definirati pojam obračunski mjerni interval. S obzirom na navedene nejasnoće, u prilogu 1. (dostavit će se e-mailom) ponovno dostavljamo primjedbe i radni materijal vezan za problematiku netiranja električne energije, a koji smo Vam dostavili u prethodnim javnim raspravama. **Obrazloženje:** U Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (NN br. 85/15) definiran je pojam obračunsko razdoblje kao vremensko razdoblje na koje se odnosi obračun i minimalno iznosi mjesec dana. U Mrežnim pravilima distribucijskog sustava, koja su donesena 06.08.2018. i u postupku su objave u Narodnim novinama, postoji termin standardni vremenski interval za utvrđivanje vršne radne snage i za utvrđivanje krivulje opterećenja te iznosi 15 minuta.

električnom energijom (Narodne novine, broj 85/2015) definiran je pojam „obračunski mjerni interval“. Isto tako, u navedenim Mrežnim pravilima distribucijskog sustava (Narodne novine, broj 74/2018) koristi se pojam obračunski mjerni interval.

**HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o. PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 3.**

Točka 7. Predlaže se brisanje Obrazloženje: Termin se ne koristi u prijedlogu Zakona.

**Odbijen**

Pojam „isporučena električna energija“ koristi se kroz tekst Zakona.

**Šime Validžić****PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 3.**

Primjedba na Članak 3. Smatram da biomasu i biotekućine ne treba ubrajati u ekološki prihvatljiva goriva niti ih treba ni na koji način poticati jer se zbog njih povećava sječa šuma. Druge europske države često ne koriste otpad iz svojih šuma nego one uvoze sječu iz zemalja u kojima se događa masovno uništavaju tropskih i umjerenih prašuma, istrebljenje biljnih i životinjskih vrsta, genocid protiv starosjedićkih naroda i ubojstva ekoloških aktivista; to se prvenstveno odnosi na Južnu Ameriku i Jugoistočnu Aziju, ali i na Sjevernu Ameriku, Australiju i Afriku. Biotekućine se uglavnom dobivaju od palminog ulja, a plantaže uljnih palmi u Jugoistočnoj Aziji su uzrok svih navedenih ekoloških i društvenih zala. Solarne fotonaponske ćelije i termalne panele koje se postavljaju na zgrade su najprihvatljiviji izvor energije ali treba u njihovoj proizvodnji izbjegavati minerale koje se dobivaju dječjim radom i/ili tako da se zbog njih ratuje u Africi. Vjetroturbine ne treba postavljati na mjesta gdje mogu izazivati smrt ptica i šišmiša.

**Odbijen**

Upravo se navedena smatraju ekološki prihvatljivim izvorima energije, odnosno ista se smatraju obnovljivim izvorima. Isto tako, odobrenje lokacija na kojim se mogu graditi vjetroelektrane nisu predmet ovog Zakona.

**Zelena energetska zadruga (ZEZ)****PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOSTI KOGENERACIJI, Članak 3.**

Predlaže se dopuna Članka 4 sa pojmom "energetske zajednice" sukladno definiciji koja je predložena u najnovijem prijedlogu EU Direktive o energiji iz obnovljivih izvora (lipanj 2018). Obrazloženje Direktiva definira pojam energetske zajednice (en. Renewable energy community) kao pravne osobe koja se (i) bazira na dragovoljnom i otvorenom članstvu, koja je autonomna, i kojom upravljaju dioničari ili članovi koji se nalaze u neposrednoj blizini projekta obnovljivih izvora energije koji su u vlasništvu ili su razvijeni od strane te zajednice, (ii) gdje su dioničari ili članovi fizičke osobe, tijela lokalne vlasti, uključujući gradove, općine, ili mala i srednja poduzeća, (iii) čija je osnovna uloga omogućiti okolišne, ekonomske ili društvene koristi svojim članovima ili lokalnoj zajednici unutar koje djeluju, a ne stjecanje

**Odbijen**

Nositelji projekata postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora mogu biti fizičke osobe, društva s ograničenom odgovornošću, dionička društva, razni obrti, obiteljska poljoprivredna gospodarstva, zadruge itd., stoga nema potrebe za posebnim izdavanjem.

<p>financijske dobiti. Na ovaj način se projekti koji pokreću energetske zadruga i/ili druge pravne osobe koje zadovoljavaju kriterije društvenog poduzetnika i djeluju lokalno diferenciraju od klasičnih projekata koji pokreću privatni investitori.</p>	
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.</b>          Vežano uz članak 5. koji se mijenja Velike HE također spadaju u OIE i trebaju ući u sustav jamstva. Onaj tko ne dobiva poticaje ima pravo koristiti jamstva podrijetla kao marketinški alat, a onaj koji dobiva poticaja ne može ujedno raspolagati jamstvima podrijetla već s tim jamstvima trguje HROTE, a prikupljena sredstva trebaju se koristiti za punjenje blagajne za razvoj OIE.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Prijedlog se odbija jer je isti već proveden u postojećem sustavu i/ili je već predložen u Nacrtu prijedloga zakona. Velike hidroelektrane nedvojbeno spadaju u obnovljive izvore energije te one imaju pravo ući u sustav jamstva podrijetla.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 4.</b>          Vežano na točku 13. članice Zajednice OIE HGK smatraju kako upis u registar jamstva porijekla- može zatražiti isključivo proizvođač energije, odnosno, ako proizvođač to ne zatraži, treća osoba ne može za to biti odgovorna, već to treba regulirati na drugi način, na pr. Aneksom ugovora o statusu o povlaštenom proizvođaču po kojem se automatizmom traži certifikat o porijeklu koji izdaje operater, uz takvu definiciju može ostati odgovornost operatera za izdavanje jamstava porijekla i upis u odgovarajući registar.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Prema važećim zakonskim odredbama povlašteni proizvođači električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije koji imaju pravo na poticajnu cijenu te imaju s operatorom tržišta sklopljen ugovor o otkupu električne energije nemaju pravo upisa u Registar jamstva podrijetla. Nadalje, status povlaštenog proizvođača nije reguliran ugovorom već rješenjem koje je upravni akt, pa stoga nije niti moguće predloženo regulirati aneksom ugovora.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 5.</b>          U odnosu na članak 5. kojim se mijenja članak 6. Zakona, članice Zajednice OIE HGK smatraju da je stavak 2. u članku 6. Zakona o OIEiVuK nepotreban jer i ne pripada ovoj tematici, razvrstavanje postrojenja na fosilna goriva nije nužno u Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Nacrtom prijedloga zakona propisano je kako će se uredbom detaljno razraditi klasifikacija proizvodnih postrojenja ovisno o vrsti izora, tehnologiji i instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja. U predloženom stavku ne navodi se razvrstavanje postrojenja na fosilna goriva.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 5.</b>          Vežano uz članak 6. koji se mijenja Predlaže se u članak 6. ubaciti i ostale oblike energije iz OIE nabrojane u definiciji OIE iz članka 4. ovog Zakona bez obzira da li ih Republika Hrvatska danas koristi ili ne. Npr. aerothermalna energija, hidreothermalna energija, energija mora, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda. Kod promjene u članku 6. stavak 3. umjesto navedenog „instaliranoj snazi proizvodnog postrojenja“, predlažemo pisati „priključnoj snazi proizvodnog postrojenja“, s obzirom da se instalirana izražava u MVA a priključna u MW te je ista definirana na sučelju s mrežom.</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>          Instalirana snaga zamjenjuje se priključnom snagom, dok su stale primjedbe primljene na znanje te će se razmotriti kod izrade uredbe iz članka 36. ovoga Zakona.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 6.</b>          Vežano uz članak 7. koji se mijenja Metodologija (tek se najavljuje njezino donošenje) za utvrđivanje udjela energije iz OIE u ukupnoj neposrednoj potrošnji (konačnoj bruto potrošnji energije) mora, kako je to definirano člankom 5. RES Direktive biti usklađena sa onom iz Uredbe (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Primljeno na znanje, pitanja Metodologije detaljno će se urediti podzakonskim propisom.</p>

<p>2008. (S.L. 304, 14.11.2008., str. 11) o energetske statistici.</p>	
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 7.</b>          Kometar vezano uz akcijski plan koji se spominje u članku 9. koji se mijenja Objavljen je samo Akcijski plan iz 2013. godine koji nije realan jer nisu stvoreni preduvjeti na državnoj razini kroz dokumente/mehanizme koji su tada bili u nadležnosti drugih resora da bi se primjerice do 2020. godine realiziralo novih 300 MW u velikim HE. Iako je izrada Plana upravljanja vodnim područjima za razdoblje 2016.-2021. tada bila u nadležnost drugog resora (Hrvatske vode su bile pod Ministarstvom poljoprivrede) ovaj Akcijski plan donosi Vlada Republike Hrvatske što automatski upućuje na intenzivnu suradnju različitih ministarstva kako postizanje ciljeva koje je na različitim područjima preuzela Republika Hrvatska ne bi bilo u koliziji odnosno da bi se kolizija svela na najmanju moguću razinu. Sada su energetika, zaštite okoliša i prirode, te upravljanje vodama pod istim ministarstvom pa bi ta suradnje trebala biti olakšana.          Komentari vezano uz potpore koji se spominju u članku 9. koji se mijenja Potpore iz nacionalne blagajne mogu dobivati subjekti čija se energija i troši na nacionalnom teritoriju, kako se ne bi dogodio već od ranije poznati fenomen "izvoza nacionalnih poticaja". To se može kompenzirati „prodajom“ jamstava podrijetla kako bi se „zelena energija“ prodavala po višoj cijeni.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Primljeno na znanje.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 7.</b>          Članice Zajednice OIE HGK smatraju kako je prije članka 9. važećega Zakona potrebno izmijeniti članak 7. Naime, naše članice smatraju da je nacionalni cilj od 20% vrlo upitan s obzirom da je iskazana temeljna godina s udjelom od 22% već tada, prema tome, nacionalni bi cilj bio niži od temeljne godine što je u suprotnosti s metodologijom propisanom Direktivom. Članice Zajednice OIE HGK smatraju kako je nacionalni cilj nužno nedvosmisleno odrediti i na njega se tako referirati.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Prijedlog se odbija jer je nacionalni cilj jasno i nedvojbeno definiran te je isti usklađen s Direktivom. Preostalo navedeno nije predmet ovih izmjena i dopuna zakona.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 9.</b>          Vezano uz članak 15. koji se mijenja Prema Uredbi o osnivanju prava građenja i prava služnosti na nekretninama u vlasništvu Republike Hrvatske (NN 10/14) pravo građenja za OIE se donosi za rok koji ne može biti dulji od 30 godina. Prema RED (osim reverzibilnih) su OIE (bez obzira da li se potiču samo manje od xx MW), a njihov životni vijek je duži. U 30 godina se ne može ostvariti niti povrat investicije za veliku HE. Posljedično ovakvoj nekoordinaciji jedan propis automatski onemogućuje realizaciju primjerice projekata koji se navode u drugim dokumentima nadležnih tijela. Vrijede i Opće primjedbe vezano uz mehanizme gradnje postrojenja na OIE na državnom zemljištu.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Primjedba je opće naravi i nema konkretnog prijedloga.</p>
<p><b>HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 9.</b>          Dodaje se novi stavak (4) koji glasi: (4) Za izgradnju elektroenergetskih infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja iz stavka 1.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>          Prihvaćeno.</p>

ovog članka, a koja se planiraju izgraditi na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske, ugovor o pravu građenja i/ili prava služnosti sklapa tijelo nadležno za upravljanje zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske sa operatorom prijenosnog sustava i/ili operatorom distribucijskog sustava. Stavak (4) postaje stavak (5).

**EKO d.o.o.**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 9.**

Nije logično ni pravedno da javno tijelo raspisuje natječaj za nečije poduzetničke ideje – to je potpuno obeshrabrujuće za investitore i stoga neučinkovito! EU Komisija je u više dokumenata naglasila da propisi ne bi smjeli umanjivati interes za razvoj i izgradnju obnovljivih izvora – nego poticati taj interes investitora. Propisi bi trebali poticati ideje, inovacije, investicije. To se ne može postići "krađom" ideja i raspisivanjem natječaja za nečiju poduzetničku ideju. Natječaj bi bio logičan samo u slučaju kada bi javno tijelo (nadležno ministarstvo ili drugo nadležno tijelo) samostalno došlo do ideje da je na nekoj lokaciji dobro razvijati projekt pa onda da za detaljno opisan projekt na takvoj lokaciji raspiše natječaj. Nadalje, ovakav prijedlog o natječaju za zemljište u državnom vlasništvu je suprotan intenciji i ciljevima o izgradnji elektroenergetskog sustava koji je javni interes po najmanjim mogućim troškovima isporuke energije (EU Energy Union COM(2015)80 final). Zbog toga natječaj ne može biti da država traži povećanje troška projekta – država je stoga u sukobu interesa. Natječaj za zemljište u državnom vlasništvu za potrebe izgradnje OIE smanjuje konkurentnost hrvatskih projekata u EU. Dakle, povezano uz korištenje državnog zemljišta za izgradnju OIE, PEO (prethodno energetska odobrenje) model (ili sličan model gdje se cijeni poduzetnička ideja i daje mogućnost za realizaciju iste) bi bio opravdan i u skladu s navedenim ciljevima. Državni interes dodatno štiti prostorno planiranje, propisi o zaštiti okoliša, odabir najbolje tehnologije, i posebno natječaj za premiju. Naknada za korištenje državnog zemljišta za izgradnju OIE (koji je ispunjenje državnog interesa!) mora biti propisana unaprijed i jednaka za sve! Slijedom navedenog predlažemo izmjenu prijedloga Zakona o izmjenama i dopunama zakona o OIEIVUK kojom bi se revidirala glava III. Zakona o OIEIVUK na način da se potpuno izbace odredbe o natječaju za zemljište u vlasništvu RH i da se propiše model PEO (ili sličan). Također, potrebno je osigurati mogućnost da se u slučaju rekonstrukcije postrojenja u skladu s odredbama čl. 30. st.6. trajanje imovinskih prava na zemljištu u vlasništvu RH produlji.

**HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 10.**

U stavku 1. brisati tekst „te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja“. U stavku 8. Ispred riječi „mišljenje“ dodati riječ „preliminarno“.

**Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 10.**

**Djelomično prihvaćen**

Pitanja javnog natječajnog postupka u ovom zakonu usklađena su sa zakonodavnim okvirima koji uređuju raspolaganje s zemljištem u vlasništvu Republike Hrvatske. Obzirom na pravnu prirodu prava vlasništva i ustavna jamstva vezana za pravo vlasništva, raspolaganje državnim zemljištem ostaje u nadležnosti Republike Hrvatske. Javnim natječajnim postupkom ni na koji način neće biti umanjene poduzetničke ideje zainteresiranih investitora niti se predmetni natječajni postupak provodi za poduzetničku ideju već radi ostvarivanja prava na osnivanje prava služnosti i/ili prava građenja na zemljištu u vlasništvu Republike Hrvatske. Sva ostala pitanja vezana za provedbu natječaja uredit će se uredbom koju donosi Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva. Prihvaća se prijedlog da se u slučaju rekonstrukcije postrojenja u skladu s odredbom članka 30. stavka 6. Zakona trajanje imovinskih prava na zemljištu u vlasništvu RH produži.

**Djelomično prihvaćen**

Predloženi stavak odnosi se na pravnu ili fizičku osobu koja je zainteresirana za gradnju proizvodnog postrojenja te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja koje mogu biti u nadležnosti operatora distribucijskog sustava i/ili operatora prijenosnog sustava, kao i vlasništvu pravnih/fizičkih osoba. Praksa je pokazala kako dio infrastrukturne građevine je u vlasništvu pravne/fizičke osobe, a drugi dio u vlasništvu npr. operatora prijenosnog sustava. Prihvaća se prijedlog da se u članku 10. stavku 8. Nacrta prijedloga zakona ispred riječi „mišljenje“ doda riječ „preliminarno“.

**Djelomično prihvaćen**

Prihvaća se prijedlog da se u članku 10. stavku 8. Nacrta prijedloga zakona ispred riječi „mišljenje“ doda riječ „preliminarno“. Sukladno stavku 10. ovoga članka

<p>Umjesto predložene promjene u članku 16. stavka 8. „dati mišljenje o mogućnosti priključenja“ pisati „dati preliminarno mišljenje o mogućnosti priključenja“. Napomena: “preliminarno“ s obzirom da je priključak moguće realizirati s više opcija, u ovoj fazi postupka još nije konkretizirana opcija priključenja. Vezano uz članak 16. koji se mijenja Vrijede i Opće primjedbe vezano uz mehanizme gradnje postrojenja na OIE na državnom zemljištu. Inače se postavlja pitanje tko i na koji način određuje predujam? Ako se kroz predujam u roku od 90 dana propitkuje je li na nekoj lokaciji moguće ili nije realizirati određeni projekt postavlja se pitanje čemu služi i je li zakazao mehanizam prostornog planiranja i korak strateške procjene utjecaja na okoliš koji bi se trebao provoditi u fazi izrade Nacrta strateških/planskih/programskih dokumenata. Najveći naglasak je još uvijek na mogućnosti priključenja, iako je iz prakse vidljivo da to nije jedini kriterij za odlučivanje je li neki projekt provediv ili nije na nekoj lokaciji. Ključnu ulogu igraju i ekološka mreža, zaštićena područja, mjere iz Plana upravljanja vodnim područjima, posebno za segment hidroenergetike... Nigdje nije propisan mehanizam kako investitor na čiji se račun istražuje može li neko postrojenje biti na nekoj lokaciji ili ne, ostvaruje povrat tih sredstava ukoliko on ne dobije na natječaju kojeg raspisuje Ministarstvo. Trebala bi stajati odredba da onaj tko pobjedi na natječaju vraća onome tko je dao taj "predujam" iznos tog predujma i ostalih troškova utvrđivanja mogućnosti realizacije zahvata na tim lokacijama.</p>	<p>Nacrta prijedloga zakona navedeno je kako će se raspolaganje predujmom utvrditi uredbom Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.</p>
<p><b>HGK</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 10.</b> Članice Zajednice OIE HGK zatražile su pojašnjenja vezana uz provedbe natječaja, kao što su: a. Hoće li se natječaji provoditi samo za lokacije na kojima je izražen interes (i plaćen predujam)? b. Ako se radi o lokaciji u razvoju (zatečeni, još nerealizirani projekti koji mogu biti u vrlo visokom stupnju dovršenosti), na kojoj su već ranije uložena sredstva, kako će se regulirati ravnopravnost ponuđača, ako jedna tvrtka snosi trošak? Članice Zajednice OIE HGK smatraju da je navedeno potrebno pojasniti.</p>	<p><b>Odbijen</b> Prema Prijedlogu nacrta zakona natječaj sukladno odredbama ovoga zakona provodit će se samo ako pravna ili fizička osoba koja je zainteresirana za gradnju proizvodnog postrojenja iskaže interes u pisanom obliku Ministarstvu. Način iskazivanja interesa, postupak ispitivanja mogućnosti gradnje proizvodnog postrojenja, informacije i dokumentacija, kriteriji odabira najpovoljnije ponude i druga pitanja utvrdit će uredbom Vlada Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva.</p>
<p><b>HGK</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 11.</b> Članice Zajednice OIE HGK predlažu u stavku 8. dopuniti točku 3. na način da se iza riječi "proizvodno postrojenje" doda tekst „iz članka 16.“ ili „koje koristi obnovljive izvore energije“ kako se stavak ne bi mogao tumačiti kao primjenljiv na svako proizvodno postrojenje za proizvodnju električne energije.</p>	<p><b>Prihvaćen</b> Prihvaćeno.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b> <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 11.</b> U dodanom članku 16.a stavku 8. točki 1. predložimo dodati točku 1.a „osnovne značajke toplinskog konzuma i mogućnosti povećanja toplinskog konzuma za područje na kojem je moguća izgradnja visokoučinkovite kogeneracije“. U dodanom članku 16.a stavku 14. brisati izraz „do izgradnje proizvodnog postrojenja“ ili isti preciznije napisati „do početka izgradnje proizvodnog postrojenja“. Navedenim izrazom „do ishođenja akta kojim se odobrava uporaba proizvodnog postrojenja“ je cjelovito, vremenski definirana obveza. Vezano za predloženi članak 16.a Rok za podnošenje prijave za natječaj je 2 – 4 mjeseca. U ovom</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b> Uredbom članka 16.a stavka 8. propisani su minimalni kriteriji za utvrđivanje uvjeta javnog natječajnog postupka koji se mogu primijeniti za sve obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju. Stoga se prijedlog koji se odnosi na dodavanje nove točke 1.a odbija, ali se isti ujedno prima na znanje i razmatranje kod izrade uredbe kojom će se propisati detaljniji kriteriji ovisno o vrsti proizvodnog postrojenja. Isto tako raspolaganje/vraćanje predujma bit će uređeno uredbom. Prihvaća se prijedlog vezan za odredbu članka 16.a stavka 14. te će se tekst zakona uskladiti s prijedlogom.</p>



roku ne može nitko tko vidi natječaj napraviti poslovni plan i procijeniti isplativost nekog imalo ozbiljnijeg projekta, pa se zapravo može pretpostaviti da će natječaj i dobiti onaj tko je iskazao interes i platio predujam. Čemu onda natječaj? Vezano za predloženi članak 16.a stavak 12. S obzirom da se u Republici Hrvatskoj po putu do ishođenja lokacijske, građavinske i uporabne dozvole javljaju raznorazne zapreke Ministarstvo bi moglo doći u priliku „dobro zaraditi“ na instrumentima osiguranja. Što ako Ministarstvo raspisivanjem natječaja da „zeleno svjetlo projektu“, a onda se kroz postupke PUO, OPEM, vodopravne uvjete i sl. u kasnijoj fazi jave problemi koje je nadležno tijelo trebalo detektirati na početku. Investitor može izgubiti vrijeme i novac i još treba platiti jamčevinu. Vezano za predloženi članak 16.a stavak 13. Dakle može se produžiti rok i preko 10 godina, ali investitor ostaje bez jamčevine tako da Ministarstvo uvijek „dobro prođe“. Pa ako se dozvoli produljenje roka onda je na to Ministarstvo pristalo i ne bi trebalo aktivirati jamčevinu (osim po isteku i tog produljenog roka ako postrojenje ne krene s radom). Vezano za predloženi članak 16.a stavak 14. Tu treba riješiti i pitanje vraćanja predujma jednog investitora drugome ukoliko onaj tko iskaže interes i plati predujem ne bude pobjednik na natječaju

**HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 11.**  
 U stavku 2. brisati tekst „te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja“. Dodaju se novi stavci 15. 16 i 17. koji glase: (15) Uvjete izgradnje elektroenergetskih infrastrukturnih objekata koji su neposredno povezani s radom proizvodnog postrojenja iz članka 16. stavka 1. ovog Zakona, određuje operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava sukladno Uredbi o izdavanju elektroenergetskih suglasnosti i utvrđivanju uvjeta i rokova priključenja na elektroenergetsku mrežu. (16) Elektroenergetski infrastrukturni objekti iz stavka 15. ovog članka nisu predmet javnog natječajnog postupka iz stavka 1. ovog članka. (17) Investitor elektroenergetskih infrastrukturnih objekata iz stavka 15. ovog članka je operator prijenosnog sustava i/ili operator distribucijskog sustava.

**Zelena energetska zadruga (ZEZ)**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 11.**  
 Predlaže se promjena u Članka 16a (8) u točki 3. tako da glasi Visinu naknade jedinici lokalne samouprave i/ili udio u vlasništvu pravnih i fizičkih osoba koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se nalazi nekretnina za koju se provodi natječaj. Obrazloženje Ne donose svi projekti na području energije iz obnovljivih izvora dodanu vrijednost lokalnim zajednicama. Uključenje građana i lokalne zajednice u vlasničku strukturu projekata omogućuje raspodjelu dobiti među članovima i samim time zadržavanje dobiti u lokalnoj zajednici.

**Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo**  
**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 12.**  
 Neprimjeren naziv Glave IV Dosadašnji naziv je puno prikladniji jer je to registar postrojenja koje koriste OIE i

**Prihvaćen**  
 Prihvaćeno.

**Odbijen**  
 Prijedlog promjene članka 16.a stavka 8. točke 3. Nacrta prijedloga se odbija iz razloga što je navedeni prijedlog već sadrži sve navedeno samo u jednostavnijem izričaju.

**Odbijen**  
 Prijedlog se odbija jer je predmetni Zakon na snazi od 1. siječnja 2016. te se predloženi naziv registra u svakodnevnoj primjeni, sadržan je u svim relevantnim službenim dokumentima te izvješćima.

kogeneracijskih postrojenja, a ne registar obnovljivih izvora. Registar obnovljivih izvora energije bi bila ona inventarizacija potencijala za OIE koji se i traži od zemalja članica kroz prijedlog RED II (vrijede i Opće primjedbe). Ovako zamišljen registar bi se vrlo brzo mogao zapuniti planiranim, a nerealiziranim zahvatima. Mnogi zahvati bi mogli ostati nerealizirani upravo zbog mehanizma kako je zamišljen mehanizam gradnje postrojenja koja koriste OIE na državnom zemljištu

**HGK**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 15.**

U odnosu na odredbu novog stavka 7. članice Zajednice OIE HGK mišljenju su kako sva energija proizvedena u proizvodnom postrojenju na obnovljive izvore energije kapaciteta većeg od 1MW može dobiti jamstvo podrijetla, a oni sa zatečenim statusom povlaštenog proizvođača prodaju energiju HROTE-u te njihov certifikat o porijeklu može biti prenesen na HROTE. Članice Zajednice OIE mišljenja su kako nema smisla uskratiti mogućnost da HROTE trguje s tim certifikatima i time ostvari sredstva kojima se smanjuje visina naknade za poticanje korištenja obnovljivih izvora energije. Članice Zajednice OIE mišljenja su kako se procedura može bitno pojednostavniti s obzirom na to da je HROTE zadužen za izdavanje certifikata o porijeklu. Članice Zajednice OIE kako je kod trgovanja certifikatima potrebno je voditi računa o bilanci obnovljive energije ukoliko se certifikat prodaje izvan Hrvatske (nije do kraja jasno hoće li se u tom slučaju količina energije navedena u certifikatu pripisati državi iz koje dolazi korisnik certifikata).

