



Agencija za energijo

Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2020

Maribor, september 2019

Svet agencije je Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2020 sprejel na 62. redni seji 24. septembra 2019.



KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE.....	5
1 PREDSTAVITEV AGENCIJE.....	7
1.1 Predstavitev in pravna podlaga.....	7
1.2 Naloge agencije.....	7
1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije.....	7
1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2020.....	8
2 PROGRAM DELA ZA LETO 2020.....	15
2.1 Splošno.....	15
2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije.....	15
2.2.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019.....	15
2.2.2 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2020 v regulativnem obdobju 2019-2021.....	22
2.2.3 Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024.....	27
2.2.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije.....	30
2.2.5 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij.....	39
2.2.6 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti.....	40
2.2.7 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije.....	46
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina.....	47
2.3.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019.....	47
2.3.2 Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024.....	48
2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina.....	49
2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom.....	55
2.3.5 Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina.....	57
2.4 Reguliranje področja toplote.....	57
2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje.....	57
2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote.....	60
2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije.....	63
2.5.1 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom.....	63
2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije.....	70
2.6 Nadzor energetskega trga.....	73
2.6.1 Monitoring delovanja trga.....	73
2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji.....	76
2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskega sektorja.....	77
2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev.....	78

2.7	Mednarodne dejavnosti agencije	80
2.7.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	80
2.7.2	Druge mednarodne obveznosti	82
2.8	Podporne notranje dejavnosti in storitve	85
2.8.1	Organizacija, upravljanje s kadri in notranje zadeve	85
2.8.2	Letno poročilo in program dela	88
2.8.3	Odnosi z javnostmi	89
2.8.4	Skupne notranje dejavnosti in storitve	92
2.8.5	Vzdrževanje, razvoj in uvajanje rešitev IKT ter zagotavljanje storitev IT	93
3	FINANČNI NAČRT ZA LETO 2020	102
3.1	Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2015 do 2018	102
3.1.1	Bilanca stanja	102
3.1.2	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	103
3.1.3	Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja	104
3.1.4	Razmerje prihodkov iz deleža cene za uporabo omrežij EE in ZP ter višina prispevka / letnega nadomestila za delovanje agencije	105
3.2	Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2020	105
3.3	Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)	106
3.4	Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2019	108
3.5	Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov	108
3.5.1	Tekoči odhodki	109
3.5.2	Investicijski odhodki	110
3.6	Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije	111
3.7	Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	114
4	SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	115

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Prizadevanja za učinkovito energetska unijo zajemajo pet razsežnosti: energetska varnost, dobro razvit notranji trg energije, energetska učinkovitost, razogljičenje ter raziskave, inovacije in konkurenčnost. Energetski zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce opredeljuje obveznosti za doseganje ciljev energetske unije, s tem pa nalaga tudi večje obveznosti državam članicam in njihovim energetskim regulatorjem na področjih obnovljivih virov, učinkovite rabe in razvoja skupnega notranjega trga z električno energijo. Doseganje ciljev razogljičenja morajo države članice opredeliti v nacionalnem energetskem in podnebnem načrtu (NEPN), ki je v postopku priprave tudi v Sloveniji.

Izpolnjevanje navedenih ciljev zahteva tudi temeljito prenovo energetskega sistema in s tem energetskega trga. Prehod na čisto energijo namreč ne pomeni le spodbujanja vlaganj v naprave za novo proizvodnjo čiste energije, temveč tudi izvajanje ukrepov za učinkovito integracijo obnovljivih virov v sistem. Ob zagotavljanju stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo energije moramo hkrati spodbujati tudi razvoj trga s prožnostjo in posledično vlaganja v nove tehnologije in nove inovativne pristope ter razvoj in zagotavljanje novih energetskih storitev.

Navedeno pred agencijo postavlja pomembne izzive, saj je reguliranje dinamičen proces, ki se mora ustrezno odzivati na spremembe in smeri razvoja. Že v letu 2020 bomo zato poleg vseh stalnih nalog, ki so podrobno predstavljene v nadaljevanju, izvedli nekaj obsežnih novih nalog, ki so povezane s pripravo naslednjega regulativnega okvira. Nov regulativni okvir, ki bo začel veljati leta 2022, mora v delu upravičenih stroškov, torej tudi v delu priznavanja donosa, elektrooperaterje usmeriti v spremembo miselnosti pri sprejemanju odločitev o načrtovanju in vlaganju v omrežja oziroma učinkovito spodbuditi tako vlaganja v pametna omrežja oziroma nove, inovativne rešitve, kakor tudi v izkoriščanje novih storitev na trgu tako, da bodo vsaj pri kratko- in srednjeročnih načrtih razvoja lahko upoštevali tudi potencial prožnosti. Veliko je tudi novih dejstev, ki vplivajo na oblikovanje tarifnega sistema, zato bo treba tudi v obračunskem delu ustrezno upoštevati možnost uporabe podrobnejših merilnih podatkov, novih vlog na trgu - predvsem vlogo aktivnega odjemalca, kakor tudi porast samooskrbovancev in vzpostavljanje lokalnih energetskih skupnosti.

V letu 2020 zato načrtujemo poglobljeno analiziranje trenutno uveljavljenih pravil in metod reguliranja v Evropski uniji (EU) in obsežno študijo na področju oblikovanja tarifnega sistema. Ker je osrednji cilj prehoda na čisto energijo doseganje širših družbenih koristi, bomo te koristi lahko dosegli le, če bomo ta prehod izvedli na stroškovno učinkovit način, zato bo v prihodnjem letu agencija analizirala tudi možne poti za postopen prehod na vrednotenje naložb ter izvedbo primerjalnih analiz tudi na področju učinkovitosti elektrooperaterjev pri naložbah v omrežje. V letu 2020 bomo za pripravo novega regulativnega okvira izvedli tudi študijo, s katero se določi stopnja donosa za naslednje regulativno obdobje, pri čemer bomo na področju zemeljskega plina donos določili v odvisnosti od izkoriščenosti omrežja za prenos in distribucijo zemeljskega plina.

Poleg vseh zastavljenih nalog bomo odgovorno izvajali naloge na področju mednarodnih dejavnosti, v okviru katerih zastopamo interese Slovenije in cilje nacionalne energetske politike. Obseg teh nalog se je za agencijo kot nacionalnega energetskega regulatorja z zadnjo evropsko energetska zakonodajo dodatno poglobil in razširil, kar je v programu dela podrobneje predstavljeno.

Zaradi vseh novih nalog na mednarodnem področju in izpolnjevanja zahtev, izhajajočih iz izvajanja zakonodajnega svežnja Čista energija za vse Evropejce, smo v kadrovskem načrtu za leto 2020 predvideli dve dodatni zaposlitvi.

Agencija kot neodvisni energetski regulator ni uporabnica proračunskih sredstev. Pretežni vir prihodkov agencije (98,4 odstotka) predstavljata letno nadomestilo systemskega operaterja (družba Eles, d.o.o.), ki znaša na letni ravni 2.660.610 evrov, in letno nadomestilo operaterja prenosnega sistema (družba Plinovodi, d.o.o.), ki znaša na letni ravni 1.189.115 evrov. Drugi

načrtovani prihodki iz poslovanja, katerih delež znaša zgolj 1,6 odstotka, se nanašajo na sodelovanje agencije v programu EU na področju raziskav in inovacij Obzorje 2020, na uporabo evropskega energetskega certifikatnega sistema (EECS) in na povračila potnih stroškov zaposlenih s strani Evropske komisije, Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER) in Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER). Vsi prihodki agencije, načrtovani za leto 2020, se nanašajo na izvajanje javne službe agencije

Za leto 2020 se na podlagi oblikovanih letnih nadomestil v navedenih vrednostih in pridobljenih podatkov o načrtovanih količinah prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina vrednost na enoto prenesene električne energije zviša z 0,000173 evra na kWh na 0,000193 evra na kWh ter vrednost na enoto prenesenega zemeljskega plina z 0,0001094 evra na kWh na 0,000122 evra na kWh. Vpliv povišanja letnega nadomestila se v omrežnini ne bo odrazil niti v letu 2020 niti v letu 2021, saj so tarifne postavke za to obdobje že določene. Skladno z metodologijo reguliranja se bo morebiten vpliv odstopanj pri upravičenih stroških operaterjev zaradi dviga nadomestila za delo agencije odrazil šele pri določitvi tarifnih postavk omrežnine v regulativnem obdobju od 2022 dalje. Glede na to, da predstavlja pri obeh operaterjih prenosnih sistemov letno nadomestilo agencije izjemno nizek delež stroškov v njihovih celotnih upravičenih stroških, ki vplivajo na izračun omrežnine, agencija ocenjuje, da bo ta vpliv izjemno majhen.

V naslednjem letu Agencija za energijo vstopa v dvajseto leto svojega delovanja. Tudi v prihodnje bomo svoje naloge izvajali odgovorno, strokovno in v interesu vseh deležnikov energetskega trga ter pri tem delovali povezovalno in koristno uporabljali doslej pridobljene izkušnje in znanje. Na vseh področjih izvajanja nalog energetskega regulatorja bomo kar se da dejavni, saj želimo vse zadane naloge izvesti učinkovito in uspešno ter hkrati s svojimi dejavnostmi pripomoči k doseganju nacionalnih ciljev na področju energetike.

Direktorica:
mag. Duška Godina

1 PREDSTAVITEV AGENCIJE

1.1 Predstavitev in pravna podlaga

Agencija za energijo je nacionalni regulator na področju trga z energijo. Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področju elektrike in zemeljskega plina ter opravlja z zakonom določene naloge reguliranja izvajalcev energetske dejavnosti na področju toplote in drugih energetske plinov. Agencija je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna.

Svet agencije najpozneje do 30. septembra tekočega leta sprejme program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto. Program dela in finančni načrt agencije vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovske načrte agencije ter višino nadomestila sistemskega operaterja električne energije in nadomestila operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina.

K programu dela in finančnemu načrtu agencije mora dati soglasje Državni zbor Republike Slovenije. Program dela in finančni načrt je potrjen, če državni zbor v treh mesecih po prejemu dokumenta ne odloči drugače.

1.2 Naloge agencije

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene z Energetskim zakonom, uredbami Evropske unije, ki določajo pristojnost nacionalnih regulatorjev na področju energije, in s splošnimi akti agencije, sprejetimi na podlagi zakona. Agencija izpolnjuje in izvaja vse pravno zavezujoče odločitve ACER in Evropske komisije.

Izvajanje nalog v letu 2020 je podrobneje opisano v drugem poglavju programa, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila.

Ta področja so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti na področjih električne energije in zemeljskega plina, ki zajema tako ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov kot tudi reguliranje pravic in obveznosti med operaterji in uporabniki omrežij;
- reguliranje področja daljinske toplote in drugih energetske plinov ter izdajanje soglasij k izhodiščnim cenam toplote;
- zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in soproizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom ter nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti;
- varstvo končnih odjemalcev in potrošnikov.

Agencija najpozneje do 30. junija tekočega leta predloži Državnemu zboru Republike Slovenije in Vladi Republike Slovenije poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji za minulo leto.

1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije

Agencija predstavlja na energetskem trgu povezovalni element med interesi odjemalcev, energetske podjetij in države. Ima pomembno vlogo pri razvoju energetskega trga, predvsem si prizadeva za preoblikovanje trga s ciljem čim večje konkurenčnosti na tržnem delu in še učinkovitejše regulative na reguliranem delu.

Poslanstvo agencije je reguliranje netržnih energetske dejavnosti in zagotavljanje učinkovitega delovanja energetskega trga.

Vizija agencije je biti učinkovit, neodvisen in mednarodno prepoznaven energetski regulator.

Temeljni strateški cilji agencije so:

- optimalno uravnovešanje interesov odjemalcev, reguliranih podjetij in države;
- zagotavljanje potrošnikom najboljše razmerje med kakovostjo in ceno reguliranih storitev, reguliranim podjetjem pa spodbude za učinkovito poslovanje in ekonomsko upravičene naložbe;
- soustvarjanje razmer za trajno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z elektriko, zemeljskim plinom in daljinsko toploto;
- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje elektrike ter učinkovite rabe energije in doseganja okoljskih ciljev;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

- spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in okoljsko trajnostnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- zagotavljanje integritete in preglednosti delovanja veleprodajnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih, učinkovitih in nediskriminatorskih energetskega sistema, usmerjenih k odjemalcem, ki spodbujajo zadostno zmogljivost sistema, energetske učinkovitost v skladu s splošnimi cilji energetske politike ter vključevanje proizvodnje elektrike in plina iz obnovljivih virov energije;
- omogočanje lažjega vključevanja novih proizvodnih zmogljivosti v omrežje, zlasti z odpravljanjem ovir, ki bi lahko novim udeležencem preprečile vstop na trg z električno energijo in zemeljskim plinom;
- zagotavljanje ustreznih kratkoročnih in dolgoročnih spodbud za operaterje in uporabnike sistema, da bi povečali učinkovitost omrežij in spodbudili povezovanje trgov;
- zagotavljanje koristi odjemalcev elektrike in zemeljskega plina prek učinkovitega delovanja trga ter spodbujanja konkurence;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov;
- pomoč pri doseganju visokih standardov storitev za odjemalce elektrike in zemeljskega plina ter pri zaščiti ranljivih odjemalcev in skladnosti potrebnih postopkov izmenjave podatkov, da bodo dostopni vsem odjemalcem.

1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2020

Področje električne energije

Regulativni okvir za elektroenergetska omrežja obsega obdobje 2019–2021, zato bo agencija že v letu 2020 začela z dejavnostmi za pripravo novega regulativnega obdobja 2022–2024. Dejavnosti, ki se bodo nanašale na to nalogo, bodo sledile dosedanjim izkušnjam pri določitvi sedanjega in preteklih regulativnih okvirov, hkrati pa se bodo proučile vse potrebne spremembe, izhajajoče iz zakonodajnega svežnja Čista energija za vse Evropejce ter sprememb energetskega trga, ki jih podpirata tehnološki razvoj in digitalizacija. Novi zakonodajni sveženj Čista energija prinaša nove izzive in priložnosti ne samo udeležencem trga, ampak tudi agenciji kot regulativnemu organu, ki mora zagotavljati stroškovno učinkovit razvoj varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije ob hkratnem spodbujanju razvoja prožnosti sistemov in vlaganj v nove tehnologije z namenom razvoja trga in prehoda na čisto energijo.

Za zagotovitev teh ciljev bo agencija v naslednjem letu pri dejavnostih, povezanih s pripravo na nov regulativni okvir, največ pozornosti namenila proučitvi prehoda na tarifni sistem, ki bo

temeljlil na podrobnih merilnih podatkih tudi najmanjših odjemalcev, upošteval aktivni odjem ter razvoj trga s prožnostjo. Na področju določanja upravičenih stroškov se bo proučila ustreznost načina določitve učinkovitosti operaterjev; na področju naložb pa se bo presojalo o ustreznosti pristopa reguliranja naložb in začele se bodo priprave na postopen prehod na reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami.

Nadaljevale se bodo naloge, povezane s spremljanjem regulativnega okvira za leto 2020 ter ugotavljanjem odstopanj za leto 2019 za sistemskega in distribucijskega operaterja.

Na področju obratovanja in razvoja prenosnega in distribucijskega sistema bo največ nalog povezanih z izpolnjevanjem zahtev kodeksov omrežij tako v obliki izdaje soglasij k posameznim pravilom oz. metodologijah iz teh kodeksov kot v obliki dopolnitve sistemskih obratovalnih navodil sistemskega ali distribucijskega operaterja. Pri izpolnjevanju zahtev iz kodeksov omrežij je ključno usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in tudi ACER.

Agencija spodbuja razvoj novih tehnologij in novih energetskih storitev na trgu električne energije ter izvaja dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga. V ta namen bo spremljala učinke dosedanjih smernic in rešitev ter nadaljevala javno posvetovanje o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema z izbranimi tematikami na podlagi izvedenega izhodiščnega cikla posvetovanja v 2019 - rezultati bodo podlaga za poznejšo implementacijo trga s prožnostjo.

Področje obnovljivih virov in sproizvodnje ter učinkovite rabe energije

Po sklepu Evropske komisije je veljavnost sedanje podporne sheme za proizvodnjo električno energijo iz OVE in v SPTE podaljšana do 31. 12. 2025, zato agencija tudi v letu 2020 načrtuje pripravo in objavo dveh javnih pozivov investitorjem k prijavi projektov proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in v sproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom. Izvajala bo preverjanje stanja izvedbe izbranih projektov proizvodnih naprav v okviru že zaključenih javnih pozivov ter nadaljevala intenzivno izvajanje nadzora nad prejemniki državnih pomoči – podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE. Izvajala bo tudi sprotne naloge v zvezi z izdajanjem deklaracij in dodelitvijo podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE, ter izdajala potrdila o izvoru. Izvedla bo poročanje zavezancev za doseganje prihrankov končne rabe energije, to je dobaviteljev energentov, o prihrankih, ki so jih dosegli z izvedbo ukrepov učinkovite rabe energije, ter preverila izvedbo posameznih ukrepov za zmanjševanje rabe končne energije. Agencija bo na podlagi pooblastila, uveljavljenega s spremembo EZ-1, kot neodvisni organ spremljala in nadzirala izvedbo energetskih pregledov pri velikih družbah.

Področje zemeljskega plina

Regulativni okvir za operaterja prenosnega sistema obsega leti 2020 in 2021, za operaterje distribucijskih sistemov pa obdobje 2019–2021, zato se bodo v letu 2020 naloge prednostno nanašale na ugotavljanje pravilnosti ugotovljenih odstopanj operaterjev sistema za leto 2019. Sočasno se bodo že izvajale naloge za pripravo novega regulativnega obdobja 2022–2024, saj morajo biti pogoji določanja regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina določeni že v začetku leta 2021. Agencija bo v tem okviru določila tudi reguliran donos na sredstva, ki ne bo odvisen samo od narave in tveganosti dejavnosti operaterja sistema in strukture virov financiranja, temveč tudi od učinkovitosti uporabe omrežja. Za določitev novega regulativnega okvira za operaterje distribucijskih sistemov se bo preverila ustreznost veljavne metodologije za določitev omrežnine za meritve in, če bo treba, pripravila nova metodologija določitve zneska za meritve.

V okviru dejavnosti, povezanih z določitvijo omrežnine za prenosni sistem za leto 2021, se bodo skladno z zahtevami kodeksa omrežij o usklajenih tarifnih strukturah za plin določili multiplikatorji, sezonski faktorji in popusti tarifnih postavk omrežnine.

Nadaljevalo se bo izvajanje nalog, ki se nanašajo na sprejetje in izvajanje sistemskih obratovalnih navodil ter izvajanje določil evropskih uredb s področja zemeljskega plina. Agencija v letu 2019 načrtuje sprejem dveh novih aktov s področja zanesljive oskrbe, zato bo v letu 2020 spremljala izvajanje teh aktov in zagotavljala zanesljivo oskrbo ter v primeru kakršnekoli krize vzpostavila potrebne ukrepe za zaščito zaščiteneh odjemalcev.

Področje toplote

Agencija bo v letu 2020 izvedla obsežne naloge tudi na področju toplote. Obravnavala bo zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo. Nadaljevala bo z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo ter spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote v letu 2020 zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Nadaljevale se bodo tudi druge vsakoletne naloge, povezane z analizo cen toplote, določitvijo energetske učinkovitih sistemov in izdajo soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom.

Nadzor energetskega trga

Na področju stalnega monitoringa zadevnih trgov z vidika zagotavljanja pogojev za delovanje trga in storitev gospodarske javne službe (GJS), strukture trga, učinkov trga in zadovoljstva odjemalcev bo agencija na podlagi nadgrajene metodologije monitoringa delovanja trga izven domene uredbe REMIT uvajala spremljanje novih kazalnikov o delovanju trga in s tem zagotavlja čedalje bolj učinkovit monitoring energetskih trgov. Informacije o stanju na trgu bo sprotno objavljala na pregleden način (objava vsebin na podatkovnem portalu eMonitor in v okviru skupne kontaktne točke). Na podlagi izsledkov bo ukrepala v okviru svojih pristojnosti, pri čemer bo sodelovala z drugimi regulativnimi organi.

Na področju zagotavljanja preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov (evropska uredba REMIT) bo v letu 2020 glavna prioriteta učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo. Poudarek bo na razvoju podatkovnega skladišča in analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovitem ugotavljanju zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT in uporabi teh algoritmov pri spremljanju celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov. Agencija bo tudi v letu 2020 izvajala preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi morebitnih prijav ACER oziroma po potrebi sodelovala v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji. Zagotoviti bo treba učinkovito sodelovanje v preiskavah REMIT in še nadalje krepiti nadzorne mehanizme v sodelovanju z drugimi nadzornimi organi.

Tudi v letu 2020 bo agencija opravljala nadzore nad izvajanjem določb EZ-1 s področja trga z električno energijo in zemeljskim plinom ter na njegovi podlagi izdanih predpisov in splošnih aktov. Poseben poudarek bo na izvedbi nadzorov glede izdaje soglasij za priključitev. Skladno s sodbami Upravnega sodišča lahko o izdaji odločbe – soglasja za priključitev odloča le SODO, d.o.o., ta pa lahko prenese pooblastilo za vodenje in odločanje v upravnem postopku le na osebe, zaposlene v drugih pravnih osebah (elektroenergetskih podjetjih).

Mednarodne obveznosti na podlagi svežnja Čista energija

Sprejeti energetske zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce (v nadaljevanju: sveženj Čista energija) nalaga ACER in nacionalnim regulativnim organom večji obseg novih oziroma razširjenih nalog na področju električne energije. Te zajemajo predvsem naslednje pomembnejše dejavnosti nacionalnih regulatorjev:

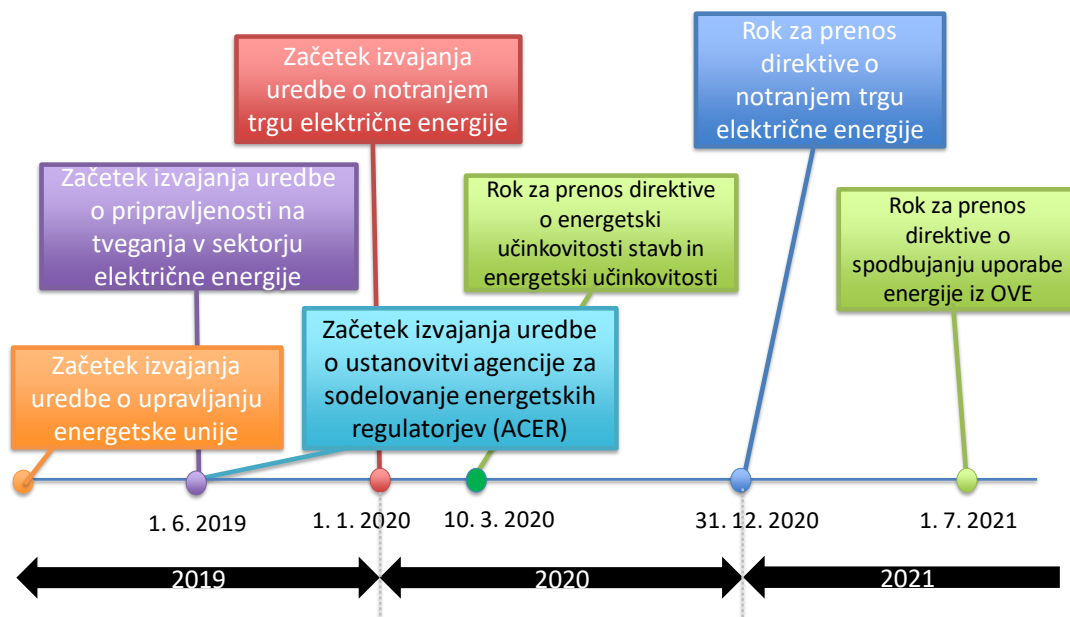
- objava smernic, stališč ali priporočil (odločitve na podlagi posvetovanj oziroma analiz);
- spremljanje in poročanje na nacionalni ravni in ravni EU (pridobivanje in analiza podatkov);
- presojanje ustreznosti (vrednotenje stroškov in učinkovitosti postopkov);
- presojanje ustreznosti naročanja proizvodov in storitev za sistemske in distribucijske operaterje (SO/DO) (oblikovanje tehničnih pogojev pri naročanju);

- izdajanje soglasij (za ustreznost oziroma skladnost);
- izvajanje posvetovanj o stanju na trgu (npr. hranilniki, polnilne postaje ...);
- sodelovanje na regionalni ravni (potrjevanje skladnosti izvajanja nalog SO pri regionalnih koordinacijskih centrih, odobravanje stroškov DO za njegovo sodelovanje pri evropskem telesu za operaterje distribucijskih sistemov (EU DSO), sodelovanja s sosednjimi regulativnimi organi v postopkih odobravanja, nadzora in opredelitve stroškov iz naslova mehanizmov za zmogljivost;
- odobritve (soglasja ali odločitve) za predstavitvene projekte DO/SO z inovativnimi tehnologijami) in
- revidiranje metod oblikovanja omrežnin (usmerjanje k harmonizaciji na ravni EU in uporaba priporočil ACER oziroma dobrih praks).

Sveženj Čista energija zajema naslednje uredbe in direktive:

Direktiva/uredba	Številka, datum in stran UL EU
DIREKTIVA (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (prenovitev)	<u>328 z dne 21. 12. 2018,</u> <u>str. 82</u>
DIREKTIVA (EU) 2018/2002 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti	<u>328 z dne 21. 12. 2018,</u> <u>str. 210</u>
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) 2015/652 ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta	<u>328 z dne 21. 12. 2018,</u> <u>str. 1</u>
UREDBA (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (prenovitev)	<u>158 z dne 14. 6. 2019,</u> <u>str. 54</u>
DIREKTIVA (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU	<u>158 z dne 14. 6. 2019,</u> <u>str. 125</u>
UREDBA (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES	<u>158 z dne 14. 6. 2019,</u> <u>str. 1</u>
UREDBA (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev (prenovitev)	<u>158 z dne 14. 6. 2019,</u> <u>str. 22</u>

Časovnica implementacije svežnja Čista energija je prikazana na sliki 1.



Slika 1: Časovnica implementacije svežnja Čista energija

Pomembnejša področja novih nalog, ki jih morajo izvajati regulativni organi na podlagi posameznih direktiv in uredb svežnja Čista energija, so predstavljena v nadaljevanju.

Direktiva o notranjem trgu z električno energijo

Rok za implementacijo direktive je 1. 1. 2021, razen točke 5a člena 70, ki se uporablja od 1. 1. 2020 in se nanaša na prednostno dispečiranje proizvodnje.

Področja novih nalog:

- oblikovanje »omrežnin« za omrežja »energetskih skupnosti državljanov«;
- integracija elektromobilnosti v omrežje – presoja aktivne vloge DO;
- lastništvo hranilnikov pri SO in DO. Periodično preverjanje ekonomske upravičenosti lastništva hranilnikov pri SO/DO v primerih povečane integracije hranilnikov pri uporabnikih;
- ocenjevanje uspešnosti SO in DO v zvezi z razvojem pametnega omrežja (podajanje usmeritev in priprava poročila vsaki dve leti);
- spremljanje spletnih primerjalnikov ponudb in zagotavljanje ustreznosti primerjav;
- potrjevanje ustanavljanja, sodelovanja in delovanja SO v regionalnih koordinacijskih centrih, izvajanje nadzora in stroškovno vrednotenje sodelovanja;
- ocenjevanje tveganj, stopnje preglednosti in vplivov pri presoji ustreznosti dinamičnega oblikovanja cen električne energije pri dobaviteljih.

Uredba o notranjem trgu z električno energijo

Začetek uporabe uredbe bo 1. 1. 2020, medtem ko so člani 14, 15, 22(4), 23(3) in (6), 35, 36 in 62 začeli veljati že 25. 6. 2019 (določitev trgovalnih območij, oblikovanje podrobnih ukrepov na nacionalni ravni).

