

LETNO POROČILO
AGENCIJE ZA ENERGIJO



20
18

LETNO POROČILO
AGENCIJE ZA ENERGIJO
2018



Uvod	4
------	---

Poslovno poročilo 7

1 Predstavitev agencije za energijo	8
1.1 Vloga agencije	8
1.2 Cilji agencije	8
1.2.1 Dolgoročni cilji	8
1.2.2 Letni cilji	8
1.3 Organiziranost agencije	9
1.4 Zakonske in druge pravne podlage	9
1.4.1 Naloge in pristojnosti agencije	9
1.4.2 Oblikovanje normativnega okvira energetike	10
1.4.3 Akti pravnega reda EU, pomembni za delovanje agencije	11
2 Opravljeno delo in dosežki agencije	11
2.1 Splošno	11
2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	11
2.2.1 Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2019-2021	11
2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017	18
2.2.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	24
2.2.3.1 Sistemska obratovalna navodila	24
2.2.3.2 Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	25
2.2.3.3 Priključevanje proizvajalcev, odjemalcev ter visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok	26
2.2.3.4 Uredba o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije	28
2.2.3.5 Uredba o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe	29
2.2.3.6 Uredba o določitvi smernic za izravnavo električne energije	29
2.2.3.7 Sistemske storitve	30
2.2.3.8 Projekti skupnega evropskega interesa	31
2.2.3.9 Druge storitve elektrooperaterja	32
2.2.3.10 Presoje kakovosti oskrbe z električno energijo	32
2.2.4 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	33
2.2.5 Reševanje sporov in pritožb s področja električne energije	36
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	36
2.3.1 Metodologija in soglasja k regulativnemu okviru ter tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2019-2021	36
2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017	38
2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	39
2.3.3.2 Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina	40
2.3.3.1 Sistemska obratovalna navodila	40
2.3.3.3 Projekti skupnega evropskega interesa	41
2.3.3.4 Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	42
2.3.3.5 Izravnava odstopanj	42
2.3.3.6 Določitev usklajenih tarifnih struktur za plin	43
2.3.3.7 Povezani sistemi	44
2.3.3.8 Razvoj trga z zemeljskim plinom v Sloveniji	44

2.3.4	Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	44
2.3.5	Reševanje sporov in pritožb s področja zemeljskega plina	46
2.4	Reguliranje področja toplote	46
2.4.1	Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	46
2.4.2	Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	48
2.5	Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	49
2.5.1	Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	49
2.5.2	Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	55
2.6	Nadzor	58
2.6.1	Monitoring delovanja trga	58
2.6.2	Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	60
2.6.3	Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti	61
2.6.4	Certificiranje sistemskih operaterjev	62
2.7	Mednarodne dejavnosti agencije	63
2.7.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	63
2.7.2	Druge mednarodne obveznosti	64
2.8	Podporne notranje dejavnosti in storitve	67
2.8.1	Upravljanje s kadrovskimi viri	67
2.8.2	Letno poročilo in program dela	68
2.8.3	Odnosi z javnostmi	68
2.8.4	Skupne notranje dejavnosti in storitve	71
2.8.5	Vzdrževanje, razvoj in uvajanje IKT-rešitev ter zagotavljanje IT-storitev	71

Računovodsko poročilo	79	
3 Realizacija finančnega načrta za leto 2018	80	
3.1	Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	80
3.2	Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	85
3.3	Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	85
3.4	Notranji finančni nadzor	85
4 Bilanca stanja	87	
5 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	88	
6 Priloge k računovodskima izkazoma	89	
6.1	Priloge k bilanci stanja	89
6.1.1	Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	89
6.1.2	Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	90
6.2	Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	91
6.3	Pojasnila računovodskih izkazov	94
6.3.1	Računovodske usmeritve	94
6.3.2	Pojasnila bilance stanja	98
6.3.3	Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	101
7 Revizorjevo poročilo	103	

UVOD

Na področju energetike v Sloveniji dosegamo temeljne zastavljene cilje, predvsem glede zanesljive, varne in kakovostne oskrbe z energijo. Veliko je še izzivov in potrebnih aktivnosti, povezanih s preходом na čisto energijo, a tudi na tem področju zaznavamo določene premike, saj se povečuje raba obnovljivih virov, izboljšuje se energetska učinkovitost in vlaganja v nove tehnologije.

Pri razvoju energetskega trga ter uresničevanju evropske in nacionalne energetske politike ima pomembno vlogo Agencija za energijo. Eden izmed temeljnih ciljev delovanja agencije je spodbujanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih, zanesljivih in učinkovitih sistemov za prenos in distribucijo električne energije in zemeljskega plina, ki so usmerjeni k odjemalcu in omogočajo vključevanje razpršene proizvodnje električne energije in zemeljskega plina iz obnovljivih virov v prenosni in distribucijski sistem. V zvezi z navedenim je bila v letu 2018 ključna naloga določitev novega regulativnega okvira za izvajalce gospodarskih javnih služb prenosa in distribucije električne energije ter zemeljskega plina. Agencija je v ta namen sprejela dva splošna akta, s katerima je določila metodologijo za določitev upravičenih stroškov operaterjev in način obračunavanja omrežnine, ki jo plačujejo odjemalci električne energije in zemeljskega plina. Na tej podlagi je določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za operaterje distribucijskih in prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina.

Glede na napovedano povečano rabo električne energije se bodo tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem električne energije letno zniževale za 5,13 odstotka, za prenosni sistem pa se bodo v regulativnem obdobju 2019–2021 letno zviševale za 0,65 odstotka. Z vidika razvoja elektroenergetskega sistema je agencija v letu 2018 izdala odločbo o čezmejni razporeditvi stroškov za naložbo v povezavo Cirkovce–Pince, na podlagi katere je operater prenosnega sistema pridobil nepovratna evropska sredstva za vlaganje v čez-

mejno povezavo Slovenije s sosednjo Madžarsko. Poleg zahtev po stroškovni učinkovitosti operaterjev omrežij in izboljševanju kakovosti oskrbe agencija spodbuja tudi učinkovitost uporabe električnih omrežij. Te usmeritve smo upoštevali pri pripravi nove metodologije, in sicer s ciljem usmerjati miselnost in vlaganja operaterjev v tehnologije, ki bodo omogočale aktivno vlogo odjemalcev in čim večjo učinkovitost omrežij. Oblikovali smo tudi pilotni način obračunavanja omrežnine na podlagi dinamične omrežninske tarife, ki bo odjemalce spodbujala k sodelovanju pri prilagajanju porabe zaradi različnih obratovalnih razmer oziroma težav na lokalnem omrežju. Uvedeno je nadomestilo za sodelovanje v sistemskih storitvah, prav tako pa se spodbuja vključevanje aktivnih odjemalcev v pilotni obračun samooskrbe skupnosti. Z novo metodologijo je spremenjen tudi način določanja obračunske moči končnemu odjemalcu, ki sodeluje pri izravnavi sistema.

Na področju oskrbe z zemeljskim plinom je agencija izdala 16 soglasij k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine, in sicer za operaterja prenosnega sistema in 15 operaterjev distribucijskih sistemov. Tarifne postavke omrežnine za mejne vstopne in izstopne točke so se glede na leto 2018 zvišale za 1,98 odstotka in za točke znotraj Slovenije za 3,94 odstotka, omrežnina za distribucijo zemeljskega plina pa se je značilnemu gospodinjstvem odjemalcu znižala v večini lokalnih skupnosti oziroma na geografskih območjih, kjer se izvaja gospodarska javna služba distribucije. Pri obračunavanju omrežnine za omrežja zemeljskega plina je agencija uvedla spodbujevalne ukrepe za



Mag. Duška Godina,
direktorica

vključevanje deleža biometana in sintetičnega metana obnovljivega izvora med distribuirane količine zemeljskega plina. Odjemalec bo upravičen do obračuna nižjega zneska glede na delež plina obnovljivega izvora. Novost je tudi obračun nižjega zneska omrežnine za vse odjemalce, ki so se priključili na sistem zemeljskega plina izključno z namenom zagotavljanja javno dostopnih oskrbovalnih mest za stisnjen zemeljski plin.

Na področju zemeljskega plina smo v smislu pravočasnega in usklajenega delovanja glede na pričakovane spremembe in razvoj pripravili tudi oceno razmer ter pregledali razvojne možnosti slovenskega veleprodajnega trga z zemeljskim plinom. Skupaj z zainteresiranimi deležniki smo ugotovili, da trg s plinom v Sloveniji deluje brez omejitev in da dodatno povezovanje s sosednjimi trgi za zdaj ni potrebno.

Na področju obnovljivih virov energije je agencija v letu 2018 zaključila javni poziv iz leta 2017 ter objavila dva nova javna poziva k prijavi projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo, prvega v februarju, ta je bil zaključen konec junija, drugega pa v decembru, na katerega je bil rok za prijave projektov v februarju 2019. V okviru obeh javnih pozivov je bilo na voljo 10 milijonov evrov. Skupno je bilo v letu 2018 na javnih pozivih izbranih 134 projektov s skupno nazivno električno močjo 227 MW. Poleg drugih nalog na tem področju je agencija izvajala obsežen nadzor nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izda-

jo in prenosom potrdil o izvoru. Spremljala in preverjala je tudi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, h katerim so zavezani dobavitelji energentov. Na področju oskrbe s toploto je agencija v letu 2018 obravnavala šest zahtev za izdajo soglasij k izhodiščni ceni toplote in 131 obvestil za spremembo variabilnega dela izhodiščne cene toplote.

V energetiki je pomembno sodelovanje vseh deležnikov, na razvoj in marsikatero poslovno odločitev pa vplivajo kakovostni in ažurni podatki, zato smo v letu 2018 vzpostavili podatkovni portal eMonitor in zainteresirani javnosti na enem mestu omogočili dostop do številnih podatkov o energetskega trga. Tako kot vsako leto smo o stanju na področju energetike v državi celovito poročali v okviru poročila za leto 2017, v letu 2018 pa smo prvič pripravili tudi vmesno poročilo, in sicer o stanju na veleprodajnem in maloprodajnem trgu z električno energijo v prvi polovici leta 2018, in tako zagotovili še ažurnejše informacije in podatke.

Vloga, pristojnosti, odgovornosti in cilji agencije so jasno zastavljeni, izzivov je veliko, kar zahteva visoko stopnjo strokovnosti in entuziazma pri iskanju rešitev ter izpolnjevanju ciljev. Vse to zagotavljajo zaposleni in vsak izmed njih pomembno pripomore k dosežkom agencije, ki je tudi v letu 2018 uspešno izpolnila začrtane naloge ter sledila temeljnemu cilju delovanja agencije kot tudi nacionalne in evropske energetske politike oziroma strategije razvoja.



01

POSLOVNO POROČILO

V poslovnem poročilu so prikazane naloge in dejavnosti Agencije za energijo, ki jih je načrtovala v okviru programa dela za leto 2018. Vse pomembnejše naloge so prikazane v obliki tabel, ki vključujejo pravno podlago, opis vsebine naloge ter dosežene cilje in rezultate pa tudi kazalnike učinkovitosti, realizirane kadrovske vire ter upravljanje s tveganji.

1 Predstavitev agencije za energijo

1.1 Vloga agencije

Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija) je nacionalni regulativni organ Republike Slovenije na področju trga z energijo. Deluje skladno z določbami Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljevanju EZ-1). Je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna. Pri svojem delu je dolžna upoštevati vso relevantno slovensko zakonodajo in zakonodajo Evropske unije.

Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področjih elektrike in zemeljskega plina ter toplote in drugih energetskega plinov. Celovito spremlja delovanje energetskega trga in njegovo konkurenčnost ter zagotavlja preglednost njegovega delovanja. Dejavnosti izvaja tudi na nekaterih področjih proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in v visoko učinkoviti soproizvodnji toplote in električne energije ter na področju učinkovite rabe energije. Nadzira delovanje energetskega trga in zakonitost delovanja izvajalcev energetske dejavnosti ter izvaja nekatere naloge varstva potrošnikov kot odjemalcev na energetskem trgu.

Z izvajanjem svojih nalog agencija vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov odjemalcev, energetskega podjetja in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Reguliranje trga z energijo izboljšuje skladno z najboljšo strokovno prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa. Sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Agencija je dejavna tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in izpolnjuje mednarodne obveznosti skladno z evropsko energetsko zakonodajo.

Razvoj in zahteve po uresničevanju okoljskih ciljev v energetskem sektorju vodijo v pospešeno uvajanje novih tehnologij, inoviranje in izboljševanje pogojev za konkurenčnost in preglednost trgov z energenti in trgov z novimi energetskimi storitvami. Vzpostavitev pogojev za pametna omrežja, ki bodo ob uvajanju novih tehnologij zagotovila potrebno zanesljivost in kakovost storitev prenosa ter distribucije električne energije in zemeljskega plina ter omogočila razvoj novih energetske storitev, vpliva tudi na način reguliranja netržnih dejavnosti v energetiki. Agencija ima sprejete usmeritve za aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti. Njihov namen je sprotno in pravočasno uvajanje ustreznih rešitev v regulativno prakso.

1.2 Cilji agencije

1.2.1 Dolgoročni cilji

Strateški cilji agencije so:

- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih in učinkovitih prenosnih ter distribucijskih sistemov za električno energijo in zemeljski plin;
- doseganje največje koristi za odjemalce z zagotavljanjem učinkovitega delovanja energetske trgov in konkurenčnih razmer na njih;
- optimalno uravnovešanje interesov potrošnikov, 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 in učinkovite rabe energije ter doseganja okoljskih ciljev;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov;
- sodelovanje pri snovanju ter izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

1.2.2 Letni cilji

V letu 2018 je agencija izvajala številne dejavnosti in naloge, pri katerih si je zadala naslednje cilje:

- učinkovito in pravočasno opraviti naloge in storitve, navedene v programu dela;
- zagotoviti skladnost normativnega okvira z evropskimi cilji ob upoštevanju potreb in značilnosti nacionalnega trga;
- podpreti razvoj trga in prehod na čisto energijo;
- z učinkovitim nadzorom zagotoviti nepristransko delovanje trga;
- nadaljevati dobro regulativno prakso in pri pripravi ali izboljševanju pravil za delovanje trgov sodelovati s pristojnimi ministrstvi, udeleženci na trgih in z drugimi zainteresiranimi javnostmi;
- sodelovati z organi EU, ACER in združenji regulatorjev na ravni EU tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštevane tudi razmere v Sloveniji;
- izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.

Izvedba nalog in dejavnosti ter izpolnjevanje letnih ciljev so predstavljeni v poglavju 2 tega poročila.

1.3 Organiziranost agencije

Organa upravljanja agencije sta direktor agencije in šestčlanski svet agencije. Poslovanje agencije vodi direktor, pristojnosti sveta agencije pa so poleg nadzorne vloge predvsem na področju oblikovanja normativnega okvira, saj sprejema akte za izvrševanje javnih pooblastil oziroma daje soglasja k tovrstnim aktom operaterjev. Agencijo vodi direktorica mag. Duška Godina.

Sestava sveta agencije je bila v letu 2018 spremenjena. Na podlagi odstopnih izjav dveh članov je Državni zbor Republike Slovenije razrešil dr. Tomaža Žagarja in Andreja Knupleža, za preostanek mandata pa sta bila imenovana mag. Mirko Horvat in Mitja Breznik. Predsednica sveta je Ivana Nedižavec Korada, člani pa še Mojca Veljkovič, prof. dr. Maks Babuder in Sandi Šterpin.

Svet agencije se je v letu 2018 sestal na 12 rednih in dveh izrednih sejah. Obravnaval in sprejel je Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2017, Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2017 in Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2019. Sprejel je pet novih splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil in sedem dopolnjenih splošnih aktov agencije. Izdal je osem soglasij k splošnim aktom izvajalcev energetske dejavnosti, od tega pet k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijo toplote. Izdal je tudi soglasje k pravilom za delovanje trga z elektriko ter soglasji k dvojnimi pravilom za dodeljevanje zmogljivosti.

1.4 Zakonske in druge pravne podlage

1.4.1 Naloge in pristojnosti agencije

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene z EZ-1, uredbami Evropske unije, ki določajo pristojnost nacionalnih regulatorjev na področju energije, ter s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije, sprejetimi na podlagi zakona.

Področja, na katerih ima agencija zakonsko določena javna pooblastila, so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina in tudi reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- reguliranje toplote in drugih energetskih plinov;
- 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;
- nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

Agencija najmanj enkrat na leto, in sicer najpozneje do 30. junija, predloži Vladi Republike Slovenije in Državnemu zboru Republike Slovenije poročilo o stanju na področju energetike za minulo leto.

1.4.2 Oblikovanje normativnega okvira energetike

Agencija v okviru svojih pristojnosti pomembno prispeva k oblikovanju normativnega okvira na področju trga z električno energijo, zemeljskega plina in oskrbe s toploto, saj je pooblaščenca za sprejem več kot 20 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil in izdajanje soglasij k vsem splošnim aktom reguliranih podjetij. Splošni akti za izvrševanje javnih pooblastil agencije se objavijo v Uradnem listu Republike Slovenije, na svojih spletnih straneh pa agencija sprotno objavlja veljavno zakonodajo s področja trga z električno energijo, zemeljskim plinom in daljinsko toploto.

Agencija je v letu 2018 sprejela dvanajst splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer pet na področju električne energije in sedem na področju zemeljskega plina:

- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 - popr.),
- Akt o spremembi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 86/18),
- Akt o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev (Uradni list RS, št. 15/18),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 23/18),
- Akt o merilih za odstopanja od zahtev iz določenih evropskih uredb glede priključevanja na elektroenergetsko omrežje (Uradni list RS, št. 86/18),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 41/18),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 41/18),
- 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. 21/18),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 86/18),
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 16/18).

Agencija mora pred sprejetjem splošnega akta za izvrševanje javnih pooblastil, s katerim se urejata metodologija za ugotavljanje upravičenih stroškov operaterjev in za določanje višine omrežnine ter metodologija za obračun tarife za uporabo sistema, omogočiti najmanj enomesečno javno obravnavo. Izjema so manjše spremembe splošnega akta, ki nimajo bistvenih posledic za operaterje in uporabnike sistemov, ali če gre spremembe, ki jih je nujno uveljaviti čim prej, da se odvrne nevarnost za zdravje in življenje ljudi ali za premoženje večje vrednosti.

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2018 izvedla devet javnih obravnav splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil ali njihovih sprememb in dopolnitev, v okviru katerih je sprejemala pripombe in predloge zainteresiranih javnosti ter jih objavila na svoji spletni strani. Vse prejete pripombe je skrbno proučila in jih v primeru njihove utemeljenosti sprejela, v nasprotnem primeru pa je na spletni strani v tabeli posredovanih pripomb in odgovorov agencije podala izčrpno obrazložitev.

Zaradi zahtevnosti narave dela in s ciljem, da svoje poslanstvo odgovorno in učinkovito izvaja, je agencija tudi v letu 2018 sodelovala z znanstveno-raziskovalnimi ustanovami in strokovnjaki s specifičnimi znanji ter z državnimi organi v Sloveniji, katerih pristojnosti imajo stične točke z delovnimi področji agencije.

1.4.3 Akti pravnega reda EU, pomembni za delovanje agencije

Agencija kot nacionalni regulativni organ med drugim tudi nadzira izvajanje določb iz uredb EU s področja notranjega trga z elektriko in zemeljskim plinom, ki tudi agenciji nalagajo številne dodatne naloge, odgovornosti in obveznosti.

Od pomembnejših pravnih aktov Evropske unije, ki so bili na področju energetike sprejeti v letu 2018, velja posebej omeniti:

- Delegirano Uredbo Komisije (EU) 2018/540 z dne 23. novembra 2017 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije in
- Uredbo (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.

V letu 2018 sta bili sprejeti tudi:

- Direktiva (EU) 2018/2002 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti in
- Direktiva (EU) 2018/2001/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (prenovitev).

Agencija je v ACER in CEER sodelovala pri pripravi skupnih stališč glede na novo nastajajoče evropske zakonodaje in pripravljala svoja stališča, pomembna za delovanje nacionalnega trga z energijo.

2 Opravljeno delo in dosežki agencije

2.1 Splošno

V nadaljevanju so prikazane izvedene glavne naloge in dejavnosti agencije, ki so bile s programom dela načrtovane v letu 2018. Vse pomembnejše izvedene naloge so prikazane tabelarno na pregleden način, ki vključuje pravno podlago, opis izvedene vsebine naloge, dosežene cilje in rezultate naloge ter kazalnike učinkovitosti, realizirane kadrovske vire in upravljanje s tveganji.

2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

2.2.1 Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021

Agencija skladno s pristojnostmi po EZ-1 regulira monopolno dejavnost distribucije in prenosa električne energije. V Sloveniji na področju električne energije dejavnosti, povezane z elektroenergetskim sistemom, izvajata sistemski operater in distribucijski operater; slednji najema distribucijski sistem od petih lastnikov elektroenergetskih omrežij (v nadaljevanju distribucijska podjetja). Distribucijska podjetja pogodbeno izvajajo tudi naloge gospodarske javne službe dejavnosti distribucijskega operaterja.

Regulacijo elektrooperaterjev izvaja agencija tako, da določa njihov regulativni okvir, ki ga sestavljajo upravičeni stroški in viri za pokrivanje upravičenih stroškov, med katere sodi tudi omrežnina. Metodologija reguliranja je določena s splošnim aktom. Z njim agencija predpiše trajanje regulativnega obdobja, način določitve elementov regulativnega okvira in metodologijo obračunavanja omrežnine. Regulativni okvir določi agencija za posamezno leto regulativnega obdobja, ki je praviloma obdobje treh koledarskih let. Regulativni okvir določi na podlagi določb splošnega akta, pri čemer so elementi regulativnega okvira načrtovane vrednosti.