**HGK**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 16.**

U odnosu na odredbu stavka 3. članice Zajednice OIE HGK ističu sljedeće: kako svatko može kupovati i prodavati jamstva podrijetla, operator je nadležan za njihovo praćenje, a ukoliko je ujedno i vlasnik, tada bi trebao moći trgovati tim jamstvima po načelu dobrog gospodara, a ako je vlasnik jamstava, nema potrebe ovlastiti ga za trgovanje (ne samo prodavanje) on to može samim statusom vlasništva. Vezano na stavak 4. članice Zajednice OIE mišljenja su kako nije potrebno propisivati ograničenja budući da postoje i drugačiji načini prodaje jamstava. Jamstva podrijetla u osnovi prodaje vlasnik, stoga, ukoliko je operator ujedno i vlasnik, jamstva može prodavati po načelu dobre gospodarske politike, ponudi li netko cijenu povoljniju od one na burzi, nema razloga da se jamstvo tako i ne proda. Vezano na stavak 5. članice Zajednice OIE mišljenja su kako ovo predstavlja jedan od načina trgovanja jamstvima podrijetla, dok svaki vlasnik sam određuje način kako će trgovati. Operator je Zakonom o trgovačkim društvima obavezan postupati praksom dobrog gospodara te stoga Članice Zajednice OIE smatraju kako se ovim odredbama operator može dovesti u kontradikciju s predmetnim Zakonom u nekim specifičnim slučajevima.

**Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 16.**

Vezano za predloženi članak 19.a Potrebno je definirati za što se koriste sredstva prikupljena trgovanjem jamstvima podrijetla - ideja RED II je da se koriste za punjenje blagajne za razvoj postrojenja na OIE. To je na neki način definirano

**Odbijen**

Predmetno je već uređeno postojećom regulativom. Važno je napomenuti da povlašteni proizvođači nisu samo ona postrojenja koja imaju sa HROTE-om sklopljen ugovor o otkupu električne energije.

**Odbijen**

Predloženo je već jasno definirano predmetnim zakonom.

**Odbijen**

Predloženo je već jasno definirano predmetnim zakonom.



<p>prijedlogom članka 33. (kojim se mijenja postojeći članak 40.) Također treba navesti da HROTE „mora“, a ne da „može“ trgovati jamstvima podrijetla. Naravno da je jednostavnije godišnjim planom poslovanja prebaciti obvezu na opskrbljivače nego se potruditi ustrojiti sustav i uspješno trgovati.</p>	
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 17.</b>  U članku 20. stavku 3. umjesto „i za proizvodnu jedinicu“ pisati „i/ili za proizvodnu jedinicu“.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaćeno.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 19.</b>  Članice Zajednice OIE HGK predlažu da se u stavak 4. ugradi rok od 2 mjeseca.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Smisao odredbe ne zahtijeva propisivanje roka.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 21.</b>  U dosadašnjem članku 24. dosadašnjeg stavka 1. dodati rečenicu: „Promjena toplinskog konzuma ne podrazumijeva se pod promjenama uvjeta korištenja proizvodnog postrojenja ili proizvodne jedinice za koju je povlaštenu proizvođač dužan ishoditi prethodnu suglasnost na planirane promjene“. U dosadašnjem članku 24. dosadašnjeg stavka 4. umjesto navedenog „na proizvodnom postrojenju“ treba pisati „na proizvodnom postrojenju i/ili proizvodnoj jedinici“ te umjesto „korištenje proizvodnog postrojenja“ pisati „korištenje proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice“. U dosadašnjem članku 24. dosadašnjeg stavaka 4. u dosadašnjoj točki 4. umjesto navedenog „korištenja postrojenja“ pisati „korištenja proizvodnog postrojenja i/ili proizvodne jedinice“.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Neovisni regulator odlučuje što se smatra promjenom uvjeta korištenja postrojenja. Sve ostalo što je predloženo je obuhvaćeno predmetnim izmjenama i dopunama.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 22.</b>  Umjesto navedenog „za proizvodna postrojenja“ pisati „za proizvodna postrojenja i/ili proizvodne jedinice“.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaća se.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 22.</b>  Članice Zajednice OIE HGK mišljenja su kako je potrebno iz ovih odredbi isključiti postrojenja na fosilna goriva te navedeno uključiti u Zakon o tržištu toplinskom energijom.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Prijedlog se odbija jer je navedeno predmet ovog Zakona.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA</b>  <b>ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I</b>  <b>VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 23.</b>  U članku 26. u predloženom novom stavku 4. brisati „uvjetovane od strane operatora distribucijskog sustava“ s obzirom da se uvjeti korištenja utvrđuju uredbom Vlade Republike Hrvatske na prijedlog Ministarstva. U dosadašnjem članku 28. stavak 6. umjesto izraza „narušava pouzdanost i sigurnost rada elektroenergetskog sustava“ pisati „sigurnost rada elektroenergetskog sustava“, s obzirom da se pouzdanost izražava brojčano od 0 do 1 ili od 0 do 100%, što ovdje nije slučaj. U dosadašnjem članku 30. stavku 6 umjesto „rekonstrukcija“ pisati „planirana</p>	<p><b>Odbijen</b>  Obzirom da operator distribucijskog sustava izdaje određeni dokument u kojem navodi ili se poziva na uvjete iz uredbe, znači da je on i postavio uvjete povlaštenom proizvođaču.</p>

<p>rekonstrukcija“. Dodati novi članak 30.a koji glasi:  „Rekonstruirana proizvodna postrojenja OIE i VUK s ishođenom Uporabnom dozvolom ili jednakovrijednim dokumentom upisuju se izravno u registar jamstva podrijetla bez prethodnog ishođenja statusa povlaštenog proizvođača.“  Napomena: u ZOIE i VUK nužno je razlikovati rekonstruirana proizvodna postrojenja od proizvodnih postrojenja za koje se planira rekonstrukcija.</p>	
<p><b>HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 23.</b>  Stavak 5 je u koliziji sa stavkom 1. ovog članka</p>	<p><b>Odbijen</b>  Nije pojašnjeno iz čega proizlazi navodna kolizija te primjedba ne sadrži konkretan prijedlog</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 24.</b>  Vezaano na stavak 1. članice Zajednice OIE HGK mišljenja su kako bi u ovu odredbu trebalo uključiti i izradu program državnih potpora za proizvodnju drugog oblika energije osim električne energije (npr toplinske energije iz obnovljivih iz energije). U odnosu na odredbu stavka 2. članice Zajednice OIE mišljenja su kako je potrebno navedeno pojasniti budući da nije jasno odnosi li se stavak 2. na projekte iz stavka 1. (dakle, samo na one koji omogućuju proizvodnju električne energije) ili se odnosi na sve tehnologije proizvodnje energije iz obnovljive energije (u tom bi slučaju to bilo dobro i navesti da bude nedvosmisleno).</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Predloženo vezano za stavak 1. nije predmet ovoga zakona.</p>
<p><b>Zelena energetska zadruga (ZEZ)</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 24.</b>  U članku 27 stavak 2 se mijenja tako da glasi: „Republika Hrvatska osigurava da projekti koji koriste inovativne tehnologije i/ili projekti u čijoj su vlasničkoj strukturi i/ili u koje ulažu pravne i fizičke osobe koje prebivaju, imaju sjedište i obavljaju samostalnu, nesamostalnu ili gospodarsku djelatnost na području jedinice lokalne samouprave na kojoj se provodi projekt, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije, doprinose razvoju lokalne sredine i koje su kao takve dobile potporu za razvoj u okviru Europske unije, ostvare pravo na poticaje, sukladno uvjetima i kriterijima propisanim odredbama ovoga Zakona i uredbe iz članka 36. ovoga Zakona.“  Obrazloženje Potrebno je osigurati da projekti ne budu samo tehnološki inovativni, nego da ostvaruju i društvenu i ekonomsku korist za lokalnu zajednicu, što se može osigurati uključenjem građana i lokalne zajednice u vlasničku strukturu projekata i/ili u investiranje u iste. Primjer je nedavno realizirani projekt Križevački sunčani krovovi pokrenut od strane Zelene energetske zadruge i Grada Križevci, u sklopu kojega je provedena kampanja za grupno investiranje u sunčanu elektrane koju je podržalo 50ak fizičkih i pravnih osoba – malih investitora.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Dio predložene izmjene stavka 2. izlazi iz okvira ovoga Zakona.</p>
<p><b>Zelena energetska zadruga (ZEZ)</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 24.</b>  U Članak 28 dodati da Vlada Republike Hrvatske, na prijedlog Ministarstva, uredbom će utvrditi kvote za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracijskih postrojenja za razdoblje od 2016. do 2020. godine za projekte „energetskih zajednica“ za veličine do 500 kW.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Vlada Republike Hrvatske kvote će utvrditi uredbom, no ne na način da pojedini subjekti imaju povlašteni status prilikom nadmetanja.</p>

<p><b>Zelena energetska zadruga (ZEZ)</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 24.</b>  Kroz sustav poticaja (Članak 28) navesti Program potpore Fonda za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost za poticaje kupcima sa vlastitom proizvodnjom. Obrazloženje: Prema internim izračunima, investicija u fotonaponsku elektranu postaje isplativa za kategoriju kućanstvu ukoliko se radi o a) godišnjem obračunu viškova električne energije ili b) subvenciji Fonda za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Predloženo je nepotrebno navoditi u predmetnim izmjenama i dopunama.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 25.</b>  Članice Zajednice OIE HGK smatraju da bi uz članak 31. trebalo urediti i članak 28. važećega Zakona koji se poziva na Strategiju energetske razvoja vezano uz donošenje Uredbe. Članice Zajednice OIE mišljenja su kako se prije usvajanja Strategije ne može usvojiti niti odgovarajuća Uredba što će i dalje uzrokovati blokadu svih novih projekata.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Planovi budućeg energetske razvoja se propisuju strategijom, a sukladno tim planovima se radi plan poticanja razvoja energetske sektora.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 26.</b>  U članku 32. stavku 3. umjesto „mjesec“ pisati „kalendarski mjesec“. U članku 32. stavku 4. umjesto „iznose maksimalnih referentnih vrijednosti“ pisati „iznose referentnih vrijednosti“. U članku 33. stavku 1. s obzirom na nedavne promjene po visini priključne snage (kategorizacija do 20 kW umjesto 30 kW), predlaže se u stavku 1. umjesto 30 kW pisati 20 kW. U članku 33. stavku 2. i 4. brisati „neto“ je kod ove kategorije nema netiranja, instalirano je samo jedno obračunsko mjerno mjesto, odvojeno se registrira smjer predaje u mrežu i smjer preuzimanja iz mreže, koji se ne ostvaruju istovremeno u pojedinom obračunskom intervalu</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>  Primljeno na znanje.</p>
<p><b>Međimurska energetska agencija d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 26.</b>  Izmjene članaka 30. i 32. Zakona 1) Iznimka za geotermalne elektrane Obrazloženje Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ("Narodne novine", br. 52/18) uređuje istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda, pri čemu se izdavanje dozvole za pridobivanje geotermalnih voda provodi na temelju jednog nadmetanja u jedinstvenom postupku koji započinje postupkom odabira najpovoljnijeg ponuditelja za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda, a završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda. Na osnovu međunarodnih iskustava i činjeničnog stanja u razvoju geotermalnih energetske projekata u RH, ako se želi omogućiti razvoj takve vrste elektrana te valorizacija geotermalnih energetske resursa u RH, energetske projekti ovog tipa trebali bi biti izuzeti, odnosno oslobođeni provođenja dva odvojena natječajna postupka od kojih se jedan provodi za ostvarivanje prava na tržišnu premiju sukladno ovom Zakonu, a drugi za izdavanje dozvole za istraživanje i pridobivanje (eksploataciju) geotermalnih voda u slučaju geotermalnih elektrana. Zbog iznimno visokih troškova istraživanja potencijala geotermalnih voda kao mineralnih i energetske sirovina i visokih rizika povezanih s time, već u istražnoj fazi, a i u nastavku razrade eksploatacijske faze,</p>	<p><b>Odbijen</b>  Radi se o različitim postupcima.</p>

što je svojstveno samo geotermalnim energetske projekta, nadmetanje predviđeno Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika trebalo bi u iznimnom slučaju za geotermalne elektrane biti ekvivalentno natječaju za dodjelu tržišne premije. Bez toga, nositelji projekata geotermalnih elektrana neće biti u mogućnosti razvijati odnosno financirati visokorizične projekte jer se natječaji i pravo na sklapanje ugovora za dodjelu tržišne premije po postojećem i predloženom novom zakonskom rješenju dodjeljuju u vrlo kasnoj fazi razvoja energetske projekata geotermalnih izvora, kada su već uložena znatna sredstva što iznosi najmanje 20% svih ukupnih investicijskih troškova geotermalnih energetske projekata. Takvi rizici nisu prihvatljivi za niti jedan vanjski izvor financiranja jer nisu unaprijed poznati barem osnovni okviri prihodovne strane projekata, iako svi tehnološki rizici, kao i rizici pronalaženja i pridobivanja adekvatne količine i kvalitete geotermalnog resursa još uvijek ostaju na nositeljima projekata. Sukladno navedenom predlaže se rješenje u kojemu bi izdavanje rješenja za istraživanje geotermalnih voda za nositelje projekata geotermalnih elektrana predstavljalo i temelj za istovremeno ostvarivanje prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji. Stoga, uvažavajući specifičnosti projekata korištenja geotermalne energije i potrebe da se i takvim projektima dodjele poticaji sukladno zakonodavnom okviru predložene su sljedeće izmjene: Izmjene članka 30. U članku 30. dodaje se novi stavak 9. koji glasi: "(9) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste geotermalnu energiju, ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz stavka 1. ovoga članka temelji se na ishodu dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za pridobivanje geotermalnih voda sukladno propisima kojim se uređuje istraživanje i eksploatacija geotermalnih voda." Izmjene u članku 32. U članku 32. stavku 1. iza riječi: „iz članka 31. stavka 3.“ dodaju se riječi: „ili odluke iz članka 32.a stavka 2.“. /čistopis: (1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 31. stavka 3. ili odluke iz članka 32.a stavka 2. ovoga Zakona operator tržišta električne energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta./ Dodavanje novog članka 32.a Iza članka 32. dodaje se članak 32.a koji glasi: "(1) U slučaju proizvodnih postrojenja iz članka 30. stavka 9. ovoga Zakona, nositelj projekta može podnijeti operatoru tržišta električne energije zahtjev za sklapanjem ugovora o tržišnoj premiji. (2) Na temelju zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta električne energije, sukladno raspoloživim kvotama za poticanje, donosi odluku o sklapanju ugovora o tržišnoj premiji u kojoj se određuje referentna vrijednost električne energije za potrebe ugovora o tržišnoj premiji, iskazana u kn/kWh. (3) Referentnu vrijednost električne energije iz stavka 2. ovoga članka, operator tržišta električne energije određuje sukladno metodologiji iz članka 32. stavka 4. ovoga Zakona na temelju podataka o projektu koje je nositelj projekta dužan priložiti zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka. " 2) Korekcije referentne vrijednosti električne energije Obrazloženje Tarifnim sustavima za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije bili su predviđeni korektivni koeficijenti na poticajnu cijenu ovisno o postignutoj učinkovitosti. Slične korekcije očito predviđa i Zakon propisivanjem sadržaja Uredbe iz članka 25. Zakona. Međutim, predlaže se da se korištenje korekcija navede i u članku 32. Zakona. Za pojedine tehnologije ili pojedina proizvodna postrojenja, koja ostvaruju veću razinu zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije i šire pozitivne gospodarske, socijalne i ekološke učinke u okruženju s

uvođenjem tehnologija visokog stupnja inovativnosti, može se dodijeliti dodatak na referentnu vrijednost električne energije sukladno dodatnim ulaganjima i poslovnim i tehnološkim rizicima koji su potrebni da bi se ostvarila ta dodatna razina zaštite okoliša ili boljeg iskorištenja obnovljivog izvora energije i uvođenje tehnologije visokog stupnja inovativnosti. Izmjene članka 32. Zakona (članak 26. Prijedloga) U članku 32. dodaju se novi stavci 13., 14. i 15. koji glase: "(13) Referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, može se mijenjati korektivnim koeficijentima vezanim uz energetska učinkovitost i inovativnost proizvodnog postrojenja na način određen uredbom iz članka 25. ovoga Zakona. (14) Referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, može se uvećati ako se ostvaruje veća razina zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije ili ako se uvodi tehnologija visokog stupnja inovativnosti na području korištenja obnovljivih izvora energije i zaštite okoliša, sukladno uvjetima uredbe iz članka 36. ovoga Zakona, pri čemu iznos uvećanja određuje operator tržišta električne energije sukladno metodologiji iz stavka 4. ovoga članka za dodatna ulaganja potrebna za veću razinu zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije ili razvoja i uvođenja tehnologije visokog stupnja inovativnosti sukladno odredbama iz članka 27. stavka 2. ovoga Zakona. (15) Zahtjev za uvećanje referentne vrijednosti električne energije iz stavka 14. ovoga članka podnosi se operatoru tržišta električne energije najkasnije do početka primjene ugovora o tržišnoj premiji."

**AAT Geothermae d.o.o.**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 26.**

Prijedlozi izmjena i dopuna članaka 30., 31. i 32. Zakona od strane društva AAT Geothermae Razlozi Činjenica je kako se razvoj geotermalnih energetske projekata u Republici Hrvatskoj nije pokrenuo, već je zastao, unatoč velikim potencijalima RH koji leže u geotermalnim energetske resursima kao i mogućnostima da se ta vrsta resursa upotrijebi za znatno povećanje proizvodnje energije iz vlastitih obnovljivih izvora stabilnog i dugoročnog karaktera. Pozitivan učinak iskorištenja geotermalnog potencijala RH jednoznačan je i neupitnog pozitivnog karaktera na energetske bilancu RH, s učinkom smanjenja uvoza energenata kao i poticanja znatnog utjecaja na razvoj šireg okruženja, koje takve vrste elektrana potiču na gospodarskom, turističkom i socijalnom području. Smatramo kako u postojećem Zakonu tako i u predloženoj izmjeni Zakona, bitne prepreke za razvoj geotermalnih energetske projekata nisu otklonjenje već i dalje postoje te samim time i negativno utječu na razvojne procese istih. 1) Iznimka u stjecanju prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji za geotermalne elektrane  
Obrazloženje Osnovna karakteristika razvoja geotermalnih elektrana su visoki troškovi i rizici istraživanja i utvrđivanja rezervi geotermalnih voda kako u samoj istražnoj fazi takao i u izvedbi eksploatacijske faze. Ranije navedeno vrijedi isključivo za geotermalne izvore energije dok za sve ostale izvore energije na području OIE to nije slučaj. Po drugoj strani pravo na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji prema, prijedlogu Zakona i ostalim zakonskim rješenjima, stječe se, uz ispunjenje svih ostalih uvjeta, tek nakon ishoda koncesije za eksploataciju geotermalne vode, a do kojeg statusa troškovi ulaganja mogu postići već 20 do 30% svih ukupnih ulaganja u projekte geotermalnih elektrana. Tako visoki rizici rijetko su prihvatljivi za bilo koje izvore financiranja zbog neodređenosti osnovnih značajki

**Odbijen**

U odnosu na prijedlog da izdavanje rješenja za istraživanje geotermalnih voda za nositelje projekata geotermalnih elektrana predstavlja i temelj za istovremeno ostvarivanje prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji, ističe se kako se isti prijedlog odbija jer je riječ o dva potpuno različita postupka: prvi se odnosi na istraživanje potencijala geotermalne vode u energetske svrhe, a drugi na tržišnu premiju tj. mogućnost dobivanja državne potpore. Dodavanje novog članka 32.a se odbija jer će se izračun referentne tržišne cijene definirati metodologijom kako je navedeno u ovome članku. U odnosu na predloženu izmjenu članka 32. Zakona kojim se dodaju stavci 13., 14. i 15. – odbija se jer će je isto predmet uređenja provedbenih propisa Zakona.

prihodovne strane investicijskih projekata. Uz te, bitne nepoznanice i neodređenosti, investitorima (nositeljima projekata) u geotermalne elektrane preostaju još uvijek i svi ostali rizici pronalaženja i pridobivanja količine i kvalitete geotermalne vode. To se posebno odnosi na geotermalne projekte koji uvode inovativne tehnologije a imaju puno širi utjecaj na razvoj gospodarstva, turizma i socijalnih kategorija u okruženju. Njihovi rizici i potrebna ulaganja u razvojnoj fazi, a prije nego što su stekli uvjete za sklapanje ugovora o tržišnoj premiji, prema sadašnjem Zakonu, su još znatno veći. U svom prijedlogu odnosimo se i na Zakon o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika ("NN", br. 52/18), koji uređuje istraživanje i eksploataciju geotermalnih voda. Naime, izdavanje dozvole za pridobivanje geotermalnih voda provodi se na temelju jedinstvenog postupka nadmetanja koji započinje postupkom za izdavanje dozvole za istraživanje geotermalnih voda i završava sklapanjem ugovora o eksploataciji geotermalnih voda. S obzirom da je barem na tom području prepoznata važnost jedinstvenog postupka za barem djelomično smanjenje rizika nositelja projekata, smatramo kako taj postupak treba ujediniti s postupkom stjecanja prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji za geotermalne elektrane u ovom Zakonu. Stoga apeliramo da se nadmetanje predviđeno Zakonom o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika uredi kao temelj za dodjelu tržišne premije za te vrste elektrana jer bez toga, nositelji projekata geotermalnih elektrana neće biti u mogućnosti financirati tako visokorizične projekte. Slijedno ranije navedenom predlažemo zakonsko rješenje u kojemu bi izdavanje rješenja za istraživanje geotermalnih voda za nositelje projekata geotermalnih elektrana predstavljalo i temelj za istovremeno ostvarivanje prava na sklapanje ugovora o tržišnoj premiji, kako slijedi: Izmjene i dopune članka 30. U članku 30. dodaje se novi dodatni stavak 9., koji glasi: "(9) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, u slučaju proizvodnih postrojenja koja koriste geotermalnu energiju, ostvarivanje prava na sklapanje ugovora iz stavka 1. ovoga članka temelji se na ishodu dozvole za istraživanje geotermalnih voda ili dozvole za pridobivanje geotermalnih voda sukladno propisima kojim se uređuje istraživanje i eksploatacija geotermalnih voda." Izmjene i dopune u članku 31. U članku 31. stavku 1. iza riječi: „javnim prikupljanjem ponuda“ dodaju se riječi: „i nositelji projekata navedeni u članku 30. stavku 9. temeljem odluke iz članka 32.a stavka 2. Ovoga Zakona“. /čistopis: (1) Pravo na sklapanje ugovora o premiji ostvaruju nositelji projekata koji su izabrani kao najpovoljniji ponuđači na javnom natječaju koji priprema i provodi operator tržišta električne energije najmanje jednom godišnje, javnim prikupljanjem ponuda i nositelji projekata navedeni u članku 30. stavku 9. temeljem odluke iz članka 32.a stavka 2. ovoga Zakona. Izmjene i dopune u članku 32. U članku 32. stavku 1. iza riječi: „iz članka 31. stavka 3.“ dodaju se riječi: „ili odluke iz članka 32.a stavka 2.“. /čistopis: (1) Temeljem odluke o odabiru najpovoljnijeg ponuđača iz članka 31. stavka 3. ili odluke iz članka 32.a stavka 2. ovoga Zakona operator tržišta električne energije sklapa ugovor o tržišnoj premiji s nositeljem projekta. / Dodavanje novog članka 32.a Iza članka 32. dodaje se članak 32.a koji glasi: "(1) U slučaju proizvodnih postrojenja iz članka 30. stavka 9. ovoga Zakona, nositelj projekta može podnijeti operatoru tržišta električne energije zahtjev za sklapanjem ugovora o tržišnoj premiji. (2) Na temelju zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka operator tržišta električne energije, sukladno raspoloživim kvotama za poticanje, donosi odluku o sklapanju ugovora o tržišnoj premiji u kojoj se određuje referentna vrijednost

električne energije za potrebe ugovora o tržišnoj premiji, iskazana u kn/kWh. (3) Referentnu vrijednost električne energije iz stavka 2. ovoga članka, operator tržišta električne energije određuje sukladno metodologiji iz članka 32. stavka 4. ovoga Zakona na temelju podataka o projektu koje je nositelj projekta dužan priložiti zahtjevu iz stavka 1. ovoga članka. " 2) Korekcije referentne vrijednosti električne energije za elektrane koje ostvaruju veću razinu zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije i šire pozitivne gospodarske i socijalne učinke sa uvođenjem tehnologija visokog stupnja inovativnosti

