



EVROPSKA
KOMISIJA

Bruselj, 15.12.2020
COM(2020) 824 final

ANNEXES 1 to 6

PRILOGE

k

predlogu

UREDBI EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA

**o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo in razveljavitvi Uredbe (EU)
št. 347/2013**

{SEC(2020) 431 final} - {SWD(2020) 346 final} - {SWD(2020) 347 final}

PRILOGA I

PREDNOSTNI KORIDORJI IN OBMOČJA ENERGETSKE INFRASTRUKTURE

1. PREDNOSTNI KORIDORJI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE

(1) Elektroenergetske povezave med severom in jugom v zahodni Evropi („PSJ zahod – elektrika“): povezovalni daljnovodi med državami članicami v regiji in s sredozemskim območjem, vključno z Iberskim polotokom, in sicer za integracijo električne energije iz obnovljivih virov energije ter za krepitev notranjih omrežij, da bi se spodbudilo povezovanje trgov v regiji.

Zadevne države članice: Avstrija, Belgija, Francija, Irska, Italija, Luksemburg, Malta, Nemčija, Nizozemska, Portugalska in Španija.

(2) Elektroenergetske povezave med severom in jugom v vzhodni srednji in jugovzhodni Evropi („PSJ vzhod – elektrika“): povezovalni in notranji daljnovodi v smereh sever–jug in vzhod–zahod za vzpostavitev notranjega trga in integracijo proizvodnje iz obnovljivih virov energije.

Zadevne države članice: Avstrija, Bolgarija, Ciper, Češka, Grčija, Hrvaška, Italija, Madžarska, Nemčija, Poljska, Romunija, Slovaška in Slovenija.

(3) Načrt medsebojnega povezovanja na baltskem energetskem trgu na področju električne energije („NMPBET – elektrika“): povezovalni daljnovodi med državami članicami in notranji daljnovodi v baltski regiji za spodbujanje povezovanja trgov ob hkratni integraciji naraščajočih deležev energije iz obnovljivih virov v regiji.

Zadevne države članice: Danska, Estonija, Finska, Latvija, Litva, Nemčija, Poljska in Švedska.

2. PREDNOSTNI KORIDORJI ODOBALNEGA OMREŽJA

(4) Odobalno omrežje v severnih morjih („OSM“): razvoj integriranega odobalnega električnega omrežja in povezovalni daljnovodi v Severnem morju, Irskem morju, Rokavskem prelivu in sosednjih vodah za prenos električne energije iz odobalnih obnovljivih virov energije v središča porabe in shranjevanja ter za povečanje čezmejne izmenjave električne energije.

Zadevne države članice: Belgija, Danska, Francija, Irska, Luksemburg, Nemčija, Nizozemska in Švedska.

(5) Načrt medsebojnega povezovanja na baltskem energetskem trgu na področju odobalnega omrežja („NMPBET – odobalno“): razvoj integriranega odobalnega električnega omrežja in povezovalni daljnovodi v Baltskem morju in sosednjih vodah za prenos električne energije iz odobalnih obnovljivih virov energije v središča porabe in shranjevanja ter za povečanje čezmejne izmenjave električne energije.

Zadevne države članice: Danska, Nemčija, Estonija, Latvija, Litva, Poljska, Finska in Švedska.

(6) Južno in vzhodno omrežje na morju: razvoj integriranega odobalnega električnega omrežja in povezovalni daljnovodi v Sredozemskem in Črnem morju ter sosednjih vodah za prenos električne energije iz odobalnih obnovljivih virov energije na morju v središča porabe in shranjevanja ter za povečanje čezmejne izmenjave električne energije.

Zadevne države članice: Bolgarija, Ciper, Francija, Grčija, Hrvaška, Italija, Malta, Romunija, Slovenija in Španija.

(7) Odobalno omrežje v jugozahodni Evropi: razvoj integriranega odobalnega električnega omrežja in povezovalni daljnovodi v vodah severnega Atlantskega oceana za prenos električne energije iz odobalnih obnovljivih virov energije v središča porabe in shranjevanja ter za povečanje čezmejne izmenjave električne energije.

Zadevne države članice: Francija, Irska, Portugalska in Španija.

3. PREDNOSTNI KORIDORJI ZA VODIK IN ELEKTROLIZATORJI

(8) Povezovalni cevovodi za vodik v zahodni Evropi („PV zahod“): infrastruktura za vodik, ki omogoča vzpostavitev integriranega hrbteničnega prenosnega omrežja za vodik, ki povezuje države v regiji in ustreza njihovim posebnim potrebam po infrastrukturi za vodik, ki je podlaga za vzpostavitev vseevropskega prenosnega omrežja za vodik.

Elektrolizatorji: podpora uvajanju aplikacij za pretvorbo elektrike v plin, katerih cilj je omogočiti zmanjšanje emisij toplogrednih plinov in prispevati k varnemu, učinkovitemu in zanesljivemu delovanju sistema ter povezovanju pametnih energetskega sistemov. Zadevne države članice: Avstrija, Belgija, Danska, Francija, Irska, Italija, Luksemburg, Malta, Nemčija, Nizozemska, Portugalska in Španija.

(9) Povezovalni cevovodi za vodik v vzhodni srednji in jugovzhodni Evropi („PV vzhod“): infrastruktura za vodik, ki omogoča vzpostavitev integriranega hrbteničnega prenosnega omrežja za vodik, ki povezuje države v regiji in ustreza njihovim posebnim potrebam po infrastrukturi za vodik, ki je podlaga za vzpostavitev vseevropskega prenosnega omrežja za vodik.

Elektrolizatorji: podpora uvajanju aplikacij za pretvorbo elektrike v plin, katerih cilj je omogočiti zmanjšanje emisij toplogrednih plinov in prispevati k varnemu, učinkovitemu in zanesljivemu delovanju sistema ter povezovanju pametnih energetskega sistemov. Zadevne države članice: Avstrija, Bolgarija, Ciper, Češka, Grčija, Hrvaška, Italija, Madžarska, Nemčija, Poljska, Romunija, Slovaška in Slovenija.

