



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA INFRASTRUKTURO

Langusova ulica 4, 1535 Ljubljana

T: 01 478 80 00

F: 01 478 81 70

E: gp.mzi@gov.si

www.mzi.gov.si

Številka: 007-636/2021/23

Ljubljana, 14.2.2022

EVA: 2021-2430-0131

GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJE

Gp.gs@gov.si

ZADEVA: Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom – predlog za obravnavo

1. Predlog sklepov vlade:

Na podlagi osmega in devetega odstavka 20. člena ter šestega odstavka 23. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21 in 189/21) je Vlada Republike Slovenije na..... seji dne..... pod točko..... sprejela naslednji:

S K L E P

Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

mag. Janja Garvas Hočevar

v.d. generalnega sekretarja

Prejmejo:

- Ministrstvo za infrastrukturo, Langusova ulica 4, Ljubljana;
- Ministrstvo za finance, Župančičeva 3, Ljubljana;
- Ministrstvo za delo, družino in socialne zadeve, Štukljeva cesta 44, Ljubljana;
- Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 47, Ljubljana;
- Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo, Kotnikova 5, Ljubljana;
- Služba Vlade Republike Slovenije za zakonodajo, Mestni trg 4, Ljubljana;
- Urad vlade za komuniciranje, Gregorčičeva 25, Ljubljana;
- Agencija za energijo, Strossmayerjeva 30, Maribor.

2. Predlog za obravnavo predloga zakona po nujnem ali skrajšanem postopku v državnem zboru z obrazložitvijo razlogov:

/

3.a Osebe, odgovorne za strokovno pripravo in usklajenost gradiva:

- Blaž Košorok, državni sekretar,
- mag. Hinko Šolinc, generalni direktor Direktorata za energijo,

– Igor Luzar, podsekretar

3.b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:

/

4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:

/

5. Kratek povzetek gradiva:

S predlagano Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji toplote in električne energije z visokim izkoristkom se na podlagi osmega in devetega odstavka 20. člena ter šestega odstavka 23. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS št. 121/21 in 189/21, v nadaljevanju: ZSROVE) na podzakonski ravni konkretizira zahteve ZSROVE, kot so vsebovane v citiranih členih.

S tem predlogom uredbe se področje podpor v luči ZSROVE ureja na smiselno enak način kot ga ureja že Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, 74/20 in 121/21 – ZSROVE, v nadaljevanju: obstoječa uredba), pri čemer nudi pravno podlago že obstoječi podporni shemi, ki je v skladu z odločitvijo Evropske komisije št. SA 54949 (2019/N) z dne 9.8.2019 podaljšana do 31.12.2025. Ministrstvo za infrastrukturo je ta čas že pristopilo k postopkom za pripravo nove (razširjene) podporne sheme, ki bo sčasoma nadomestila staro shemo, s tem v zvezi pa bo pripravilo še druge podzakonske akte, ki bodo nudili pravno konkretizacijo tistih relevantnih vsebin, ki so v ZSROVE vključene na novo, ter odpirajo možnost prejema podpor vsem tistim tehnologijam, ki v staro shemo doslej niso bile vključene; gre torej za proizvodnjo plinastih goriv in toplote in hladu za ogrevanje ali hlajenje na obnovljive vire energije, odvečno toploto in vodika ter pogonskih tekočih in plinastih biogoriv.

S predlagano uredbo o podporah se naslavlja več pomembnih dopolnitev; kot prvi razlog gre navesti, da se spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodne naprave SPTE, ki hkrati predstavlja spremenljivi del ponujene cene, v primeru njene vključitve v sistem Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij ogljikovega dioksida poveča tako, da krije tudi stroške nakupa potrebnih emisijskih kuponov, podobno velja tudi za naprave ki so zavezane plačevati okoljsko dajatev in so torej izven sistema ETS, pri čemer pa se za vse te naprave šteje, da morajo v skladu s Smernicami Evropske komisije o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014–2020 dosegati ugodne okoljske učinke.

Drugi razlog: V zvezi z dopisom Evropske komisije št. COMP.A.3/HT.5594*2020/110073, z dne 25.9.2020, je Ministrstvo za infrastrukturo v oktobru 2020 opravilo dopustno priglasitev spremembe sheme državnih pomoči SA. 41998 (2015), SA.54949 (2019): (A) podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji ter B) podpora elektro-intenzivnim podjetjem v obliki znižanih prispevkov v podporno shemo za električno energijo. Modifikacijo sheme je Evropska komisija potrdila z dopisom SA.59024(2020/N) – Slovenia, z dne 27.11.2020, glede same veljavnosti pa je bila že v letu 2019 podaljšana do 31.12.2025 (z dopisom SA.54949(2019/N) – Slovenia, z dne 9.8.2019)

Dodane so tudi nekatere dodatne posodobitve besedila glede na obstoječo uredbo, kot tudi je spremenjena priloga 2, ki določa spremenljivi del referenčnih stroškov (SDRS) za proizvodne naprave SPTE.

S predlaganimi spremembami bo ukrep podpor prispeval k povečanju deleža OVE v rabi bruto končne energije, v zvezi s čemer se je Republika Slovenija zavezala tudi s sprejetim nacionalnim energetskega in podnebnim načrtom (NEPN).

6. Presoja posledic za:		
a)	javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih	NE
b)	usklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije	NE
c)	administrativne posledice	NE
č)	gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij	NE
d)	okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki	NE
e)	socialno področje	NE
f)	dokumente razvojnega načrtovanja: <ul style="list-style-type: none"> – nacionalne dokumente razvojnega načrtovanja – razvojne politike na ravni programov po strukturi razvojne klasifikacije programskega proračuna – razvojne dokumente Evropske unije in mednarodnih organizacij 	NE
7.a Predstavitvev ocene finančnih posledic nad 40.000 EUR:		

I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu				
	Tekoče leto (t)	t + 1	t + 2	t + 3
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) obveznosti za druga javnofinančna sredstva				
II. Finančne posledice za državni proračun				
II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:				
Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
SKUPAJ				
II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:				
Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
SKUPAJ				
II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:				
Novi prihodki	Znesek za tekoče leto (t)		Znesek za t + 1	
SKUPAJ				
OBRAZLOŽITEV:				
I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu				
V zvezi s predlaganim vladnim gradivom se navedejo predvidene spremembe (povečanje, zmanjšanje):				
<ul style="list-style-type: none"> – prihodkov državnega proračuna in občinskih proračunov, – odhodkov državnega proračuna, ki niso načrtovani na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov, – obveznosti za druga javnofinančna sredstva (drugi viri), ki niso načrtovana na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov. 				

II. Finančne posledice za državni proračun

Prikazane morajo biti finančne posledice za državni proračun, ki so na proračunskih postavkah načrtovane v dinamiki projektov oziroma ukrepov:

II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:

Navedejo se proračunski uporabnik, ki financira projekt oziroma ukrep; projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in proračunske postavke (kot proračunski vir financiranja), na katerih so v celoti ali delno zagotovljene pravice porabe (v tem primeru je nujna povezava s točko II.b). Pri uvrstitvi novega projekta oziroma ukrepa v načrt razvojnih programov se navedejo:

- proračunski uporabnik, ki bo financiral novi projekt oziroma ukrep,
- projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in
- proračunske postavke.

Za zagotovitev pravic porabe na proračunskih postavkah, s katerih se bo financiral novi projekt oziroma ukrep, je treba izpolniti tudi točko II.b, saj je za novi projekt oziroma ukrep mogoče zagotoviti pravice porabe le s prerazporeditvijo s proračunskih postavk, s katerih se financirajo že sprejeti oziroma veljavni projekti in ukrepi.

II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:

Navedejo se proračunski uporabniki, sprejeti (veljavni) ukrepi oziroma projekti, ki jih proračunski uporabnik izvaja, in proračunske postavke tega proračunskega uporabnika, ki so v dinamiki teh projektov oziroma ukrepov ter s katerih se bodo s prerazporeditvijo zagotovile pravice porabe za dodatne aktivnosti pri obstoječih projektih oziroma ukrepih ali novih projektih oziroma ukrepih, navedenih v točki II.a.

II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:

Če se povečani odhodki (pravice porabe) ne bodo zagotovili tako, kot je določeno v točkah II.a in II.b, je povečanje odhodkov in izdatkov proračuna mogoče na podlagi zakona, ki ureja izvrševanje državnega proračuna (npr. priliv namenskih sredstev EU). Ukrepanje ob zmanjšanju prihodkov in prejemkov proračuna je določeno z zakonom, ki ureja javne finance, in zakonom, ki ureja izvrševanje državnega proračuna.

7.b Predstavitev ocene finančnih posledic pod 40.000 EUR:

(Samo če izberete NE pod točko 6.a.)

Kratka obrazložitev

Gradivo nima vpliva na proračun Republike Slovenije.

8. Predstavitev sodelovanja z združenji občin:

Vsebina predloženega gradiva (predpisa) vpliva na:

- pristojnosti občin,
- delovanje občin,
- financiranje občin.

NE

Gradivo (predpis) je bilo poslano v mnenje:

- Skupnosti občin Slovenije SOS: **NE**
- Združenju občin Slovenije ZOS: **NE**
- Združenju mestnih občin Slovenije ZMOS: **NE**

Predlogi in pripombe združenj so bili upoštevani:

- v celoti,
- večinoma,
- delno,
- niso bili upoštevani.

Bistveni predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani.

9. Predstavitev sodelovanja javnosti:	
Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja:	DA
(Če je odgovor NE, navedite zakaj ni bilo objavljeno).	
(Če je odgovor DA, navedite: Datum objave: 13.10.2021	
V razpravo so bili vključeni: Občina Loški Potok, Borzen, d.o.o., Združenje za lesno biomaso Slovenije, Energetska zbornica Slovenije (Sekcija za daljinsko ogrevanje), Agencija za energijo.	
Mnenja, predlogi in pripombe z navedbo predlagateljev (imen in priimkov fizičnih oseb, ki niso poslovni subjekti, ne navajajte):	
Upoštevani so bili:	
<ul style="list-style-type: none"> - v celoti, - večinoma, - delno, - niso bili upoštevani. 	
Bistvena mnenja, predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani, ter razlogi za neupoštevanje:	
10. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:	DA
11. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:	NE
<p>Blaž Košorok Državni sekretar</p>	

Priloge:
- jedro gradiva,
- obrazložitev.

Na podlagi osmega in devetega odstavka 20. člena ter šestega odstavka 23. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21 in 189/21) Vlada Republike Slovenije izdaja

U R E D B O

o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen (vsebina)

Ta uredba določa vrste energetskih tehnologij proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije (v nadaljnjem besedilu: OVE) in v sproizvodnji toplote z visokim izkoristkom (v nadaljnjem besedilu: SPTE), ki so upravičene do podpore, višine podpor v konkurenčnem postopku na podlagi poziva Agencije za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) za vstop v podporno shemo, pogoje za pridobitev podpore, način pridobitve podpore, trajanje posamezne podpore, postopek za znižanje ali odvzem podpore.

2. člen (pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v tej uredbi, pomenijo:

1. biološko razgradljivi odpadki so biološko razgradljivi odpadki v skladu s predpisom, ki ureja predelavo biološko razgradljivih odpadkov in uporabo komposta ali digestata;
2. bruto proizvedena električna energija proizvodnih naprav je proizvodnja električne energije v obdobju poročanja, merjena na sponkah generatorja ali sponkah drugih sklopov za pretvarjanje drugih vrst energije v električno energijo. Električna energija, porabljena za obratovanje proizvodne naprave, se ne odšteje od bruto proizvedene električne energije;
3. cena električne energije proizvodne naprave je stroškovna vrednost proizvedene električne energije v proizvodni napravi, ki vključuje 7,2-odstotni donos na vložena sredstva, zmanjšana za druge koristi, in je izražena v EUR/MWh. Cena električne energije proizvodne naprave se pri proizvodnih napravah, pri katerih vhodni energent pomeni finančni strošek, izkazuje v dveh delih, in sicer kot nespremenljivi in kot spremenljivi del cene, ki je enak spremenljivemu delu referenčnih stroškov proizvodne naprave;
4. fosilno gorivo je gorivo, pridobljeno iz rudninskih zalog, ne glede na to, ali se uporabi v prvotni sestavi ali predelano;

5. hibridna proizvodna naprava je proizvodna naprava, ki uporablja kombinacijo različnih tehnologij za pretvorbo ene ali več vrst primarne energije v električno energijo;
6. kombinirana proizvodna naprava je proizvodna naprava, ki poleg energentov fosilnega izvora uporablja tudi OVE;
7. koristna toplota je toplota iz proizvodnih naprav, ki bi se, če je ne bi izkoriščali za zadovoljitev ekonomsko opravičljivega povpraševanja po ogrevanju, hlajenju ali tehnologiji, zagotavljala z drugimi viri. Ekonomsko opravičljivo povpraševanje je povpraševanje, ki ne presega potreb po ogrevanju, hladu ali tehnologiji;
8. lastna raba proizvodne naprave je električna energija, porabljena za obratovanje proizvodne naprave, za pogon napajalnih črpalk, kompresorjev, mlinov, gorilnikov, čistilne naprave in drugih podobnih naprav, nujnih za delovanje proizvodne naprave;
9. lastni odjem je neto proizvedena električna energija, ki se skupaj z energijo, dovedeno iz omrežja, porabi na kraju samem za druge namene kot za lastno rabo proizvodne naprave;
10. nazivna moč proizvodne naprave je najvišja trajna neto električna, mehanska oziroma toplotna moč, s katero lahko proizvodna naprava brez časovnih omejitev normalno obratuje ter jo določa proizvajalec proizvodne naprave ali je določena s prevzemnimi meritvami proizvodne naprave po dokončani gradnji. Pri nazivni električni moči proizvodne naprave se upošteva neto električna moč. Pri proizvodnih napravah na lesno biomaso se upošteva nazivna električna moč proizvodne naprave s soproizvodnjo koristne toplote in električne energije;
11. neto proizvedena električna energija proizvodne naprave je električna energija, proizvedena v obdobju poročanja in merjena na izstopu iz proizvodne naprave, ne glede na to, ali gre za lastni odjem ali električno energijo, oddano v javno omrežje. Pri neto proizvedeni električni energiji se lastna raba proizvodne naprave odšteje od proizvedene električne energije na sponkah generatorja ali sponkah drugih sklopov za pretvarjanje drugih vrst energije v električno energijo;
12. nova proizvodna naprava je naprava, ki še ni bila vključena v sistem podpor iz te uredbe in od njene priključitve v omrežje do vložitve popolne vloge za dodelitev podpore ni preteklo več kot eno leto;
13. obdobje poročanja je obdobje obratovanja proizvodne naprave, v katerem se ugotavlja proizvedena količina električne energije, za katero so prejeta potrdila o izvoru električne energije;
14. osnovni energent proizvodne naprave OVE je osnovno gorivo, ki ustreza opredelitvi obnovljivih virov energije in ga uporablja proizvodna naprava OVE. Drugo gorivo, predvsem fosilnega izvora, se lahko uporablja le omejeno ob zagonu naprave oziroma za podporo delovanju. Električna energija, ki ustreza energetskega deležu drugega goriva fosilnega izvora, se ne šteje za energijo, proizvedeno iz OVE;
15. osnovno gorivo proizvodne naprave SPTE je gorivo, ki v celotni porabi goriva na letni ravni dosega najmanj 90-odstotni delež;
16. pretežno nova proizvodna naprava je proizvodna naprava OVE, pri kateri od začetka proizvodnje električne energije do vložitve vloge za upravičenost do podpore ni minilo več kot 15 let, oziroma proizvodna naprava SPTE, pri kateri od začetka proizvodnje električne energije do vložitve vloge za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore ni minilo več kot deset let;
17. prijavitelj projekta je investitor ali promotor;