Obrazloženje Sukladno ciljevima Republike Hrvatske u području energetike, utvrđene Strategijom energetskog razvitka Republike Hrvatske i ovim Zakonom kao i sukladno strategiji niskouglijičnog razvoja, Smjernicama EU o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.–2020. (2014/C 200/01) i strateškim razvojnim ciljevima RH, za pojedine tehnologije ili pojedina proizvodna postrojenja, koja ostvaruju veću razinu zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije i šire pozitivne gospodarske i socijalne učinke sa uvođenjem tehnologija visokog stupnja inovativnosti, a koja su prepoznata i od strane EU i Europske Komisije, a usmjerenje ka tome prepoznato je i sa uvođenjem inovativnosti kao bitnog elementa razvoja u sektoru OIE u članku 27. stavku (2) prijedloga ovoga Zakona, potrebno je osigurati dodatni poticaj. Smatramo kako je za projekte, koji su od posebne složenosti, a sve u svrhu kako lakše realizacije tako i cjelovitog financiranja na domaćem i međunarodnom tržištu kapitala, potrebno osigurati dodatak na referentnu vrijednost električne energije. Spomenute dodatne poticaje (dodatak na referentnu vrijednost električne energije) potrebno je odrediti sukladno dodatnim ulaganjima te razvojnim, poslovnim i tehnološkim rizicima koji su potrebni da bi se ostvarila ta dodatna razina zaštite okoliša ili boljeg iskorištenja obnovljivog izvora energije i uvođenja tehnologije visokog stupnja inovativnosti, a samim time i širi pozitivni utjecaj na gospodarski, turistički, socijalni razvoj kao i zaštitu okoliša u okruženju. Izmjene članka 32. Zakona (članak 26. Prijedloga) Iza članka 32. stavka 12. dodaju se novi stavci 13., 14. i 15. koji glase: "(13) Referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, može se mijenjati korektivnim koeficijentima vezanim uz energetska učinkovitost i inovativnost proizvodnog postrojenja na način određen uredbom iz članka 25. ovoga Zakona. (14) Referentna vrijednost električne energije utvrđena ugovorom o tržišnoj premiji, može se uvećati ako se ostvaruje veća razina zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije ili ako se uvodi tehnologija visokog stupnja inovativnosti na području korištenja obnovljivih izvora energije i zaštite okoliša, sukladno uvjetima iz uredbe iz članka 36. ovoga Zakona, pri čemu iznos uvećanja određuje operator tržišta električne energije sukladno metodologiji iz stavka 4. ovoga članka za dodatna ulaganja potrebna za veću razinu zaštite okoliša ili znatno bolje iskorištenje obnovljivog izvora energije ili razvoja i uvođenja tehnologije visokog stupnja inovativnosti sukladno odredbama iz članka 27. stavka (2) ovoga Zakona. (15) Zahtjev za uvećanje referentne vrijednosti električne energije iz stavka 14. ovoga članka podnosi se operatoru tržišta električne energije najkasnije do podnošenja zahtjeva za sklapanje ugovora o tržišnoj premiji." 3) Posebni uvjeti za priznavanje rekonstrukcije proizvodnog postrojenja za geotermalne elektrane

Obrazloženje Za projekte elektrana koje uvode tehnologije visokog stupnja inovativnosti, a koje se razvijaju i



nadograđuju i u fazi proizvodnje, što je i suština inovativnosti i stalnog unapređenja tehnologije, potrebno je osigurati lakši pristup produženju proizvodnje i poslovanja i nakon isteka roka trajanja ugovora o tržišnoj premiji sa nižim pragom, upravo zbog uvođenja inovativnih rješenja te unapređenja istih. Ulaganja u razvoj i implementaciju inovativnih tehnologija, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije i koje to dokazuju i time, da su kao takve dobile i potporu za razvoj u okviru Europske unije, predstavljaju projekte visokog rizika i visokih inicijalnih ulaganja kao i stalnog ulaganja u unapređenje tehnologije, a koji mogu zbog svoje naprednosti i demonstracijske vrijednosti maksimalno doprinijeti multiplikativnim učincima u razvoju energetskega sektora, gospodarstva i društva u cjelini. Zbog rizika i visine ulaganja u takve projekte inovativnih tehnologija, potrebno je osigurati mogućnost produženja poslovanja na osnovu prilagođene tržišne premije i nakon isteka roka osnovnog ugovora o tržišnoj premiji, kako bi se visoka ulaganja i prije svega rizici u unapređenje tehnologije elektrana visokog stupnja inovativnosti povratili s dostatnim prinosom za mogućnosti financiranja inovativnih projekata lociranih u Republici Hrvatskoj na domaćem i međunarodnom tržištu kapitala. Zbog toga predlažemo, da se elektranama koje koriste inovativne tehnologije omogući odnosno olakša produženje roka proizvodnje i nakon amortizacije osnovnih ulaganja i ponovnog ulaganja u unapređenje uz prilagođenu tržišnu premiju i nakon roka isteka osnovnog ugovora o tržišnoj premiji, na slijedeći način: Izmjene i dopune članka 30. Zakona (nova izmjena i dopuna) U članku 30. stavku 6. točki 1. iza riječi: „u obračunskom razdoblju od sedam godina" dodaju se riječi: „odnosno od tri godine za elektrane, koje koriste inovativne tehnologije, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije". /čistopis: 1. da ukupni trošak rekonstrukcije iznosi najmanje 100 % ukupnih planiranih prihoda proizvodnog postrojenja u obračunskom razdoblju od sedam godina odnosno od tri godine za elektrane, koje koriste inovativne tehnologije, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije, što se detaljno propisuje u Uredbi iz članka 25. ovoga Zakona i U članku 30. stavku 6. točki 2. nakon sedme alineje dodaje se nova osma alineja, koja glasi: „– elektrana koja koristi inovativne tehnologije, koje dokazano učinkovitije koriste potencijal obnovljive energije starija od 14 godina"

#### **HGK**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 27.**

Članice Zajednice OIE HGK mišljenja su kako je uz izmjene članka 34. potrebno izmijeniti i članak 33. važećega Zakona kojim su definirane granice priključne snage do koje je omogućeno sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s operatorom tržišta električne energije. Članice Zajednice OIE predlažu izmjenu na način da se granica priključne snage „do uključujući 30 kW" izmijeni i glasi „do uključujući 500 kW" što bi bilo i razumno usklađenje sa Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energetiku za razdoblje 2014.-2020. za predloženi model sustava poticanja.

#### **HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o. PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 27.**

Predlažemo izmjenu članka 33. Zakona na način da se granica priključne snage „do uključujući 30 kW" izmijeni na

#### **Odbijen**

Prijedlog se ne prihvaća jer se smatra da se granicom priključne snage „do uključujući 30 kW" omogućava da se zajamčenom cijenom, u okviru raspoložive ukupne priključne snage koja će se poticati, potiče veći broj postrojenja s manjom priključnom snagom.

#### **Odbijen**

Prijedlog se ne prihvaća jer se smatra da se granicom priključne snage „do uključujući 30 kW" omogućava da se zajamčenom cijenom, u okviru raspoložive ukupne priključne snage koja će se poticati, potiče veći broj postrojenja s manjom priključnom snagom.



<p>„do uključujući 500 kW“ čime bi priključna snaga za model sustava poticanja zajamčenom otkupnom cijenom bila u korelaciji s priključnom snagom klasifikacije tehnologija u prijedlogu Pravilnika OIEiVUK (buduća Uredba OIEiVUK). Također, ista granica priključne snage je definirana u Smjernicama o državnim potporama za zaštitu okoliša i energetiku za razdoblje 2014.-2020. za predloženi model sustava poticanja. S obzirom na upitan plasman električne energije u modelu premijskog sustava za postrojenja male priključne snage (npr. sunčane elektrane 300 kW ili biopliniska postrojenja 250 kW, tipičnim malih postrojenja takvih tehnologija) i veći rizik za nositelje projekata, predlaže se usvajanje prijedloga iz Smjernica o granici priključne snage od 500 kW (ili 300 kW).</p>	
<p><b>HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.</b>  Ova odredba mogla bi biti problem u provedbi natječaja za dodjelu tržišne premije i poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, budući da se cijeli postupak zaustavlja u slučaju podnošenja žalbe. Prijedlog: Žalba izjavljena na odluku iz članka 31. stavka 3. i članka 34. stavka 2. ovoga Zakona ne sprječava sklapanje ugovora o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom, odnosno ugovora o tržišnoj premiji s odabranim ponuditeljem.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Odgodni učinak žalbe je u skladu s odredbama Zakona o općem upravnom postupku.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 29.</b>  Članice Zajednice OIE mišljenja su kako je potrebno osigurati mogućnost da žalba na odluku o odabiru najpovoljnijeg ponuditelja ne predviđa da žalba bespotrebno ili predugo ne zaustavlja cijeli postupak. Članice Zajednice OIE stoga predlažu da se stavicima 8. ili 9. predvide rokovi u kojima Ministarstvo treba donijeti rješenje.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Odgodni učinak žalbe je u skladu s odredbama Zakona o općem upravnom postupku. Rok za donošenje odluke u žalbenim postupcima propisani su odredbama Zakona o općem upravnom postupku.</p>
<p><b>Berislav Botinčan</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 30.</b>  Potrebno je navesti rok za donošenje Uredbe.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>  Rok je utvrđen u završnim odredbama izmjena i dopuna.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 31.</b>  u odnosu na točku 4. članice Zajednice OIE HGK uočile su da je u citiranom članku određen način plaćanja uravnoteženja u kn/kWh. Takav način ne motivira proizvođače na planiranje proizvodnje, a dodatno, kod proizvodnje manje od planirane količine energije, oni proizvođači koji pogrešno planiraju (prijave veće količine energije od stvarno proizvedene) neće za pogrešno planiranje biti penalizirani, a operater će energiju morati nabaviti na tržištu po nepoznatoj cijeni. Članice Zajednice OIE stoga predlažu da se utvrdi način plaćanja uravnoteženja energije koji će proizvođačima omogućiti pravilno planiranje i isporuku energije, a onim s lošim planiranjem naplatiti razliku u isporučenoj energiji. Naplata energije uravnoteženja treba ovisiti i o tržišnim uvjetima u vrijeme potrebe za uravnoteženjem i sukladno planovima proizvodnje i mogućnostima planiranog prihvaća u mrežu. Članice Zajednice OIE smatraju kako proizvođači s ugovorima o otkupu nisu imali ovu stavku u ugovoru, a njom se izravno smanjuje cijena koju dobivaju za isporučenu</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>  Odredbom članka 31. točkom 4. Nacrta prijedloga zakona dopunjuju se izvori iz kojih se prikupljaju novčana sredstva za isplatu poticaja. Međutim, predmetna primjedba odnosi na odredbu članka 46. stavka 7. Zakona te se ista prima na znanje.</p>

energiju s obzirom da se naplaćuje po proizvedenom kWh. Posebno se to odnosi na one koji su potpisali ugovor prema Pravilniku iz 2007. godine jer je tada izričito navedeno da se iz sredstava naknade za korištenje obnovljivih izvora dio izdvaja operateru za uravnoteženje energije te članice Zajednice OIE nisu blagonaklone na prebacivanje ove obaveze na proizvođača

#### **HGK**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 33.**

Članice Zajednice OIE ističu da nije navedeno koliki udio su opskrbljivači dužni preuzeti te smatraju da je ovaj članak potrebno povezati s novim člankom 40.a (čl. 34. ovoga NPZ). Naše članice drže da taj udio treba biti sukladan tržišnom udjelu opskrbljivača i udjelu preuzete energije povlaštenih proizvođača u ukupnoj potrošnji. Članice Zajednice OIE smatraju da ako se opskrbljivači na ovaj način obavezuju, onda bi im trebalo prepustiti i odgovarajuća jamstva podrijetla uz napomenu da sva proizvedena energija ne može dobiti jamstvo porijekla (postrojenja manja od 1MW nemaju pravo na to).

#### **Odbijen**

Udio se propisuje Uredbom Vlade Republike Hrvatske u skladu s ovim zakonom.

#### **Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 33.**

U novom članku 40. stavku 5. umjesto "plana proizvodnje povlaštenih proizvođača" pisati „plana proizvodnje EKO bilančne grupe". Vezano za promjene u članku 40. stavak 4. Mehanizme vezano za obvezu otkupa energije po definiranoj cijeni od 0,42 kn/kWh određuje HROTE temeljem plana svojih prihoda i rashoda za predstojeću godinu. Što će biti neučinkovitiji, i što će manje uprihoditi od jamstava podrijetla, ti će biti veći udio obveznog otkupa po reguliranoj cijeni za opskrbljivače. Najveći opskrbljivači (HEP-Opskrba i HEP-Elektra) će imati zadaću to komunicirati prema krajnjim potrošačima. Najgore će proći HEP-Elektra. Također postoji i zakonska odredba da ukoliko opskrbljivač ne preuzme od operatora tržišta električne energije, električnu energiju povlaštenih proizvođača sukladno udjelu tog opskrbljivača na tržištu električne energije, po reguliranoj cijeni od 0,42 kn/kWh plaća kaznu od 20.000,00 – 50.000,00 kn. U slučaju ostvarenje projekcija samog HROTE krajnji kupci će plaćati ekstra profite povlaštenim proizvođačima.

#### **Djelomično prihvaćen**

Prihvaća se primjedba vezana za „plan proizvodnje". U ostalom dijelu primjedba je opće naravi bez konkretnog prijedloga.

#### **HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 33.**

U stavku 5. umjesto "plana proizvodnje" pisati "ukupne neto isporučene električne energije", tako da stavak glasi: (5) Preostali udio u neto isporučenoj električnoj energiji iz stavka 2. ovoga članka jednak je razlici ukupne neto isporučene električne energije povlaštenih proizvođača električne energije i dijela električne energije koje su opskrbljivači obvezni preuzeti sukladno stavku 1. ovoga članka.

#### **Odbijen**

Primjedba se odbija jer će Operator tržišta električne energije kao voditelj EKO bilančne grupe prodavati plan proizvedene električne energije od povlaštenih proizvođača iz EKO bilančne grupe na tržištu.

#### **ENNA Power d.o.o.**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 33.**

Stavak (3) - Saznanje o udjelu opskrbljivača značajno utječe na planove nabave električne energije za potrebe opskrbe portfelja krajnjih korisnika. Definiranje udjela do 31. listopada za iduću godinu je prekasno u pogledu zaključivanja bilateralnih kupoprodajnih ugovora za narednu godinu -

#### **Odbijen**

Prijedlog određivanja udjela tržišne prodaje iz EKO bilančne grupe na dan 31. listopada određen je do navedenog datuma Operator tržišta električne energije imati točnije projekcije prihoda i rashoda nego na raniji datum.

<p>period od preostala dva mjeseca ne ostavlja puno mogućnosti, pogotovo uzevši u obzir godišnju sezonalnost kretanja cijena. S obzirom da se udio određuje temeljem plana prihoda i rashoda operatora tržišta (stavak (4)) koji sadrži i projekciju za najmanje trogodišnje razdoblje, predlažemo da se sukladno tome i objave indikativni udjeli za buduća razdoblja. Ove bi informacije opskrbljivačima uvelike olakšale dugoročno upravljanje portfeljem krajnjih korisnika.</p>	
<p><b>Ivan Komušanac</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.</b>          Prema regulativi Europskog parlamenta i Vijeća (Governance of the Energy Union, 2016/0375(COD)), države članice moraju uključiti mjere za jamstvo o podrijetlu (engl. Guarantee of Origin) te olakšavanje administrativnih procedura vezanih za njih. Jamstvo o podrijetlu je iznimno bitno za kompanije koje žele dobivati 100% obnovljivu električnu energiju (u nekim slučajevima i specificiraju da to bude električna energija iz vjetroelektrana), te usko vezano uz ranije spomenute ugovore o kupnji električne energije (engl. Power Purchase Agreement). Stoga bi opskrbljivač električne energije bio dužan omogućiti određenim krajnim korisnicima informacije o podrijetlu električne energije.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Primjedba se odbija jer je navedeno obveza opskrbljivačima prema svojim kupcima, da su sukladno metodologiji u obvezi omogućiti krajnjim kupcima informaciju o udjelu zelene energije u ukupnoj korištenoj električnoj energiji.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.</b>          U članku 40.a stavku 3. umjesto „koju su povlaštenu proizvođači isporučili“ pisati koju je „EKO bilančna grupa isporučila“. Odredbu članka 40.a stavka 7. treba mijenjati u smislu da je opskrbljivač dužan izdati bjanko zadužnice a u cilju smanjenja troškova. Naime opskrbljivač već ima dodatne troškove zbog otkupa električne energije od HROTE-a. Odredba članka 40.a stavka 8. je potpuno nejasna, nije jasno što to operativno znači i kako se provodi.</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>          Prihvaća se primjedba vezana za odredbu članka 40.a stavak 3. U odnosu na primjedbu o sredstvima osiguranja plaćanja, ista nije opravdana budući da je Zakonom određeno da Operator tržišta sklapa ugovor s povlaštenim proizvođačem, u kojem se ugovoru uređuju vrste osiguranja plaćanja. Slijedom navedenog, nije potrebno isto navoditi u zakonskoj odredbi.</p>
<p><b>Marijan Kalea</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.</b>          Dodati novi stavak (8a) koji glasi: "Nije dopušteno izdvajanje neke skupine krajnjih kupaca, po bilo kojoj osnovi, radi opskrbe te skupine proizvedenom električnom energijom isključivo iz poticanih obnovljivih izvora i kogeneracije."</p>	<p><b>Odbijen</b>          Primjedba nije predmet ovoga zakona.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 34.</b>          Vezano na odredbu stavka 8. članice HGK iz Zajednice OIE misle da bi bilo dobro dopustiti da netko od kupaca koji želi biti ekološki svjestan preuzme veću količinu energije i sve skupa povezati s jamstvima podrijetla. Naime, naše članice drže logičnim da ako je operator taj koji preuzima jamstva podrijetla, svatko kome prodaje obnovljivu energiju (u ovom slučaju opskrbljivač) preuzima jamstvo podrijetla i može ga dalje prodavati svojim kupcima sve do njegovog isteka roka (12 mjeseci od proizvodnje udjela energije iz OIE). S druge strane, jamstva koje je operator prodao trećoj strani, trebala bi se izuzimati iz naplate opskrbljivačima jer u suprotnom stvara dvostruku naplatu (i po jamstvima podrijetla i po naplati naknade za poticanje OIE od krajnjih korisnika).</p>	<p><b>Odbijen</b>          Odbija se primjedba obzirom kako za udio električne energije koja se prodaje iz EKO bilančne grupe na tržištu električne energije (nevezano je li to putem dražbe ili CROPEX), a znajući da se ne može pratiti tko će kupiti takvu energiju, usporedno je potrebno organizirati tržišnu prodaju jamstva podrijetla za tu količinu energije. Naime, kao što električnu energiju mogu kupiti svi tržišni sudionici, samim time i opskrbljivači, jamstva podrijetla će se prodavati na tržištu svim zainteresiranim tržišnim sudionicima. Za preostalu energiju iz EKO bilančne grupe, koja će se mandatorno dodjeljivati opskrbljivačima električne energije kao što je to slučaj i danas, za tu će se količinu energije „pozeleniti“ njihov udio energije s kojom opskrbljuju svoje kupce. Zaključno, nije moguće povezati energiju koja se prodaje iz EKO bilančne grupe na tržištu energije i jamstva za takvu energiju.</p>
<p><b>HGK</b></p>	<p><b>Prihvaćen</b></p>

<p><b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.</b>  Vezano na odredbu stavka 7. članice Zajednice OIE HGK predlažu pojasniti izraz 'bez naknade'. Ukoliko nema naplate, naše članice smatraju da bi trebalo pisati „preuzima se bez naknade“ jer otkup bez naknade ne postoji.</p>	<p>Dio odredbe koji propisuje otkupljivanje bez naknade brisat će se iz nacрта prijedloga.</p>
<p><b>Marijan Kalea</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.</b>  Nije riješeno kolika će energija biti osnova (a) za obračun naknade za korištenje prijenosne i distribucijske mreže te (b) za obračun naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije.</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>  Odbijeno u prijedlogu pod b) obzirom odredba uređuje navedeno pitanje.</p>
<p><b>Berislav Botinčan</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.</b>  Nije jasno zbog čega je u formuli za cijenu umjesto korekcijskog faktora 0,9 (kako je to regulirano važećim Zakonom) uveden korekcijski faktor u iznosu od 0,8. Naime, po prirodi stvari navedeni korekcijski faktor jest mjera troškova preuzimanja električne energije (trošak regulacije elektroenergetskog sustava, trošak mreže...) pa bi zbog toga valjalo iznos korekcijskog faktora dimenzionirati u skladu s stvarnim troškovima elektroenergetskog sustava, a ne paušalnim iznosima koji usto i destimuliraju proizvodnju električne energije iz OIE i VUK. Stavak „Ukoliko ukupni iznos za višak proizvedene električne energije koju opskrbljivač otkupljuje dostigne iznos kojeg opskrbljivač naplaćuje kupcu za električnu energiju preuzetu iz mreže, ostatak isporučene energije otkupljuje se bez naknade.“ valja brisati. Naime, hrvatskim potrošačima električne energije isporučuje se i značajan dio električne energije proizveden iz fosilnih goriva. Ovakvom restriktivnom stavkom de facto se destimulira proizvodnja električne energije iz OIE, a stimulira se proizvodne električne energije iz fosilnih goriva što je u suprotnosti s intencijom ovog Zakona.</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>  Nema konkretnog prijedloga, a primjedba u dijelu koji se odnosi na višak proizvedene električne energije se usvaja .</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.</b>  U ovom prijedlogu Zakona o izmjenama i dopunama Zakona OIE i VUK predlaže se brisanje sljedeće odredbe članka 35. stavka 7. (Obrazloženje: Brisanje omogućava članak 79. stavak 6. Zakona o PDV-u (samoizdavanje računa)): „Ukoliko ukupni iznos za višak proizvedene električne energije koju opskrbljivač otkupljuje dostigne iznos kojeg opskrbljivač naplaćuje kupcu za električnu energiju preuzetu iz mreže, ostatak isporučene energije otkupljuje se bez naknade.“ te se predlažu dodatne promjene tako da članak 35. stavak 7. glasi: „(7) Kod obračuna potrošnje električne energije te naknade za obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju krajnjih kupaca s vlastitom proizvodnjom iz stavka 1. ovoga članka kategorije kućanstva, 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: <math>C_{iVT} = 0,8 * C_{pVT}</math>, <math>C_{iNT} = 0,8 * C_{pNT}</math>, gdje je: – <math>C_{pVT}</math> =cijena ukupne električne energije preuzete iz mreže od strane</p>	<p><b>Djelomično prihvaćen</b>  Prihvaća se brisanje odredbe koja se odnosi na iznos za višak proizvedene električne energije koju opskrbljivač otkupljuje dostigne iznos kojeg opskrbljivač naplaćuje kupcu za električnu energiju preuzetu iz mreže. U važećem zakonu riječi „kn/kWh“ zamjenjuje se riječju „kWh“. Odbija se prijedlog vezan za odredbu članka 44. stavka 1. važećeg Zakona kako bi se osiguralo vođenje kvalitetne evidencije te potreba izvještavanja prema Europskoj uniji.</p>

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". Dodatno u članku 44. stavku 5. postojećeg ZOIE i VUK, potrebno je dio stavka koji glasi: „gdje je: – Epi=ukupna električna energija preuzeta iz mreže od strane kupca unutar obračunskog razdoblja i, izražena u kn/kWh – Eii=ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja i, izražena u kn/kWh" izmijeniti tako da glasi: „gdje je: – Epi=ukupna električna energija preuzeta iz mreže od strane kupca unutar obračunskog razdoblja i, izražena u kWh – Eii=ukupna električna energija isporučena u mrežu od strane proizvodnog postrojenja u vlasništvu kupca, unutar obračunskog razdoblja i, izražena u kWh Dodatno u članku 44. stavku 1. postojećeg ZOIE i VUK predlažemo brisati točku 1., jer bi priznavanje statusa povlaštenog proizvođača krajnjem kupcu s vlastitom proizvodnjom dodatno usložnjavalo predmetnu problematiku. Također krajnji kupac je priključen na mrežu po odredbama za krajnjeg kupca, odnosno zahtjevi na njegov priključak su različiti od zahtjeva kod priključenja proizvođača.