(10) Načrt medsebojnega povezovanja na baltskem energetskega trgu na področju vodika („NMPBET – vodik“): infrastruktura za vodik, ki omogoča vzpostavitev integriranega hrbteničnega prenosnega omrežja za vodik, ki povezuje države v regiji in ustreza njihovim posebnim potrebam po infrastrukturi za vodik, ki je podlaga za vzpostavitev vseevropskega prenosnega omrežja za vodik.

Elektrolizatorji: podpora uvajanju aplikacij za pretvorbo elektrike v plin, katerih cilj je omogočiti zmanjšanje emisij toplogrednih plinov in prispevati k varnemu, učinkovitemu in zanesljivemu delovanju sistema ter povezovanju pametnih energetskega sistemov. Zadevne države članice: Danska, Estonija, Finska, Latvija, Litva, Nemčija, Poljska in Švedska.

4. PREDNOSTNA TEMATSKA PODROČJA

(11) Uvajanje pametnih električnih omrežij: sprejetje tehnologij pametnih omrežij v Uniji za učinkovito združevanje ravnanja in ukrepov vseh uporabnikov, priključenih na električno omrežje, zlasti proizvajanje velikih količin električne energije iz obnovljivih ali distribuiranih virov energije ter odziv na povpraševanje potrošnikov.

Zadevne države članice: vse.

(12) Čezmejno omrežje za ogljikov dioksid: razvoj transportne infrastrukture za ogljikov dioksid med državami članicami in sosednjimi tretjimi državami z namenom uvedbe zajemanja ter shranjevanja ogljikovega dioksida.

Zadevne države članice: vse.

(13) Pametna plinska omrežja: uvajanje tehnologij pametnih plinskih omrežij po vsej Uniji za učinkovito vključitev raznovrstnih obnovljivih in nizkoogljičnih virov plina v plinsko omrežje, podpora uvajanju inovativnih rešitev za upravljanje omrežja ter spodbujanje pametnega povezovanja energetskega sektorja in prilagajanja odjema.

Zadevne države članice: vse.

PRILOGA II

KATEGORIJE ENERGETSKE INFRASTRUKTURE

Kategorije energetske infrastrukture, ki jih je treba oblikovati za izvajanje prednostnih nalog na področju energetske infrastrukture iz Priloge I, so:

(1) za električno energijo:

- (a) visokonapetostni nadzemni daljnovodi, če so projektirani za napetost vsaj 220 kV, ter podzemni in podmorski prenosni kabli, če so projektirani za napetost vsaj 150 kV;
- (b) skladišča za stalno ali začasno shranjevanje električne energije v nadzemni ali podzemni infrastrukturi ali v geoloških skladiščnih lokacijah, če so neposredno povezana z visokonapetostnimi daljnovodi, projektiranimi za napetost vsaj 110 kV;
- (c) kakršna koli oprema ali naprava, ki je bistvena za varno, zanesljivo in učinkovito delovanje sistemov iz točk (a) in (b), vključno s sistemi zaščite, spremljanja in nadzora na vseh ravneh napetosti in transformatorskimi postajami;
- (d) sistemi in sestavni deli, ki povezujejo IKT z operativnimi digitalnimi platformami, krmilnimi sistemi in tehnologijami tipal na prenosni in srednjenapetostni distribucijski ravni, katerih cilji so učinkovitejše in bolj inteligentno omrežje za prenos in distribucijo električne energije, večja zmogljivost za vključevanje novih oblik proizvodnje, shranjevanja in porabe ter omogočanje novih poslovnih modelov in tržnih struktur;
- (e) kakršna koli oprema ali naprava, ki spada v kategorijo iz točke (a) in ima dvojno funkcijo: povezovanje in prenos električne energije iz odobalnih obnovljivih virov z odobalnih območij proizvodnje v dve ali več držav ter vso bližnjo odobalno opremo ali naprave, ki so bistvene za varno, zanesljivo in učinkovito delovanje, vključno z zaščitnimi, nadzornimi in krmilnimi sistemi ter potrebnimi transformatorskimi postajami, če zagotavljajo tudi tehnološko interoperabilnost, med drugim združljivost vmesnikov med različnimi tehnologijami (v nadaljnjem besedilu: odobalna omrežja za energijo iz obnovljivih virov);

(2) za pametna plinska omrežja:

- (a) katera koli od naslednje opreme ali naprav, katere cilj je omogočiti in olajšati vključevanje obnovljivih in nizkoogljičnih plinov (vključno z biometanom ali vodikom) v omrežje: digitalni sistemi in komponente, ki povezujejo IKT, krmilne sisteme in tehnologije tipal za omogočanje interaktivnega in inteligentnega spremljanja, merjenja, nadzora kakovosti in upravljanja proizvodnje, prenosa, distribucije in porabe plina v plinskem omrežju. Nadalje lahko takšni projekti vključujejo tudi opremo, ki omogoča povratni tok z distribucijske na prenosno raven, in z njim povezane potrebne prilagoditve obstoječega omrežja za ta namen;

(3) za vodik:

(a) prenosni cevovodi za transport vodika, ki omogočajo dostop več uporabnikom omrežja na pregleden in nediskriminatoren način ter jih večinoma tvorijo visokotlačni cevovodi za vodik, razen cevovodov za lokalno distribucijo vodika;

(b) podzemna skladišča, povezana z visokotlačnimi cevovodi za vodik iz točke (a);

(c) naprave za sprejem, shranjevanje in ponovno uplinjanje ali dekomprimiranje utekočinjenega vodika ali vodika, vsebovanega v drugih kemičnih snoveh, z namenom dovajanja vodika v omrežje;

(d) kakršna koli oprema ali naprava, ki je bistvenega pomena za varno, zanesljivo in učinkovito delovanje vodikovega sistema ali ki omogoča dvosmerni prenos, vključno s kompresorskimi postajami.