Področja novih nalog:

- odobritev postopkov, ki niso tržni, za nabavo zmogljivosti izravnave kot posledica nekonkurenčnih pogojev (periodično spremljanje pogojev vsaka tri leta, možnost ločene obravnave produktov);
- poročanje ACER in Evropski komisiji o deležu celotne zmogljivosti zakupa za obdobje, ki je daljše kot en dan (nadzor trgovalnih platform in priprava poročil);
- zagotavljanje prehoda na 15-minutni obračun odstopanj oz. odobranje izjeme najpozneje do leta 2025 (implementacija leta 2021);

- regulativni organ za predstavitvene projekte z inovativnimi tehnologijami odobri časovno in količinsko omejeno možnost prednostnega dispečiranja ter ACER letno poroča o tej dejavnosti;
- regulativni organ sodeluje pri pregledu določitve trgovalnega območja, kjer se ugotavljajo vse strukturne prezasedenosti, potrdi predlog metodologije in predpostavk za ovrednotenje trgovalnega območja (na predlog SO) v roku treh mesecev;
- izvajanje ukrepov, če SO neustrezno zmanjšuje čezmejne prenosne zmogljivosti ali odstopa od usklajenih ukrepov pri njihovem zagotavljanju (naložitev popravnih ukrepov SO);
- regulativni organ mora izvesti preveritev ustreznosti strukture za dodeljevanje prenosne zmogljivosti med območji, ki se odraža v različnih časovnih obdobjih, vključno z dnevom vnaprej, znotraj dneva in izravnavo;
- uvedba načel tarifiranja omrežnine, ki morajo odražati jasne spodbude in prepoznavati fiksne stroške za SO in DO, pri čemer je treba upoštevati načela najboljše stroškovne učinkovitosti obratovanja in razvoja omrežij;
- integracija najboljših praks/priporočil v splošne akte o določitvi in obračunavanju omrežnin, ki jih bo ACER prvič opredelil do konca oktobra 2019, nato pa revidiral vsaki dve leti;
- uskladitev uporabe prihodkov od prezasedenosti po navodilih ACER, ki jih bo ta pripravil do konca leta 2020, in
- sodelovanja regulativnih organov v postopkih nadzora, opredelitev stroškov pri izvajanju nalog za mehanizme za zmogljivost, Združenje evropskih sistemskih operaterjev prenosnih sistemov (ENTSO-E), EN DSO in regionalne koordinacijske centre.

Uredba o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije

Uredba je začela veljati in se uporabljati 25. 6. 2019.

Področja novih nalog:

- regulativni organ bo na ravni delovnih skupin ACER ali v okviru odločanja na odboru regulatorjev (BoR) potrjeval ustreznost metodologije ENTSO-E, ki bo opredelila scenarije za krize pri oskrbi (presoja ustreznosti po kriterijih metodologije, ki v največji možni meri upošteva tržne pogoje idr.);
- regulativni organi bodo skupaj z ENTSO-E in regionalnimi koordinacijskimi centri opredelili najpomembnejše scenarije za krize za vsako regijo, kar bo pozneje podlaga za določitev kriznih scenarijev na nacionalni ravni;
- regulativni organ podaja mnenje o ustreznosti načrta pripravljenosti na krize (presoja ustreznosti idr.) in
- pristojni organ bo moral po krizi in po posvetovanju z regulativnim organom izdelati poročilo o naknadnem vrednotenju in ga predložiti EK (regulativni organ bo zadolžen za vrednotenje uporabe netržnih metod pri obvladovanju krize).

Uredba o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorjev

že velja od 25. 6. 2019.

- večji obseg dela in pristojnosti ACER in s tem večji obseg sodelovanja regulativnih organov;
- aktivnejše sodelovanje na ravni delovnih skupin (obravnavo dokumentov).

Direktiva o spodbujanju rabe energije iz obnovljivih virov

Rok za implementacijo direktive je 30. 6. 2021.

- Priprava analize stroškov in koristi pri ugotavljanju ustrezne in poštene delitve skupnih stroškov v sistemu za primere skupnostne oskrbe in samooskrbe iz OVE (presoja ustreznosti po kriterijih direktive – 21. in 22. člen).

Mednarodne obveznosti na podlagi novih nalog ACER

Sveženj Čista energija krepi vlogo ACER z dodelitvijo razširjenih pristojnosti in številnih novih nalog, ki so ključnega pomena za razvoj in spodbujanje konkurenčnosti notranjega trga ter

zajemajo tudi zanesljivost oskrbe z električno energijo. Nove naloge za ACER ob Uredbi EU 2019/942 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER) opredeljujejo še Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije ter Uredba (EU) 2019/941 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije.

Vsebinsko se nove naloge nanašajo na:

- revizijo in predložitev sprememb trenutno veljavnih omrežnih pravil Evropski komisiji za sprejem;
- predloge metodologij in izračunov v zvezi z evropsko oceno kratkoročne in sezonske zadostnosti proizvodnih virov;
- odobritev in po potrebi spremembe predlogov metodologij in izračunov, povezanih z oceno ustreznosti mehanizmov za zmogljivosti;
- odobritev in po potrebi spremembo tehničnih specifikacij za čezmejno udeležbo pri mehanizmih za zmogljivost;
- odobritev metodologij v zvezi s porabo prihodkov od prezasedenosti iz čezmejnih izmenjav električne energije;
- priprava priporočil oz. najboljših praks pri oblikovanju tarifnih postavk za priključevanje in uporabo omrežja, da se zagotovi določena stopnja enovitosti trgov v EU;
- dajanje mnenja na zahtevo Evropske komisije k oceni ENTSO-E, ki jo mora ta podati za posamezno državo članico v okviru nacionalnih ocen zadostnosti oskrbe;
- odobravanje in po potrebi spremembo metodologije za opredelitev scenarijev kriznih razmer pri oskrbi z električno energijo in pripravljenostjo na tveganja;
- dajanje mnenja o tehničnih smernicah za izračun omejitev emisij CO₂, ki so del pogojev pri čezmejni udeležbi pri mehanizmih za zmogljivost;
- spremljanje uspešnosti držav članic na področju sigurnosti oskrbe z električno energijo;
- spremljanje in analiziranje delovanja regionalnih koordinacijskih centrov;
- spremljanje delovanja »imenovanih operaterjev trga z električno energijo« (IOTEE) na področju njihovih nalog, ki se nanašajo na izvajanje smernic o dodeljevanju zmogljivosti in upravljanju prezasedenosti;
- spremljanje delovanja telesa EU za usklajeno delovanje distribucijskih operaterjev (EU DSO) in izdajanje priporočil oziroma usmeritev za njihovo delovanje;
- nudenje operativne pomoči nacionalnim regulativnim organom na njihovo zahtevo v zvezi s preiskavami REMIT.

Vse nove naloge, pri katerih je predvideno podajanje soglasij in oblikovanje predlogov odločitev ter poročanje, se vsebinsko pripravljajo in usklajujejo med nacionalnimi regulativnimi organi v okviru delovnih skupin pri ACER. Vse končne odločitve so predmet odločanja pri odboru regulatorjev. Takšen način dela pomeni povečan obseg dejavnosti agencije kot nacionalnega regulatorja v okviru obvez članstva v ACER.

Med novimi nalogami ACER, ki sicer niso predmet svežnja Čista energija, je predvidena še revizija zakonodaje na področju notranjega trga z zemeljskim plinom, ki bo moral prav tako slediti ciljem pri zagotavljanju razogljičenja sektorja energetike. Nacionalni regulativni organi bodo pri tem sodelovali in podajali izhodišča pri oblikovanju nove zakonodaje v obliki skupnih predlogov smernic, mnenj in priporočil.

2 PROGRAM DELA ZA LETO 2020

2.1 Splošno

V nadaljevanju so prikazane dejavnosti in naloge agencije, načrtovane za leto 2020. Pri posameznih vsebinskih področjih so opisani splošna vsebina in cilji, pomembnejše naloge pa so prikazane tabelarno, na pregleden način, ki vključuje prioriteto naloge, pravno podlago, opis izhodiščnega stanja, cilje naloge, kazalnike uspešnosti, potrebne kadrovske vire ter tveganja za izvedbo. Potrebni kadrovske viri za izvajanje naloge so označeni s FTE (ang. full time equivalent, polna letna zaposlitev).

Prioriteta označuje pomembnost izvedbe naloge v odvisnosti od načrtovanih dejavnosti, in sicer:

1. odločilno (izvedba naloge v tem letu odločilno vpliva na izvedbo dejavnosti),
2. zelo pomembno (izvedba naloge je zelo pomembna za druge procese),
3. pomembno (izvedba naloge je pomembna za druge procese, lahko pa se izvede pozneje).

Tveganja pri izvedbi posameznih nalog so označena v treh stopnjah (nizko, srednje, visoko). Pogosto tveganje, predvsem pri nalogah z nižjo prioriteto, je razpoložljivost načrtovanih virov (nujne izredne dodatne naloge, povečan obseg drugih nalog, morebitni odliv kadrov ipd.).

2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

2.2.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019

Odstopanja od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja sta dolžna izračunati elektrooperaterja po preteku posameznega poslovnega leta. Odstopanja se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine. Ugotavljajo se kot razlika med priznanimi upravičenimi stroški in priznanimi viri za pokrivanje upravičenih stroškov, in sicer po kriterijih, ki jih agencija predpiše v splošnem aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Izračunana odstopanja elektrooperaterja posredujeta agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so ta pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju elektrooperaterjev v posameznem poslovnem letu ter določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Postopek ugotavljanja pravilnosti odstopanj za posamezno leto je enako pomembna naloga kot načrtovanje regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine. Z določitvijo dejanskih upravičenih stroškov in dejanskih virov za pokrivanje upravičenih stroškov v okviru ugotavljanja odstopanj se namreč določa dejanski regulativni okvir. Tarifne postavke omrežnine so za regulativno obdobje določene na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira (odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje), zato je treba po preteku posameznega leta ugotoviti, koliko je elektrooperater z vnaprej določenimi tarifnimi postavkami omrežnine, zaračunanih odjemalcem, realiziral prihodkov in koliko prihodkov bi potreboval, da bi z vsemi viri pokrival svoje priznane upravičene stroške. Višji priznani viri za pokrivanje upravičenih stroškov, kot so priznani upravičeni stroški, predstavljajo presežek omrežnine, v nasprotnem primeru pa primanjkljaj omrežnine. Presežek omrežnine je namenski

vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj pa bo elektrooperaterju pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Elektrooperaterja bosta v letu 2020 agenciji posredovala izračunano odstopanje od regulativnega okvira za leto 2019, ki ga je določila agencija z odločbo o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021.

Za namene preveritve pravilnosti priznanih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2019. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov bo ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. Ugotovljeno odstopanje za leto 2019 se bo upoštevalo pri določitvi višine virov za pokrivanje upravičenih stroškov v regulativnem okviru za regulativno obdobje po letu 2021.

Zbiranje, preverjanje in usklajevanje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij pa ni potrebno samo zaradi preverjanja pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja, temveč tudi za izvajanje internih analiz, na podlagi katerih agencija presoja učinkovitost regulacije, potrebnost sprememb regulacije in njihov vpliv na posameznih področjih. Pridobljeni podatki o poslovanju so lahko tudi podlaga za določitev nekaterih postavk regulativnega okvira v naslednjih regulativnih obdobjih.

Zaradi navedenega in specifičnosti organiziranosti dejavnosti distribucije električne energije v Sloveniji je postopek zbiranja, preverjanja, usklajevanja in analiziranja podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij izjemno kompleksna in pomembna naloga agencije na področju reguliranja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih bo agencija izvedla v letu 2020 v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019.

Naloga	Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2019
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 82. in 120. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2020 zbrala, preverila in analizirala nerevidirane in revidirane podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2019, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev iz splošnega akta ugotavljala usklajenost poslovanja elektrooperaterjev z regulativnim okvirom.
Cilji	- Zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja elektrooperaterjev od regulativnega okvira za leto 2019, - ugotavljanje učinkovitosti poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij ter s tem učinkovitosti regulacije.
Izdelki	- Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2019, - obrazci v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019 za elektrooperaterja, - interne analize za pripravo odločitve agencije.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019. <p>Q1–Q3 2020</p>
Viri (kadri)	2,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Specifičnost organiziranja dejavnosti distribucije električne energije vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov distribucijskega operaterja in lastnikov elektroenergetskih omrežij, kar lahko privede do zamude pri presojanju pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019 [VISOKO], - razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Spremljanje in analiza količin ter zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Pri določitvi regulativnega okvira se kot podlaga za določitev tarifnih postavk omrežnine upoštevajo letni količinski načrti porabe električne energije za celotno regulativno obdobje. Vsakršno odstopanje prenesenih in distribuiranih količin vpliva na ugotovljena odstopanja od regulativnega okvira. Na podlagi analiziranih podatkov bo agencija ugotavljala odstopanja od sprejetega regulativnega okvira ter ugotavljala potrebo po posegu v veljaven regulativni okvir.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasno ugotavljanje sprememb v obsegu uporabnikov sistema in uporabe sistema, ki bi vplivalo na ustreznost regulativnega okvira, - zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine, - ugotavljanje vpliva samooskrbe na prihodke iz omrežnine, - določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin, - realno načrtovanje obračunske moči. <p>Q1–Q3 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev
Prioriteta	1 – odločilno

Pravna podlaga	EZ-1 – 74. in 120 člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Sistemiški operater mora potrebni obseg sistemskih storitev zagotoviti po enotnih kriterijih pod konkurenčnimi pogoji. Stroški sistemskih storitev se vključujejo v upravičene stroške, zato bo agencija na podlagi posredovanega poročila o zagotavljanju sistemskih storitev za leto 2019 ob upoštevanju kriterijev iz splošnega akta preverjala stroške sistemskih storitev posameznega leta regulativnega obdobja in ugotavljala usklajenost z regulativnim okvirom.
Cilji	- Določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od regulativnega okvira za leto 2019.
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izdelava analize za določitev odstopanj od regulativnega okvira za posamezne sistemske storitve. Q1–Q3 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - nekonkurenčnost in nezadostnost ponudb na trgu sistemskih storitev [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 120. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Strošek električne energije za izgube je sestavni del upravičenih stroškov elektrooperaterja, zato agencija na podlagi prejetih podatkov in internih analiz preverja strošek električne energije za izgube, usklajenost z regulativnim okvirom in stroškovno učinkovitost izbranega načina nakupa električne energije za izgube.
Cilji	- Zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube, - določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od regulativnega okvira za leto 2019.
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Stroškovno učinkovit nakup električne energije za izgube, - ustreznost metode reguliranja. Q1-Q3 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - spremenjene razmere na trgu električne energije [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o napravah in naložbah v omrežje elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 118. člen, Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14, 65/17), Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14).
Pregled (status)	Elektrooperaterji v posameznem letu regulativnega okvira podajo poročila o izvajanju naložbenega načrta za preteklo leto. Agencija poročila prouči z vidika usklajenosti z naložbenim načrtom in regulativno bazo sredstev. Na podlagi ugotovljenih dejstev bo proučila, ali je veljavna metodologija za pripravo naložbenih načrtov ustrezna, in jo po potrebi posodobila. Za ustrezno reguliranje in ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira agencija analizira obseg naprav v elektroenergetskem sistemu.
Cilji	- Razširitev nabora podatkov z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja itd.), - vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v regulativni okvir, - določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, - poročilo pregleda realiziranih naložb v sredstva elektrooperaterjev.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna priprava podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj, - ustreznost metode reguliranja Q1-Q3 2020
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - spreminjajoče se prioritete elektrooperaterja pri določitvi naložb za posamezno leto [SREDNJE], - dovolj podrobne informacije o posamezni naložbi [VISOKO].

Naloga	Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 127. člen, Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS 59/15, 23/18), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Pri določitvi upravičenih stroškov distribucijskega operaterja se upošteva reguliranje s kakovostjo oskrbe z namenom doseganja ustrezne neprekinjenosti napajanja in izboljšanja neprekinjenosti napajanja. Na podlagi rednega monitoringa podatkov o kakovosti oskrbe se določi faktor q , ki predstavlja spodbudo za boljšo kakovost oziroma sankcije za slabšo kakovost za posamezno leto regulativnega obdobja. Pregled metodologije z vidika potrebnih sprememb in dopolnitev na podlagi pridobljenih izkušenj opravljenih presoj podatkov o kakovosti oskrbe.
Cilji	- Ugotavljanje ravni neprekinjenost napajanja tako, da bodo prekinitve napajanja čim redkejše, - ugotavljanje ravni komercialne kakovosti in kakovosti napetosti.
Izdelki	- Izračun faktorja q za distribucijski sistem oziroma območje distribucijskega sistema, - poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2019.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost izdelanega letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo, - pravočasna določitev faktorja q na podlagi izvedene presoje. Q2–Q3 2020
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - neodzivnost družb v procesu izvedbe presoje [SREDNJE], - usklajevanje podatkov po izvedeni presoji [SREDNJE].

Naloga	Presoje kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 127. člen, Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	V letu 2019 sta bili izvedeni presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja v dveh distribucijskih podjetjih za leto 2018.

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih, - ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe, možnosti izboljševanja procesa monitoringa kakovosti oskrbe ter primernosti sistema kakovosti za doseganje kakovostnih ciljev, - izvedba presoj v enem ali dveh elektrodistribucijskih podjetjih.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Poročilo o ustreznosti opravljene presoje ter vključitev rezultata presoje v upravičene stroške elektrooperaterja, - priporočilo za izboljšanje procesa monitoringa kakovosti oskrbe presojanemu podjetju.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna in natančna izvedba presoje, ki omogoča pravočasen izračun faktorja q za ugotavljanje odstopanj. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - razpoložljivost podatkov pri operaterju [SREDNJE].

Naloga	Stroški raziskav in inovacij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2020 zbrala, preverila, uskladila in analizirala podatke, povezane s stroški raziskav in inovacij (RI). Naloga je neposredno povezana s kvalifikacijo in nadzorom nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov. Narejene bodo analize poročil o izvajanju kvalificiranih pilotnih projektov na področju pametnih omrežij. Rezultati se uporabijo pri ugotavljanju upravičenih stroškov RI v okviru odstopanj za 2019.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Določitev odstopanj od RO za 2019 v kontekstu učinkovanja realiziranih stroškov v okviru sheme RI.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interne analize za pripravo odločitev agencije, - odločitve agencije
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovitost poslovanja elektrooperaterjev, - izkoriščenost sheme RI. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost podatkov [NIZKO].

Naloga	Spremljanje in analiza spodbud
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2020 zbrala, preverila, uskladila in analizirala podatke, povezane s spodbudami pri regulaciji. Poleg spodbud iz naslova učinkovitosti poslovanja, brezplačno pridobljenih evropskih in neevropskih sredstev, spodbud na področju sistemskih storitev in sistemskih števecv agencija spodbuja tudi naložbe v pametna omrežja. V letu 2020 bo tako v okviru odstopanj od regulativnega okvira ocenjevala prijavljene naložbe v nove tehnologije za dodatne finančne spodbude.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje ustreznih spodbud za elektrooperaterje s ciljem povečevanja učinkovitosti omrežij, - spodbujanje vlaganj v pametna omrežja.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interne analize za pripravo odločitev agencije, - odločitve agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovitost poslovanja elektrooperaterjev, - učinkovitost sheme spodbud za naložbene projekte, - izkoriščenost sheme spodbud za naložbene projekte, - število prijavljenih in kvalificiranih naložbenih projektov. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost podatkov [NIZKO].

2.2.2 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2020 v regulativnem obdobju 2019-2021

Agencija poleg letnega spremljanja izvajanja regulativnega okvira elektrooperaterjev v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira sprotno spremlja tudi njihovo medletno izvajanje. V letu 2020 bo v ta namen izvedla naslednje naloge:

Naloga	Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine temelji na načrtovanih količinah električne energije. Ugotavljanje ustreznega načrtovanja se zagotovi s spremljanjem načrtovanih in realiziranih količin

	električne energije in obračunske moči. Hkrati se ugotavlja tudi razlika med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz omrežnine.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje čim manjših razlik med načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine, - zagotavljanje čim manjših razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine, - sprotno ugotavljanje odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interna analiza za pripravo poznejše odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, - objava relevantnih informacij na spletni strani agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin, - realno načrtovanje obračunske moči. <p>Q2-Q3 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18), členi v poglavju 3.2.8. Raziskave in inovacije, Priloga 3, Priloga 4.
Pregled (status)	Prenovljena shema spodbud omogoča elektrooperaterjem prijavo raziskovalno-inovacijskih projektov v shemo upravičenja stroškov za raziskave in inovacije (RI). Agencija je shemo RI uvedla s ciljem spodbujati ciljne raziskave in inovacije v reguliranih podjetjih skladno z nacionalno strategijo in strategijo EU. Agencija bo za vsak pravočasno prijavljen projekt izvedla postopek kvalifikacije. Spremljala bo izvajanje kvalificiranih projektov in skrbela za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev in prihrankov pri uporabi omrežja ter zagotavljanje učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov, - testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih ukrepov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (dinamična omrežninska tarifa, sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba), - testiranje nove vloge na trgu – »agregator«, - analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif, - širjenje baze odprtih podatkov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Odločitve agencije, - register kvalificiranih projektov, - poročila o izvajanju projektov.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovitost sheme RI (npr. število prijavljenih in kvalificiranih pilotnih projektov itd.), - pravočasno izvajanje kvalifikacijskih postopkov, - pravočasnost objave poročil o izvajanju projektov, - pritožbe prijaviteljev. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2–0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - nezmožnost validacije posredovanih informacij [SREDNJE].

Naloga	Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v pametna omrežja z dodatno spodbudo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18), 78.–85. člen, Priloga 5.
Pregled (status)	Prenovljena shema spodbud omogoča elektrooperaterjem prijavo naložb v pametna omrežja v shemo časovno omejene finančne spodbude in finančne spodbude na podlagi uspešnosti projekta. Agencija spodbuja ciljne naložbe v pametna omrežja s ciljem boljšega izkoriščanja obstoječe infrastrukture. Agencija bo za vsak morebitni projekt, ki je bil prijavljen že v letu 2020, izvedla postopek kvalifikacije za potrebe poznejše formalne odločitve v okviru ugotavljanj odstopanj, ki bo uradno izveden v letu 2021.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, - izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenost obstoječe infrastrukture, - omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Poročilo o izvedeni presoji za potrebe odločanja v okviru postopka ugotavljanja odstopanj v letu 2021, - register kvalificiranih projektov, - odločitve agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Število prijavljenih in kvalificiranih projektov, - pritožbe prijaviteljev, - uspešno zaključena presoja posameznega projekta. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,0–0,5 FTE (odvisno od števila prijavljenih projektov)
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - nezmožnost validacije posredovanih informacij, npr. KPI (ključni kazalniki uspešnosti) [SREDNJE].

Naloga	Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 82. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Če distribucijski operater ni lastnik distribucijskega sistema ali njegovega dela, ki ima javni značaj, mora z lastnikom skleniti najemno pogodbo. Agencija v okviru svojih zakonskih pooblastil ugotavlja, ali je predlog najemne pogodbe skladen s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanja omrežnine.
Cilji	- Zagotavljanje usklajenosti najemnih pogodb z lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Izdelki	- Izdaja mnenja o ustreznosti najemnih pogodb z vidika splošnega akta agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Skladnost pogodb s splošnim aktom agencije. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Priprava poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (prenovitev), v nadaljevanju Uredba EU 2019/943.
Pregled (status)	Uredba EU 2019/943 spreminja dosedanji način in obdobje poročanja podatkov o realizaciji prihodkov iz upravljanja prezasedenosti. Agencija je namreč morala na podlagi zahteve iz Uredbe (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije vsako leto do 31. julija istega leta objaviti poročilo, v katerem so navedeni prihodki od upravljanja prezasedenosti, nastali v 12-mesečnem obdobju do 30. junija istega leta, pojasniti, kako so bili ti prihodki porabljeni, ter potrditi, da je poraba skladna s to uredbo. Poročanje skladno z Uredbo EU 2019/943 zdaj ni mogoče, saj bodo pogoji za poročanje izpolnjeni najpozneje do leta 2021. Agencija načrtuje, da bo do izpolnitve pogojev za poročanje po tej uredbi uporabila prehodni način poročanja, torej način, kot ga določa Uredba (ES) št. 714/2009.

Cilji	- Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od upravljanja prezasedenosti skladno z Uredbo (ES) št. 714/2009.
Izdelki	- Poročilo agencije o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za obdobje od 1. julija 2019 do 30. junija 2020.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasno izdelano poročilo. Q2-Q3 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Sistemske operater bo na podlagi postopkov zbiranja ponudb po enotnih kriterijih in ločeno za posamezne sistemske storitve pridobival ponudbe ponudnikov sistemskih storitev. Zakup sistemskih storitev se zagotavlja čim kratkoročneje, kadar je to gospodarsko učinkovito. Agencija bo spremljala nakupe sistemskih storitev in ugotavljala usklajenost s posameznim letom regulativnega obdobja.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega načrtovanja obsega sredstev za sistemske storitve, - analiziranje ocene potrebnega obsega sistemskih storitev.
Izdelki	- Interna analiza o zagotavljanju zadostnosti in ustreznosti sistemskih storitev.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Realno načrtovanje obsega in stroška sistemskih storitev. Q1-Q3 2020
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nekonkurenčnost in nezadostnost ponudb na trgu sistemskih storitev [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18).
Pregled (status)	Priznani strošek izgub za leto 2020 se bo določil na podlagi tržnih cen dolgoročnih in kratkoročnih nakupov električne energije, zato bo agencija spremljala in analizirala nakupe električne energije elektrooperaterjev in analizirala zakupe s cenami na trgu.
Cilji	- Zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube.
Izdelki	- Poročilo o nakupu količin izgub elektrooperaterjev, - interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Stroškovno učinkovit nakup električne energije za izgube, - ustreznost metode reguliranja. Q1–Q3 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - razpoložljivost informacij [NIZKO].

2.2.3 Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Agencija bo nadaljevala s pripravo regulativnega okvira za obdobje 2022–2024. Pri tem bo proučevala potrebne spremembe na posameznih področjih določitve regulativnega okvira in obračuna omrežnine v luči implementacije zakonodajnih zahtev iz svežnja Čista energija ter sprememb energetskega trga, ki jih podpirata tehnološki razvoj in digitalizacija. Sprejeti zakonodajni sveženj Čista energija prinaša nove izzive in priložnosti za udeležence trga z električno energijo, saj energetski sistem EU doživlja korenite spremembe, na katere se mora pripraviti tudi agencija.

Pri načrtovanju nadaljnjih dejavnosti bo agencija upoštevala svoje temeljne cilje in naloge glede zagotavljanja stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije. Ti se z novim zakonodajnim svežnjem razširjajo tudi na spodbujanje razvoja prožnosti sistemov in vlaganj v nove tehnologije z namenom razvoja trga in prehoda na čisto energijo.

Naslednje leto bodo v ospredju naslednja področja:

- tarifni sistem – proučitev prenove tarifnega sistema na podlagi razpoložljivosti podrobnih merilnih podatkov ob upoštevanju aktivnega odjema in razvoja trga s prožnostjo;
- upravičeni stroški – proučitev ustreznosti načina določitve učinkovitosti operaterjev;
- naložbe – ugotavljanje primernosti pristopa reguliranja naložb in postopen prehod na reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami.