#### **Greenpeace**

#### **PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.**

Prijedlog izmjena postojećeg članka 44. Zakona (članak 35. Prijedloga) u stavku 5. zadržava postojeći način neto-obračuna za kategoriju poduzetništva, što djeluje destimulativno, posebno za sektor turizma koji ima goleme potencijale za korištenje solarne energije i može biti predvodnik hrvatske energetske tranzicije. Predlažemo uvođenje stimulativnijeg obračuna, koji će nagrađivati a ne de facto sankcionirati povećanu proizvodnju električne energije. U stavku 7 stoji odredba: „Ukoliko ukupni iznos za višak proizvedene električne energije koju opskrbljivač otkupljuje dostigne iznos kojeg opskrbljivač naplaćuje kupcu za električnu energiju preuzetu iz mreže, ostatak isporučene energije otkupljuje se bez naknade.“ Iz formulacije „otkupljuje se bez naknade“ nije do kraja jasno je li riječ o preuzimanju ostatka isporučene energije bez naknade (tj. besplatno) ili se hoće reći da se na taj dio ne obračunava naknada za obnovljive izvore energije. Stoga treba pojasniti. Nadalje u vezi s člankom 44 (dosadašnji stavak 7 koji postaje stavak 9), predlažemo promjenu obračunskog razdoblja u jednu godinu. Naime, Zakon definira mjesečno obračunsko razdoblje, čime se ne prepoznaje značajna godišnja varijacija u proizvodnji solarne energije (ljeti više, zimi manje). Ako krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom (npr. obiteljska kuća) dimenzionira sustav na takav način da može prosječno godišnje proizvesti onoliko energije koliko prosječno godišnje troši, uz mjesečni obračun i relativno ujednačenu godišnju potrošnju, stvarat će se veliki viškovi ljeti i znatni manjkovi zimi, što investiciju u sustav čini manje isplativom. Godišnji obračun umjesto mjesečnog smanjuje vrijeme povrata investicije za 5-15%, olakšava dimenzioniranje sustava i omogućava veću fleksibilnost u

#### **Djelomično prihvaćen**

Primjedba u dijelu koji se odnosi na višak proizvedene električne energije se usvaja, dok se u pogledu promjene obračunskog razdoblja na godinu dana prijedlog odbija jer godina pogoduje povremenim i sezonskim korisnicima te pogoršava negativne aspekte net meteringa. .

potrošnji električne energije.

**Luka Predragović**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.**

Kupac s elektranom: Malobrojni proizvođači energije (od mogućeg potencijala) su ipak investitori koji donose odluke o gradnji OIE, dobro bi bilo taj potencijal iskoristiti. Na zakonodavcu je da im olakša s manje administriranja. Kod kupaca s elektranom na IOE nije jasno zašto ponovno mora tražiti na pr. HEP ODS da mu odobri suglasnost i priključak kad on to već ima. Zakonom o gradnji i Pravilnikom je propisano da mora imati Glavni projekt kojega izrađuje ovlašteni projektant koji se mora držati normi, propisa i zakona. Instalirana snaga Sunčane elektrane je manja od zakupljene i mogućnosti priključka. Graditi može certificirani izvoditelj radova koji mora pribaviti EUcertifikate za ugrađenu opremu uključivo i EUcertifikat sukladnosti izmjenjivača za paralelni rad s javnom mrežom. Sunčana elektrana za vlastitu potrošnju priključuje se na instalaciju korisnika. Koja je onda svrha ulaziti u proceduru s HEP-ODS-om koja je dugotrajna i skupa. Ne bi li bilo dovoljno da postoji Zakonska obveza prijave izgrađene Sunčane elektrane prije puštanja pod napon HEP ODS-u a stručna osoba može imati mogućnost provjere (takova je praksa u Njemačkoj). Kupac s elektranom: Malobrojni proizvođači energije (od mogućeg potencijala) su ipak investitori koji donose odluke o gradnji OIE, dobro bi bilo taj potencijal iskoristiti. Na zakonodavcu je da im olakša s manje administriranja. Kod kupaca s elektranom na OIE nije jasno zašto ponovno mora tražiti na pr. HEP ODS da mu odobri suglasnost i priključak kad on to već ima. Zakonom o gradnji i Pravilnikom je propisano da mora imati Glavni projekt kojega izrađuje ovlašteni projektant koji se mora držati normi, propisa i zakona. Instalirana snaga Sunčane elektrane je manja od zakupljene i mogućnosti priključka. Graditi može certificirani izvoditelj radova koji mora pribaviti EUcertifikate za ugrađenu opremu uključivo i EU certifikat sukladnosti izmjenjivača za paralelni rad s javnom mrežom. Sunčana elektrana za vlastitu potrošnju priključi se na instalaciju korisnika. Koja je onda svrha ulaziti u proceduru s HEP ODS-om koja je dugotrajna i skupa. Ne bi li bilo dovoljno da postoji Zakonska obveza prijave izgrađene Sunčane elektrane prije puštanja pod napon HEP ODS-u a stručna osoba može imati mogućnost provjere (takova je praksa u Njemačkoj).

**Luka Predragović**

**PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.**

čl. 44 u stavku 3. preurediti. Brisati ... 500 kW. upisati: ...ugovorenu priključnu snagu. Dodati novi stavak: d1. Ukupno proizvedena električna energija mora se mjeriti a podatke dostaviti operatoru mreže koji je obvezan podatke prosljediti u državni registar. Stavak 7. Opskrbljivač će u obračunu prvenstveno preuzete viškove po pojedinim tarifama i odbiti od isporučene energije a preostalu razliku viška obračunati prema stavku- postoji stavak 7. već postoji, što je dobro! Vidjeti dodatno obrazloženje  
Obrazloženje: Investiranje u vlastito proizvodno postrojenje donosi višestruku korist. Od jačanja investicijske klime do povećanja konkurentnosti finalnog proizvoda i neovisnosti o porastu cijena energije. Sadašnje zakonsko rješenje nije omogućavalo praćenje ukupno proizvedene obnovljive energije kod kategorije kupaca s proizvodnjom OIE

**Odbijen**

Opća primjedba te ista nije predmet ovoga zakona.

**Odbijen**

Obzirom da je priključna snaga do 500 kW granica za priključke na niskom naponu, kao takva je relevantna kao granica za kupce s vlastitom proizvodnjom. Dodavanjem novog stavka d1 uvela bi se nova obveza za krajnje kupce što bi prouzročilo dodatne financijske obveze.



<p>(najčešće sunčane elektrane) . Na nivou države nije bilo toga podatka u NAP-u (danas se ne zna koliko je stvarno proizvedeno iz obnovljive energije). Operator mreže nije mogao pratiti ukupno praćenje smjerova energije i planirati rezerve. Energija iz obnovljivih izvora kod kupaca s vlastitom proizvodnjom nije u pogledu prava na jamstava ravnopravna s drugim proizvođačima OIE. Stavak 10. unjeti radi mogućnosti mnogih malih kupaca energije iz gospodarstva i kućanstava s jednofaznom potrošnjom da mogu ravnopravno učestvovati u izgradnji vlastitih sunčanih elektrana ( do 4 kW su 1-fazne a veće su 3-fazne izvedbe). Kod toga će biti izjednačeni postojeći kupci s 1-faznom i 3-faznom potrošnjom i mjerenjem. Treba voditi računa o tržišnoj vrijednosti energije potrošene i proizvedene u vremenu pojedinih tarifnih cijena.</p>	
<p><b>HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 35.</b></p>	<p><b>Odbijen</b>  Nema konkretnog prijedloga.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 36.</b>  Vezano za promjene u članku 45. koje se odnose na demonstracijske projekte Je li ova odredba u suprotnosti s odredbom iz stavka 1. ovog članka koja definira "demonstracijski projekt" kao nekomercijalan projekt kojim se neka tehnologija demonstrira po prvi puta u Europi? Mora se paziti da građani Republike Hrvatske ne bi financirali demonstracijske projekte stranih investitora. Demonstracijski projekti ionako ostvaruju poticanje u okviru državnih potpora za istraživanje i razvoj i programima državnih potpora za inovacije. Dakle oni koji imaju kapitala mogu razvijati demonstracijske projekte na teritoriju RH koje Republika Hrvatska izdašno financira bez uređenja patentnih prava i sl.</p>	<p><b>Prihvaćen</b>  Prihvaća se, odredba se briše.</p>
<p><b>HGK</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 37.</b>  Članice Zajednice OIE HGK mišljenja su kako odredbe EKO bilančne grupe ostaju i dalje vrlo općenite definirane. Također smatraju kako bi Pravila vođenja EKO bilančne grupe trebala zaživjeti te smatraju kako: a. Svaki dodatni trošak, koji nije bio poznat u času zaključivanja financiranja i izgradnje, projektima u pogonu predstavlja značajan problem, posebno sa stanovišta sklopljenih ugovora (ne samo s HROTE-om) b. Članstvo u EKO bilančnoj grupi nosi financijsku obavezu za proizvođače, kao i obavezu dostave podataka, no proizvođač gotovo nimalo ne utječe na kvalitetu prognoze / planiranja proizvodnje c. Bitno je da se nastali trošak minimizira kvalitetnim izračunima, a nadalje da se trošak računa i naplaćuje transparentno i pravedno. Članice Zajednice OIE ističu kako Pravila vođenja EKO bilančne grupe trebaju biti pravovremeno objavljena. Trenutno naime, u stavku 6. članka 46. važećeg Zakona ne stoji rok kada ih treba objaviti.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>  Primljeno na znanje.</p>
<p><b>Berislav Botinčan</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 38.</b>  Potrebno je predvidjeti sankcije za odgovorne osobe zbog nedonošenje podzakonskih propisa u propisanim rokovima.</p>	<p><b>Odbijen</b>  Ne postoji mogućnost propisivanja istog u predmetnom zakonu.</p>
<p><b>Hrvatska elektroprivreda - dioničko društvo</b></p>	<p><b>Odbijen</b></p>

<p><b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, Članak 38.</b></p> <p>Vežano za promjene u članku 48. stavak 1., točka 4. koje se odnose na upite Agencije prema povlaštenim proizvođačima električne energije Ne bi se smjele koristiti formulacije da će povlašteni proizvođač plaćati kazne ukoliko ne odgovori na upite Agencije, a bez da je definirano točno koje upite. Sve što se kažnjava treba biti definirano.</p>	<p>Upiti i dostava dokumentacije odnose se na korištenje proizvodnog postrojenja sukladno odredbama Zakona.</p>
<p><b>HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o. Osnivanje EKO bilančne grupe, Članak 48.</b></p> <p>Uredbom Vlade, koja se donosi na prijedlog Ministarstva, potrebno je odrediti od kojeg datuma su članovi EKO BG dužni plaćati naknadu. Prijedlog: „Od dana početka rada EKO bilančne grupe članovi EKO bilančne grupe dužni su plaćati naknadu propisanu ovom Uredbom“</p>	<p><b>Odbijen</b></p> <p>Predmetni prijedlog odnosi se na materiju koja će se urediti provedbenim propisom.</p>
<p><b>EKO d.o.o. Osnivanje EKO bilančne grupe, Članak 48.</b></p> <p>Važećim odredbama članka 52. Zakona propisana je obveza sklapanja ugovora o članstvu u EKO bilančnoj grupi te (u slučaju neispunjenja odnosno obveze) sankcija raskida ugovora o otkupu električne energije. Predloženim izmjenama Zakona (čl. 40.), izbrisao bi se članak 52. uz istovremeno donošenje još "strože" odredbe (čl. 48. predloženog Zakona o izmjenama Zakona o OIEiVUK) prema kojoj stupanjem na snagu tog zakona svi povlašteni proizvođači i nositelji projekata za proizvodna postrojenja, odnosno proizvodne jedinice priključne snage preko 30 kW koji na dan stupanja na snagu Zakona imaju sklopljen valjani ugovor o otkupu električne energije s operatorom tržišta 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) 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), postaju članovi EKO bilančne grupe te su dužni plaćati mjesečnu naknadu iz članka 46. stavka 7. podstavka 2. Zakona i pridržavati se Pravila vođenja EKO bilančne grupe iz članka 46. stavka 4. Zakona. Prekršajne odredbe sadrže sankcije (novčane kazne) za nepostupanje u skladu s pravilima vođenja EKO bilančne grupe te neizvršavanje ostalih obveza proisteklih iz članstva u istoj kao i mjere zabrane obavljanja djelatnosti u slučaju ponovljenog propuštanja ispunjenja odnosnih obveza. Navedene (predložene) promjene u suštini ne mijenjaju poziciju spomenutih povlaštenih proizvođača koji imaju izgrađena postrojenja snage veće od 30 kW s ugovorom o otkupu u primjeni u odnosu na onu koju imaju sukladno važećim odredbama zakona. Naime, prijeteći raskid ugovora o otkupu ne razlikuje se bitno od zabrane obavljanja djelatnosti koja u konačnici može rezultirati gubitkom statusa povlaštenog proizvođača el. E te posljedično raskidom ugovora o otkupu. Slijedom navedenog predloženim izmjenama Zakon o OIEiVUK bi i dalje ostao u suprotnosti s Ustavom Republike Hrvatske, poglavito s odredbom članka 90. stavka 3. Ustava Republike Hrvatske kojom je propisano da zakoni i drugi propisi državnih tijela i tijela koja imaju javne ovlasti ne mogu imati povratno djelovanje. Radi otklanjanja spomenute neustavnosti, predlažemo u potpunosti izbaciti predloženu odredbu čl. 48. st. 3. iz Zakona o izmjenama Zakona o OIEiVUK.</p>	<p><b>Odbijen</b></p> <p>Radi osnivanja i funkcioniranja te postizanja svrhe EKO bilančne grupe nužno je pitanje članstva urediti na način kako je predloženo predmetnim nacrtom prijedloga zakona. U konkretnom slučaju normativno uređenje kakvo se predlaže ovom odredbom ne predstavlja retroaktivnu primjenu propisa, obzirom predmetna odredba djeluje ubuduće, odnosno tek ispunjenjem propisanih uvjeta odnosno stjecanjem članstva u EKO bilančnoj grupi, članovi EKO bilančne grupe steći će i određene obveze.</p>
<p><b>ENNA Power d.o.o. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE, Provedbeni propisi</b></p>	<p><b>Odbijen</b></p> <p>Rokovi su definirani.</p>



<p>Obzirom da većina zakonskih odredbi nije provediva bez provedbenih propisa, a Zakon se ne provodi od njegovog donošenja već gotovo 3 godine, donošenje svih potrebnih uredbi i pravilnika treba biti u roku 3 mjeseca od dana stupanja na snagu Zakona („u paketu“).</p>	
<p><b>Ivan Komušanac</b>  <b>Natječaj za dodjelu tržišne premije, Članak 31.</b>          Prema draft verziji nove Europske direktive za promicanje uporabe energije iz obnovljivih izvora energije (2016/0382 (COD), članak 6, paragraf 1a - zemlje članice se obvezuju objaviti plan održavanja natječaja za dodjelu tržišne premije (minimalno plan od 5 godina) koji će saržavati planirani iznos subvencija za svaki natječaj. Stoga bi se u članku 31., paragraf 1 trebala dodati rečenica: Operator tržišta električne energije obvezuje se objaviti plan natječaja kroz idućih pet (5) godina zajedno s planiranim iznosom subvencija za svaki natječaj.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Direktiva nije još izmijenjena, te je ista u postupku izmjene i o istoj još uvijek raspravlja na razini Europskog parlamenta, te će po donošenju iste Republika Hrvatska kao i ostale države članice imati prijelazni rok u kojem će svoje zakonodavstvo uskladiti s EU direktivom.</p>
<p><b>Marijan Kalea</b>  <b>Sredstva za isplatu poticaja, Članak 37.</b>          Članku 37. treba dodati novi stavak (2) - postojeći tekst time postaje stavak (1) - kojim bi se uredila zabrana stvaranja skupina krajnjih kupaca, po bilo kojoj osnovi, kojim skupinama bi se dalo ekskluzivno pravo isključivog korištenja električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracija, za čiji su se otkup koristila sredstva iz namjenske naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije (naplaćena od svih kupaca električne energije!).</p>	<p><b>Odbijen</b>          Navedeno nije predmet uređenja ovog zakona.</p>
<p><b>Ivan Komušanac</b>  <b>Korištenje sredstava za isplatu poticaja, Članak 40.</b>          Na temelju ranijeg komentara vezanog uz ugovore o otkupu električne energije (engl. Power Purchase Agreement), operator tržišta električne energije bi osim prodavanja električne energije na tržištu električne energije, morao imati i mogućnost prodavanja električne energije tvrtkama koje su potpisale ugovor o otkupu električne energije s proizvođačem električne energije koji (a) posjeduje ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom s operatorom tržišta električne energije (b) ugovor o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije (c) ne posjeduje ugovor o otkupu električne energije zajamčenom otkupnom cijenom ili ugovor o tržišnoj premiji s operatorom tržišta električne energije. Izrazito je bitno da se ostavi mogućnost kombiniranja tržišne premije (ili zajamčenom cijenom otkupa električne energije) zajedno s prihodima ugovorenim između dviju ili više pravnih osoba.</p>	<p><b>Primljeno na znanje</b>          Pravilima prodaje električne energije iz članka 40. stavka 2. Zakona uređuje se prodaja neto isporučene električne energije otkupljene od povlaštenih proizvođača sukladno planiranoj proizvodnji EKO bilančne grupe. Operator tržišta električne energije može prodavati električnu energiju na tržištu električne energije: aukcijom, na burzi električne energije i putem okvirnih sporazuma.</p>
<p><b>Ivan Komušanac</b>  <b>Obveza preuzimanja električne energije, Članak 51. (NN 123/16, 131/17)</b>          (6) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava dužni su dostavljati podatke operatoru tržišta električne energije 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. Operator prijenosnog sustava se također obvezuje objavljivati dnevne podatke o neto proizvedenoj električnoj energiji, podijeljenu prema tipu tehnologije.</p>	<p><b>Odbijen</b>          Nejasan i neobrazložen prijedlog.</p>
<p><b>HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.</b>  <b>PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI, OBRAZAC ISKAZA O PROCJENI UČINAKA PROPISA</b>          Organiziranje sustava poticanja za proizvodnju biogoriva za</p>	<p><b>Prihvaćen</b>          Sadržaj Iskaza uskladit će se s prijedlogom.</p>

prijevoz više nije u nadležnosti HROTE-a

**HRVATSKI OPERATOR TRŽIŠTA ENERGIJE d.o.o.  
PRIJEDLOG ZAKONA O IZMJENAMA I DOPUNAMA  
ZAKONA O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I  
VISOKOUČINKOVITOJ KOGENERACIJI , OBRAZAC  
ISKAZA O PROCJENI UČINAKA PROPISA**

Pod točkom 3.1 Analiza gospodarskih učinaka:  
"pretpostavke udjela reguliranog otkupa od strane  
opskrbljivača u 2019. od 50% po cijeni 0,37 kn/kWh (trenutni  
iznos očekivane tržišne cijene električne energije u 2019.), te  
po 0,42 kn/kWh" potrebno je izbrisati dio teksta: "0,37  
kn/kWh (trenutni iznos očekivane tržišne cijene električne  
energije u 2019.), te po" budući da se radi o pogreški u  
pisanju.

**Prihvaćen**

Sadržaj Iskaza uskladit će se s prijedlogom.

**PRILOG 4.**  
**OBRAZAC ISKAZA O PROCJENI UČINAKA PROPISA**

<b>1.</b>	<b>OPĆE INFORMACIJE</b>		
1.1.	Naziv nacrtu prijedloga zakona:	Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji	
1.2.	Program rada Vlade Republike Hrvatske, akt planiranja ili reformska mjera:	Da	Naziv akta: Plan zakonodavnih aktivnosti za 2018. godinu Vlade Republike Hrvatske
1.3.	Plan usklađivanja zakonodavstva Republike Hrvatske s pravnom stečevinom Europske unije	Da	Naziv pravne stečevine EU: Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora
<b>2.</b>	<b>ANALIZA ISHODA NACRTA PRIJEDLOGA ZAKONA</b>		
2.1.	<p>Provedenom analizom utvrđeno je kako bi prestanak obveze opskrbljivača da od operatora tržišta električne energije (dalje u tekstu: operator) preuzimaju ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača po reguliranoj otkupnoj cijeni, a koja okolnost bi prema važećem Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji („Narodne novine“, br. 100/15, 123/16 i 131/17) (dalje u tekstu: Zakon) trebala nastupiti 1. siječnja 2019., ugrozio sustav poticaja odnosno uredno podmirivanje ugovorenih obveza operatora prema povlaštenim proizvođačima s kojima ima sklopljene ugovore o otkupu električne energije.</p> <p>S obzirom da je operator sukladno Zakonu pravna osoba s javnim ovlastima koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, a imajući pri tom na umu kako je korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa za Republiku Hrvatsku, utvrđeno je kako je nužno uspostaviti model prodaje električne energije otkupljene od povlaštenih proizvođača na tržištu kojim bi se osigurala financijska stabilnost i održivost sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, a radi održivosti i razvoja gospodarstva Republike Hrvatske u cjelini.</p> <p>Ovim prijedlogom zakona ostvarit će se postupno usklađivanje s dokumentima Europske Komisije: „Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2104. do 2020.“ i prijedlog „Zimskog paketa direktiva Europske Komisije“ (veljača 2017.), pokretanje procesa integracije povlaštenih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na tržište električne energije, koji proces će se provoditi putem operatora kao voditelja EKO bilančne grupe, te smanjivanje obveze opskrbljivača za obveznim otkupom poticane električne energije po reguliranoj cijeni koja je viša od tržišne.</p> <p>Nadalje, u odnosu na dosadašnje stanje ovaj prijedlog zakona predstavlja početak procesa smanjivanja pritiska na opskrbljivače te se istodobno otvara put prema daljnjoj liberalizaciji tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a operator će kao voditelj EKO bilančne grupe osigurati plasman i prodaju preostalog udjela poticane električne energije na tržište električne energije preko Hrvatske burze električne energije d.o.o. (engl. Croatian power</p>		

exchange, dalje u tekstu: CROPEX), što će imati za posljedicu jačanje kapaciteta i potrebne likvidnosti CROPEX-a, razvoj veleprodajnog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a time i jačanje regionalnog utjecaja CROPEX-a.

Ujedno, ovim prijedlogom ostvarit će se i ukidanje izuzeća obveze proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije od odgovornosti za odstupanja, što će posljedično dovesti do njihovog sudjelovanja u pokrivanju troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava.

Nastavno, ovim prijedlogom zakona pružit će se osjetan poticaj razvoju solarnih fotonaponskih elektrana kod kućanstava, transparentniji javni natječajni postupak odabira najpovoljnijeg ponuditelja za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu radi građenja proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja, pravna zaštita i kontrola zakonitosti provedenog natječaja za dodjelu tržišne premije i natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, te općenito jasniji i precizniji postupci javnopravnih tijela kao i prava i obveze svih adresata Zakona.

Ovim prijedlogom ujedno se provodi i usklađivanje s zakonodavstvom na području biogoriva sa ciljem implementacije Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora u dijelu važećeg Zakona koji propisuje Izvješće o napretku pri poticanju i uporabi energije iz obnovljivih izvora.

Nadalje, ovim prijedlogom pitanje vođenja Registra obnovljivih izvora energije i kogeneracije te povlaštenih proizvođača (dalje u tekstu: Registar OIEKPP) uredit će se posebnim pravilnikom kako bi se omogućilo jednostavnije i transparentnije vođenje i nadzor projekta i postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije u Republici Hrvatskoj. Imajući u vidu činjenicu kako su postojeće aplikacije Registra OIEKPP izrađene na informatičkim platformama iz 2010. godine koje su značajno zastarjele te nisu usklađene s aplikacijama i informatičkim sustavim javnopravnih tijela (HROTE-a, Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.o.o., HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., Hrvatske energetske regulatorne agencije i dr.) koja su dužna upisivati podatke u Registar OIEKPP proizlazi kako je nužno osigurati dodatna financijska sredstva za izradu novih aplikacija za Registar OIEKPP.

Isto tako, grafički prikaz aplikacija Registra OIEKPP temelji se na zastarjeloj Gauss-Krügerovoj projekciji koja je u RH stavljena van snage još 2010. godine. Zbog prelaska RH na novi položajni referentni koordinatni sustav (HTRS96), geodetski datum (ETRS89) i kartografsku projekciju (HTRS96/TM) potrebno je transformirati veliku količinu metapodataka upisanih u Registar OIEKPP iz starog u novi projekcijski sustav. Isto tako postojeći Registar OIEKPP nije usklađen s Direktivom 2007/2/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 14. ožujka 2007. o uspostavljanju infrastrukture za prostorne informacije u Europskoj zajednici (INSPIRE) (dalje u tekstu: INSPIRE Direktiva), Zakonom o Nacionalnoj infrastrukturi prostornih podataka, Strategijom Nacionalne infrastrukture prostornih podataka 2020. i Strateškim planom Nacionalne infrastrukture prostornih podataka za razdoblje 2017. -2020. u dijelu koji se odnosi na mrežne usluge.