Vsa sredstva iz točk (a) do (d) so lahko novogradnje, predelana sredstva za zemeljski plin, namenjena za vodik, ali kombinacija obojega.

(4) za elektrolizne obrate:

(a) elektrolizatorji, katerih: (i) moč je najmanj 100 MW, (ii) proizvodnja izpolnjuje zahtevo glede prihrankov emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu v višini 70 % glede na primerjalno fosilno gorivo s 94 g CO₂e/MJ, kot je določeno v členu 25(2) in Prilogi V k Direktivi (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta¹. Prihranki emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu se izračunajo z uporabo metodologije iz člena 28(5) Direktive (EU) 2018/2001 ali na podlagi standarda ISO 14067 oziroma ISO 14064-1. Količinsko opredeljeni prihranki emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu se preverijo v skladu s členom 30 Direktive (EU) 2018/2001, kadar je to ustrezno, ali pa jih preveri neodvisna tretja oseba in (iii) delovanje je tudi povezano z omrežjem;

(b) povezana oprema.

(5) za ogljikov dioksid:

(a) namenski cevovodi, razen pridobivalnega cevovodnega omrežja, za prenos ogljikovega dioksida iz več virov, tj. industrijskih obratov (vključno z elektrarnami), ki proizvajajo ogljikov dioksid pri sežiganju ali drugih kemičnih reakcijah s fosilnimi ali nefosilnimi spojinami, ki vsebujejo ogljik, za namene trajnega geološkega shranjevanja ogljikovega dioksida v skladu z Direktivo 2009/31/ES Evropskega parlamenta in Sveta²;

(b) obrati za utekočinjanje in vmesno skladiščenje ogljikovega dioksida za nadaljnji prenos. To ne vključuje infrastrukture v geološki formaciji, ki se uporablja za trajno geološko shranjevanje ogljikovega dioksida v skladu z Direktivo 2009/31/ES, ter s tem povezanih površinskih naprav in naprav za vbrizgavanje;

¹ UL L 328, 21.12.2018, str. 82.

² UL L 140, 5.6.2009, str. 114.

(c) kakršna koli oprema ali naprava, ki je bistvenega pomena za pravilno, zanesljivo in učinkovito delovanje zadevnega sistema, vključno s sistemi zaščite, spremljanja in krmiljenja.

PRILOGA III

REGIONALNI SEZNAMI PROJEKTOV SKUPNEGA INTERESA (PCI)

1. PRAVILA ZA SKUPINE

(1) V primeru energetske infrastrukture, ki spada v pristojnost nacionalnih regulativnih organov, je posamezna skupina sestavljena iz predstavnikov držav članic, nacionalnih regulativnih organov, operaterjev prenosnih sistemov ter tudi iz Komisije, Agencije in ENTSO za električno energijo ali plin, kot je ustrezno.

Za druge kategorije energetske infrastrukture je posamezna skupina sestavljena iz predstavnikov držav članic, predstavnikov projektov, ki jih zadeva vsaka od zadevnih prednostnih nalog, določenih v Prilogi I, in predstavnikov Komisije.

(2) V odvisnosti od števila projektov, ki kandidirajo za seznam Unije, vrzeli v regionalni infrastrukturi in razvoj trga, se lahko skupine in organi odločanja skupin po potrebi razdelijo, združijo ali sestanejo v različnih sestavah, da bi razpravljali o zadevah, ki so skupne vsem skupinam ali se nanašajo izključno na določene regije. Te zadeve lahko vključujejo vprašanja, pomembna za medregionalno usklajenost, ali število predlaganih projektov, vključenih v osnutke regionalnih seznamov, pri katerih obstaja tveganje, da bodo postali neobvladljivi.

(3) Vsaka skupina organizira svoje delo v skladu s prizadevanji za regionalno sodelovanje na podlagi člena 61 Direktive (EU) 2019/944, člena 7 Direktive 2009/73/ES, člena 34 Uredbe (EU) 2019/943 in člena 12 Uredbe (ES) št. 715/2009 ter drugih obstoječih struktur regionalnega sodelovanja.

(4) Vsaka skupina povabi predlagatelje projekta, ki bi lahko bil izbran za projekt skupnega interesa (PCI), ter predstavnike nacionalnih uprav, regulativnih organov in operaterjev prenosnih sistemov iz tretjih držav, kot je ustrezno za izvajanje ustrezne prednostne naloge iz Priloge I. Odločitev o povabilu predstavnikov tretjih držav temelji na soglasju.

(5) Vsaka skupina po potrebi povabi organizacije, ki zastopajo ustrezne deležnike, in po potrebi same deležnike, vključno s proizvajalci, operaterji distribucijskih sistemov, dobavitelji, odjemalci in okoljevarstvenimi organizacijami. Skupina lahko organizira razprave ali posvetovanja, kadar je to potrebno za izvajanje njenih nalog.

(6) V zvezi s sestanki skupin Komisija na platformi, ki je dostopna deležnikom, objavi interna pravila, posodobljen seznam organizacij članic, redno posodobljene informacije o napredku pri delu, dnevne rede in zapisnike sestankov, če so na voljo. Posvetovanja organov odločanja skupin in razvrstitev projektov v skladu s členom 4(5) so zaupni.

(7) Komisija, Agencija in skupine si prizadevajo za usklajenost med različnimi skupinami. Zato Komisija in Agencija po potrebi zagotavljata izmenjavo informacij med zadevnimi skupinami o vsem delu, ki je v medregionalnem interesu.