18. proizvedena električna energija, oddana v javno omrežje, je neto proizvedena električna energija, ki je oddana v javno omrežje na ustreznem prevzemno-predajnem mestu in je bila bilančno priznana bilančni skupini, ki ji pripada;
19. proizvodna naprava je sklop opreme in napeljav, ki pretvarja druge vrste energije v električno energijo in toploto. Če je na isti lokaciji več sklopov, se vsi sklopi štejejo za eno proizvodno napravo. V primeru dvoma o tem, kaj se šteje za proizvodno napravo, odloči agencija pri izdaji deklaracije za proizvodno napravo ter ob upoštevanju tehnične dokumentacije, načina gradnje oziroma namestitve in obratovanja proizvodne naprave;
20. referenčni stroški proizvodnje električne energije pomenijo ocenjeno višino stroškov proizvodnje električne energije za posamezne tehnologije in velikostne razrede proizvodnih naprav OVE in SPTE, ki jih določi agencija pred objavo javnega poziva za izbor proizvodnih naprav za vstop v podporno shemo;
21. referenčna cena električne energije je napoved cene električne energije, ki jo agencija objavi v napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE;
22. skupina projektov je projekt, ki ga sestavljata dve ali več proizvodnih naprav z isto energetsko tehnologijo, pri čemer se za namen prijave na javni poziv za vstop v podporno shemo in določitve ponujene cene in količine električne energije posamezna skupina projektov obravnava kot ena proizvodna naprava, upošteva vsoto nazivnih električnih moči in vsoto načrtovanih letnih količin proizvedene električne energije vseh v skupino projektov vključenih proizvodnih naprav;
23. substrat so biološko razgradljive snovi za pridobivanje bioplina v anaerobnem procesu;
24. subvencije so vse prejete pomoči, ki jih prosilci pridobijo iz javnofinančnih sredstev ter so opredeljene v prvi in tretji alineji 2. člena Zakona o spremljanju državnih pomoči (Uradni list RS, št. 37/04).

II. ENERGETSKE TEHNOLOGIJE PROIZVODNIH NAPRAV

3. člen

(velikostni razredi proizvodnih naprav)

Glede na nazivno električno moč se proizvodne naprave iz te uredbe delijo na naslednje velikostne razrede:

- mikro: nazivne električne moči, ki so manjše od 50 kW;
- male: nazivne električne moči od 50 kW do 1 MW;
- srednje: nazivne električne moči 1 MW ali več.

4. člen

(energetske tehnologije proizvodnih naprav OVE)

(1) Podpore so namenjene proizvodnim napravam OVE z energetskimi tehnologijami, ki izkoriščajo naslednje OVE:

- energetski potencial vodotokov (hidroenergija);
- vetrno energijo, ki se izkorišča v proizvodnih napravah na kopnem;
- sončno energijo, ki se izkorišča v proizvodnih napravah s fotovoltaiiko;

- geotermalno energijo;
- energijo, pridobljeno iz bioplina, ki izvira iz biomase, opredeljene v točkah B 1 in B 2 iz Priloge 1, ki je sestavni del te uredbe;
- energijo, pridobljeno iz bioplina, ki izvira iz biološko razgradljivih odpadkov iz točk C 1, C 2 in C 3 Priloge 1 te uredbe, za katere je dovoljena anaerobna predelava s seznama biološko razgradljivih odpadkov iz predpisa, ki ureja predelavo biološko razgradljivih odpadkov in uporabo komposta ali digestata;
- energijo, pridobljeno iz biološko razgradljivih odpadkov iz točk C 1, C 2, C 3, C 4, C 5 in C 6 Priloge 1 te uredbe.

(2) Do podpore so upravičene tudi proizvodne naprave OVE na lesno biomaso, opredeljeno v točkah A 1 in A 2 Priloge 1 te uredbe, ki temeljijo na energetskih tehnologijah iz 5. člena te uredbe ter dosegajo predpisani izkoristek za sproizvodnjo z visokim izkoristkom.

(3) Proizvodne naprave OVE, ki proizvajajo električno energijo iz pogonskih biogoriv ali drugih tekočih biogoriv, pridobljenih iz biomase, niso upravičene do podpor iz te uredbe.

5. člen **(energetske tehnologije proizvodnih naprav SPTE)**

(1) Podpore so namenjene proizvodnim napravam SPTE, ki temeljijo na naslednjih energetskih tehnologijah:

1. plinska turbina s kombiniranim ciklom z rekuperacijo toplote,
2. protitlačna parna turbina,
3. odjemno kondenzacijska parna turbina,
4. plinska turbina z rekuperacijo toplote,
5. motor z notranjim zgorevanjem,
6. mikroturbine,
7. Stirlingov motor,
8. gorivna celica,
9. parni motor,
10. turbina z organskim Rankinovým ciklom,
11. druga vrsta tehnologije ali njihova kombinacija, ki se uporablja za sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom.

(2) Proizvodne naprave SPTE, ki proizvajajo električno energijo iz pogonskih biogoriv ali drugih tekočih biogoriv, pridobljenih iz biomase, niso upravičene do podpor iz te uredbe.

6. člen **(režim obratovanja proizvodnih naprav SPTE)**

(1) Pri določitvi cene električne energije proizvodne naprave SPTE in opredelitvi referenčnih stroškov proizvodnje električne energije se upošteva režim obratovanja proizvodne naprave SPTE ob predpisanem izkoristku, ki je lahko sezonski ali celoletni, pri čemer proizvodne naprave SPTE s sezonskim režimom obratovanja (npr. kurilna sezona) letno ne smejo preseči 4000 obratovalnih ur.

(2) Pri določitvi cene iz prejšnjega odstavka se obratovalne ure določijo kot zmnožek nazivne električne moči naprave SPTE in načrtovane letne količine proizvedene električne energije v obratovanju proizvodne naprave SPTE z visokim izkoristkom, glede katerih se v posameznem koledarskem letu lahko pridobijo podpore.

III. OPREDELITEV VRST PODPOR IN UPRAVIČENOSTI DO PODPOR ZA PROIZVODNE NAPRAVE OVE IN SPTE

7. člen (opredelitev podpor)

(1) Podpore električni energiji, proizvedeni iz proizvodnih naprav OVE in v SPTE, so finančna pomoč proizvajalcem za proizvodnjo električne energije, če stroški proizvodnje, vključno z zagotovljenim donosom na vložena sredstva, presegajo prihodke, ki jih je mogoče doseči s prodajo proizvedene električne energije, toplote in drugih produktov obratovanja proizvodnih naprav OVE in SPTE.

(2) Podpore električni energiji iz prejšnjega odstavka se izvajajo kot:

- zagotovljeni odkup proizvedene električne energije (v nadaljnjem besedilu: zagotovljeni odkup), pri katerem center za podpore ne glede na ceno električne energije na trgu odkupi vso neto proizvedeno električno energijo, oddano v javno omrežje ter prevzeto in bilančno priznано v bilančni skupini centra za podpore, za katero so prejeta potrdila o izvoru;
- finančna pomoč za tekoče poslovanje (v nadaljnjem besedilu: obratovalna podpora) za neto proizvedeno električno energijo, ki se proda na trgu ali se porabi kot lastni odjem.

(3) Za proizvajalce električne energije, ki jim je zagotovljen odkup električne energije iz proizvodne naprave, med trajanjem pogodbe o zagotovljenem odkupu center za podpore uredi izravnavo razlik med napovedano in realizirano proizvodnjo električne energije, vključno z bilančno pripadnostjo.

8. člen (upravičenost do podpor)

(1) Do pridobitve podpor so upravičeni proizvajalci električne energije, proizvedene v novih, pretežno novih, obnovljenih proizvodnih napravah OVE in SPTE, ter proizvajalci električne energije, proizvedene v proizvodnih napravah na lesno biomaso, ki ne izpolnjujejo več pogojev za prvi vstop v podporno shemo, vendar so v podporno shemo ponovno uvrščeni na podlagi prijave na javni poziv agencije, ker stroški proizvodnje električne energije v teh napravah presegajo referenčno tržno ceno električne energije in izpolnjujejo druge pogoje iz te uredbe.

(2) Do pridobitve podpor so upravičeni proizvajalci električne energije za električno energijo, proizvedeno v proizvodni napravi OVE, pri kateri nazivna električna moč ne presega 10 MW, razen za proizvodne naprave za izrabo vetrne energije, pri katerih nazivna električna

moč ne presega 50 MW. Podpore se lahko dodelijo proizvajalcem za električno energijo, proizvedeno v proizvodnih napravah SPTE na fosilno gorivo, pri katerih nazivna električna moč proizvodnih naprav ne presega 10 MW.

(3) Če se električna energija proizvaja v kombiniranih ali hibridnih proizvodnih napravah, se lahko proizvajalcem dodelijo podpore za električno energijo, proizvedeno iz OVE, če del nazivne električne moči, ki odpade na proizvodnjo električne energije iz OVE, ne presega nazivne električne moči 10 MW.

(4) Podpore se proizvajalcem električne energije zagotavljajo največ petnajst let pri novih proizvodnih napravah OVE ali največ deset let pri novih proizvodnih napravah SPTE oziroma krajši čas, ki pomeni razliko med zagotovljenim časom in dejansko starostjo proizvodne naprave ali razliko med zagotovljenim časom ter časom, preteklim od dokončanja obnove in vložitvijo vloge za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore. Trajanje zagotavljanja podpore se določi v odločbi o dodelitvi podpore.

(5) Za določitev starosti proizvodne naprave se kot začetek prvega obratovanja proizvodne naprave šteje datum izdaje uporabnega dovoljenja za obratovanje proizvodne naprave oziroma če gre za proizvodno napravo, za katero se ne izda uporabno dovoljenje, datum opravljenega prvega priklopa v elektroenergetsko omrežje. Za proizvodne naprave, ki so obratovalne že pred izdajo uporabnega dovoljenja, za proizvodne naprave, za katere se ne izda uporabno dovoljenje, pa so obratovalne, še preden so bile priključene v elektroenergetsko omrežje, in za obnovljene proizvodne naprave določi datum začetka obratovanja agencija na podlagi zbranih dokazil.

(6) Proizvajalcem električne energije iz proizvodnih naprav OVE in SPTE, ki proizvajajo električno energijo v proizvodnih napravah z električno nazivno močjo nad 500 kW, obratovalna podpora ne pripada za obdobja dobave, ko so bile cene na slovenskem trgu za dan vnaprej (SIPX) negativne šest ali več zaporednih ur. Če za proizvodno napravo niso razpoložljive urne meritve, se obratovalna podpora ne izplača za celoten dan ali drugo obdobje, za katero so razpoložljivi podatki elektrooperaterjev omrežja oziroma agencije. Če se serija ur pojavi na prehodu dneva, se upoštevatata dan, v katerem se zaključi, in dan, ko bi bile vse urne cene na navedenem trgu negativne.

(7) Do podpore iz te uredbe ni upravičen proizvajalec električne energije, ki zgradi ali namesti proizvodno napravo zaradi izpolnitve zahtev in pogojev za pridobitev določenih dovoljenj ali zaradi izpolnjevanja zahtev iz predpisov, ki urejajo graditev objektov, učinkovitost rabo energije ali varovanje okolja.

(8) Proizvajalci električne energije iz proizvodnih naprav OVE in SPTE, ki prejemajo podporo po tej uredbi ali prodajajo električno energijo prek centra za podpore, lahko sodelujejo na izravnalnem trgu in pri sistemskih storitvah, ki zagotavljajo stabilnost elektroenergetskega sistema.

9. člen

(podpore za obnovljene proizvodne naprave)

(1) Podpore se zagotavljajo tudi proizvajalcem električne energije iz obnovljenih proizvodnih naprav, pri katerih se z rekonstrukcijami obnovi ali zamenja vsaj eden od osnovnih sklopov proizvodne naprave in je bilo v obnovo vloženih vsaj 50 % tržne vrednosti nove

proizvodne naprave v času obnove. Vrednost nove proizvodne naprave investitor prikaže v investicijski dokumentaciji. Z obnovo ali rekonstrukcijo se mora nazivna moč proizvodne naprave povečati za najmanj deset odstotkov ali električni izkoristek proizvodne naprave izboljšati najmanj za eno odstotno točko.

(2) Med osnovne sklope proizvodnih naprav iz prejšnjega odstavka se štejejo kotli, kurilne naprave, pogonski stroji, elektroenergetske naprave, vetrnice, stebri, fotovoltaični paneli, vodne turbine z generatorji, hidromehanska oprema, jezovne zgradbe in drugi sklopi, namenjeni pretvarjanju vhodne energije v električno energijo in toploto.

(3) Povečanje nazivne moči ali izboljšanje električnega izkoristka proizvodne naprave iz prvega odstavka tega člena se dokazuje s podatki o opravljenem priklopu v elektroenergetsko omrežje in tehničnimi podatki o proizvodni napravi pred obnovo in po njej. Če na podlagi teh podatkov ni mogoče ugotoviti povečanja nazivne moči ali izboljšanja izkoristka proizvodne naprave, se to dokazuje z meritvami pred obnovo proizvodne naprave in po njej, ki jih opravi pooblaščen institucija za izvajanje meritev.

(4) Za obnovljeno proizvodno napravo se v prijavi na javni poziv ponudi cena električne energije za obnovljeno proizvodno napravo, katere nespremenljivi del se določi na podlagi nespremenljivega dela cene električne energije za novo tovrstno proizvodno napravo, določenega skladno z metodologijo iz osmega odstavka 17. člena te uredbe. Nespremenljivi del cene električne energije obnovljene proizvodne naprave se določi tako, da se nespremenljivi del cene električne energije nove proizvodne naprave zmanjša vsaj za naslednji znesek [EUR/MWh]:

$$(\text{Stroški obnove [EUR]} \times (1/R - 1) \times A) / (\text{nazivna električna moč [MW]} \times H [\text{h}])$$

kjer so:

- R delež vloženih sredstev v obnovo glede na vrednost nove proizvodne naprave;
- A anuitetni faktor pri 15-letni ekonomski dobi naložbe (proizvodne naprave OVE) ali pri 10-letni ekonomski dobi naložbe (proizvodne naprave SPTE) in 7,2-odstotni diskontni stopnji;
- H letne obratovalne ure enote za posamezno energetska tehnologijo in režim obratovanja.