Naime, prema navedenom zakonodavstvu koje se odnosi na prostorne podatke postojeći

	Registar OIEKPP bilo je nužno još 2013. uskladiti s odredbama koje proizlaze iz INSPIRE Direktive, posebice je nužno omogućiti što prije pregledavanje korištenja usluge pregleda i usluge preuzimanja podatka koje se zasnivaju na ISO/OGC normama poput Web Map Service (WMS) i Wb Feature Service (WFS).
<b>3.</b>	<b>ANALIZA UTVRĐENIH IZRAVNIH UČINAKA</b>
<b>3.1.</b>	<b>Analiza gospodarskih učinaka</b>
	<p>U odnosu na dosadašnje stanje ovaj prijedlog zakona predstavlja početak procesa smanjivanja pritiska na opskrbljivače te se istodobno otvara put prema daljnjoj liberalizaciji tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a operator će kao voditelj EKO bilančne grupe osigurati plasman i prodaju preostalog udjela poticane električne energije na tržište električne energije preko CROPEX-a, što će imati za posljedicu jačanje kapaciteta i potrebne likvidnosti CROPEX-a, razvoj veleprodajnog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a time i jačanje regionalnog utjecaja CROPEX-a. Ujedno, ovim izmjenama i dopunama ostvarit će se i ukidanje izuzeća obveze proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije od odgovornosti za odstupanja, što će posljedično dovesti do njihovog sudjelovanja u pokrivanju troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava.</p> <p>Prilikom analize gospodarskih učinaka predmetnog Nacrta prijedloga zakona, te postojećeg zakonodavnog okvira, primijenjeni su podaci i projekcije Hrvatskog operatora tržišta energije d.o.o. (dalje u tekstu: HROTE) koji se odnose na zadržana sredstva sustava poticanja na kraju ove godine te za naredno dvogodišnje razdoblje (2019. i 2020.), uz realne projekcije ulaska u sustav novih postrojenja za koja je sklopljen ugovor o otkupu, kao i izlaska postojećih postrojenja.</p> <p>Navedene projekcije HROTE je izradio na temelju:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pretpostavke udjela reguliranog otkupa od strane opskrbljivača u 2019. od 50% po cijeni 0,42 kn/kWh,</li> <li>- predviđene tržišne cijene koja u 2019. godini iznosi 50,3 €/MWh (0,373 kn/kWh), a u 2020. godini 48,3 €/MWh (0,358 kn/kWh), uz napomenu da isti iznosi predstavljaju trenutnu procjenu iznosa tržišnih cijena u 2019. i 2020. godini,</li> <li>- moguće iznose naknade za troškove uravnoteženja članovima EKO bilančne grupe,</li> <li>- procjene troškova uravnoteženja EKO bilančne grupe - prema dosadašnjem iskustvu u planiranju proizvodnje EKO bilančne grupe.</li> </ul>
<b>3.2.</b>	<b>Analiza učinaka na zaštitu tržišnog natjecanja</b>
	Postupnim ulaskom električne energije iz obnovljivih izvora energije na tržište električne energije te posljedično smanjenjem obveze opskrbljivača na otkup električne energije povlaštenih proizvođača po reguliranoj otkupnoj cijeni, očekuju se pozitivni učinci na poslovanje opskrbljivača električne energije.
<b>3.3.</b>	<b>Analiza socijalnih učinaka</b>
	Obzirom da se zbog potencijalno velikih povećanja naknada za električnu energiju u uvjetima potpunog otvaranja tržišta kako je bilo predviđeno zakonom isti mijenjao uredbom u dva navrata (2016. i 2017.) izbjegnuti su negativni socijalni učinci.

	<p>Međutim zbog nužnosti otvaranja tržišta i općenito sigurnosti opskrbe na tržištu električne energije mora se uvažiti zahtjev opskrbljivača električne energije te će se krenuti u postupnu liberalizaciju koja će voditi računa da se ne dogode negativni efekti većeg povećanja naknada za korištenje obnovljivih izvora energije.</p> <p>Budući sustavi poticanja obnovljivih izvora temeljit će se na pozitivnim socijalnim učincima korištenja vlastitih resursa u cilju smanjenja energetske siromaštva.</p>
<b>3.4.</b>	<b>Analiza učinaka na rad i tržište rada</b>
	<p>Izgradnjom postrojenja za obnovljive izvore energije ostvareni su pozitivni učinci na tržištu rada, iako možda ne u očekivanom opsegu. Ovim prijedlogom očekuje se dodatni pozitivan učinak koje će osigurati jasni i transparentni način doprinosa projekata obnovljivih izvora tržištu rada posebice u vidu potencijalnog otvaranja novih radnih mjesta u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, u pripremi i izvođenju radova, isporuci opreme, ali u istraživanju i razvoju novih tehnologija.</p>
<b>3.5.</b>	<b>Analiza učinaka na zaštitu okoliša</b>
	<p>Provedbom ovoga prijedloga zakona očekuju se pozitivni učinci na zaštitu okoliša kroz povećanje korištenja obnovljivih izvora energije, učinkovitije korištenje vlastitih resursa te smanjenje ovisnosti o zastarjelim tehnologijama i proizvodnim postrojenjima koje su veliki onečišćivači.</p>
<b>3.6.</b>	<b>Analiza učinaka na zaštitu ljudskih prava</b>
	<p>Provedbom prethodne procjene nisu utvrđeni značajni učinci koji bi zahtijevali daljnju analizu u postupku procjene učinaka propisa.</p> <p>Pravo na električnu energiju je univerzalno ljudsko pravo i zadaća ovoga prijedloga zakona je da se osigura dostatna i dostupna ekološki prihvatljiva opskrba električnom energijom građana Republike Hrvatske.</p>
<b>4.</b>	<b>TEST MALOG I SREDNJEG PODUZETNIŠTVA (MSP TEST)</b>
	<p>Ministarstvo gospodarstva, poduzetništva i obrta je aktom KLASA: 011-01/16-01/97, URBROJ: 526-02-02-01-02/2-18-8 od 7. kolovoza 2018. zatražilo od stručnog nositelja da dostavi potpuni obrazac Iskaza procjene učinaka propisa u skladu s Uredbom o provedbi postupka procjene učinaka propisa na malo gospodarstvo (test malog i srednjeg poduzetništva).</p> <p>U skladu s odredbom članka 2. Uredbe o provedbi postupka procjene učinaka propisa na malo gospodarstvo (test malog i srednjeg poduzetništva) („Narodne novine“, br. 43/17) kojom je propisano kako se procjena učinaka propisa na malo gospodarstvo za nacrt prijedloga zakona provodi sukladno zakonu kojim se uređuje procjena učinaka propisa i podzakonskog akta donesenog na temelju tog zakona, na temelju Zakona o procjeni učinaka propisa („Narodne novine“, br. 44/17) i Uredbe o provedbi procjene učinaka propisa („Narodne novine“, br. 52/17), stručni nositelj proveo je test malog i srednjeg poduzetništva za predmetni Nacrt prijedloga zakona odnosno učinke istoga na sektor malog i srednjeg</p>

	poduzetništva primjenom kriterija propisanih navedenim Zakonom i Uredbom.
4.1.	<b>Moguće opcije javnih politika</b>
	<p>OPCIJE ZA MSP TEST</p> <p>4.1.1. Opcija 1. (nenormativno rješenje) »Ne poduzimati ništa«</p> <p>Prema trenutno važećem Zakonu o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji ("Narodne novine", br. 100/15, 123/16 i 131/17) (dalje u tekstu: Zakon) opskrbljivači električne energije dužni su od operatora preuzeti ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača, sukladno njihovom udjelu na tržištu električne energije, isporučenu do 31. prosinca 2018. po reguliranoj otkupnoj cijeni koja iznosi 0,42 kn/kWh. Nadalje, člankom 40. navedenoga Zakona propisano je kako operator ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača električne energije prodaje na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način, koja odredba bi trebala stupiti na snagu 1. siječnja 2019. godine.</p> <p>Imajući na umu činjenicu kako je jedan od ciljeva Zakona napuštanje sustava reguliranog otkupa električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije i uspostava prodaje iste električne energije na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način, prema zakonitostima funkcioniranja tržišta i uvjetima koje isto nameće, a u skladu s pravilima sustava planiranja proizvodnje električne energije putem EKO bilančne grupe, pristupilo se analizi postojećeg zakonodavnog okvira i financijskog stanja sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije radi utvrđivanja mogućnosti uspostave sustava trgovanja električnom energijom otkupljenom od povlaštenih proizvođača, na način kako je propisan Zakonom.</p> <p>Provedenom analizom utvrđeno je kako bi prestanak obveze opskrbljivača da od operatora preuzimaju ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača po reguliranoj otkupnoj cijeni, a koja okolnost bi prema važećem Zakonu trebala nastupiti 1. siječnja 2019., ugrozio sustav poticaja odnosno uredno podmirivanje ugovorenih obveza operatora prema povlaštenim proizvođačima s kojima ima sklopljene ugovore o otkupu električne energije. S obzirom da je operator pravna osoba s javnim ovlastima koja je odgovorna za organiziranje tržišta električne energije, a imajući pri tom na umu kako je korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije od interesa za Republiku Hrvatsku, utvrđeno je kako je nužno uspostaviti model prodaje električne energije otkupljene od povlaštenih proizvođača na tržištu kojim bi se osigurala financijska stabilnost i održivost sustava poticanja, a radi održivosti i razvoja gospodarstva Republike Hrvatske u cjelini.</p> <p>Upravo radi navedenoga, opcija „Ne poduzimati ništa“ ne može se primijeniti u konkretnom slučaju, jer bi trgovanjem električnom energijom na tržištu od 1. siječnja 2019. operator neto isporučenu električnu energiju otkupljenu od povlaštenih proizvođača prodavao po tržišnim cijenama koje su varijabilne i promjenjive na dnevnoj bazi, te u konačnici znatno niže od regulirane otkupne cijene, a što bi posljedično dovelo do financijske nestabilnosti sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije. Obzirom se novčana sredstva za isplatu poticaja prikupljaju prodajom električne energije proizvedene u proizvodnim postrojenjima povlaštenih proizvođača koju</p>

otkupljuje operator te iz namjenske naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, koju naknadu naplaćuju opskrbljivači električne energije krajnjim kupcima kao fiksnu naknadu, primjena postojećeg zakonodavnog okvira u trenutku kada nisu ispunjeni osnovni preduvjeti za prodaju električne energije, mogla bi posljedično dovesti do nedostatka financijskih sredstava za namirenje obveza prema povlaštenih proizvođača, koji negativni učinak bi se odrazio na krajnje kupce, među kojima su i subjekti sektora malog i srednjeg poduzetništva, kroz povećanje naknade za obnovljive izvore energije.

Osim navedenoga, obzirom na obveze implementacije Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te usklađivanja s izmjenama u zakonodavstvu na području raspolaganja državnim zemljištem, nužno je izmijeniti postojeći zakonodavni okvir i isti uskladiti s važećim zakonodavstvom Europske unije i Republike Hrvatske.

Isto tako, intervencija u Zakon, nužna je i zbog vođenja Registra OIEKPP, kako bi se omogućilo jednostavnije i transparentnije vođenje i nadzor projekta i postrojenja obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije u Republici Hrvatskoj.

#### 4.1.2. Opcija 2. (nenormativno rješenje) »Poduzimati nenormativne aktivnosti«

Ne postoji mogućnost poduzimanja nenormativnih aktivnosti obzirom je obveza opskrbljivača na preuzimanje električne energije proizvedene od povlaštenih proizvođača utvrđena Zakonom.

Bez intervencije u zakonodavstvo prestanak obveze opskrbljivača da od HROTE-a preuzimaju ukupnu neto isporučenu električnu energiju povlaštenih proizvođača po reguliranoj otkupnoj cijeni, a koja okolnost bi prema važećem Zakonu trebala nastupiti 1. siječnja 2019., ugrozio bi sustav poticaja odnosno uredno podmirivanje ugovorenih obveza operatora prema povlaštenim proizvođačima s kojima ima sklopljene ugovore o otkupu električne energije.

Stoga se predloženim izmjenama i dopunama predlaže propisati da su opskrbljivači električne energije dužni od operatora otkupljivati određeni udio izražen u postotku u neto isporučenoj električnoj energiji povlaštenih proizvođača električne energije, a koji udio utvrđuje Vlada Republike Hrvatske uredbom koju na prijedlog Ministarstva donosi do 31. listopada tekuće godine za sljedeću godinu, dok preostali udio od ukupne neto isporučene električne energije povlaštenih proizvođača operator prodaje na tržištu električne energije na razvidan i nepristran način.

Zaključno, obzirom su sva pitanja od važnosti za obnovljive izvore energije i visokoučinkovite kogeneracije uređena Zakonom, kojim su uspostavljeni općenormativni okviri, nisu mogući drugi oblici intervencije kojima bi se poboljšao postojeći zakonodavni okvir.

Samoregulacija odnosno samostalno usuglašavanje pravila ponašanja između adresata predmetnog propisa, prvenstveno opskrbljivača električne energije, kao moguća opcija nenormativnog rješavanja predmetnog problema, praktično bi značila mogućnost istih da dogovorno uređuju pitanje otkupa električne energije povlaštenih proizvođača, koja opcija



bi značila narušavanje ravnoteže sustava otkupa električne energije. Osim navedenoga, obzirom je obveza otkupa zakonska obveza, samoregulacija bi značila postupanje opskrbljivača protivno odredbama važećeg Zakona. Pod pretpostavkom da se opskrbljivačima električne energije dozvoli raspodjela u otkupu električne energije povlaštenih proizvođača, imajući u vidu financijski aspekt njihovog poslovanja, dovelo bi do situacije da u slučaju nepostizanja dogovora oko udjela u otkupu operator mora ukupnu otkupljenu električnu energiju povlaštenih proizvođača prodavati na tržištu električne energije, što bi ugrozilo sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, a samim time i mogućnost podmirivanja obveza koje je operator preuzeo prema povlaštenim proizvođačima temeljem sklopljenih ugovora o otkupu električne energije iz obnovljivih izvora energije. U konkretnom slučaju, radi se o sustavu koji mora biti uređen normativnim aktima s jasno i precizno utvrđenim obvezama, te se ne može uređenje i funkcioniranje istoga prepustiti slobodnom usuglašavanju subjekata na tržištu električne energije.

Nenormativnim aktivnostima ne može se postići svrha i cilj Zakona u cjelini, niti u dijelu kojim se propisuje postupanje subjekata u izvršavanju obveza u odnosu na vođenje Registra OIEKPP, niti u dijelu kojim se propisuju javni natječajni postupci za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu, te za sklapanje ugovora o otkupu električne energije. Da bi ostvario svoj cilj jedinstvene evidencije 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, obveze adresata moraju biti uspostavljene na razini općenormativnih okvira normativnim aktom odnosno zakonom. Isto tako, javni natječajni postupci za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu ne mogu biti uređeni nenormativnim rješenjima, imajući u vidu posebne zakone koji uređuju raspolaganje državnim zemljištem, a s obzirom na narav javnih natječajnih postupaka za dodjelu tržišne premije odnosno zajamčene otkupne cijene za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije, koji postupci moraju biti transparentni i precizno regulirani, isti također ne mogu biti podvrgnuti nenormativnim rješenjima.

#### 4.1.3. Opcija 3. (normativno rješenje) »Poduzimati nenormativnu aktivnost A«

Važećim Zakonom uređuju se 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, uređuju pitanja izgradnje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije na državnom zemljištu, 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 međunarodne suradnje u području obnovljivih izvora energije te se uređuju druga pitanja od važnosti za korištenje obnovljivih izvora energije i visokoučinkovite kogeneracije te isti Zakon u sustavu energetske zakonodavstva Republike Hrvatske ima značaj posebnog zakona. Obzirom na navedeno, ne postoje mogućnosti uređenja predmetnog problema drugim pozitivnim propisima Republike Hrvatske.

#### 4.1.4. Opcija 4. (normativno rješenje) »Poduzimati nenormativnu aktivnost B«

Radi prethodno opisane analize zakonodavnog okvira obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija, pristupa se donošenju zakona o izmjenama i dopunama važećeg Zakona, a radi otklanjanja svih uočenih problema u primjeni važećeg Zakona i cjelovitog uređenja sustava obnovljivih izvora energije.

Ovim prijedlogom zakona o izmjenama i dopunama Zakona o ostvarit će se postupno usklađivanje s dokumentima Europske Komisije: „Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2104. do 2020.“ i prijedlog „Zimskog paketa direktiva Europske Komisije“ (veljača 2017.), pokretanje procesa integracije povlaštenih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija na tržište električne energije, koji proces će se provoditi putem operatora u kao voditelja EKO bilančne grupe, te smanjivanje obveze opskrbljivača za obveznim otkupom poticane električne energije po reguliranoj cijeni koja je viša od tržišne.

Nadalje, u odnosu na dosadašnje stanje ovaj Zakon o izmjenama i dopunama Zakona predstavlja početak procesa smanjivanja pritiska na opskrbljivače te se istodobno otvara put prema daljnjoj liberalizaciji tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a operator će kao voditelj EKO bilančne grupe osigurati plasman i prodaju preostalog udjela poticane električne energije na tržište električne energije preko CROPEX-a, što će imati za posljedicu jačanje kapaciteta i potrebne likvidnosti CROPEX-a, razvoj veleprodajnog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a time i jačanje regionalnog utjecaja CROPEX-a. Ujedno, ovim izmjenama i dopunama ostvarit će se i ukidanje izuzeća obveze proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije od odgovornosti za odstupanja, što će posljedično dovesti do njihovog sudjelovanja u pokrivanju troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava.

Nastavno, ovim Zakonom o izmjenama i dopunama Zakona pružit će se osjetan poticaj razvoju solarnih fotonaponskih elektrana kod kućanstava, transparentniji javni natječajni postupak odabira najpovoljnijeg ponuditelja za osnivanje prava građenja i/ili prava služnosti na državnom zemljištu radi građenja proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitih kogeneracija te infrastrukturnih građevina neposredno povezanih s radom proizvodnog postrojenja, pravna zaštita i kontrola zakonitosti provedenog natječaja za dodjelu tržišne premije i natječaja za poticanje zajamčenom otkupnom cijenom, te općenito jasniji i precizniji postupci javnopravnih tijela kao i prava i obveze svih adresata Zakona.

Postupnim rasterećenjem opskrbljivača električne energije od obveznog otkupa električne energije povlaštenih proizvođača posljedično će dovesti do poboljšanja poslovanja istih. Isto tako, predmetnim prijedlogom zakona ostvaruje se potencijalno otvaranje novih radnih mjesta u proizvodnim postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i visokoučinkovitu kogeneraciju, u pripremi i izvođenju radova, isporuci opreme, ali u istraživanju i razvoju novih tehnologija. Nadalje, predmetne izmjene i dopune neće utjecati na slobodu tržišne konkurencije jer omogućava svim sudionicima jednaka prava i pristup tržištu električne energije u Europskoj Uniji.

4.2.

**Ocjena i opcije**

Tablica: Analiza troškova i koristi

Opcije	Troškovi (negativni učinci)	Koristi (pozitivni učinci)
Opcija 1.	--	1
Opcija 2.	--	1
Opcija 3.	1	1
Opcija 4.	-	++

## Legenda:

- - znatan negativni učinak
- ograničen negativni učinak
- 1 nema učinka
- + ograničen pozitivan učinak
- + + znatan pozitivan učinak

5.

**PROVOĐENJE SCM METODOLOGIJE**

SCM Metodologija u odnosu na predmetni prijedlog zakona nije provedena, u skladu s člankom 13. stavkom 2. Zakona o procjeni učinaka propisa („Narodne novine“, br. 44/17) i člankom 17. stavkom 2. podstavkom 3. Uredbe o provedbi procjene učinaka propisa („Narodne novine“, br. 52/17), kojim je propisano kako stručni nositelj prilikom izrade Iskaza o procjeni učinaka propisa provodi MSP test i/ili mjerenje SCM metodologijom u okviru Iskaza, sukladno mjerodavnom mišljenju tijela nadležnog za provođenje MSP testa odnosno za provedbu SCM metodologije, imajući pri tom na umu da je Ministarstvo gospodarstva, poduzetništva i obrta kao nadležno tijelo aktom KLASA: 011-01/16-01/97, URBROJ: 526-02-02-01-02/2-18-8 od 7. kolovoza 2018., ukazalo na potrebu provedbe MSP testa.

6.

**SAVJETOVANJE I KONZULTACIJE**

Savjetovanje sa zainteresiranom javnošću provedeno je u trajanju od 30 dana od 20. srpnja 2018. do 19. kolovoza 2018. putem središnjeg državnog internetskog portala za provedbu javnog savjetovanja „e-Savjetovanja“, a u Hrvatskoj gospodarskoj komori 25. srpnja 2018. predstavljene su osnovne smjernice i rješenja koje donosi Nacrt prijedloga zakona o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji.

Tijekom navedenog razdoblja trajanja javnog savjetovanja na predmetni Iskaz HROTE je istaknuo dvije primjedbe, koje je stručni nositelj prihvatio:

1. Pod točkom 3.1 Analiza gospodarskih učinaka: "pretpostavke udjela reguliranog otkupa od strane opskrbljivača u 2019. od 50% po cijeni 0,37 kn/kWh (trenutni iznos očekivane tržišne cijene električne energije u 2019.), te po 0,42 kn/kWh" potrebno je izbrisati dio teksta: "0,37 kn/kWh (trenutni iznos očekivane tržišne cijene električne energije u 2019.), te po" budući da se radi o pogreški u pisanju.
2. Organiziranje sustava poticanja za proizvodnju biogoriva za prijevoz više nije u nadležnosti HROTE-a.

Nadalje, tijekom javnog savjetovanja trgovačko društvo HEP d.d. istaknuo je primjedbe kako slijedi:

- ključno je pitanje kako osigurati financiranje i transparentno dijeliti novac za sve pokriveno ovim Zakonom (bez obzira ako nije direktno iz proračuna, prihod drugih tijela koja raspoređuju prikupljeni novac taj novac prikupljaju u konačnici od krajnjih potrošača odnosno građana i gospodarskih subjekata) - predlagatelj Zakona bi trebao napraviti sveobuhvatnu analizu učinka tog Zakona i propisa koji se u njemu navode, a kako je to predviđeno Zakonom o procjeni učinka propisa (NN 90/11) i Uredbom o provedbi postupka procjene učinka propisa (NN 66/12). Ozbiljniju analizu i predočavanje svih oblika potpora traži i Europska komisija (npr. točka. 3.2.1.1. i Glava 4. Evaluacija iz Smjernica o održivim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2014.-2020.).

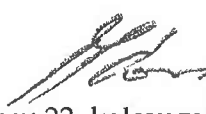

- Vežano za točku 3.2. Analiza učinaka na zaštitu tržišnog natjecanja; Iako se u članku 2. stavku 3. točka 2. ne mijenja, podsjećaju na primjedbu danu kroz javno savjetovanje provedeno o ZOIEiK u ožujku/travnju 2015. Članak 2. stavak 3. točka 2. zagovara korištenje vlastitih energetskih resursa. Primjerice poglavlje 6.3.1. važeće Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske u poglavlju 6.3.1. navodi da „se očekuje da će novoizgrađeni proizvodni kapaciteti u velikim hidroelektranama do 2020. godine iznositi oko 300 MW.“ Postavlja se pitanje da li je te planove moguće realizirati u današnjem formalno-pravnom okviru Republike Hrvatske, a posebno kada se u obzir uzme činjenica da je sukladno članku 4.7. Okvirne direktive o vodama razloge izmjene i modifikacije vodnih tijela potrebno izričito navesti i objasniti u Planu upravljanja vodnim područjima.

U odnosu na prethodno navedene primjedbe, stručni nositelj ističe kako je procjena učinaka predmetnog zakona provedena primjenom kriterija propisanih Zakonom o procjeni učinaka propisa i Uredbe o provedbi procjene učinaka propisa, isto tako navedeno trgovačko društvo ničime nije argumentirano i osnovano osporio učinke iskazane u predmetnom obrascu.

Tijekom javnog savjetovanja predmetni Iskaz dostavljen je na mišljenje nadležnim tijelima iz članka 4. Zakona o procjeni učinaka propisa („Narodne novine“, br. 44/17). Dana 9. kolovoza 2018. zaprimljena su mišljenja Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja i Ministarstva gospodarstva, poduzetništva i obrta. Mišljenjem Ministarstva gospodarstva, poduzetništva i obrta stručni nositelj upućen je na provedbu MSP testa i dopunu Iskaza u dijelu učinka propisa na malo i srednje poduzetništvo, u skladu s kojim mišljenjem je stručni nositelj postupio i 20. kolovoza 2018. dostavi dopunjen Iskaz o procjeni učinaka propisa u traženom smislu.