(8) Sodelovanje nacionalnih regulativnih organov in Agencije v skupinah ne sme ogroziti izpolnjevanja njihovih ciljev in dolžnosti v skladu s to uredbo ali s členi 58, 59 in 60 Direktive (EU) 2019/944 in členoma 40 in 41 Direktive 2009/73/ES ali z Uredbo (EU) 2019/942.

2. POSTOPEK ZA SESTAVO REGIONALNIH SEZNAMOV

(1) Predlagatelji projekta, ki bi bil lahko upravičen do uvrstitve med projekte skupnega interesa (PCI), ki želijo pridobiti status takega projekta, predložijo skupini vlogo za izbiro projekta skupnega interesa (PCI), ki vključuje:

- (a) oceno njihovih projektov z vidika njegovega prispevka k izvajanju prednostnih nalog iz Priloge I,
- (b) analizo izpolnjevanja ustreznih meril iz člena 4,
- (c) za projekte, ki so dovolj zreli, analizo njihovih stroškov in koristi na podlagi metodologij, ki jih je v skladu s členom 11 razvil ENTSO za električno energijo ali ENTSO za plin, in
- (d) druge informacije, ki so potrebne za oceno projekta.

(2) Vsi prejemniki varujejo tajnost poslovno občutljivih informacij.

(3) Predlagani projekti skupnega interesa (PCI) na področju prenosa in skladiščenja električne energije, ki spadajo v kategorije iz točk 1(a), (b), (c) in (e) Priloge II, so projekti, ki so del najnovejšega razpoložljivega desetletnega razvojnega načrta omrežja za električno energijo na ravni Unije, ki ga je pripravila ENTSO za električno energijo v skladu s členom 30 Uredbe (EU) 2019/943. Predlagani projekti skupnega interesa (PCI) na področju prenosa in skladiščenja električne energije, ki spadajo v kategorije iz točke 1(e) Priloge II, so projekti, ki izhajajo iz razvojnega načrta integriranega odobalnega omrežja na morju iz člena 14(2) in so skladni z njim.

(4) Od 1. januarja 2024 so predlagani projekti skupnega interesa (PCI) na področju vodika, ki spadajo v kategorije iz točke (3) Priloge II, projekti, ki so del najnovejšega razpoložljivega desetletnega razvojnega načrta omrežja za plin na ravni Unije, ki ga je pripravila ENTSO za plin v skladu s členom 8 Uredbe (ES) št. 715/2009.

(5) ENTSO za električno energijo in ENTSO za plin do 30. junija 2022 in nato za vsak desetletni razvojni načrt omrežja izdala posodobljene smernice za vključitev projektov v svoje desetletne razvojne načrte omrežja na ravni Unije iz točk (3) in (4), da se zagotovita enaka obravnava in preglednost postopka. Za vse projekte s seznama projektov skupnega interesa (PCI) Unije, ki je takrat v veljavi, se v smernicah opredeli poenostavljen postopek vključitve v desetletne razvojne načrte omrežja s samodejno vključitvijo, pri čemer se upoštevajo dokumentacija in podatki, ki so bili že predloženi med prejšnjimi postopki desetletnih razvojnih načrtov omrežja na ravni Unije, dokler informacije v njem ostanejo veljavne.

ENTSO za električno energijo in ENTSO za plin se pred objavo končnih smernic posvetujeta s Komisijo in Agencijo o njihovih osnutkih smernic za vključitev projektov v desetletne razvojne načrte omrežja na ravni Unije ter ustrezno upoštevata njuna priporočila.

(6) Predlagani projekti za prenos ogljikovega dioksida, ki spadajo v kategorijo iz točke (5) Priloge II, se predstavijo kot del načrta za razvoj čezmejne infrastrukture za prenos in skladiščenje ogljikovega dioksida, ki ga razvijeta vsaj dve državi članici, pri čemer jih zadevne države članice ali entitete, ki jih imenujejo te države članice, predstavijo Komisiji.

(7) Pri predlaganih projektih, ki sodijo v pristojnost nacionalnih regulativnih organov, slednji in po potrebi Agencija preverijo doslednost uporabe meril in metodologije za analizo stroškov in koristi ter ocenijo njihov čezmejni pomen, po možnosti v okviru regionalnega sodelovanja na podlagi člena 61 Direktive (EU) 2019/944 in člena 7 Direktive 2009/73/ES. Svojo oceno predstavijo skupini.

(8) Za vse druge predlagane projekte Komisija oceni uporabo meril iz člena 4. Komisija upošteva tudi možnosti za prihodnjo razširitev na dodatne države članice. Svojo oceno predstavi skupini.

(9) Vsaka država članica, s katere ozemljem predlagani objekt ni povezan, lahko pa ima nanj neto pozitiven učinek ali velik potencialni učinek, na primer na okolje ali delovanje

energetske infrastrukture na njenem ozemlju, lahko skupini predstavi svoje mnenje in pomisleke.

(10) Organ odločanja v skupini na zahtevo države članice iz te skupine preuči utemeljene razloge, ki jih v skladu s členom 3(3) poda država članica za neodobritev projekta skupnega interesa (PCI) ali projekta skupnega interesa (PMI), ki zadeva njeno ozemlje.

(11) Skupina se sestane, da bi preučila in razvrstila predlagane projekte, pri tem pa upošteva oceno, ki jo podajo regulatorji ali Komisija za projekte, ki ne sodijo v pristojnost nacionalnih regulativnih organov.

(12) Osnutki regionalnih seznamov predlaganih projektov, za katere so pristojni nacionalni regulativni organi, ki jih pripravijo skupine, skupaj z vsemi mnenji iz točke (9), se predložijo Agenciji šest mesecev pred datumom sprejetja seznama Unije. Agencija oceni osnutke regionalnih seznamov in spremljajoča mnenja v treh mesecih od datuma prejema. Agencija jih oceni v treh mesecih po njihovem prejetju. O njih poda mnenje, zlasti o dosledni uporabi meril in analize stroškov in koristi po regijah. Mnenje Agencije se sprejme v skladu s postopkom, določenim v členu 22(5) Uredbe (EU) 2019/942.