Naloga	Prenova metodologije obračuna omrežnine ob upoštevanju razpršenih virov prožnosti in razvoja trga s prožnostjo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (prenovitev).
Pregled (status)	<p>Agencija mora tarifne postavke omrežnine določiti tako, da te odražajo stroške, ki jih posamezni uporabniki sistema povzročajo elektroenergetskemu sistemu. V elektroenergetskem sistemu je prišlo od uveljavitve sedanje metodologije obračuna do večjih sprememb tako na ravni rabe energije (spremenjeni obremenilni profili, aktivni odjem) kot tudi pretokov moči, ki so zaradi integracije razpršene proizvodnje ter hranilnikov postali dvosmerni. Zato mora agencija preveriti ustreznost sedanjega tarifnega sistema oziroma določiti takšen tarifni sistem, ki bo ustrezal sedanjemu stanju elektroenergetskega sistema in značilnostim porabe uporabnikov sistema ter obenem upošteval tudi razvojne vidike. Omrežne tarife tako ne smejo diskriminirati shranjevanja energije in ne odvracati odjemalcev od udeležbe v prilagajanju odjema ali predstavljati omejitev za izboljšanje energetske učinkovitosti. Veljavna metodologija obračuna omrežnine temelji na metodi, ki ne upošteva razpršene proizvodnje oziroma aktivnega odjema, poleg tega pa je treba model ustrezno posodobiti na podlagi razpoložljivosti novega nabora merilnih podatkov iz NMS. Dodatni vplivni upošteveni dejavnik je uveljavljeni mehanizem tako imenovanega net meteringa oziroma samooskrbe. Nadalje sveženj Čista energija uvaja tako uporabo dinamičnih nereguliranih tarif kot tudi vzpostavitev trga s prožnostjo, ki bo tudi distribucijskim operaterjem omogočal nabavo nefrekvenčnih sistemskih storitev prek eksplicitnih mehanizmov. Ponudniki teh storitev bodo lahko tudi najmanjši odjemalci prek posrednikov, agregatorjev.</p> <p>Agencija mora zato pristopiti k prenovi metodologije za obračun, ki mora upoštevati razvojne vidike, razrešiti problematiko potencialnih kolizij v primeru koeksistence implicitnih in eksplicitnih mehanizmov ter temeljiti na koristih, ki izhajajo iz uvajanja novih tehnologij. Hitro uvajanje naprednih sistemov merjenja namreč zagotavlja razpoložljivost merilnih podatkov, na podlagi katerih bo opravljena analiza potrebne prenove metodologije obračuna tudi za najmanjše odjemalce (uporaba 15-minutnih obremenilnih profilov).</p> <p>V ta namen bo agencija izvedla analizo, v okviru katere bo določila izhodišča za razvoj novega tarifnega sistema za obračunavanje omrežnine. V procesu preverjanja ustreznosti sedanjega tarifnega sistema in določitve novega tarifnega sistema se bodo ponovno preverile tudi že predlagane spremembe udeležencev trga iz prejšnjih javnih posvetovanj agencije. Izvedena in upoštevana bo tudi analiza rezultatov uporabe dinamičnih tarif za najmanjše odjemalce, ki se testirajo v okviru pilotnih projektov, vključno z ovrednotenjem medsebojnih vplivov posameznih dinamičnih komponent, ki sestavljajo končno ceno električne energije. Analiza bo obsegala tudi vidike morebitnega dinamičnega oblikovanja cen za aktivni odjem z lastnimi hranilniki in proizvodnimi viri kot tudi za energetske skupnosti državljanov skladno z Direktivo (EU) 2019/944.</p>
Cilji	- Razrešiti odprta vprašanja v zvezi z uvedbo nove metodologije obračuna,

	<ul style="list-style-type: none"> - določiti realne in izvedljive cilje prenove modela za regulativno obdobje 2022–2024, - razviti nov model obračuna.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interne strokovne podlage, - študija (po potrebi), - osnutek novega modela obračuna.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Sprejeta odločitev glede zasnove nove metodologije obračuna za RO 2022–2024. <p>Q4 2020</p>
Viri (kadri)	1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - nerazpoložljivost podatkov [SREDNJE], - odvisnost metodologije od razvoja trga s prožnostjo [SREDNJE].

Naloga	Preverjanje možnih pristopov pri reguliranju naložb in postopen prehod na reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1, zakonodajni sveženj Čista energija.
Pregled (status)	<p>Upravičeni stroški elektrooperaterja so neposredno povezani z vrednostjo naložbe v omrežje, saj se naložba ob aktiviranju vključi v regulativno bazo sredstev ter vpliva na strošek amortizacije in reguliran donos na sredstva.</p> <p>Pri določitvi vrednosti naložb v sredstva, ki so v regulativnem obdobju vključena v izračun povprečne vrednosti regulirane baze sredstev, agencija presoja potrebna sredstva za naložbe iz naložbenih načrtov elektrooperaterjev. Pri določitvi upravičenih stroškov agencija vključi naložbe na podlagi ocene in presoje naložbenega načrta. Sedanja metoda reguliranja dopušča neposredno vključitev vseh naložb, ki so potrebne za opravljanje dejavnosti, v regulativno bazo sredstev.</p> <p>Vključitev novih naložb v regulativno bazo sredstev prek stroška amortizacije in reguliranega donosa na sredstva pomembno vpliva na višino upravičenih stroškov in s tem na višino omrežnine, zato bo agencija v prihodnjem obdobju proučila možne metode reguliranja višine naložb in vključitve teh naložb v regulativno bazo sredstev. Agencija načrtuje projektno nalogo, ki bo proučila možne metode reguliranja naložb in izvedla primerjalno analizo posameznih naložb. Ugotovitve bodo uporabljene pri določitvi metodologije za določitev regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Ustrezno reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami, - vključitev le tistih naložb, ki nimajo prevelikega vpliva na omrežnino, - izvedba primerjalne analize stroškovne učinkovitosti med seboj primerljivih naložb.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Projektna naloga, - interne analize, - osnutek novega modela reguliranja.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprejeta odločitev glede zasnove nove metodologije za RO 2022–2024. Q4 2020
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - nerazpoložljivost podatkov [VISOKO].

Naloga	Proučitev ustreznosti načina določitve učinkovitosti elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 119. člen.
Pregled (status)	Dosedanji način regulacije upošteva učinkovitost operaterjev le pri stroških delovanja in vzdrževanja. Hkrati z razvojem dejavnosti se pojavlja potreba po vključitvi učinkovitosti tudi na druge vrste upravičenih stroškov, saj se s tovrstnim načinom reguliranja zagotavlja nevtralni pristop pri odločitvah operaterjev glede vlaganj v razvoj in vzdrževanje sistema. Skladno s tem agencija načrtuje izvedbo projektne naloge, v sklopu katere bo izveden splošni pregled možnih pristopov k določanju učinkovitosti operaterjev, v nadaljevanju pa bodo na podlagi izbranega pristopa določeni faktorji učinkovitosti za posameznega operaterja.
Cilji	- Učinkovitejše reguliranje elektrooperaterjev.
Izdelki	- Interne strokovne podlage, - izračun faktorjev učinkovitosti.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprejeta odločitev glede zasnove nove metodologije za RO 2022–2024. Q4 2020
Viri (kadri)	1 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [NIZKO].

2.2.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Za doseganje cilja dobro delujočega, učinkovitega in odprtega notranjega trga z električno energijo je potrebno čedalje večje sodelovanje med operaterji sistemov električne energije, ki bo zagotovilo pregleden dostop do omrežij, ustrezno raven zmogljivosti sistemov in razvoja sistemov.

Operaterji sistemov v svojih sistemskih obratovalnih navodilih uredijo način obratovanja in delovanja, vključno z zagotavljanjem sistemskih storitev, pogoji priključevanja in drugimi pogoji

delovanja omrežja. Pogoji, ki jih morajo upoštevati operater sistema ter uporabniki sistema, se z uveljavitvijo t. i. kodeksov omrežij spreminjajo in dopolnjujejo. Obveznosti, izhajajoče iz kodeksov omrežij, harmonizirajo pravila obratovanja in delovanja sistemov električne energije, kar omogoča povezovanje sistemov.

Izpolnjevanje zahtev kodeksov omrežij zahteva sprejetje več metodologij in dopolnjevanje sistemskih obratovalnih navodil. Večina metodologij, ki implementirajo zahteve kodeksov omrežij, zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in tudi z ACER.

S sprejetjem sistemskih obratovalnih navodil oziroma metodologij iz kodeksov omrežij naloge agencije niso končane, saj je treba izvajanje sprejetih pravil spremljati.

Sistemska obratovalna navodila in delovanje elektroenergetskih sistemov

Naloga	Sistemska obratovalna navodila in delovanje elektroenergetskih sistemov
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 144. in 92. člen.
Pregled (status)	<p>V letu 2019 so še potekala usklajevanja in dopolnjevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije. Usklajevanja in dopolnjevanje se je nanašalo predvsem na uskladitev besedila z zahtevami in pogoji, ki izhajajo iz uredb o omrežnih kodeksih.</p> <p>Določene vsebine, ki v prejšnjih verzijah sistemskih obratovalnih navodil še niso bile urejene, je SODO posredoval v javno obravnavo. Izdaja soglasja se pričakuje jeseni 2019.</p> <p>Takoj po sprejetju sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije bo potekalo usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov ter izdaja soglasij k petim SON za zaprte distribucijske sisteme.</p> <p>V okviru postopkov izdaje soglasij k pravilom ali metodologijam, ki izhajajo iz omrežnih kodeksov, agencija pričakuje predlog sprememb sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije.</p> <p>Po sprejetju in objavi sistemskih obratovalnih navodil agencija pričakuje povečan obseg podajanja pojasnil, vezanih na posamezne vsebine aktov.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izdaja soglasja k spremembam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme električne energije, - spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Pripombe k osnutku SON, - soglasje sveta agencije, - pojasnila in odgovori različnim deležnikom trga, vezani na izvajanje določil SON.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov, - nepristranskost, objektivnost in preglednost, - vključevanje v omrežje brez ovir za vstop na trg, - pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev ZDS,

	- usklajenost z evropsko zakonodajo – kodeksi omrežij. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - dolgotrajen postopek usklajevanja [VISOKO], - proces usklajevanja z evropskimi uredbami bo dolgotrajen, ker imajo uredbe o omrežnih kodeksih različne datume uveljavitev ter so med seboj prepletene [VISOKO].

Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Naloga	Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM), Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA), Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu z električno energijo.
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah. Izvajanje nalog iz uredb EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2019 je bilo sprejetih 18 predlogov po Uredbi 2015/1222 in 12 predlogov po Uredbi 2016/1719. Nova Uredba (EU) 2019/943 določa pripravo dodatnih pravil glede oblikovanja in delovanja trgovalnih območij, ki bodo povečala priložnosti za trgovanje med območji ob ohranjanju zanesljivosti oskrbe.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje) s ciljem spodbujati učinkovito konkurenco pri proizvodnji, trgovanju in dobavi električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ob zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij. Pri odpravljanju težav s prezasedenostjo omrežja se morajo uporabiti nediskriminatorne tržne rešitve, ki dajejo ustrezen ekonomski signal.
Izdelki	- Soglasja za določanje in dodeljevanje MPZ ter soglasja k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – skupaj 11 soglasij (Slovenija se nahaja v dveh regijah), načrtujemo izdajo petih soglasij, dva predloga pa še pričakujemo; - odločitve, izhajajoče iz Uredbe (EU) 2019/943; - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulativnimi organi, - optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti, - nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji, - preglednost in zanesljivost informacij.

	Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].

Naloga	Terminsko dodeljevanje zmogljivosti
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA), Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu z električno energijo.
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, s ciljem spodbujanja optimalnega dodeljevanja dolgoročnih prenosnih zmogljivosti, nediskriminatorna obravnava udeležencev trga s spodbujanjem učinkovitega dolgoročnega trgovanja med trgovalnimi območji. Izvajanje nalog iz Uredbe EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2019 je bilo po Uredbi 2016/1719 sprejetih šest predlogov na ravni EU in šest predlogov na regionalni ravni. Nova Uredba (EU) 2019/943 določa pripravo dodatnih pravil glede oblikovanja in delovanja trgovalnih območij, ki bodo povečala priložnosti za trgovanje med območji ob ohranjanju zanesljivosti oskrbe.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje) ter uskladitev z novimi zahtevami iz Uredbe (EU) 2019/943.
Izdelki	- Soglasje za določanje in dodeljevanje MPZ in soglasje k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni – skupaj sedem predlogov, v letu 2020 predlog in izdaja soglasja k zadnjemu predlogu; o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – skupaj 14 predlogov (Slovenija se nahaja v dveh regijah). V prihodnje pričakujemo še osem predlogov, ki jih bo treba potrditi na regionalni ravni; - odločitve, izhajajoče iz Uredbe (EU) 2019/943; - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulativnimi organi, - optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti, - nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].

Priključevanje proizvajalcev, odjemalcev in visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom ter modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok

Naloga	Priključevanje odjemalcev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev.
Pregled (status)	<p>Uredba določa zahteve za priključitev na omrežje za:</p> <ul style="list-style-type: none"> - odjemne objekte, priključene na prenosna omrežja, - distribucijske objekte, priključene na prenosna omrežja, - distribucijske sisteme, vključno z zaprtimi distribucijskimi sistemi, - odjemne enote, ki jih uporablja odjemni objekt ali zaprt distribucijski sistem, da se zadevnim sistemskim operaterjem in zadevnim SOPO zagotovijo storitve prilagajanja odjema. <p>Uredba je bila sprejeta in objavljena leta 2016. Do septembra 2019 je agencija izpolnila zahteve uredbe glede določitve meril za odstopanja in potrdila neizčrpne zahteve.</p>
Cilji	<p>Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1388, vezanih na:</p> <ul style="list-style-type: none"> - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrženih odstopanj, - vzpostavitev pravičnih, konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanje sigurnosti sistema, vključevanje električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanje trgovanja z električno energijo v vsej EU, - vključitev vsebin v sistemska obratovalna navodila.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Ustrezna vključitev vsebin v sistemska obratovalna navodila, - obravnavani morebitni zahtevki lastnikov odjemnih objektov ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrženih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi energetske regulatorji in ACER, - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje, - vpliv priključevanja na naložbe v omrežja. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - nepredvidljivost prejemanja zahtevkov za odstopanja [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].

Naloga	Priključevanje proizvajalcev
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje.
Pregled (status)	<p>Uredba določa zahteve za priključitev objektov za proizvodnjo električne energije, in sicer sinhronsko povezane elektroenergijske module, module v proizvodnem polju in priobalne module v proizvodnem polju, na interkonekcijski sistem. Do septembra 2019 je agencija na področju te uredbe izpolnila zahteve uredbe glede določitve meril za odstopanja, potrdila predloge pragov največje zmogljivosti za elektroenergetske module tipa B, C in D ter potrdila neizčrpne zahteve za priključevanje proizvajalcev na omrežje. Opravila je naslednje dejavnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> - priprava in objava posvetovalnega dokumenta na temo Merila za odstopanja za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, kot tudi odstopanja od Uredb 2016/1388 in 2016/1447; - sodelovanje pri usklajevanju nacionalnega predloga pragov za elektroenergijske module; - obravnava prejetih vlog proizvajalcev elektroenergijskih modulov za razvrstitev med nastajajoče tehnologije; - obravnava vlog systemskega operaterja za določitev nacionalnih pragov elektroenergijskih modulov in za določitev nacionalnih neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev na omrežje.
Cilji	<p>Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/631, vezanih na:</p> <ul style="list-style-type: none"> - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrnjenih odstopanj, - vzpostavitev pravičnih konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanje sigurnosti sistema, vključevanje električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanje trgovanja z električno energijo v vsej EU, - vključitev vsebin v systemska obratovalna navodila.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Ustrezna vključitev vsebin v systemska obratovalna navodila, - obravnavani morebitni zahtevki lastnikov elektroenergijskih modulov ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrnjenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi energetske regulatorji in ACER, - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje, - vpliv priključevanja na omrežje. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nepredvidljivost prejetosti zahtevkov za odstopanja [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [SREDNJE].

Naloga	Priključevanje visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje.
Pregled (status)	Uredba določa zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje. Do septembra 2019 je agencija izpolnila zahteve te uredbe glede določitve meril za odstopanja ter potrdila neizčrpne zahteve.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1447, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah - odločanje o odstopanjih in določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrženih odstopanj s ciljem vzpostavitve pravičnih in konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanja sigurnosti sistema, vključevanje električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanja trgovanja z električno energijo v vsej EU.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Ustrezna vključitev vsebin v sistemska obratovalna navodila, - obravnavani morebitni zahtevki lastnikov sistemov HVDC ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrženih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost z energetske regulatorji sosednjih držav in ACER, - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - nepredvidljivost prejema zahtevkov za odstopanja [SREDNJE], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [NIZKO].

Obratovanje sistema in ponovna vzpostavitev obratovanja sistema

Naloga	Obratovanje sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije, Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu z električno energijo.

Pregled (status)	Do septembra 2019 je agencija izdala sedem soglasij, ki se nanašajo na deset metodologij iz te uredbe, dva predloga metodologij pa sta bila posredovana ACER v odločanje. Vsa soglasja na ravni EU so že izdana. Vloge s predlogi metodologij prihajajo z zamudami, prav tako je veliko metodologij v uredbi navedenih kot izbirnih, zato obsega in trajanja dela ni mogoče natančno predvideti.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2017/1485, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, s ciljem ohranitve ustrezne ravni obratovalne sigurnosti, kakovosti frekvence ter učinkovite uporabe interkonekcijskega sistema in virov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Soglasja oziroma morebitni zahtevki za spremembo, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – ker je veliko metodologij opsijskih, pričakujemo, da bomo v letu 2020 odločali o vsaj štirih vlogah, obstaja pa verjetnost, da jih bo deset; o soglasja, izdana k predlogom na nacionalni ravni – pričakujemo dve vlogi za izdajo soglasja; - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi energetske regulatorji in ACER, - vzpostavitev enotnih pravil na ravni EU, - obratovalna sigurnost, kakovost in stabilnost interkonekcijskega prenosnega sistema, - sodelovanje sistemkega operaterja v regijskem koordinatorju sigurnega obratovanja. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].

Izredne razmere pri oskrbi z električno energijo in ponovna vzpostavitev oskrbe

Naloga	Izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe, Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu z električno energijo.
Pregled (status)	V letu 2019 je agencija obravnavala dve vlogi za izdajo soglasja, h katerima je podala zahtevka za dopolnitev. V letu 2020 se pričakuje še ena metodologija iz te uredbe.

Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2017/2196, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> - izdajo soglasij, - potrjevanje predlogov skladno z roki, navedenimi v uredbah, - odločanje v sporih proti elektrooperaterjem ohranitev ustrezne ravni obratovalne sigurnosti, kakovosti frekvence ter učinkovite uporabe interkonekcijskega sistema in virov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Soglasja k nacionalnim predlogom, - zagotovitev vključitve ustreznih določil v SON, - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost z regulatorji sosednjih držav in ACER. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].

Izravnava in sistemske storitve v elektroenergetskem sistemu

Naloga	Izravnava in sistemske storitve
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 74. člen, Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije, Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu z električno energijo.
Pregled (status)	V letu 2019 je agencija izdala soglasja k Pravilom in pogojem za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave. Od 10 obravnavanih zadev so bile tri prenesene v odločanje na ACER. Nova Uredba (EU) 2019/943 določa, na kakšen način se morajo organizirati postopki prekvalifikacije izravnalnih trgov, ki bodo zagotovili učinkovito in neizkrivljajoče oblikovanje cen pri zakupu izravnalne moči in izravnalne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Vzpostavitev izravnalnih platform, ki bodo zagotovile pošten, objektivni, pregleden in na tržni podlagi oblikovan zakup storitev izravnave, - izpolnitev zahtev Uredbe (EU) 2019/943.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Soglasja oziroma morebitni zahtevki za spremembo, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni – pričakujemo dva nova predloga; o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – pričakujemo 11 soglasij, ki pa se lahko pripravijo tudi po potrebi, zato obsega ni mogoče natančneje definirati; o soglasja agencije – pričakujeta se dve soglasji, vendar ni mogoče natančneje določiti roka vloge;

	<ul style="list-style-type: none"> - morebitno soglasje k spremembi pravil za delovanje trga z električno energijo; - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	Pravočasnost, usklajenost z deležniki, regulatorji na regionalni ravni oz. z vsemi regulatorji. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - zamude pri vzpostavitvi izravnalnih platform [VISOKO], - obsežnost in kompleksnost vsebine [SREDNJE].

Projekti skupnega evropskega interesa

Naloga	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije.
Pregled (status)	Do konca leta 2019 naj bi bil pripravljen nabor projektov za novo listo projektov skupnega interesa (PCI). Glede na predloge projektov agencija ne pričakuje zahtevka za odločitev o analizi čezmejne porazdelitve stroškov (CBCA – cross-border cost allocation).
Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Monitoring napredka obstoječe liste PCI, - morebitne analize in stališča agencije ter sodelovanje z drugimi organi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost z regulativnimi organi sosednjih držav. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - neusklajenost s sosednjimi državami [SREDNJE], - dolgotrajni postopki usklajevanja [VISOKO].

2.2.5 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Naloga	Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij – projekt INTERFACE
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	EZ-1 – 400. in 403. člen.
Pregled (status)	Na področju spremljanja in usmerjanja razvoja trga agencija izvaja številne dejavnosti; te se v precejšnjem obsegu prekrivajo z vsebinami projektov, ki jih različni konzorciji prijavljajo in izvajajo v okviru programov EU, kot je na primer Obzorje 2020. Kompetenco, ki jo v internih analizah gradi agencija v okviru krovnih nalog, je smiselno uporabiti tudi pri sodelovanju v inovativnih projektih, ki so v interesu agencije. Agencija se je aktivno vključila v projekt INTERRFACE in kot edini regulator v konzorciju od začetka leta 2019 izvaja pogodbeno dogovorjene raziskovalno-razvojne naloge. Načrtovani vložek je pogodbeno opredeljen.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izgradnja potrebne kompetence, - izmenjevanje izkušenj na ravni EU, - strokovno vplivanje v okviru projekta v fazi analize, dizajna in implementacije rešitev, predvidenih v projektu, - prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, - zagotavljanje sredstev za angažiranje dodatnih človeških virov ali zunanjega izvajanja, potrebnih za izvajanje jedrnih nalog agencije.
Izdelki	- Zahtevani produkti skladno z definicijo delovnih paketov projekta.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost izvajanja aktivnosti, - kakovost produktov oziroma potrditev na ravni vodij projektov EU. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	0,45–0,7 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Pomanjkanje izkušenj, kompetenc [NIZKO], - nerazpoložljivost virov [NIZKO].

2.2.6 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti

Agencija bo spodbujala razvoj novih tehnologij ter novih energetskega storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvajala dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskega storitev. Na podlagi svojih smernic, ki jih je objavila v sklopu posvetovalnega procesa Aktivnega reguliranja energetskega dejavnosti in omrežij prihodnosti (AREDOP), bo še nadalje spremljala tudi razvoj elektromobilnosti in njene učinke na elektroenergetski sistem in trg v okviru svojih pristojnosti. Agencija bo spremljala tudi učinke posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil ter namensko omrežninsko tarifo za priključno moč, uvedeno v tem segmentu v letu 2019. Izvajala bo dejavnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Po potrebi bo izvajala javna posvetovanja po modelu AREDOP¹.

Agencija je v letu 2019 začela javno posvetovanje o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji, s čimer želi zagotoviti skupno raven razumevanja problematike in obsega

¹ https://www.agen-rs.si/documents/10926/26021/DEL_20130315_AREDOP_Base_VFinal_1927.pdf/da38c080-bfe9-4ce6-8a26-546357363d81

potrebnih aktivnosti za uvajanje trga s prožnostjo pri vseh deležnikih v Sloveniji. Javno posvetovanje se bo predvidoma zaključilo v letu 2020, in sicer z izhodiščnim stališčem agencije glede implementacije trga s prožnostjo na nacionalni ravni in tudi glede drugih vidikov, ki jih naslavlja sveženj Čista energija.

Z uvajanjem pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih. Agencija bo na tem področju še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER²), Evropsko agencijo za kibernetško varnost (ENISA³) in CEER. Aktivnosti vključujejo sodelovanje s pristojnimi organi pri spremljanju stanja kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovanje pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni, sodelovanje pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih, oceno vplivov zahtev za zagotavljanje kibernetске varnosti na kratkoročne/dolgoročne naložbene načrte ter obveščanje deležnikov o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU, smernicah in priporočilih na področju kibernetске varnosti.

Na podlagi Direktive 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije bo agencija izvedla pripravljalne aktivnosti za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij. Pripravljalne aktivnosti bodo temeljile na spremljanju projektov pametnih omrežij v okviru sheme finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij (slednje je bilo uvedeno v regulativnem obdobju 2019–2021). Agencija bo izvedla predanalizo za določitev omejenega nabora kazalnikov, na podlagi katerih bo pripravljala svoja priporočila za izboljšave.