Isto tako, 17. kolovoza 2018. stručni nositelj je e-mailom uputio HROTE-u predmetni Iskaz s provedenim MSP testom na konzultacije, te je HROTE u svome očitovanju naveo kako nema posebnih primjedbi te da ostaju pri našem prethodnom stajalištu iskazanom 19. lipnja 2018. Nadalje, HROTE je naveo kako je razvidno je da su naknadno izvršene dopune točki 4. i 5. Obrasca za potrebe e savjetovanja pa je predloženo da se izmijeni dio točke 4.1.2. na

	<p>način da se umjesto riječi: „što bi ugrozilo financijsku stabilnost HROTE-a“, navede: „što bi ugrozilo sustav poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, a samim time i mogućnost podmirivanja obveza koje je HROTE-a preuzeo prema povlaštenim proizvođačima temeljem sklopljenih ugovora o otkupu električne energije iz obnovljivih izvora energije, koji prijedlog je stručni nositelj prihvatio.</p> <p>Nastavno, 20. kolovoza 2018. zaprimljeno je mišljenje Ministarstva za demografiju, obitelj, mlade i socijalnu politiku, 21. kolovoza 2018. mišljenje Ministarstva rada i mirovinskoga sustava i Ministarstva zdravstva te 22. kolovoza 2018. mišljenje Ministarstva pravosuđa. Navedena tijela nemaju primjedbi na predmetni iskaz.</p> <p>Zaključno, 22. kolovoza 2018. zaprimljeno je novo očitovanje Ministarstva gospodarstva, poduzetništva i obrta, u kojem je navedeno kako predmetni Nacrt prijedloga zakona sadrži brojne administrativne obveze, te je potrebno dovršiti postupak mjerenja metodologijom standardnog troška (SCM mjerenje). Navedeno tijelo nadalje navodi kako, uzimajući u obzir posljedice koje se navodi da bi mogle nastupiti zbog nedonošenja zakona u planiranom roku, kako je isto suglasno s upućivanjem Nacrta prijedloga zakona u daljnju proceduru Vlade Republike Hrvatske. Zaključno, Ministarstvo gospodarstva, poduzetništva i obrta upućuje na dovršetak procjene učinaka propisa na malo i srednje poduzetništvo između dva čitanja u Hrvatskom saboru te moli da se rezultati SCM mjerenja koje je u tijeku ugrade u konačni prijedlog Zakona.</p>
7.	<b>OPTIMALNO RJEŠENJE</b>
	<p>Ovim prijedlogom ostvarit će se postupno usklađivanje s dokumentima Europske Komisije: „Smjernice o državnim potporama za zaštitu okoliša i energiju za razdoblje 2104. do 2020.“ i prijedlog „Zimskog paketa direktiva Europske Komisije“ (veljača 2017.), pokretanje procesa integracije povlaštenih proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoučinkovitih kogeneracija na tržište električne energije, te smanjivanje obveze opskrbljivača za obveznim otkupom poticane električne energije po reguliranoj cijeni koja je viša od tržišne, osiguranje plasmana i prodaje preostalog udjela poticane električne energije na tržište električne energije preko CROPEX-a, što će imati za posljedicu jačanje kapaciteta i potrebne likvidnosti CROPEX-a, razvoj veleprodajnog tržišta električne energije u Republici Hrvatskoj, a time i jačanje regionalnog utjecaja CROPEX-a. Ujedno, ovim prijedlogom ostvarit će se i ukidanje izuzeća obveze proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije od odgovornosti za odstupanja, što će posljedično dovesti do njihovog sudjelovanja u pokrivanju troškova uravnoteženja elektroenergetskog sustava.</p>
8.	<b>VREMENSKI OKVIR I VREDNOVANJE</b>
	<p>Nakon stupanja Zakona na snagu, očekivano vrijeme postizanja ishoda je okvirno oko dvije godine u kojem će se razdoblju ukazati učinak nacrta prijedloga zakona na opskrbljivače električne energije i njihovo poslovanje, djelovanje i funkcioniranje operatora kao voditelja EKO bilančne grupe, te na javne natječajne postupke za osnivanje prava građenja i prava služnosti na državnom zemljištu i općenito na cijeli sustav obnovljivih izvora energije.</p>
9.	<b>PRILOZI</b>
	Sustav poticanja proizvodnje električne energije HROTE prati i detaljno analizira u

	<p>Godišnjim izvještajima o sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije u Republici Hrvatskoj iz kojih je vidljiv financijski aspekt poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, uloga opskrbljivača električne energije u navedenom sustavu, kao i utjecaj obveznog reguliranog otkupa na opskrbljivače, te cjelokupni sustav poticanja.</p> <p>Izvješća za 2016. i 2017. godinu dostupna su na:</p> <p>1. <a href="http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf">http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2016_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf</a>  2. <a href="http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2017_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf">http://files.hrote.hr/files/PDF/OIEiK/GI_2017_HROTE_OIEiK_verzija_za_WEB.pdf</a></p>
10.	<p><b>POTPIS ČELNIKA TIJELA</b></p>
	<p>Potpis: dr. sc. Tomislav Čorić, ministar</p>   <p>Datum: 22. kolovoza 2018.</p>
11.	<p><b>Odgovarajuća primjena ovog Obrascu u slučaju provedbe članka 18. stavka 2. Zakona o procjeni učinaka propisa ("Narodne novine", broj 44/17)</b></p>
	<p>Uputa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Prilikom primjene ovoga Obrascu na provedbene propise i akte planiranja u izradi, izričaj „nacrt prijedloga zakona“ potrebno je zamijeniti s nazivom provedbenog propisa odnosno akta planiranja.</li> </ul>

**IZJAVA O USKLAĐENOSTI PRIJEDLOGA PROPISA S PRAVNOM STEČEVINOM  
EUROPSKE UNIJE**

**1. Naziv prijedloga propisa**

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji

**2. Stručni nositelj izrade prijedloga propisa**

MINISTARSTVO ZAŠTITE OKOLIŠA I ENERGETIKE

**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 2018. godinu.  
Rok: III. kvartal 2018.

**4. Preuzimanje odnosno provedba pravne stečevine Europske unije**

**a) Odredbe primarnih izvora prava Europske unije**

Ugovor o funkcioniranju Europske unije  
članak/članci 192. i 114.

**b) Sekundarni izvori prava Europske unije**

*Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP) (SL L 239, 15.9.2015.)*

32015L1513

- Članci 1. i 2. bit će preuzeto: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (II. čitanje) (16.07.2018)
- Članak 1. preuzeto: Uredba o kvaliteti tekućih i naftnih goriva i načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije (NN 57/17)
- Članci 1. i 2. Prilozi 1. i 2. bit će preuzeto: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (15.11.2018)
- Članak 2. Prilog 2. bit će preuzeto: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (15.11.2018)

- Članak 2. preuzeto: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 100/15)
- Članak 2. preuzeto: Zakon o održivom gospodarenju otpadom (NN 94/13, 73/17)

**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 koordinатора stručnog nositelja izrade prijedloga propisa, datum i pečat**

Anamarija Mataš

Pomoćnica ministra


(potpis)



14.08.2018.

(datum i pečat)

**Potpis EU koordinatora Ministarstva vanjskih i europskih poslova, datum i pečat**

Andreja Metelko - Zgombić

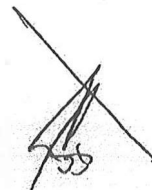
Državna tajnica za europske poslove

(potpis)

20.6.2018.

(datum i pečat)

  
 17/6/2018



## USPOREDNI PRIKAZ PODUDARANJA ODREDBI PROPISA EUROPSKE UNIJE S PRIJEDLOGOM PROPISA

### 1. Naziv propisa Europske unije

Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (Tekst značajan za EGP)

### 2. Naziv prijedloga propisa

Zakon o izmjenama i dopunama Zakona 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 u odredbu prijedloga propisa?	Obrazloženje (ako sadržaj odredbe propisa Europske unije nije preuzet ili je djelomično preuzet u odredbu prijedloga propisa)

<p>Članak 1.</p> <p>Izmjene Direktive 98/70/EZ</p> <p>Direktiva 98/70/EZ mijenja se kako slijedi:</p> <p>1.U članku 2. dodaju se sljedeće točke:</p> <p>„10.,obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu’ znači tekuća ili plinovita goriva, koja nisu biogoriva, čiji energetska sadržaj potječe iz obnovljivih izvora energije koji nisu biomasa i koja se upotrebljavaju u prometu;</p> <p>11.,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, korjenastih kultura (poput krumpira, čičoka, slatkih krumpira, manioke i jama) te izdanaka korijenja (poput taroa i cocoyama);</p> <p>12.,biogoriva s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta’ znači biogoriva čije su sirovine proizvedene u okviru programa čija je svrha smanjenje premještanja proizvodnje za potrebe koje nisu potrebe za proizvodnju biogoriva i koje su proizvedene u skladu s kriterijima održivosti za biogoriva navedenima u članku 7.b;</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (II. čitanje) (16.07.2018) članak/članci Članak 4.
		Nije preuzeto	Preuzeto u: Uredba o kvaliteti tekućih i naftnih goriva i načinu praćenja i izvješćivanja te metodologiji izračuna emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučenih goriva i energije (NN 57/17) članak/članci Članak 29., 30., 31., 32., 35. st. 3. i 4., članak 6., članak 8. st. 1., Prilog 1., tablice I.1, I.3., I.7.
		Nije potrebno preuzimanje	st. 2. a - Odredba je opsijska i nije prenesena u važeće propise. Odredba se ne prenosi jer se takva iznimka još ne dopušta iz razloga jer nisu stvoreni tehnološki uvjeti. 2.c) ne prenosi se 2.d) ne prenosi se 4. članak 7.c a) ne prenosi se b) ne prenosi se-vezano uz dobrovoljni program c) ne prenosi se-vezano uz dobrovoljni program

<p>13. „ostaci prerade” znači 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>14. „ostaci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva” znači ostaci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva; oni ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade.”.</p>			<p>5. članak 7.d- ne prenosi se          6. članak 7.e -ne prenosi se          8. odredba se ne prenosi          9., 10., 11., 12. i 13.          - ne prenosi se</p>
<p>2.Članak 7.a mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)u stavku 1. iza prvog podstavka umeće se sljedeći podstavak:</p> <p>„U slučaju isporučitelja biogoriva za uporabu u zračnom prometu, države članice tim isporučiteljima mogu dopustiti da odluče doprinijeti obvezi smanjenja utvrđenoj u stavku 2. ovog članka pod uvjetom da su ta biogoriva u skladu s kriterijima održivosti navedenima u članku 7.b.”;</p> <p>(b)u stavku 2. dodaje se sljedeći podstavak:</p> <p>„Države članice mogu predvidjeti da maksimalni doprinos biogoriva proizvedenih iz žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih kultura i uljarica te kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj</p>		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (15.11.2018)</p>

površini prvenstveno za proizvodnju energije, u svrhu usklađivanja s ciljem navedenim u prvom podstavku ovog stavka, ne prelaze maksimalni doprinos utvrđen u članku 3. stavku 4. drugom podstavku točki (d) Direktive 2009/28/EZ.”;

(c)stavak 5. zamjenjuje se sljedećim:

„5. Komisija donosi provedbene akte u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. kako bi odredila detaljna pravila za jedinstvenu provedbu stavka 4. ovog članka od strane država članica.”;

(d)dodaju se sljedeći stavci:

„6. Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte najkasnije 31. prosinca 2017. kako bi utvrdila zadane vrijednosti emisija stakleničkih plinova, ako te vrijednosti već nisu utvrđene prije 5. listopada 2015., u vezi sa sljedećim:

- (a)obnovljivim tekućim i plinovitim gorivima nebiološkog podrijetla namijenjenima uporabi u prometu;
- (b)hvatanjem i uporabom ugljika za promet.

7. Kao dio izvješćivanja iz stavka 1., države članice osiguravaju da isporučitelji goriva nadležnom tijelu koje je odredila država članica podnose

godišnje izvješće o proizvodnim procesima dobivanja biogoriva, obujmu biogoriva dobivenih iz sirovina kako je kategorizirano u Prilogu V. dijelu A te o emisijama stakleničkih plinova u životnom vijeku po energetskej jedinici, uključujući privremene srednje vrijednosti procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta iz biogoriva. Države članice te podatke dostavljaju Komisiji.”.

3. Članak 7.b mijenja se kako slijedi:

(a) stavak 2. zamjenjuje se sljedećim:

„2. Ušteda emisija stakleničkih plinova od korištenja biogoriva uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. iznosi barem 60 % za biogoriva proizvedena u postrojenjima u funkciji nakon 5. listopada 2015. Smatra se da je postrojenje u funkciji ako je otpočela fizička proizvodnja biogoriva.

U slučaju postrojenja koja su bila u funkciji 5. listopada 2015. ili prije tog datuma, za potrebe iz stavka 1., biogoriva ostvaruju uštedu emisija stakleničkih plinova od najmanje 35 % do 31. prosinca 2017. i najmanje 50 % od 1. siječnja 2018.

Ušteda emisije stakleničkih plinova ostvarena korištenjem biogoriva izračunava se u skladu s člankom 7.d

stavkom 1.”;

(b) u stavku 3. drugi podstavak briše se;  
4. Članak 7.c mijenja se kako slijedi:

(a) u stavku 3. treći podstavak zamjenjuje se sljedećim:

„Komisija donosi provedbene akte u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. radi uspostavljanja popisa odgovarajućih i relevantnih informacija iz prvih dvaju podstavaka ovog stavka. Komisija posebno osigurava da pružanje tih informacija ne predstavlja pretjerano administrativno opterećenje za gospodarske subjekte općenito ili osobito za male poljoprivrednike, organizacije proizvođača i zadruge.”;

(b) u stavku 5. dodaju se sljedeći podstavci:

„Dobrovoljni programi iz stavka 4. (,dobrovoljni programi’) redovito, a barem jednom godišnje, objavljuju popis svojih tijela za ovjeravanje koji se koristi za neovisnu reviziju, navodeći za svako tijelo za ovjeravanje koji ga je subjekt ili koje nacionalno javno tijelo priznalo te koji ga subjekt ili koje nacionalno javno tijelo prati.

Osobito kako bi spriječila prijevaru, Komisija može na temelju analize rizika i izvješća iz stavka 6. drugog podstavka ovog članka utvrditi norme neovisne

revizije i zahtijevati da svi dobrovoljni programi primjenjuju te norme. To se izvršava putem provedbenih akata donesenih u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. Tim se aktima određuje vremenski okvir prema kojem dobrovoljni programi trebaju provesti te norme. Komisija može staviti izvan snage odluke kojima se priznaju dobrovoljni programi u slučaju da ti programi ne provedu te norme u predviđenom roku.”;

(c)stavak 6. zamjenjuje se sljedećim:

„6. Odluke na temelju stavka 4. ovog članka donose se u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. Te su odluke važeće najdulje pet godina.

Komisija zahtijeva da svaki dobrovoljni program o kojem je odluka donesena na temelju stavka 4. do 6. listopada 2016. i zatim svake godine do 30. travnja Komisiji podnese izvješće koje obuhvaća sve točke određene u trećem podstavku ovog stavka. Općenito, izvješće obuhvaća prethodnu kalendarsku godinu. Prvo izvješće obuhvaća najmanje šest mjeseci od 9. rujna 2015. Zahtjev da se podnese izvješće primjenjuje se samo na dobrovoljne programe koji su djelovali najmanje 12 mjeseci.

Komisija do 6. travnja 2017. podnosi

izvješće Europskom parlamentu i Vijeću s analizom izvješća iz drugog podstavka ovog stavka, preispitivanjem funkcioniranja sporazuma iz stavka 4. ili dobrovoljnih programa u odnosu na koje je donesena odluka u skladu s ovim člankom i prepoznatim najboljim praksama. Izvješće se temelji na najboljim dostupnim informacijama, uključujući nakon savjetovanja s dionicima, te na praktičnom iskustvu u primjeni dotičnih sporazuma ili programa. U izvješću se analizira sljedeće:

općenito:

- (a) neovisnost, načini i učestalost revizija, u odnosu na ono što je navedeno o tim aspektima u dokumentaciji programa, u trenutku kada je Komisija odobrila predmetni program, te u odnosu na najbolju industrijsku praksu;
- (b) dostupnost, iskustvo i transparentnost prilikom primjene metoda za prepoznavanje i rješavanje slučajeva nesukladnosti, uz obraćanje posebne pozornosti na rješavanje stvarnih ili navodnih ozbiljnih prijestupa od strane članova programa;
- (c) transparentnost, osobito u pogledu dostupnosti programa, dostupnosti prijevoda na službene jezike zemalja



<p>i regija iz kojih potječu sirovine, dostupnosti popisa ovlaštenih subjekata i odgovarajućih potvrda te revizorskih izvješća;</p> <p>(d) sudjelovanje dionika, osobito u pogledu savjetovanja s autohtonim i lokalnim zajednicama prije donošenja odluke tijekom izrade i preispitivanja programa te tijekom revizija i odgovor na njihove doprinose;</p> <p>(e) ukupna stabilnost programa, osobito s obzirom na pravila o akreditaciji, kvalifikaciji i neovisnosti revizora i odgovarajućih programskih tijela;</p> <p>(f) ažuriranja programa u odnosu na tržište, količina certificiranih sirovina i biogoriva, po zemlji podrijetla i vrsti, broj sudionika;</p> <p>(g) lakoća i učinkovitost provedbe sustava za praćenje dokaza o usklađenosti s kriterijima održivosti koji su u programu određeni za njegove članove, pri čemu bi taj sustav trebao služiti kao sredstvo za sprečavanje prijevornih radnji posebno s ciljem uočavanja, obrade i naknadnih postupaka u vezi sa slučajevima u kojima se sumnja na prijevaru i druge nepravilnosti te prema potrebi broj otkrivenih slučajeva prijevare ili nepravilnosti;</p> <p>a osobito:</p>			
---	--	--	--

- (h) opcije za subjekte koji će biti ovlašteni za priznavanje i praćenje tijela za ovjeravanje;
- (i) pravila za priznavanje ili akreditaciju tijela za ovjeravanje;
- (j) pravila za provođenje praćenja tijela za ovjeravanje;
- (k) načini olakšavanja ili poboljšanja promicanja najbolje prakse.

Država članica može obavijestiti Komisiju o svojem nacionalnom programu. Komisija daje prednost procjeni takvog programa. Odluka o usklađenosti tako priopćenog nacionalnog programa s uvjetima utvrđenima ovom Direktivom donosi se u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. kako bi se olakšalo uzajamno bilateralno i multilateralno priznavanje programa za provjeru usklađenosti s kriterijima održivosti u pogledu biogoriva. 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 navedenima u članku 7.b stavicima od 2. do 5.”;

(d) stavak 8. zamjenjuje se sljedećim:

„8. Na zahtjev države članice ili na svoju inicijativu Komisija preispituje primjenu članka 7.b u odnosu na izvor

biogoriva i u roku od šest mjeseci od primitka zahtjeva odlučuje, u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3., smije li dotična država članica biogorivo iz tog izvora uzeti u obzir za potrebe članka 7.a.”

5.Članak 7.d mijenja se kako slijedi:

(a)stavci 3., 4. i 5. zamjenjuju se sljedećim:

„3. Komisiji se. mogu prijaviti tipične emisije stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina uključene u izvješća iz stavka 2. kada se radi o državama članicama te u izvješća koja su istovjetna izvješćima iz stavka 2. i koja su sastavila nadležna tijela kada se radi o područjima izvan Unije.

4. Komisija može odlučiti, putem provedbenog akta donesenog u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3., da izvješća iz stavka 3. ovog članka sadrže točne podatke u svrhu mjerenja emisija stakleničkih plinova povezanih s uzgojem sirovina za proizvodnju biogoriva koje se tipično proizvode na tim područjima za potrebe članka 7.b stavka 2.

5. Komisija najkasnije 31. prosinca 2012., a nakon toga svake dvije godine sastavlja i objavljuje izvješće o procijenjenim tipičnim i zadanim

vrijednostima u Prilogu IV. dijelovima B i E, pri čemu se posebna pozornost posvećuje emisijama stakleničkih plinova koje uzrokuju promet i prerada.

Ako je u izvješćima iz prvog podstavka navedeno da će možda biti potrebno prilagoditi procijenjene tipične i zadane vrijednosti u Prilogu IV. dijelovima B i E na temelju najnovijih znanstvenih dokaza, Komisija prema potrebi podnosi zakonodavni prijedlog Europskom parlamentu i Vijeću.”;

(b) stavak 6. briše se;

(c) u stavku 7. prvi, drugi i treći podstavak zamjenjuju se sljedećim:

„7. Komisija nastavlja preispitivati Prilog IV. s ciljem dodavanja, u opravdanim slučajevima, vrijednosti za novu tehnologiju proizvodnje biogoriva za iste ili druge sirovine. Tim preispitivanjem također se u obzir uzima izmjena metodologije utvrđene u Prilogu IV. dijelu C, osobito s obzirom na:

- metodu uzimanja u obzir otpadaka i ostataka;
- metodu uzimanja u obzir suproizvoda;
- metodu za obračunavanje kogeneracije; i
- status suproizvoda dodijeljen ostacima poljoprivrednih kultura.

Zadane vrijednosti za biodizel iz otpadnog biljnog ili životinjskog ulja preispituju se što je prije moguće. Ako je u preispitivanju Komisije zaključeno da su potrebni dodaci Prilogu IV., Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 10.a kako bi se dodale, ali ne i izbrisale ili izmijenile, procijenjene tipične i zadane vrijednosti u Prilogu IV. dijelovima A, B, D i E za proizvodne procese dobivanja biogoriva za koje u tom prilogu još nisu uključene posebne vrijednosti.”;

(d)stavak 8. zamjenjuje se sljedećim:

„8. Kada je to potrebno kako bi se osigurala jedinstvena primjena Priloga IV. dijela C točke 9., Komisija može donijeti provedbene akte u kojima se određuju detaljne tehničke specifikacije i definicije. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3.”.

6.U članku 7.e stavak 2. zamjenjuje se sljedećim:

„2. Izvješća Komisije Europskom parlamentu i Vijeću iz članka 7.b stavka 7., članka 7.c stavka 2., članka 7.c stavka 9. te članka 7.d stavaka 4. i 5., kao i izvješća i informacije koji se dostavljaju na temelju članka 7.c stavka 3. prvog i petog podstavka i članka 7.d. stavka 2.

<p>pripremaju se i prenose za potrebe Direktive 2009/28/EZ i ove Direktive.”.</p> <p>7.Članak 8. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)stavak 1. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„1. Države članice prate usklađenost sa zahtjevima iz članka 3. i 4. u pogledu benzinskog i dizelskog goriva na temelju analitičkih metoda iz Priloga I. odnosno Priloga II.”;</p> <p>(b)stavak 3. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„3. Svake godine do 31. kolovoza države članice podnose izvješće s nacionalnim podacima o kakvoći goriva za prethodnu kalendarsku godinu. Komisija uspostavlja zajednički format za podnošenje pregleda nacionalnih podataka o kakvoći goriva putem provedbenog akta donesenog u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 11. stavka 3. Prvo izvješće podnosi se do 30. lipnja 2002. Od 1. siječnja 2004. format tog izvješća usklađen je s onim opisanim u odgovarajućoj europskoj normi. Osim toga, države članice izvješćuju o ukupnim obujmima benzinskih i dizelskih goriva na tržištu na njihovu državnom području te o obujmima bezolovnog benzina i dizelskih goriva na tržištu s maksimalnim sadržajem sumpora od 10 mg/kg. Nadalje, države članice godišnje izvješćuju o raspoloživosti, na temelju</p>			
--	--	--	--

primjerene zemljopisne ujednačenosti, benzinskih i dizelskih goriva s maksimalnim sadržajem sumpora od 10 mg/kg na tržištu unutar njihova državnog područja.”.

8.U članku 8.a stavak 3. zamjenjuje se sljedećim:

„3. S obzirom na procjenu provedenu primjenom metodologije ispitivanja iz stavka 1., Europski parlament i Vijeće mogu revidirati ograničenje za sadržaj MMT-a u gorivu određeno u stavku 2. na temelju zakonodavnog prijedloga Komisije.”.

9.U članku 9. stavku 1. dodaje se sljedeća točka:

„(k)postupak i obujam proizvodnje biogoriva te emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku po energetskej jedinici, uključujući privremene srednje vrijednosti procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta i povezani raspon koji proizlazi iz analize osjetljivosti u skladu s Prilogom V. biogoriva potrošenih u Uniji. Komisija objavljuje podatke o privremenim srednjim vrijednostima procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta i povezanom rasponu koji je proizašao iz analize osjetljivosti.”.

10.Članak 10. mijenja se kako slijedi:

(a)naslov se zamjenjuje sljedećim:

„Postupak prilagodbe dozvoljenih analitičkih metoda i odobrenih odstupanja tlaka pare.”

(b)stavak 1. zamjenjuje se sljedećim:

„1. Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 10.a u mjeri potrebnoj za prilagodbu dozvoljenih analitičkih metoda kako bi se osigurala usklađenost s bilo kojom revidiranom verzijom europskih normi iz priloga I. ili II. Komisija je također ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 10.a u svrhu prilagodbe odobrenog odstupanja tlaka pare u kPa za sadržaj etanola u benzinu određenog u Prilogu III. u okviru ograničenja određenog u članku 3. stavku 4. prvom podstavku. Takvi delegirani akti ne dovode u pitanje odstupanja odobrena na temelju članka 3. stavka 4.”.

11.Umeće se sljedeći članak:

„Članak 10.a

Izvršavanje ovlasti

1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima



utvrđenima u ovom članku.

2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 7.a stavka 6., članka 7.d stavka 7. i članka 10. stavka 1. dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 5. listopada 2015.

3. Europski parlament ili Vijeće u svakom trenutku mogu opozvati delegiranje ovlasti iz članka 7.a stavka 6., članka 7.d stavka 7. i članka 10. stavka 1. Odlukom o opozivu prekida se delegiranje ovlasti koje je u njoj navedeno. Opoziv proizvodi učinke dan nakon 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.

4. Čim donese delegirani akt, Komisija ga istodobno priopćuje Europskom parlamentu i Vijeću.