(13) Organ odločanja v vsaki skupini v enem mesecu po prejemu mnenja Agencije skladno z določbami iz člena 3(3) sprejme končni regionalni seznam, ki temelji na predlogih skupin ter upošteva mnenje Agencije in oceno nacionalnih regulativnih organov, predloženo v skladu s točko (7), ali oceno Komisije za projekte, ki ne sodijo v pristojnost nacionalnih regulativnih organov, predloženo v skladu s točko (8). Skupine predložijo končne regionalne seznane Komisiji, skupaj z mnenji, kot je navedeno v točki 9.

(14) Če na podlagi prejetih regionalnih seznamov in po upoštevanju mnenja Agencije skupno število predlaganih projektov skupnega interesa (PCI) na seznamu Unije presega obvladljivo število, se lahko Komisija po posvetovanju z vsako skupino odloči, da na seznam Unije ne bo vključila projektov, ki jih je zadevna skupina v skladu z razvrstitvijo na podlagi člena 4(5) razvrstila najnižje.

PRILOGA IV

PRAVILA IN KAZALNIKI V ZVEZI Z MERILI ZA PROJEKTE SKUPNEGA INTERESA (PCI) IN PROJEKTE SKUPNEGA INTERESA (PMI)

(1) Projekt s pomembnim čezmejnimi učinkom je projekt na ozemlju države članice, ki izpolnjuje naslednje pogoje:

(a) v primeru prenosa električne energije se s projektom poveča prenosna zmogljivost omrežja ali razpoložljiva zmogljivost za trgovinske tokove na meji te države članice z eno ali več drugimi državami članicami, pri čemer se čezmejna prenosna zmogljivost omrežja na meji te države članice z eno ali več drugimi državami članicami poveča za vsaj 500 MW v primerjavi s stanjem, ko projekt ne začne obratovati;

(b) v primeru skladiščenja električne energije projekt zagotavlja vsaj 225 megavatov nameščenih zmogljivosti in ima skladiščno zmogljivost, ki omogoča neto proizvodnjo električne energije najmanj 250 gigavatnih ur letno;

(c) v primeru pametnih električnih omrežij je projekt zasnovan za opremo in naprave na ravni visoke in srednje napetosti. Vključuje operaterje prenosnih sistemov, operaterje prenosnih in distribucijskih sistemov ali operaterje distribucijskih sistemov iz vsaj dveh držav članic. Operaterji distribucijskih sistemov so lahko vključeni le s podporo operaterjev prenosnih sistemov iz vsaj dveh držav članic, ki so tesno povezani s projektom in zagotavljajo interoperabilnost. Projekt vključuje vsaj 50 000 uporabnikov, proizvajalcev, odjemalcev ali proizvajalcev-odjemalcev električne energije na območju s porabo vsaj 300 GWh/leto, pri čemer vsaj 20 % električne energije izvira iz nestalnih obnovljivih virov.

(d) v primeru prenosa vodika projekt omogoča prenos vodika prek meja zadevnih držav članic ali poveča obstoječo zmogljivost čezmejnega prenosa vodika na meji med dvema državama članicama za vsaj 10 % v primerjavi s stanjem pred začetkom obratovanja projekta, projekt pa v zadostni meri dokazuje, da gre za bistveni del načrtovanega čezmejnega vodikovega omrežja ter obstajajo zadostni dokazi o obstoječih načrtih in sodelovanju s sosednjimi državami in operaterji omrežij;

(e) v primeru objektov za shranjevanje ali sprejem vodika iz točke (3) Priloge II je cilj projekta neposredno ali posredno oskrbovati najmanj dve državi članici;

(f) v primeru elektrolizatorjev projekt zagotavlja najmanj 100 MW inštalirane moči, kar neposredno ali posredno koristi vsaj dvema državama članicama;

(g) v primeru pametnih plinskih omrežij projekt vključuje operaterje prenosnih sistemov, operaterje prenosnih in distribucijskih sistemov ali operaterje distribucijskih sistemov iz vsaj dveh držav članic. Operaterji distribucijskih sistemov so lahko vključeni le s podporo operaterjev prenosnih sistemov iz vsaj dveh držav članic, ki so tesno povezani s projektom in zagotavljajo interoperabilnost.

(2) Projekt skupnega interesa (PMI) s pomembnim čezmejnimi učinkom izpolnjuje naslednje pogoje:

(h) v primeru projektov skupnega interesa (PMI) v kategoriji iz točk (1)(a) in (e) Priloge II projekt poveča prenosno zmogljivost omrežja ali razpoložljivo zmogljivost za komercialne tokove na meji te države članice z eno ali več tretjimi državami in v

skladu s posebnimi merili iz člena 4(3) prinaša znatne koristi vsaj dvema državama članicama. Izračun koristi za države članice opravi in objavi ENTSO za električno energijo v okviru desetletnega razvojnega načrta omrežja na ravni Unije;

(i) v primeru projektov skupnega interesa (PMI) v kategoriji iz točke (3) Priloge II vodikov projekt omogoča prenos vodika čez mejo države članice z eno ali več tretjimi državami in v skladu s posebnimi merili iz člena 4(3) dokazano prinaša znatne koristi vsaj dvema državama članicama. Izračun koristi za države članice opravi in objavi ENTSO za plin v okviru desetletnega razvojnega načrta omrežja na ravni Unije;

(j) v primeru projektov skupnega interesa (PMI) v kategoriji iz točke (5) Priloge II se lahko projekt uporabi za prenos antropogenega ogljikovega dioksida med vsaj dvema državama članicama in tretjo državo.