(5) Za določanje cene električne energije zagotovljenega odkupa oziroma višine obratovalne podpore v pogodbi o zagotavljanju podpore za obnovljene proizvodne naprave se ves čas trajanja pogodbe uporablja nespremenljivi del referenčnih stroškov iz odločbe o dodelitvi podpore.

10. člen

(usklajevanje podpor z drugimi vrstami pomoči proizvodnih naprav)

(1) V vlogi za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore je treba navesti vse pomoči, ki so ali bodo podeljene za izgradnjo proizvodne naprave in ki se lahko štejejo za subvencijo. Višina in drugi pogoji v zvezi s subvencijo morajo biti razvidni iz kopije dokumentov o prejemu subvencije, ki jih je treba priložiti k vlogi.

(2) Če po sklenitvi pogodbe o zagotavljanju podpor proizvajalec električne energije za proizvodno napravo prejme kakršno koli dodatno pomoč, ki se lahko šteje za subvencijo, mora to v osmih dneh sporočiti agenciji in predložiti dokumente iz prejšnjega odstavka.

(3) Nespremenljivi del cene električne energije za proizvodno napravo se v odločbi o dodelitvi podpore zaradi prejetih subvencij zmanjša za naslednji znesek [EUR/MWh]:

$$(\text{znesek prejete pomoči [EUR]} \times A) / (\text{nazivna električna moč [MW]} \times H [\text{h}])$$

kjer sta:

A anuitetni faktor pri 15-letni ekonomski dobi naložbe proizvodne naprave OVE ali 10-letni ekonomski dobi naložbe proizvodne naprave SPTe in diskontni stopnji, pri čemer se upošteva naslednje:

- za vse proizvodne naprave se kot diskontna stopnja uporabi splošna diskontna stopnja, določena v uredbi, ki ureja enotno metodologijo za pripravo in obravnavo investicijske dokumentacije na področju javnih financ;
- če je diskontna stopnja iz prejšnje alineje višja od diskontne stopnje iz izračuna referenčnih stroškov, se za določitev anuitetnega faktorja A uporabi diskontna stopnja iz izračuna referenčnih stroškov;
- če je diskontna stopnja iz prve oziroma druge alineje tega odstavka nižja od referenčne diskontne stopnje za izračune državnih pomoči v kreditih ali drugih finančnih instrumentih, ki se izplačujejo v obrokih, se za določitev anuitetnega faktorja A uporabi referenčna diskontna stopnja, ki je za Republiko Slovenijo objavljena v Uradnem listu Evropske unije;

H letne obratovalne ure enote, določene v odločbi o podpori.

(4) Zmanjšanje nespremenljivega dela cene električne energije za proizvodne naprave [EUR/MWh] iz prejšnjega odstavka se upošteva za proizvodno napravo v celotnem obdobju upravičenosti do podpore ne glede na spremembo lastništva.

11. člen **(trajnostni način izkoriščanja OVE)**

Pri odločitvi o upravičenosti proizvajalca električne energije iz proizvodne naprave OVE do podpore se upošteva tudi zagotavljanje trajnostnega izkoriščanja OVE v skladu z 12., 13., 14. in 15. členom te uredbe.

12. člen **(trajnostno izkoriščanje vode)**

(1) Za električno energijo iz proizvodnih naprav, ki izkoriščajo energetski potencial vodotokov, se lahko na podlagi te uredbe podeljujejo podpore hidroelektrarnam, ki jim je bila vodna pravica podeljena ob upoštevanju meril za dovoljevanje novih preoblikovanj vodnih teles na podlagi zakona, ki ureja vode.

(2) Proizvajalec električne energije mora pri obratovanju hidroelektrarne upoštevati z vodno pravico predpisane pogoje rabe vode in zagotavljati ekološko sprejemljivi pretok.

13. člen **(trajnostna izraba lesne biomase)**

Potrebni izkoristek pretvorbe toplote, dovedene z lesno biomaso, in prihranek primarne energije, ki ga mora dosegati proizvodna naprava na lesno biomaso, je določen s predpisom, ki ureja način določanja izkoristka, prihrankov primarne energije in količine električne energije, proizvedene v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom.

14. člen **(trajnostno pridobivanje in izkoriščanje bioplina)**

(1) Proizvajalci električne energije iz proizvodnih naprav na bioplin, ki za proizvodnjo bioplina uporabljajo substrat, ki vsebuje več kot 25 prostorninskih odstotkov glavnega pridelka njiv, niso upravičeni do podpore po tej uredbi.

(2) Če se plin iz bioplinarne, odlagališča ali plin, ki je nastal pri delovanju čistilnih naprav odpadnih voda, oziroma druge vrste plini iz biomase dobavljajo v omrežje energetskih plinov fosilnega izvora, se električna energija, proizvedena v proizvodni napravi na drugem kraju, ki izpolnjuje pogoje za proizvodno napravo OVE iz te uredbe, iz plina fosilnega izvora v količini, enaki vrednosti omenjene dovedene energije iz plinov, šteje za električno energijo, proizvedeno iz OVE.

15. člen **(trajnostna gradnja proizvodnih naprav za izkoriščanje sončne energije)**

Proizvajalci električne energije so upravičeni do podpore za električno energijo iz fotovoltaičnih proizvodnih naprav, če naprave ne stojijo na kmetijskih oziroma gozdnih zemljiščih ali so postavljene na objektih na teh zemljiščih, ki imajo samostojne infrastrukturne priključke.

IV. IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMA

16. člen **(izvedba izbora projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo)**

Postopek izbora projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo izvede agencija ter obsega določitev referenčnih stroškov proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPTE, objavo javnega poziva za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo, ocenjevanje in izbiro proizvodnih naprav za vstop v shemo in odločanje o potrditvi ali zavrnitvi vstopa proizvodnih naprav.

17. člen

(referenčni stroški proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPTE ter njihovo določanje)

(1) Referenčni stroški se določijo za velikostne razrede referenčnih proizvodnih naprav za energetske tehnologije, določene na podlagi 4. in 5. člena te uredbe.

(2) Referenčni stroški se določijo v EUR/MWh proizvedene električne energije. Referenčni stroški se pri proizvodnih napravah, pri katerih vhodni energent pomeni finančni strošek, izkazujejo v dveh delih, in sicer kot nespremenljivi in kot spremenljivi del referenčnih stroškov.

(3) Za energetske tehnologije proizvodnih naprav SPTE se pri določitvi referenčnih stroškov proizvodnje električne energije kot referenčno gorivo upošteva zemeljski plin. Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE se določi skladno z metodologijo iz osmega odstavka tega člena na podlagi napovedi cene zemeljskega plina iz veljavne napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE v skladu s Prilogo 2, ki je sestavni del te uredbe.

(4) Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodne naprave SPTE iz prejšnjega odstavka, ki hkrati predstavlja spremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave, se v primeru njene vključitve v sistem Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij ogljikovega dioksida (v nadaljnjem besedilu: CO₂) v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja, poveča tako, da krije tudi stroške nakupa potrebnih emisijskih kuponov zaradi emisij, nastalih pri proizvodnji električne energije. Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodne naprave SPTE se poveča za znesek, določen skladno s spodnjo formulo ter metodologijo iz osmega odstavka tega člena:

$$\text{SETS} = 0,3 \times \text{PCEK}$$

pri čemer je:

- SETS: povečanje spremenljivega dela referenčnih stroškov za kritje stroškov nakupa potrebnih emisijskih kuponov CO₂ [EUR/MWh_e];
- 0,3: faktor specifičnih emisij pri proizvodnji električne energije [tCO₂/MWh_e];
- PCEK: povprečna cena emisijskih kuponov za preteklo leto, ki jo skladno s petim odstavkom 19. člena Uredbe o okoljski dajatvi za onesnaževanje zraka z emisijo ogljikovega dioksida (Uradni list RS, št. 48/18 in 168/20) Agencija Republike Slovenije za okolje vsako leto do 28. februarja objavi na svoji spletni strani [EUR/tCO₂].

(5) Proizvajalcu se za proizvodno napravo SPTE, za katero je Evropska komisija odobrila izključitev iz sistema Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisije toplogrednih plinov v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja in je skladno z 19. členom Uredbe o okoljski dajatvi za onesnaževanje zraka z emisijo ogljikovega dioksida (Uradni list RS, št. 48/18 in 168/20) svojo obveznost poravnal s plačilom okoljske dajatve, spremenljivi del referenčnih stroškov iz tretjega odstavka tega člena, ki hkrati predstavlja spremenljivi del cene električne energije, poveča za znesek, ki je določen skladno s formulo iz prejšnjega odstavka, pri čemer se namesto PCEK upošteva višina okoljske dajatve v preteklem letu. Način plačila proizvajalec dokazuje na podlagi oddanega obrazca za letni obračun okoljske dajatve.

(6) Letni znesek povečanja spremenljivega dela referenčnih stroškov za kritje stroškov nakupa potrebnih emisijskih kuponov CO₂ iz četrtega odstavka tega člena oziroma za

kritje stroškov plačila okoljske dajatve iz petega odstavka tega člena ne sme presegati dejansko nastalih in dokazanih stroškov glede nakupa potrebnih emisijskih kuponov oziroma plačila okoljske dajatve zaradi emisij, nastalih pri proizvodnji električne energije, kar upravičenec potrdi s pisno izjavo.

(7) Agencija določi referenčne stroške proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPTE za vse razpoložljive tehnologije in njihove velikostne razrede, ki ne vključujejo povečanja iz četrtega oziroma petega odstavka tega člena, pred objavo javnega poziva za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo.

(8) Pri določanju referenčnih stroškov proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPTE agencija upošteva rezultate zadnjega javnega poziva za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo ter metodologijo za določanje cene električne energije proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje električne energije proizvodnih naprav, ki jo na svojih spletnih straneh objavi ministrstvo, pristojno za energijo. Za proizvodne naprave iz določene vrste energetskih tehnologij, za katere na zadnjem izvedenem javnem pozivu ni prijav ali uspešnih projektov, agencija določi referenčne stroške proizvodnje električne energije na podlagi razpoložljivih strokovnih podlag ter podatkov o investicijskih, vzdrževalnih in obratovalnih stroških, ekonomskih in finančnih parametrih vlaganja in obratovanja, cenah energentov in drugih stroških, povezanih s proizvodnjo električne energije in toplote v Republiki Sloveniji, z upoštevanjem vseh drugih koristi, pridobljenih z obratovanjem proizvodnih naprav.

18. člen

(imenovanje, delovanje in pristojnosti komisije za izbor projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo)

(1) Postopek izbora projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo vodi komisija, ki jo s sklepom imenuje direktor agencije.

(2) Komisija pripravi in potrdi vsebino javnega poziva za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo, pri čemer v skladu s tretjim odstavkom 23. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21 in 189/21; v nadaljnjem besedilu: ZSROVE) upošteva merila za izbiro proizvodnih naprav, zagotovljeno višino sredstev za nove vstopne proizvodnih naprav v podporno shemo in načrt za delovanje podporne sheme za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE.

(3) Komisija lahko ob pripravi dokumentacije za izvedbo javnega poziva odloči, da se za zagotovitev večje stroškovne učinkovitosti izvedbe javnega poziva pred javnim pozivom ne objavijo referenčni stroški proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah. V tem primeru agencija referenčne stroške objavi po zaključku oddaje vlog na javni poziv in pred njihovim odpiranjem.

19. člen

(javni poziv za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo)

(1) Agencija objavi javni poziv za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo na svoji spletni strani in vsaj v treh dnevnikih časopisih.

(2) Obvezne sestavine javnega poziva so:

- pravna podlaga za izvedbo javnega poziva;
- predmet javnega poziva;
- pogoji za prijavo projektov za proizvodne naprave na javni poziv;
- višina predvidenih letnih sredstev za nove vstopne proizvodnih naprav v podporno shemo;
- način in rok za predložitev vlog;
- postopek, način in merila za izbiranje proizvodnih naprav;
- skrajni rok za pridobitev deklaracije za nove proizvodne naprave, ki bodo izbrane na podlagi objavljenega javnega poziva in
- kontaktna oseba za posredovanje informacij o javnem pozivu.

20. člen

(vsebina prijave projekta za vstop proizvodne naprave v podporno shemo)

(1) Prijavitelj projekta proizvodne naprave ali skupine projektov (v nadaljnjem besedilu: projekt) na podlagi objavljenega javnega poziva vloži vlogo za prijavo projekta za vstop v podporno shemo, v kateri ponudi ceno električne energije proizvodne naprave, za katero se poteguje v konkurenčnem postopku izbire projektov za vstop v podporno shemo, in načrtovano letno količino električne energije, proizvedene v proizvodni napravi iz prijavljenega projekta.

(2) Prijavitelj projekta mora ponuditi ceno električne energije proizvodne naprave, razdeljeno na nespremenljivi in spremenljivi del, ki je določena v skladu z metodologijo iz osmega odstavka 17. člena te uredbe.

21. člen

(vrednotenje projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo)

(1) Komisija opravi pregled popolnih vlog projektov, jih oceni na podlagi meril iz tretjega odstavka 23. člena ZSROVE in pripravi seznam izbranih projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo.

(2) Projekte za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo izbira komisija na podlagi dvokrožnega konkurenčnega postopka do porazdelitve razpoložljivih sredstev v posameznih konkurenčnih skupinah.

(3) V prvem krogu se izbirajo projekti za nove in pretežno nove proizvodne naprave, ki so prijavljeni v prvo ali drugo konkurenčno skupino. V prvo konkurenčno skupino se prijavijo projekti OVE z energetske tehnologijami, ki izkoriščajo energijo vode, vetra in sonca ter bioplina iz biološko razgradljivih odpadkov, čistilnih naprav in odlagališč. V drugo konkurenčno skupino se prijavijo projekti za proizvodne naprave OVE in SPTE, katerih obratovanje temelji na nakupu ali proizvodnji goriv, surovin za proizvodnjo bioplina ali rabi geotermalne energije.

(4) Komisija zavrže tiste vloge, pri katerih ugotovi, da:

- je prijavitelj projekta ponudil višjo ceno električne energije proizvodne naprave od vseh referenčnih stroškov, ki jih je agencija določila za javni poziv;
- prijavitelj ponujene cene ni izračunal skladno z metodologijo iz osmega odstavka 17. člena te uredbe;

- ponujena cena ob prijavi ni podana;
- je prijavitelj ponujeno ceno električne energije spremenil.

(5) Na odpravo pomanjkljivosti vlog, ki na ponujeno ceno ne vplivajo, komisija pozove prijavitelja skladno z zakonom, ki ureja splošni upravni postopek, pri čemer roka za odpravo pomanjkljivosti ni mogoče podaljšati.