Leto 2018 je bilo zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018, zato je agencija na podlagi ugotovitev analiz poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij preteklih let, ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti, novih tehnologij in zahtev evropske zakonodaje, pripravila potrebne spremembe

metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine ter jih opredelila v splošnem aktu. Izveden je bil tudi nadzor učinkovanja sheme razvojnih spodbud, ki je pokazal njene ugodne rezultate, obenem pa je razkril določene pomanjkljivosti in regulatorne omejitve, ki bodo v okviru pristojnosti agencije odpravljene v naslednjem regulativnem obdobju. Za novo regulativno obdobje je bila uveljavljena celovitejša shema spodbud, ki eksplicitno naslavlja področje raziskav in inovacij, spodbuja sodelovanje odjemalcev, zahteva uporabo inovativnih pristopov k načrtovanju in upravljanju omrežij ter s tem omogoča boljše izkoriščanje obstoječe infrastrukture.

Na podlagi sprejetega splošnega akta je agencija z odločbo določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine posebej za distribucijskega in sistemskega operaterja za regulativno obdobje 2019-2021. S tem je zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem električne energije v tem obdobju. Tarifne postavke omrežnine za distribucijski sistem se bodo letno zniževale za 5,13 odstotka, za prenosni sistem pa se bodo v regulativnem obdobju 2019-2021 letno zviševale za 0,65 odstotka. Elektrooperaterji so skladno z EZ-1 sprožili pravno presojo sprejetega splošnega akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine, o kateri je odločal svet agencije. Po zaključenem postopku so vložili pobudo za ustavno presojo akta.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge, ki jih je agencija izvedla v letu 2018 s ciljem določiti regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za distribucijskega in sistemskega operaterja za regulativno obdobje 2019-2021.

Določitev stroškov delovanja in vzdrževanja

Pravna podlaga	116.-119., 121.-126. člen EZ-1, 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)
Opis opravljene naloge	Agencija je na podlagi rezultatov opravljenih analiz in študij opredelila potrebne spremembe na tem področju v smeri zagotavljanja stroškovno učinkovitega poslovanja elektrooperaterjev. Prav tako je pri določitvi stroškov delovanja in vzdrževanja upoštevala učinkovitost distribucijskih podjetij.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none"> - zagotovitev stroškovno učinkovite regulacije na področju stroškov delovanja in vzdrževanja, - določitev stroškovne učinkovitosti distribucijskih podjetij, - določitev stroškov delovanja in vzdrževanja za distribucijskega operaterja, distribucijska podjetja in sistemskega operaterja
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - interne analize in študije za pripravo odločitev agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - izračun stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none"> - stroškovna učinkovitost regulacije v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - pravočasna priprava splošnega akta v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - pravočasna določitev regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021 v delu stroškov delovanja in vzdrževanja
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,9 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev stroškov sistemskih storitev

Pravna podlaga	117. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18)
Opis opravljene naloge	Agencija je spremljala nakupe posameznih sistemskih storitev s strani systemskega operaterja ter ugotavljala usklajenost nakupov s tržnimi načeli. V aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje je agencija določila, da so ponudniki sistemskih storitev lahko proizvajalci, končni odjemalci, trgovci, dobavitelji in agregatorji na območju sinhronnega obratovanja.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- spremljanje zakupa sistemskih storitev s strani systemskega operaterja za kratkoročno in dolgoročno obdobje glede na prejete ponudbe;- oblikovanje in podaja mnenja, da se lahko del potrebne (minimalne) izravnalne moči v rezervi za povrnitev frekvence (RPF) zagotovi za daljše časovno obdobje, medtem ko se naj preostali del nabavi za krajša časovna obdobja
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- določbe akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu sistemskih storitev,- določitev stroškov sistemskih storitev kot dela upravičenih stroškov systemskega operaterja
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- nakup sistemskih storitev v potrebnem obsegu in na podlagi javnih dražb
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev stroškov električne energije za izgube

Pravna podlaga	117. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18)
Opis opravljene naloge	Na podlagi preteklih izkušenj in sprememb na trgu z električno energijo so bili določeni kriteriji za določitev priznanih količinskih izgub in stroška obeh elektrooperaterjev ter cene za nakup električne energije za izgube za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021. Preveril se je način določanja stroška izgub v drugih državah, spremljal se je nakup električne energije za izgube pri elektrooperaterjih. Zajeli so se vsi potrebni podatki o doseženih cenah električne energije na madžarski (HUDEX) in slovenski energetski borzi (BSP) za potrebe določitve priznane cene za izgube. Pripravljena je bila metodologija za izvedbo spodbude za oba elektrooperaterja.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- določitev ustreznih količin izgub v omrežju in predviden strošek elektrooperaterjev,- spremljanje izvedenih nakupov električne energije za izgube systemskega operaterja
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- določbe akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu stroška električne energije za izgube,- določitev količin tehničnih izgub električne energije na omrežjih elektrooperaterjev, potencialnega stroška in ovrednotene priznane cene električne energije za izgube za posameznega elektrooperaterja v postopku določitve regulativnega okvira 2019–2021,- določitev metodologije za izračun spodbude obeh elektrooperaterjev v primeru, da izvedeta ugodnejše nakupe električne energije za pokrivanje izgub od načrtovanih
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- dopolnitev metodologije za določitev regulativnega okvira s primeri dobrih praks in vključitev spodbude za ugodnejši nakup električne energije za izgube obeh elektrooperaterjev
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Naložbeni načrti elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetske infrastrukture

Pravna podlaga	118. člen EZ-1, 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 systemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14)
Opis opravljene naloge	Agencija je dopolnila metodologijo za pripravo naložbenih načrtov za distribucijskega operaterja v delu uporabe vira podatkov, potrebnih za pripravo naložbenega načrta. Preverjeni in usklajeni so bili prejeti razvojni in naložbeni načrti elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetske infrastrukture. V postopku priprave regulativnega okvira so bili naložbeni načrti presojeni glede na zahtevana merila iz metodologij, ki urejata pripravo in ocenitev naložbenega načrta. Naložbe systemskega operaterja so bile v celoti vključene v regulativni okvir, iz naložbenega načrta distribucijskega operaterja pa je bil zaradi neuskajenosti z razvojnimi načrtom izločen manjši delež naložb dveh distribucijskih podjetij.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- usklajenost naložb iz naložbenega načrta, ki bodo vključene v regulativni okvir, z razvojnimi načrti; - izpolnjevanje zahtev glede potrebnosti naložb – opazen porast naložb v podzemne srednjenaletostne in nizkonapetostne vode na račun zmanjševanja naložb v nadzemne vode, predvsem kot ukrep za zmanjševanje ranljivosti omrežja na vremenske vplive in s tem povezano povečanje zanesljivosti oskrbe
Izdelki	- določitev višine naložb iz naložbenega načrta, ki se vključijo v regulativni okvir
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- usklajenost naložbenega načrta z razvojnimi načrti; - vključitev tistih naložb v regulativni okvir, ki zagotavljajo razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in ustrezno vključitev proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev stroška amortizacije

Pravna podlaga	116. –119. člena EZ-1, 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)
Opis opravljene naloge	Agencija je na podlagi rezultatov opravljenih analiz in presoje učinkovitosti regulacije ugotovila, da bistvene spremembe na tem področju niso potrebne.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije na področju stroškov amortizacije
Izdelki	- interne analize za pripravo odločitve agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu stroška amortizacije, - izračun stroška amortizacije za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- stroškovna učinkovitost regulacije v delu amortizacije, - pravočasna priprava splošnega akta v delu stroška amortizacije, - pravočasna določitev stroška amortizacije za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev reguliranega donosa na sredstva

Pravna podlaga	116. -119. člena EZ-1, 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)
Opis opravljene naloge	Agencija je v okviru te naloge proučila primernost reguliranega donosa na sredstva in na podlagi opravljenih analiz opredelila spremembe na tem področju.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- agencija je pri določitvi donosa na sredstva za elektrooperaterje upoštevala zahteve iz EZ-1, tudi naravo dejavnosti, in določila primeren donos na sredstva, ki bo elektrooperaterjem zagotavljal vir financiranja investicij, lastniku pa primeren donos na vloženi kapital
Izdelki	- interne analize in študija za pripravo odločitve agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu reguliranega donosa na sredstva, - izračun reguliranega donosa na sredstva za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- reguliran donos na sredstva, ki zagotavlja lastnikom primeren donos na vloženi kapital, elektrooperaterjem pa zadostna sredstva za razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, - pravočasna priprava splošnega akta v delu reguliranega donosa na sredstva, - pravočasna določitev regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021 v delu reguliranega donosa na sredstva
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Reguliranje s kakovostjo oskrbe

Pravna podlaga	127. člen EZ-1, 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)
Opis opravljene naloge	Agencija je na podlagi analize ugotovila, da je sedanji način reguliranja s kakovostjo oskrbe ustrezen, z novim regulativnim obdobjem pa so uvedene dopolnitve, ki jih narekujejo razvoj tehnologije in dosežena raven kakovosti. Pomembni so predvsem upravičenost do izplačila nadomestil ob kršitvah zamčenih standardov tudi za uporabnike na nizkonapetostnem omrežju, ki imajo nameščene napredne merilne naprave, ter popravek sheme upravičenosti za reguliranje z neprekinjenostjo napajanja v smislu večjega spodbujanja izboljšanja ravni neprekinjenosti. Izvedene presoje neprekinjenosti napajanja so podale nove rešitve oziroma spoznanja, zaradi katerih so bila spremenjena oziroma dopolnjena pravila monitoringa kakovosti oskrbe, in sicer predvsem glede usklajenosti načina poročanja o kakovosti z aktom, ki ureja posredovanje podatkov, zagotavljanje razpoložljivosti in celovitosti podatkov ter hrambo dokumentacije in podatkov, potrebnih za izračun parametrov kakovosti oskrbe, popravka podatkov o neprekinjenosti po izvedeni presoji ter uvedbo poročanja o dnevni vrednosti parametrov neprekinjenosti po letu 2021. Opravljen je bil pregled dobre prakse CEER in izdelano interno poročilo o pregledu kakovosti oskrbe v EU.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- izvajanje reguliranja s kakovostjo oskrbe z določitvijo minimalnih standardov kakovosti oskrbe in z javno objavo podatkov o kakovosti oskrbe vseh treh opazovanih dimenzij (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost in kakovost napetosti)
Izdelki	- določitev minimalnih standardov kakovosti oskrbe v postopku določitve metodologije za določitev regulativnega okvira, - interno poročilo o pregledu dobrih praks kakovosti oskrbe v EU

Reguliranje s kakovostjo oskrbe

Doseženi kazalniki učinkovitosti	- posodobitev pravil reguliranja s kakovostjo oskrbe glede na pretekle izkušnje in presoje
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev spodbud

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15), 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)
Opis opravljene naloge	Agencija je izvedla analizo učinkov obstoječe sheme spodbud, oceno stanja razvoja trga in elektroenergetskega sistema v Sloveniji z vidika potreb po spodbudah, opravila primerjalno analizo regulatornih ureditev na področju spodbud v EU ter izvedla bilateralne aktivnosti, v okviru katerih je pridobila informacijo o zadevni problematiki z vidika reguliranih podjetij. Na podlagi rezultatov analize, rezultatov izvedenih javnih posvetovanj in ob upoštevanju normativne ureditve zadevnega področja je posodobila obstoječe oziroma razvila nove mehanizme sheme spodbud ter jih ustrezno integrirala v metodologijo reguliranja za obdobje 2019–2021. Z novostmi bo stimulirala regulirana podjetja k učinkovitejšemu delovanju in k ustrezni razvojni in inovativni naravnosti, ki je v obdobju transformacije sektorja nujno potrebna.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- odpravljene ugotovljene pomanjkljivosti sheme spodbud iz preteklega obdobja,- posodobljen mehanizem reguliranja s kakovostjo na podlagi ključnih kazalnikov delovanja (ang. »output-based«),- uveljavljana nova shema upravičenja stroškov za raziskave in inovacije, ki nadgrajuje in uvaja nove pilotne mehanizme obračuna omrežnine (dinamično tarifiranje, kompenzacije za aktivno sodelovanje odjemalcev),- posodobljena shema spodbud za investicije na področju pametnih omrežij in uvajanja novih tehnologij,- uveljavljana nova spodbuda za brezplačno prevzeta sredstva na področju raziskav in inovacij,- uveljavljana dodatna finančna spodbuda na področju investicij v pametna omrežja oziroma nove tehnologije na podlagi ključnih kazalnikov delovanja (angl. »output-based« regulation)
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- interne analize in poročila,- 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)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- pravočasna priprava in uveljavitev splošnega akta agencije,- pozitiven odziv (podpora ob konstruktivnih predlogih sprememb) na konceptualne spremembe sheme spodbud v procesu javne obravnave predloga metodologije
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Obračunavanje omrežnine elektrooperaterja

Pravna podlaga	EZ-1 – 132. člen, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18)
Opis opravljene naloge	Prejete pobude in predlogi udeležencev trga v procesu posvetovanja o prihodnjem načinu obračunavanja omrežnine je agencija vključila v metodologijo, ki se nanaša na obračunavanje omrežnine ter izračun posameznih tarifnih postavk omrežnine v okviru določite regulativnega okvira. Agencija je v novi metodologiji določila tudi, kolikšen del zaračunane omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo končnih odjemalcev na distribucijskem sistemu pripada sistemskemu operaterju. Agencija je spremljala realizacijo vseh zaračunanih omrežnin po posameznih mesecih za posamezna distribucijska podjetja in za oba elektrooperaterja ter posebej še zaračunano omrežnino za prenosni sistem pri zaprtih distribucijskih sistemih (ZDS) in pripravila letno poročilo z analizo o realiziranih količinah in zaračunani omrežnini za leto 2017. Izvedenih je bilo več podrobnih analiz odjema na elektroenergetskem sistemu za preteklo desetletno obdobje. Na podlagi izsledkov in rezultatov teh analiz je bilo pripravljeno dodatno poročilo.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- vključitev naslednjih sprememb v metodologijo za določitev regulativnega okvira: - ukinitev sezonskega načina obračunavanja omrežnine za odjemalce, ki se jim moč meri, - določitev drugačnih ur konične obremenitve, - določitev obračuna nadomestila aktivnemu končnemu odjemalcu, ki sodeluje pri zagotavljanju sistemskih storitev, - določitev dinamične pilotne kritične konične tarife (tarifni model z vpeljavo pozitivne in negativne konične tarife, PKKT in NKKT) in - določitev pilotnega obračunavanja samooskrbe odjemalcev v skupnosti
Izdelki	- določitev tarifnih postavk omrežnine za prenosni in distribucijski sistem, določitev tarifnih postavk omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo, določitev tarifnih postavk omrežnine za priključno moč, določitev dinamične kritične konične tarife (PKKT, NKKT); - določitev metodologije za izračun nadomestila za sodelovanje aktivnega odjemalca v sistemskih storitvah; - določitev pilotnega načina obračunavanja samooskrbe odjemalcev v skupnosti; - določitev načina obračunavanja čezmerno prevzete jalove energije, zaračunane pri končnih odjemalcih na distribucijskem sistemu, ki pripada sistemskemu operaterju; - interno letno poročilo o realiziranih količinah in zaračunani omrežnini za leto 2017; - interno poročilo analiz odjema električne energije na elektroenergetskem sistemu za obdobje 2009–2017
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- vključitev potrebnih sprememb obračunavanja omrežnine, ki bodo zagotovile ustrezen način obračunavanja omrežnine tudi v obdobju prihajajočih sprememb na trgu z električno energijo
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Priprava pravnih podlag

Pravna podlaga	116., 117., 132. in 138. člen EZ-1, Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13)
Opis opravljene naloge	Agencija je pripravila splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje. Pri pripravi je izhajala iz v letu 2018 še veljavnega akta in ga dopolnila oziroma spremenila glede na potrebe, ugotovljene pri posamezni nalogi, opredeljeni v tem poglavju. Na podlagi sprejetega in v Uradnem listu Republike Slovenije objavljenega akta je z odločbo določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za distribucijskega in prenosnega operaterja za regulativno obdobje 2019–2021.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">– oblikovanje splošnega akta ob upoštevanju določil EZ-1 in nomotehničnih predpisov,– postopek določitve regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine skladno z Zakonom o splošnem upravnem postopku
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">– splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje;– odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za distribucijskega operaterja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021, v kateri so bili določeni tudi višina najemnine in plačila za izvajanje nalog, ki jih distribucijska podjetja opravljajo za distribucijskega operaterja;– odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za sistemkega operaterja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021
Doseženi kazalniki učinkovitosti	– pravočasna priprava splošnega akta, pravočasna izdaja odločbe o določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021 za elektrooperaterja
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017

Elektrooperaterja po zaključku posameznega leta regulativnega obdobja ugotovita odstopanja od regulativnega okvira in jih posredujeja agenciji. Odstopanja se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vplivajo na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v nadaljnjih regulativnih obdobjih.

Agencija je v letu 2018 preverila pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2017. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ugotovila pravilnost izračunanih odstopanj.

V postopku ugotavljanja odstopanj je ugotovila drugačna odstopanja kot elektrooperaterja in zato je s posebno odločbo določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2017 za distribucijskega in sistemkega operaterja. Tako distribucijski kot sistemski operater sta zoper izdani posebni odločbi sprožila upravni spor na Upravnem sodišču Republike Slovenije.

Za leto 2017 je bilo distribucijskemu operaterju priznanih 217,42 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je 11,05 milijona evrov več od priznanih. Sistemskemu operaterju je bilo za leto 2017 priznanih 158,85 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je 5,56 milijona evrov več od priznanih. Agencija bo tako z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih v skupni višini 16,61 milijona evrov z regulacijo ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

Ugotovljena odstopanja je agencija upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019–2021.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše dejavnosti, ki jih je agencija izvedla v letu 2018 v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017.

Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2017

Pravna podlaga	82. in 120. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 zbrala, preverila in analizirala nerevidirane in revidirane podatke o poslovanju elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2017, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino. Na podlagi analiziranih podatkov je ob upoštevanju kriterijev iz akta ugotavljala usklajenost poslovanja elektrooperaterjev z regulativnim okvirom.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none"> - zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja elektrooperaterjev od regulativnega okvira za leto 2017; - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij skladno z metodologijo reguliranja in s tem učinkovitosti regulacije; - nadzor vsebine pogodb o najemu pomembnih in nepomembnih delov distribucijskega sistema ter izvajanju nalog za distribucijskega operaterja in način njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom; - spremljanje količinske porabe električne energije in posledično zaračunane omrežnine zaradi ugotavljanja potrebe po posegu v veljaven regulativni okvir
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> - obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2017 elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij, - obrazci v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017 za elektrooperaterja, - interne analize za pripravo odločitve agencije, - posebna odločba o ugotovljenem odstopanju od regulativnega okvira za leto 2017 za distribucijskega operaterja, - posebna odločba o ugotovljenem odstopanju od regulativnega okvira za leto 2017 za sistemskega operaterja
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none"> - zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,8 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev

Pravna podlaga	74. in 120 člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15 105/15 61/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je ugotovila, da so bile v letu 2017 zagotovljene ustrezne sistemske storitve, ki so omogočile zanesljivo in stabilno delovanje sistema. Na podlagi kriterijev iz akta je ugotavljala, ali so stroški sistemskih storitev, določeni za leto 2017, odstopali od stroškov, predvidenih z regulativnim okvirom.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- stroški zagotavljanja sistemskih storitev v letu 2017 niso odstopali od stroškov, predvidenih z regulativnim okvirom
Izdelki	- interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, - odločitev o ugotovljenih odstopanjih
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- nakup sistemskih storitev za leto 2017 pod konkurenčnimi pogoji v okviru razmer, ki jih omogočajo značilnosti slovenskega trga in 75. člen EZ-1
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube

Pravna podlaga	120 člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	Na podlagi določb akta se je določil dejanski strošek električne energije za izgube ter ugotovilo odstopanje od načrtovanega stroška za izgube. Z različnimi načini in pristopi pri nakupu električne energije za izgube lahko elektrooperater vpliva na strošek, ki se prek omrežnine prenese na uporabnike omrežja. Agencija spremlja primere dobre prakse in od obeh elektrooperaterjev pričakuje, da pri nakupu električne energije za izgube v največji možni meri upoštevata pogoje na trgu in pri tem izvajata nakupe na tržno zasnovan in transparenten način ter upoštevata primere dobre prakse (razpršenost nakupov, izvajanje kratko- in dolgoročnih nakupov ipd.).
Doseženi cilji oziroma rezultati	- določitev stroška izgub v omrežju na podlagi določil metodologije za določitev regulativnega okvira; - predstavljena dobra praksa nakupa električne energije za izgube elektrooperaterjema; - nakup električne energije za izgube s strani sistema operaterja z razpršenimi dolgoročnimi nakupi in kratkoročnimi nakupi; - nakup električne energije za izgube za leto 2017 je bil s strani distribucijskega operaterja izveden že v začetku leta 2015, s čimer nosijo tveganja na področju odstopanj izravnave med napovedano in realizirano količino električne energije za potrebe pokrivanja izgub na distribucijskem sistemu izbrani ponudniki oziroma dobavitelji električne energije
Izdelki	- določitev dejanskega stroška električne energije za izgube za elektrooperaterja in izvedba poročila za leto 2017
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- optimiranje nakupa električne energije za izgube s kratkoročnimi in dolgoročnimi nakupi, - nakup električne energije za izgube za leto 2017 na konkurenčen in stroškovno ugoden način
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Spremljanje in analiza podatkov o naložbah v omrežje elektrooperaterjev