(3) V primeru projektov, ki spadajo v kategorije iz točk (1)(a), (b), (c) in (e) Priloge II, se merila iz člena 4 ovrednotijo na naslednji način:

(a) povezovanje trgov, konkurenčnost in prožnost sistema se izmerijo v skladu z analizo, izvedeno v okviru najnovejšega razpoložljivega desetletnega razvojnega načrta omrežja za električno energijo na ravni Unije, zlasti tako, da se:

(i) za čezmejne projekte izračuna učinek na prenosno zmogljivost omrežja v obeh smereh pretoka energije, izmerjen glede na moč (v MW), in njihov prispevek k doseganju minimalne ciljne povezovalne zmogljivosti v višini 15 %, za projekte s pomembnim čezmejnimi učinkom pa učinek na prenosno zmogljivost omrežja na mejah med zadevnimi državami članicami, med zadevnimi državami članicami in tretjimi državami ali v zadevnih državah članicah ter na uravnoteženje ponudbe in povpraševanja ter na delovanje omrežja v zadevnih državah članicah,

(ii) za območje analize, kot je opredeljeno v Prilogi V, oceni učinek projekta glede stroškov proizvodnje in prenosa ter razvoja in konvergence tržnih cen za celoten energetske sistem v okviru različnih načrtovalnih scenarijev, zlasti ob upoštevanju nastalih sprememb po njihovi pomembnosti;

(b) prenos električne energije iz obnovljivih virov v večja središča porabe in shranjevanja se izmeri v skladu z analizo, izvedeno v okviru najnovejšega razpoložljivega desetletnega razvojnega načrta omrežja za električno energijo na ravni Unije, zlasti tako, da se:

(i) za prenos električne energije ocenijo proizvodne zmogljivosti iz obnovljivih virov energije (glede na tehnologijo, v MW), ki so povezane in se prenašajo zaradi projekta, v primerjavi s skupnimi načrtovanimi proizvodnimi zmogljivostmi iz teh vrst obnovljivih virov energije v zadevni državi članici leta 2030 glede na nacionalne energetske in podnebne načrte, ki so jih države članice predložile v skladu z Uredbo (EU) 2018/1999 Evropskega parlamenta in Sveta³;

³

Uredba (EU) 2018/1999 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o upravljanju energetske unije in podnebnih ukrepov, spremembi uredb (ES) št. 663/2009 in (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU in 2013/30/EU Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv Sveta 2009/119/ES in (EU)

(ii) ali za skladiščenje električne energije primerjajo nove zmogljivosti, zagotovljene s projektom, s skupno obstoječo zmogljivostjo za enako tehnologijo skladiščenja na območju analize iz Priloge V;

(c) zanesljivost oskrbe, interoperabilnost in varno delovanje sistema se izmerijo v skladu z analizo, izvedeno v okviru najnovejšega razpoložljivega desetletnega razvojnega načrta omrežja za električno energijo na ravni Unije, zlasti z oceno učinka projekta na pričakovano tveganje izpada napajanja za območje analize iz Priloge V glede zadostnosti proizvodnje in prenosa za sklop značilnih obdobj obremenitve, pri čemer se upoštevajo pričakovane spremembe izjemnih vremenskih pojavov, povezanih s podnebjem, ter njihov učinek na odpornost infrastrukture. Po potrebi se izmeri učinek projekta na neodvisen in zanesljiv nadzor delovanja sistema in storitev.

(4) V primeru projektov, ki spadajo v kategorijo iz točke (1)(d) Priloge II, se merila iz člena 4 ovrednotijo na naslednji način:

- (a) stopnja trajnostnosti : vrednotenje po tem merilu se opravi z oceno obsega zmogljivosti omrežij za vključevanje in prenos nestalne energije iz obnovljivih virov;
- (b) zanesljivost oskrbe : vrednotenje po tem merilu se opravi z oceno ravni izgub v distribucijskih in/ali prenosnih omrežjih, odstotnega deleža izkoriščenosti (tj. povprečne obremenitve) sestavnih delov omrežja, razpoložljivosti sestavnih delov omrežja (v zvezi z načrtovanim in nenačrtovanim vzdrževanjem) in njenega vpliva na zmogljivost omrežja, trajanja in pogostosti prekinitvev, vključno s podnebno pogojenimi prekinitvami;
- (c) povezovanje trgov : vrednotenje po tem merilu se opravi z oceno uvajanja inovacij v delovanje in povezovanje sistemov ter ravni povezovanja drugih sektorjev in pospeševanja novih poslovnih modelov in tržnih struktur;
- (d) varnost in prožnost omrežja ter kakovost dobave : vrednotenje po tem merilu se opravi z oceno inovativnega pristopa k prožnosti sistema, kibernetiki varnosti, učinkovitem delovanju med ravnema prenosnega in distribucijskega omrežja, sposobnosti vključevanja odziva na odjem, shranjevanja, ukrepov energijske učinkovitosti, stroškovno učinkovite uporabe digitalnih orodij in IKT za namene spremljanja in nadzora, stabilnosti elektroenergetskega sistema ter kakovosti napetosti.

(5) V primeru projektov, ki spadajo v kategorijo iz točke (3) Priloge II, se merila iz člena 4 ovrednotijo na naslednji način:

2015/652 ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta, UL L 328, 21.12.2018, str. 1.