Naloga	Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 448.–450. člen, Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES.
Pregled (status)	Agencija mora prispevati k usklajevanju postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Eden temeljnih pogojev za usklajevanje na regionalni ravni je uporaba razpoložljivih odprtih standardov v procesih na maloprodajnem in veleprodajnem trgu na nacionalni ravni. Agencija bo zato še naprej dejavno sodelovala v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z elektriko in plinom ter v organizaciji ebIX ⁴ , ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni ravni, - zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, - vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga,

² Directorate-General for Energy

³ European Union Agency for Network and Information Security

⁴ European forum for Energy Business Information Exchange (<http://ebix.org>)

	<ul style="list-style-type: none"> - krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, - odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, - ustrezna ureditev področja v sekundarni zakonodaji (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Strokovni predlogi agencije (Sekcija IPET, ebIX, javna obravnava podzakonskih aktov ipd.), - smernice oziroma stališča.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov s strani agencije, - informacijske rešitve za izmenjavo podatkov agencije, skladne z določbami sekundarne zakonodaje, - skladnost podzakonskih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z minimalnimi zahtevami podzakonskih aktov, direktiv in dobrih praks. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nepripravljenost deležnikov za sodelovanje [SREDNJE], - pomanjkanje virov [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 43. in 385. člen.
Pregled (status)	<p>Agencija bo spremljala razvoj na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo. Te nove storitve v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator) vplivajo na ključne procese delovanja trga, tarifne sisteme in pravila o delovanju trga.</p> <p>Agencija zato izvaja aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo. Implementacija direktiv EU 2009/72/EC in 2012/27/EU z EZ-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulativni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetskih dejavnosti upoštevajo možnost spodbujanja aktivnejše udeležbe odjemalcev na trgu. Sveženj Čista energija oziroma Direktiva EU 2019/944 pa nalaga državam članicam razvoj trga s prožnostjo, podpore energetskim skupnostim in trgovanju P2P (trgovanje po načelu vsak-z-vsakim; peer-to-peer). Agencija bo na podlagi izsledkov iz posvetovalnega procesa AREDOP in izkušenj, pridobljenih v projektih EU (INTERRFACE), aktivno prispevala k uveljavitvi novega modela trga, ki bo omogočal izkoriščanje prožnosti.</p> <p>Na podlagi svojih smernic, ki jih objavlja v sklopu posvetovalnega procesa AREDOP, agencija še nadalje spremljala razvoj elektromobilnosti. Izvajala bo analize učinka posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil v smislu spodbujanja razvoja polnilne infrastrukture v Sloveniji. Posebej bo osredotočena na spodbujanje oziroma spremljanje uporabe pametnega polnjenja v smislu podpore trgu s prožnostjo oziroma razvoja ustreznih regulativnih mehanizmov.</p>

	Po potrebi bo odprto problematiko obravnavala v okviru javnih posvetovanj (AREDOP).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Odprava zakonodajnih ovir za razvoj trga, - regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga s prožnostjo, - usmerjanje reguliranih podjetij.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Mnenja oziroma stališča agencije, predlogi normativnih sprememb, - posvetovalni dokumenti, - analiza učinkov namenskih razvojno naravnanih omrežninskih tarif za regulativno obdobje 2019–2021.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih oziroma regulativnih ovir. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

Naloga	Analiza uporabnosti ter koristnosti in določitev primerov uporabe novih tehnologij
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 43. in 385. člen.
Pregled (status)	Agencija bo izvedla izhodiščno analizo uporabnosti in koristnosti nekaterih ključnih novih inovativnih tehnologij ter skušala določiti primere uporabe in identificirati poslovne modele uporabe v Sloveniji. Osredotočila se bo na tehnologijo naprednih merilnih sistemov, veriženja blokov, hranilnikov, pametne polnilne infrastrukture, inovativne obnovljive vire energije, povezljivost, izmenjavo podatkov ter interoperabilnost kakor tudi na nove storitve, kot so dinamične tarife (dobava energije) itd., pri čemer bo zasledovala učinke na izvajanje GJS operaterja distribucijskega in prenosnega sistema.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Validacija uporabnosti novih tehnologij in storitev, - groba analiza stroškov in koristi uvedbe novih tehnologij ob upoštevanju primerov uporabe oziroma poslovnih modelov, - dvig ravni interne kompetence.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Strokovne podlage, študija (opcija).
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Skladnost primerov uporabe z veljavno in predvideno normativno ureditvijo. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost informacij [NIZKO], - nerazpoložljivost podatkov [SREDNJE], - nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

Naloga	Izvajanje posvetovalnega procesa AREDOP
---------------	--

Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 385. člen.
Pregled (status)	Agencija bo nadaljevala posvetovalni proces Aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti (AREDOP) s ciljem zagotavljanja evolucije metodologije reguliranja, ki mora omogočati neoviran razvoj trga in regulirana podjetja spodbujati k inoviranju. Z novimi pristopi bo poskušala spodbujati podjetja k večji učinkovitosti in inovativnosti (uvajanje pametnih omrežij, novih tehnologij itd.). Agencija je v letu 2019 začela izvajati javno posvetovanje o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji. Načrtovano je posvetovanje v več tematskih sklopih, ki se bo zaključilo predvidoma v letu 2020, in sicer z izhodiščnim stališčem agencije glede implementacije trga s prožnostjo na nacionalni ravni in tudi glede drugih vidikov, ki jih naslavlja sveženj Čista energija.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Validacija predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, - ugotoviti potencial razpoložljive prožnost v EES, - izdelati osnutek modela trga s prožnostjo za Slovenijo, - pripraviti predloge za implementacijo svežnja Čista energija.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Posvetovalni dokumenti, - analiza odzivov deležnikov, - regulativne smernice, predlogi rešitev.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovita izvedba posvetovalnega procesa, - skladnost procesa z modelom AREDOP. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Neodzivnost zainteresirane javnosti [NIZKO], - nejasnost strokovnih podlag [NIZKO], - nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

Naloga	Ocena uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki temelji na omejenem naboru kazalnikov
Prioriteta	3 – pomembno (nalogo je možno prestaviti v 2021)
Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU.
Pregled (status)	<p>Na podlagi svežnja Čista energija mora agencija izvajati naslednjo novo nalogo: spremljati in ocenjevati uspešnost operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki spodbuja energetska učinkovitost in vključevanje obnovljivih virov energije in temelji na omejenem naboru kazalnikov, ter vsaki dve leti objaviti nacionalno poročilo, vključno s priporočili za izboljšave.</p> <p>Agencija bo izvedla analizo možnega nabora kazalnikov uspešnosti in izhodiščno validacijo njihove uporabnosti v sodelovanju z elektrooperaterji. V sodelovanju z drugimi NRA in ACER ter ob</p>

	spremljanju aktivnosti ENTSO-E in EU DSO bo agencija metodologijo ocenjevanja postopoma razvijala in skladno poročala o uspešnosti in podajala priporočila za izboljšave.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Razvoj metodologije: <ul style="list-style-type: none"> o izdelati osnutek izhodiščnega nabora kazalnikov uspešnosti in ga validirati z elektrooperaterji, o izdelati osnutek postopka ocenjevanja glede na nacionalne posebnosti in ga nadalje sprotno razvijati; - izdelati pilotno oceno za operaterje prenosnih sistemov in distribucijskih sistemov; - doseči ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Metodologija – nabor kazalnikov in postopek ocenjevanja, - pilotna ocena za operaterje prenosnih sistemov in distribucijskih sistemov, - poročilo s priporočili za izboljšave.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovit razvoj metodologije ocenjevanja, - vzpostavitev cikličnega procesa. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Neodzivnost elektrooperaterjev [NIZKO], - nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje in usmerjanje implementacije kibernetске varnosti	
Prioriteta	3 – pomembno	
Pravna podlaga	EZ-1	434. člen (monitoring delovanja trga), 435. člen (zbiranje podatkov in register udeležencev na trgu), 127. člen (reguliranje s kakovostjo), 128. člen (monitoring kakovosti oskrbe in nadzor monitoringa).
Pregled (status)	<p>Agencija spremlja razvoj in implementacije na področju kibernetске varnosti elektrooperaterjev in bo s spremljanjem nadaljevala tudi v prihodnje. Kibernetška varnost je pomembna pri uvajanju novih storitev v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja, elektromobilnost, omogočanje prožnosti) in novimi vlogami deležnikov na trgu (aktivni odjemalec, agregator, odjemalec-proizvajalec). Kibernetška varnost je bistvena tudi zaradi potencialnega vpliva na ključne procese delovanja trga in zanesljivost oskrbe. Agencija zato izvaja aktivnosti za spremljanje, obveščanje in ozaveščanje. Implementacija Direktive (EU) 2016/1148 v Zakon o informacijski varnosti (ZInfV) in Direktive (EU) 2016/679 v posodobljen ZVOP-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulativni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetske dejavnosti upoštevajo tveganja kibernetškega prostora, posebej, ko gre za industrijska krmilja in sisteme SCADA, ki so pomembni za izvajanje kritičnih ali bistvenih storitev. Agencija bo v okviru svojih nalog odprto problematiko obravnavala na Slovenskem energetske varnostnem forumu, ki ga organizira enkrat letno. Še naprej si bo prizadevala za vzpostavitev enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetске varnosti elektrooperaterjev. V prihodnosti načrtuje</p>	

	vrednotenje poročanih kibernetских incidentov oziroma incidentov v informacijski varnosti pri vrednotenju kakovosti storitev elektrooperaterjev, ko bodo za to izpolnjeni pogoji.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Spremljanje in usmerjanje reguliranih podjetij, - zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, - zagotavljanje optimalnih naložb v EES.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Mnenja oziroma stališča agencije, - posvetovalni dokumenti, smernice.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Skladnost implementacij s smernicami agencije, - stopnja zrelosti izvajanja kontrol, - vzpostavitev cikličnega procesa. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

2.2.7 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

Naloga	Odločanje v sporih med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 413. člen.
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) med uporabniki sistema električne energije ter dobavitelji na eni strani in elektrooperaterjem na drugi strani. Prav tako rešuje pritožbe na drugi stopnji (kot pritožbeni organ odloča zoper odločbo elektrooperaterja o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). V vseh navedenih postopkih odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Tudi v letu 2020 bo ažurno, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Skrb za varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Sklepi in odločbe v upravnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Pomanjkanje kadrov glede na trend povečevanja sporov in pritožb [NIZKO].

2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

2.3.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019 se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine pri posameznem operaterju prenosnega sistema zemeljskega plina ter operaterjih distribucijskih sistemov zemeljskega plina. Odstopanja od regulativnega okvira izračuna posamezen operater sistema zemeljskega plina za posamezno leto regulativnega obdobja in ga posreduje agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so le-ta pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterjev zemeljskega plina v posameznem poslovnem letu in določb splošnega akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

V postopku ugotavljanja odstopanj se določijo priznani upravičeni stroški in priznani viri za pokrivanje upravičenih stroškov, kar predstavlja priznan regulativni okvir. V kolikor so priznani viri za pokrivanje upravičenih stroškov višji kot priznani upravičeni stroški razlika predstavlja presežek omrežnine, v nasprotnem primeru pa primanjkljaj omrežnine. Presežek omrežnine je namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo operaterju sistema zemeljskega plina pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Naloga	Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2019
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 255. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/158), Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2020 zbrala, preverila in analizirala revidirane podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2019. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev ugotavljala usklajenost poslovanja operaterjev sistema z regulativnim okvirom.
Cilji	Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019, ki so jih skladno z EZ-1 dolžni ugotavljati operaterji sistema. Zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema in učinkovitosti regulacije.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2019, - obrazec v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2019 za operaterje sistema, - interne analize za potrebe odločitev agencije, - osebna odločba oziroma obvestilo o pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Zagotavljanje učinkovitosti regulacije. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	3,0 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

2.3.2 Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Operaterji distribucijskih sistemov imajo veljaven regulativni okvir za obdobje 2019–2021, operater prenosnega sistema pa je v letu 2019 pridobil soglasje k regulativnemu okviru za obdobje 2020–2021. Razvoj trga ter izkušnje preteklih regulativnih obdobjev zahtevajo takojšnje nadaljevanje dejavnosti, povezanih s pripravo na novo regulativno obdobje 2022–2024, saj morata biti metodologija za določitev regulativnega okvira ter metodologija za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina določeni že v začetku leta 2021. Predvideva se, da bo v naslednjem regulativnem obdobju reguliran donos na sredstva določen tudi v odvisnosti od učinkovitosti uporabe omrežja. Zaradi spremenjenega stanja merilnih naprav na distribucijskih omrežjih se bo preverila ustreznost veljavne metodologije določitve omrežnine za meritve in po potrebi določila nova metodologija določitve zneska za meritve.

V okviru dejavnosti, vezanih na določitev omrežnine za prenosni sistem za leto 2021, se bodo skladno z zahtevami kodeksa omrežij o usklajenih tarifnih strukturah za plin določili multiplikatorji, sezonski faktorji in popusti tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.

Naloga	Priprava regulativnega okvira 2022–2024
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 255. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/158), Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18), Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.
Pregled (status)	Regulativni okviri za distribucijska omrežja zemeljskega plina so bili določeni v letu 2018 za obdobje 2019–2021. Operater prenosnega sistema ima od maja 2019 določen regulativni okvir za obdobje 2020–2021.

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava metodologije za določitev regulativnega okvira, ki bo zagotovila stroškovno učinkovito raven delovanja, investiranja in uporabe sistema zemeljskega plina, - priprava metodologije za obračunavanje omrežnine ločeno za operaterja prenosnega sistema in operaterje distribucijskih sistemov glede na vrsto opravljene storitve posameznega operaterja, - pri določitvi omrežnine za prenosni sistem je treba upoštevati tudi določila Uredbe (EU) 2017/460 ter razvoj trga z vidika vključitve drugih plinov v omrežja zemeljskega plina.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Določitev reguliranega donosa na sredstva v odvisnosti od vključitve učinkovitosti uporabe omrežja, - ocena ustreznosti veljavne metodologije določitve omrežnine za meritve za distribucijski sistem zemeljskega plina, - posvetovanje o multiplikatorjih, sezonskih faktorjih in popustih, vezanih na omrežnino za prenosni sistem zemeljskega plina, - proučitev ustreznosti načina določitve posameznih elementov upravičenih stroškov v novem regulativnem obdobju.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasnost. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	1,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Obsežnost in kompleksnost potrebnih sprememb [VISOKO], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO], - razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO].

2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

Na področju obratovanja in razvoja prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina se naloge agencije nanašajo na izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom, pravilom dodeljevanja zmogljivosti in upravljanja s prezasedenostjo ter pravilom, ki se nanašajo na izravnavo odstopanj. S postopno harmonizacijo pravil, ki se nanašajo na operaterje prenosnih sistemov zemeljskega plina, postaja dostop do prenosnih sistemov za uporabnike sistemov vedno bolj pregleden in nepristranski, k temu pa pripomore tudi drugo poenotenje pravil, ki izhajajo iz kodeksov omrežij.

Agencija s svojimi nalogami, povezanimi z obratovanjem in razvojem omrežij zemeljskega plina, zagotavlja, da operaterji zemeljskega plina izpolnjujejo obveznosti iz EZ-1, uredb EU in splošnih aktov agencije.

Sistemska obratovalna navodila

Naloga	Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov zemeljskega plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 268. in 229. člen.

Pregled (status)	<p>V začetku leta 2019 so med agencijo in operaterji distribucijskih sistemov še potekala usklajevanja enotnega predloga sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina, vloge za izdajo soglasja pa je agencija prejela v prvih poletnih mesecih. Pričakuje se, da bo pretežni del soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina podan do konca leta 2019.</p> <p>Zaradi potrebnih sprememb trga z zemeljskim plinom bodo morda potrebne spremembe sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina, kar predstavlja dodatno nalogo.</p> <p>Po sprejetju in objavi sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme zemeljskega plina agencija pričakuje povečan obseg podajanja pojasnil, vezanih na posamezne vsebine aktov.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme zemeljskega plina, - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina, - pojasnila in odgovori različnim deležnikom trga, vezana na izvajanje določil SON.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev distribucijskih sistemov, - soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov – tri soglasja.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov, - nepristranskost, objektivnost in preglednost, - vključevanje v omrežje brez ovir za vstop na trg, - pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [VISOKO], - sočasnost različnih nalog z visoko prioriteto [SREDNJE], - veliko število SON [VISOKO], - potrebne spremembe SON za prenosni sistem [VISOKO].

Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina

Naloga	Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 200. člen.
Pregled (status)	Presojanje naložb v okviru razvojnega načrta za obdobje 2020–2029 in usklajevanje z operaterjem prenosnega sistema.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, - vključitev ustreznih naložb v naložbeni in razvojni načrt, da je zagotovljen stroškovno učinkovit razvoj varnega, zanesljivega in

	učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi, - soglasje k razvojnemu načrtu, - interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Usklajenost naložbenega načrta z razvojnim načrtom, - stroškovna učinkovitost, varnost, zanesljivost in zadostnost naložb, - vključenost ustreznih naložb, ki izhajajo iz potreb uporabnikov sistema. <p>Q2–Q3 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - sprememba oblike vertikalno integriranega podjetja [VISOKO], - vpliv naložb na omrežnino [SREDNJE].

Projekti skupnega interesa

Naloga	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije.
Pregled (status)	Do konca leta 2019 naj bi bil pripravljen nabor projektov za novo listo projektov skupnega interesa. Glede na predloge projektov agencija ne pričakuje zahtevka za odločitev o čezmejni porazdelitvi stroškov.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Stališča agencije v okviru ocenjevanja posameznih projektov, - sodelovanje z drugimi organi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi energetske regulatorji. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - neusklajenost s sosednjimi državami [SREDNJE], - dolgotrajni postopki usklajevanja, razpoložljivost informacij [VISOKO].

Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Naloga	Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina, Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 55/15, 80/17).
Pregled (status)	Povpraševanje uporabnikov prenosnega sistema po zmogljivostih naslednjega plinskega leta je manjše kot v prejšnjih letih, zato bo ostal precejšnji del zmogljivosti tudi v prihodnje neizkoriščen. Posebna pozornost se namenja predvidenim novim zmogljivostim in upravičenosti teh dodatnih zmogljivosti z vidika pokrivanja stroškov.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost. Ob upoštevanju splošnih tržnih in tehničnih pravil operaterji sosednjih prenosnih sistemov sodelujejo, da olajšajo prodajo zmogljivosti; - če bo operater prejel obvezujoče zaveze uporabnikov, bodo morale biti izvedene naloge, ki se nanašajo na razširitvene zmogljivosti.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, - odločitve o projektih razširitvene zmogljivosti in določitev faktorja f, - vodenje seznama pogodb o prenosu.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Preglednost in zanesljivost informacij, - ustrezen način dodeljevanja zmogljivosti, - usklajeno sodelovanje s sosednjimi operaterji in regulativnimi organi. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - sodelovanje in usklajevanje med deležniki virov [SREDNJE].

Izravnava odstopanj

Naloga	Izravnava odstopanj
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih, EZ-1 – 243. člen.
Pregled (status)	Analize odstopanj in uravnoteženja kažejo, da operater prenosnega sistema na tržen način zagotavlja zemeljski plin za odstopanja in le

	izjemoma uporabi sistemsko pogodbo za nakup oziroma prodajo plina. Glede na obdobje pred uveljavitvijo uredbe so se odstopanja nosilcev bilančnih skupin zmanjšala.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> o tržno ponujanje količin za odstopanja, o nevtralnost operaterja prenosnega sistema, o spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Izdelki	- Interne analize odstopanj, uravnoteženja in trgovanja na trgovalni platformi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Nevtralnost operaterja prenosnega sistema, - čim manjša odstopanja nosilcev bilančnih skupin. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - neustrezna ravnanja nosilcev bilančnih skupin [SREDNJE], - neustrezno delovanje trgovalne platforme [NIZKO].

Določitev usklajenih tarifnih struktur za plin

Naloga	Usklajenost tarif za prenosni sistem
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin,</p> <p>Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 77/15, 21/18).</p>
Pregled (status)	<p>Na podlagi izvedenega posvetovanja iz 26. in 28. člena Uredbe 2017/460 ter mnenja ACER je agencija v letu 2019 sprejela utemeljeno odločitev o določitvi metodologije referenčnih cen za prenosni sistem zemeljskega plina. Z utemeljeno odločitvijo je bilo utemeljena izbira matrične metode določitve referenčnih cen, podane pa so bile okvirne informacije o prihodkih iz prenosnih storitev za leto 2020.</p> <p>Odločitve agencije, navedene v utemeljeni odločitvi, so se odrazile v metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, ki je bila podlaga za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za leti 2020 in 2021.</p>
Cilji	- Določitev tarifnih postavk omrežnine za leti 2020 in 2021 skladno z Uredbo 2017/460 na pregleden način, ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Proučitev ustreznosti metode določitve referenčnih cen, - sodelovanje v primeru novega postopka posvetovanja o metodi referenčnih cen.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Mnenje ACER glede izpolnitve zahtev uredbe, - pravočasnost. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - potreba po večjih spremembah določitve posameznih tarifnih postavk omrežnine [VISOKO], - nepredvidljivost prihodnjih zakupov in vpliv na prihodnje tarifne postavke omrežnine [VISOKO] .

Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljčenja družbe

Naloga	Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljčenja družbe
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Pariški sporazum o podnebnih spremembah, ciljni model trga z zemeljskim plinom.
Pregled (status)	<p>Vloga zemeljskega plina se bo v prihodnji nizkoogljični družbi spremenila. Zemeljski plin bo imel na poti do razogljčenja pomembno prehodno podporno vlogo pri uravnavanju proizvodnje električne energije iz OVE in tudi kot gorivo v prometu. Prav tako bo imel pomemben delež pri (decentralizirani) soproizvodnji elektrike in toplote za ogrevanje.</p> <p>Zemeljski plin kot fosilni energent bodo v prihodnje morali nadomestiti plini obnovljivega izvora. Omrežja zemeljskega plina bodo morala biti odprta tudi za druge pline, kot npr. vodik. Proučiti bo treba, kolikšen delež drugih plinov lahko vključimo v obstoječa omrežja, ter vpliv teh sprememb na obratovanje in delovanje omrežij ter rabo plina pri uporabnikih.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi pline obnovljivega izvora.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interna analiza sprememb trga EU, - analiza vpliva injiciranja drugih plinov v omrežja na obratovanje in delovanje omrežij.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Vključenost v procese priprave sprememb, - pravočasnost. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - zakonodajne ovire, sprejeta energetska politika [VISOKO].

Sistemska obratovalna navodila drugih energetskih plinov

Naloga	Sistemska obratovalna navodila za druge energetske pline
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen.
Pregled (status)	Do konca avgusta 2019 je agencija prejela v pregled SON enega distributerja drugih energetskih plinov (DEP). Ker mora biti vsebina SON DEP ustrezno usklajena z vsebino SON zemeljskega plina in SON toplote, soglasje še ni bilo izdano.
Cilji	Izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme drugih energetskih plinov vsem distributerjem drugih energetskih plinov, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Pripombe, komentarji in usklajevanje vsebin SON do priprave končnih verzij, - soglasje sveta agencije – približno devet soglasij.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost in usklajenost SON različnih distributerjev, - pravočasna objava sistemskih obratovalnih navodil v Uradnem listu Republike Slovenije. Q1–Q4 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - prioritete, sočasnost nalog [SREDNJE].

2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija kot pristojni organ po Uredbi 2017/1938 mora zagotoviti, da so sprejeti vsi potrebni ukrepi za zagotovitev neprekinjene oskrbe s plinom, zlasti zaščitenih odjemalcev, v primeru težkih podnebnih razmer ali motenj v oskrbi s plinom. Te cilje bi bilo treba doseči s stroškovno najučinkovitejšimi ukrepi in brez izkrivljanja trga plina.

Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe se nanašajo zlasti na pripravo regionalne in nacionalne ocene tveganj, načrta preventivnih ukrepov in načrta za izredne razmere, ki se morajo posodobiti najmanj vsaka štiri leta. Uredba 2017/1938 zahteva regionalno sodelovanje in usklajevanje na vseh področjih. Ocene tveganj na regionalni in nacionalni ravni in navedena načrta, ki so bili izdelani oziroma povsem prenovljeni v letu 2019, bodo nadgrajeni v letu 2020 po prejemu mnenj in zahtev Evropske komisije. V tem letu se bo nadaljevala tudi priprava osnutka meddržavnega sporazuma za solidarnostno pomoč pri oskrbi s plinom.

Agencija bo tudi izvajala uredbo, npr. s poročanjem o dobavnih pogodbah s čezmejno razsežnostjo, in navedena načrta. Z načrtom preventivnih ukrepov je agencija določila način izpolnjevanja standarda oskrbe in podjetja, ki ga izpolnjujejo.

Poleg navedenega mora kot pristojni organ tudi odločati o dvosmerni zmogljivosti ali o zahtevi za izvzetje iz obveznosti omogočanja dvosmerne zmogljivosti, prav tako pa mora odločati o infrastrukturnem standardu.

Če bi prišlo do katerekoli stopnje krize, agencija sklicuje krizno skupino, sprejema ukrepe in obvešča Evropsko komisijo. V primeru spora, ali je določen odjemalec zaščiten odjemalec ali ne, bo prav tako odločala agencija.

Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe zahtevajo nenehno spremljanje stanja na trgu z zemeljskim plinom in ocenjevanje tveganj, ki se pojavljajo ne le na trgu v Sloveniji, temveč tudi širše, saj je Slovenija odvisna od virov zemeljskega plina drugih držav.

Naloga	Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 167. člen, Uredba (EU) št. 2017/1938 z dne 25. oktobra 2017 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010, Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, Uradni list RS, št. 43/14, 2/15, 41/18, Akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, Uradni list RS, št. 2/15, 9/17, 41/18.
Pregled (status)	V letu 2019 so bile dokončane regionalne in nacionalna ocena tveganj. Slovenija sodeluje v delujočih rizičnih skupinah Alžirija, Ukrajina in Libija. Največ dejavnosti je usmerjenih v pripravo novega načrta za izredne razmere ter načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom. V prihodnje bo poudarek na pripravi solidarnostnih sporazumov med državami članicami, ki bodo zagotavljali solidarnostno pomoč pri oskrbi s plinom v ekstremnih okoliščinah in za temeljne potrebe.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitene odjemalcev v primeru kakršnekoli krize, - sodelovanje s sosednjimi pristojnimi organi in drugimi nacionalnimi organi, da se zagotovi ustrezna zanesljivost oskrbe.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interni dokumenti, ki bodo namenjeni izvajanju solidarnostne pomoči, - sodelovanje pri pripravi sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom, - morebitne spremembe in dopolnitve načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom, - morebitne spremembe in dopolnitve načrta za izredne razmere pri oskrbi s plinom, - poročilo o zagotavljanju zanesljive oskrbe, - ocena dobavnih pogojev za plin s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Ustreznost tržnih in netržnih ukrepov v primeru neustrezne zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - nabor možnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe [VISOKO], - postopek sprejemanja in usklajevanja solidarnostnih sporazumov sosednjih držav [VISOKO].

2.3.5 Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

Naloga	Odločanje v sporih med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1B – 147. in 413. člen.
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) med uporabniki sistema zemeljskega plina ter dobavitelji na eni strani in operaterji sistema na drugi strani. Odloča tudi o pritožbah odjemalcev na drugi stopnji (kot pritožbeni organ odloča zoper odločbo operaterja sistema o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). V vseh navedenih postopkih agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2020 sproti, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Skrb za varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Sklepi in odločbe v upravnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru zakonitih rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost kadrovskih virov [NIZKO].

2.4 Reguliranje področja toplote

2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

V pristojnosti agencije je tudi reguliranje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Zavezanci za regulacijo so distributerji toplote, ki izvajajo distribucijo kot izbirno lokalno gospodarsko javno službo, in proizvajalci toplote, ki zadostujejo kriterijem za regulacijo. Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, opredeljene v splošnem aktu, s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije.

Agencija bo v letu 2020 nadaljevala z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote zaradi

prilaganja upravičenim stroškom, z namenom zagotavljanja pravilnosti izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo. Od distributerjev, upravljavcev lastniških distribucijskih sistemov in proizvajalcev toplote ali drugih energetskih plinov bo zbirala podatke, na podlagi katerih bo pripravila in objavila analizo cen toplote.

Naloga	Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 302. člen, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	Agencija bo presojala zahteve za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki kršijo določila akta.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije zavezancev za regulacijo, - izdaja odločitev o izhodiščni ceni toplote in s tem zagotovitev, da bodo veljavne cene toplote za daljinsko ogrevanje skladne z aktom o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih bodo zavezanci za regulacijo določili izhodiščne cene, - interne analize za pripravo odločitev agencije, - odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo, - izdaja odločitev zavezancem za regulacijo skladno s terminskim načrtom. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - V primeru velikega števila zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote obstaja visoko tveganje, da agencija glede na število zaposlenih, ki morajo poleg te opravljati tudi druge regulativne naloge, o zahtevah za izdajo soglasij ne bo mogla pravočasno odločiti [VISOKO].

Naloga	Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2019
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 302. člen, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	V letu 2020 bo agencija nadaljevala z analizami poslovanja zavezancev za regulacijo.

Cilji	Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja za leto 2019 in analize poslovanja bodo predstavljale pomembno podlago pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Izdelki	- Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo za leto 2019, - interne analize za pripravo odločitve agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,9 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in potrebnih obsežnih analiz obstaja tveganje, da glede na število zaposlenih, ki v agenciji izvajajo to nalogo, vse analize v letu 2020 ne bodo izvedene [VISOKO].

Naloga	Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 - 302. člen, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	Zavezanci za regulacijo lahko prilagajajo izhodiščno ceno spremembam upravičenih stroškov. Agencija spremlja in analizira prilagajanje izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in presoja upravičenost prilagoditve. Prilagajanje izhodiščnih cen se nanaša predvsem na spremenjeno ceno energenta za proizvodnjo toplote. V letu 2019 je agencija do konca avgusta prejela 94 obvestil o spremembi izhodiščne cene toplote; podoben obseg obvestil pričakujemo tudi v letu 2020.
Cilji	Skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote s spremenjenimi upravičenimi stroški, ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Izdelki	- Seznam prejetih obvestil zavezancev za regulacijo toplote po distribucijskih sistemih, vrstah zavezancev za regulacijo in glede na spremembo variabilnega oziroma fiksnega dela cene toplote, - interne analize ustreznosti prilagoditve izhodiščne cene.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Upravičenost sprememb izhodiščnih cen toplote. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO], - veliko število in raznolikost zavezancev otežuje vzpostavitev avtomatiziranega nadzora nad spreminjanjem izhodiščne cene [VISOKO].

Naloga	Poročanje in analiza cen toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 311. člen.
Pregled (status)	Analiza cen toplote za pretekla leta je objavljena na spletni strani agencije. Analiza cen se opravi za značilnega odjemalca toplote in omogoča primerjavo stroška toplote po različnih sistemih.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Primerljivost cen toplote značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote za leto 2019, - pravočasno in ustrezno poročanje vseh zavezancev za poročanje s področja toplote in drugih energetskih plinov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Evidenca distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja in drugih energetskih plinov (priglašeni oziroma evidentirani s strani agencije), - analiza cen toplote za leto 2019.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost in ustreznost pridobljenih podatkov in informacij. Q1–Q2 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - veliko število in raznolikost zavezancev ter velika verjetnost nepriglasitve vseh zavezancev za poročanje [SREDNJE].