Pravna podlaga	118 člen EZ-1, 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 sistemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14)
Opis opravljene naloge	Elektrooperaterja sta predložila poročilo o izvajanju naložbenega načrta za leto 2017. Predstavljeni so bili odmiki od naložbenega načrta in razlogi zanje. Izvedene naložbe leta 2017 so podlaga za vključitev naložb v regulativno bazo sredstev, zato je bila izvedena tudi presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev. Ugotovljeno je bilo, da je realizacija naložb v sredstva sistemskega operaterja v letu 2017 znašala 49,5 milijona evrov, kar je znatno manj od načrtovane vrednosti 152,1 milijona evrov. Realizacija naložb v sredstva distribucijskega operaterja v letu 2017 je znašala 120,9 milijona evrov, kar je nekoliko več od načrtovane vrednosti 108,9 milijona evrov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- proučitev poročila o izvajanju naložbenega načrta in interna analiza ugotavljanja odklikov realiziranih naložb od naložb, predvidenih z naložbenim načrtom;- preveritev vključenosti naložb v regulativno bazo sredstev;- preverjena je bila korelacija izvedenih naložb z registrom sredstev, ki se uporablja za namene računovodenja
Izdelki	- interna analiza usklajenosti izvedenih naložb z regulativnim okvirom
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- izvedene naložbe obeh elektrooperaterjev niso povzročile dodatnega vpliva na omrežnino, saj je bil njihov skupni obseg manjši od načrtovanega
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo

Pravna podlaga	127. člen EZ-1, 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. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	Potekal je redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2018. Pripravljeno in javno objavljeno je bilo Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2017. Izračunal se je faktor q za leto 2017.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- določitev ravni kakovosti storitev za leto 2017, ki kaže na nekoliko slabšo raven neprekinjenosti napajanja glede na predhodni leti, parametri neprekinjenosti napajanja pa so se vrnili na raven let 2012 oziroma 2013;- zagotovitev ustreznih podatkov o neprekinjenosti napajanja z izvedeno presojo, opisano v nalogi Presoje izvajanja monitoringa kakovosti (pog. 2.2.3.10);- opravljene presoje v preteklem obdobju vplivajo na spremembe pri izvajanju razvrščanja nenačrtovanih prekinitev po vzrokih, kot jih narekujejo pravila podzakonskega akta, ki ureja monitoring kakovosti oskrbe
Izdelki	- Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2017
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- ustreznost reguliranja s kakovostjo oskrbe,- poročanje podatkov o kakovosti oskrbe za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni na poenoten način

Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo

Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Spremljanje in analiza spodbud

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je v okviru nadzora sheme spodbud sprotno preverjala učinkovanja sheme spodbud, potrjevala upravičenja iz naslova spodbud v okviru procesa obračuna odstopanj od regulativnega okvira ter izvajala regulativni nadzor nad izvajanjem kvalificiranih pilotnih projektov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- s strani izvajalcev javno poročana in v okviru nadzora potrjena uspešnost pilotnih projektov na podlagi dinamične pilotne tarife KKT,- odločitev za nadaljnje testiranje pilotne dinamične tarife v naslednjem regulativnem obdobju,- oblikovanje konceptualne in funkcionalne razširitve pilotne tarife za naslednje regulativno obdobje,- potrditev finančnih spodbud za investicije v pametna omrežja na ravni distribucijskega in prenosnega omrežja
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- odločitve agencije v okviru obračuna odstopanj od regulativnega okvira,- strokovne podlage za javno posvetovanje o uvajanju trga s fleksibilnostjo v Sloveniji
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- prijava investicij v shemo spodbud na področju pametnih omrežij tako na ravni distribucije kot tudi prenosa,- ugotovljene pomanjkljivosti obstoječe sheme spodbud,- ni bilo pritožb prijaviteljev na odločitve glede upravičenja spodbud
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila uspešno upravljana in niso povzročila odstopanj.

Odstopanje od regulativnega okvira za leto 2016

Pravna podlaga	82. in 120. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je v začetku leta 2018 zaključila postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2016 za distribucijskega operaterja. Pri tem ni ugotovila drugačnega odstopanja kot distribucijski operater, zato ni bilo potrebe po izdaji posebne odločbe. Naknadno je distribucijski operater navedel nova dejstva, ki naj bi vplivala na višino stroškov delovanja in vzdrževanja, in agenciji predložil novi izračun odstopanj za leto 2016. Agencija je začela s ponovnim postopkom presoje pravilnosti izračunanih odstopanj za leto 2016. Pri tem je ugotovila drugačna odstopanja kot distribucijski operater, zato je skladno z EZ-1 izdala posebno odločbo o ugotovljenih odstopanjih za leto 2016. Zoper izdano posebno odločbo je distribucijski operater sprožil upravni spor na Upravnem sodišču Republike Slovenije.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja distribucijskega operaterja od regulativnega okvira za leto 2016,- zagotavljanje učinkovitosti poslovanja distribucijskega operaterja in distribucijskih podjetij skladno z metodologijo reguliranja ter s tem učinkovitosti regulacije

Odstopanje od regulativnega okvira za leto 2016

Izdelki	- interne analize za pripravo odločitve agencije, - posebna odločba o ugotovljenem odstopanju od regulativnega okvira za leto 2016 za distribucijskega operaterja
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2016 – pred izdajo odločbe o regulativnem okviru za regulativno obdobje 2019–2021
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena pravočasno glede na potrebe procesa priprave novega regulativnega okvira.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga sicer za leto 2018 ni bila načrtovana, izvedli pa smo jo zaradi vpliva na novi regulativni okvir. Tako so se lahko ugotovljena odstopanja za leto 2016 vključila v izračun regulativnega okvira za obdobje 2019–2021. Tveganja so bila torej učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj. V tem delu smo presegli program dela za leto 2018.

Nadzor nad sistemskim operaterjem na podlagi 110. člena EZ-1

Pravna podlaga	433. in 110. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je pri proučitvi pravilnika o sodilih za razporejanje ekonomskih kategorij po posameznih nereguliranih dejavnostih sistema operaterja ugotovila, da sistemski operater v določenem delu ni pravilno izvajal pravilnika, kar je vplivalo na regulativni okvir sistema operaterja za leto 2017. O ugotovitvah je izdala odločbo o nadzoru. Zoper njo je sistemski operater v začetku leta 2019 sprožil upravni spor na Upravnem sodišču Republike Slovenije.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja sistema operaterja od regulativnega okvira za leto 2017, - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja sistema operaterja skladno z metodologijo reguliranja ter s tem učinkovitosti regulacije
Izdelki	- interne analize za pripravo odločitve agencije, - odločba o nadzoru
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasno zaključen postopek nadzora
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena pravočasno, da so se ugotovitve lahko upoštevale v postopku ugotavljanja odstopanj sistema operaterja.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga sicer za leto 2018 ni bila načrtovana, izvedli pa smo jo zaradi vpliva na izračun odstopanj. Tako so se ugotovitve lahko upoštevale v postopku ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj sistema operaterja za leto 2017. Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj. V tem delu smo presegli program dela za leto 2018.

2.2.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Agencija z izvajanjem svojih nalog zagotavlja, da elektrooperaterji izpolnjujejo obveznosti, ki jim jih nalagajo Energetski zakon, predpisi Evropske unije in splošni akti agencije, vključno s čezmejnimi zadevami. Zaradi potreb po učinkovitejšem delovanju elektroenergetskih omrežij, medsebojnem sodelovanju elektrooperaterjev in harmonizaciji omrežnih pravil so agenciji z evropskimi kodeksi omrežij zaupane obsežne naloge na tem področju. Naloge obsegajo usklajevanje in izvajanje pravil s področja dodeljevanja zmogljivosti, priključevanja, obratovanja omrežij in izravnave odstopanj.

V letu 2018 je potekalo intenzivno usklajevanje ter potrjevanje različnih pogojev in metodologij, izhajajočih iz kodeksov omrežij. Skupaj je bilo izdanih 14 soglasij in posredovanih 25 zahtevkov za spremembe.

Med agencijo in SODO se je v letu 2018 nadaljevalo usklajevanje vsebine sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, ki pa niso bila sprejeta.

Za razvoj elektroenergetskega omrežja je zelo pomembna odločitev agencije o čezmejni porazdelitvi stroškov v zvezi z izgradnjo daljnovoda 2 x 400 kV Cirkovce–Pince in razdelilno-transformatorsko postajo 400/110 kV Cirkovce, ki predstavlja slovenski del projekta skupnega interesa PCI 3.9.1. Interkonekcija med Žerjavincem (HR), Hevizom (HU) in Cirkovcami (SI).

Opravljenе so bile presoje neprekinjenosti v dveh elektrodistribucijskih podjetjih, katerih ugotovitve so se vključile v izdano odločbo o odstopanjih od regulativnega okvira za leto 2017.

2.2.3.1 Sistemska obratovalna navodila

Sistemska obratovalna navodila	
Pravna podlaga	92. in 144. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	V letu 2018 je potekalo usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije z družbo SODO. Usklajevanja z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov ni bilo, saj še ni bilo končano usklajevanje s SODO. Med letom je bilo ugotovljeno, da bo treba v prihodnje večkrat spremeniti sistemska obratovalna navodila za prenosni in distribucijski sistem zaradi novih zahtev, ki izhajajo iz kodeksov omrežij. Predvsem kodeksi omrežij s področja priključevanja in obratovanja bodo zahtevali drugačno ureditev določenih razmerij med operaterjem in uporabniki sistema. Nekatere vsebine, ki so sestavni del sistemskih obratovalnih navodil, bo agencija najprej uredila s soglasjem, pozneje pa jih bo elektrooperater vnesel v svoja sistemska obratovalna navodila. Predlog ureditve takšnih vsebin je agencija predstavila elektrooperaterjem in ministrstvu, pristojnemu za energijo.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- posredovanje pripomb k osnutku sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem; - pravočasna in ustrezna vključitev vsebin iz kodeksov omrežij v osnutek sistemskih obratovalnih navodil; - sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem niso bila sprejeta, kot je bilo predvideno, saj SODO ni upošteval pripomb agencije ali ni podal utemeljene obrazložitve k posredovani pripombi
Izdelki	- pripombe agencije k predlogu sistemskih obratovalnih navodil ter predlog potrjevanja vsebin iz kodeksov omrežij
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje skladnosti pravil obratovanja in delovanja s podzakonskimi akti na zadevnem področju na nacionalni, regionalni in ravni EU ter skladnosti z razvojem trga, - zagotavljanje učinkovitega dostopa do omrežja
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila delno izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi prednostnih nalog s področja določitve novega regulativnega okvira in izjemno povečanega obsega nalog zaradi ponovne presoje omrežninskih aktov ta naloga v letu 2018 ni bila končana, izvedena pa so bila vsebinska usklajevanja z družbo SODO.

2.2.3.2 Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM)
Opis opravljene naloge	V letu 2018 je na ravni EU in na dveh območjih določanja zmogljivosti, v kateri je vključena Slovenija (Core in severna Italija), potekalo intenzivno potrjevanje pogojev in metodologij, ki izhajajo iz uredbe CACM. Agencija je skupaj z drugimi regulativnimi organi EU in obeh regij obravnavala skupaj 13 predlogov. Med njimi je bilo pet vseevropskih predlogov in osem predlogov v okviru obeh območij določanja zmogljivosti. Pri vseh predlogih je agencija sodelovala z drugimi regulativnimi organi EU in regij, ki jih predstavljajo območja določanja zmogljivosti, in tudi z ACER. Razen tega je agencija obravnavala tudi štiri predloge na nacionalni ravni.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- izdelana pravila za določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva skladno z evropskimi smernicami,- uskladitev agencije z drugimi regulativnimi organi,- izdaja soglasja ali izdaja zahteve za spremembo predlogov,- predaja odločitve v pristojnost ACER pri dveh vseevropskih in treh regionalnih predlogih
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- v letu 2018 je agencija izdala dva zahtevka za spremembo vseevropskih predlogov in 10 zahtevkov za spremembo regionalnih predlogov, pripravljenih na podlagi določil uredbe CACM;- agencija na nacionalni ravni potrdila naslednje štiri predloge:<ul style="list-style-type: none">- pogodbo med imenovanimi operaterji trga z električno energijo o operativnem izvajanju spajanja trgov znotraj dneva (ANIDOA),- koncept spajanja trgov Slovenije in Hrvaške v okviru projekta IBWT PPC,- dopolnjen delitveni ključ za delitev regionalnih stroškov implementacije spajanja trgov znotraj dneva na italijanskih mejah,- sporazum o operativnem izvajanju dodeljevanja prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej,
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- omogočanje izvajanja ciljnega evropskega modela trgovanja za dan vnaprej in znotraj dneva na območju Slovenije in celotnega Evropskega gospodarskega prostora
Napredek in doseženi mejniki	Večina odločitev je bila sprejeta v rokih, ki jih določa uredba.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanja med sistemskimi operaterji in regulatorji ter zahteve posameznih držav po določenih izjemah postopke zelo podaljšajo. Če se regulatorji med seboj ne uspejo uskladiti, zadevo prevzame ACER; ta sprejme svojo odločitev, ki je lahko za določeno državo članico neustrezna. Kljub temu večjih odstopanj ni bilo, nekatere odločitve pa so se zamaknile v leto 2019.

Terminsko dodeljevanje zmogljivosti

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Opis opravljene naloge	V letu 2018 je agencija skupaj z drugimi regulativnimi organi EU in obeh območij določanja zmogljivosti, v kateri je vključena Slovenija, obravnavala skupaj sedem predlogov. Med njimi so bili trije vseevropski predlogi in štiri regionalni predlogi v okviru obeh območij določanja zmogljivosti. Pri vseh predlogih je agencija sodelovala z drugimi regulativnimi organi EU in regij kot tudi z ACER.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- določitev pravil za terminsko dodeljevanje zmogljivosti, skladno z evropskimi smernicami,- uskladitev agencije z drugimi regulativnimi organi,- izdaja soglasij ali izdaja zahtev za spremembo predlogov

Terminsko dodeljevanje zmogljivosti

Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- izdana dva zahtevka za spremembo vseevropskih predlogov in štirje zahtevki za spremembo regionalnih predlogov, pripravljenih na podlagi določil uredbe FCA;- izdana soglasja k naslednjim vseevropskim in regionalnim predlogom:<ul style="list-style-type: none">- metodologiji zbiranja podatkov o proizvodnji in obremenitvi,- metodologiji skupnega modela omrežja,- predlogu spremembe zasnove dolgoročnih prenosnih zmogljivosti za regijo Core,- predlogu nominacijskih pravil na mejah trgovalnih območij (območje določanja zmogljivosti severna Italija),- predlogu nominacijskih pravil na mejah trgovalnih območij med Avstrijo, Hrvaško, Češko, Nemčijo, Madžarsko, Poljsko, Slovaško in Slovenijo
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- izvajanje ciljnega evropskega modela trgovanja za terminsko trgovanje na območju Slovenije in celotnega Evropskega gospodarskega prostora
Napredek in doseženi mejniki	Vse potrebne odločitve je agencija sprejela v rokih, ki jih določa uredba.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanja med sistemskimi operaterji in regulatorji ter zahteve posameznih držav po določenih izjemah postopke zelo podaljšajo. Če se regulatorji med seboj ne uspejo uskladiti, zadevo prevzame ACER; ta sprejme svojo odločitev, ki je lahko za določeno državo članico neustrezna. Kljub temu odstopanj ni bilo.

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

Priključevanje odjemalcev

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (DCC)
Opis opravljene naloge	Agencija je od sistemskega operaterja prejela vlogo za odobritev neizčrpnih zahtev za priključitev odjemalcev. Po vsebinskem pregledu vloge je sistemskemu operaterju naložila popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe. Rok za odobritev neizčrpnih zahtev je v prvi četrtini leta 2019. Merila za odobritev odstopanj od zahtev uredbe za priključitev odjemalcev, ki bi jih glede na zahteve uredbe agencija morala objaviti že v letu 2017, je po posvetovanju z deležniki v obliki splošnega akta izdala ob koncu leta 2018. Zamuda pri objavi meril za odstopanja nima praktičnega vpliva na izvajanje določb uredbe, saj ni mogoče podati zahtevka za odstopanja, preden so dokončno določene vse zahteve za priključevanje.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- določitev podrobnejših kriterijev, po katerih bo agencija obravnavala zahtevke lastnikov odjemnih objektov oziroma elektrooperaterjev v primeru nezmožnosti izpolnjevanja vseh zahtev iz uredbe za priključevanje za posamezne odjemne objekte
Izdelki	- splošni akt, ki ureja merila za odobritev odstopanj od zahtev uredbe za priključitev odjemalcev, - interna analiza predloga neizčrpnih zahtev in poziv sistemskemu operaterju za popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- vzpostavitev nujnih pogojev za oblikovanje nediskriminatornih in konkurenčnih zahtev za priključitev odjemalcev na omrežje ter pravil za odobritev morebitnih odstopanj
Napredek in doseženi mejniki	Naloga še poteka, dosedanje naloge in aktivnosti so bile opravljene ustrezno in pravočasno.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Priključevanje proizvajalcev

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (RfG)
Opis opravljene naloge	<p>Agencija je obravnavala in odobrila predlog sistemskega operaterja glede razdelitve pragov največjih zmogljivosti elektroenergijskih modulov in predlog neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev na omrežje. Za oba predloga je sistemski operater opravil javno posvetovanje in usklajevanje s sosednjimi sistemskimi operaterji, glede predloga neizčrpnih zahtev pa je agencija sistemskemu operaterju naložila popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe.</p> <p>Merila za odobritev odstopanj od zahtev uredbe za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, ki bi jih glede na zahteve uredbe agencija morala objaviti že v letu 2017, je po posvetovanju z deležniki v obliki splošnega akta izdala ob koncu leta. Zamuda pri objavi meril za odstopanja nima praktičnega vpliva na izvajanje določb uredbe, saj zahtevka za odstopanja ni mogoče podati, preden so dokončno določene vse zahteve za priključevanje. Agencija se je pri izvajanju navedenih nalog v okviru sodelovanja v delovni skupini za priključevanje na omrežje in obratovanje sistema pri ACER seznanila z dobrimi praksami drugih evropskih regulativnih organov in jih smiselno upoštevala pri svojih odločitvah.</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- odobritev predlogov sistemskega operaterja glede določanja pomembnosti elektroenergijskih modulov glede na njihovo največjo zmogljivost;- določitev neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev, ki se urejajo s sistemskimi obratovalnimi navodili za prenosni sistem in s sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem;- določitev podrobnejših kriterijev, po katerih bo agencija obravnavala zahtevke lastnikov elektroenergijskih modulov oziroma elektrooperaterjev v primeru nezmožnosti izpolnjevanja vseh zahtev iz uredbe za priključevanje za posamezne elektroenergijske module ali razrede elektroenergijskih modulov
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- splošni akt, ki ureja merila za odobritev odstopanj od zahtev uredbe za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje,- odobritev predloga sistemskega operaterja glede pragov največjih zmogljivosti elektroenergijskih modulov,- interna analiza predloga neizčrpnih zahtev in poziv sistemskemu operaterju za popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe,- odobritev predloga sistemskega operaterja glede neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev na omrežje
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- vzpostavitev nujnih pogojev za oblikovanje nediskriminatornih in konkurenčnih zahtev za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje ter pravil za odobritev morebitnih odstopanj
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

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

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 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 (HVDC)
Opis opravljene naloge	Agencija je od sistemskega operaterja prejela vlogo za odobritev neizčrpnih zahtev za priključitev sistemov HVDC na omrežje. Po vsebinskem pregledu vloge je sistemskemu operaterju naložila popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe. Rok za odobritev neizčrpnih zahtev je v prvi četrtini leta 2019.

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

Doseženi cilji oziroma rezultati	- določitev podrobnejših kriterijev, po katerih bo agencija obravnavala zahtevke lastnikov sistemov HVDC oziroma elektrooperaterjev v primeru nezmožnosti izpolnjevanja vseh zahtev iz uredbe za priključevanje za posamezne sisteme HVDC oziroma za razrede sistemov HVDC
Izdelki	- splošni akt, ki ureja merila za odobritev odstopanj od zahtev uredbe za priključitev sistemov HVDC, - interna analiza predloga neizčrpnih zahtev in poziv sistemskemu operaterju za popravek predloga oziroma uskladitev z zahtevami iz uredbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- vzpostavitev nujnih pogojev za oblikovanje nediskriminatornih in konkurenčnih zahtev za priključitev sistemov HVDC na omrežje ter pravil za odobritev morebitnih odstopanj
Napredek in doseženi mejniki	Naloga še poteka, dosedanje naloge in aktivnosti so bile opravljene ustrezno in pravočasno.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.2.3.4 Uredba o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije

Obratovanje sistema za prenos električne energije

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (SOGL)
Opis opravljene naloge	Z uredbo, sprejeto v letu 2017, se želijo vzpostaviti minimalne zahteve, ki bodo uveljavile enotno obratovanje elektroenergetskih sistemov in usklajeno sodelovanje med operaterji. Uredba predvideva sprejetje treh predlogov metodologij na ravni EU in sedmih predlogov na regionalni ravni, pri čemer regionalno raven v nekaterih primerih predstavlja območje določanja zmogljivosti, v nekaterih pa območje sinhronega obratovanja ali območje regulacijskega bloka, in osmih predlogov na nacionalni ravni. V letu 2018 je agencija skupaj z drugimi regulativnimi organi EU obravnavala tri vseevropske predloge in pet regionalnih predlogov, od katerih je bil eden pripravljen kot skupni predlog vseh evropskih sistemskih operaterjev prenosnih omrežij.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- izdaja dveh soglasij, zahtevanih v uredbi SOGL, ki se nanašata na metodologijo skupnega modela omrežja ter določitve regulacijskih blokov na sinhronem območju celinske Evrope; - zaradi neuskklajenosti med regulativnimi organi EU sta bila skladno z določili uredbe SOGL dva predloga predana v odločanje ACER, predvsem z namenom skrajšanja časa do začetka veljavnosti predlogov, saj je od njih odvisno več drugih predlogov, med katerimi so tudi nekateri iz uredbe CACM
Izdelki	- izdan zahtevek za spremembo vseevropskega predloga in dva zahtevka za spremembo regionalnih predlogov, pripravljenih na podlagi določil uredbe SOGL; - izdano soglasje k naslednjima predlogoma: - predlog vseevropske metodologije skupnega modela omrežja, - predlog določitve regulacijskih blokov na sinhronem območju celinske Evrope
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- dosedanje naloge so bile izvedene ustrezno in pravočasno, - naloga je v izvajanju, zato še ni končnih rezultatov
Napredek in doseženi mejniki	Vse potrebne odločitve je agencija sprejela v rokih, ki jih določa uredba.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanja med sistemskimi operaterji in regulatorji ter zahteve posameznih držav po določenih izjemah postopke zelo podaljšajo. Če se regulatorji med seboj ne uspejo uskladiti, zadevo prevzame ACER; ta sprejme svojo odločitev, ki je lahko za določeno državo članico neustrezna. Kljub temu odstopanj ni bilo.