5. Delegirani akt donesen na temelju članka 7.a stavka 6., članka 7.d stavka 7. i članka 10. stavka 1. stupa na snagu samo ako Europski parlament ili Vijeće u roku od dva mjeseca od priopćenja tog akta Europskom parlamentu i Vijeću na njega ne ulože nikakav prigovor ili ako su prije isteka tog roka i Europski parlament i Vijeće obavijestili Komisiju da neće uložiti prigovore. Taj se rok produljuje za

<p>dva mjeseca na inicijativu Europskog parlamenta ili Vijeća.”</p> <p>12.Članak 11. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„Članak 11.</p> <p>Postupak odbora</p> <p>1. Osim u slučajevima navedenima u stavku 2., Komisiji pomaže Odbor za kakvoću goriva. Navedeni odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća <u>(9)</u>.</p> <p>2. U vezi s pitanjima koja se odnose na održivost biogoriva i tekućih biogoriva iz članka 7.b, 7.c i 7.d Komisiji pomaže Odbor za održivost biogoriva i tekućih biogoriva iz članka 25. stavka 2. Direktive 2009/28/EZ. 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 odbori ne daju nikakvo mišljenje, Komisija ne donosi nacrt provedbenog akta i primjenjuje se članak 5. stavak 4. treći podstavak Uredbe (EU) br. 182/2011.</p> <p><u>(9)</u> Uredba (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 16. veljače 2011.</p>			
--	--	--	--

<p>o utvrđivanju pravila i općih načela u vezi s mehanizmima nadzora država članica nad izvršavanjem provedbenih ovlasti Komisije (SL L 55, 28.2.2011., str. 13.).”.”</p> <p>13.Prilog IV. mijenja se i dodaje se Prilog V. u skladu s Prilogom I. ovoj Direktivi.</p>			
<p>Članak 2.</p> <p>Izmjene Direktive 2009/28/EZ</p> <p>Direktiva 2009/28/EZ mijenja se kako slijedi:</p> <p>1.U članku 2. drugom stavku dodaju se sljedeće točke:</p> <p>„(p),otpad’ se definira kao u članku 3. stavku 1. Direktive 2008/98/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (10); tvari koje su namjerno modificirane ili kontaminirane zbog prilagodbe ovoj definiciji nisu obuhvaćene ovom definicijom;</p> <p>(q),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, korjenastih kultura (poput krumpira, čičoka, slatkih krumpira, manioke i jama) te izdanaka korijenja (poput taroa i cocoyama);</p>	<p><b>Preuzima se stavak 9.</b></p> <p>U članku 7. Nacrta prijedloga zakona:</p> <p>U točki 3. riječi: “biogoriva proizvedena od otpada, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze“ zamjenjuju se riječima: “uključujući goriva i sirovine navedene u pravilniku kojim se uređuju mjere za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu“.</p> <p>U točki 9. riječi: “otpada, ostataka, neprehrambene celuloze i drvene celuloze“ zamjenjuju se riječima: “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 sa učinkom zamjene proizvoda za hranu ljudi i životinja za potrebe</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o biogorivima za prijevoz (II. čitanje) (16.07.2018)</p>

<p>(r),ligno-celulozni materijal' znači 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>(s),neprehrambeni celulozni materijali' znači sirovine koje se uglavnom sastoje od celuloze i hemiceluloze te imaju manji udio lignina od ligno-celuloznog materijala; to uključuje ostatke kultura za proizvodnju hrane za ljude i hrane za životinje (poput slame, kukuruznih stabljika, pljeve i ljusaka), travnate energetske kulture s malim udjelom škroba (poput ljulja, proso trave, trave Miscanthus, divovske trske i pokrovnih usjeva prije i nakon glavnih usjeva), industrijske ostatke (uključujući ostatke kultura za proizvodnju hrane za ljude i hrane za životinje nakon ekstrakcije biljnih ulja, šećera, škroba i proteina) te materijal od biološkog otpada;</p> <p>(t),ostaci prerade' znači tvar koja nije jedan od konačnih proizvoda koji su neposredni cilj proizvodnog postupka; ona nije primarni cilj proizvodnog</p>	<p>proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada uspostavljene 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“.</p> <p>Iza točke 14. briše se točka na kraju rečenice i dodaje nova točka 15. koja glasi:</p> <p>“15. količina biogoriva i tekućih biogoriva u jedinicama energije koje odgovaraju svakoj kategoriji skupine sirovina navedenih u pravilniku kojim se uređuje način i uvjeti primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva, koje je Republike Hrvatska uzela u obzir radi postizanja nacionalnog cilja.“.</p>		
---	---	--	--

<p>postupka i postupak nije bio namjerno izmijenjen radi njezine proizvodnje;</p> <p>(u), obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu' znači tekuća ili plinovita goriva, koja nisu biogoriva, čiji energetski sadržaj potječe iz obnovljivih izvora energije koji nisu biomasa i koja se upotrebljavaju u prometu;</p> <p>(v), ostaci iz poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva' znači ostaci koji su izravno proizvedeni u okviru djelatnosti poljoprivrede, akvakulture, ribarstva i šumarstva; oni ne uključuju ostatke iz povezanih industrija ili prerade;</p> <p>(w), biogoriva i tekuća biogoriva s niskim rizikom od neizravnih promjena uporabe zemljišta' znači biogoriva i tekuća biogoriva čije su sirovine proizvedene u okviru programa čija je svrha smanjenje premještanja proizvodnje za potrebe koje nisu potrebe za proizvodnju biogoriva i tekućih biogoriva i koja su proizvedena u skladu s kriterijima održivosti za biogoriva i tekuća biogoriva navedenima u članku 17.</p> <p>(10) Direktiva 2008/98/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 19. studenoga 2008. o otpadu i stavljanju izvan snage</p>	-	Djelomično preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (15.11.2018)
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o obnovljivim izvorima energije i visokoučinkovitoj kogeneraciji (NN 100/15) članak/članci Članak 9. stavak 2. točka 3. i članak 10.
	stavci 2. c); 2. d); stavak 3.; stavak 6.; stavak 7.; stavak 10. a) i b); stavak 11.; stavak 12.	Nije potrebno preuzimanje	Ne prenosi se; dio članka Direktive vezano uz dobrovoljni program, te nije u obvezi prijenosa.
	-	Djelomično preuzeto	Preuzeto u: Zakon o održivom gospodarenju otpadom (NN 94/13, 73/17) članak/članci Članak 4. stavak 1. točka 35.

<p>određenih Direktiva (<u>SL L 312, 22.11.2008., str. 3.</u>).”.”</p> <p>2.Članak 3. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)u stavku 1. dodaje se sljedeći podstavak:</p> <p>„Za potrebe sukladnosti s ciljevima iz prvog podstavka ovog stavka, maksimalni zajednički doprinos iz biogoriva i tekućih biogoriva proizvedenih iz žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih kultura i uljarica te kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj površini prvenstveno u energetske svrhe ne prelazi količinu energije koja odgovara maksimalnom doprinosu kako je određeno u stavku 4. točki (d).”;</p> <p>(b)u stavku 4. drugi podstavak mijenja se kako slijedi:</p> <p>i.točka (a) zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„(a)pri izračunu nazivnika, tj. ukupne količine energije potrošene u prometu za potrebe prvog podstavka, uzimaju se u obzir samo benzin, dizel, biogoriva potrošena u cestovnom i željezničkom prometu i električna energija, uključujući električna energija za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla</p>	<p>-</p>	<p>Djelomično preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (15.11.2018)</p>
---	----------	----------------------------	--

namijenjenih uporabi u prometu;”  
ii. u točki (b) dodaje se sljedeća  
rečenica:

„Ovom točkom ne dovode se u  
pitanje točka (d) ovog stavka i članak  
17. stavak 1. točka (a);”

iii. točka (c) zamjenjuje se sljedećim:

„(c) pri izračunu doprinosa električne  
energije proizvedene iz  
obnovljivih izvora i potrošene u  
svim vrstama električnih vozila i  
za proizvodnju obnovljivih  
tekućih i plinovitih goriva  
nebiološkog podrijetla  
namijenjenih uporabi u prometu  
za potrebe točaka (a) i (b), države  
članice mogu odlučiti  
upotrebljavati ili prosječni udio  
električne energije iz obnovljivih  
izvora energije u Uniji ili udio  
električne energije iz obnovljivih  
izvora energije u svojoj zemlji  
izmjereno dvije godine prije  
predmetne godine. Nadalje, pri  
izračunu potrošnje električne  
energije iz obnovljivih izvora  
energije u elektrificiranom  
željezničkom prometu, smatra se  
da je ta potrošnja 2,5 puta veća  
od energetske sadržaja  
električne energije dobivene iz  
obnovljivih izvora energije. Pri  
izračunu potrošnje električne

energije iz obnovljivih izvora energije u električnim cestovnim vozilima iz točke (b), smatra se da je potrošnja pet puta veća od energetske sadržaja električne energije dobivene iz obnovljivih izvora energije.”

iv. dodaju se sljedeće točke:

„(d) za izračun biogoriva u brojniku, udio energije iz biogoriva proizvedenih iz žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih kultura i uljarica te kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj površini prvenstveno u energetske svrhe ne prelazi 7 %, konačne potrošnje energije u prometu u državama članicama u 2020.

Biogoriva proizvedena iz sirovina navedenih u Prilogu IX. ne uračunavaju se u ograničenje iz prvog podstavka ove točke.

Države članice mogu odlučiti da se udio energije iz biogoriva proizvedenih iz kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj površini prvenstveno u energetske svrhe, osim žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih



kultura i uljarica, ne uračunava u ograničenje iz prvog podstavka ove točke, pod sljedećim uvjetima:

i. provjera usklađenosti s kriterijima održivosti navedenima u članku 17. stavcima od 2. do 5. provedena je u skladu s člankom 18.; i  
ii. te se kulture uzgajaju na zemljištu obuhvaćenom Prilogom V. dijelom C točkom 8., a pripadajući bonus 'eB' iz Priloga V. dijela C točke 7. uključen je u izračun emisija stakleničkih plinova za potrebe pokazivanja usklađenosti s člankom 17. stavkom 2.

(e) svaka država članica teži postizanju cilja minimalne razine potrošnje na svojem državnom području biogoriva proizvedenih iz sirovina i drugih goriva, navedenih u Prilogu IX. dijelu A. U tu svrhu svaka država članica do 6. travnja 2017. postavlja nacionalni cilj koji nastoji postići. Referentnu vrijednost za taj cilj, od 0,5 postotnih bodova u energetske sadržaju udjela energije iz obnovljivih izvora u svim oblicima prometa u 2020. iz prvog podstavka, treba postići s

biogorivima proizvedenima iz sirovina i s drugim gorivima, navedenima u Prilogu IX. dijelu A. Osim toga, biogoriva proizvedena iz sirovina koje nisu navedene u Prilogu IX. koje su nadležna nacionalna tijela definirala kao otpad, ostatke, neprehrambene celuloze ili drvene celuloze i koje se koriste u postojećim postrojenjima prije donošenja Direktive (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća (11) mogu se smatrati dijelom nacionalnog cilja.

Države članice mogu postaviti nacionalni cilj niže od referentne vrijednosti od 0,5 postotnih bodova, na temelju jedne ili više sljedećih osnova:

- i. objektivnih čimbenika poput ograničenog potencijala za održivu proizvodnju biogoriva proizvedenih iz sirovina i drugih goriva, navedenih u Prilogu IX. dijelu A ili ograničene raspoloživosti takvih biogoriva po isplativim tržišnim cijenama;
- ii. specifičnih tehničkih ili klimatskih značajki nacionalnog tržišta za goriva namijenjena uporabi u prometu poput sastava i uvjeta cestovnog voznog

<p>parka; ili</p> <p>iii.nacionalnih politika kojima se dodjeljuju primjerena financijska sredstva za poticanje energetske učinkovitosti i korištenja električne energije iz obnovljivih izvora energije u prometu.</p> <p>Države članice prilikom postavljanja svojih nacionalnih ciljeva omogućuju uvid u dostupne informacije o količinama potrošenog biogoriva iz sirovina i drugih goriva, navedenih u Prilogu IX. dijelu A.</p> <p>Prilikom utvrđivanja politika za promicanje proizvodnje goriva iz sirovina navedenih u Prilogu IX., države članice na odgovarajući način u obzir uzimaju hijerarhiju otpada uspostavljenju u članku 4. Direktive 2008/98/EZ, uključujući njezine odredbe u vezi s razmatranjem životnog ciklusa o ukupnim utjecajima pri nastanku različitih tijekova otpada i gospodarenja tim tijekovima.</p> <p>U skladu s člankom 24. ove Direktive Komisija objavljuje:</p> <p>—nacionalne ciljeve država</p>			
---	--	--	--

<p>članica,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— planove država članica za postizanje nacionalnih ciljeva, ako postoje,</li> <li>— kada je to primjenjivo, osnove za diferencijaciju nacionalnih ciljeva država članica u odnosu na referentnu vrijednost, priopćene u skladu s člankom 4. stavkom 2. Direktive (EU) 2015/1513; i</li> <li>— objedinjeno izvješće o dostignućima država članica u postizanju njihovih nacionalnih ciljeva;</li> </ul> <p>(f) u svrhu usklađivanja s ciljem iz prvog podstavka, biogoriva proizvedena iz sirovina navedenih u Prilogu IX. smatraju se dvaput vrednijima od njihova energetskega sadržaja.</p> <p>(11) Direktiva (EU) 2015/1513 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. rujna 2015. o izmjeni Direktive 98/70/EZ o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive 2009/28/EZ o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora (SL L 239, 15.9.2015., str. 1.).”;</p> <p>(c) u stavku 4. treći podstavak zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„Komisija do 31. prosinca 2017. prema potrebi predstavlja prijedlog kojim se,</p>			
---	--	--	--

podložno određenim uvjetima, dopušta da se uzme u obzir cjelokupna količina električne energije koja potječe iz obnovljivih izvora korištena za pogon svih vrsta električnih vozila i za proizvodnju obnovljivih tekućih i plinovitih goriva nebiološkog podrijetla namijenjenih uporabi u prometu.”;

(d) dodaje se sljedeći stavak:

„5. Kako bi smanjile rizik da se jedinstvene pošiljke u Uniju deklariraju više nego jednom, države članice i Komisija nastoje ojačati suradnju između nacionalnih sustava te između nacionalnih sustava i dobrovoljnih programa uspostavljenih u skladu s člankom 18., što prema potrebi uključuje i razmjenu podataka. Kako bi se spriječilo namjerno mijenjanje ili odbacivanje materijala u svrhu potpadanja u okvir Priloga IX., države članice potiču razvoj i korištenje sustava kojima se pronalaze i prate sirovine i biogoriva koja su od njih proizvedena širom čitavog vrijednosnog lanca. Države članice osiguravaju poduzimanje prikladnih mjera u slučaju otkrivanja prijevare. Države članice do 31. prosinca 2017. te nakon toga svake dvije godine izvješćuju o mjerama koje su poduzele ako nisu pružile istovjetne informacije o pouzdanosti i zaštiti od prijevara u njihovim izvješćima o

napretku u promicanju i korištenju energije iz obnovljivih izvora koji se sastavljaju u skladu s člankom 22. stavkom 1. točkom (d).

Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 25.a u svrhu izmjene popisa sirovina iz Priloga IX. dijela A kako bi dodala sirovine, ali ne i kako bi ih uklonila. Komisija donosi zasebni delegirani akt s obzirom na svaku sirovinu koju treba dodati na popis u Prilogu IX. dijelu A. Svaki delegirani akt temelji se na analizi najnovijeg znanstvenog i tehničkog napretka, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada uspostavljene u Direktivi 2008/98/EZ te podupirući zaključak da predmetna sirovina ne stvara dodatnu potražnju za zemljištem niti uzrokuje značajni negativni učinak na tržišta s obzirom na (nus)proizvode, proizvode, otpad i ostatke, da ostvaruje znatne uštede emisija stakleničkih plinova u usporedbi s fosilnim gorivima te ne predstavlja rizik u pogledu stvaranja negativnih utjecaja na okoliš i bioraznolikost.”

3.U članku 5., stavak 5. zamjenjuje se sljedećim:

„5. Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 25.a u vezi s prilagodbom energetske sadržaja goriva namijenjenih uporabi u prometu,

<p>kako je naveden u Prilogu III., znanstvenom i tehničkom napretku.”.</p> <p>4.U članku 6. stavci 1. i 2. zamjenjuju se sljedećim:</p> <p>„1. Države članice mogu postići dogovor i postaviti aranžmane za statistički prijenosu određene količine energije iz obnovljivih izvora iz jedne države članice u drugu i urediti sve ostalo oko prijenosa. Prenesena količina:</p> <p>(a)odbija se od količine energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li država članica koja obavlja prijenos zahtjeve iz članka 3. stavaka 1., 2. i 4.; i</p> <p>(b)dodaje se količini energije iz obnovljivih izvora koja se uzima u obzir pri ocjenjivanju ispunjava li druga država članica koja prihvaća prijenos zahtjeve iz članka 3. stavaka 1., 2. i 4.</p> <p>2. Dogovori iz stavka 1. ovog članka s obzirom na članak 3. stavke 1., 2. i 4. mogu trajati godinu dana ili više godina. O njima se obavješćuje Komisija najkasnije tri mjeseca nakon završetka svake godine u kojoj proizvode učinak. Informacije koje se šalju Komisiji sadržavaju količinu i cijenu energije o kojoj je riječ.”.</p> <p>5.Članak 17. mijenja se kako slijedi:</p> <p>(a)stavak 2. zamjenjuje se sljedećim:</p>			
--	--	--	--

„2. Ušteda emisija stakleničkih plinova od korištenja biogoriva i tekućih biogoriva uzeta u obzir za potrebe iz stavka 1. iznosi barem 60 % za biogoriva i tekuća biogoriva proizvedena u postrojenjima u funkciji nakon 5. listopada 2015. Smatra se da je postrojenje u funkciji ako je započela proizvodnja biogoriva ili tekućih biogoriva.

U slučaju postrojenja koja su bila u funkciji 5. listopada 2015. ili prije tog datuma, za potrebe iz stavka 1. biogoriva i tekuća biogoriva ostvaruju uštedu emisija stakleničkih plinova od najmanje 35 % do 31. prosinca 2017. i najmanje 50 % od 1. siječnja 2018.

Ušteda emisije stakleničkih plinova od korištenja biogoriva i tekućih biogoriva izračunava se u skladu s člankom 19. stavkom 1.”;

(b) u stavku 3. drugi podstavak briše se.  
6. Članak 18. mijenja se kako slijedi:

(a) u stavku 3. treći podstavak zamjenjuje se sljedećim:

„Komisija donosi provedbene akte u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3. radi uspostavljanja popisa odgovarajućih i relevantnih informacija iz prvih dvaju podstavaka ovog stavka. Komisija posebno



osigurava da pružanje tih informacija ne predstavlja pretjerano administrativno opterećenje za gospodarske subjekte općenito ili osobito za male poljoprivrednike, organizacije proizvođača i zadruge.”;

(b) u stavku 4. drugi podstavak zamjenjuje se sljedećim:

„Komisija može odlučiti da dobrovoljni nacionalni ili međunarodni programi koji određuju standarde za proizvodnju proizvoda iz biomase sadrže točne podatke za potrebe članka 17. stavka 2. i/ili pružaju dokaze da pošiljke biogoriva ili tekućih biogoriva ispunjavaju kriterije održivosti navedene u članku 17. stavcima 3., 4. i 5. i/ili da materijali nisu namjerno izmijenjeni ili uklonjeni kako bi pošiljka ili njezin dio bili obuhvaćeni Prilogom IX. Komisija može odlučiti da ti programi sadržavaju točne podatke u svrhu izvješćivanja o mjerama poduzetima za očuvanje područja koja u izvanrednim situacijama osiguravaju osnovno funkcioniranje ekosustava (kao što je zaštita slivnog područja i kontrola erozije), za zaštitu tla, vode i zraka, sanaciju degradiranog zemljišta, izbjegavanje prekomjerne potrošnje vode u područjima siromašnima vodom i o pitanjima iz članka 17. stavka 7. drugog podstavka. Komisija isto tako

može priznati područja za zaštitu rijetkih, ranjivih ili ugroženih ekosustava ili vrsta koji su kao takvi prepoznati u međunarodnim sporazumima ili uvršteni u popise koje sastavljaju međuvladine organizacije ili Međunarodni savez za očuvanje prirode za potrebe članka 17. stavka 3. točke (b) podtočke ii.”;

(c) u stavku 5. dodaju se sljedeći podstavci:

„Dobrovoljni programi iz stavka 4. (,dobrovoljni programi’) redovito, 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.

Osobito kako bi spriječila prijevaru, Komisija može na temelju analize rizika i izvješća iz stavka 6. drugog podstavka ovog članka utvrditi norme neovisne revizije i zahtijevati da svi dobrovoljni programi primjenjuju te norme. To se izvršava putem provedbenih akata u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3. Takvim se aktima određuje vremenski okvir prema kojem dobrovoljni programi trebaju provesti te norme. Komisija može staviti izvan snage odluke kojima se priznaju dobrovoljni programi u slučaju da ti

programi ne provedu takve norme u predviđenom roku.”;

(d)stavak 6. zamjenjuje se sljedećim:

„6. Odluke na temelju stavka 4. ovog članka donose se u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3. Te su odluke važeće najdulje pet godina.

Komisija zahtijeva da svaki dobrovoljni program o kojem je odluka donesena na temelju stavka 4. podnese izvješće Komisiji do 6. listopada 2016. i zatim svake godine do 30. travnja, koje izvješće obuhvaća sve točke određene u trećem podstavku ovog stavka.

Općenito, izvješće obuhvaća prethodnu kalendarsku godinu. Prvo izvješće obuhvaća najmanje šest mjeseci od 9. rujna 2015. Zahtjev da se podnese izvješće primjenjuje se samo na dobrovoljne programe koji su djelovali najmanje 12 mjeseci.

Komisija do 6. travnja 2017. i nakon toga u svojim izvješćima u skladu s člankom 23. stavkom 3. podnosi izvješće Europskom parlamentu i Vijeću s analizom izvješća iz drugog podstavka ovog stavka, preispitivanjem funkcioniranja sporazuma iz stavka 4. ili dobrovoljnih programa u odnosu na koje je donesena odluka u skladu s ovim člankom i prepoznatim najboljim praksama. Izvješće se temelji na

najboljim dostupnim informacijama, uključujući nakon savjetovanja s dionicima, te se temelji na praktičnom iskustvu u primjeni dotičnih sporazuma ili programa. U izvješću se analizira sljedeće:

općenito:

- (a) neovisnost, načini i učestalost revizija, u o odnosu na ono što je navedeno o tim aspektima u dokumentaciji programa, u trenutku kada je Komisija odobrila predmetni program, te u odnosu na najbolju industrijsku praksu;
- (b) dostupnost, iskustvo i transparentnost prilikom primjene metoda za prepoznavanje i rješavanje slučajeva nesukladnosti, uz obraćanje posebne pozornosti na rješavanje stvarnih ili navodnih ozbiljnih prijestupa od strane članova programa;
- (c) transparentnost, osobito u pogledu dostupnosti programa, dostupnosti prijevoda na službene jezike zemalja i regija iz kojih potječu sirovine, dostupnosti popisa ovlaštenih subjekata i odgovarajućih potvrda te revizorskih izvješća;
- (d) sudjelovanje dionika, osobito u pogledu savjetovanja s autohtonim i lokalnim zajednicama prije donošenja odluke tijekom izrade i

<p>preispitivanja programa te tijekom revizija i odgovor na njihove doprinose;</p> <p>(e) ukupna stabilnost programa, osobito s obzirom na pravila o akreditaciji, kvalifikaciji i neovisnosti revizora i odgovarajućih programskih tijela;</p> <p>(f) ažuriranja programa u odnosu na tržište, količina certificiranih sirovina i biogoriva, po zemlji podrijetla i vrsti, broj sudionika;</p> <p>(g) lakoća i učinkovitost provedbe sustava za praćenje dokaza o usklađenosti s kriterijima održivosti koji su u programu određeni za njegove članove, pri čemu bi taj sustav trebao služiti kao sredstvo za sprečavanje prijevornih radnji posebno s ciljem uočavanja, obrade i naknadnih postupaka u vezi sa slučajevima u kojima se sumnja na prijevaru i druge nepravilnosti te prema potrebi broj otkrivenih slučajeva prijave ili nepravilnosti;</p> <p>a osobito:</p> <p>(h) opcije za subjekte koji će biti ovlašteni za priznavanje i praćenje tijela za ovjeravanje;</p> <p>(i) pravila za priznavanje ili akreditaciju tijela za ovjeravanje;</p> <p>(j) pravila za provođenje praćenja tijela za ovjeravanje;</p> <p>(k) načini olakšavanja ili poboljšanja</p>			
---	--	--	--

promicanja najbolje prakse.

Komisija stavlja na raspolaganje izvješća sastavljena u okviru dobrovoljnih programa, prema potrebi u zbirnom obliku ili u cijelosti, o platformi za transparentnost iz članka 24.

Država članica može obavijestiti Komisiju o svojem nacionalnom programu. Komisija daje prednost procjeni takvog programa. Odluka o usklađenosti tako priopćenog nacionalnog programa s uvjetima utvrđenim ovom Direktivom donosi se u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3. kako bi se olakšalo uzajamno bilateralno i multilateralno priznavanje programa za provjeru usklađenosti s kriterijima održivosti u pogledu biogoriva i tekućih biogoriva. 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 navedenima u članku 17. stavcima od 2. do 5.”;

(e)stavak 8. zamjenjuje se sljedećim:

„8. Na zahtjev države članice ili na svoju inicijativu Komisija preispituje primjenu članka 17. u odnosu na izvor biogoriva i u roku od šest mjeseci od

primitka zahtjeva odlučuje, u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3., smije li dotična država članica biogorivo iz tog izvora uzeti u obzir za potrebe članka 17. stavka 1.”.

7.Članak 19. mijenja se kako slijedi:

(a)stavci 3., 4. i 5. zamjenjuju se sljedećim:

„3. Komisiji se. mogu prijaviti tipične emisije stakleničkih plinova iz uzgoja poljoprivrednih sirovina uključene u izvješća iz stavka 2. kada se radi o državama članicama te u izvješća koja su istovjetna izvješćima iz stavka 2. i koja su sastavila nadležna tijela kada se radi o područjima izvan Unije.

4. Komisija može odlučiti, putem provedbenog akta donesenog u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3., da izvješća iz stavka 3. ovog članka sadrže točne podatke u svrhu mjerenja emisija stakleničkih plinova povezanih s uzgojem sirovina za proizvodnju biogoriva i tekućih biogoriva koje se tipično proizvode na tim područjima za potrebe članka 17. stavka 2.