2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Na področju obratovanja distribucijskih sistemov toplote ima agencija naloge, ki se nanašajo na izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom ter objavo energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja. Sistemska obratovalna navodila poleg določil o obratovanju omrežja vključujejo tudi splošne pogoje za dobavo in odjem ter tarifni sistem toplote. Z namenom ustreznega reguliranja agencija spremlja delovanje distribucijskih sistemov toplote.

Sistemska obratovalna navodila

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen.

Pregled (status)	Do konca avgusta 2019 je bilo izdanih 32 soglasij k vsebini SON. Po zbranih podatkih agencije čaka na izdajo soglasij še 15 SON. Pričakuje se, da bo do konca leta 2019 izdanih še nekaj soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem toplote, vendar se bo v letu 2020 nadaljevalo usklajevanje z distributerji toplote, ki še niso uskladili vsebin in pridobili soglasja agencije k vsebini SON.
Cilji	Izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme toplote vsem distributerjem toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Pripombe, komentarji in usklajevanje vsebin SON do priprave končnih verzij, - soglasje sveta agencije (približno 10 soglasij).
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost in usklajenost SON različnih distributerjev, - pravočasna objava sistemskih obratovalnih navodil v Uradnem listu Republike Slovenije. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [VISOKO], - zunanje tveganje zaradi odzivnosti zavezancev in števila usklajevalnih pregledov oziroma števila pozivov za uskladitev vsebine [VISOKO].

Opredelitev energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja

Naloga	Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen.
Pregled (status)	V juniju 2019 objavljen spremenjen in dopolnjen EZ-1 spreminja kriterije za določitev energetsko učinkovitega sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja. Sprememba bo vplivala na uvrstitev distribucijskih sistemov toplote na seznam energetsko učinkovitih distribucijskih sistemov toplote.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Objava seznama energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Seznam energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost in ustreznost kriterijev določanja učinkovitih sistemov. <p>Q1–Q2 2020</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE

Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - pravočasnost in ustreznost prejetih podatkov ter količina prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerja toplote oziroma proizvodnih naprav njegovega zunanjega vira oskrbe [VISOKO].
----------	---

Obratovanje in delovanje distribucijskih sistemov toplote

Naloga	Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 311. člen
Pregled (status)	V Sloveniji imamo 92 distribucijskih sistemov toplote, od katerih je 63 sistemov, kjer se dejavnost opravlja v obliki GJS, 23 tržnih ter 26 lastniških distribucijskih sistemov. Skladno z določili EZ-1 distributerji toplote agenciji poročajo o delovanju distribucijskih sistemov. Navedene informacije agencija uporabi pri reguliranju cene toplote, vedno več zahtevkov pa prihaja s strani drugih institucij, ki podatke potrebujejo za druge namene.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Vzpostavitev in vodenje registra entitet sistemov daljinskega ogrevanja, - pravilnost poročanja distributerjev toplote.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Baza podatkov entitet, ki omogoča medsebojno povezljivost različnih podatkov, - interne analize, - posredovanje podatkov drugim institucijam.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Povezljivost tehnično-ekonomskih podatkov, - pravočasna izvedba. <p>Q1–Q4 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - veliko število in raznolikost zavezancev za poročanje [VISOKO].

2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

2.5.1 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom

Agenciji je z EZ-1 dano pooblastilo za izvajanje sheme državnih pomoči – podpor za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, kot enega od ukrepov, ki spodbujajo rabo obnovljivih virov energije in proizvodnjo elektrike v soproizvodnji z visokim izkoristkom z namenom doseganja ciljnega deleža proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in zmanjšanja rabe energije zaradi povečanja energetske učinkovitosti, zahtevane v okviru ciljev EU.

V okviru navedenih določb zakona agencija:

- izdaja deklaracije za proizvodne naprave in vodi javni register deklaracij,
- izdaja potrdila o izvoru in vodi register potrdil o izvoru,
- v okviru podporne sheme OVE in SPTE proizvajalcem dodeljuje državne pomoči za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE,
- določa vrednost prispevkov za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike,
- določa referenčne cene elektrike in vhodnih energentov za proizvodnjo elektrike, ki vplivajo na vrednosti podpor,
- izvaja nadzor nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave in prejemniki podpor,
- nudi podporo proizvajalcem, aktualnim oziroma potencialnim imetnikom deklaracij in prejemnikom podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE, idr.

Naloga	Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 365. člen (sprememba 365. člena z EZ-1B omogoča pridobitev deklaracije za vse proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije in ne le za OVE in SPTE, potrebna je sprememba obeh podzakonskih predpisov), Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 – EZ-1).
Pregled (status)	Proizvajalci, ki so lastniki ali najemniki proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije, lahko pridobijo deklaracijo za proizvodno napravo. Agencija izda deklaracijo na zahtevo proizvajalca, pri čemer predhodno preveri, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse za izdajo deklaracij predpisane pogoje. Veljavna deklaracija za proizvodno napravo je pogoj za izdajo potrdil o izvoru. Agencija vodi in upravlja register deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE. Register deklaracij je javnosti dostopen na spletnem naslovu: https://www.agencija.si/izvajalci/ove-ure/obnovljivi-viri-in-soproizvodnja/register-deklaracij-za-proizvodne-naprave .

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in proizvajalcem izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih, - realizacija vpisov deklaracij v register, - informiranje proizvajalcev.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Od 850 do 950 izdanih deklaracij, - javno dostopen register deklaracij, - mnenja in informacije za proizvajalce.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj, - izdaja odločb v okviru zakonitih rokov, - podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo). <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	2,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

Naloga	Izdajanje potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>EZ-1 – 365. – 368. člen (sprememba 365. člena z EZ-1B omogoča pridobitev deklaracije za vse proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije in ne le za OVE in SPTE, potrebna je sprememba obeh podzakonskih predpisov),</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1),</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1),</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 – EZ-1),</p> <p>Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije (Uradni list RS, št. 33/09 in 17/14 – EZ-1).</p>
Pregled (status)	<p>Potrdila o izvoru izdaja agencija na zahtevo proizvajalcev, ki so imetniki veljavnih deklaracij za proizvodne naprave. Potrdilo o izvoru je dokument v elektronski obliki, ki proizvajalcem in dobaviteljem omogoča, da izkažejo izvor proizvedene oziroma dobavljene električne energije. Potrdila o izvoru agencija izdaja v okviru registra potrdil o izvoru, ki ga vodi za ta namen. S potrdili o izvoru se dokazuje tudi proizvodnja električne energije iz OVE in v SPTE pri pridobitvi podpor.</p> <p>Potrdila o izvoru za električno, proizvedeno iz OVE in v SPTE, za katero je proizvajalcem dodeljena podpora kot zagotovljen odkup, agencija po uradni dolžnosti prenese na Center za podpore (Borzen, d.o.o.).</p> <p>Agencija je odgovorna tudi za učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru. Podatke o proizvedenih količinah elektrike, za katero se izdajo potrdila o izvoru, agencija pridobi od elektrooperaterjev sistema in proizvajalcev.</p>

	Poleg tega je agencija dejavna tudi v mednarodnem združenju izdajateljev EECS-certifikatov AIB, ki predstavlja razširitev nacionalnih sistemov izdaje potrdil o izvoru. V okviru članstva je izvedena tudi elektronska povezava registra potrdil o izvoru z nacionalnimi registri drugih članic združenja, kar slovenskim trgovcem omogoča enostavnejše transakcije s potrdili o izvoru.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Urejanje registra potrdil o izvoru, - učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem električne energije, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil, - učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru, - informiranje proizvajalcev.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Opredelitev upravičene količine potrdil o izvoru posameznim proizvajalcem, - izdana, prenesena in unovčena potrdila o izvoru ter certifikati EECS, - register potrdil o izvoru, - sodelovanje v AIB s svojimi stališči in z nacionalnimi udeleženci sistema EECS-potrdil o izvoru, - mnenja in informacije proizvajalcem.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj, - podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo). <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - spremembe pri proizvajalcih, ki zahtevajo posodabljanje registra [SREDNJE], - pridobitev in razpolaganje s podatki [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

Naloga	Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016 in v zadevi št. C(2019) 5983 z dne 9. 8. 2019, s katerim je veljavnost veljavne podporne sheme za električno energijo iz OVE in SPTE podaljšana do 31. 12. 2025, EZ-1 – 373. člen (sprememba 373. člena, uveljavljena z EZ-1B, zahteva spremembo spodnjega podzakonskega predpisa), Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Načrt delovanja podporne sheme za leto 2020, ki je obvezna sestavina Energetske bilance.
Pregled (status)	<p>Agencija je pooblaščenca za pripravo in izvedbo javnih pozivov k prijavi projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo. EZ-1 je uvedel konkurenčen in stroškovno učinkovit način dodeljevanja državnih pomoči – podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE, ki hkrati zagotavlja dodelitev podpor v okviru omejitve razpoložljivih sredstev, namenjenih za podpore tovrstni proizvodnji elektrike.</p> <p>Obseg sredstev, ki jih agencija lahko opredeli in razdeli v okviru javnega poziva, in njihovo razporeditev med posameznimi skupinami proizvodnih naprav (plačljivi viri, neplačljivi viri, obnovljene proizvodne naprave) je</p>

	<p>vlada zavezana določiti v okviru načrta za delovanje podporne sheme, ki je sestavni del energetske bilance.</p> <p>Podpore elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE, lahko pridobijo samo tisti proizvajalci, katerih projekti bodo predhodno izbrani v okviru javnih pozivov.</p> <p>V okviru vsakega objavljenega javnega poziva agencija na svoji spletni strani vodi javno evidenco prejetih prijav projektov in opravi izbor projektov na podlagi v EZ-1 opredeljenih meril:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dovoljen obseg povečanja sredstev za podpore, - skladnost projekta z načrtom delovanja podporne sheme, - s strani prijavitelja ponujena cena za proizvedeno enoto elektrike, - prijaviteljeva pridobitev dela sredstev za izvedbo projekta iz drugih virov (predvsem razpisanih evropskih sredstev). <p>Po opravljenem izbirnem postopku agencija prijaviteljem izda sklepe, s katerimi potrdi oziroma zavrne prijavljene projekte. Podatke o izbranih projektih agencija objavi na spletni strani.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo poziva, - priprava in objava ustrezne vsebine javnega poziva, - pregled in obravnava prijavljenih projektov v zakonsko opredeljenih rokih, - izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi projektov v zakonsko opredeljenih rokih, - informiranje proizvajalcev.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Dva javna poziva, v okviru katerih bo skupno na voljo okrog 20 milijonov evrov, - proizvajalcem izdani sklepi o izbiri oziroma zavrnitvi za okrog 400 (ocena) prijavljenih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, - javne evidence prijavljenih in izbranih projektov, - mnenja in informacije proizvajalcem.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj, ki omogočajo objavo in izvedbo javnega poziva, - izdaja sklepov v okviru zakonitih rokov, - učinkovito podajanje informacij prijaviteljem (v rokih, predvidenih z zakonodajo). <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,9 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - slaba informiranost prijaviteljev projektov [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

Naloga	Odločanje o dodelitvi podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016 in v zadevi št. C(2019) 5983 z dne 9. 8. 2019, s katerim je veljavnost obstoječe podporne sheme za električno energijo iz OVE in SPTE podaljšana do 31. 12. 2025, EZ-1 – 372., 374. in 535. člen,

	<p>Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16),</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1),</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 – EZ-1).</p>
Pregled (status)	<p>Proizvajalci, ki razpolagajo s sklepom o izbiri projekta proizvodne naprave na javnem pozivu in ki v opredeljenem roku pridobijo deklaracijo za proizvodno napravo OVE oziroma SPTE iz sklepa, lahko za to elektriko pridobijo podporo, če izpolnjujejo tudi druge predpisane pogoje. Podpore lahko pridobijo tudi proizvajalci, ki ne razpolagajo s sklepom o izbiri projekta proizvodne naprave OVE oziroma SPTE v okviru javnega poziva, če so lastniki oziroma upravljavci proizvodnih naprav OVE in SPTE z veljavno deklaracijo, ki so bile na elektroenergetsko omrežje priključene pred uveljavitvijo EZ-1, če izpolnjujejo z zakonodajo predpisane pogoje.</p> <p>O dodelitvi podpor proizvajalcem elektrike odloča agencija, ki v postopku dodelitve podpore preveri, ali proizvajalci izpolnjujejo vse predpisane pogoje. Agencija vodi tudi postopke morebitnih sprememb upravičenosti do podpore proizvajalcem, ki so že vključeni v podporno shemo.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Dodelitev upravičenosti do podpore za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE z namenom spodbujanja naložb tovrstne proizvodnje električne energije.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Odločbe o dodelitvi upravičenosti do podpore, odločbe o razveljavitvi upravičenosti do podpore, zakonsko dopustne spremembe pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore (od 200 do 250 – ocena), - mnenja in informacije proizvajalcem, - stroškovne in tehnične analize podporne sheme.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločb v okviru zakonitih rokov, - podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo). <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,9 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE], - nepredvidljive spremembe, ki vplivajo na upravičenost do podpor proizvajalcem, že vključenim v podporno shemo [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

Naloga	Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>EZ-1 – 365., 372. in 421. člen,</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1),</p> <p>Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16),</p>

	Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 – EZ-1).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščenca za izvajanje nadzora nad prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE, in nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE. Pri imetnikih deklaracij pooblaščenca osebe agencije ugotavljajo, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse zahteve iz dodeljene deklaracije (vrsta tehnologije, uporaba ustreznih virov, inštalirana moč, režim obratovanja, način priključitve, ustreznost merilnih naprav vhodnih energentov in energije na izhodu iz proizvodne naprave ipd.), in v primeru odstopanj izvedejo z zakonom predvidene ukrepe. Skrajni ukrep je odvzem deklaracije za proizvodno napravo. Pri prejemnikih podpor pooblaščenca osebe agencije preverjajo, ali ti v času veljavnosti odločbe o dodelitvi podpore izpolnjujejo vse pogoje za njeno dodelitev. V primeru ugotovljenih odstopanj od pogojev za dodelitev podpore oziroma v primeru neizpolnjevanja pogojev pooblaščenca osebe agencije ukrepajo skladno z zakonskimi pooblastili. Pooblaščenca osebe agencije nadzirajo tudi ustreznost količin izdanih potrdil o izvoru za posamezno proizvodno napravo glede na dejansko količino proizvedene elektrike.
Cilji	- Realizacija od 360 do 400 nadzornih postopkov z namenom zagotovitve zakonitosti dodeljenih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE in podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE.
Izdelki	- Ogledi, zapisniki, obvestila, odločbe in drugi dokumenti, izdani v nadzornih oziroma prekrškovnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj, - realizacija nadzorov v okviru zakonodajnih postopkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	3,9 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - zahtevnost postopkov [VISOKO].

Naloga	Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov.
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	373. člen EZ-1, Uredba o podporah elektrike, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16).
Pregled (status)	Investitorji, katerih projekti proizvodnih naprav OVE in SPTE so bili izbrani v okviru javnih pozivov, morajo izbrane projekte realizirati v zakonsko opredeljenem roku treh oziroma petih let, sicer ne morejo uveljavljati upravičenja do podpore. Ne glede na skrajni rok izvedbe projektov investitorji ob prijavi projekta opredelijo obdobje, ko predvidevajo zaključek projekta, ki je lahko opredeljeno tudi pred iztekom zakonskega obdobja za zaključek projekta. Agencija preverja stanje projektov v obdobju od izbire do realizacije z namenom ocene možne izvedbe projektov v predvidenem roku. Slednje omogoča opredelitev verjetnosti dejanske izvedbe izbranih projektov, kar

	pogojuje potrebno zagotovitev sredstev za podpore v primeru izvedbe projektov in začetka proizvodnje električne energije v teh proizvodnih napravah oziroma opredelitev dodatno razpoložljivih, administrativno v okviru poziva že razdeljenih sredstev, ki se lahko namenijo za naslednje pozive v primeru nerealiziranih projektov.
Cilji	- Zagotavljanje preglednosti izvedbe izbranih projektov, opredelitev potrebnih in dejansko razpoložljivih sredstev za podpore, ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje elektrike iz OVE in v SPTE.
Izdelki	- Pregled projektov, obvestila investitorjem, pozivi, ogledi lokacij za izvedbo projektov, analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprotno preverjanje izvedbe proizvodnih naprav iz izbranih projektov pred predvidenimi roki zaključka projektov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

Naloga	Določitev referenčne tržne cene elektrike in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 372. člen, Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 46/19).
Pregled (status)	Agencija vsako leto do 31. oktobra pripravi in objavi napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom na trgu z elektriko za prihodnje leto. V napovedi agencija določi referenčno ceno elektrike, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor tako proizvedeni elektriki, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor. Poleg tega je agencija obvezana pridobiti podatke o prodajnih cenah elektrike, ki jih na trgu dosežejo proizvajalci, ki prejema obratovalno podporo, ter opredeliti in objaviti njeno agregirano vrednost.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme s sprotnim prilagajanjem vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim.
Izdelki	- Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba omogoča učinkovitejše načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE].

Naloga	Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 378. člen,

	Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 46/15 in 76/17).
Pregled (status)	Agencija določi in po predhodnem soglasju vlade objavi višino prispevkov za zagotavljanje podpor za proizvodnjo elektrike, proizvedene iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike, fosilnih goriv in daljinske toplote. Izračun višine prispevka na enoto energije, ki ga agencija izvede skladno z določili Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, je odvisen od vrednosti potrebnih letnih sredstev za zagotavljanje podpor, katerih oceno pripravi Center za podpore, in od napovedi glede stanja prevzemno-predajnih mest, ki jih morajo agenciji do 30. septembra poslati elektrooperaterji, ter od zadnjih objavljenih letnih podatkov Statističnega urada Republike Slovenije o končni porabi trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega in zemeljskega plina, zemeljskega plina in drugih energetskih plinov iz omrežja ter daljinske toplote.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme z zagotavljanjem zadostnih finančnih sredstev za plačila podpor.
Izdelki	- Analiza podatkov in ocena potrebne vrednosti zbranih prispevkov, - Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Občasna naloga, sprotno spremljanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme. Q1–Q2 2020
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE], - vpliv zunanjih dejavnikov na obseg plačil podpor [SREDNJE].

2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Na področju učinkovite rabe energije agencija na podlagi zakonskih pooblastil izvaja predvsem preverjanje in nadzor pri zavezancih za izvedbo posameznih ukrepov za učinkovitejšo rabo energije, uzakonjenih z EZ-1, ki prispevajo k zmanjšanju rabe energije.

Tako je agencija dolžna spremljati in preverjati, ali so zavezanci za dosego prihrankov energije, to so dobavitelji trdnih, tekočih in plinastih energentov, izvedli poročane ukrepe učinkovite rabe energije in tako dosegli svoje ciljne prihranke energije. Poleg tega izvaja tudi preverjanje doseženih prihrankov energije, ki so jih izkazali zavezanci. V sistem preverjanja bo vključenih vsaj toliko ukrepov, da bo vsota njihovih doseženih prihrankov dosegla vsaj 5 odstotkov vseh z ukrepi doseženih prihrankov energije v preteklem letu.

S spremembo 354. člena EZ-1, uveljavljeno z EZ-1B, je bilo agenciji dano tudi pooblastilo za preverjanje obvezne izvedbe energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah ter nadzor nad njihovo ustrezno izdelavo. Na podlagi 354. člena agencija izdaja tudi odločbe o oprostitvi energetskih pregledov velikim gospodarskim družbam, ki imajo uveljavljen SIST EN ISO 50001 ali SIST EN ISO 14001 z izvedenim minimalnim pregledom v skladu s Prilogo A standarda SIST EN ISO 50002.

Naloga	Izvedba poročanja zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 321. člen, Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14), Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 67/15 in 14/17).
Pregled (status)	Dobavitelji elektrike, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem morajo doprinesti k realizaciji ukrepov pri končnih odjemalcih, ki zmanjšujejo končno rabo energije, ter agenciji do 31. marca posredovati poročilo o vrsti in obsegu realiziranih ciljnih prihrankov v preteklem letu. Agencija po opravljeni analizi prejetih informacij o dosežnih prihrankih s strani zavezancev v poročilu objavi rezultate doseženih prihrankov energije v preteklem letu in ovrednoti uspešnost zavezancev pri doseganju ciljev energetske učinkovitosti v zvezi z nacionalnim ciljem.
Cilji	- Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Identifikacija zavezancev, - realizacija in pregled poročil, - analiza poročanih podatkov, - poročilo o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti, - mnenja in informacije zavezanecem.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Izpad virov [SREDNJE], - pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

Naloga	Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 321. člen, Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14), Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 67/15 in 14/17).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščen, da kot neodvisni organ spremlja in preverja dosežene prihranke končne energije, ki jih zagotovijo dobavitelji energentov pri svojih končnih odjemalcih. V okviru te pristojnosti je naloga agencije, da pri zavezancih (dobaviteljnih energentov) preverja pristnost in pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih energije glede na izvedene ukrepe.
Cilji	- Zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Pozivi zavezanecem, - analiza preverjenih prihrankov, - obvestila, sklepi in odločbe, izdane v upravnem postopku, - mnenja in informacije zavezanecem.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Preverjen obseg realizacije ukrepov, s katerimi so zavezanci dosegli poročane prihranke energije. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nedefinirano število družb, ki bodo podale vlogo [SREDNJE].

Naloga	Spremljanje obvezne izvedbe energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah
Prioriteta	2 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 354. člen, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16).
Pregled (status)	EZ-1 velike gospodarske družbe, opredeljene v Zakonu o gospodarskih družbah, zavezuje k izvedbi energetskih pregledov. Vsaka velika gospodarska družba mora energetski pregled izvesti na vsaka štiri leta ter o njegovi izvedbi poročati agenciji. Agencija je obvezana voditi evidenco velikih družb, ki morajo vsaka štiri leta izvesti energetski pregled; ta mora biti izdelan skladno z metodologijo iz pravilnika. Tiste gospodarske družbe, ki imajo oziroma bodo imele uveljavljen sistem upravljanja z energijo skladno s standardom SIST EN ISO 50001 ali bodo delovale v skladu s sistemom upravljanja z okoljem na podlagi standarda SIST EN ISO 14001 ter bodo imele izveden minimalni pregled v skladu s prilogo A standarda SIST EN ISO 50002, lahko agenciji podajo zahtevo za oprostitev izvedbe energetskega pregleda.
Cilji	- Zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Identifikacija in vzpostavitev evidence velikih družb, zavezanih k izvedbi energetskih pregledov, - spremljanje izvedenih energetskih pregledov velikih gospodarskih družb - pozivi, sklepi, odločbe o oprostitvah energetskih pregledov.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, - obseg rešenih zahtevkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

Naloga	Nadzor nad izpolnjevanjem obveznosti izvedbe energetskih pregledov
Prioriteta	2 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 354. člen, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščenca za izvajanje nadzora nad obvezno izvedbo in vsebino energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah, ki mora biti skladna z metodologijo iz pravilnika.

Cilji	- Izvedba od 60 do 80 nadzornih postopkov z namenom zagotovitve zakonite izvedbe ukrepa učinkovite rabe energije – izvedbe energetskega pregleda v velikih gospodarskih družbah.
Izdelki	- Ogledi, zapisniki, obvestila, odločbe in drugi dokumenti, izdani v nadzornih oziroma prekrškovnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj, - realizacija nadzorov v okviru zakonodajnih postopkov, - obseg rešenih zahtevkov, - učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije. Stalna naloga, nova naloga.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

2.6 Nadzor energetskega trga

2.6.1 Monitoring delovanja trga

Naloga	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov (izven domene uredbe REMIT: pogoji za delovanje trga in storitve GJS, struktura trga, učinki trga, zadovoljstvo odjemalcev)
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 434. člen.
Pregled (status)	Agencija je na podlagi EZ-1 nadgradila metodologijo monitoringa delovanja trga izven domene uredbe REMIT in na njeni podlagi postopoma uvaja spremljanje novih kazalnikov o delovanju trga in s tem zagotavlja čedalje bolj učinkovit monitoring energetskih trgov. Nabor podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov o delovanju trgov, je treba po potrebi postopoma širiti in obenem optimizirati. Agencija bo na podlagi podatkov, ki jih prejema od zavezancev za poročanje, izvajala analize stanja na trgu.
Cilji	- Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, - zagotoviti aktivno spremljanje obračuna odstopanj s poudarkom na spremljanju cen odstopanj, - zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, - dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.
Izdelki	- Interne analize, poročila o raziskavah trga (po potrebi), - mesečna, četrletna, polletna in letna ter specifična poročila o delovanju trga, - objavljeni kazalniki ter druge ustrezne vsebine na podatkovnem portalu eMonitor,

	<ul style="list-style-type: none"> - ažurna objava informacij v okviru skupne kontaktne točke, vključno s primerjalnimi storitvami.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje obveznih izdelkov agencije (letno poročilo skladno s 404. členom EZ-1), - pravočasno ugotavljanje nepravilnosti v delovanju trga, - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi, - zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov, - učinkovitost predlaganih ukrepov skladno s 439. členom EZ-1 (če so bili izvedeni). <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,5 FTE
Tveganja	- Ni razpoznanih pomembnejših tveganj.

Naloga	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost)
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	<p>V domeni uredbe REMIT prehaja agencija postopoma in področno iz faze implementacije v fazo izvajanja, določene aktivnosti obeh faz potekajo vzporedno. Poudarek je na razvoju podatkovnega skladišča in analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT in uporabi teh algoritmov pri spremljanju celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov. Razvoj otežuje pomanjkljiva dokumentacija ACER v smislu opredelitve možne vsebine XML-datotek v elementih strukture, ki omogočajo več možnih definicij ter različno število pojavitev elementov. Problematika zahteva sprotne prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij.</p> <p>Razvoj je za zdaj omejen na standardne produkte, nestandardni so za zdaj predmet ročne obdelave.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo REMIT, - zagotovitev učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, - zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Nadgrajeno oziroma posodobljeno podatkovno skladišče, - validacijski algoritmi za zagotavljanje ustrezne kakovosti podatkov, - algoritmi za odkrivanje zlorab in manipulacij, - alarmi na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij (proženi ročno ali samodejno – algoritmi), - interne analize sumov manipulacij in zlorab na trgu, interna dokumentacija REMIT.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Doseganje učinkovite observabilnosti zadevnih trgov, - prepoznavanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih, - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi. <p>Stalna naloga</p>

Viri (kadri)	2,2 FTE* <ul style="list-style-type: none"> Alocirane vire je bilo v preteklosti treba večkrat preusmeriti na izvajanje ad hoc analitike, zato je za leto 2020 za to nalogo predvidenih manj virov.
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> Slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT [SREDNJE], podporna analitična orodja (R Studio ipd.) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz [SREDNJE], neustrezna raven kompetence [NIZKO].

Naloga	Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	<p>Agencija bo tudi v letu 2020 izvajala preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi morebitnih prijav ACER oziroma po potrebi sodelovala v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji. Preiskave bo izvajala ob upoštevanju dobre prakse v tesnem sodelovanju z ACER in nacionalnimi regulativnimi organi (AVK, ATVP), ki lahko vključuje tudi sodelovanje tujih sektorskih regulativnih organov (regijsko sodelovanje). Za izgradnjo ustreznih kompetenc bo agencija dejavno sodelovala v delovnih telesih ACER in CEER ter odgovorne osebe ciljno izobraževala.</p> <p>Aktivnosti otežuje slaba kakovost podatkov o trgovanju, ki jih pridobivamo od ACER (vendar se stanje zaradi velikih naporov ACER in drugih regulatorjev za zagotavljanje kakovosti pri virih podatkov, tj. zavezancih za poročanje, nenehno izboljšuje), ter neučinkovitost procesa pridobivanja odredb za hišne preiskave v okviru prekrškovnega postopka.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito izvajanje preiskav, sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji v regiji.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> Analize, poročila, odločitve (občutljivi podatki).
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje skladnosti z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER, potrebe po sprotni optimizaciji internega poslovnega procesa izvajanja preiskav REMIT, potrebe po prilagoditvi internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> Podporna analitična orodja (R Studio, KNIME) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz [SREDNJE], slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost sprotno poročanega podatkov o trgovanju [SREDNJE], nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij [VISOKO], neustrezna raven kompetence [SREDNJE].