2.2.3.5 Uredba o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe

Obratovanje sistema in ponovna vzpostavitev obratovanja

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
Opis opravljene naloge	V letu 2017 sprejeta uredba od agencije zahteva izdajo treh soglasij na nacionalni ravni. V letu 2018 je agencija od systemskega operaterja prejela le en predlog, čeprav bi morala v tem letu prejeti dva.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- sodelovanje na sestanku z deležniki, na katerem je systemski operater predstavil osnutek načrtov za ohranitev in ponovno vzpostavitev omrežja; - proučitev zahtev uredbe in priprave na pričakovane prihodnje aktivnosti
Izdelki	- v letu 2018 ni bilo izdelkov, saj je agencija konec leta prejela vlogo za soglasje k seznamom iz načrta ohranitve sistema in načrta za ponovno vzpostavitev sistema; soglasje mora biti izdano v roku šestih mesecev
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- dosedanje naloge so bile izvedene ustrezno in pravočasno, - naloga je v izvajanju, zato še ni končnih rezultatov
Napredek in doseženi mejniki	Dosedanje naloge so bile opravljene v predvidenem roku. Največ nalog, izhajajočih iz uredbe 2017/2196, bo izvedenih v letu 2019.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanja med systemskimi operaterji in regulatorji ter zahteve posameznih držav po določenih izjemah postopke zelo podaljšajo. Če se regulatorji med seboj ne uspejo uskladiti, zadevo prevzame ACER; ta sprejme svojo odločitev, ki je lahko neustrezna za določeno državo članico. Kljub temu odstopanj ni bilo.

2.2.3.6 Uredba o določitvi smernic za izravnavo električne energije

Izravnava v elektroenergetskem sistemu

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije (EBGL)
Opis opravljene naloge	Uredba 2017/2195 od systemskih operaterjev zahteva, da z ustrezno ravniijo storitev izravnave zagotavljajo varno in neprekinjeno obratovanje elektroenergetskega sistema. Systemski operater mora pripraviti nova pravila, ki bodo zagotavljala optimalno upravljanje in usklajeno obratovanje ob izboljšani likvidnosti kratkoročnih trgov, pri čemer bo treba zagotoviti tudi izravnavo vseh vrst izravnalne moči in energije preko meja trgvalnih območij. Uredba predvideva skupaj 13 predlogov metodologij na ravni EU, 18 predlogov na regionalni ravni in osem predlogov na nacionalni ravni. Agencija je v letu 2018 prejela osem zahtevkov za izdajo soglasja k predlogom, od katerih je bilo sedem vseevropskih predlogov in en nacionalni. Med nacionalne predloge po uredbi EBGL je treba dodatno šteti tudi vlogo za izdajo soglasja k Pravilom za delovanje trga z elektriko, ki jo je vložil izdajatelj teh pravil, to je operater trga z elektriko. V letu 2018 je agencija sodelovala tudi pri delu izvedbenih skupin (IG) za vzpostavitev evropskih platform za medobmočno izmenjavo energije iz avtomatskih rezerv za povrnitev frekvence (PICASSO) in iz ročnih rezerv za povrnitev frekvence (MARI).

Izravnava v elektroenergetskem sistemu

Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- obravnavanje obeh nacionalnih in enega vseevropskega predloga,- ugotavljanje določenih neskladnosti pri vseevropskem predlogu izvedbenega okvira za netiranje odstopanj in podaja zahtevka za spremembo predloga;- presoja vloge za izdajo soglasja k novim pravilom za delovanje trga z elektriko, katere osnovni namen je bil uskladitev slovenskih pogojev za bilančne skupine z zahtevami uredbe EBGL. Po dopolnitvi pravil v delu zamejevanja stroškov izravnave tako, da se omejitev proženja mehanizma omeji na skupna odstopanja bilančnih skupin v posameznem mesecu, je agencija pravila sprejela;- pregled, usklajevanje in posredovanje pripomb k nacionalnim pravilom, ki se nanašajo na ponudnike storitev izravnave. Z novimi Pravili in pogoji za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave bo vzpostavljena nacionalna izravnalna platforma, ki bo zagotovila pošten, objektivni, pregleden in na tržni podlagi oblikovan nakup storitev izravnave. Pričakuje se, da bo soglasje agencije izdano v začetku leta 2019
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- agencija je podala zahtevke za dopolnitev naslednjih pravil:<ul style="list-style-type: none">- skupni predlog vseh operaterjev prenosnih omrežij v EU za izvedbeni okvir evropske platforme za netiranje odstopanj,- pravila in pogoji za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- zakup dela potrebnih ročnih rezerv za povrnitev frekvence tudi na mesečni ravni, kar je vsekakor prispevek k začetku zagotavljanja storitev izravnave na tržni podlagi, ki bo v celoti zaživelo po vzpostavitvi nacionalne platforme, vseevropskih platform za izmenjavo izravnalne energije in po potrditvi vseh potrebnih predlogov metodologij
Napredek in doseženi mejniki	V okviru Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave je bilo izvedenih več usklajevanj, podane so bile tudi pripombe agencije ter obrazložitev pripomb. Dosedanje naloge so bile opravljene v predvidenem roku. Največ nalog, izhajajočih iz uredbe 2017/2195, bo izvedenih v letih 2019 in 2020.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanja med sistemskimi operaterji in regulatorji ter zahteve posameznih držav po določenih izjemah postopke zelo podaljšajo. Če se regulatorji med seboj ne uspejo uskladiti, zadevo prevzame ACER; ta sprejme svojo odločitev, ki je lahko za določeno državo članico neustrezna. Kljub temu odstopanj ni bilo.

2.2.3.7 Sistemske storitve

Sistemske storitve

Pravna podlaga	74. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Naloga zajema sprejetje in objavo akta o določitvi cen sistemskih storitev, ki je bil pripravljen že v letu 2017. Sistemske storitve zagotavlja sistemski operater na trgu, če jih ne uspe nabaviti pod konkurenčnimi pogoji, pa lahko agencija naloži ponudnikom sistemskih storitev, da sklenejo pogodbo za zagotavljanje sistemskih storitev s sistemskim operaterjem. Akt določa, da agencija na podlagi zahteve sistema operaterja z odločbo določi vrsto, ceno in količino sistemskih storitev, čas trajanja pogodbe ter rok za sklenitev pogodbe.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- določitev metodologije za določanje cen posameznih sistemskih storitev, kadar sistemskemu operaterju na trgu ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev ali če mu jih ne uspe nabaviti pod konkurenčnimi pogoji;- če bo agencija prejela zahtevo sistema operaterja, bo na podlagi sprejetega akta določila cene izvajanja sekundarne regulacije, terciarne regulacije, zagona agregata brez omrežnega napajanja ter regulacije napetosti
Izdelki	- akt o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev

Sistemske storitve

Doseženi kazalniki učinkovitosti	- v letu 2018 sistemski operater ni podal zahteve iz 74. člena EZ-1, je pa združenje dobaviteljev v okviru Energetske zbornice Slovenije podalo zahtevo za nadzor nad družbo ELES v zvezi s sklenitvijo pogodb o zagotavljanju sekundarne regulacije
Napredek in doseženi mejniki	Cene sistemskih storitev so stroškovno naravnane. Z določitvijo cen na podlagi akta agencija pomembno vpliva na dogajanja, ki so posledica neobstoja ali nedelovanja trga. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.2.3.8 Projekti skupnega evropskega interesa

Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije, 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
Opis opravljene naloge	Sistemski operater je na agencijo naslovil zahtevek za naložbo v zvezi z izgradnjo daljnovoda (DV) 2 x 400 kV Cirkovce–Pince in razdelilno-transformatorsko postajo (RTP) 400/110 kV Cirkovce, ki predstavlja slovenski del projekta skupnega interesa PCI 3.9.1. Interkonekcija med Žerjavincem (HR), Hevizom (HU) in Cirkovcami (SI). Agencija je proučila predloženo gradivo in ugotovila, da lahko sama izda odločitev o čezmejni razporeditvi stroškov. Na zahtevo ACER je pripravila tudi obsežno poročilo o projektu in okoliščinah, na katerih je temeljila odločitev o čezmejni razporeditvi stroškov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- presoja vloge o čezmejni razporeditvi stroškov za povezavo Cirkovce–Pince. Agencija je izdala odločbo, s katero je strošek naložbe za projekt DV 2 x 400 kV Cirkovce–Pince in RTP 400/110 kV Cirkovce v celoti razporedila sistemskemu operaterju slovenskega prenosnega sistema električne energije, družbi ELES, d.o.o.; - posredovanje odločitve agencije sosednjim regulativnim organom in ACER ter njena objava na spletni strani agencije
Izdelki	- odločba o čezmejni razporeditvi stroškov za povezavo Cirkovce–Pince, - poročilo o projektu in odločitvi glede čezmejne razporeditve stroškov za ACER
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pravočasna odločitev o čezmejni razporeditvi stroškov je omogočila sistemskemu operaterju pravočasno oddajo vloge za pridobitev evropskih sredstev
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.2.3.9 Druge storitve elektrooperaterja

Določitev cen za druge storitve elektrooperaterja

Pravna podlaga	137. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija določi cene drugih storitev elektrooperaterja po uradni dolžnosti ali na zahtevo elektrooperaterja. V letu 2018 se je nadaljevalo izvajanje presoje zahteve SODO za določitev cen drugih storitev. Ker je bilo v postopku ugotovljeno, da predlagane cene SODO ne odražajo dejanskih stroškov teh storitev, je agencija določila cene za druge storitve distribucijskega operaterja po uradni dolžnosti.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- določitev cen za druge storitve na podlagi dejanskih stroškov teh storitev,- določitev nižjih cen za druge storitve distribucijskega operaterja od 1. januarja 2019 dalje,- izločitev podatkovnih storitev za dobavitelje ali tretje osebe iz cenika drugih storitev in določitev cen podatkovnih storitev za proizvajalce
Izdelki	- odločba o določitvi cen za druge storitve distribucijskega operaterja
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- določitev cen za druge storitve na podlagi dejanskih stroškov teh storitev
Napredek in doseženi mejniki	Na podlagi izdane odločbe je zagotovljeno, da cene drugih storitev odražajo dejanske stroške in se zaračunajo le uporabnikom.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi postopka usklajevanja je bila odločba izdana konec leta 2018.

2.2.3.10 Presoje kakovosti oskrbe z električno energijo

Presoje izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo

Pravna podlaga	127. člen EZ-1, 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. 66/15, 105/15, 61/16)
Opis opravljene naloge	V letu 2018 je agencija nadaljevala s presojami izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, in sicer je izvedla presojo pri dveh elektrodistribucijskih podjetjih.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- ugotavlja se določeno izboljšanje na področju monitoringa neprekinjenosti napajanja v primerjavi s prvimi presojami, predvsem glede točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov, medtem ko je s procesnega vidika še precej možnosti za izboljšanje;- rezultat presoje monitoringa kakovosti napajanja za leto 2017 je ponovni izračun faktorja spodbud oziroma penalov (t. i. faktorja upravičenosti q), ki neposredno vpliva na izračun upravičenih stroškov, zato so ugotovitve vključene v izdano odločbo o odstopanjih od regulativnega okvira za leto 2017
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- poročilo o presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja,- ponovni izračun faktorja upravičenosti q za presojani elektrodistribucijski podjetji
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2017
Napredek in doseženi mejniki	Izvedene so bile presoje neprekinjenosti napajanja v dveh elektrodistribucijskih podjetjih. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

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

V povezavi s hitrimi spremembami, povezanimi z novimi tehnologijami, agencija sprotno spremlja in usmerja razvoj trga in stremi k zagotavljanju pogojev za neoviran razvoj trga. Spremlja tudi razvoj novih energetskih storitev na trgu z elektriko in plinom. Eden od poudarkov v letu 2018 je bil na razvoju storitev na podlagi sistema naprednega merjenja električne energije. Agencija je v procesu potrjevanja uveljavitve novih pravil elektrooperaterjev zahtevala zagotavljanje skladnosti pravil z normativno ureditvijo, odprtimi standardi in stanjem razvoja trga. Pripravljene so bile strokovne podlage za izvedbo posvetovalnega procesa AREDOP na področju uvajanja trga s prožnostjo. Področje izmenjave podatkov na energetskem trgu je ključno pri njegovem razvoju, zato agencija dejavno sodeluje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET).

Na področju kibernetске varnosti so bile na podlagi usmerjevalnega delovanja agencije v elektroenergetskem sektorju sprožene korektivne aktivnosti in uporabljena predlagana orodja.

Izvedene glavne naloge na tem področju so prikazane v nadaljevanju.

Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga

Pravna podlaga	43. in 385. člen EZ-1
Opis opravljenе naloge	Agencija je aktivno spremljala razmere na področju razvoja novih energetskih storitev z elektriko in plinom s poudarkom na razvoju storitev na podlagi sistema naprednega merjenja električne energije (razvoj centralnega sistema za upravljanje merilnih podatkov oziroma enotne dostopne točke) ter zagotavljanja lokalnega dostopa do merilnih podatkov na merilni opremi pri uporabnikih sistema v realnem času. V okviru javne obravnave novih sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega sistema in nadalje v procesu njihovega potrjevanja je zahtevala vključitev novih vsebin na področju priključevanja hranilnikov in polnilne infrastrukture za električna vozila ter posodobitve na področju posebnih in podatkovnih storitev. Zahtevala je zagotovitev skladnosti z odprtimi standardi na ravni EU (harmonizirani model trga ENTSO-E/ eBIX/EFET). Prav tako je analizirala učinkovanje posebne omrežninske tarife za hitro polnjenje električnih vozil. Zahtevala je posodobitev pravil za ponudnike systemske izravnave na področju omogočanja sodelovanja najmanjših odjemalcev prek agregatorjev.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- naložitev korektivnih ukrepov distribucijskemu operaterju električne energije na področju zagotavljanja lokalnega dostopa do podatkov z uporabo uporabniškega vmesnika I1 ter zagotavljanja preglednosti z vidika tehničnih in funkcionalnih zmožnosti vgrajene opreme;- izboljšanje tehničnih pogojev za izvajanje vzporednega odbiranja merilnih podatkov;- v okviru Sekcije IPET je agencija ključno pripomogla k oblikovanju predloga za ureditev varstva osebnih podatkov v domeni naprednega merilnega sistema v EZ-1;- sprejeta odločitev glede nadaljnje uporabe posebne omrežninske tarife za hitro polnjenje električnih vozil;- zahteva za posodobitev novih sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega operaterja v smislu zagotavljanja neoviranega razvoja trga;- zahteva za posodobitev pravil za ponudnike systemske izravnave
Izdelki	- odločitve, predlogi in zahteve agencije
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- usklajenost novih pravil in normativov s stanjem razvoja ter potrebami sistema in trga
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila uspešno upravljana in tako niso povzročila odstopanj.

Izvajanje posvetovalnega procesa AREDOP

Pravna podlaga	385. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je izvedla študijo Uvajanje trga s prožnostjo v Sloveniji: analiza stanja in priprava izhodišč; ta bo podlaga za posvetovalni proces o vzpostavitvi trga s prožnostjo v Sloveniji, ki ga načrtuje v prvem četrtletju 2019. Izvedla je tudi interno analizo modela trga s prožnostjo USEF (Universal Smart Energy Framework).
Doseženi cilji oziroma rezultati	- priprava izhodišč in strokovnih podlag za izvedbo javnega posvetovanja
Izdelki	- študija Uvajanje trga s prožnostjo v Sloveniji: analiza stanja in priprava izhodišč
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotovitev nujno potrebnih strokovnih podlag za izvedbo posvetovanja AREDOP na področju uvajanja trga s prožnostjo
Napredek in doseženi mejniki	Izveden je bil le del načrtovanih aktivnosti, preostanek se zamakne v prvo četrtletje 2019.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi pomanjkanja razpoložljivih virov (tveganje je bilo ocenjeno s stopnjo srednje) je bila zmanjšana realizacija aktivnosti, obenem pa smo ugotovili, da bo za celovito izvedbo naloge potrebnih več virov, kot smo načrtovali.

Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo

Pravna podlaga	448.-450. člen EZ-1, 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, Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 39/15 in 36/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je dejavno sodelovala v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET; Energetska zbornica Slovenije) s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z elektriko in plinom ter v organizaciji eBlX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU. K zagotavljanju učinkovite izmenjave podatkov je pripomogla tudi v procesih javne obravnave in potrjevanja pravil elektrooperaterjev.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- agencija je podala konkretne predloge k predlogom novih sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega omrežja ter k predlogu pravil za ponudnike sistemske izravnave; - svetovala je tudi Gospodarskemu interesnemu združenju za distribucijo zemeljskega plina glede uvedbe standardiziranih identifikatorjev ključnih entitet v izmenjavi podatkov na trgu z zemeljskim plinom za potrebe zagotavljanja skladnosti procesov z normativno ureditvijo
Izdelki	- ustrezni predlogi agencije na ravni Sekcije IPET ter v okviru obravnave navedenih pravil
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje skladnosti novih pravil s podzakonskimi akti, odprtimi standardi ter stanjem razvoja na zadevnem področju na nacionalni, regionalni in ravni EU
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila uspešno upravljana in tako niso povzročila odstopanj.

Spremljanje in implementacija kibernetne varnosti elektroenergetskega sektorja

Pravna podlaga	127., 128., 434. in 435. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je spremljala razvoj na področju kibernetne varnosti v elektroenergetnem sektorju z delovanjem na nacionalni ravni in ravni EU (CEER CS WS). Izvajala je usmerjevalne aktivnosti v okviru sodelovanja z deležniki v sklopu Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF), ki ga vodi. Ob tem je gradila kompetence za potrebe aktivne udeležbe v delovni skupini ACER RISIG, ki izvaja strokovne preglede (angl. peer review) implementacije sistema upravljanja varnosti informacij skladno z zahtevami ACER na področju uredbe REMIT. Presojala je tudi upravičenost stroškov zaradi novih nalog elektrooperaterjev na zadevnem področju. Dejavno je prispevala tudi k pripravi nove zakonodaje na tem področju.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- uveljavitev stališča agencije glede vloge regulatorja pri upravljanju kibernetne varnosti v okviru letnega poročila CEER CS WS,- stališče agencije na področju kibernetne varnosti v energetskega sektorju (oktober 2018)
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- predstavitev in obveščanje v okviru SEVF, IPET, ACER, CIGRE/CIRED,- letni poročili CEER CS WS (javno in interno) s priporočili za ureditev statusa varnostnega inženirja pri deležnikih,- predlogi in komentarji v okviru javne obravnave Zakona o informacijski varnosti,- predlog dopolnitev v okviru javne obravnave Uredbe o določitvi bistvenih storitev in podrobnejši metodologiji za določitev izvajalcev bistvenih storitev
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- ciklično izvajanje procesov informacijske varnosti (določeni elektrooperaterji),- uporaba predlaganih orodij za ocenjevanje zrelosti izvajanja nadzorstev (določeni elektrooperaterji),- upoštevanje vidikov kibernetne varnosti pri zagotavljanju ustrezne ravni kakovosti oskrbe v elektroenergetskem sistemu
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Potrebni je bilo nekaj več aktivnosti od predvidenih, predvsem zaradi nenačrtovanega povečanja obsega naloge.

EU-projekt INTERRFACE

Pravna podlaga	EZ-1
Opis opravljene naloge	Izvedene so bile vse aktivnosti za vključitev v projekt INTERRFACE na podlagi uradnega povabila koordinatorja EU z dne 22. avgusta 2018: analiza zahtev, pogodb, izvedba registracije organizacije in odgovornih oseb na portalu EU, podpis pogodb, podporne administrativne aktivnosti in zagotovitev IT- podpore projektu.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- uspešna vključitev agencije v projekt INTERRFACE,- izgradnja kompetenc v zvezi s sodelovanjem v projektih EU
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- pripombe k projektni dokumentaciji,- profil agencije kot partnerja v projektu,- prijavnna dokumentacija,- pogodbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- učinkovitost opravljenih aktivnosti v okviru razpoložljivega časa (agencija je v projektu v zadnjem hipu zamenjala romunskega regulatorja)
Napredek in doseženi mejniki	Pravočasno so bile izvedene in zaključene vse potrebne aktivnosti ter zagotovljeni vsi produkti za prvi splošni mejnik na projektu EU. Projekt se bo izvajal štiri leta.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Dodatno izvedena naloga, ker je bila pobuda za sodelovanje agencije v tem projektu podana v letu 2018. Pri izvedbi ni bilo identificiranih odstopanj.