(5) Komisija v vsaki konkurenčni skupini razvrsti projekte od najcenejšega do najdražjega na podlagi cene električne energije proizvodnih naprav v EUR/MWh in pripravi seznam izbranih projektov za vstop v podporno shemo za najboljše uvrščene projekte do razdelitve predvidenih sredstev. Vsaki proizvodni napravi ali skupini proizvodnih naprav iz istega projekta se pripiše tudi načrtovana letna proizvodnja električne energije. Ko komisija v prvem krogu razdeli razpoložljiva sredstva, neuspešne projekte prenese v drugi krog, v katerem se ti projekti pomerijo s projekti, prijavljenimi neposredno v drugi krog.

(6) Če je v konkurenčni skupini prijavljenih premalo projektov, da bi komisija zaradi nekonkurenčnosti vsaj enega ocenila za neuspešnega, komisija najmanj konkurenčne projekte znotraj zadnjih 5 % sredstev, predvidenih za to konkurenčno skupino, in nerazporejena sredstva prenese v drugi krog. Če zadnjemu uvrščenemu projektu pripade več kot 5 % razpoložljivih sredstev, komisija v drugi krog prenese samo ta projekt in nerazporejena sredstva.

(7) Neposredno v drugi krog prijavitelji prijavljajo projekte za obnovljene proizvodne naprave in proizvodne naprave na lesno biomaso, ki zaradi starosti niso več upravičene do podpore in zaradi nizkih cen električne energije ne morejo pokrivati obratovalnih stroškov.

(8) Komisija tudi v drugem krogu razvrsti projekte od najcenejšega do najdražjega na podlagi ponujenih cen električne energije proizvodnih naprav v EUR/MWh in pripravi seznam izbranih projektov za vstop v podporno shemo za najboljše uvrščene projekte do tistega, pri katerem skupno porazdeljena sredstva še ne presegajo razpoložljivih sredstev. Pri vsakem uspešnem projektu proizvodne naprave se pripiše tudi načrtovana letna proizvodnja električne energije.

22. člen

(odločanje o izbiri projekta za vstop proizvodne naprave v podporno shemo)

(1) Agencija odloči o izbiri projekta za vstop v podporno shemo s sklepom o potrditvi ali zavrnitvi.

(2) Obvezne sestavine sklepa o potrditvi projekta so:

- opis proizvodne naprave;
- cena električne energije proizvodne naprave, razdeljena na nespremenljivi in spremenljivi del;
- rok za pridobitev deklaracije proizvodne naprave;
- posledice, če proizvodna naprava v predpisanem roku ne pridobi deklaracije;
- vrsta, višina in rok veljavnosti zavarovanja, način predložitve in pravila unovčenja zavarovanja ter posledica, če ustrezno zavarovanje ni predloženo v roku.

23. člen

(zavarovanje za izvedbo projekta)

(1) Agencija v pogojih javnega poziva za vstop proizvodne naprave v podporno shemo glede na ugotovljene tržne razmere določi, da promotor v 30 dneh od vročitve sklepa o potrditvi projekta v korist agencije predloži zavarovanje za izvedbo potrjenega projekta v višini do 5 % investicijske vrednosti projekta, pri čemer je predložitev zavarovanja odložni pogoj za veljavnost sklepa o potrditvi projekta.

(2) Promotor predloži eno od naslednjih zavarovanj:

- bančno garancijo, unovčljivo na prvi poziv,
- kavcijsko zavarovanje zavarovalnice ali garantno pismo zavarovalnice,
- cirkulirani certificirani ček, če je trasat takega čeka banka,
- avalirano menico s klavzulo »brez protesta«, ki jo je avalirala banka, ali
- denarni depozit.

(3) Promotor lahko predloži tudi kombinacijo zavarovanj iz prejšnjega odstavka, pri čemer mora vsota vrednosti vseh zavarovanj vedno dosegati višino iz prvega odstavka tega člena.

(4) Zavarovanje mora biti veljavno v trenutku predložitve, pri čemer mora biti veljavnost zavarovanja najmanj 30 dni daljša od roka za pridobitev deklaracije za proizvodno napravo, določenega v sklepu o potrditvi projekta.

(5) Če promotor v roku ne predloži zahtevanega zavarovanja za izvedbo projekta, se sredstva, namenjena za izbrani projekt promotorja, sprostijo in konkurenčni postopek drugega kroga znova odpre do razdelitve dodatno ugotovljenih razpoložljivih sredstev.

(6) V primeru zamude roka za pridobitev deklaracije za proizvodno napravo, kot je določen v sklepu o potrditvi projekta, se zavarovanje unovči v korist centra za podpore, in sicer v znesku, ki je sorazmeren z deležem nazivne moči proizvodnih naprav iz potrjenega projekta, za katerega ni bila izdana deklaracija. Vse stroške, nastale v postopku izdaje in unovčitve zavarovanja, poravnava promotor, čigar zavarovanje je bilo unovčeno.

24. člen

(preverjanje izvajanja izbranih projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo)

Agencija preverja izvajanje izbranih projektov za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo.

V. DODELITEV IN ZAGOTAVLJANJE PODPORE

25. člen

(vloga za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore)

(1) Po pridobitvi deklaracije za proizvodno napravo OVE ali SPTTE lahko proizvajalec električne energije na agencijo vložijo vlogo za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore.

(2) Proizvajalec električne energije je upravičen do podpore za električno energijo iz proizvodne naprave, če:

- je za proizvodno napravo ali projekt promotorja, v katerega je vključena proizvodna naprava, izdan sklep o potrditvi projekta za vstop proizvodne naprave v podporno shemo in je v roku, določenem v sklepu o potrditvi, pridobljena deklaracija za proizvodno napravo;
- je proizvodna naprava izvedena v skladu s projektom, za katerega je bil izdan sklep o potrditvi projekta;
- nazivna moč proizvodne naprave iz projekta promotorja skupaj z vsoto vseh moči vseh proizvodnih naprav iz tega projekta, za katere je bila izdana odločba o dodelitvi podpore, ne presega skupne nazivne moči iz sklepa o potrditvi projekta;
- je z dokumenti izkazana vrednost izvedbe proizvodne naprave;
- proizvodna naprava OVE izpolnjuje trajnostna merila za posamezne vrste OVE;
- proizvodna naprava na lesno biomaso pri obratovanju dosega izkoristek v skladu s 4. členom te uredbe ter predpisi, ki urejajo način določanja izkoristka, prihrankov primarne energije in količine električne energije, proizvedene v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom;
- proizvodna naprava SPTE pri obratovanju dosega izkoristek v skladu s predpisi, ki urejajo način določanja izkoristka, prihrankov primarne energije in količine električne energije, proizvedene v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom;
- iz vloge za proizvodno napravo SPTE na fosilni energent izhaja, da pri proizvodnji električne energije ne presega specifičnega izpusta 600 kg CO₂/MWh;
- iz vloge in predloženih dokazil izhaja, da je proizvodna naprava SPTE vključena v sistem Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij CO₂, oziroma je zaradi odobrene izključitve iz sistema Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij CO₂ zanjo določeno plačilo okoljske dajatve v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja;
- iz vloge izhaja, da za naložbo v proizvodno napravo in njeno obratovanje ni prejetih subvencij oziroma če so bile, da so vlogi priložene kopije ustreznih dokumentov s podatki o prejetih subvencijah;
- iz vloge izhaja, da so na proizvodni napravi vgrajene merilne in registrirne naprave, skladne z uredbo, ki ureja pogoje za merilne in registrirne naprave za proizvodne naprave, ki prejemajo potrdila o izvoru, za izvajanje meritev na proizvodnih napravah in dokazovanje doseganja predpisanih izkoristkov;
- je v vlogi navedena vrsta podpore;
- so predloženi podatki s seznama potrebnih podatkov za sklenitev pogodbe o zagotavljanju podpore, objavljenega na spletni strani centra za podpore, ki jih center za podpore potrebuje za pripravo pogodbe o zagotavljanju podpore.

(3) Proizvajalec električne energije ni upravičen do podpore, če:

- je podjetje v težavah v skladu z zakonom, ki ureja reševanje in prestrukturiranje podjetij v težavah;
- je naslovnik neporavnane naloga za izterjavo zaradi predhodne odločbe Evropske komisije, ki je pomoč razglasila za nezakonito in nezdržljivo s skupnim trgom;
- ima neporavnano vračilo za preveč izplačane pomoči po pravilu de minimis ali državne pomoči na podlagi predhodnega poziva ministrstva, pristojnega za finance;
- ima na dan prijave neporavnane zapadle davčne obveznosti in druge denarne nedavčne obveznosti, razen če vrednost teh zapadlih neplačanih obveznosti ne presega 50 eurov;
- ni predložil vseh obračunov davčnih odtegljajev za dohodke iz delovnega razmerja za obdobje zadnjih dveh let do dneva prijave;
- če pri obratovanju hidroelektrarne ne upošteva odločbe organa, ki je na podlagi zakona, ki ureja vode, pristojen za nadzor izvajanja vodne pravice.

(4) Ne glede na prvo alinejo prejšnjega odstavka je podpora dovoljena, če gre v skladu s priglašeno in s strani Evropske komisije odobreno spremembo podporne sheme za podjetje, ki 31. decembra 2019 ni bilo v težavah, a je postalo podjetje v težavah med 1. januarjem 2020 in 30. junijem 2021.

(5) Obrazec vloge za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore objavi agencija na svoji spletni strani.

26. člen **(odločba o dodelitvi podpore)**

(1) Agencija odloči o dodelitvi podpore z odločbo v upravnem postopku.

(2) V odločbi o dodelitvi podpore se določijo:

- vrsta podpore, in sicer zagotovljen odkup ali obratovalna podpora;
- razvrstitev v velikostni razred proizvodne naprave, energetska tehnologija in vrsta energenta;
- cena električne energije proizvodne naprave v EUR/MWh, razdeljena na nespremenljivi in spremenljivi del, skladno z metodologijo iz osmega odstavka 17. člena te uredbe;
- letna proizvodnja električne energije proizvodne naprave v MWh, za katero se proizvajalcu električne energije podeli podpora;
- merilna mesta za neto proizvedeno električno energijo, za merjenje veličin za določanje izkoristkov proizvodne naprave in za ugotavljanje izpolnjevanja trajnostnih meril.

(3) Ceno električne energije proizvodne naprave, ki še ni v podporni shemi, določi agencija v vrednosti, kot je opredeljena v sklepu o potrditvi projekta za vstop te proizvodne naprave v podporno shemo, če je bila ponujena cena električne energije proizvodne naprave nižja od referenčnih stroškov proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPT, določenih na podlagi sedmega odstavka 17. člena te uredbe. V nasprotnem primeru agencija pred izdajo odločbe preveri ceno električne energije proizvodne naprave iz sklepa o potrditvi projekta za vstop v podporno shemo na podlagi dokumentov investitorja, ki izkazujejo dejanske stroške investicije.

(4) Cena električne energije proizvodne naprave, ki je že bila uvrščena v podporno shemo, se v primeru ponovne vloge za izdajo odločbe o podelitvi podpore določi na podlagi dokumentov, ki izkazujejo dejanske stroške investicije in obratovanja proizvodne naprave. V tem primeru z odločbo priznani nespremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave ne sme presegati vrednosti nespremenljivega dela cene električne energije proizvodne naprave oziroma nespremenljivega dela vrednosti razreda referenčnih stroškov iz zadnje odločbe o dodelitvi podpore za električno energijo, proizvedeno v isti proizvodni napravi, razen kadar gre za univerzalno nasledstvo iz 343. člena Zakona o finančnem poslovanju, postopkih zaradi insolventnosti in prisilnem prenehanju (Uradni list RS, št. 176/21 – uradno prečiščeno besedilo, 178/21 – popr. in 196/21 – odl. US), ko se podpora proizvedeni električni energiji ne spremeni.

(5) Kopijo dokončne odločbe o dodelitvi podpore agencija pošlje centru za podpore. Agencija po elektronski poti centru za podpore predloži vse podatke iz odločbe o dodelitvi podpore in vloge proizvajalca električne energije, potrebne za sklenitev pogodbe ali dodatkov k obstoječi pogodbi o zagotavljanju podpore.

(6) Na podlagi podatkov iz odločbe o dodelitvi podpore center za podpore določi ceno za zagotovljeni odkup oziroma obratovalno podporo v pogodbah o zagotavljanju podpore.

(7) Podpora v obliki zagotavljenega odkupa je enaka ceni električne energije proizvodne naprave, ki jo sestavljajta nespremenljivi in spremenljivi del. Nespremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave ostaja ves čas izplačevanja podpore nespremenjen. Spremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave se določi kot spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnje električne energije za izhodiščno leto 2016 in ostaja za vse proizvodne naprave OVE nespremenjen ves čas zagotavljanja zagotavljenega odkupa, razen za proizvodne naprave SPTE, kjer se spremenljivi del letno usklajuje v skladu s Prilogo 2 te uredbe v odvisnosti od referenčne cene zemeljskega plina, objavljene v napovedi agencije o položaju proizvodnih naprav OVE in SPTE. V odločbi o dodelitvi podpore se določi, da za proizvedeno električno energijo, ki presega količino električne energije, ki je po odločbi upravičena do zagotavljenega odkupa, center za podpore zagotavlja proizvajalcu odkup električne energije po referenčni ceni električne energije, znižane za deset odstotkov.

(8) Obratovalna podpora se določi kot razlika med ceno električne energije proizvodne naprave, ki jo sestavljajta nespremenljivi in spremenljivi del, in referenčno ceno električne energije. Nespremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave ostaja ves čas izplačevanja podpore nespremenjen. Spremenljivi del cene električne energije proizvodne naprave se določi kot spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnje električne energije za izhodiščno leto 2016 in ostaja za vse proizvodne naprave OVE nespremenjen ves čas zagotavljanja obratovalne podpore, razen za proizvodne naprave SPTE, kjer se spremenljivi del letno usklajuje v skladu s Prilogo 2 te uredbe v odvisnosti od referenčne cene zemeljskega plina, objavljene v napovedi agencije o položaju proizvodnih naprav OVE in SPTE. Obratovalna podpora se zagotavlja za količino električne energije, določeno v odločbi o dodelitvi. V obdobjih, ko referenčna cena električne energije presega ceno električne energije proizvodne naprave, se obratovalna podpora ne izplačuje.