Naloga	Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	<p>Za potrebe učinkovitega odkrivanja manipulacij in zlorab na veleprodajnih trgih ter preiskav tržnih manipulacij in zlorab trga na podlagi uredbe REMIT je treba uvesti namensko informacijsko rešitev, ki mora biti hkrati prilagojena potrebam v Sloveniji. V okviru sodelovanja z ACER in E-Control se je izkazalo, da nabava in prilagoditev komercialne licence namenskega programskega orodja (Nasdaq SMARTS, SCILA idr.) za zdaj še ni smiselna (problematika kakovosti podatkov, nedozorelosti komercialnih produktov, ki v osnovi izvirajo iz finančnega sektorja), zato se je agencija odločila, da vsaj do leta 2020 komercialni sistem nadomešča z lastno informacijsko rešitvijo (uporaba jezika R). ACER naj bi na podlagi nove pogodbe za uporabo komercialnega sistema za odkrivanje zlorab in manipulacij (Nasdaq SMARTS) nacionalnim regulatorjem omogočal uporabo orodja na podlagi t. i. »sublicencing« sporazuma.</p> <p>Agencija bo izvedla analizo stanja in potreb glede uporabe omenjenega orodja. Na podlagi rezultatov analize se bo odločila, ali umesti nabavo licence SMARTS v program dela 2021. Identificirani bodo problemi pri uporabi lastnih rešitev ter morebitne ovire, podana bo ocena učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihov potencial za uporabo v prihodnosti.</p>
Cilji	- Zagotoviti čim bolj optimalne pogoje za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti.
Izdelki	- Interna dokumentacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprejeta odločitev. Q4 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Nesorazmerni pogoji uporabe produkta (nesprejemljivost enotnega pavšala) [SREDNJE], - nerazpoložljivost virov [NIZKO].

2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki ga agencija pripravi vsako leto, je eden od pomembnih vidikov preglednosti energetskega trga. Poročilo podrobno prikazuje stanje in razvoj trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, doseganje ciljev na področju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in soproizvodnje, predstavljeni so tudi doseženi prihranki energije z učinkovito rabo ter oskrba s toploto. Energetsko poročilo je pomemben pripomoček tako za izvajalce energetskih dejavnosti kot odjemalce pa tudi za usmerjevalce energetske politike, da lahko na podlagi stanja in ugotovitev načrtujejo nadaljnji razvoj.

Naloga	Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2019
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 404. člen.
Pregled (status)	Agencija najpozneje do 30. junija Vladi in Državnemu zboru Republike Slovenije predloži poročilo o stanju na področju energetike za preteklo leto. Poročilo posreduje tudi Evropski komisiji in ACER najpozneje do 31. julija.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti v Sloveniji, - poročanje Evropski komisiji.
Izdelki	- Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2019
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasnost (predložitev poročila državnemu zboru in vladi najpozneje do 30. junija, posredovanje poročila Evropski komisiji in ACER najpozneje do 31. julija), - natančnost podatkov in analiz, - preglednost in sporočilnost poročila tako za odločevalce kot tudi za strokovno in splošno javnost. <p>Rok: 30. junij 2020</p>
Viri (kadri)	1,2 FTE
Tveganja	- Nepravočasno posredovanje popolnih podatkov s strani udeležencev trga [SREDNJE].

2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav prijaviteljev v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z električno energijo in zemeljskim plinom v skladu z EZ-1, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora agencija postopa po določilih EZ-1, zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor, in subsidiarno Zakona o splošnem upravnem postopku. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

Naloga	Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja ZP in EE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1B – 421. člen.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2020 izvajala postopke nadzora. Področja, ki jih bo podrobneje pregledala, so: <ul style="list-style-type: none"> - nadzori nad izvajalci ZDS – izvajanje 82. člena EZ-1,

	<ul style="list-style-type: none"> - pregled pavšalnih stroškov poslovanja v skladu z 10. odstavkom 48. člena in 10. odstavkom 172. člena EZ-1B, - obširen nadzor nad izdajanjem soglasij za priključitev v skladu z EZ-1 in sodbo Upravnega sodišča, opr. št. I U 1607/2016-7, - nadzor nad izvrševanjem tretjega odstavka 51. člena EZ-1
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Spoštovanje predpisov s strani izvajalcev energetskih dejavnosti, - zagotavljanje učinkovite konkurence na trgu, - enako in nediskriminatorno obravnavanje vseh deležnikov na energetskem trgu, - dosledno izvajanje sodbe Upravnega sodišča glede izdaje soglasij za priključitev.
Izdelki	- Pravna mnenja in stališča, zapisniki, obvestila, sklepi in odločbe v nadzornih in prekrškovnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj in nadzornih postopkov v okviru zakonsko določenih rokov. Stalna naloga
Viri (kadri)	2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Pomanjkanje kadrov [SREDNJE], - ažurno spremljanje informacij [NIZKO], - hitra izvedba postopka [SREDNJE].

2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev

Po podeljenem certifikatu sistemskemu operaterju prenosnega sistema z električno energijo v letu 2015 agencija nadzira, ali sistemski operater še vedno izpolnjuje zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve.

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater prenosnega sistema (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). Svoj nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določata EZ-1 in evropska zakonodaja, bo agencija nadaljevala tudi v letu 2020. Nadaljuje se tudi postopek lastniške ločitve operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina. Po izvedeni lastniški ločitvi bo agencija uvedla postopek preizkusa izpolnjevanja pogojev za certifikat.

Naloga	Certificiranje sistemkega operaterja prenosnega sistema z električno energijo
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1B – 65. in 71. člen.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2020 preverjala, ali sistemski operater izpolnjuje pogoje za izvajanje dejavnosti, kot jih določajo evropski predpisi in EZ-1B, pri čemer je pri nadzoru poudarek predvsem na prepovedi glede članstva v organih.
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1B in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.

Izdelki	- Pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna realizacija nadzornih postopkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Pomanjkanje kadrov [NIZKO], - ažurno spremljanje informacij [NIZKO].

Naloga	Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1B – 193., 203. in 208. člen.
Pregled (status)	Na področju zemeljskega plina bo agencija tudi v letu 2020 (dokler ne bo prišlo do popolne lastniške ločitve) presojala in odločala o izdaji soglasja k vsem komercialnim, finančnim ali drugim sporazumom med operaterjem prenosnega sistema in vertikalno integriranim podjetjem.
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1B in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Izdelki	- Pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Obvezno sodelovanje z Evropsko komisijo, - pravočasna realizacija nadzornih postopkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	- Časovni pritisk zaradi sodelovanja z Evropsko komisijo v okviru certifikacijskega postopka [SREDNJE], - pomanjkanje kadrov [SREDNJE].

2.7 Mednarodne dejavnosti agencije

2.7.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Razvoj učinkovitega notranjega energetskega trga in energetska zakonodaja EU prinašata obveznosti na mednarodni ravni in zahtevata sodelovanje nacionalnih regulativnih organov z Evropsko komisijo, agencijo ACER in v svetu evropskih energetskih regulatorjev CEER, ki razvijajo celovit regulativni okvir za delovanje in nadzor trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Poleg tega agencija sodeluje tudi v združenju sredozemskih regulatorjev MEDREG, v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB, po potrebi pa sodeluje tudi z Energetsko skupnostjo in drugimi evropskimi združenji oziroma ustanovami. Zaradi izvajanja svežnja Čista energija se bo v letu 2020 obseg nalog na tem področju močno povečal.

2.7.1.1 Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER)

Agencija je članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators). Redno se udeležuje zasedanj Odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), sodeluje pa tudi v delovnih skupinah in podskupinah, skladno s pravili in oblikami dela odbora regulatorjev in delovnih skupin.

Naloga	Sodelovanje z ACER
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 386. člen, Uredba (EU) 2019/942 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev, izvedbene uredbe Komisije (kodeksi omrežij), zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce.
Pregled (status)	S prenovljeno uredbo EU je ACER dobil nove naloge, s čimer se je povečala tudi odgovornost članov nacionalnih regulatorjev, predvsem v postopkih priprave dokumentov (smernic, mnenj in odločitev ACER) in njihovega sprejemanja. Z dopolnjenimi pravili delovanja se je povečala odgovornost in s tem obseg dela na ravni delovnih skupin.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Aktivno sodelovanje v odboru regulatorjev (BoR), - sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah skladno z vsebinskimi področji dela agencije (pri pripravi posameznih dokumentov ali s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), - sodelovanje v ERF za sprejemanje odločitev v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb EK (omrežnih kodeksov) ter pri njihovi reviziji glede na sveženj Čista energija, - sodelovanje z ACER in posameznimi nacionalnimi regulatorji pri nadzoru nad delovanjem veleprodajnega trga oziroma izvajanju Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT).
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Mnenja oziroma glasovanja o dokumentih ACER v okviru BoR, - mnenja in prispevki k osnutkom dokumentov ACER v okviru delovnih skupin, - izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, - učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

2.7.1.2 Svet evropskih energetske regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji.

Naloga	Sodelovanje v CEER
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 386. člen, zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce.
Pregled (status)	Sveženj Čista energija, pri katerem je s svojimi mnenji in priporočili z vidika delovanje energetskega trga v postopku sprejemanja sodeloval tudi CEER, bo vplival tudi na delo CEER v naslednjem obdobju. V ta namen je CEER zasnoval strategijo 3D, s katero je načrtal smernice za spodbujanje razvoja energetske trgov in večje vloge odjemalcev. Usmerjena bo na področja digitalizacije v korist odjemalcev, dekarbonizacije s kar najmanjšimi stroški ter dinamične regulacije v smislu evropskih rešitev za čim bolj prilagodljivo regulacije hitrim spremembam v razvoju.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Redno sodelovanje na zasedanjih skupščine CEER, - sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), - pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, - udeležbe na skupščini in na sestankih delovnih skupin, - prispevki k skupnim dokumentom CEER.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, - učinkovit prenos smernic in priporočil razvoja trga skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, - uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,75 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

2.7.2 Druge mednarodne obveznosti

2.7.2.1 Združenje sredozemskih energetske regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji okrog sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Združuje 27 energetskih regulatorjev iz 22 sredozemskih držav (od tega devet iz držav EU).

Naloga	Sodelovanje v MEDREG
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 386. člen.
Pregled (status)	Agencija je članica MEDREG, v katerem sodeluje skladno z usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev (sporazum MEDREG – CEER). Sodelovanje poteka z udeležbo na skupščinah MEDREG (po potrebi glede na prioriteto in vsebino), s spremljanjem delovnih skupin in posredovanjem informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Sodelovanje na zasedanjih skupščine MEDREG, - spremljanje delovanja delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih MEDREG, - pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Udeležbe na skupščini MEDREG, - po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin - izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, - mnenja k skupnim dokumentom MEDREG.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev MEDREG, - uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

2.7.2.2 Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo iz obnovljivih virov (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podprtem sistemu za mednarodno trgovanje s certifikati za okolju prijazno energijo.

Naloga	Sodelovanje v AIB
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	EZ-1 – 365. in 386. člen.
Pregled (status)	Agencija je članica združenja AIB, s čimer zagotavlja možnost mednarodnega trgovanja s potrdili o izvoru za obnovljive vire energije preko sistema EECS (European Energy Certificate System). Agencija je izdajatelj teh potrdil v Sloveniji, za kar ima sprejeta ustrezna pravila (Domain Protocol). Izdajanje poteka prek registra potrdil o izvoru.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Sodelovanje na zasedanjih skupščine AIB, - spremljanje delovanja delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih AIB, - pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru in pri objavljanju sestave proizvodnih virov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Udeležbe na skupščini AIB, - po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin, - izpolnjeni zahtevki po podatkih, - izvedba presoje postopka izdajanja EECS potrdil o izvoru.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem AIB, - uvajanje dobrih praks za potrdila o izvoru v Sloveniji. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

2.7.2.3 Drugo mednarodno sodelovanje

Sodelovanje agencije z Evropsko komisijo poteka na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, agencija po potrebi sodeluje tudi v svetovalnih skupinah Evropske komisije (npr. koordinacijska skupina za plin – Gas Coordination Group).

Energetska skupnost (Energy Community) združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere sosednje države, ki niso članice EU. Namen njenega delovanja je v sodelovanju z Evropsko komisijo uvedba in delovanje energetskega trga po enakih pravilih, kot veljajo v EU.

Agencija sodeluje tudi v združenju ebIX (Energy Business Information eXchange), ki je mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih.

Naloga	Drugo mednarodno sodelovanje
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 386. člen.
Pregled (status)	Evropska komisija: Sodelovanje vključuje tudi poročanje o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, izmenjavo podatkov za potrebe študij o energetskem trgu, katerih naročnik je Evropska komisija, ter izvedbe izobraževanj s področja reguliranja trgov za regulatorje zunaj držav članic v sklopu projektov, ki jih sofinancira EU.

	<p>Energy Community: zaradi pomembnega vpliva, ki ga ima dogajanje v državah Energetske skupnosti na razmere v Sloveniji, agencija po potrebi sodeluje z Energetsko skupnostjo, predvsem na forumih energetske skupnosti za električno energijo in zemeljski plin. Plinski forum Energetske skupnosti poteka vsako leto v Sloveniji.</p> <p>ebIX: aktivno sodelovanje pri razvoju standardov izmenjave podatkov na energetske trgu v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije (EZS).</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Redno sodelovanje z EK na tehnični ravni na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, - poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, - spremljanje razvoja energetskega trga v državah Energetske skupnosti (ECRB), - razvoj in prenos standardov izmenjave podatkov na energetske trgu (ebIX/IPET).
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Udeležbe na forumih Energetske skupnosti, - po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin ebIX, - izpolnjeni zahtevki po podatkih, - izvedena izobraževanja.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, - pretok informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

2.8 Podporne notranje dejavnosti in storitve

2.8.1 Organizacija in upravljanje s kadri

2.8.1.1 Organiziranost agencije

Agencija ima dva organa, in sicer direktorja (poslovodni organ) in svet agencije (organ upravljanja). Njune naloge so določene v 391. in 395. členu EZ-1. Z namenom strokovnega, učinkovitega in usklajenega izvrševanja nalog, ki sodijo v pristojnost agencije, je delo znotraj agencije organizirano v ožje organizacijske enote – sektorje za:

- omrežne dejavnosti,
- ekonomsko regulativo,
- obnovljive vire energije,
- razvoj in monitoring trga,
- pravne zadeve,
- skupne dejavnosti.

2.8.1.2 Kadrovske zadeve

Kadrovska služba izvaja različne medsebojno povezane naloge s področja zaposlovanja, urejanja delovnih razmerij, priprave internih aktov s področja delovnega prava, motiviranja zaposlenih, njihovega izobraževanja in strokovnega usposabljanja ter varnosti in zdravja pri delu.

Naloga	Vodenje kadrovskih zadev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Določbe ZDR-1, podzakonskih aktov, internih aktov agencije in veljavnih kolektivnih pogodb.
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2020 skrbela za sprotno urejene delovnopravne evidence ter strokovno pripravo oziroma posodobitev internih in posamičnih aktov. Skladno z delovnimi potrebami bo organizirala različne oblike izobraževanj. V okviru varstva in zdravja pri delu bo skrbela za ažurnost izjave o varnosti z oceno tveganja, ustrezna obvezna izobraževanja in preglede opreme, napotitev na zdravniške preglede in izvajanje ukrepov s področja promocije zdravja.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovita administrativna in pravna podpora področju kadrovskih zadev, - skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava, - zagotavljanje pozitivnega delovnega okolja in spodbujanje delavcev k zdravemu načinu življenja, - stalno usposabljanje in izpopolnjevanje delavcev z namenom prispevati k razvoju, poslovanju in doseganju ciljev agencije, - zagotavljanje varnosti pri delu.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Interni pravilniki in posamični akti, - letni načrt izobraževanj, - izjava o varnosti z oceno tveganja.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava posamičnih aktov in posodabljanje internih aktov skladno s spremembami zakonodaje, vodenje evidenc in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, - spremljanje in načrtovanje ustreznih izobraževanj. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - nerazpoložljivost virov [NIZKO], - majhna razpoložljivost finančnih virov za izpeljavo več ukrepov v okviru promocije zdravja [SREDNJE].

2.8.1.3 Kadrovska struktura, izobraževanje in usposabljanje

Kadrovski načrt

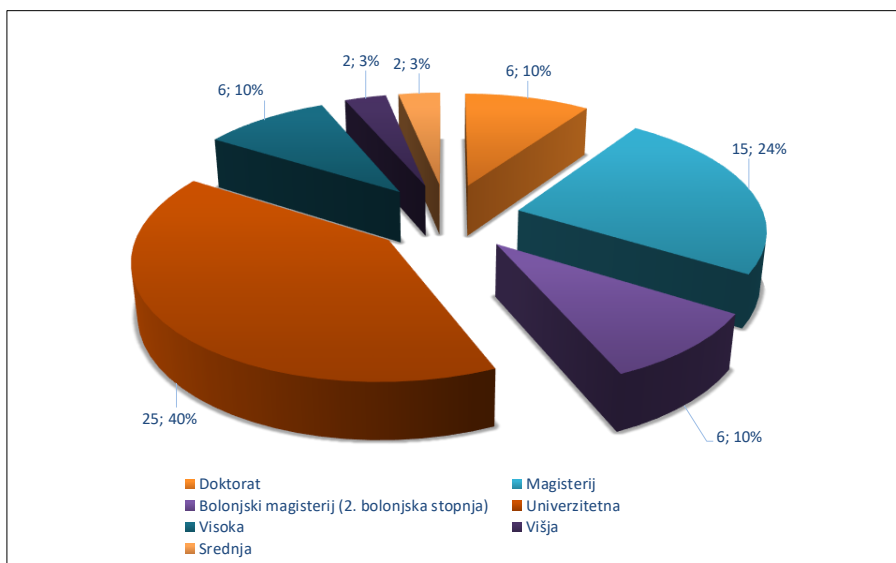
Agencija v letih 2018 in 2019 v kadrovskem načrtu ni predvidela novih zaposlitev. Glede na obširen seznam novih in razširjenih nalog (predvsem na področju električne energije in mednarodnih obveznosti – že v letu 2019 so se začele izvajati tri nove evropske uredbe, v letu 2020 začne veljati Uredba o notranjem trgu električne energije, prav tako pa je v slovensko zakonodajo treba implementirati še dve direktivi), ki spadajo v pristojnost agencije na podlagi sprejetega zakonodajnega svežnja Čista energija, sta v letu 2020 predvideni dve dodatni zaposlitvi.

Upošteevajoč izvajanje evropske zakonodaje in s tem povezanih mednarodnih obveznosti (opis v poglavjih 1.4 in 2.7) sta dodatni zaposlitvi predvideni v sektorju za omrežne dejavnosti in sektorju za razvoj in monitoring trga, in sicer za naslednji delovni mesti:

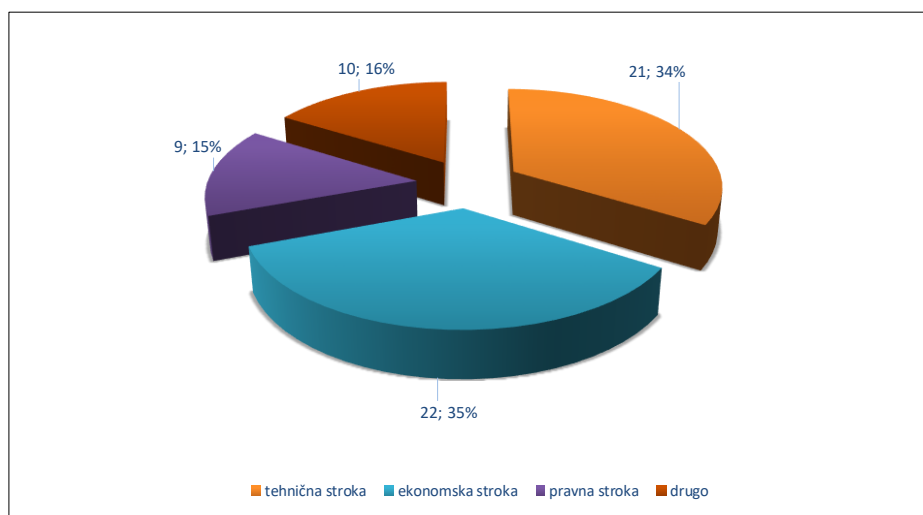
- VII. stopnja izobrazbe tehnične ali ekonomske smeri – samostojni svetovalec za energijo I (2 delovni mesti).

Kadrovska struktura

Agencija zaposluje veliko število visoko izobraženih delavcev, saj ima kar 84 odstotkov zaposlenih univerzitetno ali višjo stopnjo izobrazbe (slika 2). Med zaposlenimi je največ delavcev ekonomske stroke (35 odstotkov) in tehnične stroke (34 odstotkov), kar prikazuje slika 3. Med zaposlenimi je več kot polovica žensk.



Slika 2: Izobrazbena struktura zaposlenih (število, odstotek)



Slika 3: Struktura zaposlenih po strokah (število, odstotek)

Izobraževanje in usposabljanje

Agencija skrbi za visoko strokovnost in usposobljenost zaposlenih, pri čemer teži k temu, da se čim bolj doseže povezava kompetenc zaposlenih s cilji delovanja agencije. Tako zaposlene spodbuja k formalnemu in neformalnemu izobraževanju z namenom izboljševanja strokovne kakovosti ter pridobivanja mehkih znanj in veščin, ki bodo pripomogle k učinkovitejšemu delu in komuniciranju. Za leto 2020 je načrtovano strokovno izobraževanje na seminarjih, tečajih, delavnicah oziroma konferencah za posamezna vsebinska področja izvajanja nalog agencije in delovanja energetskih trgov. Pomemben del uspešnega delovanja agencije je tudi interni prenos znanja s timskim delom in internimi predavanji. Prav tako bo agencija poskrbela tudi za usposabljanje novih zaposlenih, da se bodo čim hitreje vključili v delovni proces. V letu 2020 bo nadaljevala z usposabljanjem z različnih področij reguliranja energetskih trgov (npr. izobraževanje in pridobitev certifikata na Firenški šoli regulatorjev, ki poteka v sodelovanju z združenjem evropskih regulatorjev CEER, in izobraževanje na tematskih tečajih CEER ali drugih strokovnih ustanov).

2.8.2 Letno poročilo in program dela

Naloga	Poročilo o delu agencije za leto 2019
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 388. in 399. člen.
Pregled (status)	Agencija letno poroča Državnemu zboru Republike Slovenije o svojem delu. Letno poročilo o delu agencije za preteklo leto mora agencija predložiti državnemu zboru do 30. junija tekočega leta.
Cilji	- Izdelava letnega poročila, ki vsebuje poslovno poročilo in računovodsko poročilo, - revizija poslovanja.
Izdelki	- Letno poročilo agencije za leto 2019.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Predložitev letnega poročila državnemu zboru najpozneje do 30. junija. Rok: 30. junij 2020 (28. februar 2020).
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	/

Naloga	Program dela za leto 2021
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 399. člen.
Pregled (status)	Svet agencije mora do 30. septembra tekočega leta sprejeti program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto. K programu dela in finančnemu načrtu agencije mora dati soglasje Državni zbor Republike Slovenije.
Cilji	- Izdelava programa dela za leto 2021 in načrta finančnih sredstev, potrebnih za izvajanje nalog iz programa dela z višino nadomestila systemskega operaterja in nadomestila operaterja prenosnega sistema.
Izdelki	- Program dela in finančni načrt agencije za leto 2021.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Posredovanje programa dela v soglasje državnemu zboru najpozneje do 30. septembra. Rok: 30. september 2020.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	/

2.8.3 Odnosi z javnostmi

Agencija od začetka svojega delovanja načrtno deluje tudi na področju odnosov z javnostmi in skrbi za svojo podobo pri različnih deležnikih. Težišče, ki je bilo v prvih letih na informiranju oziroma ozaveščanju strokovnih in splošne javnosti o pomembnih spremembah, ki jih je prineslo odpiranje energetskega trga, in seveda z vlogo ter nalogami agencije pri tem, se je sčasoma preneslo na sprotno zagotavljanje vseh časovno in vsebinsko aktualnih vsebin. Skladno s tem lahko ugotovimo, da je bilo na začetku največ dejavnosti na tem področju namenjenih strokovnim javnostim, ki seveda ostajajo v sami srčki delovanja, čedalje več komunikacijskih aktivnosti pa je in bo namenjenih splošni javnosti. Pri tem imajo izjemno veliko vlogo mediji, predvsem kot multiplikatorji informacij. Mediji na agencijo sprotno naslavljajo vprašanja s področja dela agencije in delovanja energetskega trga, ki jih ocenjujejo kot relevantna in pomembna za svoje bralce, gledalce in poslušalce. Kot pomembno orodje komuniciranja vzdržujemo in sprotno posodabljammo funkcionalnosti in vsebine spletne strani agencije. Pomemben del vsebin predstavlja tako imenovana skupna kontaktna točka z vsemi relevantnimi informacijami za gospodinjstva in male poslovne odjemalce; po zadnji spremembi Energetskega zakona v letu 2019 bomo lahko ponovno vzpostavili primerjalnik stroškov oskrbe z električno energijo in zemeljskim plinom z vsemi ponudbami dobaviteljev in ne več samo na podlagi rednih cenikov. Na spletni strani je vzpostavljen podatkovni portal eMonitor, kjer zagotavljamo informacije o delovanju trga z električno energijo in zemeljskim plinom ter primerjalnik stroškov oskrbe. V letu 2020 se bodo začele tudi priprave na obeležitev dvajsetletnice slovenskega energetskega regulatorja, saj je agencija začela operativno delovati januarja 2001.

Kot zavezanec po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ) je agencija dolžna zagotavljati te informacije, pri čemer mora upoštevati tudi določbe Zakona o varstvu osebnih podatkov (ZVOP) in evropske uredbe o varstvu osebnih podatkov (GDPR). Agencija prek pooblaščenih uradnih oseb v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva načina, in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

Naloga	Odnosi z javnostmi – splošno
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o medijih, Zakon o dostopu do informacij javnega značaja, , Zakon o varstvu osebnih podatkov, EZ-1.
Pregled (status)	Odnosi s splošno javnostjo in strokovnimi javnostmi, odnosi z mediji, odnosi z interno javnostjo, skrb za dosledno in kakovostno uporabo celostne grafične podobe, izdelava pomembnih dokumentov agencije.
Cilji	- Zagotavljanje vseh relevantnih informacij za ključne javnosti agencije v primerni obliki in ob upoštevanju časovne aktualnosti, - vzdrževanje ter izboljševanje prepoznavnosti in ugleda agencije.
Izdelki	- Vsebine spletne strani, eMonitorja in intraneta, - oblikovano letno poročilo o delu agencije in poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, - druga poročila in strokovna gradiva, - sporočila za medije, pojasnila novinarjem in odgovori na novinarska vprašanja, spremljanje medijskih objav (kliping) in njihove analize, promocijske dejavnosti s področja skrbi za zdrav življenjski slog zaposlenih, - skrb za dosledno in kakovostno uporabo celostne grafične podobe ter njen razvoj.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasno zagotavljanje informacij relevantnim javnostim, še posebej medijem, - pravočasna priprava kakovostnega poročila o stanju na področju energetike kot osrednjega dokumenta države na tem področju. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	/

Naloga	Skupna kontaktna točka
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 46. člen.
Pregled (status)	Agencija gospodinjskim odjemalcem na spletni strani zagotavlja dostop do informacij glede njihovih pravic, veljavnih predpisov in splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so jim na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali distribucijskim operaterjem.
Cilji	- Varstvo gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Izdelki	- Ažurne informacije na spletnih straneh.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Informiranost odjemalcev, lažje reševanje vprašanj s področja varstva odjemalcev. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	/

Naloga	Informacije javnega značaja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja, Zakon o varstvu osebnih podatkov.
Pregled (status)	Agencija bo skladno z veljavno zakonodajo omogočala pravnim in fizičnim osebam pridobitev informacij javnega značaja, ki izvirajo iz delovnega področja agencije in se nahajajo v materializirani obliki.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Odprto in pregledno delovanje agencije, - uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Sklepi in odločbe v postopku, ki ureja dostop do informacij javnega značaja, - katalog informacij javnega značaja.