2.2.5 Reševanje sporov in pritožb s področja električne energije

Med zakonsko določene pristojnosti agencije spada reševanje sporov in pritožb s področja električne energije. Agencija rešuje spore med uporabniki sistema elektrike in operaterji oziroma operaterjem trga z elektriko s področij, kot so opredeljeni v EZ-1. Pri reševanju sporov agencija odloča kot prvostopenjski organ, zoper katerega odločbo je mogoče vložiti tožbo na upravno sodišče. Agencija prav tako rešuje pritožbe zoper odločbe o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev, ki jih izdajajo elektrooperaterji. V tej vlogi nastopa kot drugostopenjski organ, zoper odločitev katerega je možno vložiti tožbo na upravno sodišče.

Spori in pritožbe s področja električne energije

Pravna podlaga	413. člen EZ-1, 11. odstavek 147. člena EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 prejela v reševanje 29 novih zahtev za reševanje sporov in pritožb s področja električne energije, iz prejšnjega obdobja je odločala še v osmih sporih. Od tega se je na področje reševanja sporov na prvi stopnji nanašalo 17 zahtev, na področje reševanja pritožb zoper odločbo o izdaji in zavrnitvi soglasja za priključitev pa 12 zahtev. Največ prejetih zahtev na področju reševanja sporov se je nanašalo na neupravičen odjem, sledile so zahteve, ki so se nanašale na odklop in obračunavanje omrežnine. Na področju reševanja pritožb pa je agencija večinoma odločala glede stroškov investicij v izgradnjo energetske infrastrukture in plačila nesorazmernih stroškov ter o procesnih razlogih.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- obravnavanih 37 zahtev, vse na področju reševanja sporov, - rešenih 30 zahtev, v reševanju jih je še sedem
Izdelki	- odločbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- V primerjavi z letom 2017, ko je agencija prejela v reševanje skupaj 43 zahtev (22 na področju sporov in 21 na področju pritožb), se je število prejetih zahtev v letu 2018 precej zmanjšalo.
Napredek in doseženi mejniki	Odločbe so bile izdane v zakonitih rokih. Vzrok za zmanjšanje števila zahtev so ustaljena pravna stališča, o čemer agencija javnost obvešča z objavo pravnomočnih odločb na spletni strani.
Viri (kadri)	1,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

2.3.1 Metodologija in soglasja k regulativnemu okviru ter tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2019-2021

Agencija skladno s pristojnostmi po EZ-1 regulira monopolno dejavnost distribucije in prenosa zemeljskega plina. Regulacijo izvaja na podlagi metodologije, ki jo opredeli v splošnem aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in splošnem aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Regulativni okvir (upravičene stroške in vire za njihovo pokrivanje), tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za ostale storitve določijo operaterji sistema za posamezno leto regulativnega obdobja, ki je praviloma obdobje treh koledarskih let. Regulativni okvir določijo na podlagi določb splošnega akta vnaprej, zato so elementi regulativnega okvira načrtovane vrednosti.

Leto 2018 je bilo zadnje leto regulativnega obdobja 2016-2018, zato je agencija na podlagi ugotovitev analiz poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračun omrežnine ter jih predpisala s splošnim aktom. Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja je bil podlaga za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za operaterje sistema za regulativno obdobje 2019-2021.

Agencija je v letu 2018 odločala o vlogah za izdajo soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnin in tarifnim postavkam za ostale storitve za regulativno obdobje 2019-2021, ki so jih v

soglasje posredovali operaterji sistema. Ob koncu postopka presoje je vsem operaterjem sistema izdala soglasja in s tem zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine in ostalih storitev odjemalcem zemeljskega plina v tem obdobju.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge, ki jih je agencija izvedla v letu 2018 s ciljem zagotoviti operaterjem sistema pogoje za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve ter za zagotovitev veljavnosti tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine in ostalih storitev odjemalcem zemeljskega plina.

Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za operaterja prenosnega sistema ter odločitev o izdaji soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterju prenosnega sistema za regulativno obdobje 2019-2021

Pravna podlaga	250., 254. in 256. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 77/15, 21/18, 86/18)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, kar predstavlja vrsto obsežnih in strokovno zahtevnih nalog. Agencija je morala za operaterja prenosnega sistema zaključiti postopek izdaje soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativno obdobje 2019-2021 do maja 2018, saj so morale biti posamezne tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem objavljene mesec dni pred začetkom dražbe letnih zmogljivosti, ki je potekala prvi ponedeljek v juliju. Agencija in operater prenosnega sistema sta morala pri določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine v regulativnem obdobju 2019-2021 že upoštevati pravila Uredbe 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije; - priprava in sprejem: - akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, - akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina; - izdaja soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve operaterju prenosnega sistema za regulativno obdobje 2019-2021
Izdelki	- akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina; - akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina; - obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih je operater prenosnega sistema določil regulativni okvir, tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za ostale storitve; - interne analize za pripravo odločitve agencije; - soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve operaterju prenosnega sistema
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- stroškovna učinkovitost regulacije; - zagotavljanje sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega sistema; - zagotavljanje stabilnih in predvidljivih razmer za poslovanje operaterja prenosnega sistema in stabilnega okolja za vlagatelje oziroma lastnike; - pravočasna priprava splošnih aktov za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine; - pravočasno izdano soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za regulativno obdobje 2019-2021
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za operaterje distribucijskega sistema ter odločitev o izdaji soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterjem distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2019-2021

Pravna podlaga	250., 254. in 256. člen EZ-1, 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. 21/18)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti pripravila in sprejela potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, kar predstavlja vrsto obsežnih in strokovno zahtevnih nalog. Na podlagi sprejete metodologije so operaterji distribucijskega sistema določili in posredovali v soglasje regulativni okvir, tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za ostale storitve za regulativno obdobje 2019-2021. Agencija je pravočasno izdala soglasja vsem operaterjem distribucijskega sistema.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije; - priprava in sprejem: - akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, - akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina; - izdaja 15 soglasij k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve operaterjem distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2019-2021
Izdelki	- akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina; - akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina; - obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih so operaterji distribucijskega sistema določili regulativni okvir, tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za ostale storitve; - interne analize za pripravo odločitve agencije; - 15 soglasij k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve operaterjem distribucijskega sistema
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- stroškovna učinkovitost regulacije; - zagotavljanje sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj distribucijskega sistema; - zagotavljanje stabilnih in predvidljivih razmer za poslovanje operaterjev distribucijskega sistema ter stabilnega okolja za vlagatelje oziroma lastnike; - pravočasna priprava splošnih aktov za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine za operaterje distribucijskega sistema; - pravočasno izdana soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve v regulativnem obdobju 2019-2021 vsem operaterjem distribucijskega sistema
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,8 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017

Operaterji sistema zemeljskega plina po zaključku posameznega leta regulativnega obdobja ugotovijo odstopanja od regulativnega okvira in jih posredujejo agenciji. Odstopanja se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vplivajo na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v nadaljnjih regulativnih obdobjih.

Agencija je v letu 2018 preverila pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki jih je agenciji posredovalo vseh 16 operaterjev sistema. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju vseh operaterjev sistema za leto

2017 ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. V postopku ugotavljanja odstopanj je pri dveh operaterjih distribucijskega sistema ugotovila drugačna odstopanja in o ugotovljenih odstopanjih izdala posebno odločbo. Pri preostalih operaterjih sistema se je agencija strinjala z njihovimi ugotovljenimi odstopanji.

Za leto 2017 je bilo operaterjem distribucijskega sistema priznanih 41,5 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realizirali pa so jih 6,6 milijona evrov več od priznanih. Operaterju prenosnega sistema je bilo za leto 2017 priznanih 35,5 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je 3,9 milijona evrov več od priznanih. Agencija je tako z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih ne bodo odražali v tarifah za omrežnino. Ugotovljena odstopanja je upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019-2021.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše dejavnosti, ki jih je izvedla agencija v letu 2018 v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017.

Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2017

Pravna podlaga	255. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15, 22/16), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15, 85/16), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 77/15), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15, 85/16)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 zbrala, preverila in analizirala revidirane podatke o poslovanju 16 operaterjev sistema za leto 2017. Na podlagi analiziranih podatkov je ob upoštevanju kriterijev iz aktov ugotavljala usklajenost poslovanja operaterjev sistema z regulativnim okvirom.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki so jih skladno z EZ-1 dolžni ugotavljati operaterji sistema; - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema in učinkovitosti regulacije
Izdelki	- obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2017, - obrazec v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017 za operaterje sistema, - interne analize za potrebe odločitve agencije, - posebni odločbi in obvestila o pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje učinkovitosti regulacije, - pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

Spremembe na trgu zemeljskega plina so zahtevale pripravo posvetovalnega dokumenta o prihodnjih razvojnih možnostih slovenskega veleprodajnega trga z zemeljskim plinom. Sklepna ugotovitev dokumenta je bila, da za zdaj ni potrebe po formalnem dodatnem povezovanju trgov skladno s ciljnimi modeli trga ACER.

Največ dejavnosti v zvezi z izpolnjevanjem zahtev iz evropskih uredb je bilo pri določanju tarif za prenosni sistem zemeljskega plina in pri izvedbi posvetovanja o multiplikatorjih, sezonskih faktorjih

in popustih. V sklopu implementacije zahtev uredbe so bile sočasno izvedene tudi spremembe pravil za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.

Med agencijo in operaterji distribucijskih sistemov se je v letu 2018 nadaljevalo usklajevanje vsebine sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina, ki pa še niso bila sprejeta.

Na področju razvoja omrežja zemeljskega plina je bilo izdano soglasje k razvojnemu načrtu za obdobje 2019-2028, hkrati pa je potekalo usklajevanje nadaljnjih postopkov za vzpostavitev nove povezave z Madžarsko.

2.3.3.1 Sistemska obratovalna navodila

Sistemska obratovalna navodila	
Pravna podlaga	268. in 229. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	V letu 2018 je potekalo usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina z operaterji distribucijskih sistemov. Usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov ni potekalo, saj še ni bilo končano usklajevanje z operaterji distribucijskih sistemov. Operaterji distribucijskih sistemov do izdaje novih sistemskih obratovalnih navodil uporabljajo veljavna sistemska obratovalna navodila in splošne pogoje za dobavo in odjem.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- uskladitev večine vsebin sistemskih obratovalnih navodil med letom. Odrpta so ostala posamezna področja, ki se nanašajo na vsebino soglasja za priključitev, pogodbe o priključitvi, sklenitev pogodbe o dostopu, zagotavljanja mesečnih odčitkov in neupravičen odjem; - nadaljuje se usklajevanje z operaterji distribucijskih sistemov glede odprtih vsebin sistemskih obratovalnih navodil. Po usklajenem predlogu osnutka sistemskih obratovalnih navodil agencija pričakuje vloge posameznih operaterjev distribucijskih sistemov, ki bodo v svoja sistemska obratovalna navodila vnesli specifičnosti posameznih omrežij
Izdelki	- pripombe agencije k predlogu sistemskih obratovalnih navodil
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje skladnosti pravil obratovanja in delovanja s podzakonskimi akti na zadevnem področju na nacionalni, regionalni in ravni EU ter z razvojem trga; - zagotavljanje učinkovitega dostopa do omrežja
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila delno izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi prednostnih nalog s področja določitve novega regulativnega okvira in izdaje soglasij k regulativnim okvirom operaterjev distribucijskih sistemov je delo pri pregledu osnutka sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem potekalo počasneje, kot smo načrtovali.

2.3.3.2 Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina

Razvojni načrt prenosnega sistema zemeljskega plina	
Pravna podlaga	200. člen EZ-1, Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 9/15 in 16/18)
Opis opravljene naloge	Agencija je po prejemu Razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2019-2028 tega dala v javno posvetovanje in pridobila pripombe uporabnika sistema. Potekalo je usklajevanje z operaterjem prenosnega sistema, ki je na podlagi pripomb agencije razvojni načrt ustrezno dopolnil. Razvojnemu načrtu je bil priložen tudi Naložbeni načrt za obdobje 2019-2021, ki je bil obravnavan z vidika metodologije za pripravo in ocenitev naložbenega načrta.

Razvojni načrt prenosnega sistema zemeljskega plina

Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- izdaja soglasja k Desetletnemu razvojnemu načrtu prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2019–2028;- zagotovitev ustreznih naložb za naslednje desetletno obdobje;- usklajenost naložbenega načrta z razvojnim načrtom (izdelan v skladu z metodologijo za naložbeni načrt, kot to določa drugi odstavek 200. člena EZ-1);- izvedena sprememba metodologije za pripravo in ocenitev naložbenega načrta. Bistvena sprememba akta se nanaša na določbo, ki operaterju prenosnega sistema nalaga, da mora v postopku določitve regulativnega okvira predložiti seznam in opis naložb tudi za tista leta regulativnega obdobja, ki niso zajeta v zadnjem potrjenem naložbenem načrtu
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- soglasje k Desetletnemu razvojnemu načrtu prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2019–2028,- Akt o spremembah akta o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- razvojni načrt vključuje naložbe, ki jih je treba v naslednjih desetih letih zgraditi ali posodobiti, ter je usklajen z desetletnim razvojnim načrtom ENTSOG in vključuje naložbe, ki izhajajo iz potreb uporabnikov sistema;- naložbeni načrt je usklajen z razvojnim načrtom
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3.3 Projekti skupnega evropskega interesa

Projekti skupnega evropskega interesa

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije, Delegirana uredba Komisije (EU) 2018/540 z dne 23. novembra 2017 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Opis opravljene naloge	<p>Z uredbo EU je bil aprila 2018 sprejet tretji seznam projektov PCI. Na seznamu sta tudi projekta, ki ju je predlagal slovenski operater prenosnega sistema, in sicer projekt 6.23 Madžarska–Slovenija, povezava Nagykanizsa-Tornyiszentmiklos (HU)–Lendava (SI)–Kidričevo in projekt 6.26 Sklop Hrvaške, Slovenije in Avstrije pri Rogatcu.</p> <p>Za plinovod med Slovenijo in Madžarsko je bilo s strani operaterjev prenosnih sistemov izvedeno povpraševanje po zmogljivostih (ang. demand assessment report), ki je pokazalo veliko zanimanje dobaviteljev za zakup dolgoročnih zmogljivosti. Na podlagi te nezavezujoče ocene sta operaterja prenosnih sistemov Slovenije in Madžarske začela s pripravo na letno dražbo razširitvenih zmogljivosti, ki naj bi bila izvedena v juliju 2019.</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- izvedene aktivnosti za vzpostavitev sodelovanja med agencijo, operaterjem prenosnega sistema in sosednjim regulativnim organom z namenom izmenjave vseh potrebnih informacij za poznejšo odločitev;- sprejem odločitve, da se ustavijo aktivnosti za pripravo dražbe razširitvenih zmogljivosti v letu 2019 za projekt PCI med Avstrijo, Slovenijo in Hrvaško. S svojo odločitvijo je agencija seznanila tudi avstrijskega regulatorja E-Control
Izdelki	- odločitev o ustavitvi aktivnosti za izvedbo dražbe razširitvenih zmogljivosti v letu 2019 za projekt PCI med Avstrijo, Slovenijo in Hrvaško
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- agencija je dejavno spremljala razvoj obeh projektov PCI ter s svojimi stališči in pogledi seznanjala operaterja prenosnega sistema in sosednje regulativne organe

Projekti skupnega evropskega interesa

Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3.4 Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

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, neuradno prečiščeno besedilo akta)
Opis opravljene naloge	V letu 2018 se je nadaljeval upad zakupa prenosnih zmogljivosti na letnih dražbah, zato so bile opravljene interne analize spremenjenega zakupa in vpliva tega zakupa na prihodnjo omrežnino. Pri postopkih razširitvene zmogljivosti je agencija ugotovila, da takrat ni obstajala potreba po razširitveni zmogljivosti na mejni točki Ceršak, zato nadaljnje aktivnosti niso bile izvedene. Operater prenosnega sistema je vzpostavil povratni tok na mejni točki Rogatec, zato je agencija izvedla posvetovanje o novi relevantni točki in izdala soglasje k njeni vzpostavitvi.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov glede nadaljnjih postopkov razširitvene zmogljivosti, - izdano soglasje k novi relevantni točki
Izdelki	- soglasje k novi relevantni točki – vstopna točka Rogatec
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- usklajeno sodelovanje s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela. Ugotavljanje potrebnih razširitvenih zmogljivosti bo ponovno potekalo po naslednjih letnih dražbah julija 2019.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3.5 Izravnava odstopanj

Izravnava odstopanj

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, 243. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je spremljala izvajanje izravnave odstopanj nosilcev bilančnih skupin, obračun odstopanj in uravnoteženja s strani operaterja prenosnega sistema, upoštevanje načela stroškov nevtralnosti pri operaterju prenosnega sistema ter zagotavljanje zemeljskega plina za uravnoteženje na tržni način. Analizirana so bila odstopanja posameznih nosilcev bilančnih skupin, kumulativna odstopanja ter trgovanje na trgovni platformi in na virtualni točki. Skladno z uredbo so uporabniki omrežja odgovorni za izravnavo svojih portfeljev, tako da je čim manjša potreba po ukrepih izravnave pri operaterju prenosnega sistema.

Izravnava odstopanj

Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- operater prenosnega sistema kupuje oziroma prodaja količine zemeljskega plina za izravnavo odstopanj in uravnoteženje na tržni način;- večina nosilcev bilančnih skupin izravnava svoja odstopanja z nakupom in/ali prodajo plina na trgovalni platformi oziroma na virtualni točki
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- interne analize odstopanj, uravnoteženja in trgovanja na trgovalni platformi ter v virtualni točki za posamezno četrtletje
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- zemeljski plin za odstopanja je zagotovljen na tržni način;- trgovanje na virtualni točki se povečuje, na trgovalni platformi pa zmanjšuje;- razen redkih izjem (obdobje izredno nizkih temperatur, redukcija zmogljivosti zaradi vzdrževalnih del, izredni dogodki na evropskih plinskih borzah) so bila odstopanja nosilcev bilančnih skupin stabilna in v sprejemljivih mejah
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3.6 Določitev usklajenih tarifnih struktur za plin

Določitev usklajenih tarif za prenos zemeljskega plina

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 77/15, 21/18, 86/18)
Opis opravljene naloge	<p>Agencija je pripravila posvetovalni dokument o oblikovanju stopenj multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov za določitev prenosnih tarif skladno z 28. členom Uredbe 2017/460. Hkrati s tem posvetovalnim dokumentom je tudi operater prenosnega sistema objavil posvetovalni dokument, ki ga zahteva 26. člen uredbe in se nanaša na redno posvetovanje določitve referenčnih cen.</p> <p>Po prejetih pripombah zainteresirane javnosti je tudi ACER podal svoje mnenje. Agencija mora do konca marca 2019 sprejeti in objaviti utemeljeno odločitev o vseh navedbah iz člena 26(1).</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- za določitev predlogov popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev so bile izvedene interne analize, ki so določile predlagane multiplikatorje skupaj s sezonskimi faktorji tako, da bo uporabnikom sistema glede na sedanje stopnje faktorjev za kratkoročni zakup omogočen ugodnejši zakup kratkoročnih zmogljivosti
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- izpolnjevanje zahtev Uredbe (EU) št. 2017/460, ki ne bodo vplivale na konkurenčnost prenosnih poti in spremenjene pretoke zemeljskega plina;- z uporabo sezonskih faktorjev se spodbujata zakup in uporaba prenosnih zmogljivosti v obdobjih, ko je prenosno omrežje manj izkoriščeno
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela. Nadaljevala se bo v letu 2019, ko bo agencija izdala utemeljeno odločitev in pripravila novo metodologijo za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.3.7 Povezani sistemi

Izdaja soglasij k povezanim sistemom

Pravna podlaga	216. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je zaključila z vsemi postopki izdaje soglasja k povezanim sistemom, za katere je prejela vloge v letu 2017. V letu 2018 ni bilo podanih novih vlog za izdajo soglasja.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	V letu 2018 agencija ni prejela novih vlog, zato se naloga, ki je bila navedena v programu dela, ni izvajala.

2.3.3.8 Razvoj trga z zemeljskim plinom v Sloveniji

Ocena delovanja trga z zemeljskim plinom

Pravna podlaga	Ciljni model trga (European Gas Target Model Review and Update, ACER, 2015)
Opis opravljene naloge	Agencija je pripravila posvetovalni dokument, ki podaja izhodišča za javno obravnavo o aktualnih razmerah in prihodnjih razvojnih možnostih slovenskega veleprodajnega trga z zemeljskim plinom. Posvetovalni dokument je bil v javni obravnavi, k dokumentu pa so udeleženci trga podali svoja mnenja in stališča. Po posvetovanju je bil oblikovan končni dokument, katerega sklepna ugotovitev je bila, da za zdaj ni potrebe po formalnem dodatnem povezovanju trgov po modelih, ki jih priporoča ciljni model trga, ki ga je pripravil ACER.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- z izvedeno analizo je agencija izpolnila svojo zavezanost k periodični samoocnitvi delovanja trga, ki hkrati upošteva možne strukturne reforme, kot to določa AGTM (ciljni model trga z zemeljskim plinom, ki ga je pripravil ACER); - ugotovljeno je bilo, da za zdaj ni potrebe po formalnem dodatnem povezovanju trgov, zato nadaljnje dejavnosti niso bile potrebne
Izdelki	- dokument Samoocena in razvojne možnosti slovenskega veleprodajnega trga z zemeljskim plinom
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- projekt je bil izveden v predvidenem finančnem in časovnem okviru
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija je pristojni organ za zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom v Sloveniji. Naloge pristojnega organa so navedene v evropski uredbi 2017/1938 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom. Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe se nanašajo na pripravo in posodobitve ocene tveganj ter preventivnega načrta ukrepov in načrta za izredne razmere. V primeru katerekoli stopnje krize mora agencija sklicevati krizno skupino, sprejemati ukrepe in obveščati Evropsko komisijo. Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe zahtevajo nenehno spremljanje stanja na trgu z zemeljskim plinom in ocenjevanje tveganj, ki se pojavljajo na trgu v Sloveniji in širše, saj je Slovenija odvisna od virov zemeljskega plina drugih držav.