5. Komisija najkasnije 31. prosinca 2012., a nakon toga svake dvije godine, sastavlja i objavljuje izvješće o procijenjenim tipičnim i zadanim

vrijednostima u Prilogu V. dijelovima B i E, pri čemu se posebna pozornost posvećuje emisijama stakleničkih plinova koje uzrokuju promet i prerada.

Ako je u izvješćima iz prvog stavka navedeno da će možda biti potrebno prilagoditi procijenjene tipične i zadane vrijednosti u Prilogu V. dijelovima B i E na temelju najnovijih znanstvenih dokaza, Komisija prema potrebi podnosi zakonodavni prijedlog Europskom parlamentu i Vijeću.”;

(b) stavak 6. briše se;

(c) u stavku 7. prvi, drugi i treći podstavak zamjenjuju se sljedećim:

„7. Komisija nastavlja preispitivati Prilog V. s ciljem dodavanja, u opravdanim slučajevima, vrijednosti za novu tehnologiju proizvodnje biogoriva za iste ili druge sirovine. Tim preispitivanjem također se u obzir uzima izmjena metodologije utvrđene u Prilogu V. dijelu C, osobito s obzirom na:

- metodu uzimanja u obzir otpadaka i ostataka;
- metodu uzimanja u obzir suproizvoda;
- metodu za obračunavanje kogeneracije; i
- status suproizvoda dodijeljen ostacima poljoprivrednih kultura.



Zadane vrijednosti za biodizel iz otpadnog biljnog ili životinjskog ulja preispituju se što je prije moguće. Ako je u preispitivanju Komisije zaključeno da su potrebni dodaci Prilogu V., Komisija je ovlaštena donijeti delegirane akte u skladu s člankom 25.a kako bi se dodale, ali ne i izbrisale ili izmijenile, procijenjene tipične i zadane vrijednosti u Prilogu V. dijelovima A, B, D i E za proizvodne procese dobivanja biogoriva i tekućih biogoriva za koje u tom prilogu još nisu uključene posebne vrijednosti.”;

(d)stavak 8. zamjenjuje se sljedećim:

„8. Kada je to potrebno u svrhu osiguranja jedinstvene primjene Priloga V. dijela C točke 9., Komisija može donijeti provedbene akte u kojima se određuju detaljne tehničke specifikacije i definicije. Ti se provedbeni akti donose u skladu s postupkom ispitivanja iz članka 25. stavka 3.”.

8. Članak 21. briše se.

9.U članku 22. stavku 1. drugi podstavak mijenja se kako slijedi:

(a)točka i. zamjenjuje se sljedećim:

„(i)razvoj i udio biogoriva proizvedenih od sirovina navedenih u Prilogu IX., uključujući procjenu resursa koja je usmjerena na aspekte održivosti u

vezi s učinkom zamjene proizvoda za hranu ljudi i hranu za životinje za potrebe proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada uspostavljene u Direktivi 2008/98/EZ i načelo višestruke upotrebe biomase, vodeći računa o regionalnim i lokalnim gospodarskim i tehnološkim prilikama, održavanje potrebnih zaliha ugljika u tlu te kvalitetu tla i ekosustava;”;

(b) dodaje se sljedeća točka:

„(o) količine biogoriva i tekućih biogoriva, u jedinicama energije koje odgovaraju svakoj kategoriji skupine sirovina navedenih u Prilogu VIII. dijelu A, koje je ta država članica uzela u obzir radi usklađivanja s ciljnim vrijednostima utvrđenima u članku 3. stavcima 1. i 2. te članku 3. stavku 4. prvom podstavku.”.

10. Članak 23. mijenja se kako slijedi:

(a) u stavku 1. zadnja rečenica briše se;

(b) stavak 4. zamjenjuje se sljedećim:

„4. Pri izvješćivanju o uštedi emisija stakleničkih plinova zbog uporabe biogoriva i tekućih biogoriva, Komisija se služi vrijednostima koje su prijavile države članice u skladu s člankom 22. stavkom 1. točkom (o),

uključujući privremene srednje vrijednosti procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta i povezani raspon koji proizlazi iz analize osjetljivosti u skladu s Prilogom VIII. Komisija objavljuje podatke o privremenim srednjim vrijednostima procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta i povezanom rasponu koji je proizašao iz analize osjetljivosti. Osim toga, Komisija procjenjuje hoće li se procjena uštede izravnih emisija promijeniti, i na koje načine, kad bi se uzeli u obzir suproizvodi primjenom supstitucijskog pristupa.”;

(c) u stavku 5. točke (e) i (f) zamjenjuju se sljedećim:

„(e) dostupnost i održivost biogoriva proizvedenih od sirovina navedenih u Prilogu IX., uključujući procjenu učinka zamjene proizvoda za hranu ljudi i hranu za životinje za potrebe proizvodnje biogoriva, uzimajući u obzir načela hijerarhije otpada uspostavljene u Direktivi 2008/98/EZ, načelo višestruke upotrebe biomase, vodeći računa o regionalnim i lokalnim gospodarskim i tehnološkim prilikama, održavanje potrebnih

<p>zaliha ugljika u tlu te kvalitetu tla i ekosustava;</p> <p>(f)informacije i analizu dostupnih rezultata znanstvenih istraživanja u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta s obzirom na sve postupke proizvodnje, zajedno s procjenom o tome može li se suziti raspon nesigurnosti prepoznat u analizi koja je temelj procjena emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta te može li se uzeti u obzir mogući utjecaj politika Unije poput okoliša, klime i poljoprivrednih politika; i</p> <p>(g)tehnološki razvoj i dostupnost podataka o upotrebi, gospodarskim i okolišnim utjecajima biogoriva i tekućih biogoriva proizvedenih u Uniji iz namjenskih neprehrambenih kultura koje se uzgajaju prvenstveno u energetske svrhe.”;</p> <p>(d)u stavku 8. prvom podstavku točka (b) zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„(b)u pogledu ciljeva iz članka 3. stavka 4., preispitivanjem:</p> <p>i.isplativosti mjera koje se trebaju provesti za postizanje tih ciljeva;</p> <p>ii.procjene mogućnosti ostvarivanja ciljeva uz istodobno osiguranje održivosti proizvodnje biogoriva u Uniji i u</p>			
--	--	--	--

trećim zemljama te uzimajući u obzir gospodarske, okolišne i socijalne utjecaje, uključujući neizravne učinke i utjecaje na biološku raznolikost te komercijalnu raspoloživost biogoriva iz druge generacije;

iii. utjecaja provedbe ciljeva na raspoloživost prehrambenih proizvoda po pristupačnim cijenama;

iv. raspoloživosti vozila na električni, hibridni i vodikov pogon na tržištu te metodologije odabrane za izračun udjela potrošnje energije iz obnovljivih izvora u sektoru prometa;

v. procjene posebnih tržišnih uvjeta, uzimajući pritom ponajprije u obzir tržišta na kojima goriva namijenjena uporabi u prometu predstavljaju više od polovice konačne potrošnje energije te tržišta koja u cijelosti ovise o uvezenim biogorivima;”.

11. Članak 25. zamjenjuje se sljedećim:

„Članak 25.

Postupak odbora

1. Osim u slučajevima navedenima u stavku 2., Komisiji pomaže Odbor za

obnovljive izvore energije. Navedeni odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća (12).

2. U vezi s pitanjima koja se odnose na održivost biogoriva i tekućih biogoriva, Komisiji pomaže Odbor za održivost biogoriva i tekućih biogoriva. Navedeni odbor je odbor u smislu Uredbe (EU) br. 182/2011.

3. Pri upućivanju na ovaj stavak primjenjuje se članak 5. Uredbe (EU) br. 182/2011.

Ako odbori ne daju nikakvo mišljenje, Komisija ne donosi nacrt provedbenog akta i primjenjuje se članak 5. stavak 4. treći podstavak Uredbe (EU) br. 182/2011.

(12) Uredba (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 16. veljače 2011. o utvrđivanju pravila i općih načela u vezi s mehanizmima nadzora država članica nad izvršavanjem provedbenih ovlasti Komisije (SL L 55, 28.2.2011., str. 13.).”

12. Umeće se sljedeći članak:

„Članak 25.a

Izvršavanje ovlasti

1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima u ovom članku.

2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 3. stavka 5., članka 5. stavka 5. i članka 19. stavka 7. dodjeljuje se Komisiji na razdoblje od pet godina počevši od 5. listopada 2015.

3. Europski parlament ili Vijeće u svakom trenutku mogu opozvati delegiranje ovlasti iz članka 3. stavka 5., članka 5. stavka 5. i članka 19. stavka 7. Odlukom o opozivu prekida se delegiranje ovlasti koje je u njoj navedeno. Opoziv proizvodi učinke dan nakon 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.

4. Čim donese delegirani akt, Komisija ga istodobno priopćuje Europskom parlamentu i Vijeću.

5. Delegirani akt donesen na temelju članka 3. stavka 5., članka 5. stavka 5. i članka 19. stavka 7. stupa na snagu samo ako Europski parlament ili Vijeće u roku od dva mjeseca od priopćenja tog akta Europskom parlamentu i Vijeću na njega ne ulože nikakav prigovor ili ako su prije isteka tog roka i Europski parlament i

<p>Vijeće obavijestili Komisiju da neće uložiti prigovore. Taj se rok produljuje za dva mjeseca na inicijativu Europskog parlamenta ili Vijeća.”</p> <p>13. Prilog V. mijenja se i dodaju se prilozi VIII. i IX. u skladu s Prilogom II. ovoj Direktivi.</p>			
<p>Članak 3.</p> <p>Preispitivanje</p> <p>1. Komisija najkasnije 31. prosinca 2016. podnosi izvješće Europskom parlamentu i Vijeću, uključujući procjenu raspoloživosti nužnih količina isplativih biogoriva na tržištu Unije iz sirovina za koje se ne upotrebljava zemljište ili iz neprehrambenih kultura do 2020. te njihovih okolišnih, gospodarskih i socijalnih utjecaja, uključujući potrebu za dodatnim kriterijima kako bi se osigurala njihova održivost, te procjenu najboljih raspoloživih znanstvenih dokaza o emisijama stakleničkih plinova u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta koje su povezane s proizvodnjom biogoriva i tekućih biogoriva. Uz izvješće se, prema potrebi, prilažu prijedlozi za daljnje mjere, uzimajući u obzir gospodarske, socijalne i okolišne aspekte.</p> <p>2. Na temelju najboljih najnovijih dostupnih znanstvenih dokaza, Komisija Europskom parlamentu i Vijeću do</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nije primjenjivo.</p>



31. prosinca 2017. podnosi izvješće o:

- (a) učinkovitosti mjera, uvedenih ovom Direktivom, u ograničavanju emisija stakleničkih plinova zbog neizravne promjene uporabe zemljišta u vezi s proizvodnjom biogoriva i tekućih biogoriva. U tom pogledu izvješće također obuhvaća najnovije dostupne informacije u vezi s ključnim pretpostavkama koje utječu na rezultate modela emisija stakleničkih plinova u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta povezanih s proizvodnjom biogoriva i tekućih biogoriva, uključujući mjerene trendove u poljoprivrednim prinosima i produktivnosti, dodjelu suproizvoda i zapažene stope globalne promjene uporabe zemljišta i krčenja šuma te mogući utjecaj politika Unije poput okoliša, klime i poljoprivrednih politika, uključujući dionike u takav postupak preispitivanja;
- (b) učinkovitosti poticaja predviđenih za biogoriva proizvedena iz sirovina za koje se ne upotrebljava zemljište ili iz neprehrambenih kultura na temelju članka 3. stavka 4. Direktive 2009/28/EZ, uključujući i podatak o tome očekuje li se da će Unija u cjelini iskoristavati 0,5 postotnih bodova u energetske sadržaju udjela energije iz obnovljivih izvora u svim oblicima prometa u 2020. od biogoriva proizvedenih iz sirovina i iz

<p>drugih goriva, navedenih u Prilogu IX. dijelu A;</p> <p>(c) utjecaju povećane potražnje za biomasom na sektore koji upotrebljavaju biomasu;</p> <p>(d) mogućnosti uspostave kriterija za identifikaciju i certificiranje biogoriva i tekućih biogoriva s niskim rizikom od neizravne promjene uporabe zemljišta proizvedenih u skladu s kriterijima održivosti navedenima u direktivama 98/70/EZ i 2009/28/EZ, s ciljem ažuriranja Priloga V. Direktivi 98/70/EZ i Priloga VIII. Direktivi 2009/28/EZ, ako je to potrebno;</p> <p>(e) mogućoj gospodarskoj i okolišnoj koristi i rizicima povezanim s povećanom proizvodnjom i upotrebom namjenskih neprehrambenih kultura koje se uzgajaju prvenstveno u energetske svrhe, također upotrebom podataka u vezi s postojećim projektima;</p> <p>(f) relativnom udjelu bioetanola i biodizela na tržištu Unije i udjelu energije iz obnovljivih izvora u benzinu. Komisija ocjenjuje i faktore koji utječu na udio energije iz obnovljivih izvora u benzinu, kao i moguće prepreke uporabi. Ocjena uključuje troškove, norme za gorivo, infrastrukturu i klimatske uvjete. Komisija prema potrebi može izraditi preporuke o načinu svladavanja mogućih utvrđenih prepreka; i</p> <p>(g) o tome koje su države članice odlučile primijeniti ograničenje količine biogoriva</p>			
---	--	--	--

proizvedenih iz žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih kultura i uljarica te kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj površini prvenstveno u energetske svrhe radi postizanja cilja utvrđenog u članku 7.a Direktive 98/70/EZ te o tome je li došlo do problema u primjeni ili postizanju cilja iz članka 7.a Direktive 98/70/EZ. Komisija također ocjenjuje u kojoj se mjeri biogoriva proizvedena iz žitarica i drugih kultura bogatih škrobom, šećernih kultura i uljarica te kultura koje se uzgajaju kao glavne kulture na poljoprivrednoj površini prvenstveno u energetske svrhe isporučuju kako bi se postigao cilj iz članka 7.a Direktive 98/70/EZ u razini većoj od one koja može doprinijeti postizanju ciljeva iz Direktive 2009/28/EZ. Ocjena uključuje procjenu utjecaja neizravne promjene uporabe zemljišta i ekonomičnosti pristupa za koji su se odlučile države članice.

U izvješću se prema potrebi navode i informacije o dostupnosti financiranja i drugih mjera za poticanje ostvarenja udjela od 0,5 postotnih bodova u energetske sadržaju biogoriva proizvedenih iz sirovina i drugih goriva, navedenih u Prilogu IX. dijelu A, u udjelu energije iz obnovljivih izvora u svim oblicima prometa u Uniji i to čim je prije moguće te ako je to tehnički izvedivo i gospodarski održivo.

Izvješću iz prvog podstavka prema potrebi se prilažu zakonodavni prijedlozi, koji se temelje na najboljim dostupnim znanstvenim dokazima, za:

- (a) uvođenje čimbenika prilagođenih procijenjenih emisija u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta u odgovarajuće kriterije održivosti navedene u direktivama 98/70/EZ i 2009/28/EZ;
- (b) uvođenje daljnjih mjera za sprečavanje i suzbijanje prijevara, uključujući dodatne mjere koje treba poduzeti na razini Unije;
- (c) promicanje održivih biogoriva nakon 2020. na tehnološki neutralan način, u kontekstu okvira za klimatske i energetske politike do 2030.

3. Komisija prema potrebi, s obzirom na izvješća dobrovoljnih programa u skladu s člankom 7.c stavkom 6. drugim podstavkom Direktive 98/70/EZ i člankom 18. stavkom 6. drugim podstavkom Direktive 2009/28/EZ, podnosi prijedlog Europskom parlamentu i Vijeću za izmjenu odredaba tih direktiva u odnosu na dobrovoljne programe s ciljem promicanja najbolje prakse.

<p>Članak 4.</p> <p>Prenošenje</p> <p>1. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom do 10. rujna 2017. One o tome odmah obavješćuju Komisiju.</p> <p>Kada države članice donose te mjere, one sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se na nju upućuje prilikom njihove službene objave. Načine tog upućivanja određuju države članice.</p> <p>2. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih mjera nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva. Tom prilikom države članice obavješćuju Komisiju o svojim nacionalnim ciljevima postavljenima u skladu s člankom 3. stavkom 4. točkom (e) Direktive 2009/28/EZ te, prema potrebi, o diferencijaciji svojih nacionalnih ciljeva u odnosu na referentnu vrijednost iz njih te razloge za to.</p> <p>Države članice 2020. godine izvješćuju Komisiju o svojim dostignućima u postizanju nacionalnih ciljeva postavljenih u skladu s člankom 3. stavkom 4. točkom (e) Direktive 2009/28/EZ, navodeći razloge za bilo kakve nedostatke.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nije primjenjivo.</p>
---	--	----------------------------------	--------------------------

<p>Članak 5.</p> <p>Stupanje na snagu</p> <p>Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u Službenom listu Europske unije.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nije primjenjivo.</p>
<p>Članak 6.</p> <p>Adresati</p> <p>Ova je Direktiva upućena državama članicama.</p>		<p>Nije potrebno preuzimanje</p>	<p>Nije primjenjivo.</p>
<p>PRILOG I.</p> <p>Prilozi Direktivi 98/70/EZ mijenjaju se kako slijedi:</p> <p>1. U Prilogu IV. dijelu C točka 7. zamjenjuje se sljedećim:</p> <p>„7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta, el, izračunavaju se jednakomjernim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:</p> $e_l = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB_{(1)}$		<p>Nije preuzeto</p>	<p>Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (15.11.2018)</p>

gdje je

el =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 (u megadžulima)). ,Kultivirano tlo' (2) i ,tlo namijenjeno trajnim kulturama' (3) 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 po jedinici površine godišnje) i

eB =dodatak od 29 gCO<sub>2</sub>eq/MJ biogoriva ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.

(1) Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne težine CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom težinom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664."

(2) Kultivirano tlo kako ga definira IPCC."

(3) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma."."

2.Dodaje se sljedeći prilog:

„PRILOG V.

Dio A. Privremene procijenjene emisije u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta (gCO<sub>2</sub>eq/MJ) (4)

Skupina Srednja (5) Interpercentilni sirovina raspon dobiven



Žitarice i druge kulture bogate škrobom	12.	analizom osjetljivosti (6) od 8 do 16
Šećerne kulture	13.	od 4 do 17
Uljarice	55.	od 33 do 66

Dio B. Biogoriva za koja se smatra da su procijenjene emisije u vezi s neizravnim promjenom uporabe zemljišta jednake nuli

Za biogoriva proizvedena iz sljedećih kategorija sirovina smatrat će se da imaju procijenjene emisije u vezi s neizravnim 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 (7). U takvom bi se slučaju vrijednost emisije u vezi s izravnom promjenom uporabe zemljišta (el) trebala izračunati u skladu s Prilogom IV. dijelom C stavkom 7.

(4)

(+)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.

(7)

(++)Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.”.

---

(5) Srednje vrijednosti koje su ovdje navedene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina.

(6) Ovdje uključeni raspon odražava 90 % rezultata koji koriste petu i devedeset i petu

<p>percentilnu vrijednost proizašle iz analize. Peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 5 % zapažanja (tj. 5 % ukupnih korištenih podataka pokazalo je rezultate ispod 8, 4 i 33 gCO<sub>2</sub>eq/MJ). Devedeset i peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 95 % zapažanja (tj. 5 % ukupnih korištenih podataka pokazali su rezultate iznad 16, 17 i 66 gCO<sub>2</sub>eq/MJ).</p>			
<p>PRILOG II.</p> <p>Prilozi Direktivi 2009/28/EZ mijenjaju se kako slijedi:</p> <p>1. U Prilogu V. dijelu C točka 7. zamjenjuje se sljedećim:</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o načinu i uvjetima primjene zahtjeva održivosti u proizvodnji i korištenju biogoriva (15.11.2018)
<p>„7. Godišnje emisije koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene uporabe zemljišta, el, izračunavaju se jednakomjermim dijeljenjem ukupnih emisija tijekom 20 godina. Za izračun tih emisija primjenjuje se sljedeće pravilo:</p> $e_l = (CSR - CSA) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - eB_{(1)}$ <p>gdje je</p> <p>e<sub>l</sub> = godišnje emisije stakleničkih plinova koje nastaju promjenom zaliha ugljika zbog promjene</p>		Nije preuzeto	Bit će preuzeto u: Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o mjerama za poticanje korištenja biogoriva u prijevozu (15.11.2018)

<p>uporabe zemljišta (mjerene kao masa (u gramima) ekvivalenta CO2 po jedinici energije biogoriva ili tekućeg biogoriva (u megadžulima)). ,Kultivirano tlo' (2) i ,tlo namijenjeno trajnim kulturama' (3) smatraju se jednom uporabom zemljišta;</p> <p>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;</p> <p>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> <p>P =produktivnost kulture (mjerena</p>			
--	--	--	--

kao energija biogoriva ili tekućeg biogoriva po jedinici površine godišnje); i

eB =dodatak od 29 gCO<sub>2</sub>eq/MJ biogoriva ili tekućeg biogoriva ako se biomasa dobiva sa saniranog degradiranog zemljišta pod uvjetima predviđenima u točki 8.

(1) Kvocijent dobiven dijeljenjem molekularne težine CO<sub>2</sub> (44,010 g/mol) s molekularnom težinom ugljika (12,011 g/mol) iznosi 3,664."

(2) Kultivirano tlo kako ga definira IPCC."

(3) Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma."."

2.Dodaje se sljedeći prilog:

„PRILOG VIII.

Dio A. Privremene procijenjene emisije od sirovina za biogorivo i tekuće biogorivo u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta (gCO<sub>2</sub>eq/MJ) (4)

Skupina sirovina Srednja (5) Interpercentilni raspon dobiven analizom osjetljivosti (6)

<p>Žitarice i druge kulture bogate škrobom 12. od 8 do 16</p> <p>Šećerne kulture 13. od 4 do 17</p> <p>Uljarice 55. od 33 do 66</p>			
<p>Dio B. Biogoriva i tekuća biogoriva za koja se smatra da su procijenjene emisije u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta jednake nuli</p> <p>Za biogoriva i tekuća biogoriva proizvedena iz sljedećih kategorija sirovina smatrat će se da imaju procijenjene emisije u vezi s neizravnom promjenom uporabe zemljišta jednake nuli:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. sirovine koje nisu navedene u dijelu A ovog Priloga.</li> <li>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 (7). 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.</li> </ol>			

(4)

(+)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.

(7)

(++)Trajne kulture definirane su kao višegodišnje kulture čija se stabljika obično ne bere, kao što su kulture kratkih ophodnji i uljana palma.”.

3.Dodaje se sljedeći prilog:

„PRILOG IX.

Dio A. Sirovine i goriva čiji se doprinos cilju iz članka 3. stavka 4. prvog podstavka smatra dvaput vrednijim od njihova energetskeg sadržaja:

<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) Biološki otpad kako je definiran u članku 3. stavku 4. Direktive 2008/98/EZ iz privatnih kućanstava podložan odvojenom prikupljanju kako je utvrđeno u članku 3. stavku 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) Gnojivo i mulj od rafiniranja.</p> <p>(g) Tekući otpad od proizvodnje palminog ulja i prazni grozdovi palminog ploda.</p> <p>(h) Smola tal ulja.</p> <p>(i) Sirovi glicerol.</p> <p>(j) Ostaci šećerne trske.</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>			
--	--	--	--



- (o) Dio biomase iz otpada i ostataka iz šumarstva i industrija koje se temelje na šumarstvu, tj. kora, grane, pretkomercijalna proreda, lišće, iglice, krošnje stabala, piljevina, trijeske od sječe, crni lug, sulfitna lužina, mulj koji sadrži vlakna, lignin i tal ulje.
- (p) Drugi neprehrambeni celulozni materijal kako je definiran u članku 2. drugom stavku točki (s).
- (q) Drugi lignocelulozni materijal kako je definiran u članku 2. drugom stavku točki (r) osim pilanskih i furnirskih trupaca.
- (r) Obnovljiva tekuća i plinovita goriva nebiološkog podrijetla namijenjena uporabi u prometu.
- (s) Hvatanje i uporaba ugljika za promet, ako je izvor energije obnovljiv u skladu s člankom 2. drugim stavkom točkom (a).
- (t) Bakterije, ako je izvor energije obnovljiv u skladu s člankom 2. drugim stavkom točkom (a).

Dio B. Sirovine čiji se doprinos cilju iz članka 3. stavka 4. prvog podstavka smatra dvaput vrednijim od njihova energetskeg sadržaja:

- (a) Korišteno ulje za kuhanje.
- (b) Životinjske masti iz kategorija 1. i 2. u skladu s Uredbom (EZ) br. 1069/2009 Europskog parlamenta i Vijeća (8).

(8) 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) (SL L 300, 14.11.2009., str. 1.).”."

(5) Srednje vrijednosti koje su ovdje navedene predstavljaju ponderirani prosjek individualno određenih vrijednosti sirovina.

(6) 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 (tj. 5 % ukupnih korištenih podataka pokazalo je rezultate ispod 8, 4 i 33 gCO<sub>2</sub>eq/MJ). Devedeset i peti percentil pokazuje vrijednost ispod koje je pronađeno 95 % zapažanja (tj. 5 % ukupnih korištenih podataka pokazali su rezultate iznad 16, 17 i 66 gCO<sub>2</sub>eq/MJ).