(9) Če je proizvodna naprava SPTE upravičena do povečanja spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodne naprave na podlagi četrtega ali petega odstavka 17. člena te uredbe, se del obratovalne podpore za kritje tega dela cene električne energije opredeli po koncu obračunskega leta, ko so razpoložljivi podatki za določitev SETS, in izplača v enkratnem znesku za vso količino električne energije, ki je upravičena do podpore skladno z odločbo o dodelitvi podpore. V obdobjih, ko referenčna cena električne energije presega ceno električne energije proizvodne naprave in se obratovalna podpora iz prejšnjega odstavka med letom ne izplačuje, se poračun dela obratovalne podpore iz prejšnjega stavka določi po naslednji formuli:

$$POP_{ETS} = EL_{SPTE} * [CEPN_{Izh} + SETS - C_{elRef}]$$

Kjer je:

POP_{ETS} :	Letni poračun obratovalne podpore PN SPTE zaradi SETS [EUR]. Poračun se izvede le, če je vrednost pozitivna,
$CEPN_{Izh}$:	izhodiščna ponujena cena električne energije proizvodne naprave SPTE [EUR/MWh _{el}], brez upoštevanja SETS,
C_{elRef} :	referenčna cena električne energije iz letne napovedi referenčnih cen energije [EUR/MWh _{el}],
EL_{SPTE} :	količina proizvedene električne energije v preteklem letu, za katero je proizvodna naprava SPTE prejela potrdila o izvoru o proizvodnji v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom in je skladno s količino določeno v odločbi o dodelitvi podpore upravičena do podpore [MWh].

(10) Upravičenost do povečanja spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodne naprave SPTE določi agencija v odločbi. Podatke, ki so podlaga za določitev višine upravičenja in plačilo iz prejšnjega odstavka, pridobi center za podpore po uradni dolžnosti od pristojnega organa.

(11) Proizvajalec električne energije lahko po dveh letih od vstopa v podporno shemo namesto zagotovljenega odkupa izbere obratovalno podporo. Zaradi te spremembe mora z vlogo zaprositi za izdajo nove odločbe o dodelitvi podpore. Spremenjeni način zagotavljanja podpore velja s 1. januarjem naslednjega koledarskega leta po izdaji in dokončnosti nove odločbe o dodelitvi podpore.

27. člen

(veljavnost odločbe o dodelitvi podpore in možnost odvzema podpore ter vračila sredstev)

(1) Agencija po uradni dolžnosti ves čas prejetja podpore preverja, ali proizvajalec električne energije izpolnjuje pogoje, na podlagi katerih mu je bila izdana odločba o dodelitvi podpore.

(2) Če se zaradi spremembe zakonodaje Evropske unije ta uredba spremeni tako, da to vpliva na že izdano odločbo, agencija spremeni oziroma razveljavi odločbo o dodelitvi podpore in izda novo.

(3) Agencija po uradni dolžnosti ali na pobudo centra za podpore izda odločbo, s katero:

- odpravi ali razveljavi odločbo o dodelitvi podpore, če zaradi spremenjenih okoliščin prejemnik ni upravičen do podpore, ali na podlagi obvestila centra za podpore, če prejemnik podpore ne sklene pogodbe v rokih iz tretjega odstavka 28. člena te uredbe;
- spremeni odločbo o dodelitvi podpore, če je prejemnik zaradi spremenjenih okoliščin upravičen do drugačne višine ali trajanja ali če po izdaji odločbe nastanejo okoliščine, ki vplivajo na pogoje in podatke, določene v odločbi o dodelitvi podpore;
- odpravi ali razveljavi odločbo, če prejemnik kljub pogodbeno zagotovljenemu odkupu sklene tržno pogodbo za prodajo električne energije.

(4) Če je prejemnik podpore zaradi spremenjenih okoliščin prejel podporo, do katere ni upravičen, jo to dolžan vrniti v roku iz 28. člena ZSROVE. Prejemnik podpore lahko pred izdajo odločbe zaprosi za obročno vračilo neupravičeno prejetih sredstev, pri čemer rok za vračilo sredstev ne sme biti daljši od enega leta od dokončnosti odločbe agencije. Višina in zapadlost posameznih obrokov se opredelita v odločbi. Od neupravičeno prejetih sredstev se obračunajo obresti skladno z 28. členom ZSROVE.

(5) Za namen ugotavljanja neupravičeno prejetih sredstev v primeru podpore kot zagotovljen odkup se ta ugotavljajo v obsegu razlike med ponujeno ceno električne energije oziroma referenčnimi stroški proizvodnje električne energije in referenčno ceno električne energije, znižano za deset odstotkov.

28. člen

(pogodba o zagotavljanju podpore)

(1) Pogodba o zagotavljanju podpore temelji na podatkih iz odločbe o dodelitvi podpore.

(2) Pogodba o zagotavljanju podpore preneha veljati z dnem, ko preneha veljati odločba o dodelitvi podpore. Agencija mora o razlogu za prenehanje pogodbe v osmih dneh obvestiti center za podpre.

(3) Če na podlagi napovedi agencije o položaju proizvodnih naprav OVE in SPTE nastanejo razlogi za spremembo spremenljivega dela cen zagotavljenega odkupa v pogodbah o zagotavljenem odkupu oziroma obratovalnih podpor v pogodbah o zagotavljanju obratovalne podpore za proizvodne naprave SPTE, center za podpre pozove prejemnika podpore k sklenitvi dodatka k pogodbi o zagotavljanju podpore zaradi uskladitve spremenljivega dela cene ali obratovalne podpore najpozneje v enem mesecu. Če prejemnik podpore v enem mesecu ne sklene dodatka, ga center za podpre še enkrat pisno pozove in v tem času lahko center za podpre začasno ustavi plačevanje računov. Če prejemnik podpore kljub ponovnemu pisnemu pozivu v petih delovnih dneh ne sklene dodatka, center za podpre odstopi od pogodbe.

(4) O prenehanju veljavnosti pogodbe o zagotavljanju podpore center za podpre v osmih dneh obvesti agencijo, ki po uradni dolžnosti izda odločbo o razveljavitvi odločbe o prejemanju podpore.

(5) Prejemnik podpore, ki želi po prenehanju veljavnosti pogodbe o zagotavljanju podpore zaradi razlogov iz tretjega odstavka tega člena še naprej prejemati eno od podpor, mora ponovno z vlogo zahtevati izdajo nove odločbe o dodelitvi podpore. Do pridobitve nove odločbe ni upravičen do prejemanja podpor po tej uredbi.

(6) Prejemnik podpore, ki se zagotavlja s pogodbo o zagotavljenem odkupu, mora vso neto proizvedeno električno energijo predati in prodati izključno centru za podpre.

(7) V pogodbi o zagotavljanju podpore mora biti določeno, da mora center za podpre vsako leto odkupiti oziroma zagotoviti obratovalno podporo le za količino električne energije, ki je določena v odločbi o podpori.

(8) V pogodbah o zagotavljanju podpore proizvajalcem električne energije iz proizvodnih naprav SPTE, ki jim je z odločbo o dodelitvi podpore priznано upravičenje iz devetega odstavka 26. člena te uredbe, center za podpre opredeli rok in način plačila povečanja spremenljivega dela cene električne energije za kritje stroškov nakupa potrebnih emisijskih kuponov oziroma okoljske dajatve.

(9) V pogodbah o zagotavljanju podpore mora biti določeno, da v primeru, ko agencija razveljavi odločbo o podpori in zanjo še ni bilo mogoče spremeniti bilančne pripadnosti, center za podpre plača že prevzeto električno energijo po referenčni ceni električne energije, znižani za deset odstotkov.

(10) Pogodba o zagotavljanju podpore mora vsebovati določbo, da center za podpre in prejemnik podpore skleneta dodatek k pogodbi na podlagi nove odločbe o dodelitvi podpore zaradi sprememb zakonodaje Evropske unije.

29. člen
(potrdila o izvoru in zagotavljanje podpor)

(1) Podpore po tej uredbi se lahko zagotavljajo le za neto proizvedeno električno energijo, za katero so bila izdana potrdila o izvoru.

(2) Proizvajalci, ki za proizvedeno električno energijo prejema podpora po tej uredbi, lahko izdajo potrdila o izvoru za enoletna obdobja poročanja.

30. člen **(prenos potrdil o izvoru na center za podpore)**

(1) S sklenitvijo pogodbe o zagotavljanju podpore v obliki zagotovljenega odkupa proizvajalec električne energije pooblasti izdajatelja potrdil o izvoru, da izda vsa prejemnikova potrdila o izvoru za odkupljeno električno energijo in jih prenese na center za podpore.

(2) Proizvajalcu električne energije, ki sklene pogodbo o zagotavljanju podpore v obliki obratovalne podpore, pripadajo vsa potrdila o izvoru. Potrdila o izvoru na zahtevo prenaša na dobavitelja, ki mu prodaja električno energijo.

31. člen **(zagotavljanje izplačevanja podpore skladno s proizvedeno električno energijo)**

(1) Proizvajalec električne energije, proizvedene iz proizvodnih naprav OVE in v SPTE, na zahtevo agencije v osmih dneh predloži podatke o meritvah z vseh merilnih mest, določenih v deklaraciji o proizvodni napravi, ki so podlaga za izdajo potrdil o izvoru, podatke o meritvah proizvedene električne energije z merilnih mest, določenih z deklaracijo, ali odločbo o dodelitvi podpore ter podatke in dokazila o deležih različnih virov in vrst uporabljene biomase, pri čemer se morajo vsi navedeni podatki nanašati na relevantno obdobje glede izplačil.

(2) Če je proizvajalec električne energije na podlagi začasnih obračunov prejel več podpore, kot mu pripada, presežek poravnava v največ tridesetih dneh s končnim obračunom, ki ga izstavi center za podpore.

(3) Če je proizvajalec električne energije s predložitvijo napačnih ali pomanjkljivih merilnih oziroma drugih podatkov, ki vplivajo na obseg prejete podpore, namenoma povzročil zmoto pri ravnanju centra za podpore in agencije ter pri tem prejel finančna sredstva, do katerih ni upravičen, jih mora skupaj z zakonskimi zamudnimi obrestmi nemudoma vrniti centru za podpore. V tem primeru se pogodba o zagotavljanju podpore razdre, agencija pa razveljavi odločbo o dodelitvi podpore.

(4) Način prejetanja podpor in izdajanja računov je podrobneje opredeljen s pravili, ki urejajo delovanje centra za podpore.

(5) Elektrooperater omrežja, na katerega je priključena proizvodna naprava, ki prejema podpore, mora na način in v rokih, ki jih določita izdajatelj potrdil o izvoru in center za podpore, poslati izdajatelju potrdilo o izvoru in centru za podpore podatke o meritvah, ki jih opravlja na merilnih mestih prejemnikov podpor, določenih v deklaraciji o proizvodni napravi, ki

so podlaga za izdajo potrdil o izvoru, ter podatke o meritvah neto proizvedene električne energije z merilnih mest, določenih z deklaracijo ali odločbo o dodelitvi podpore.

(6) Proizvajalec električne energije mora najmanj tri leta hraniti vse registracije meritev ter dokazila o virih in vrstah uporabljene biomase, na podlagi katerih je prejemal podpore.

32. člen

(obveščanje centra za podpore, zagotavljanje dostopa do elektroenergetskega omrežja, bilančna skupina in obratovanje)

(1) Proizvajalec električne energije mora redno in takoj obveščati center za podpore o morebitnih spremembah pri proizvodnji električne energije, zlasti ob izpadih in načrtovanih ustavitvah. Na zahtevo centra za podpore mora predložiti načrt proizvodnje električne energije. Če proizvajalec električne energije ravna v nasprotju s tem odstavkom, lahko center za podpore začasno ustavi plačilo računov.

(2) Proizvajalec električne energije mora o kakršni koli spremembi na merilnih mestih, določenih v deklaraciji za proizvodno napravo in odločbi o dodelitvi podpore, takoj obvestiti center za podpore.

(3) Proizvajalec električne energije mora sam storiti vse potrebno za veljavno priključitev proizvodne naprave v elektroenergetsko omrežje in za zagotovitev dostopa do njega.

(4) Center za podpore je za proizvajalca električne energije, ki je uvrščen v bilančno skupino centra za podpore, odgovoren za izravnavo razlik med napovedano in realizirano neto proizvodnjo električne energije.

(5) Za potrebe spremljanja razpršene proizvodnje je center za podpore upravičen do brezplačnega prejema meritev proizvodnje od elektrooperaterjev omrežja na urni ali petnajstminutni osnovi za pretekli dan za vse naprave, ki prejemajo potrdila o izvoru ali podpore, oziroma so vključene v bilančno skupino centra za podpore.

VI. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

33. člen

(objava metodologije za določanje cene električne energije proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje električne energije proizvodnih naprav)

Metodologijo iz osmega odstavka 17. člena te uredbe objavi ministrstvo, pristojno za energijo, na svojih spletnih straneh najpozneje v osmih dneh od uveljavitve te uredbe.

34. člen

(dokončanje postopkov)

Postopki, začeti pred uveljavitvijo te uredbe, se dokončajo po dosedanjih predpisih.

35. člen

(upravičenje za kritje stroškov CO₂ kuponov oziroma okoljske dajatve)

(1) Proizvajalec je v skladu s četrtem oziroma petim odstavkom 17. člena te uredbe upravičen do povračila iz tega naslova v obdobju od leta 2018 dalje, če so stroški dejansko in dokazano nastali in je bil vključen v podporno shemo.

(2) Proizvajalec lahko povračilo stroškov iz prejšnjega odstavka zahteva v treh mesecih od uveljavitve te uredbe.

36. člen

(prenehanje uporabe in prehodna ureditev za že izdane odločbe o dodelitvi podpore)

(1) Z dnem uveljavitve te uredbe se preneha uporabljati Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, 74/20 in 121/21 – ZSROVE).

(2) Za proizvodne naprave OVE in SPTE, ki jim je bila izdana odločba o dodelitvi podpore na podlagi Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10, 94/10, 43/11, 105/11, 43/12, 90/12, 17/14 – EZ-1 in 74/16) in Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10, 81/10, 17/14 – EZ-1 in 74/16) se do konca veljavnosti pogodb o zagotavljanju podpore uporabljata navedeni uredbi.

37. člen

(začetek veljavnosti)

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

PRILOGA 1

Biomasa, ki se lahko uporablja za proizvodnjo električne energije, ki prejema podpore, razdeljena po virih

Vir biomase – 1. stopnja	Vir biomase – 2. stopnja
A Lesna biomasa	A 1 Les iz gozdov in nasadov
	A 2 Stranski proizvodi in ostanki iz lesnopredelovalne industrije
B Biomasa iz kmetijstva	B 1 Energetske rastline
	B 2 Biorazgradljive frakcije izdelkov
C Biološko razgradljivi odpadki	C 1 Biološko razgradljivi komunalni odpadki
	C 2 Biološko razgradljivi odpadki iz industrije in storitev
	C 3 Blato iz čistilnih naprav odpadnih vod
	C 4 Biološko razgradljivi odpadki iz kmetijstva in ribištva
	C 5 Odpadni les
	C 6 Na odlagališčih za odpadke odloženi odpadki, ki so biološko razgradljivi

A 1 Les iz gozdov in nasadov

Les iz gozdov in nasadov zajema les iz gozdov, parkov, nasadov hitro rastočih drevesnih in grmovnih vrst ter drugih nasadov. Lesu v tej kategoriji je mogoče samo zmanjšati velikost, odstraniti skorjo, ga posušiti ali navlažiti.