Zanesljiva oskrba z zemeljskim plinom

Pravna podlaga	167. člen EZ-1, Uredba (EU) št. 994/2010 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom, Uredba (EU) 2017/1938 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010
Opis opravljene naloge	Agencija je odgovorila na mnenje Evropske komisije, vezano na ureditev načrta za izredne razmere in preventivnega načrta ukrepov, ter pripravila in sprejela posodobljene akte. Skladno z novo Uredbo 2017/1938 je agencija: – sodelovala pri pripravi regionalnih ocen tveganj v okviru rizičnih skupin Ukrajina, Alžirija in Libija, rezultati bodo vključeni v nacionalno oceno tveganj ter povzeti v načrtih preventivnih ukrepov in ukrepov za izredne razmere; – izdelala preliminarno nacionalno oceno tveganj; – vodila ad hoc delovno skupino, ki je oblikovala osnutek sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom, ki še ni končan, tak mehanizem se vzpostavlja prvič; – sodelovala v vaji EU HEX-ML18 (PACE), v okviru katere je bil preizkušen nastajajoč mehanizem za solidarnostno pomoč z zemeljskim plinom; – pripravila projekt za pripravo nacionalne ocene tveganj. Slovenija ima izjemo glede doseganja infrastrukturnega standarda skladno z uredbo 994/2010. Agencija je Evropski komisiji posredovala zahtevo po izvzetju glede izpolnjevanja infrastrukturnega standarda iz 9. odstavka 5. člena uredbe 2017/1938.
Doseženi cilji oziroma rezultati	– glede na zahteve Evropske komisije spremenjena akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom in akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom; – v okviru delovne skupine sodelovanje pri pripravi regionalne ocene tveganj v vsaki od rizičnih skupin Ukrajina, Alžirija in Libija. Regionalna ocena tveganj bo vključena v nacionalno oceno tveganj; – pripravljena preliminarne ocena tveganj na državni ravni, na podlagi katere je bila Evropski komisiji posredovana zahteva po izvzetju glede izpolnjevanja infrastrukturnega standarda iz 9. odstavka 5. člena Uredbe 2017/1938; – s slovenskimi deležniki in ministrstvom za infrastrukturo se je agencija uskladila glede nastajajočega sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom; – v okviru vaje EU HEX-ML18 (PACE) je bil preizkušen nastajajoč mehanizem za solidarnostno pomoč, preverjeni so bili postopki v izrednih razmerah pri oskrbi z zemeljskim plinom. Izkušnje iz te vaje bodo uporabljene pri posodobitvi splošnih aktov agencije v letu 2019
Izdelki	– akt o spremembah in dopolnitvah Akta o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, – akt o spremembah in dopolnitvah Akta o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, – regionalne ocene tveganj za rizične skupine Ukrajina, Alžirija in Libija (agencija je bila udeležena pri izdelkih, ki sta jih izdelala italijansko in špansko pristojno ministrstvo), – osnutek Sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom med Republiko Slovenijo in sosednjo državo (najprej z Italijo), – preliminarne ocene tveganj, ki vplivajo na zanesljivost oskrbe z zemeljskim plinom v Republici Sloveniji, – poročilo o opravljeni vaji EU HEX-ML18 (PACE)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	– ocene tveganj kažejo, da je zanesljivost oskrbe s plinom na zelo visoki ravni
Napredek in doseženi mejniki	Z vajo je bilo ugotovljeno, da so predvideni ukrepi znotraj Slovenije ustrezni. Predvideni postopki za solidarnostno pomoč so sicer ustrezni, potrebujejo pa dopolnila. Nova akta bosta usklajena z navedenimi postopki.
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Nacionalna ocena tveganj ni bila narejena zaradi zamud pri dokončanju regionalne ocene tveganj, ki je sestavni del nacionalne ocene. Zato zamuja tudi priprava dodatno posodobljenih splošnih aktov.

2.3.5 Reševanje sporov in pritožb s področja zemeljskega plina

Med zakonsko določene pristojnosti agencije sodi reševanje sporov in pritožb s področja zemeljskega plina. Agencija rešuje spore med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji s področij, kot so opredeljeni v EZ-1. Pri reševanju sporov agencija odloča kot prvostopenjski organ, zoper katerega odločbo je mogoče vložiti tožbo na upravno sodišče. Agencija prav tako rešuje pritožbe zoper odločbe o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev, ki jih izdajajo operaterji. V tej vlogi nastopa kot drugostopenjski organ, zoper odločitev katerega je možno vložiti tožbo na upravno sodišče.

Spori in pritožbe s področja zemeljskega plina

Pravna podlaga	413. člen EZ-1, 9. odstavek 270. člena EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 prejela v reševanje dve novi zahtevi, ki sta se nanašali na reševanje sporov s področja zemeljskega plina, in sicer na odklop uporabnika na posameznem odjemnem mestu.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- agencija je odločila o obeh prejetih zahtevah
Izdelki	- izdane odločbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- v primerjavi z leti 2016 in 2017, ko je agencija prejela v reševanje zgolj zahteve na področju električne energije, se je število prejetih zahtev v letu 2018 razširilo tudi na področje zemeljskega plina
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.4 Reguliranje področja toplote

2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

V letu 2018 je na področju toplote za daljinsko ogrevanje opravljalo regulirano dejavnost 37 distribucijskih operaterjev na 52 distribucijskih sistemih in 10 reguliranih proizvajalcev toplote. Največ aktivnosti na področju regulacije cen toplote za daljinsko ogrevanje je bilo v letu 2018 povezanih z nalogami presoje zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote, spremljanjem in analizami poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2017 ter spremljanjem in analizami sprememb izhodišnih cen toplote zaradi prilagajanja upravičenim stroškom.

Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote

Pravna podlaga	302. člen EZ-1, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 presojala šest zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote distributerjev toplote.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije zavezancev za regulacijo, - izdaja odločitev o izhodišni 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	- interne analize za pripravo odločitev agencije, - šest izdanih soglasij k izhodišnim cenam toplote
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo

Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote

Napredek in doseženi mejniki	Z dodatno izvedeno nalogo je agencija zagotovila, da so distributerji pridobili veljavne cene, po katerih so zaračunavali toploto odjemalcem.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga sicer za leto 2018 ni bila načrtovana, vendar je bila kljub temu izvedena pravočasno.

Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2017

Pravna podlaga	302. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 zbrala, preverila in analizirala revidirane podatke o poslovanju zavezancev za regulacijo za leto 2017. Na podlagi analiziranih podatkov je ob upoštevanju kriterijev iz aktov ugotavljala usklajenost poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja za leto 2017, - analize poslovanja predstavljajo 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 2017, - interne analize za pripravo odločitev agencije
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila delno izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo, obsežnosti analiz in povečanega obsega dejavnosti, povezanih z novim regulativnim okvirom, naloga z načrtovanim številom zaposlenih ni bila realizirana v celoti.

Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom

Pravna podlaga	302. člen EZ-1, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17)
Opis opravljene naloge	Agencija je v letu 2018 obravnavala šest zahtev za izdajo soglasij k izhodiščni ceni toplote in prejela 131 obvestil o spremembi variabilnega dela izhodiščne cene toplote. Obvestila o spremenjenem variabilnem delu je prejela od enega distributerja toplote, 14 distributerjev toplote z lastno proizvodnjo in petih reguliranih proizvajalcev toplote.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje skladnosti spremenjenih izhodiščnih cen toplote s spremenjenimi upravičenimi stroški, - ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja
Izdelki	- obrazci za sporočanje podatkov o spremembi fiksnega in variabilnega dela cene toplote v elektronski obliki, - interne analize agencije
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo
Napredek in doseženi mejniki	Iz analize izhaja, da nekateri distributerji toplote mesečno prilagajajo ceno toplote spremenjenim stroškom. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.

Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom

Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Veliko število obvestil o spremembi variabilnega dela cene toplote in s tem povezanih analiz spreminjajočih se cen energentov zahteva več potrebnih virov v prihodnje.

Poročanje in analiza cen toplote

Pravna podlaga	311. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Opravljena je bila analiza cen toplote za leto 2018, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih leta. Analiza cen toplote je narejena za značilnega odjemalca toplote, ki ga agencija določi z interno metodologijo. Objavljene cene toplote temeljijo na podatkih distributerjev toplote
Doseženi cilji oziroma rezultati	- izračun cen toplote za značilnega odjemalca toplote za vse distribucijske sisteme toplote omogoča primerjavo cen toplote na različnih sistemih, ki uporabljajo različne energente, - agencija objavlja analizo cen toplote že od leta 2016, kar odjemalcem toplote omogoča spremljanje spremembe cene toplote
Izdelki	- objavljena analiza cen toplote za leto 2018
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- primerljivost cen toplote med različnimi sistemi toplote
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Konec leta 2018 je bilo v Sloveniji sto distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja, od tega se izvaja dejavnost gospodarske javne službe v 59 podjetjih, lastniških je 20 sistemov in tržnih 21. S temi sistemi upravlja 55 upravljavcev oziroma podjetij, distribucijski sistemi pa so lokacijsko v 82 slovenskih občinah.

V letu 2018 je bilo sprejetih pet sistemskih obratovalnih navodil, potekalo je usklajevanje o vsebini sedmih sistemskih obratovalnih navodil. Skladno z zahtevami EZ-1 je agencija na spletni strani objavila seznam energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja.

Sistemska obratovalna navodila

Pravna podlaga	297. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	V letu 2018 se je nadaljevalo usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote z distributerji toplote, ki do začetka leta 2018 še niso pridobili soglasja k vsebini sistemskih obratovalnih navodil za geografska območja, na katerih distribucijo toplote izvajajo kot gospodarsko javno službo. Operaterji distribucijskih sistemov do izdaje novih sistemskih obratovalnih navodil uporabljajo veljavna sistemska obratovalna navodila in določbe Akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote v delu, ki se nanaša na tarifni sistem in obračun distribucije toplote.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- popolnoma usklajenih pet sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme toplote na geografskih območjih občin Mozirje, Solčava, Luče, Gornji grad, Nazarje, Trebnje in Mestne občine Maribor, - za dodatnih sedem sistemskih obratovalnih navodil se je izvajalo usklajevanje vsebin med agencijo in distributerji toplote

Sistemska obratovalna navodila

Izdelki	- izdanih pet soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom, - pripombe agencije k sedmim predlogom sistemskih obratovalnih navodil
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- postopek usklajevanja je potekal počasneje, kot je bilo predvideno, - soglasja so bila izdana le v deležu, ki predstavlja tretjino načrtovane realizacije
Napredek in doseženi mejniki	V predvidenem roku je bila izdana tretjina od načrtovane izdaje soglasij.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Glavni razlog za nedoseganje načrtovanih ciljev je bilo izvajanje prednostnih nalog s področja odstopanj od regulativnega okvira in določitve novega regulativnega okvira ter izdaja soglasij k regulativnim okvirom operaterjev distribucijskih sistemov za regulativno obdobje 2019-2021.

Opredelitev energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja

Pravna podlaga	322. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Na podlagi prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerja toplote oziroma proizvodnih naprav njegovega zunanjega vira oskrbe agencija na podlagi kriterijev, določenih v EZ-1, izračuna učinkovitost sistemov daljinskega ogrevanja. Energetske učinkoviti so sistemi, ki imajo določen odstotek toplote proizvedene iz obnovljivih virov ali soproizvodnje, uporabljajo odvečno toploto ali kombinacijo navedenih virov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- od skupno 91 sistemov daljinskega ogrevanja v letu 2017 je bilo 54 sistemov energetske učinkovitih
Izdelki	- na spletni strani agencije objavljen seznam energetske učinkovitih sistemov ogrevanja; objavljene informacije temeljijo na podatkih distributerjev toplote
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotovljena objava seznama energetske učinkovitih sistemov ogrevanja na spletni strani agencije
Napredek in doseženi mejniki	Odjemalcem je bila podana informacija o energetske učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija izvaja shemo državnih pomoči oziroma podpor za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije (OVE) in v soproizvodnji toplote in elektrike (SPTE) z visokim izkoristkom. Gre za enega od ukrepov, ki spodbujajo proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE z namenom doseganja ciljnega deleža proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in zmanjšanja rabe energije zaradi povečanja energetske učinkovitosti, zahtevane v okviru ciljev EU.

Na tem področju agencija opravlja naslednje naloge: izdaja deklaracije za proizvodne naprave in vodi javni register deklaracij, izdaja potrdila o izvoru in vodi register potrdil o izvoru, proizvajalcem dodeljuje pravico do državne pomoči oziroma podpore za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE, določa vrednost prispevkov za zagotavljanje podpor tako proizvedeni elektriki, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike in drugih energentov, določa referenčne cene elektrike in vhodnih energentov za proizvodnjo elektrike, ki vplivajo na vrednosti podpor, ter izvaja nadzor nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave, prejemniki podpor in izdanimi potrdili o izvoru.

Agencija je pooblaščenca za pripravo in izvedbo javnega poziva k prijavi projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo. EZ-1 je uvedel konkurenčen in stroškovno učinkovit način

dodeljevanja podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE, ki hkrati zagotavlja dodelitev podpor v okviru omejitve razpoložljivih sredstev. Število javnih pozivov, obseg sredstev, ki jih agencija opredeli in razdeli v okviru javnega poziva, in njihovo razporeditev med tehnološko različnimi proizvodnimi napravami ter morebitne dodatne pogoje javnega poziva, ki niso opredeljeni v uredbi, je vlada opredelila v okviru načrta za delovanje podporne sheme v letu 2018, ki je sestavni del Energetske bilance Republike Slovenije za leto 2017. Agencija je v letu 2018 objavila dva javna poziva.

Glavne izvedene naloge so opisane v nadaljevanju.

Izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij

Pravna podlaga	365. člen EZ-1, 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)
Opis naloge	Agencija izdaja deklaracije za proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz obnovljivih virov in v soproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom. Deklaracijo za proizvodno napravo OVE ali SPTE izda na zahtevo proizvajalca (lastnika proizvodne naprave), če ta izkaže, da električna energija, proizvedena v proizvodni napravi, ustreza proizvodnji električne energije iz OVE oziroma v SPTE. Informacije o proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo so dostopne v registru deklaracij, objavljenem na spletni strani agencije.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- uvedenih 1042 upravnih postopkov v zvezi z izdajo deklaracije, - zaključenih 1271 upravnih postopkov v zvezi z izdajo deklaracije, od tega je bilo 368 postopkov uvedenih v letu 2017, - nudenje učinkovite podpore proizvajalcem elektrike iz OVE in v SPTE
Izdelki	- izdanih 1271 deklaracij, - podana mnenja in informacije proizvajalcem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- upravni postopki so bili zaključeni v okviru zakonitih rokov
Napredek in doseženi mejniki	Načrtovani obseg izdanih deklaracij je bil presežen. Razlog je predvsem v velikem pripadu vlog v letu 2017.
Viri (kadri)	2,7 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Izdaja potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru

Pravna podlaga	<p>365.–368. člen EZ-1,</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), 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>
Opis naloge	<p>Potrdilo o izvoru izkazuje, da je elektrika proizvedena iz obnovljivih virov energije oziroma v soproizvodnji z visokim izkoristkom. Agencija izdaja potrdila o izvoru na zahtevo proizvajalcev, ki so imetniki veljavnih deklaracij za proizvodne naprave, oziroma na zahtevo njihovih pooblaščenecv.</p> <p>Potrdila o izvoru za elektriko, 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 ter na njihovi podlagi ugotavlja tudi morebitna odstopanja upravičenih količin potrdil o izvoru od količin proizvedene električne energije.</p> <p>Aktivno članstvo agencije v mednarodnem združenju izdajateljev EECS certifikatov AIB, ki predstavlja razširitev nacionalnih sistemov izdaje potrdil o izvoru, slovenskim trgovcem omogoča enostavnejše transakcije s potrdili o izvoru znotraj EU. V okviru članstva je izvedena tudi elektronska povezava registra potrdil o izvoru z nacionalnimi registri drugih članic združenja.</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- urejanje registra potrdil o izvoru z aktualnimi podatki o proizvajalcih ter o proizvodnih napravah in proizvodnji,- izdaja upravičenih količin potrdil o izvoru proizvajalcem za elektriko, proizvedeno v proizvodnih napravah OVE in SPTE,- učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru,- informiranje proizvajalcev
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- izdanih za 4899 GWh potrdil o izvoru, od tega za 4781 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in za 117 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE;- od tega na domačem trgu unovčenih za 2.128 GWh potrdil o izvoru (2010 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 117 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE);- za 4078 GWh izdanih potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji (od tega za 688 GWh izdanih v letu 2017), v okviru članstva agencije v AIB prenesenih in unovčenih v drugih državah članicah;- za 632 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, v okviru članstva agencije v AIB prenesenih iz drugih članic EU in unovčenih v Sloveniji;- preverjene količine proizvedene električne energije, ki je upravičena do izdaje potrdil o izvoru
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- vse transakcije s potrdili o izvoru (izdajanje, prenosi in unovčenja) so bile uspešno izvedene in nadzorovane
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila opravljena v načrtovanem obsegu, skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo

Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, 373. člen EZ-1, Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Energetska bilanca Republike Slovenije za leto 2017
Opis naloge	<p>Agencija je v letu 2018 objavila dva javna poziva: prvega v februarju, ki je bil zaključen konec junija, drugega pa v decembru, na katerega je bil rok za prijave projektov do 11. februarja 2019. V okviru obeh javnih pozivov je bilo na voljo 10 milijonov evrov.</p> <p>Agencija je v letu 2018 izvedla tudi izbirni postopek prijavljenih projektov in zaključila javni poziv, objavljen septembra 2017.</p> <p>Po objavi pozivov je agencija na svoji spletni strani vodila javno evidenco prejetih vlog in za zaključen javni poziv opravila izbor projektov v rokih, opredeljenih v pozivu, in sicer na podlagi naslednjih meril iz javnega poziva:</p> <ul style="list-style-type: none">- obseg dovoljenega povečanja sredstev za podpore,- skladnost prijavljenega projekta z načrtom delovanja podporne sheme,- vrednosti ponujene cene za proizvedeno enoto elektrike, določene skladno z določili uredbe o podporah,- zagotovitev dela sredstev za izvedbo projekta iz drugih virov (predvsem razpisanih evropskih sredstev). <p>Po opravljenem izbirnem postopku je agencija v zaključenem pozivu prijaviteljem izdala sklepe, s katerimi je potrdila oziroma zavrnila prijavljene projekte, ter informacijo o izbranih projektih objavila na svoji spletni strani.</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- opredelitev obsega in razdelitev razpoložljivih sredstev za izvedbo dveh javnih pozivov;- priprava in objava ustrezne vsebine javnih pozivov;- priprava in objava referenčnih cen proizvodnje električne energije, proizvedene iz OVE in v SPTE, kot zgornje mejne vrednosti za ponujeno ceno električne energije na MWh iz prijavljenega projekta za dva javna poziva;- obdelava 233 prijavljenih projektov na javni poziv, objavljen v februarju 2018, s skupno nazivno električno močjo proizvodnih naprav 369 MW, od tega 297 MW projektov za vetrne elektrarne, od tega je bilo 171 popolnih prijav uvrščenih v izbirni postopek;- v postopku konkurenčnega izbora je bilo izbranih 41 projektov s skupno nazivno električno močjo proizvodnih naprav 129 MW (od tega 109 MW projektov za vetrne elektrarne), 130 pa zavrženih;- zaključek obdelave 252 prijavljenih projektov na javni poziv, objavljen v septembru 2017
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- objavljena dva javna poziva;- objavljene javne evidence prijavljenih in izbranih projektov za dva javna poziva;- izdanih 93 sklepov o potrditvi projektov, 33 sklepov o zavrnitvi projektov, ker niso bili konkurenčni, in 126 sklepov o zavrnjenju nepopolnih prijav za javni poziv, objavljen septembra 2017;- izdanih 41 sklepov o potrditvi projektov, 130 sklepov o zavrnitvi projektov, ker niso bili konkurenčni, in 62 sklepov o zavrnjenju nepopolnih prijav za javni poziv, objavljen februarja 2018;- mnenja in informacije proizvajalcem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- vsa procesna dejanja, ki omogočajo objavo in izvedbo javnih pozivov, so bila učinkovito in pravočasno izvedena,- sklepi v upravnih postopkih prijav prijaviteljev so bili izdani v zakonitih rokih
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Odločanje o dodelitvi podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE

Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, 372., 374. in 535. člen EZ-1, Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), 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)
Opis naloge	Agencija odloča o dodelitvi podpor proizvajalcem elektrike iz OVE in v SPTE. V postopku dodelitve podpore preveri, ali proizvajalci izpolnjujejo vse predpisane pogoje za dodelitev podpore. Agencija vodi tudi postopke morebitnih sprememb upravičenosti do podpor proizvajalcem, ki so že vključeni v podporno shemo.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- vodenih je bilo 206 upravnih postopkov v zvezi s podporami proizvajalcem, katerih proizvodne naprave so že bile uvrščene v sistem podpor, prišlo pa je do sprememb, ki so zahtevale ponovno odločanje o podpori (spremembe individualno določenih stroškov proizvodnje, spremembe vrste podpore, dodelitev podpor proizvajalcem, ki so lastniki »pretežno novih« proizvodnih naprav, in podobno);- vodenih je bilo 19 upravnih postopkov za dodelitev podpore proizvajalcem, katerih projekti proizvodnih naprav so bili izbrani na javnih pozivih za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE;- informiranje proizvajalcev
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- izdanih je bilo 63 odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, 60 odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore in 89 odločb zakonsko dopustne spremembe obstoječih pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore;- mnenja in informacije proizvajalcem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- upravni postopki so bili zaključeni v okviru zakonitih rokov
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru