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj v okviru zakonsko določenih rokov po ZDIJZ, - sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Pomanjkanje kadrov [SREDNJE], - zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev [SREDNJE], - kratki roki in hitra obravnava zahtev [NIZKO], - varstvo osebnih podatkov [NIZKO].

Naloga	Pooblaščen oseb za varstvo osebnih podatkov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov).
Pregled (status)	Agencija je skladno z veljavno zakonodajo imenovala pooblaščen oseb za varstvo osebnih podatkov, ki bo spremljala skladnost obdelave osebnih podatkov s predpisi, usposabljala zaposlene, ozaveščala odgovorne osebe in zaposlene o pravilnem ravnanju z osebnimi podatki, svetovala pri pripravi analize učinka (preden se uvedejo sistemi za zbiranje in obdelavo osebnih podatkov) ter predvsem svetovala in poročala odgovornim osebam glede izvedbe vseh organizacijskih in tehničnih ukrepov za učinkovito varovanje osebnih podatkov.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščenem,
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Svetovanje, - spremljanje skladnosti, - usposabljanje zaposlenih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba procesnih dejanj v okviru zakonsko določenih rokov, - sodelovanje z informacijskim pooblaščenem. <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Pomanjkanje kadrov [SREDNJE], - zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev [SREDNJE], - kratki roki in hitra obravnava zahtev [NIZKO], - varstvo osebnih podatkov [NIZKO].

2.8.4 Skupne notranje dejavnosti in storitve

Agencija skrbi za nemoten proces dela in izvajanje nalog tudi z izvajanjem podpornih dejavnosti, ki vključujejo nekatere potrebne skupne aktivnosti in administrativno-tehnične podporo. Gre za dejavnosti s področja administracije in organizacije dela, finančnega in računovodskega poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka.

Naloga	Skupne notranje dejavnosti in storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba o upravnem poslovanju, Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih, Zakon o javnem naročanju, interni akti agencije.
Pregled (status)	Zaradi povečevanja obsega zakonsko določenih nalog agencije in večjega števila zaposlenih se povečuje tudi obseg dela na področjih skupnih dejavnosti.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti in izvajanje postopkov, potrebnih za delovanje ustanove.
Izdelki (področja)	- Finance in računovodstvo (poročila, računi, finančni načrti itd.), - glavna pisarna, sprejemna pisarna, arhiv (pošta, fotokopiranje, sprejem telefonskih klicev, zapisniki obravnave itd.), - tajništvo direktorja, - lektoriranje in prevajanje, - administrativna podpora svetu agencije, - javna naročila male vrednosti in evidenčna javna naročila, - tehnično vzdrževanje (poslovna stavba, vozni park).
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Vodenje evidenc in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, - pravočasna in kakovostna izvedba nalog in stalnih dejavnosti. Stalne naloge
Viri (kadri)	6,4 FTE
Tveganja	- Nepredvidene odsotnosti [NIZKO], - tveganja, povezana s ponovitvijo javnega naročila zaradi nezadostnih finančnih sredstev, z izbiro ponudnika in kakovostjo storitev v okviru javnega naročanja [NIZKO].

Naloga	Priprava gradiv za svet agencije in nomotehniko
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 409. člen v povezavi s 391. členom.
Pregled (status)	Agencija bo pripravljala gradiva za svet agencije (splošne akte agencije in akte elektrooperaterjev, h katerim daje soglasje) in jih nomotehnično uredila pred objavo v Uradnem listu RS.

Cilji	- Urejeni splošni predpisi pred objavo v Uradnem listu RS, - priprava internih aktov.
Izdelki	- Gradiva za svet agencije, - nomotehnično pregledani splošni akti agencije, - interni akti agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost in strokovnost Stalna naloga
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

2.8.5 Vzdrževanje, razvoj in uvajanje rešitev IKT ter zagotavljanje storitev IT

Agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobre prakse njihovega upravljanja s ciljem zagotavljati učinkovito delovanje agencije. Upravljanje IKT se izvaja ob upoštevanju priporočil uveljavljenih ogrodij za upravljanje IKT in upošteva krovno strategijo organizacije. Razvoj in vzdrževanje infrastrukture IKT in storitev IT agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja agencije, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, zahtevah MJU (OPSI⁵), normativnih zahtevah po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Pristop k razvoju IKT agencije temelji na uporabi novih pristopov in tehnologij za doseganje najbolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

Agencija bo v letu 2020 nadaljevala s konsolidacijo podatkovnih baz ter uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT v zunanjem izvajanju, razvijala rešitve IKT za podporo internim procesom na področjih upravljanja z dokumentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Izvajala bo optimizacijo in nadgradnjo rešitev za sodelovanje zaposlenih, nudila pomoč uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Pomembnejše naloge so opredeljene v nadaljevanju.

Naloga	Uvedba novega dokumentnega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	Obstoječemu dokumentnemu sistemu se izteka tehnična življenjska doba (aplikacija temelji na MS SharePoint 2007). Zaradi velikosti podatkovne

⁵ <https://podatki.gov.si/o-portalu>

	<p>baze je odzivnost aplikacije še komajda sprejemljiva in negativno vpliva na učinkovitost dela zaposlenih.</p> <p>V letu 2019 je agencija izvedla javno naročilo za nov dokumentni sistem. Če bo dobavitelj sistema izbran v letu 2020, sledijo vsi nadaljnji koraki za vzpostavitev izbranega dokumentnega sistema, in sicer analiza in izvedba prilagoditev procesov, razvoj, nastavitve in izvedba prilagoditev rešitve, namestitve sistema in uvajanje v uporabo. Izvedena bo tudi optimizacija internih procesov, analiza potreb integracije, koordinacija zunanje izvajanja in zagotavljanje podpore IT-izvajalcu.</p> <p>Če bi pri izvedbi JN prišlo do težav in dobavitelj še ne bo izbran, se pred navedenimi aktivnostmi izvedejo vsi potrebni postopki za dokončanje javnega naročila.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Uvedba novega dokumentnega sistema na podlagi specifikacije zahtev, ki je bila uporabljena za javno naročilo, - zagotovitev brezpapirnega poslovanja v omejenem obsegu.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Nova aplikacija, - tehnična in uporabniška dokumentacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo, - povečanje produktivnosti zaposlenih. <p>Q1-Q2 2020</p>
Viri (kadri)	0,75 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Splošno: <ul style="list-style-type: none"> o nerazpoložljivost virov [NIZKO], o zapleti pri izvedbi javnega naročila [NIZKO], o odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]. - Soodvisnost: <ul style="list-style-type: none"> o uspešna izvedba JN v 2019, o če projekt ne bo pravočasno realiziran, bo prišlo do kritičnih zamud pri razvoju in integraciji odvisnih sistemov (register OVE).

Naloga	Primerjalnik ponudb
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 9. točka 2. odstavek 434. člena (monitoring delovanja trga), sveženj Čista energija, EZ-1B.
Pregled (status)	<p>Obstoječi aplikaciji Primerjalnik ponudb se je po desetih letih uporabe iztekla tehnična življenjska doba. Primerjalnik ponudb ni več skladen z minimalnimi zahtevami razvoja spletnih aplikacij, zato je uporaba aplikacije na mobilnih napravah zelo otežena. Aplikacija tudi ne uporablja skupne grafične teme spletišč agencije.</p> <p>Sveženj Čista energija izpostavlja pomembnost zagotavljanja neodvisnosti primerjalnih storitev na področju stroškov dobave energije. EZ-1B odpravlja definicijo rednega cenika in s tem nalaga agenciji, da v</p>

	<p>primerjalne storitve vključi celotno ponudbo na trgu ob upoštevanju priporočil CEER in Evropske komisije.</p> <p>Za zagotovitev skladnosti z minimalnimi zahtevami spletnih aplikacij je treba razviti novo aplikacijo z migracijo obstoječih podatkov v nov optimizirani podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije s sistemom poslovne inteligence (BI) agencije. Pri tem je treba upoštevati normativne spremembe. Izvedena bo specifikacija zahtev, razvoj normativnih podlag, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotoviti učinkovit sistem za poročanje podatkov o ponudbah zavezancem za poročanje na podlagi splošnega akta agencije, - zunanjim uporabnikom zagotoviti novo aplikacijo na platformi Liferay s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje EZ-1, - internim uporabnikom zagotoviti optimiziran vir (E-R model; entitetni-odnosni relacijski model) podatkov za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Specifikacija zahtev, - prenovljen akt o poročanju podatkov za potrebe primerjalnih storitev, - nova aplikacija, - tehnična in uporabniška dokumentacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo. <p>Q3 2020</p>
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO], - nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO], - nestabilnost zakonodajnega okvira [SREDNJE].

Naloga	Razširitev obsega poročanja o kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja) z uporabo novega sistema za poročanje
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 128. člen.
Pregled (status)	<p>Zaradi normativnih sprememb glede zahtev po vsebini poročanja mesečnih podatkov o neprekinjenosti napajanja bo v letu 2020 agencija izvedla nadgradnjo funkcionalnosti poročanja o kakovosti oskrbe. Zdaj mesečno poročanje obsega poročanje mesečnih kazalnikov neprekinjenosti napajanja, do konca leta 2020 pa bo treba zagotoviti, da bodo mesečna poročila obsegala kazalnike, izračunane na dnevni bazi. Potrebni bodo razširitev podatkovnega modela, nadgradnja poslovne logike vključno z validatorji, razširitev analitike, povečanje obsega podatkov, dostopnih zavezancem za poročanje, in razvoj novega modula za uporabo statistične metode za razvrščanje prekinitev po vzroku. Izvedena bo analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje podpore IT-izvajalcu.</p>
Cilji	Zagotovitev minimalne ravni funkcionalnosti.

Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Postopek polnjenja podatkovnega modela glede na tip podatkov, - nadgrajene sheme za poročanje, - nadgradnja poročil in validatorjev vsebine za spremenjena poročila, - nadgradnja vizualizacije standardnih poročil v okviru sistema BI, - nadgradnja obdelanih podatkov prek spletnega portala.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba novih rešitev v uporabo, - večja fleksibilnost pri uporabi obdelanih podatkov (uporaba orodja Power BI namesto fiksnih poročil). <p>Q1-Q2 2020</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO].

Naloga	Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 435. in 436. člen.
Pregled (status)	Interni razvoj podatkovnih modelov ter izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (»data warehouse«).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike, - avtomatizirano generiranje poročil.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Podatkovni modeli, - domenski projekti MoDiT vključno z načrtom proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir, - globalni šifranti podatkov.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike. <p>Q1-Q4 2020</p>
Viri (kadri)	1,00 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - prevelika kompleksnost strukture vhodnih podatkov [NIZKO].

Naloga	Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	Intranet agencije temelji na MS SharePoint 2016 in omogoča napredne funkcionalnosti omenjene verzije SharePoint, ki povečujejo

	<p>produktivnost in sodelovanje med zaposlenimi. Leta 2018 je bila izvedena prva faza projekta, po kateri je bil portal predan v uporabo. Za boljšo uporabnost portala je potrebna manjša nadgradnja določenih funkcionalnosti in aktivnosti znotraj portala. Izvedena bo analiza potreb nadgradnje, koordinacija zunanjega izvajanja ter zagotavljanje IT podpore izvajalcu.</p> <p>Prav tako ima agencija namen opraviti analizo prehoda z verzije SharePoint 2016 na verzijo SharePoint 2019 zaradi izboljšane funkcionalnosti podatkovne analitike v verziji SharePoint 2019. V primeru pozitivne analize se bo nadgradnja na novejšo verzijo izvedla, ko bodo za to vzpostavljeni pogoji.</p>
Cilji	- Optimizacija in manjša nadgradnja novega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Izdelki	- Izboljšave intranet portala.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba sprememb v uporabo, - dodatno povečanje produktivnosti in sodelovanja zaposlenih. Q1-Q2 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Nejasne zahteve [NIZKO], - nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO], - nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO].

Naloga	Razvoj novega registra OVE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 365. člen.
Pregled (status)	<p>Registru OVE se izteka tehnična življenjska doba (uvedba 2009), poleg tega pa je treba nujno zagotoviti centralizirano upravljanje z vso dokumentacijo (zdaj se dokumentacija podporne sheme upravlja izven dokumentnega sistema v okviru registra). Novi register OVE mora biti nujno integriran z novim dokumentnim sistemom.</p> <p>Študija uvedbe dokumentnega sistema priporoča za dokončno odločitev glede razvoja novega registra izvedbo analize uporabe t. i. BPMS razvojne platforme (K2, WebCon), morebiti integrirane s SharePoint. S tem bi zagotovili potrebno prožnost, ki izhaja iz spreminjajočih se zahtev nestabilnega zakonodajnega okvira.</p> <p>Navedeno mora biti upoštevano v analizi prenove, v okviru katere se po potrebi opravijo aktivnosti potrditve zasnove novega sistema (predvsem na področju integracije z dokumentnim sistemom). Izvedena bo optimizacija internih procesov, analiza potreb migracije in analiza potreb integracije.</p>
Cilji	Izdelati analizo migracije podatkov iz obstoječega registra OVE v nov register ter analizo prenove aplikacije. Izdelati je treba predlog

	visokonivojske zasnove celotnega sistema in pripraviti specifikacije zahtev za razvoj nove aplikacije.
Izdelki	- Strokovne podlage, - specifikacija zahtev.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna validacija koncepta (potrditev izvedljivosti integracije z novim dokumentnim sistemom, zagotovitev večje prožnosti pri razvoju in poznejših prilagoditvah aplikacije). Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- Odvisnost od uvedbe dokumentnega sistema [SREDNJE], - nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO], - nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO].

Naloga	REMIT- registracija – nadgradnja funkcionalnosti registracije tržnih udeležencev po uredbi REMIT
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	Registracija tržnih udeležencev po uredbi REMIT se je začela leta 2015. Glede na uporabniške izkušnje je na aplikaciji treba izvesti določeno število izboljšav in posodobitev ter s tem izboljšati uporabniško izkušnjo, ki bo skladna z aktualnimi smernicami, tako za zunanje kot za notranje uporabnike.
Cilji	- Izboljšati uporabnost aplikacije.
Izdelki	- Posodobljena aplikacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba posodobljene aplikacije. Q2-Q4 2020
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - izvedljivost potrebnih ukrepov [SREDNJE].

Naloga	Drugi manjši IT projekti za podporo internim procesom
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje,

	<p>Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, Uradni list RS, 39/15, št. 36/16,</p> <p>Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, Uradni list RS, 46/18, 47/18 - popr., 86/18.</p>
Pregled (status)	<p>Učinkovito izvajanje določenih internih procesov zahteva podporo z ustreznimi rešitvami IT. Agencija je identificirala potrebo po razvoju rešitev manjšega obsega na naslednjih področjih:</p> <ul style="list-style-type: none"> - izdajanje standardiziranih identifikatorjev entitet na področju obnovljivih virov energije in daljinske toplote, - podpora procesom vodenja evidenc v pravnem sektorju, - integracija aplikacij s Single Sign On (SSO)/Identity, - razvoj storitev na obstoječem storitvenem vodilu za potrebe serviranja podatkov zunanjim izvajalcem v izmenjavi podatkov, - nadgradnja podatkovnega portala eMonitor: omogočiti možnost dodajanja zaznamkov h kazalnikom o dogajanju na trgu, - razvoj podpornih storitev za izvajanje sheme spodbud RI (poročanje). <p>Potrebe se bodo na podlagi analiz določale sproti.</p>
Cilji	- Odprava procesnih neučinkovitosti.
Izdelki	- Programska oprema.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> - Zadovoljstvo uporabnikov, - raven učinkovitosti izvajanja internih procesov. <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - nezadovoljiva specifikacija zahtev [NIZKO].

Naloga	Vdorno testiranje
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011
Pregled (status)	V letu 2019 je agencija na podlagi internih zahtev upravljanja IKT ter zahtev ACER izvedla vdorno testiranje po načelu črne škatle. V letu 2020 bo izvedla še vdorno infrastrukturno testiranje po načelu sive škatle.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Preverjanje tveganj, povezanih z DMZ-, VPN-dostopom in spletnimi strežniki (primarni cilj), - preverjanje tveganj, vezanih na tipičnega notranjega uporabnika (sekundarni cilj).
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - Specifikacija zahtev za izvedbo javnega naročila, - dokumentacija izvedenega testa, - interna dokumentacija – ukrepi za zmanjšanje tveganj.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Rezultati izvedenega testa po izvedbi ukrepov za zmanjšanje tveganj. Q1-Q2 2020
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - izvedljivost potrebnih ukrepov [SREDNJE].

Naloga	Verifikacija učinkovitosti implementacije in zagotavljanje skladnosti s splošno uredbo o varstvu podatkov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov).
Pregled (status)	Agencija je v letu 2019 izvajala ukrepe za zagotovitev skladnosti internih procesov z uredbo GDPR. Med ukrepi so bile tudi potrebne prilagoditve rešitev IT, v okviru katerih agencija obdeluje osebne podatke, poseben poudarek je bil tudi na upoštevanju GDPR pri pripravi specifikacije zahtev za nov dokumentni sistem.
Cilji	- Optimizacija ukrepov za zagotavljanje skladnosti z GDPR ter uvedba dodatnih ukrepov po potrebi, - odprava procesnih neučinkovitosti.
Izdelki	- Posodobljena interna dokumentacija (izvedbena navodila, procesne definicije itd.), - posodobitve programske opreme, - validirana nova uvedene programska oprema.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Zadovoljstvo uporabnikov, - rezultati internih presoj implementacije. Q1-Q4 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - izvedljivost potrebnih ukrepov [SREDNJE].

Naloga	Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT
Prioriteta	3 – pomembno (naloga se lahko zamakne v 2021)
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	Strategija informatike se je v zadnjem petletnem obdobju sprti prilagajala mnogim novim nalogam agencije, ki so ji bile dodeljene z uredbami in direktivami EU oziroma EZ-1, kot tudi širitvi organizacije in spremembam organiziranosti. Ker bodo nekatere nove rešitve IKT, ki se uvajajo, močno vplivale na interne poslovne procese agencije in tudi na

	vidike upravljanja IKT, je najpozneje do leta 2021 smiselno izdelati strateški načrt informatike za naslednje petletno obdobje. Aktivnosti se začnejo v letu 2020 – po dokončni uvedbi novega dokumentnega sistema v uporabo.
Cilji	- Uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije v naslednjem petletnem obdobju.
Izdelki	- Specifikacija zahtev za izdelavo nove strategije informatike.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov. Q4 2020
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO], - nerazpoložljivost človeških virov [SREDNJE].

Naloga	Informacijska podpora izvajanju nalog
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – informacijska podpora izvajanju nalog agencije.
Pregled (status)	Obseg infrastrukture IKT v agenciji se povečuje zaradi večjega števila uporabnikov, delovnih postaj in strežnikov ter zahtev informacijske varnosti in večjega obsega uporabniške pomoči.
Cilji	Delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT-infrastrukture in informacijskega sistema agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov. Zagotavljanje ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Izdelki	- Učinkovit sistem pomoči uporabnikom (Helpdesk), - skrb za delovanje, nabave, posodobitve in vzdrževalna dela na celotni IKT-infrastrukturi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba nalog, potrebnih za delovanje IKT-infrastrukture, skladno s potrebami in prioritetami ter načrtovanimi nabavami in posodobitvami, - pravočasno izvedene dejavnosti uporabniške pomoči glede na prioritete in s tem čim bolj nemoteno delovanje informacijskega sistema. Stalna naloga
Viri (kadri)	2,5 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [NIZKO].

3 FINANČNI NAČRT ZA LETO 2020

3.1 Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2015 do 2018

3.1.1 Bilanca stanja

v EUR	stanje 31.12.2015	stanje 31.12.2016	stanje 31.12.2017	stanje 31.12.2018
SREDSTVA	3.761.514	4.021.084	4.071.561	3.819.587
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	2.154.021	2.149.600	2.316.720	2.252.771
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.264.456	1.294.116	1.343.430	1.530.077
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	706.558	722.910	756.327	931.876
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	592.458	652.921	713.384	773.847
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	967.750	976.589	1.181.211	1.250.690
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	808.262	774.367	767.303	851.366
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	1.607.493	1.871.484	1.754.841	1.566.816
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	408	408	319	411
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	1.164.499	1.558.591	1.392.355	1.185.138
Kratkoročne terjatve do kupcev	403.697	257.442	299.488	308.317
Dani predujmi in varščine	0	756	0	482
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	2.054	3.592	4.236	9.806
Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0
Kratkoročne terjatve iz financiranja	0	0	0	0
Druge kratkoročne terjatve	2.313	893	2.106	651
Aktivne časovne razmejitve	34.522	49.802	56.337	62.011
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	3.761.514	4.021.084	4.071.561	3.819.587
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	278.766	328.677	353.619	306.874
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	0	0	0	0
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	130.618	150.634	159.957	165.964
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	52.329	63.431	141.416	40.942
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	83.700	84.684	43.655	89.649
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	4.596	19.903	821	110
Pasivne časovne razmejitve	7.523	10.025	7.770	10.209
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.482.748	3.692.407	3.717.942	3.512.713
Druge dolgoročne obveznosti	48.039	0	0	43.724
Obveznosti za neopredm. sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	440.018	697.716	723.251	474.298

Bilančni podatki prikazujejo strukturo, stanje ter gibanje sredstev in virov sredstev agencije za obdobje preteklih štirih let, v povezavi s podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov pa tudi uporabo ustvarjenih presežkov oziroma pokrivanje primanjkljajev znotraj posameznih let.

3.1.2 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR	realizacija 2015	realizacija 2016	realizacija 2017	realizacija 2018
A. Prihodki od poslovanja	3.016.950	3.144.661	3.204.401	3.210.246
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.016.950	3.144.661	3.204.401	3.210.246
B. Finančni prihodki	247	0	6	3
C. Drugi prihodki	534	3.145	2.089	1.431
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	282	822	445	82
D. CELOTNI PRIHODKI	3.018.013	3.148.628	3.206.941	3.211.762
E. Stroški blaga, materiala in storitev	717.608	585.906	700.082	754.953
Stroški materiala	86.382	103.940	102.815	100.226
Stroški storitev	631.226	481.966	597.267	654.727
F. Stroški dela	1.723.616	1.970.036	2.098.709	2.272.624
Plače in nadomestila plač	1.421.580	1.595.738	1.698.434	1.815.781
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	230.908	260.847	281.084	315.505
Drugi stroški dela	71.128	113.451	119.191	141.338
G. Amortizacija	306.103	287.463	329.588	367.526
H. Rezervacije	0	0	0	0
J. Drugi stroški	29.480	47.340	35.888	65.399
K. Finančni odhodki	3	184	1	213
L. Drugi odhodki	0	0	0	0
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	0	0	17.138	0
N CELOTNI ODHODKI	2.776.810	2.890.929	3.181.406	3.460.715
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	241.203	257.699	25.535	
P. PRESEŽEK ODHODKOV				248.953
Število zaposlenih za nedol. čas ob koncu leta	51	57	61	62
Povpr. število zaposlenih na podlagi del. ur	47	54	56	58,5

Podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov prikazujejo strukturo in dinamiko posameznih kategorij prihodkov in odhodkov, ustvarjen poslovni rezultat agencije in število zaposlenih za obdobje zadnjih štirih let.

3.1.3 Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja

A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017	REALIZACIJA FN 2018
I. SKUPAJ PRIHODKI		2.934.081	3.302.196	3.176.242	3.205.111
1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)		2.934.081	3.302.196	3.176.242	3.205.111
A) Prihodki iz sredstev javnih financ		0	0	0	0
B) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe		2.934.081	3.302.196	3.176.242	3.205.111
7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	22.019	29.564	0	28.805
7102	Prejete obresti	0	0	0	0
7141	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	2.909.521	3.261.737	3.167.471	3.173.727
72	Kapitalski prihodki	282	8.375	6.051	82
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.259	2.520	2.720	2.497
2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0
II. SKUPAJ ODHODKI		2.688.570	2.908.276	3.340.665	3.404.404
1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE		2.688.570	2.908.276	3.340.665	3.404.404
400	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.482.155	1.691.254	1.810.953	1.948.448
401	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	229.299	258.019	279.854	312.822
402	C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	731.908	617.751	731.541	815.380
420	J. Investicijski odhodki	245.208	341.252	518.317	327.754
2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0
III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)		245.511	393.920	-164.423	-199.293

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017	REALIZACIJA FN 2018
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)		0	0	0	0

C. RAČUN FINANCIRANJA

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017	REALIZACIJA FN 2018
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0	0
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0	0
IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)		0	0	0	0
X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)		245.511	393.920	-164.423	-199.293
XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-III.)		-245.511	-393.920	164.423	199.293

Iz zbirnega prikaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka v letih 2015–2018 so po posameznih letih in kategorijah razvidni prejemki in izdatki ter končno povečanje oziroma zmanjšanje sredstev na računu agencije.

3.1.4 Razmerje prihodkov iz deleža cene za uporabo omrežij EE in ZP ter višina prispevka / letnega nadomestila za delovanje agencije

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA			ZEMELJSKI PLIN			PRIHODKI SKUPAJ	% (EE)	% (ZP)
	REALIZ. (kWh)	DELEŽ CENE (EUR/kWh)	PRIHODKI (EUR)	REALIZ. (Sm ³)	DELEŽ CENE (EUR/Sm ³)	PRIHODKI (EUR)			
2015	12.797.331.418	0,00017	2.175.546	830.727.486	0,00079 / 0,00120*	815.875	2.991.421	72,73	27,27
2016	letno nadomestilo**		2.112.537	letno nadomestilo**		976.910	3.089.447	68,38	31,62
2017	letno nadomestilo		2.169.225	letno nadomestilo		1.003.084	3.172.309	68,38	31,62
2018	letno nadomestilo		2.169.225	letno nadomestilo		1.003.084	3.172.309	68,38	31,62

Opombe:* sprememba cene na podlagi Sklepa Vlade RS od 1. 7. 2015 dalje

** sprememba načina financiranja na podlagi 1. odstavka 401. člena EZ-1 od 1. 1. 2016 dalje

Tabela prikazuje razmerje pretežnega vira prihodkov agencije v zadnjih štirih letih.

Do konca leta 2015 je bila dejavnost opravljanja javne službe agencije financirana iz deleža cene za uporabo elektroenergetskih omrežij in omrežij zemeljskega plina, od leta 2016 dalje pa iz nadomestil sistemskih operaterjev in operaterjev prenosnih sistemov za izvajanje regulativnih nalog agencije.

3.2 Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2020

Agencija je skladno z določbami Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11, 14/13, 101/13 in 13/18) in Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14, 81/15 in 43/19) zavezana vsako leto pripraviti program dela in finančni načrt.

Zakon o javnih financah v 26. členu nalaga posrednim uporabnikom državnega proračuna, da pripravijo finančni načrt na podlagi izhodišč, ki veljajo za državni proračun. Finančni načrt sprejme pristojni organ po postopku, določenem v posebnem zakonu ali drugem predpisu ali v aktu o ustanovitvi posrednega uporabnika.

399. člen Energetskega zakona (EZ-1) določa, da mora svet agencije do 30. septembra tekočega leta sprejeti program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, k sprejetemu dokumentu pa mora dati soglasje Državni zbor. Program dela in finančni načrt agencije sta potrjena, če Državni zbor v treh mesecih po njunem prejemu ne odloči drugače.

Predlog finančnega načrta obsega načrt finančnih sredstev za izvedbo programa nalog agencije za leto 2020, ki je vsebinsko podrobno opredeljen v poglavju 2 tega dokumenta. Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij. Pomembna izhodišča pri načrtovanju potrebnih sredstev so bila:

- predlog kadrovskega načrta agencije za leto 2020,
- ocena pogojev delovanja in poslovanja agencije v letu 2020 in
- ocena realizacije finančnega načrta agencije za leto 2019.