A 2 Stranski proizvodi in ostanki iz lesnopredelovalne industrije

V to kategorijo so uvrščeni lesni stranski proizvodi in ostanki iz industrijske proizvodnje. To gorivo je lahko kemično neobdelano (npr. ostanki pri odstranjevanju skorje, žaganju, razžagovanju, oblikovanju ali stiskanju) ali pa gre za ostanke kemično obdelanega lesa, če ne vsebujejo težkih kovin ali halogeniranih organskih sestavin, ki izvirajo iz uporabe lesnih zaščitnih sredstev ali premazov.

B 1 Energetske rastline

Energetske rastline so lesni ali nelesni pridelek, gojen posebej v energetske namene.

B 2 Biorazgradljive frakcije izdelkov in ostankov

Ta kategorija vključuje biorazgradljive frakcije izdelkov, ostankov iz kmetijstva, vključno s snovmi rastlinskega in živalskega izvora.

C Biološko razgradljivi odpadki

Biološko razgradljivi odpadki so biološko razgradljivi odpadki s seznama biološko razgradljivih odpadkov iz predpisa, ki ureja predelavo biološko razgradljivih odpadkov in uporabo komposta ali digestata, zlasti pa:

C 1, C 2 Biološko razgradljivi komunalni odpadki in biološko razgradljivi odpadki iz industrije in storitev

Biološko razgradljivi komunalni odpadki in biološko razgradljivi odpadki iz industrije in storitev so biološko razgradljiva frakcija komunalnih odpadkov in odpadkov iz industrije in storitev, katerih energetska uporaba je dovoljena v skladu s predpisom, ki ureja predelavo biološko razgradljivih odpadkov in uporabo komposta ali digestata.

C 3 Blato iz čistilnih naprav odpadnih voda

V to kategorijo je uvrščeno blato komunalnih, skupnih in industrijskih čistilnih naprav, katerih energetska uporaba je dovoljena v skladu s predpisom, ki ureja predelavo biološko razgradljivih odpadkov in uporabo komposta ali digestata.

C 4 Odpadki iz kmetijstva in ribištva

V to kategorijo so uvrščeni vsi odpadki iz kmetijstva, vrtnarstva, ribogojstva, gozdarstva, lova in ribištva ter priprave in predelave hrane. V to kategorijo so uvrščena tudi živinska gnojila.

C 5 Odpadni les

Ta kategorija zajema odpadni les, ki je pri imetniku že izpolnil svoj temeljni namen in ga je imetnik zavrzel. Odpadni les ne sme vsebovati težkih kovin ali halogeniranih organskih sestavin, ki izvirajo iz uporabe lesnih zaščitnih sredstev ali premazov.

C 6 Na odlagališčih za odpadke odloženi odpadki, ki so biološko razgradljivi

Ta kategorija zajema že odložene biološko razgradljive odpadke na odlagališčih za odpadke, kjer zaradi njihove anaerobne razgradnje nastaja odlagališčni plin, za katerega morajo biti zagotovljeni zajemanje, obdelava in uporaba za pridobivanje energije.

PRILOGA 2

Določanje spremenljivega dela referenčnih stroškov (SDRS) za proizvodne naprave SPTE

SDRS(i) za proizvodne naprave SPTE se določi in vsako leto usklajuje z uporabo letne regresijske krivulje KSDRS(i) individualno glede na nazivno električno moč proizvodne naprave SPTE z enačbo:

$$SDRS(t) = a * P^b$$

kjer so:

P nazivna električna moč proizvodne naprave SPTE (MWe);

a, b parametra regresijske krivulje KSDRS(i), letno določena na podlagi regresije SDRS(i) za prvi, tretji in četrti velikostni razred (izbrane tipične enote) z enačbama:

$$a = \exp \left[\frac{1}{3} \sum_{j=1}^3 \ln SDRS(t)_j - b \frac{\sum_{j=1}^3 \ln P_j}{3} \right]$$
$$b = \frac{\sum_{i=1}^3 \ln P_i * \ln SDRS(t)_i - \frac{1}{3} (\sum_{j=1}^3 \ln P_j) (\sum_{j=1}^3 \ln SDRS(t)_j)}{\left(\sum_{j=1}^3 (\ln P_j)^2 \right) - \frac{1}{3} (\sum_{j=1}^3 \ln P_j)^2}$$

kjer sta:

P_j nazivna električna moč tipične proizvodne naprave za posamezni velikostni razred (MWe);

$SDRS(i)$ SDRS(i) za prvi, tretji in četrti velikostni razred proizvodne naprave SPTE iz metodologije (EUR/MWh).

SDRS(i) za posamezne velikostne razrede iz metodologije se letno usklajujejo glede na napoved referenčne cene zemeljskega plina po enačbi:

$$SDRS(i) = I_{zP} * SDRS(0) + N(i) - N(0) * I_{zP}$$

kjer so:

$SDRS(i)$ letna vrednost SDRS za posamezne velikostne razrede proizvodnih naprav SPTE iz metodologije;

$SDRS(0)$ izhodiščna vrednost SDRS za leto 2016 iz uredbe o podporah;

I_{ZP} indeks cene zemeljskega plina za tekoče leto, zaokrožen na pet decimalnih mest ter izračunan kot razmerje med letno napovedjo **referenčne cene zemeljskega plina $CB(i)$ in izhodiščno referenčno ceno zemeljskega plina $CB(0)$** za leto 2016 (0,1914 EUR/Sm³), ki se nadomesti s preračunano vrednostjo 17,77 EUR/MWh z upoštevanjem zgornje kurilnosti zemeljskega plina, ki znaša 10,769 kWh/Sm³:

$$I_{ZP} = CB(i) / CB(0)$$

$N(0)$ korekcijski faktor za izhodiščno leto 2016, zaokrožen na dve decimalni mesti:

Velikostni razred	1	2	3	4
$N(0)$	28,01	25,68	9,33	7,47

$N(i)$ korekcijski faktor za tekoče leto, če pride do sprememb parametrov v modelu določanja cen zemeljskega plina (če ni sprememb, je za tekoče leto vrednost faktorja enaka izhodiščnemu $N(0)$) in se določi z enačbo:

$$N(i) = N(0) + \frac{Sprememba_i \times Fdd_i}{SK} \times 1000$$

Kjer so:

$Sprememba$ sprememba fiksnega dela cene ZP za posamezni velikostni razred [EUR/Sm³];

Fdd_i faktor pretvorbe;

SK spodnja kalorična vrednost zemeljskega plina [kWh/Sm³].

I. OBRAZLOŽITEV – SPLOŠNO

S predlagano Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom se na podlagi osmega in devetega odstavka 20. člena ter šestega odstavka 23. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS št. 121/21 in 189/21, v nadaljevanju: ZSROVE) na podzakonski ravni konkretizira zahteve ZSROVE, kot so vsebovane v citiranih členih.

Že z Uredbo o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, 74/20 in 121/21 – ZSROVE, v nadaljevanju: obstoječa uredba) je bilo na podlagi določil 372. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE in 121/21 – ZSROVE, v nadaljevanju: EZ-1) potrebno urediti in določiti vrste energetskih tehnologij proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije (v nadaljnjem besedilu: PN OVE) in za proizvodne naprave s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom (v nadaljnjem besedilu: PN SPTE) ki so upravičene do prejemanja podpor, razvrstitev proizvodnih naprav v velikostne razrede, način pridobitve podpore preko postopka javnega poziva za vstop proizvodne naprave v podporno shemo, konkurenčni postopek izbiranja proizvodnih naprav za vstop v podporno shemo, način za določanje referenčnih stroškov proizvodnje električne energije iz OVE in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, način določanja cen za zagotovljeni odkup električne energije, način določanja višine podpor, ki se izvajajo kot finančna pomoč za tekoče poslovanje proizvodnih naprav, pogoje za pridobitev podpore, način pridobitve podpore in način in trajanje prejemanja podpor ter druga vprašanja, povezana s podeljevanjem in koriščenjem podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE.

S predlogom uredbe se to področje v luči ZSROVE ureja na smiselno enak način kot ga pozna obstoječa uredba, pri čemer nudi pravno podlago obstoječi podporni shemi, ki je v skladu z odločitvijo Evropske komisije št. SA 54949 (2019/N) z dne 9.8.2019 podaljšana do 31.12.2025. Ministrstvo za infrastrukturo je ta čas že pristopilo k postopkom za pripravo nove (razširjene) podporne sheme, ki bo sčasoma nadomestila staro shemo, s tem v zvezi pa bo pripravilo še druge podzakonske akte, ki bodo nudili pravno konkretizacijo tistih relevantnih vsebin, ki so v ZSROVE vključene po novem, ter odpirajo možnost prejema podpor vsem tistim tehnologijam, ki v staro shemo doslej niso bile vključene; gre torej za proizvodnjo plinastih goriv in toplote in

hladu za ogrevanje ali hlajenje na obnovljive vire energije, odvečno toploto in vodika ter pogonskih tekočih in plinastih biogoriv.

S predlagano uredbo o podporah se naslavlja več pomembnih dopolnitev, kot prvi razlog gre navesti sledeče: Ob upoštevanju gibanj na trgu zemeljskega plina v zadnjem obdobju, ki vključujejo dvig cen nakupa potrebnih emisijskih kuponov, je minister za infrastrukturo na podlagi 32. člena obstoječe uredbe s sklepom št. 360-139/2020/3 sprejel dopolnitev Metodologije za določanje cene električne energije proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje električne energije proizvodnih naprav, ki je bila objavljena v septembru 2020 (v nadaljevanju: metodologija). Slednja v izračunih predvideva, da se na podlagi (1) faktorja izkoristka proizvodnih naprav v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (v nadaljevanju: SPTE) in (2) emisijskega faktorja za zemeljski plin ($F_{CHP_{EI}}$ in $F_{CHP_{Heat}}$) določi faktor specifičnih emisij pri proizvodnji električne energije za $0,3 \text{ tCO}_2/\text{MWhE}$. Vsebinska dopolnitev te metodologije je zlasti v delu poglavja 2.2.5, kjer se določajo stroški goriva proizvodnih naprav SPTE na fosilna goriva, kamor sodi zemeljski plin, majhna dopolnitev pa je prisotna tudi v poglavju 2.3.1, kjer je faktor pretvorbe (F_{ddr}) določen za vsak velikostni razred proizvodne naprave SPTE. Tej spremembi bo sledila priprava in sprejem posodobljene metodologije.

Ob tem velja izpostaviti, da gre z vključitvijo stroškov emisijskih kuponov (v nadaljevanju: KCO_2) v skupni izračun glede določitve cene zemeljskega plina (v nadaljevanju: CZPr(i)) za spremembo spremenljivega dela referenčnih stroškov električne energije (v nadaljevanju: RSEE), pri čemer se bo uporabil pavšalni pristop, v skladu s katerim se bo strošek povrnil za del ki odpade na proizvodnjo električne energije zgolj v SPTE napravah z zahtevanimi izkoristki, kar posledično prinaša ugodne okoljske učinke. Namreč, metodologija določa, da je med glavnimi vhodnimi ekonomski parametri in spremenljivkami v modelu določanja RSEE (med drugim) tudi cena goriva, torej CZPr(i) (poglavje 2.2.5, poimenovano »Stroški goriva«). Celotni stroški goriva za proizvodne naprave SPTE na fosilna goriva pa komulativno temeljijo na porabi zemeljskega plina in cenah zemeljskega plina, določenih na podlagi referenčne cene zemeljskega plina iz napovedi položaja proizvodnih naprav SPTE na trgu z električno energijo za tekoče leto, ki jo pripravi Agencija za energijo (v nadaljevanju: agencija).

Dodati velja, da je ministrstvo v zvezi z napovedjo položaja proizvodnih naprav SPTE na trgu z električno energijo pripravilo tudi novo Uredbo o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 194/21), ki v Prilogi 1 omogoča ureditev stanja zaradi aktualnih velikih tržnih nihanj. Na podlagi izvedenih strokovnih podlag Inštituta Jožef Štefan je uveljavljen nov model za izračun referenčnih cen zemeljskega plina.

Za namen izvajanja metodologije, ki podaja metodološki okvir za izračun RSEE in podpor za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije (v nadaljevanju: OVE) in SPTE, ki vstopajo v podporno shemo po letu 2016, je ministrstvo po predhodni pridobitvi pozitivnega mnenja Evropske komisije v oktobru 2021 pristopilo k sprejemu predmetne uredbe, ter s tem v zvezi pripravilo predlog spodnjih določil te uredbe.

Drugi razlog: V zvezi z dopisom Evropske komisije št. COMP.A.3/HT.5594*2020/110073, z dne 25.9.2020, je Ministrstvo za infrastrukturo v oktobru 2020 opravilo dopustno priglasitev spremembe sheme državnih pomoči SA. 41998 (2015), SA.54949 (2019): (A) podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji ter B) podpora elektro-

intenzivnim podjetjem v obliki znižanih prispevkov v podporno shemo za električno energijo. Modifikacijo sheme je Evropska komisija potrdila z dopisom SA.59024(2020/N) – Slovenia, z dne 27.11.2020, glede same veljavnosti pa je bila že v letu 2019 podaljšana do 31.12.2025 (z dopisom SA.54949(2019/N) – Slovenia, z dne 9.8.2019)

S predlaganimi spremembami bo ukrep podpor prispeval k povečanju deleža OVE v rabi bruto končne energije, v zvezi s čemer se je Republika Slovenija zavezala tudi s sprejetim nacionalnim energetske in podnebnim načrtom (NEPN).

Predlog uredbe bo po sprejemu nadomestil obstoječo uredbo, saj je ZSROVE v prehodnih in končnih določbah (84. člen) določil njeno uporabo do uveljavitve predlaganega predpisa, ki bo izdan na podlagi osmega in devetega odstavka 20. člena, ter šestega odstavka 23. člena ZSROVE. Iz tega razloga je Ministrstvo za infrastrukturo pristopilo k njeni pripravi, ter s tem v zvezi podalo predlog spodnjega besedila členov.

III. OBRAZLOŽITEV ČLENOV

1. člen

Člen opredeljuje vsebino uredbe.

2. člen

Člen opredeljuje pojme, ki se uporabljajo v celotnem besedilu uredbe.

3. člen

Določa velikostne razrede proizvodnih naprav, kot so določeni v direktivi o energetske učinkovitosti.