Pravna podlaga	365., 372. in 421. člen EZ-1, 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 podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), 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)
Opis naloge	Pri imetnikih deklaracij pooblaščen 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.). Pri prejemnikih podpor pooblaščen osebe agencije preverjajo, ali ti v času veljavnosti odločbe o dodelitvi podpore izpolnjujejo vse pogoje za dodelitev podpore. Pooblaščen osebe agencije nadzirajo tudi ustreznost količin izdanih potrdil o izvoru za posamezno proizvodno napravo glede na dejansko količino proizvedene elektrike.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- v letu 2018 je bilo uvedenih 343 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE;- zaključenih je bilo 348 nadzornih postopkov (265 iz tekočega leta in 83 iz preteklih obdobji);- pri imetnikih deklaracije in v večini primerov hkrati tudi prejemnikih podpore so bila ugotovljena odstopanja od pogojev deklaracije oziroma dodeljene podpore, ki so bila, razen v petih primerih, odpravljena v času nadzora;- v 22 izvedenih nadzornih postopkih je bila narava odstopanj od pogojev dodeljene podpore takšna, da je prišlo do nedovoljenih plačil podpore (državne pomoči) in so pooblaščen osebe agencije prejemnikom podpore opredelile vračilo neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči v skupni vrednosti 246.780 evrov;
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- 343 nadzornih postopkov je bilo zaključenih z zapisnikom oziroma sklepom o ustavitvi postopka,- izdanih je bilo pet odločb o ugotovljenih kršitvah,- izrečenih je bilo 36 opominov in opozoril v prekrškovnih postopkih
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- izvedba nadzornih postopkov je bila učinkovita in izvedena v ciljnem obsegu glede na razpoložljivost virov,- zaradi racionalnosti agencija vodi združen nadzor nad imetnikom deklaracije in prejemnikom podpore, kadar je to ista oseba
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev referenčne tržne cene elektrike in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov

Pravna podlaga	372. člen EZ-1, Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 83/09, 94/11 in 17/14 – EZ-1)
Opis naloge	Agencija je pripravila in objavila napoved položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE na trgu z električno energijo za leto 2019. V napovedi agencija določi referenčno ceno elektrike, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme s sprotnim prilagajanjem vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim
Izdelki	- izračun in objava referenčnih cen elektrike, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- referenčna tržna cena električne energije, ki se uporabi za določitev obratovalne podpore, za leto 2019 znaša 64,01 evra za MWh, kar je 21,71 evra več kot v letu 2018
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena v predpisanem roku, kar je omogočilo pravočasno uveljavitev letnih aneksov k sklenjenim pogodbam o zagotavljanju podpore.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE

Pravna podlaga	378. člen EZ-1, Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 46/15)
Opis naloge	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 je odvisen od vrednosti potrebnih letnih sredstev za zagotavljanje podpor, katerih oceno pripravi Center za podpore, od napovedi glede stanja prevzemno-predajnih mest, ki jih morajo agenciji do 30. septembra poslati elektrooperaterji, ter od zadnjih objavljenih letnih podatkov SURS o končni porabi trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega plina, zemeljskega plina in drugih energetskega plinov iz omrežja in daljinske toplote.
Doseženi cilji oziroma rezultati	Sprememba potrebnih sredstev za zagotavljanje podpor v letu 2018 ni bila izvedena, zato sprememba vrednosti prispevka ni bila potrebna.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga se ni izvajala, ker sprememba vrednosti prispevka ni bila potrebna.

2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je pooblaščenca za spremljanje in preverjanje izvedenih ukrepov učinkovite rabe energije, k izvedbi katerih so doprinesli zavezanci za doseganje prihrankov. V okviru te naloge agencija spremlja z izvedenimi ukrepi dosežene prihranke energije. Izvaja tudi preverjanje doseženih prihrankov energije, ki so jih pri poročanju izkazali zavezanci.

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 skladno s prilogo A standarda SIST EN ISO 50002.

Izvedene naloge oziroma dejavnosti na tem področju so opisane v nadaljevanju.

Izvedba poročanja zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov

Pravna podlaga	321. člen EZ-1, 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)
Opis naloge	Dobavitelji elektrike, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem so zavezanci za doseganje prihrankov končne energije. Doprinesiti morajo k realizaciji ukrepov učinkovite rabe pri končnih odjemalcih in agenciji do 31. marca tekočega leta posredovati poročilo o vrsti in obsegu realiziranih ciljnih prihrankov energije v preteklem letu. Agencija je opravila analizo poročenih podatkov in ovrednotila uspešnost zavezancev pri doseganju ciljev energetske učinkovitosti v povezavi z nacionalnim ciljem.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- analiza in vrednotenje prejetih poročil o izvedenih ukrepih učinkovite rabe v letu 2017 in priprava poročila;- opredelitev obsega realiziranih in ciljnih prihrankov energije, ki za leto 2017 znašajo 0,5 odstotka prodane energije posameznega zavezanca v letu 2016 oziroma 0,25 odstotka prodanega motornega bencina in dizelskega goriva pri zavezancih, ki prodajajo tekoča goriva
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- identifikacija 187 zavezancev,- pregled in vrednotenje 185 prejetih poročil ter analiza poročenih podatkov,- poročilo o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti,- mnenja in informacije zavezancem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- v okviru analize je bilo ugotovljeno, da so zavezanci z izvedenimi ukrepi učinkovite rabe realizirali skupne prihranke v obsegu 580 GWh;- prihranki so bili zaradi napak zavezancev pri poročanih količinah znižani na vrednost 233 GWh, ki pa še ni končna;- ciljni prihranek energije, ki so ga bili glede na količino prodane energije končnim odjemalcem v letu 2016 zavezanci obvezani doseči v letu 2017, je znašal 202 GWh
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila opravljena v zakonsko opredeljenih rokih, skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Preverjanje doseženih in poročenih prihrankov energije pri zavezancih

Pravna podlaga	321. člen EZ-1, 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)
Opis naloge	Agencija pri zavezancih preverja pravilnost poročenih podatkov o doseženih prihrankih energije glede na izvedene ukrepe. V letu 2018 je preverila predvsem ustreznost opredelitve prihrankov pri ukrepu Dodajanje aditivov pogonskemu gorivu ter ukrepe, izvedene v okviru sodelovanja več zavezancev. Agencija je preverila predvsem pravilno rabo metod za izračun količin prihrankov energije pri posameznem zavezancu pa tudi ustreznost sklenjenih pogodb o medsebojnem sodelovanju zavezancev, predvsem s ciljem preprečitve dvojnega štetja prihrankov.

Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih

Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- v preverjanje podatkov, poročanih za leto 2017, je bilo vključenih 46 zavezancev;- ukrep Dodajanje aditivov pogonskemu gorivu, v okviru katerega so zavezanci v poročanju o doseženih prihrankih v letu 2017 izkazali 373,41 GWh prihrankov, je bil preverjen pri 18 zavezancih;- med preverjanjem je bilo ugotovljeno, da 15 zavezancev pri izračunu prihranka iz naslova dodanih aditivov pogonskemu gorivu ni ustrezno uporabilo metodoloških opredelitev izračuna tega ukrepa, zato do izdaje poročila usklajena vrednost prihranka tega ukrepa znaša 26,38 GWh;- pri 35 zavezancih je bila preverjena ustreznost evidentiranja prihrankov energije iz naslova ukrepov, ki so bili izvedeni v sodelovanju več zavezancev na podlagi pogodb o sodelovanju;- pri vseh zavezancih, ki so bili vključeni v preverjanje, so bila odpravljena neustrezna evidentiranja prihrankov in s tem vzpostavljeno dejansko stanje doseženih prihrankov
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- analiza izvedenih ukrepov,- pozivi in obvestila zavezancem, mnenja in informacije zavezancem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- zagotovitev prikaza pravilnega obsega doseženih prihrankov končne energije, ki so jih v okviru ukrepov učinkovite rabe energije zagotovili zavezanci v sistemu energetske učinkovitosti
Napredek in doseženi mejniki	Naloga še ni končana, preverjanje se bo nadaljevalo v letu 2019.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj od načrta.

Oprostitev izvedbe energetskega pregleda

Pravna podlaga	354. člen EZ-1, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16)
Opis naloge	EZ-1 velike gospodarske družbe, opredeljene v Zakonu o gospodarskih družbah, zavezuje k izvedbi energetskega pregleda. Tiste gospodarske družbe, ki imajo uveljavljen sistem upravljanja z energijo skladno s standardom SIST EN ISO 50001 ali pa delujejo skladno s sistemom upravljanja z okoljem na podlagi standarda SIST EN ISO 14001 ter imajo izveden minimalni pregled v skladu s prilogo A standarda SIST EN ISO 50002, lahko agenciji podajo zahtevo za oprostitev izvedbe energetskega pregleda.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitost z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije
Izdelki	- izdane odločbe o oprostitvi izvedbe energetskega pregleda štirim zavezancem
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- postopki so bili zaključeni v zakonitih rokih
Napredek in doseženi mejniki	Stalna naloga, odvisna od števila zahtev za oprostitev energetskega pregleda v posameznem letu.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.6 Nadzor

2.6.1 Monitoring delovanja trga

Izvajanje monitoringa delovanja trga obsega spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu elektrike in zemeljskega plina. Dejavnosti ločujemo na monitoring trga na podlagi zahteve in izvajanje stalnega monitoringa trga, vsebinsko pa na monitoring trga v domeni REMIT (temelji na občutljivih podatkih) in izven domene REMIT (temelji večinoma na javnih podatkih).

V letu 2018 je bil povečan obseg izvajanja monitoringa trga, zagotovljeni so bili višja raven preglednosti delovanja trga in tudi sporočilnost informacij glede delovanja, konkurenčnosti in transparentnosti zadevnih trgov. Dosežen je bil napredek pri implementaciji stalnega monitoringa trgov skladno z uredbo REMIT, dodatno pa tudi izhodiščni pogoji za implementacijo stalnega monitoringa izravnalnega trga. Ob tem so bili zagotovljeni tudi minimalni pogoji za učinkovito analitično podporo preiskavam na področju REMIT.

Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov izven domene REMIT (pogoji za delovanje trga in storitve SODO, struktura trga, učinki trga, zadovoljstvo odjemalcev)

Pravna podlaga	434. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je izvedla načrtovane aktivnosti na podlagi svoje metodologije monitoringa delovanja trga izven domene REMIT, pri čemer je bil poudarek na implementaciji podatkovne analitike z vidika integracije le-te v sistem agencije za spremljanje trga, ki temelji na poslovni inteligenci. Fokus je bil tudi na implementaciji celovitejše in bolj ažurne podatkovne analitike pri nadzoru obračuna bilančnih odstopanj. Agencija je med drugim izvedla tudi tako imenovano samooceno delovanja trga na podlagi metodologije CEER v omejem obsegu.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- vzpostavitev poročanja potrebnih podatkov za nove kazalnike delovanja trga ter zagotovitev njihovega trajnega izračunavanja je izboljšalo učinkovitost in celovitost izvajanja monitoringa ter dodatno podprlo kakovost odločitev agencije;- z ažurnejšo objavo ključnih kazalnikov delovanja trga (mesečno, četrtno, polletno) v grafični in tabelarni obliki in na podlagi preprostih atomarnih kazalnikov na namenskem spletnem portalu eMonitor je zagotovljena višja raven preglednosti delovanja energetskih trgov;- zvišana raven izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil o delovanju trga
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- vsebine in podatki za potrebe vizualizacije na podatkovnem portalu eMonitor,- poročilo o stanju na veleprodajnem in maloprodajnem trgu z električno energijo v prvem polletju 2018,- Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2017 (izbrana poglavja),- Poročilo o samooceni delovanja trga (v okviru CEER)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- vsi zakonsko obvezni izdelki v okviru monitoringa so bili pripravljene oziroma objavljeni,- zagotovljeni so bili potrebni podatki za kakovostno odločanje v zadevah, vezanih na delovanje trga
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (transparentnost, celovitost)

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je izvedla obsežen sklop aktivnosti za ekstrakcijo podatkov REMIT iz izvornih XML datotek v relacijsko podatkovno bazo (ang. staging) z uporabo podpornih orodij (programsko orodje MoDIT). Izboljševala in dopolnjevala je tudi algoritme za validacijo kakovosti omenjenih podatkov. Na njihovi podlagi je z analitičnimi orodji (R, KNIME, BI-SQL) izvajala validacijo podatkov in analize za potrebe spremljanja trga. V sodelovanju z Borzenom in borzo BSP Southpool je zagotovila poročanje podatkov o izravnalnem trgu, ki jih ACER ne zagotavlja v okviru REMIT. Sproti je gradila tudi podatkovni model za potrebe podatkovnega skladišča (DWH) in razvijala programsko kodo za transformacijo podatkov iz »staging« baze v »DWH«. Sodelovala je tudi z BSP Southpool oziroma osebam, ki v okviru svoje dejavnosti sklepajo transakcije na borzi (PPAT – Persons Professionally Arranging Transactions) s ciljem zagotoviti učinkovit večstopenjski sistemski monitoring skladno z uredbo REMIT.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- zagotovljen robusten set validacijskih R-skript za sprotno in samodejno validacijo podatkov REMIT;- delna vzpostavitev pogojev za stalno spremljanje zadevnih trgov na podlagi ekstrahiranih podatkov z uporabo namenskih analitičnih orodij;- vzpostavitev minimalnih pogojev za analitično podporo preiskavam REMIT
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- ekstrahirani podatki: določeni sklopi podatkov REMIT zagotovljeni na ravni »staging« podatkovne baze,- R-algoritmi (programska koda) za validacijo kakovosti podatkov,- verificirana programska koda za transformacijo določenih podatkovnih entitet in struktur REMIT,- R- in KNIME-poročila o rezultatih validacije podatkov in monitoringu trgovanja
Doseženi kazalniki učinkovitosti	<ul style="list-style-type: none">- vzpostavljeno učinkovito sodelovanje z Borzenom in BSP Soutpool,- sodelovanje z ACER in regulatorji v regiji zagotavlja dodano vrednost,- uspešno razrešeni nekateri ključni problemi pri implementaciji stalnega monitoringa
Napredek in doseženi mejniki	Napredek je ob skoraj nespremenjenem vložku manjši od načrtovanega za približno 30 odstotkov (70-odstotno doseganje internih ciljev).
Viri (kadri)	2,7 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	<p>Odstopanja od načrta so bila posledica:</p> <ul style="list-style-type: none">- težav pri ekstrakciji podatkov, ki so povezane s pomanjkljivo specifikacijo podatkovnih struktur ACER ter neobstoja testnih podatkov REMIT. Posledično je bila agencija primorana izvesti nekajkratno prilagajanje in optimizacijo podpornih programskih orodij (MoDIT);- slaba kakovost podatkov REMIT;- zmogljivostne omejitve podpornih analitičnih orodij;- nerazpoložljivost informacij;- potrebe po več virih. <p>Navedene probleme je agencija uspela sproti učinkovito nasloviti z ustreznimi ukrepi le v omejenem obsegu. S podobnimi težavami in upočasnjenim napredkom pri implementaciji se srečujejo tudi drugi nacionalni regulatorji.</p>

Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 in izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je izvajala vse potrebne aktivnosti v okviru več preiskav REMIT, ki jih vodi ali v njih sodeluje kot član preiskovalne skupine.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- učinkovito izvajanje vseh potrebnih aktivnosti v okviru preiskav REMIT, - učinkovito sodelovanje z ACER in regionalnimi regulatorji v preiskavah
Izdelki	- rezultati analiz, - korespondenca z drugimi regulatorji in ACER, - interna poročila in poročila za potrebe preiskovalne skupine
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- izvajanje aktivnosti v rokih in z dinamiko, ki je primerljiva s povprečno izmerjeno na ravni EU in zagotavlja končanje postopkov v zakonskih rokih
Napredek in doseženi mejniki	Aktivnosti so bile izvajane pravočasno, naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila uspešno upravljana in niso povzročila odstopanj.

Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 in izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi spremenjenih okoliščin pri ACER v zvezi z zagotovitvijo novih licenčnih pogojev uporabe komercialne programske rešitve. ACER se namreč ni odločil za izvedbo skupnega javnega naročila z zainteresiranimi regulatorji.

2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji je eden od gradnikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga. Poročilo je vsebinsko zasnovano skladno z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Celovito prikazuje razvoj in razmere na trgih z električno energijo in zemeljskim plinom, spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov in soproizvodnji z visokim izkoristkom, izvajanje nekaterih ukrepov za učinkovito rabo energije in razmere pri oskrbi s toploto.

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2017

Pravna podlaga	404. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je v zakonitem roku Vladi Republike Slovenije in Državnemu zboru Republike Slovenije predložila poročilo o stanju na področju energetike. Poročilo posreduje Evropski komisiji najpozneje do 31. julija za preteklo leto.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti v Sloveniji, izboljšanje transparentnosti energetskega trga, - poročanje Evropski komisiji
Izdelki	- izdelano poročilo (junij 2018), - izdelana angleška različica poročila (oktober 2018)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- izboljššan proces izmenjave podatkov, potrebnih za poročilo, - v roku izdelano poročilo, - prevod v angleški jezik

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2017

Napredek in doseženi mejniki	30. junij – predložitev poročila državnemu zboru in vladi, 31. julij – predložitev poročila Evropski komisiji. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,0 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

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 elektriko in zemeljskim plinom skladno z EZ-1, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora agencija ravna po določilih EZ-1 in podredno zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov skladno z zakonom, ki ureja prekrške.

Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in zemeljskega plina

Pravna podlaga	421. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	<p>Agencija je uvedla 130 nadzornih postopkov, pri čemer je bilo iz leta 2017 prenesenih 20 zadev. Nadzirala je predvsem področje električne energije (125 nadzorov), večino zadev je uvedla po uradni dolžnosti (104). Vsebina nadzorov:</p> <ul style="list-style-type: none">- primarna in sekundarna regulacija frekvence,- zakonitost priključitev in odklopov merilnih mest,- objave cenikov za gospodinjstve in male poslovne odjemalce na spletnih straneh dobaviteljev električne energije,- obveščanje končnih odjemalcev o porabi energije,- zakonitost cene za zasilno oskrbo,- brezplačna menjava dobavitelja električne energije in zaračunavanje stroškov ob menjavi,- zakonitost izvajanja distribucije električne energije,- določitev izvajalcev izvensodnega reševanja sporov električne energije ter nadzor zagotavljanja pravic gospodinjstev odjemalcev elektrike pri dobaviteljih,- zaračunavanje ostalih storitev,- obveščanje odjemalcev pred spremembo cene,- nadzor nad dobavitelji električne energije, ali pri podaljšanju pogodbenega razmerja z aneksi izrekajo pogodbene kazni,- povrnitev stroškov okrepitve in razširitve omrežja investitorju proizvodne naprave na obnovljive vire energije,- postopek pritožbe na kakovost oskrbe z električno energijo,- preseganje priključne moči proizvodnih naprav električne energije. <p>Zaradi kršitev določb so bili uvedeni trije postopki o prekršku, ki ob izteku leta 2018 še niso bili končani. Iz prejšnjega obdobja je agencija zaključila eno zadevo z izrekom opomina.</p>
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- uvedeni so bili vsi postopki nadzora iz programa dela za leto 2018 razen predvidenih nadzorov nad izvajalci zaprtih distribucijskih sistemov, ali zagotavljajo enake pravice in obveznosti za svoje odjemalce;- dodatno so bili na podlagi prejetih prijav med drugim uvedeni postopki s področja priključitve in odklopov merilnih mest, primarne in sekundarne regulacije frekvence, zakonitosti izvajanja distribucije električne energije ter zaračunavanja ostalih storitev
Izdelki	- 26 sklepov o ustavitvi, štiri odstopi zadeve, tri opozorila, trije uradni zaznamki, ena odločba o odpravi nepravilnosti in eno obvestilo o neuvedbi postopka

Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in zemeljskega plina

Doseženi kazalniki učinkovitosti	– od vseh v letu 2018 obravnavanih zadev je bilo 38 rešenih, 92 zadev pa je bilo ob koncu leta še v postopku
Napredek in doseženi mejniki	Agencija je v letu 2018 uvedla bistveno več nadzorov kot v letu pred tem, se pa je v primerjavi z letom 2017 nekoliko zmanjšalo število rešenih zadev. Večina nerešenih zadev se nanaša na sistemske nadzore nad dobavitelji električne energije, ki so bili uvedeni proti koncu leta. Naloga je bila delno izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,5 FT
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Razlog, da se nadzori nad izvajalci zaprtih distribucijskih sistemov niso uvedli, je bil v tem, da še niso bili sprejeti vsi podzakonski predpisi na podlagi EZ-1.

2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev

Po podeljenem certifikatu sistemskemu operaterju prenosnega sistema z električno energijo v letu 2015 ter podeljenem certifikatu operaterju prenosnega sistema zemeljskega plina v letu 2012 je agencija nadzirala, ali sistemski operater oziroma operater prenosnega sistema izpolnjujeta zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve oziroma glede neodvisnega operaterja prenosnega sistema.