Pri pripravi finančnega načrta za leto 2020 smo upoštevali tudi Umarjevo Jesensko napoved gospodarskih gibanj 2019, ki predvideva 2,0-odstotno letno stopnjo inflacije. Na področju plač, drugih prejemkov in stroškov dela pa smo potrebna sredstva načrtovali na podlagi predpisov in kolektivnih pogodb, ki za agencijo veljajo v letu 2019.

3.3 Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)

Od leta 2016 dalje je prihodek agencije skladno s prvim odstavkom 401. člena EZ-1 letno nadomestilo operaterjev prenosnih sistemov in systemskega operaterja. Določa se na enoto prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina tako, da skupaj z drugimi predvidenimi prihodki agencije ter višino rezerv iz preteklih let nad zneskom minimalne rezerve agencije, ki mora biti trajno zagotovljena, zadošča za pokritje načrtovanih odhodkov agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog. Vse načrtovane naloge za leto 2020 se nanašajo na izvajanje dejavnosti javne službe.

Za leto 2020 načrtuje agencija skupno 3.912.525 evrov odhodkov, struktura virov prihodkov za njihovo pokritje pa je naslednja:

- 2.660.610 evrov iz nadomestila družbe Eles d.o.o.,
- 1.189.115 evrov iz nadomestila družbe Plinovodi d.o.o. in
- 62.800 evrov iz drugih prihodkov poslovanja.

Letni nadomestili systemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema za leto 2020 sta oblikovani na tak način, da skupaj z ostalimi razpoložljivimi viri zagotavljata potreben obseg sredstev za realizacijo v programu dela opredeljenih nalog. Na podlagi pridobljenih podatkov o načrtovanih količinah prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina za leto 2020 se vrednost na enoto prenesene električne energije zviša z 0,000173 evra na kWh na 0,000193 evra na kWh ter vrednost na enoto prenesenega zemeljskega plina z 0,0001094 evra na kWh na 0,000122 evra na kWh.

Drugi načrtovani prihodki iz poslovanja so prihodki na podlagi sodelovanja agencije v programu EU na področju raziskav in inovacij Obzorje 2020 (19.800 evrov), prihodki od uporabe sistema EECS (38.000 evrov) ter prihodki od povračil potnih stroškov zaposlenih s strani Evropske komisije, CEER in ACER (5000 evrov).

V predlogu finančnega načrta za leto 2020 agencija lastnih virov za pokrivanje načrtovanih odhodkov ne more uporabiti, saj je bil ves razpoložljiv presežek prihodkov preteklih let, vključno z delnim posegom v minimalno rezervo, porabljen v letu 2018.

Zaradi spremembe letnega nadomestila se bodo pri systemskem operaterju stroški iz tega naslova v letu 2020 s prvotno načrtovanih 2.406.206 EUR zvišali na 2.660.610 EUR oziroma za 254.404 EUR. Delež nadomestila v celotnih upravičenih stroških systemskega operaterja, ki vplivajo na izračun omrežnine (175.196.438 EUR), se bo zvišal s prvotnega 1,4 % na 1,5 %.

Pri operaterju prenosnega sistema se bodo v letu 2020 povišali tovrstni stroški z prvotno načrtovanih 1.040.195 EUR na 1.189.115 EUR oziroma za 148.920 EUR. Delež nadomestila se bo v celotnih upravičenih stroških operaterja prenosnega omrežja, ki vplivajo na izračun omrežnine (53.486.689 EUR), povišal s prvotnega 1,9 % na 2,2 %.

Povišanje nadomestila v letu 2020 pri systemskem operaterju in operaterju prenosnega sistema ne bo vplivalo na spremembo tarifnih postavk za omrežnino, ker so za 2020 in 2021 že določene z odločbo oziroma s soglasjem agencije. Povišanje stroškov se bo skladno z metodologijo reguliranja izkazalo v odstopanjih za leto 2020, ki se bodo upoštevala pri določitvi tarifnih postavk v regulativnem obdobju po letu 2021. Agencija meni, da bo primanjkljaj omrežnine iz tega naslova v odstopanjih 2020 imel minimalni vpliv, saj kot je razvidno iz zgoraj navedenega,

strošek iz naslova nadomestila v strukturi upravičenih stroškov pri obeh operaterjih predstavlja izjemno majhen delež.

Tarifne postavke omrežnine so torej za leti 2020 in 2021 že določene. Kljub temu je agencija za nazornejšo predstavo pripravila izračun vpliva povišanja nadomestila na veljavne tarifne postavke omrežnine za leto 2020. Na področju električne energije bi se omrežnina za prenosni sistem povišala za 0,15 %, kar pomeni, da bi imel gospodinjiski odjemalec v letu 2020 za 0,006 EUR višji mesečni strošek omrežnine, industrijski odjemalec z letno porabo 160 MWh pa za 0,182 EUR višji mesečni strošek omrežnine. Tarifna postavka omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina bi se povišala za 0,48 %, kar pomeni, da bi se gospodinjiskemu odjemalcu z letnim odjemom 10.000 kWh povišal strošek omrežnine za 0,011 EUR na mesec, negospodinjiskemu odjemalcu z letnim odjemom 166 MWh pa bi se strošek omrežnine povišal za 0,174 EUR na mesec.

Naslednja tabela po načelu denarnega toka zgoščeno prikazuje ključne postavke iz finančnega načrta za leto 2019 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2019 (stolpec 2), predloga finančnega načrta za leto 2020 (stolpec 3) ter indekse predloga načrta 2020 glede na ocenjeno realizacijo 2019 (stolpec 4) in predloga načrta 2020 glede na načrt 2019 (stolpec 5). Podatki v tabeli so v evrih.

Vrednosti posameznih kategorij načrtovanih prihodkov in odhodkov za leto 2020 po načelu denarnega toka, vključno s primerjalnimi indeksi, so tabelarno prikazane v poglavju 3.6.

		FN 2019	Ocena realizacije 2019	Predlog FN 2020	PFN 20 / OR 19	PFN 20 / FN 19
		1	2	3	4=3/2*100	5=3/1*100
I.	Prihodki	3.431.846	3.451.829	3.912.525	113,3	114,0
II.	Odhodki (II/1 + II/2)	3.431.846	3.325.425	3.912.525	117,7	114,0
II/1	Tekoči odhodki (a+b+c)	3.227.191	3.175.725	3.508.925	110,5	108,7
a)	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.138.380	2.093.436	2.297.926	109,8	107,5
b)	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	342.291	335.689	368.599	109,8	107,7
c)	Izdatki za blago in storitve	746.520	746.600	842.400	112,8	112,8
II/2	Investicijski odhodki	204.655	149.700	403.600	269,6	197,2
III.	Presežek +/- (I. - II.)	0	126.404	0		
	Povpr. število zaposlenih (na podlagi del. ur)	63	58	64,5	111,2	102,4
	Število zaposlenih za nedoločen čas konec leta	63	63	65	103,2	103,2

3.4 Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2019

Na podlagi analize podatkov poslovanja, znanih do priprave finančnega načrta za leto 2020, ocenjujemo, da bo agencija ob koncu leta 2019 po načelu denarnega toka izkazala presežek prihodkov nad odhodki.

Skupni prihodki bodo v letu 2019 predvidoma realizirani 0,5 % nad načrtovanimi (v pretežni meri zaradi zvišanja prefakturiranih stroškov članstva uporabnikom sistema potrdil o izvoru EECS ter zaradi spremembe v dinamiki nakazil nepovratnih sredstev na podlagi sodelovanja agencije pri projektu EU INTERFACE).

Skupni odhodki bodo v letu 2019 predvidoma realizirani 3,1 % pod načrtovani (zaradi odstopanj pri odhodkih za plače in druge izdatke zaposlenim, pri prispevkih za socialno varnost ter pri investicijskih odhodkih, ki jih bomo v nadaljevanju podrobneje pojasnili).

V letu 2019 se nadaljuje pereča problematika odsotnosti zaposlenih zaradi bolniških in porodniških dopustov iz preteklega leta. V prvih osmih mesecih je znašala odsotnost v skupnem številu rednih ur 8,4 % odstotka oziroma 5,2 zaposlenega, kar pomeni, da je bilo v tem obdobju namesto v kadrovskega načrtu predvidenih 63 dejansko povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur le 58,07. Ocenjujemo, da bodo zaradi kadrovskega primanjkljaja odhodki za bruto plače, povračila in nadomestila ter pripadajoči prispevki za socialno varnost na letni ravni okrog 2 % nižji od načrtovanih in to kljub ukrepu sistemskega dviga plač vsem zaposlenim v javnem sektorju za en oziroma dva plačna razreda, ki je začel učinkovati 1. 1. 2019 oziroma še bo 1. 11. 2019, vlada RS pa ga je izvedla po tem, ko je imela agencija finančni načrt za leto 2019 že potrjen.

Zaradi kadrovskega primanjkljaja bodo v okvirih zakonsko določenega odstotka izračunanih prihrankov za namene prerazporeditev neodložljivih delovnih nalog realizirana sredstva za izplačilo delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela, ki niso bila vnaprej načrtovana.

Tudi načrtovana sredstva za naložbe v letu 2019 ne bodo porabljena v celoti. Ocenjujemo, da bo do konca leta skladno z načrtom dejansko realizirana le nabava opreme, medtem ko se bo največji informacijski projekt, vpeljava novega dokumentnega sistema agencije zaradi svoje obsežnosti in zahtevnosti lahko izvedel šele v prihodnjem letu. Prav tako se bo v leto 2020 premaknila načrtovana obnova mrežnih instalacij.

Zaradi vseh opisanih odstopanj, ki so nam znana v času priprave finančnega načrta za leto 2020, ocenjujemo, da bo agencija v letu 2019 po načelu denarnega toka ustvarila presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 126.404 evre.

Tudi po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov (poglavje 3.7) se ocenjuje, da bo agencija v letu 2019 ustvarila presežek prihodkov nad odhodki, predvidoma v vrednosti 26.618 evrov.

3.5 Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembnejše odstopajočih indeksov

V nadaljevanju podajamo kratek vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov iz predloga finančnega načrta za leto 2020, z dodanimi pojasnili pomembnejših odstopanj indeksov njihove rasti v primerjavi z ocenjeno realizacijo oziroma finančnim načrtom za leto 2019.

3.5.1 Tekoči odhodki

Plače in drugi izdatki zaposlenim – indeks 109,8 (107,5)

Pri načrtovanju sredstev za plače in dodatke v letu 2020 smo upoštevali:

- 65 zaposlenih, kar pomeni dve novi zaposlitvi od zadnje spremembe kadrovskega načrta v letu 2017;
- razporeditev zaposlenih skladno z obstoječo sistemizacijo, od tega dve zaposlitvi za krajši, 6-urni delovnik zaradi starševstva;
- vrednosti osnovnih plač plačne lestvice iz priloge 1 Zakona o sistemu plač v javnem sektorju (ZSPJS);
- izvedeno sistemsko spremembo uvrstitev delovnih mest v plačne razrede; s 1. januarjem 2019 prvi plačni razred povišanja in s 1. novembrom 2019 drugi plačni razred povišanja;
- redna napredovanja zaposlenih z dne 1. aprila 2019, na podlagi katerih bodo pridobili pravico do plače skladno z višjim plačnim razredom od 1. decembra 2019 dalje;
- letno povečanje dodatka za delovno dobo;
- ohranitev povračil, nadomestil in drugih izdatkov zaposlenih skladno s trenutno znanimi podatki in vrednostmi ter
- sredstva za regres za letni dopust v višini minimalne plače, ki bo veljala od 1. januarja 2020 dalje.

Glede na usmeritve, znane v času priprave finančnega načrta, za leto 2020 nismo načrtovali sredstev za izplačilo redne delovne uspešnosti, saj se skladno z dogovorom o plačah in drugih stroških dela v javnem sektorju le-ta do 30. junija 2020 ne izplačuje. Sredstva za izplačilo delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela so skladno s 403. členom EZ-1 načrtovana v okviru namenskih sredstev projekta INTERRFACE, h kateremu je agencija pristopila znotraj programa Obzorje EU 2020 in se izvaja v štiriletnem obdobju, od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2022. Med drugimi izdatki zaposlenim so načrtovane jubilejne nagrade trem zaposlenim za doseženo 10-letno oziroma 20-letno delovno dobo v javnem sektorju.

Načrtovane bruto plače zaposlenih za leto 2020 so v celoti usklajene z Zakonom o sistemu plač v javnem sektorju. Indeks rasti 107,5 v primerjavi s finančnim načrtom za leto 2019 ne daje prave slike njihovega povečanja, dejansko je precej nižji. Kot je opisano v predhodnem poglavju, agencija za leto 2019 ni načrtovala dodatnih sredstev, potrebnih za realizacijo vladnega ukrepa uvrstitve delovnih mest v višje plačne razrede, saj ta v času priprave finančnega načrta še ni bil znan. Kljub temu je ta sredstva, ki znašajo 4 % vrednosti osnovne plače za delovna mesta z dvigom enega oziroma 8 % vrednosti osnovne plače za delovna mesta z dvigom dveh plačnih razredov, dejansko morala zagotoviti.

Tudi indeks rasti 109,8 v primerjavi z ocenjeno realizacijo tekočega leta je zaradi nižjega povprečnega števila zaposlenih na podlagi delovnih ur (visoka stopnja absentizma) le navidezno relativno visok.

Prispevki delodajalcev za socialno varnost – indeks 109,8 (107,7)

Prispevki za socialno varnost zaposlenih so načrtovani ob upoštevanju veljavnih prispevnih stopenj glede na načrtovana sredstva za plače, premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja pa skladno s Sklepom o uskladitvi minimalne premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja za javne uslužbenke, ki velja od 1. 1. 2019 dalje, glede na to, da bo aktualna sprememba objavljena šele v decembru 2019.

Izdatki za blago in storitve – indeks 112,8 (112,8)

Na podlagi opravljene temeljite stroškovne analize in ob prizadevanju za čim večjo racionalizacijo poslovanja agencija za leto 2020 večino izdatkov za tekoče poslovanje načrtuje v okvirih iz leta 2019, zvišane zgolj za pričakovano letno stopnjo inflacije. Višja indeksa sta le pri načrtovanih izdatkih za pisarniški in splošni material in storitve, kjer je v primerjavi s tekočim letom zaradi priprav na novo regulativno obdobje predviden povečan obseg svetovalnih storitev zunanjih izvajalcev, in pri drugih operativnih odhodkih, kjer se je povišala članarina AIB. Pri članarini AIB gre sicer za finančno nevtralno postavko, saj jo agencija na letni ravni zaračuna uporabnikom sistema potrdil o izvoru EECS.

Obseg sredstev za preostali material in storitve je načrtovan sorazmerno z načrtovanim obsegom nalog agencije v letu 2020.

Izdatki za storitve čiščenja in varovanja poslovnih prostorov, energijo, vodo, komunalne storitve in komunikacije so načrtovani glede na urejenost poslovanja agencije. Z najemom dodatnih poslovnih prostorov za opravljanje osnovne dejavnosti se je njihov obseg povečal že v letu 2018.

Načrtovani izdatki za tekoče vzdrževanje obsegajo vzdrževanje strojne računalniške, komunikacijske in druge opreme, licenčne in nelicenčne programske opreme, tekoče vzdrževanje poslovne stavbe ter zavarovalne premije za poslovno stavbo, opremo in zavarovanje poklicne odgovornosti.

Poslovne najemnine in zakupnine razen stroškov najema poslovnih prostorov na lokaciji Strossmayerjeva 28 obsegajo še izdatke za najem alternativne oddaljene lokacije, ki v primeru odpovedi opreme, katere posledica bi bila izguba podatkov, zagotavlja dodatno IT varnost pri poslovanju agencije. Vrednostno pomembna postavka so tudi licenčnine za računalniško programsko opremo.

Pri prevoznih stroških in storitvah so upoštevani predvideni stroški registracije, zavarovanja, goriv in vzdrževanja petih službenih vozil agencije v letu 2020.

Glede na predviden obseg nalog agencije v letu 2020 so načrtovani tudi izdatki za službena potovanja zaposlenih v Sloveniji in tujini. Glavnina izdatkov se nanaša na izpolnjevanje mednarodnih obveznosti agencije po zakonodaji EU (potni stroški za sodelovanje na sestankih organizacij evropskih regulatorjev).

3.5.2 Investicijski odhodki

Nakup in gradnja osnovnih sredstev – 269,6 (197,2)

Obseg načrtovane investicijske dejavnosti je v letu 2020 občutno večji tako v primerjavi s finančnim načrtom kot tudi z ocenjeno realizacijo tekočega leta.

Najvišji indeks rasti je pri načrtovanem nakupu nematerialnega premoženja. V sklopu priprav na novo regulativno obdobje agencija načrtuje pridobitev študij, katerih vsebina se bo nanašala na proučitev novih metod obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje za prehod na »čisto energijo«, na razvoj novega modela obračuna omrežnine ter na proučitev možnih pristopov pri določitvi faktorja učinkovitosti z apliciranjem na upravičene stroške.

Za leto 2020 načrtovani projekti, ki zagotavljajo potrebno nadgradnjo informacijske in komunikacijske tehnologije in druge infrastrukture, podatkovnih baz in programskih modulov ter bodo rezultirali v nabavi nove oziroma nadgradnji obstoječe programske opreme, so navedeni in podrobneje pojasnjeni v poglavju 2.8.5 Vzdrževanje, razvoj in uvajanje rešitev IKT ter zagotavljanje storitev IT. Najobsežnejši projekt je prenova dokumentnega sistema agencije, ki je bila načrtovana že za tekoče leto, vendar se zaradi svoje zahtevnosti in potrebnih predpriprav prenaša v leto 2020.

V letu 2020 zapade v plačilo tudi 3. obrok za licenčno programsko opremo Microsoft na delovnih postajah v sklopu pridruženega javnega naročila za javno upravo po obnovljeni 3-letni pogodbi iz leta 2018.

Načrtovana nabava strojne računalniške in druge opreme se nanaša na kontinuirano postopno zamenjavo delovnih postaj in monitorjev, zamenjavo dveh neprimernih oziroma zastarelih strežnikov, zamenjavo zastarelega video projektorja z modernim 4K TV zaslonom, razširitev diskovnega polja in posodobitev video nadzora.

V sklopu investicijskega vzdrževanja se v letu 2020 načrtuje obnova tal v sistemskem prostoru in ločitev prostora na hladno in toplo cono.

Načrtovana je tudi zamenjava službenega osebnega vozila, nabavljenega v letu 2012, ki se mu v letu 2020 izteče doba uporabnosti in bo v celoti amortizirano.

3.6 Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije

A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

- v evrih -		REALIZACIJA 2018	FINANČNI NAČRT 2019	OCENA REALIZACIJE 2019	INDEKS OR 2019 / REAL. 2018	PREDLOG FN 2020	INDEKS PFN 2020 / OR 2019	INDEKS PFN 2020/ FN 2019
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
I. SKUPAJ PRIHODKI		3.205.111	3.431.846	3.451.829	107,7	3.912.525	113,3	114,0
1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)		3.205.111	3.431.846	3.451.829	107,7	3.912.525	113,3	114,0
A. Prihodki iz sredstev javnih financ		0	0	0	0	0		
7400	a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0	0	0	0	0		
7401	b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov	0	0	0	0	0		
7402	c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0	0	0	0	0		
7403, 7404	d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij	0	0	0	0	0		
del 740	e. Prejeta sredstva iz proračunov iz naslova tujih donacij							
741	f. Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije							
B) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe		3.205.111	3.431.846	3.451.829	107,7	3.912.525	113,3	114,0
del 7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	28.805	25.000	36.036	125,1	38.000	105,5	152,0
del 7102	Prejete obresti							
del 7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki							
del 7141	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.173.727	3.372.908	3.356.379	105,8	3.849.725	114,7	114,1
72	Kapitalski prihodki	82		464	565,9			
730	Prejete donacije iz domačih virov							
731	Prejete donacije iz tujine							
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije		30.938	54.450		19.800	36,4	
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.497	3.000	4.500	180,2	5.000	111,1	166,7
2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0	0		
del 7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu							
del 7102	Prejete obresti							
del 7103	Prihodki od najemnin, zakupnin in drugi prihodki od premož.							
del 7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki							
del 7141	Drugi tekoči prihodki, ki ne izhajajo iz izvajanja javne službe							

- v evrih -		REALIZACIJA 2018	FINANČNI NAČRT 2019	OCENA REALIZACIJE 2019	INDEKS OR 2019 / REAL. 2018	PREDLOG FN 2020	INDEKS PFN 2020 / OR 2019	INDEKS PFN 2020/ FN 2019
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
II. SKUPAJ ODHODKI		3.404.404	3.431.846	3.325.425	97,7	3.912.525	117,7	114,0
1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE		3.404.404	3.431.846	3.325.425	97,7	3.912.525	117,7	114,0
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim		1.948.448	2.138.380	2.093.436	107,4	2.297.926	109,8	107,5
del 4000	Plače in dodatki	1.769.033	1.962.458	1.901.929	107,5	2.124.978	111,7	108,3
del 4001	Regres za letni dopust	52.749	53.096	54.454	103,2	61.138	112,3	115,1
del 4002	Povračila in nadomestila	85.642	100.238	87.530	102,2	97.799	111,7	97,6
del 4003	Sredstva za delovno uspešnost	35.299	21.000	43.988	124,6	13.000	29,6	61,9
del 4004	Sredstva za nadurno delo	2.496			0,0			
del 4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi							
del 4009	Drugi izdatki zaposlenim	3.229	1.588	5.535	171,4	1.011	18,3	63,7
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost		312.822	342.291	335.689	107,3	368.599	109,8	107,7
del 4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	160.176	175.536	171.850	107,3	189.211	110,1	107,8
del 4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	128.321	140.627	137.674	107,3	151.583	110,1	107,8
del 4012	Prispevek za zaposlovanje	991	1.190	1.119	112,9	1.283	114,7	107,8
del 4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.810	1.983	1.941	107,2	2.138	110,1	107,8
del 4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	21.524	22.955	23.105	107,3	24.384	105,5	106,2
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe		815.380	746.520	746.600	91,6	842.400	112,8	112,8
del 4020	Pisarniški in splošni material in storitve	309.792	245.200	245.000	79,1	324.500	132,4	132,3
del 4021	Posebni material in storitve	2.865	5.000	2.800	97,7	4.000	142,9	80,0
del 4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	77.041	81.500	76.000	98,6	80.550	106,0	98,8
del 4023	Prevozni stroški in storitve	26.164	28.000	28.000	107,0	29.850	106,6	106,6
del 4024	Izdatki za službena potovanja	62.628	66.750	65.000	103,8	67.840	104,4	101,6
del 4025	Tekoče vzdrževanje	129.099	140.800	140.000	108,4	135.660	96,9	96,3
del 4026	Poslovne najemnine in zakupnine	90.870	89.470	87.000	95,7	87.400	100,5	97,7
del 4027	Kazni in odškodnine							
del 4029	Drugi operativni odhodki	116.921	89.800	102.800	87,9	112.600	109,5	125,4
403	D. Plačila domačih obresti							
404	E. Plačila tujih obresti							
410	F. Subvencije							
411	G. Transferi posameznikom in gospodinjstvom							
412	H. Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam							
413	I. Drugi tekoči domači transferji							
J. Investicijski odhodki		327.754	204.655	149.700	45,7	403.600	269,6	197,2
4200	Nakup zgradb in prostorov							
4201	Nakup prevoznih sredstev					20.000		
4202	Nakup opreme	114.877	56.730	56.000	48,7	78.600	140,4	138,6
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev							
4204	Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije							
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	101.181	18.000	3.000	3,0	14.100	470,0	78,3
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev							
4207	Nakup nematerialnega premoženja	103.644	129.925	90.700	87,5	290.900	320,7	223,9
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	8.052			0,0			
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog							
2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0	0		
del 400	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 482							
del 401	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 483							
del 402	C. Izdatki za blago in storitve iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 484							
III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)		-199.293	0	126.404		0		

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA 2018	FINANČNI NAČRT 2019	OCENA REALIZACIJE 2019	INDEKS OR 2019 / REAL. 2018	PREDLOG FN 2020	INDEKS PFN 2020 / OR 2019	INDEKS PFN 2020/ FN 2019
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0	0		
	(750+751+752)							
750	Prejeta vračila danih posojil							
751	Prodaja kapitalskih deležev							
752	Kupnine iz naslova privatizacije							
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0	0		
	(440+441+442+443)							
440	Dana posojila							
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb							
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije							
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti							
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)	0	0	0	0	0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA 2018	FINANČNI NAČRT 2019	OCENA REALIZACIJE 2019	INDEKS OR 2019 / REAL. 2018	PREDLOG FN 2020	INDEKS PFN 2020 / OR 2019	INDEKS PFN 2020/ FN 2019
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0	0	0		
	(500+501)							
500	Domače zadolževanje							
501	Zadolževanje v tujini							
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0	0	0		
	(550+551)							
550	Odplačila domačega dolga							
551	Odplačila dolga v tujino							
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0	0	0		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-199.293	0	126.404		0		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-=III.)	199.293	0	-126.404		0		

3.7 Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR		Finančni načrt 2019	Ocena realizacije 2019	Predlog načrta 2020
A.	Prihodki od poslovanja	3.431.846	3.469.858	3.912.525
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.431.846	3.469.858	3.912.525
B.	Finančni prihodki		3	
C.	Drugi prihodki		193	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki		464	
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.431.846	3.470.518	3.912.525
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	713.000	650.700	780.700
	Stroški materiala	93.000	87.500	90.000
	Stroški storitev	620.000	563.200	690.700
F.	Stroški dela	2.480.671	2.407.700	2.666.525
	Plače in nadomestila plač	1.983.458	1.929.000	2.137.978
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	342.291	333.900	368.599
	Drugi stroški dela	154.922	144.800	159.948
G.	Amortizacija	340.000	336.000	360.000
H.	Rezervacije			
J.	Drugi stroški	33.000	49.500	52.050
K.	Finančni odhodki			
L.	Drugi odhodki			
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki			
N.	CELOTNI ODHODKI	3.566.671	3.443.900	3.859.275
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV		26.618	53.250
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	134.825		

Gornja tabela prikazuje načrtovane vrednosti prihodkov in odhodkov po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov v letu 2019, njihovo ocenjeno realizacijo in načrtovane vrednosti za leto 2020.

V načrtu izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov, kjer so prikazane obračunske kategorije, je v letu 2020 ob predračunski vrednosti amortizacije 360.000 evrov izkazan presežek prihodkov nad odhodki 53.250 evrov.

4 SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AMI	Napredni sistem merjenja (Advanced Metering Infrastructure)
AREDOP	Aktivno reguliranje energetskih dejavnosti in omrežij prihodnosti
Borzen	Borzen, operater trga z elektriko, d.o.o.
CBCA	Cross-border cost allocation (čezmejna porazdelitev stroškov)
CEER	Svet evropskih energetskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
DEP	Drugi energetski plini
DG ENER	Direktorat EK za energijo
DO	Distribucijski operater
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EE	Električna energija
EECS	Evropski energetski certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EK	Evropska komisija
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropsko telo za operaterje distribucijskih sistemov (European entity for distribution system operators)
EZS	Energetska zbornica Slovenije
EZ-1	Energetski zakon (EZ-1), Uradni list RS, 17/14, 81/15, 43/19 - EZ-1B
FTE	Full Time Equivalent – polna letna zaposlitev
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo (angl. NEMO - Nominated Electricity Market Operator)
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators
MPZ	Medobmočne prenosne zmogljivosti
NEPN	Nacionalni energetski in podnebni načrt
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
P2P	Trgovanje po načelu vsak-z-vsakim; peer-to-peer
SO	Sistemske operater
SON	Sistemska obratovalna navodila
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
RO	Regulativni okvir
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SPTTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
ZDS	Zaprta distribucijska sistem
ZP	Zemeljski plin