4. člen

Člen opredeljuje energetske tehnologije proizvodnih naprav OVE, ki se jim lahko namenijo podpore. Določa še, da proizvodne naprave OVE, ki proizvajajo električno energijo iz pogonskih biogoriv ali drugih tekočih biogoriv pridobljenih iz biomase, niso upravičene do podpor po tej uredbi, ker je potrebno dati prednost rabi biogoriv za doseganje OVE deleža v prometu. Člen je posodobljen v skladu z Uredbo o odpadkih (Uradni list RS, št. 37/15, 69/15 in 129/20) in Uredbo o predelavi biološko razgradljivih odpadkov in uporabi komposta ali digestata (Uradni list RS, št. 99/13, 56/15 in 56/18).

5. člen

Člen opredeljuje energetske tehnologije proizvodnih naprav SPTE, ki se jim lahko namenijo podpore. Določa še, da proizvodne naprave SPTE, ki proizvajajo električno energijo iz pogonskih biogoriv ali drugih tekočih biogoriv pridobljenih iz biomase, niso upravičene do podpor po tej uredbi, ker je potrebno dati prednost rabi biogoriv za doseganje OVE deleža v prometu.

6. člen

Določa, da morajo investitorji pri prijavi projekta za vstop v podporno shemo, ko določajo cene električne energije proizvodnih naprav SPTE, ki jo bodo ponudili, upoštevati režim obratovanja proizvodne naprave SPTE ob predpisanem izkoristku, ki je lahko sezonski ali celoletni, pri čemer proizvodne naprave SPTE s sezonskim režimom obratovanja (npr. kurilna sezona) letno ne smejo preseči 4000 obratovalnih ur. Določeno je tudi, da lahko proizvodne naprave SPTE v posameznem koledarskem letu pridobijo podpore le za količino električne energije proizvedene v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ki ne presega zmnožka nazivne električne moči proizvodne naprave SPTE in v prijavi napovedanih načrtovanih letnih obratovalnih ur.

7. člen

Člen določa opredelitev podpor in omogoča dve možnosti izbiranja vrste podpore. Člen določa, da se podpora lahko izvaja kot zagotovljen odkup, ko center za podpore prevzame električno energijo v svojo eko bilančno skupino, ali kot obratovalna podpora za proizvajalce električne energije, ki jo prodajajo ali sami porabijo. Uredba določa, da je cena zagotovljenega odkupa enaka ceni električne energije proizvodne naprave, ki je bila ponujena na razpisu in zapisana v odločbi o dodelitvi podpore. Cena zagotovljenega odkupa je iz nespremenljivega dela cene električne energije proizvodne naprave, ponujene na razpisu za vstop proizvodne naprave v podporno shemo, ki ostaja ves čas izplačevanja podpore nespremenjen, ter spremenljiva del cene električne energije proizvodne naprave, ki se določi za izhodiščno leto 2016 in ostaja nespremenjen za vse proizvodne naprave OVE ves čas zagotavljanja zagotovljenega odkupa, razen za proizvodne naprave SPTE, kjer se spremenljivi del letno usklajuje v odvisnosti od spremembe cen zemeljskega plina v skladu s Prilogo 2. ki je sestavni del uredbe. To je ena od bistvenih sprememb, ker bodo morali v prihodnje investitorji tudi sami nositi določena tveganja, česar v prejšnji shemi ni bilo, saj je vsa tveganja nosila država. Nikjer drugje namreč ne usklajujejo višine podpore za električno energijo iz biomase ali bioplina, kot je omogočala stara podpora shema v Sloveniji. Člen določa tudi, kako se določi obratovalna podpora glede na spremembe referenčne tržne cene električne energije, ki jo napoveduje Agencija za energijo (v nadaljevanju: agencija).

8. člen

Člen določa, da lahko podporo pridobijo proizvajalci električne energije za nove proizvodne naprave, za pretežno nove, to so take, ki niso starejše od 15 let za OVE in 10 let za SPTE in še niso bile v podporni shemi, ter v proizvodnih napravah na lesno biomaso, ki zaradi starosti ne izpolnjujejo več pogojev za prvi vstop v podporno shemo, a zaradi nizkih cen električne energije s prihodki od prodaje električne energije ne morejo pokrivati stroškov obratovanja, kjer je glavna postavka strošek za lesno biomaso. Ta člen kot pomembno vsebuje tudi zavezo iz odločbe Evropske komisije, da se podpora ne bo zagotovila proizvajalcem v obdobjih, ko so na trgu z električno energijo negativne cene šest ali več zaporednih ur. Člen določa tudi čas zagotavljanja priznanih podpor. V primeru, da prejemniki podpor s svojimi storitvami sodelujejo pri zagotavljanju sistemskih storitev ali so samostojno ali preko agregatorjev vključeni v aktivnosti na izravnalnem trgu in tako zagotavljajo stabilnost elektroenergetskega sistema, so prejemniki podpor še vedno upravičeni do polne podpore.

Dodati gre, da bo Vlada RS opredelila višino podpor za naprave z močjo, manjšo od 500 kW, ki v podporno shemo vstopajo neposredno, potem, ko bo izpeljan postopek priglasitve nove sheme na Evropski komisiji, ter bo shema v tej relevantni vsebini tudi potrjena.

9. člen

Na podlagi določbe ZSROVE so do podpore lahko upravičeni tudi proizvajalci električne energije, ki obnovijo svoje proizvodne naprave. Člen določa osnovne sklope proizvodnih naprav, katerih zamenjava sodi pod obnovo, kar je nujno, saj so v preteklosti določeni proizvajalci želeli stroške rednega vzdrževanja predstaviti kot obnove proizvodnih naprav. Člen določa, da je v obnovo potrebno vložiti vsaj 50 % sredstev potrebnih za postavitve nove enakovredne proizvodne naprave, zato je potrebno predstaviti ob prijavi na razpis tudi, koliko bi znašala naložba v novo napravo, ko ne bi bila sprejeta odločitev za obnovo. Člen določa, kako se mora določiti cena električne energije obnovljene proizvodne naprave glede na delež vloženih sredstev v obnovo v primerjavi z naložbo v novo napravo.

10. člen

Člen določa pravilo za kumulacijo državne pomoči v obliki podpore za električno energijo v primeru, ko je proizvajalec električne energije ali prejšnji lastnik za proizvodno napravo že dobil kakšno pomoč, kar je v skladu s pravili za državno pomoč, ki prepovedujejo da bi intenzivnost pomoči presegala vrednost naložbe in minimalnega donosa na vložena sredstva.

11. člen

Člen določa, da je pri odločitvi ali so proizvajalci električne energije iz proizvodnih naprav OVE upravičeni do podpor, potrebno upoštevati tudi dejstvo, ali gre pri postavitvi in obratovanju za trajnostno izvedbo in izkoriščanje obnovljivih virov energije.

12. člen

V členu je zapisana zaveza iz odločbe Evropske komisije, ki je zahtevala, da je do podpore lahko upravičen proizvajalec v HE, če je vodno pravico dobil ob upoštevanju relevantne Direktive EU o določitvi okvira za ukrepe Skupnosti na področju vodne politike in dovoljeno preoblikovanje vodnega telesa ne poslabšuje dobrega stanja voda.

13. člen

Člen določa, da se lahko podpora za električno energijo iz lesne biomase zagotavlja le za izkoriščanje v SPTE proizvodnih napravah, ki dosegajo predpisani izkoristek.

14. člen

Člen določa, da se podpora ne sme zagotavljati bioplinskim proizvodnim napravam, ki bi za proizvodnjo bioplina porabljale več kot 25 prostorninskih odstotkov glavnega pridelka njiv, ki so prvenstveno namenjene za hrano in krmo. Člen vsebuje določbe, ki omogočajo tako imenovan feed-in za bioplin, ko lahko enakovredno količino proizvedenega bioplina porabimo v proizvodni napravi na drugi točki plinskega omrežja, tako da se lahko proizvodnja bioplina in proizvodnja električne energije krajevno ločita.

15. člen

Člen vsebuje določbo, ki bo preprečila, da bi se samo zaradi namena pridobivanja podpore za fotovoltaike na kmetijskih zemljiščih gradili objekti, ki za izvajanje kmetijske dejavnosti niso potrebni in so se postavljali na prvorazrednih zemljiščih samo z namenom pridobivanja višje podpore, ki se je zagotavljala za elektrarne na stavbah.

16. člen

Člen določa, da zajema postopek izbora projektov za vstop v podporno shemo določitev referenčnih stroškov proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah OVE in SPTE, ki ga izvaja agencija, objavo javnega poziva za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo, ocenjevanje in izbiro proizvodnih naprav za vstop v shemo ter odločanje o potrditvi ali zavrnitvi vstopa proizvodnih naprav

17. člen

Določa, kako se določijo referenčni stroški proizvodnje električne energije. To je ocena agencije za posamezne tehnologije in razrede moči proizvodnih naprav OVE in SPTE, do katere pride na podlagi raziskave trga, strokovnih podlag ter pregleda uspešnosti prijav projektov na preteklih javnih pozivih za vstop v podporno shemo. Tako določeni referenčni stroški predstavljajo kapico do katere lahko investitorji posredujejo svoje ponudbe na razpis. Zaradi usklajevanja višine podpor upravičencem v celem času zagotavljanja podpore je pomembno, da so referenčni stroški predstavljeni v obliki nespremenljivega in spremenljivega dela, ter da je nespremenljivi del določen na podlagi upravičenih stroškov in ob upoštevanju tehničnih in ekonomskih kriterijev, ki izhajajo iz objavljene metodologije za določanje referenčnih stroškov, kar omogoča primerljivost projektov pri njihovem ocenjevanju. Metodologijo objavi ministrstvo, pristojno za energijo, na svojih spletnih straneh najpozneje v osmih dneh od dneva uveljavitve te uredbe, pri čemer ne bo ključnih vsebinskih odmikov od dosedanje. Metodologija je pristop k določanju stroškov proizvodnje električne energije iz proizvodnih naprav, ki določa tehnično ekonomske kriterije, ki omogočajo primerljiv pristop za investitorje pri določanju upravičenih stroškov proizvodnje, ki jih lahko vključijo v svojo ceno proizvodne naprave, ki jo nameravajo ponuditi na razpisu. Metodologija za razmere na trgu tehnologij v Sloveniji in potencialne za izrabo OVE določa referenčne tehnologije po posameznih razredih moči proizvodnih naprav, cene tehnologij, statistično določene letne obratovalne ure za posamezne vire energije, ekonomske kriterije, kot so tehtani donos na investicijo diskontne stopnje ter druge podatke na podlagi katerih se lahko preverja ali stopnja državne pomoči ne predstavlja nedovoljene državne pomoči, kot jer bila priglašena Evropski komisiji. Kot pomembno po novem vsebuje tudi možnost in kalkulacijo vključevanja stroškov zaradi emisijskih kuponov ter okoljske dajatve za določene SPTE naprave.

18. člen

Člen določa imenovanje, delovanje in pristojnosti komisije za izbor projektov za vstop proizvodnih naprav OVE in SPTE v podporno shemo.

19. člen

Člen določa, da agencija objavi javni poziv za vstop proizvodnih naprav v podporno shemo na svoji spletni strani in vsaj v treh dnevnikih časopisih ter katere morajo biti obvezne sestavine javnega poziva.

20. člen

Člen določa kaj mora biti vsebovano v vlogi za prijavo projekta naprave za vstop v podporno shemo; da je nujno ponuditi ceno električne energije proizvodne naprave s katero se konkurira, razdeljeno na spremenljivi oz. nespremenljivi del.

21. člen

Določa, da mora biti v skladu z odločbo Evropske komisije podeljevanje podpor proizvodnim napravam OVE in SPTE izveden v obliki konkurenčnega postopka, ki omogoča konkurenčnost tako med tehnologijami kot med posameznimi projekti. Da se med seboj lahko primerjajo tudi posamezne tehnologije, se mora omogočiti sodelovanje na razpisu vsem projektom (ne glede na izbrano tehnologijo), za katere so predlagatelji ponudili ceno električne energije, ki je nižja od najvišjih ugotovljenih referenčnih stroškov, ki jih je možno v času razpisa doseči, za katerokoli tehnologijo, ki ji je omogočena podpora po tej uredbi. V usklajevanju s Komisijo Sloveniji namreč ni uspelo doseči izjeme, da bi se lahko izvajali ločeni razpisi za posamezne tehnologije. Zato se s spremembo tega člena popravljajo razmere, do katerih je prišlo v praksi pri izvajanju podporne sheme, ki so bile v nasprotju z dogovorjenim načelom, da se podpora dodeli najcenejšim projektom od prijav, čim bolj tehnološko nevtralnno. V skladu z uredbo se za nove proizvodne naprave omogoči konkuriranje v dveh konkurenčnih skupinah, katerih obseg država sama določi. V prvo skupino sodijo projekti za izkoriščanje tehnologij brez stroškov energenta in v drugo ostale tehnologije, kjer je več tveganj za investitorje in so stroški proizvodnje višji. Prav tako smo Komisijo prepričali, da so v Sloveniji energetske lokacije zelo pomembne in da je nove lokacije izredno težko zagotoviti, zaradi česar je možnost spodbujanja obnov proizvodnih naprav pomembna. To smo omogočili, na način, da se v drugem krogu projekti obnov lahko pomerijo z projekti, ki niso bili uspešni v prvem krogu in da se celo zagotovijo zanje sredstva, ki ne bi bila razdeljena v prvem krogu. V členu je tudi konkurenčno pravilo, ki je bilo naloženo z odločbo Komisije, da v primeru, da je v posamezni konkurenčni skupini premalo projektov, da bi se zagotovila konkurenčnost, ker bi vsi lahko dobili podporo. V tem primeru se najslabšemu ne dodeli podpora v prvem krogu, lahko pa konkurira z drugimi projekti v drugem krogu in podporo še vedno dobi, če je uspešen in je bilo dovolj sredstev.

22. člen

Člen določa, da agencija po končanem postopku odloči o izbiri projektov s sklepom o potrditvi ali zavrnitvi projekta. Določeno je tudi, katere morajo biti sestavine sklepa o potrditvi projekta, ter da se prejemnika opozori na posledice glede podpore, če v predpisanem roku iz ne pridobi deklaracije za proizvodno napravo.

23 člen

V skladu z zakonsko podlago se v tem členu podrobneje predpisujejo merila za zagotavljanje ustreznega zavarovanja, vrste oblik zavarovanj in določitev njihove višine. Na tej podlagi agencija od promotorjev zahteva predložitve ustreznega zavarovanja za izvedbo projektov, ki se unovči v primeru zamude roka za pridobitev deklaracije za proizvodno napravo, slednja pa predstavlja podlago za prejem podpor električni energiji, pridobljeni iz obnovljivih virov energije in soproizvodnje z visokim izkoristkom. Namen novega 22.a člena je zlasti zagotoviti visoko stopnjo realizacije v smislu, da bodo promotorji prijavljali izvedljive projekte in da se bodo za njihovo realizacijo maksimalno potrudili, zato ima agencija pravico od njih zahtevati ustrezno zavarovanje, ki se predloži v korist agencije (prvi odstavek predlaganega novega 22.a člena Uredbe o podporah), potencialno pa unovči v korist Centra za podporno shemo, ki deluje v okviru organizatorja trga z električno energijo (Borzen). Prejeto zavarovanje za izvedbo projektov zagotavlja izločitev oz. omejitve takšnih ravnanj, ko bi v zvezi s prijavo lahko bili na strani promotorjev tudi špekulativne narave, saj bi na podlagi tovrstnih prijav bila sredstva za izvedbo projektov odtegnjena resnim promotorjem, ki bi prijavljene projekte imeli namen dejansko izvesti, takšna špekulativna ravnanja pa lahko škodijo tudi zato, ker se denar za izpostavljen namen ne bi porabil, cilji ki se s tem v zvezi zasledujejo pa bi ostali nedoseženi.