- (a) trajnostnost se izmeri kot prispevek projekta k: zmanjšanju emisij toplogrednih plinov pri različnih vrstah končne rabe, kot sta industrija ali promet; prožnosti in možnosti sezonskega skladiščenja za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov; ali vključevanje obnovljivega vodika;
 - (b) povezovanje trgov in interoperabilnost se izmerita tako, da se izračuna dodana vrednost projekta k povezovanju območij trga in konvergenca cen ter k splošni prožnosti sistema;
 - (c) zanesljivost oskrbe in prožnost se izmerita z izračunom dodane vrednosti projekta pri odpornosti, raznolikosti in prožnosti oskrbe z vodikom;
 - (d) konkurenca se meri s prispevkom projekta k diverzifikaciji oskrbe, vključno z omogočanjem lažjega dostopa do domačih virov oskrbe z vodikom.
- (6) V primeru projektov pametnih plinskih omrežij, ki spadajo v kategorijo iz točke (2) Priloge II, se merila iz člena 4 ovrednotijo na naslednji način:
- (a) raven trajnostnosti se izmeri z oceno deleža obnovljivih in nizkoogljičnih plinov, vključenih v plinsko omrežje, ter s tem povezanih prihrankov emisij toplogrednih plinov za popolno razogljičenje sistema in primerno ugotavljanje izgub;
 - (b) kakovost in zanesljivost oskrbe se izmeri z oceno razmerja med zanesljivo razpoložljivo ponudbo plina in koničnim odjemom, deleža uvoza, ki ga nadomeščajo lokalni obnovljivi in nizkoogljični plini, stabilnosti delovanja sistema, trajanja in pogostosti prekinitev na odjemalca.
 - (c) omogočanje pametnega povezovanja energetskega sektorja se izmeri z oceno možnih prihrankov stroškov v povezanih energetskih sektorjih in sistemih, kot so sistemi sproizvodnje električne energije in toplote, promet in industrija.
- (7) V primeru elektrolizatorskih projektov, ki spadajo v kategorijo iz točke (4) Priloge II, se merila iz člena 4 ovrednotijo na naslednji način:
- (a) trajnostnost se izmeri z oceno deleža obnovljivega vodika ali vodika, ki ustreza merilom iz točke 4(a)(ii) Priloge II, vključenega v omrežje, in povezanih prihrankov emisij toplogrednih plinov;
 - (b) zanesljivost oskrbe se izmeri z oceno njenega prispevka k varnosti, stabilnosti in učinkovitosti delovanja omrežja, vključno z oceno preprečenega omejevanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov;
 - (c) spodbujanje pametnega povezovanja energetskega sektorja se izmeri z oceno prihrankov stroškov, ki jih omogočajo povezani energetski sektorji in sistemi, kot so plinska, vodikova, električna in toplotovodna omrežja, prometni in industrijski sektor, ter obsega omogočenega prilagajanja odjema.

PRILOGA V

ANALIZA STROŠKOV IN KORISTI CELOTNEGA ENERGETSKEGA SISTEMA

Metodologija za usklajeno analizo stroškov in koristi celotnega energetskega sistema za projekte skupnega interesa (PCI) je v skladu z naslednjimi načeli.

(1) Območje za analizo posameznega projekta zajema vse države članice in tretje države, na ozemlju katerih se projekt izvaja, vse sosednje države članice in vse ostale države članice, na katere ima projekt pomemben učinek. V ta namen ENTSO za električno energijo in ENTSO za plin sodelujeta z vsemi zadevnimi operaterji sistemov v zadevnih tretjih državah.

(2) Vsaka analiza stroškov in koristi vključuje analize občutljivosti v zvezi z naborom vhodnih podatkov, datumom začetka uporabe različnih projektov na istem območju analize in drugimi ustreznimi parametri.

(3) Z metodologijo se na podlagi ustreznega večsektorskega nabora vhodnih podatkov določi, katera analiza se bo izvedla na podlagi ugotavljanja učinkov s posameznim projektom in brez njega.

(4) Metodologija daje usmeritve za razvoj in uporabo modeliranja omrežja in trga, potrebne za analizo stroškov in koristi. Modeliranje omogoča celovito oceno gospodarskih učinkov, vključno s povezovanjem trgov, zanesljivostjo oskrbe in konkurenco ter socialnih, okoljskih in podnebnih učinkov, vključno z medsektorskimi učinki. Metodologija vključuje podrobnosti o tem, katere posamezne koristi in stroški se izračunajo ter zakaj in kako.

(5) Metodologija vključuje in pojasnjuje, kako se načelo „energijska učinkovitost na prvem mestu“ izvaja v vseh fazah desetletnih razvojnih načrtov omrežja.

(6) Z analizo se ugotovijo države članice, na katere ima projekt neto pozitivne učinke (nosilke koristi), in tiste države članice, na katere ima projekt neto negativen učinek (nosilke stroškov).

(7) V analizi se upoštevajo vsaj odhodki za naložbe, stroški obratovanja in vzdrževanja v času življenjske dobe projekta, ki je predmet ocene, ter po potrebi stroški razgradnje in ravnanja z odpadki. Metodologija vsebuje usmeritve glede diskontnih stopenj, ocenjene življenjske dobe in preostale vrednosti, ki se uporabijo za izračune stroškov in koristi.

(8) Metodologija zagotovi, da se za vsak projekt ocenijo ukrepi za prilagajanje podnebnim spremembam, ki odsevajo stroške emisij toplogrednih plinov skladno z drugimi politikami Unije.

PRILOGA VI

SMERNICE ZA PREGLEDNOST IN SODELOVANJE JAVNOSTI

(1) V priročniku o postopkih iz člena 9(1) so navedeni vsaj naslednji podatki:

- (a) ustrezni zakonodajni akti, na katerem temeljijo odločbe in mnenja za različne vrste zadevnih projektov skupnega interesa (PCI), vključno z okoljskim pravom;
- (b) seznam ustreznih odločb in mnenj, ki jih je treba pridobiti;
- (c) imena in kontaktni podatki pristojnega organa, drugih zadevnih organov in pomembnejših deležnikov;
- (d) potek dela, v katerem je opisana vsaka faza postopka, vključno z okvirnim časovnim okvirom in strnjnim pregledom postopka odločanja za različne vrste zadevnih projektov skupnega interesa (PCI);
- (e) informacije o obsegu, strukturi in ravni podrobnosti dokumentov, ki se priložijo vlogi za odločbo, vključno s kontrolnim seznamom;
- (f) faze in načini sodelovanja splošne javnosti v postopku;
- (g) načini, na katere pristojni organ, drugi zadevni organi in predlagatelj projekta dokažejo, da so bila upoštevana mnenja, izražena v javnem posvetovanju, na primer s prikazom sprememb, ki so bile izvedene pri lokaciji in zasnovi projekta, ali z utemeljitvijo, zakaj takšna mnenja niso bila upoštevana;
- (h) kolikor je mogoče, prevodi vsebine priročnika v vse jezike sosednjih držav članic, ki jih je treba izvesti v sodelovanju z zadevnimi sosednjimi državami članicami.