Določba prvega odstavka novega 22.a člena določa tudi rok v katerem mora promotor–od vročitve sklepa o potrditvi konkretnega projekta dalje predložiti ustrezno zavarovanje za njegovo izvedbo, pri čemer pomeni predložitev zavarovanja odložni pogoj za veljavnost sklepa o potrditvi projekta. Ker se pri tem poslu pričakuje visoka realizacija prijavljenih projektov, ki sovпада z resnostjo za izvedbo prijavljenega projekta s strani promotorja, se temu skladno kot primeren določa 30 dnevni rok za predložitev potrebnega zavarovanja, teči pa začne od trenutka ko je sklep o potrditvi projekta vročen promotorju.

Promotor je dolžan predložiti zavarovanje za izvedbo potrjenega projekta v višini do 5 % investicijske vrednosti projekta. Primerno višino bo vsakokrat določila agencija, s primernim odstotkom, da pritegne promotorje in zažene investicije, potem bo pa glede na uspešnost promotorjev v praksi, zahtevani odstotek po potrebi spreminjala (višala ali nižala). Ena izmed glavnih prednosti sistema dodeljevanja pravice do podpore preko pozivov je ravno fleksibilnost, saj se razmere na trgu spreminjajo hitreje kot zakonodaja, kar se je v preteklosti (še v stari podporni shemi) pokazalo kot nevzdržno. Tako pa bo maksimalno izkoriščen učinek uvedbe promotorjev (s previsokim zavarovanjem ne bodo destimulirani), ob hkratnem zavarovanju sredstev podporne sheme. Višino zavarovanja določi agencija glede na tržne razmere.

V drugem odstavku novega 22.a člena je določeno, da sme promotor po lastni izbiri predložiti katero od petih zavarovanj, ki mu jih predlog uredbe s tem v zvezi daje na voljo, pri čemer se želi z naborom različnih instrumentov zavarovanja olajšati poslovanje promotorja v fazi realizacije potrjenih projektov. Kot najpogostejše sredstvo zavarovanja je v poslovnem svetu uveljavljena bančna garancija, pri čemer mora biti ta zaradi varstva interesov prejemnika unovčljiva na prvi poziv. Dalje se dajeta na voljo instrumenta ki sta v domeni zavarovalnice, torej bodisi kavcijsko zavarovanje bodisi garantno pismo, nadalje je možno za zavarovanje ponuditi tudi cirkuliran certificiran ček, lahko pa promotor ponudi tudi avalirano menico, seveda s klavzulo »brez protesta«, v kolikor navedeni instrument avalira banka, možen pa je tudi denarni depozit.

Zaradi večje optimizacije se v tretjem odstavku glede izbora instrumentov zavarovanja določa, da sme promotor predložiti tudi kombinacijo zavarovanj iz drugega odstavka tega člena, pri čemer mora zaradi varstva interesov prejemnika zavarovanja vsota vrednosti vseh zavarovanj vedno dosegati zahtevan odstotek investicijske vrednosti prijavljenega projekta.

Ker predloženo zavarovanje za izvedbo odraža resnost promotorja glede kasnejše izvedbe prijavljenega projekta, mora biti veljavno že v trenutku njegove predložitve, glede veljavnosti pa se mora časovno raztezati preko roka za pridobitev deklaracije za proizvodno napravo, kot je določen v sklepu o potrditvi projekta, pri čemer se v primerljivih poslih rok 30 dni šteje kot običajen (četrti odstavek predlaganega novega 22.a člena Uredbe o podporah).

Z namenom gospodarne in čim bolj učinkovite sredstev, ki se zbirajo iz naslova prispevka OVE, se v primeru da promotor v roku ne predloži zahtevanega zavarovanja za izvedbo projekta (oz. ga sploh ne predloži), ta sredstva sprostijo, pri čemer se konkurenčni postopek drugega kroga ponovno odpre do razdelitve dodatno ugotovljenih razpoložljivih sredstev (peti odstavek predlaganega novega 22.a člena Uredbe o podporah).

V kolikor pride s strani promotorja do zamude roka glede pridobitve deklaracije za proizvodno napravo, kot je bil določen v sklepu o potrditvi projekta, se zavarovanje unovči v korist Centra za podporno shemo, ki operativno izvaja podporne sheme za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in visoko učinkovite soproizvodnje toplote in električne energije v okviru družbe

BORZEN kot operaterja trga z električno energijo. Unovčitev zavarovanja se izvede v sorazmernem znesku z deležem nazivne moči proizvodnih naprav iz potrjenega projekta (npr. če ni bilo realiziranih 50 % moči naprav), pri čemer mora stroške postopka izdaje in unovčitve zavarovanja zaradi neizvedbe projekta nositi promotor (šesti odstavek predlaganega novega 22.a člena Uredbe o podporah).

24. člen

Člen določa, da lahko agencija po izdaji sklepa o potrditvi projekta preverja ali je šel projekt dejansko v realizacijo in na ta način omogoča ugotavljanje ali je za pričakovati da bodo vsa podeljena sredstva za podpore porabljena in nasprotno, da so se določena sredstva za podpore sprostila in jih je možno nameniti za druge projekte na naslednjih razpisih.

25. člen

Člen določa, da lahko proizvajalec električne energije iz proizvodne naprave OVE ali SPTE zaprosi za podporo z vlogo. Določeni so pogoji, ki morajo biti izpolnjeni, da je proizvajalec upravičen do podpore in razlogi, kdaj proizvajalec ni upravičen do podpore. Člen določa tudi, da mora agencija obrazec za vlogo za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore objaviti na svojih spletnih straneh. Pomembna dopolnitev je glede dovoljene državne pomoči s strani podjetij, ki so se v obdobju med 1.1.2020 in 31.6.2021 znašla v težavah.

26. člen

Člen določa, da poteka odločanje po pravilih upravnega postopka, ter kaj vse mora biti določeno v odločbi. Člen določa še način določanje cena električne energije za proizvodne naprave, ki so bila uvrščene v podporno shemo po tej uredbi, v primeru vloge za spremembo odločbe o podelitvi podpore zaradi spremembe lastništva proizvodne naprave. Prejemnik podpore lahko po dveh letih od vstopa v podporno shemo namesto zagotovljenega odkupa izbere obratovalno podporo. Zaradi te spremembe mora z vlogo zaprositi za izdajo nove odločbe o dodelitvi podpore. Izrecno velja pojasniti, da se pri upravičencih iz podporne sheme, kjer bi bila obratovalna podpora po izračunu negativna, po ponovnem preračunu, ko so izpolnjeni pogoji za upoštevanje dodatka CO₂, preračuna višina obratovalne podpore v celoti, ne glede na morebitno določeno višino 0 EUR/MWh v aneksu k pogodbi o podpori. V tej določbi se je dodalo še varovalo; Namreč, gre za državno pomoč kjer ni dopustno oziroma možno avtomatsko priznavanje ponujene cene električne energije proizvodne naprave, ki bi uspela na razpisu s ceno električne energije ki je višja od referenčnih stroškov, določenih s strani agencije. Skratka gre za ureditev, da prejemniki državne pomoči ne prejemajo pomoči po neupravičenem in v višjem znesku od realnih stroškov, ki jih v zvezi s to proizvodnjo električne energije imajo.

27. člen

Člen določa da mora agencija po uradni dolžnosti ves čas prejetanja podpore preverjati ali proizvajalec električne energije izpolnjuje pogoje na podlagi katerih mu je bila izdana odločba o dodelitvi podpore, ter, da lahko zaradi spremembe zakonodaje Evropske unije in spremembe uredbe agencija spremeni oziroma razveljavi odločbo o dodelitvi podpore in izda novo odločbo o dodelitvi podpore. Določeno je, da letni znesek povečanja spremenljivega dela referenčnih stroškov za kritje stroškov nakupa potrebnih emisijskih kuponov CO₂ iz četrtega odstavka 17.

člena, oziroma za kritje stroškov plačila okoljske dajatve iz petega odstavka 17. člena, ne sme presegati dejansko nastalih in dokazanih stroškov glede nakupa potrebnih emisijskih kuponov oz. plačila okoljske dajatve zaradi emisij nastalih pri proizvodnji električne energije, kar pa mora upravičenec potrditi s pisno izjavo.

28. člen

Določa pogoje sklenitve spreminjanja in odstopa od pogodbe o zagotavljanju podpore ter v zvezi s tem odnose med proizvajalcem električne energije, centrom za podpore in agencijo. V členu je določeno še, da mora pogodba o zagotavljanju podpore mora vsebovati določbo, da morata proizvajalec električne energije in center za podporo skleniti ustrezni dodatek k pogodbi, kadar je to potrebno zaradi usklajevanja ob spremembi zakonodaje Evropske unije.

29. člen

Določa, da se podpora lahko zagotavlja le za neto proizvedeno električno energijo, za katero so bila izdana potrdila o izvoru.

30. člen

Določa, da je potrebno centru za podpore prenesti potrdila o izvoru električne energije, za katero se zagotavlja odkup v okviru eko skupine centra za podpore. Če proizvajalec sam prodaja električno energijo prenaša potrdila o izvoru na dobavitelja na podlagi njegove zahteve

31. člen

Člen določa obveznosti proizvajalca električne energije v zvezi s posredovanjem podatkov o meritvah in drugih dokazil, da se mu lahko izplačuje podpora. Člen vsebuje še določbe v zvezi z obveznostmi proizvajalca električne energije v primeru če na podlagi začasnih obračunov prejme preveč sredstev in posledice v primeru, ko zavede agencijo in center za podpore, da bi pridobil neupravičeno sredstva podpore. Člen določa, da je sam način prejetanja podpor in izdajanja računov določen s pravili za delovanje centra za podpore, da je center za podpore upravičen, da od elektrooperaterjev brezplačno dobi podatke o meritvah z merilnih mest prejemnikov podpor, ter da morajo proizvajalci hraniti vsa dokazila, ki so bila podlaga za prejetanje podpor najmanj tri leta.

32. člen

člen določa obveznosti proizvajalca električne energije v zvezi z obveščanjem centra za podpore in zagotavljanje dostopa do elektroenergetskega omrežja. Člen določa, da je za proizvajalce električne energije iz eko bilančne skupine odgovoren za izravnavo razlik med napovedano in realizirano neto proizvodnjo električne energije center za podpore. Za spremljanje razpršene proizvodnje iz eko bilančne skupine centra za podpore je slednji upravičen do brezplačnih meritev proizvodnje od elektrooperaterjev omrežja na urni ali petnajst minutni osnovi za pretekli dan.

33. člen

Določa, da mora Ministrstvo za infrastrukturo, ki je pristojno za energijo v osmih dneh po uveljavitvi te uredbe objaviti metodologijo, ki je podlaga za določanje cene električne energije proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje električne energije za posamezne reprezentativne skupine proizvodnih naprav OVE in SPTE.

34. člen

Člen določa, da se začetni postopki pred uveljavitvijo nove uredbe o podporah dokončajo po dosedanjih predpisih.

35. Člen

Člen določa uporabo določil starih uredb v luči uveljavitve pravic iz teh naslovov. Razlog za izrecno navedbo glede uporabe Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10, 94/10, 43/11, 105/11, 43/2012, 90/12 in 17/14) in Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10, 81/10 in 17/14) - v nadaljevanju: Uredbi iz leta 2009, po uveljavitvi te uredbe, je potrebna zaradi pravilnega razumevanja oziroma priznavanja pravic, ki so nastale v času veljavnosti podporne sheme od leta 2009 dalje pred njeno spremembo v letu 2016. Ob upoštevanju, da se uredbi iz leta 2009 vsebinsko precej razlikujeta od Uredbe o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, 74/20 in 121/21 – ZSROVE) – v nadaljevanju: Uredba iz 2016, ki jo ta uredba v okviru spremenjene priglašene sheme nadomešča. Namreč, po ureditvi iz obdobja veljavnosti Uredb iz leta 2009 so proizvajalci vstopali v podporno shemo pod precej drugačnimi pogoji kot so kasneje vstopali proizvajalci v skladu z določili Uredbe iz leta 2016, po spremembi podporne sheme. Proizvajalcem, ki so vstopili v podporno shemo v skladu z določili Uredb iz leta 2009 se je pogodbeno podpora priznala in bo nekaterim glede izplačil veljala do leta 2029, torej v trajanju 15 let, do takrat pa je Agencija za energijo kot izvajalec podporne sheme skupaj z družbo Borzen dolžna to upoštevati.

36. člen

Člen določa upravičenje za kritje stroškov CO₂ kuponov oziroma okoljske dajatve za tiste proizvajalce, ki so s proizvodno napravo SPTE vključeni v sistem Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij CO₂, oziroma so, zaradi odobrene izključitve iz sistema Skupnosti za trgovanje s pravicami do emisij CO₂, obvezani k plačilu okoljske dajatve v skladu z zakonom ki ureja varstvo okolja, zato so upravičeni do povračila stroškov od relevantnega obdobja, če so ti dejansko in dokazano nastali. Kot relevantno se upošteva obdobje od leta 2018 dalje. Namreč, v tem letu je cena emisijskih kuponov narasla preko 15 EUR, pri čemer je bila povprečna vrednost emisijskih kuponov v tem letu 15,44 EUR, kar je bistveno več od preteklih vrednosti, ki so se cene emisijskih kuponov gibale okoli 5 EUR, kar izhaja tudi iz revizijskega poročila Računskega sodišča Številka: 320-10/2019/38, z dne 16. 6. 2021, glede uspešnosti doseganja ciljev na področju zmanjševanja izpustov toplogrednih plinov (stran 36, tabela št. 6, poimenovana »Podatki o številu prodanih emisijskih kuponov na dražbi in obsegu prihodkov od prodaje«).

37. člen

Člen določa kdaj začne veljati uredba.

Priloga 1

Določa Biomaso, ki se lahko uporablja za proizvodnjo električne energije, ki prejema podpore, razdeljeno po virih

Priloga 2

Določa spremenljivi del referenčnih stroškov (SDRS) za proizvodne naprave SPTE, pri čemer je vnesena dopolnitev v enačbo za izračun parametra »a« regresijske krivulje KSDRS(i), letno določena na podlagi regresije SDRS(i) za prvi, tretji in četrti velikostni razred (izbrane tipične enote)