(2) V podrobnem časovnem razporedu iz člena 10(5)(b) je navedeno vsaj naslednje:

- (a) odločbe in mnenja, ki jih je treba pridobiti;
- (b) organi, deležniki in javnost, ki jih postopek verjetno zadeva;
- (c) posamezne faze postopka in njihovo trajanje;
- (d) ključni mejniki, ki jih je treba doseči, in njihovi roki glede na celovito odločbo, ki jo je treba izdati;
- (e) viri, ki jih nameravajo uporabiti organi, in morebitni dodatni viri, ki bodo potrebni.

(3) Ne glede na zahteve glede posvetovanja z javnostjo iz okoljske zakonodaje se za povečanje sodelovanja javnosti v postopku izdajanja dovoljenj in zagotovitev predhodnega obveščanja in dialoga z javnostjo uporabljajo naslednja načela:

- (a) deležniki, na katere vpliva projekt skupnega interesa (PCI), vključno z ustreznimi nacionalnimi, regionalnimi in lokalnimi organi, lastniki zemljišč in prebivalstvom, ki živi v bližini projekta, splošno javnostjo in njenimi združenji, organizacijami ali skupinami, se podrobno obveščajo in posvetujejo v zgodnji fazi, ko je morebitne pomisleke javnosti še mogoče upoštevati, ter na odprt in pregleden način. Pristojni organ po potrebi aktivno podpira dejavnosti, ki jih izvaja predlagatelj projekta;
- (b) pristojni organi zagotovijo, da so postopki javnega posvetovanja za projekte skupnega interesa (PCI) združeni, kjer je to mogoče, vključno z javnimi posvetovanji, ki jih zahteva nacionalna zakonodaja. Vsako javno posvetovanje

zajema vse vsebine, pomembne za posamezno fazo postopka, pri čemer se nobena vsebina, ki zadeva posamezno fazo postopka, ne obravnava na več kot enem javnem posvetovanju; vendar pa lahko eno javno posvetovanje poteka na več kot eni zemljepisni lokaciji. Vsebina, ki se obravnava na javnem posvetovanju, mora biti jasno navedena v obvestilu o javnem posvetovanju;

(c) pripombe in ugovore je mogoče predložiti samo od začetka javnega posvetovanja do izteka roka.

(4) Koncept sodelovanja javnosti vključuje vsaj podatke o:

- (a) zadevnih in naslovljenih deležnikov;
- (b) predvidenih ukrepih, vključno s predlaganimi splošnimi kraji in datumi namenskih srečanj;
- (c) časovnem razporedu;
- (d) človeških virih, ki so jim dodeljene zadevne naloge.

(5) V okviru javnega posvetovanja, ki se izvede pred predložitvijo vloge, zadevne strani izvedejo vsaj naslednje:

- (a) objavijo informativni prospekt, ki ne sme biti daljši od 15 strani ter na jasen in jedrnat način podaja opis, namen in predhodni časovni razpored izvedbenih faz projekta ter pregled nacionalnega načrta za razvoj omrežja, obravnavanih alternativnih tras, vrst in značilnosti pričakovanih učinkov, vključno s čezmejnimi ali obmejnimi učinki, ter morebitnih blažilnih ukrepov, ki se objavi pred začetkom posvetovanja; V informativnem prospektu so poleg tega navedeni tudi spletni naslovi spletnega mesta projekta skupnega interesa (PCI) iz člena 9(7), platforme za preglednost iz člena 23 in priročnika o postopkih iz točke (1);
- (b) objavijo informacije o posvetovanju na spletni strani projekta skupnega interesa (PCI) iz člena 9(7), na oglasnih deskah uradov lokalnih uprav in vsaj v dveh lokalnih medijih;
- (c) pisno povabijo zadevne prizadete deležnike, združenja, organizacije in skupine na namenska srečanja, na katerih poteka razprava o pomislekih.

(6) Na spletnem mestu projekta iz člena 9(7) se objavijo vsaj naslednje informacije::

- (a) datum zadnje posodobitve spletnega mesta projekta;
- (b) prevodi njegove vsebine v vse jezike držav članic, ki jih projekt zadeva ali na katere ima projekt pomemben čezmejni učinek, kot je opredeljeno v točki (1) Priloge IV;
- (c) informativni prospekt iz točke (5), posodobljen z najnovejšimi podatki o projektu;
- (d) netehnični povzetek, ki se redno posodablja in odseva trenutno stanje projekta, vključno z zemljepisnimi informacijami, ter v primeru posodobitev jasno navaja spremembe prejšnjih različic;
- (e) izvedbeni načrt iz člena 5(1), posodobljen z najnovejšimi podatki o projektu;
- (f) sredstva, ki jih je za projekt dodelila in izplačala Unija;
- (g) načrt projekta in javnega posvetovanja z jasno navedenimi datumi in lokacijami javnih posvetovanj in razprav ter predvidena vsebina, pomembna za te razprave;
- (h) kontaktni podatki za pridobitev dodatnih informacij ali dokumentov;

(i) kontaktni podatki za izražanje pripomb in ugovorov med javnimi posvetovanji.