Certificiranje sistemkega operaterja prenosnega sistema električne energije

Pravna podlaga	63., 65. in 71. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je preverjala, ali sistemski operater izpolnjuje pogoje za izvajanje dejavnosti, predvsem glede na prepoved članstva v organih uprave ali nadzornega sveta ali drugega organa v skladu s 63. členom EZ-1.
Doseženi cilji oziroma rezultati	– nepravilnosti niso bile ugotovljene, – poslovodni organ in člani nadzornega sveta Elesa niso kršili prepovedi članstva v organih
Izdelki	– interna poročila
Doseženi kazalniki učinkovitosti	– učinkovita ločitev dejavnosti
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Certificiranje operaterja omrežja prenosnega sistema zemeljskega plina

Pravna podlaga	193., 203. in 208. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je spremljala oziroma preverjala, ali sistemski operater izpolnjuje pogoje za izvajanje dejavnosti, kot so opredeljeni v EZ-1
Doseženi cilji oziroma rezultati	- nadzorni svet Plinovodov je sestavljen v skladu z zakonodajo, - kršitev pri imenovanju članov poslovodstva ni bilo, - ponovno imenovanje glavnega direktorja je bilo zakonito
Izdelki	- potrditve, da je imenovanje predlaganih članov poslovodstva operaterja omrežja zemeljskega plina skladno z EZ-1; - mnenje glede predlaganih kandidatov poslovodstva; - dopis glede nepristojnosti izdaje soglasja k spremenjeni družbeni pogodbi operaterja prenosnega sistema; - analiza stanja glede na spremenjene lastniške deleže, - mnenje glede vertikalno integriranega podjetja, - predlogi za nadaljnje ravnanje agencije (nadzorni postopek, postopek za preizkus certifikata);
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- učinkovita ločitev dejavnosti
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.7 Mednarodne dejavnosti agencije

2.7.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Agencija je članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) in se redno udeležuje zasedanj Odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), ki odloča o usmeritvah direktorju in daje mnenja o dokumentih ACER, spremljala pa je tudi delo delovnih skupin ACER.

Agencija je članica Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot osrednja točka za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji. V letu 2018 je sodelovala na zasedanjih skupščine in regulatorskih forumov CEER, na katerih se oblikujejo skupna stališča regulatorjev in potekajo razprave o prihodnji vlogi regulatorjev v procesu razogljčenja, digitalizacije in dinamične regulacije.

V letu 2018 je potekalo usklajevanje in sprejemanje novega energetskega zakonodajnega svežnja z naslovom Čista energija za vse Evropejce. V zakonodajnem postopku EU so bili regulatorji v okviru CEER zelo dejavni z vsebinskimi predlogi.

Eno od težišč dela je bilo na implementaciji uredb Evropske komisije o določitvah kodeksov in smernic. Na področju električne energije to pomeni osem uredb:

1. Uredba Komisije (EU) 2015/1222 določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM),
2. Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA),
3. Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (DCC),
4. Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (RfG),
5. 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 (HVDC),

6. Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (SOGL),
7. Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije (EBGL),
8. Uredba Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe (ER).

Navedene uredbe zavezujejo agencijo, da izdaja številna soglasja k predloženim aktom (na primer sistemskih operaterjev), izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. V letu 2018 je agencija izdajala soglasja k vseevropskim predlogom, regionalnim predlogom in nacionalnim predlogom ali pa soglasja k spremembah navedenih predlogov. Nekateri predlogi pa so bili prepuščeni v odločanje ACER. Skupno število obravnavanih predlogov je prikazano v tabeli.

Skupno število obravnavanih predlogov skladno z uredbami Evropske komisije

Število obravnavanih vseevropskih predlogov	18
Število obravnavanih regionalnih predlogov	22
Število obravnavanih nacionalnih predlogov	11
Število izdanih soglasij k vseevropskim predlogom	3
Število izdanih soglasij k regionalnim predlogom	4
Število izdanih soglasij k nacionalnim predlogom	7
Število zahtevkov za spremembo vseevropskih predlogov	6
Število zahtevkov za spremembo regionalnih predlogov	16
Število zahtevkov za spremembo nacionalnih predlogov	5
Število vseevropskih predlogov, ki so bili predani ACER	3
Število regionalnih predlogov, ki so bili predani ACER	4
Število izdanih splošnih aktov agencije	1

Na področju zemeljskega plina je agencija zavezana k izvajanju štirih uredb Komisije:

9. Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin,
10. Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina,
11. Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih,
12. Uredba Komisije (EU) 2015/703 o vzpostavitvi kodeksa omrežja s pravili o medobratovalnosti in izmenjavi podatkov.

Agencija je sodelovala z ACER in nekaterimi nacionalnimi regulatorji na področju nadzora nad delovanjem veleprodajnega trga z izvajanjem Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT).

Sodelovala je tudi v projektu Primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina, ki ga vodi CEER. Poleg tega je agencija skladno z usmeritvami CEER opravila in objavila samooceno delovanja in razvojnih možnosti trga z zemeljskim plinom.

2.7.2 Druge mednarodne obveznosti

Energetska skupnost

Energetska skupnost (Energy Community) združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere sosednje države, ki niso članice EU. Podpisnice Sporazuma o Energetski skupnosti so v sodelovanju z Evropsko komisijo uvedle oziroma nekatere še uvajajo trg z električno energijo in zemeljskim plinom po enakih

pravilih, kot veljajo v EU. Agencija je v letu 2018 zaradi nižje prioritete sodelovala le na plinskem forumu Energetske skupnosti, ki je potekal septembra v Ljubljani. Krepi pa se sodelovanje med CEER in Odborom regulatorjev Energetske skupnosti (ECRB), saj je bil decembra 2018 podpisan sporazum o sodelovanju med CEER, ECRB in MEDREG.

MEDREG

MEDREG je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji držav, ki ležijo ob Sredozemskem morju. Sodelovanje agencije je potekalo z nižjo prioriteto. Junija je zasedala skupščina v Lizboni in potrdila delovne dokumente (zlasti dve pregledni poročili), vodje delovnih skupin MEDREG in načrte za nadaljnje delo. Odkar je bil podpisan sporazum o sodelovanju med MEDREG, ECRB in CEER, sta sodelovanje in izmenjava informacij še intenzivnejša.

Mednarodno združenje izdajatelja certifikatov

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajatelja certifikatov za energijo iz obnovljivih virov (AIB - Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem sistemu za mednarodno trgovanje s certifikati (potrdili o izvoru) za okolju prijazno energijo (EECS - European Energy Certificate System). Prek tega sistema je bilo v letu 2018 izvedeno trgovanje s potrdili o izvoru za 4,7 TWh električne energije iz obnovljivih virov.

Sodelovanje z Evropsko komisijo in pristojnimi organi za zanesljivo oskrbo

Agencija je na področju zanesljive oskrbe sodelovala z Evropsko komisijo v okviru Skupine za koordinacijo plina (GCG), ki usklajuje izvajanje Uredbe (EU) 2017/1938, kar je podrobneje opisano v poglavju 2.3.4. Sodelovala je pri regionalnih ocenah tveganj in tudi s pristojnimi organi sosednjih držav Avstrije in Nemčije pri pripravi meddržavnih sporazumov o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom.

Mednarodne dejavnosti

Pravna podlaga	Uredba (ES) št. 713/2009, Uredba (ES) št. 714/2009, Uredba (ES) št. 715/2009 , Uredba (EU) št. 1227/2011, Uredba (EU) št. 2017/1938, izvedbene uredbe Komisije (EU), našteje v poglavju 2.7.1, 386. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je sodelovala na zasedanjih Odbora regulatorjev ACER in neformalnega foruma za sprejemanje odločitev za izvajanje kodeksov omrežij in smernic (ERF), skupščine Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER) in regulatorjskih forumov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- sprejeta so bila stališča, priporočila, poročila in konkretne odločitve oziroma akti ACER, ki jih potrjuje BoR oziroma ERF, - odločitve in akti so skladni z zakonodajo EU in Slovenije, kar vključuje tudi neodvisnost operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	- soglasja in odločitve o aktih ACER (objavljeni na spletni strani ACER); - dokumenti CEER (priporočila, stališča, poročila), objavljeni na spletni strani CEER; - izpolnjene zahteve po podatkih - odgovorjeno na 26 mednarodnih vprašalnikov s področja delovanja energetskega trga in regulacije (ACER, CEER, Evropska komisija, drugi regulatorji EU)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- prispevki k skupnim dokumentom CEER in ACER so bili opravljeni v skladu z načrti
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	2,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do večjih odstopanj.

Sodelovanje v delovnih skupinah ACER in CEER

Pravna podlaga	386. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je sodelovala v delovnih skupinah CEER in ACER na področjih nadzora nad delovanjem trga (REMIT), primerjalnih analiz (IRB) in spremljala delo na področju zemeljskega plina. Udeležila se je ene od dveh skupščin MEDREG in Plinskega foruma Energetske skupnosti.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- agencija je bila prisotna v delovnih skupinah in spremljala nastajajoče dokumente ACER in CEER v okviru možnosti, - uporaba pridobljenih informacij in znanja pri rednem delu na posameznih področjih
Izdelki	- izpolnjeni vprašalniki in druge zahteve oziroma prošnje za informacije
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, Evropsko komisijo, združenjem regulatorjev CEER, - udeležba na skupščini MEDREG, - sodelovanje z Energetsko skupnostjo od podpisa sporazuma poteka tudi prek CEER
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	1,0 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina

Pravna podlaga	386. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Za primerjalno analizo stroškovne učinkovitosti je agencija v letu 2018 pridobila podatke od operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina ter sodelovala na projektnih delavnicah, na katerih so izvajalci predstavili model za analizo, pripravo in statistično obdelavo podatkov pred analizo. Analiza in poročanje o rezultatih so načrtovani v letu 2019.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- rezultati izračunov, - poročilo primerjalne analize stroškovne učinkovitosti
Izdelki	- poročilo izvajalca primerjalne analize stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov je načrtovano in se pričakuje v letu 2019
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pri pridobivanju podatkov od operaterjev prenosnih sistemov je prišlo do zamud, podatki na področju električne energije ne zajemajo celotnega predvidenega obdobja
Napredek in doseženi mejniki	Pri eni od projektnih aktivnosti je prišlo do zamude glede na projektno nalogo, vendar ta ne ogroža poteka celotnega projekta.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do večjih odstopanj.

2.8 Podporne notranje dejavnosti in storitve

2.8.1 Upravljanje s kadrovskimi viri

Kadrovski načrt ni predvideval novih zaposlitev. Tako je bilo konec leta 2018 v agenciji 62 zaposlenih za nedoločen čas, na podlagi delovnih ur pa je bilo v letu 2018 povprečno 58,5 zaposlenega. Odsotnost zaposlenih zaradi bolniškega oziroma porodniškega staleža je znašala 11.804 ure, kar je na letni ravni 5,7 zaposlenega oziroma 9,1 odstotka v skupnem številu rednih ur.

V agenciji je visoka izobrazbena struktura zaposlenih, saj ima 84 odstotkov zaposlenih najmanj univerzitetno izobrazbo, od tega jih ima 34 odstotkov znanstveni naziv. Od vseh zaposlenih je 21 delavcev tehnične stroke, 22 delavcev ekonomske in devet delavcev pravne stroke, 10 delavcev pa je drugih strok.

Za učinkovito in strokovno izvajanje nalog agencije je pomembna usposobljenost zaposlenih, ki so se tudi v letu 2018 udeleževali različnih strokovnih srečanj, konferenc in izobraževanj, predvsem na področjih delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, ekonomske regulative, novih tehnologij, obnovljivih virov energije in informacijskih tehnologij. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal štiri dni. Sodelavci agencije so se udeležili tudi izobraževalnih delavnic s področja energetske regulative in delovanja energetskih trgov, ki jih je organizirala Firenška šola regulatorjev.

Delovnopravno področje ima velik vpliv na uspešnost in učinkovitost delovanja ter poslovanja agencije. Agencija v okviru izpolnjevanja zakonskih dolžnosti kot delodajalec skrbi za urejene evidence o zaposlenih ter strokovno pripravljene interne in posamične akte s področja pravic in obveznosti zaposlenih. Zagotavlja tudi različne dejavnosti na področju varstva in zdravja pri delu ter skrbi za promocijo zdravja.

Vodenje kadrovskih zadev

Pravna podlaga	ZDR-1 in določbe podzakonskih aktov, splošni akti agencije, veljavne kolektivne pogodbe
Opis opravljene naloge	Ažurno urejene delovnopravne evidence ter strokovna priprava internih in posamičnih aktov. V okviru varstva in zdravja pri delu so bila izvedena ustrezna obvezna izobraževanja, napotitve na zdravniške preglede, izvajali so se tudi ukrepi s področja promocije zdravja na delovnem mestu.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotovljeno varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava, - pozitivno delovno okolje ter spodbude delavcem k zdravemu življenjskemu slogu
Izdelki	- izdani sklepi, pooblastila, pogodbe oziroma aneksi k pogodbam
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- posodobljeni interni akti skladno s spremembami zakonodaje in organizacijskimi potrebami
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.8.2 Letno poročilo in program dela

Poročilo o delu agencije za leto 2017

Pravna podlaga	388. in 399. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija vsako leto poroča Državnemu zboru Republike Slovenije o svojem delu. Letno poročilo o svojem delu je agencija po sprejetju na svetu agencije predložila državnemu zboru.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- letno poročilo, ki vsebuje poslovno poročilo in računovodsko poročilo ter mnenje revizorja
Izdelki	- poročilo, predloženo državnemu zboru in objavljeno na spletni strani agencije
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- poročilo je bilo vsebinsko kakovostno in privlačno grafično oblikovano, - poudarjeni podatki so bralcem omogočili učinkovit pregled vsebine
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Program dela za leto 2019

Pravna podlaga	399. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija je izdelala Program dela in finančni načrt za leto 2019, ki ga je sprejel svet agencije, nato ga je posredovala državnemu zboru, ki je k njemu dal soglasje na novembrski seji.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- program vključuje naloge, ki jih je treba izvesti v letu 2019, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovski načrt agencije ter višino nadomestila sistemskega operaterja in nadomestila operaterja prenosnega sistema
Izdelki	- program dela in finančni načrt agencije za leto 2019
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- v programu so pri posameznih vsebinskih področjih opisani splošna vsebina in cilji, pomembnejše naloge pa so prikazane na pregleden tabelaren način, ki vključuje pravno podlago, opis izhodiščnega stanja, cilje naloge, kazalnike uspešnosti, potrebne kadrovske vire, tveganja in prioriteto; - potrebni kadrovski viri za izvajanje naloge so označeni s FTE (ang. full time equivalent, polna letna zaposlitev)
Napredek in doseženi mejniki	Preglednejša struktura delovnih področij in nalog, zajetih v programu. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.8.3 Odnosi z javnostmi

Agencija izvaja različne dejavnosti na področju odnosov z javnostmi, največ pozornosti pa namenja komuniciranju s strokovno in splošno javnostjo. Glede na naravo dela regulatorja sta pomembni orodji komuniciranja predvsem spletna stran agencije ter letno poročilo o stanju na področju energije v Sloveniji, zelo pomembna je tudi vloga medijev.

Spletna stran

Največ informacij je splošni pa tudi strokovni javnosti na voljo na spletni strani agencije, ki vsebuje celovit prikaz vsebinskih področij delovanja agencije in informacije za odjemalce v sklopu skupne kontaktne točke. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. V letu 2018 je spletno stran agencije obiskalo 10.254 uporabnikov, od tega je bilo skoraj 32 odstotkov novih obiskovalcev. Na spletni strani smo zabeležili 152.362 ogledov, 71 odstotkov vseh obiskovalcev pa so bili slovenski uporabniki. Največ obiska so imele vsebine za gospodinjske odjemalce, predvsem spletna aplikacija primerjalnik stroškov

oskrbe. Povečan obisk je imela podstran, na kateri smo objavili javni poziv za vstop v podporno shemo. Zelo obiskane so bile podstrani, kjer so uporabnikom na voljo informacije o cenah električne energije, zakonodaja, informacije o agenciji in tudi podstran z obrazložitvijo računa za električno energijo. V letu 2018 je bilo na spletni strani agencije objavljenih 42 novic, od katerih jih je šest vsebovalo povabilo javnosti k dajanju pripomb k predlogu splošnega akta agencije ali povabilo k sodelovanju pri javnem posvetovanju, šest novic pa je bilo obvestilo o sprejetju novega splošnega akta agencije.

Odnosi z mediji

Na začetku leta je bilo največ vprašanj medijev s področja vetrnih elektrarn, in sicer predvsem na območju Primorske, tako da je agencija takrat skupaj pripravila več kot deset odgovorov na to temo. Kar nekaj je bilo tudi prošenj za pripravo prispevkov oziroma sodelovanje iz specializiranih energetskih revij in spletnih portalov (aktualne teme s področja energetske regulative, elektromobilnost, infrastruktura za oskrbo z zemeljskim plinom v prometu, napredni merilni sistemi na področju zemeljskega plina ...), pripravili smo tudi komentar s področja digitalizacije energetskega sektorja. V drugem polletju so se vprašanja nanašala predvsem na samooskrbo in neto merjenje ter uredbo o samooskrbi, razvoj pametnih tehnologij v energetiki, umeščanje elektroenergetskih objektov v prostor ter določanje omrežnin za zemeljski plin. Sicer pa so bila tudi v drugem polletju aktualna vprašanja s področja obnovljivih virov za proizvodnjo elektrike, ponovno največ v zvezi z vetrnimi elektrarnami ter javnimi pozivi na tem področju.

Agencija je pripravljala tudi sporočila za javnost o najaktualnejših temah s področja svojega delovanja (dva javna poziva za obnovljive vire energije, energetska poročila, določanje omrežnin ...). Veliko je bilo tudi informativnih pogovorov z novinarji ter posredovanj nekaterih osnovnih podatkov s področja energetike, predvsem iz javno dostopnih poročil agencij in drugih podatkovnih baz.

Mesečna analiza medijske podobe, ki jo je pripravljalo specializirano podjetje za spremljanje medijskih objav, je pokazala zelo ugodno sliko agencije v medijih in s tem tudi v splošni javnosti. V letu 2018 je bilo v spremljanih medijih zabeleženih 525 objav z geslom Agencija za energijo, od tega kar 431 s pozitivno publiciteto, 89 z nevtralno in le pet z negativno.

Srečanja, strokovni prispevki in članki

Na konferencah in strokovnih srečanjih so sodelavci agencije kot avtorji in soavtorji sodelovali s 17 prispevki, od tega jih je bilo šest v mednarodnem merilu. V ospredju so bile teme s področij novih tehnologij in pametnih omrežij, kibernetske varnosti, podporne sheme za OVE in SPTE ter monitoringa in stanja energetskega trga. Sodelavci so bili tudi avtorji štirih člankov, objavljenih v strokovnih revijah.

Odnosi z javnostmi

Pravna podlaga	Zakon o medijih, Zakon o dostopu do informacij javnega značaja
Opis opravljene naloge	Odnosi s splošno in strokovno javnostjo, z mediji in interno javnostjo
Doseženi cilji oziroma rezultati	- večja prepoznavnost in pozitivna podoba agencije v javnostih, - povečan obisk spletne strani, - enovita vizualna podoba agencije
Izdelki	- odgovori na novinarska vprašanja, - sporočila za javnost, - mesečne in letna analiza medijskih objav, - novice in informacije na spletni strani
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- ugodna podoba agencije v medijih (v spremljanih medijih zabeleženih 525 objav z geslom Agencija za energijo), - pravočasno posredovani odgovori novinarjem, - sprotne objave na spletni strani
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Skupna kontaktna točka

Pravna podlaga	46. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija gospodinjstvom 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.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- obveščенost in s tem varstvo gospodinjstvom in malih poslovnih odjemalcev
Izdelki	- ažurne informacije na spletni strani
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- obveščенost odjemalcev, - lažje reševanje vprašanj s področja varstva odjemalcev
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Informacije javnega značaja

Pravna podlaga	drugi odstavek 22. člena, prvi odstavek 1. člena in prvi odstavek 4. člena Zakona o dostopu do informacij javnega značaja
Opis opravljene naloge	Zahteve za dostop do informacij javnega značaja so se nanašale na: podatke o analizi stroškovne učinkovitosti upravljavcev distribucijskih plinskih omrežij v Sloveniji, podatke o soglasjih k priključitvi povezanih distribucijskih sistemov, podatke iz koncesijskih pogodb o dejavnosti operaterjev distribucijskih sistemov zemeljskega plina, podatke iz letnih poročil agencije, javno objavljene podatke, vezane na operaterje distribucijskega sistema zemeljskega plina, in javno objavljene podatke, vezane na rezultate razpisov za subvencije za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- agencija je odločila o vseh zahtevah na področju dostopa do informacij javnega značaja
Izdelki	- odločbe
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- agencija je v letu 2018 prejela 11 zahtev za dostop do informacij javnega značaja, poleg tega pa je odločila še o eni zahtevi iz prejšnjega obdobja. - v osmih zadevah je posredovala zaprosene podatke oziroma spletne povezave do objavljenih vsebin v celoti in v treh zadevah delno, eno zadevo pa je zavrnila. V eni zadevi, v kateri je agencija delno ugodila zahtevi, je bila vložena pritožba na Informacijskega pooblaščenca, ki je pritožbi ugodil
Napredek in doseženi mejniki	Odločbe so bile izdane v zakonitih rokih. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

2.8.4 Skupne notranje dejavnosti in storitve

Za potrebe delovanja agencije, njenih dejavnosti in izvajanja nalog se izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne dejavnosti, ki pomenijo predvsem administrativno in tehnično podporo.

Skupne notranje dejavnosti in storitve	
Pravna podlaga	Posredno 385. člen EZ-1 – podpora izvajanju nalog agencije
Opis opravljene naloge	Delo zajema področja finančno-računovodske službe, administracije (tajništvo, glavna pisarna, prevajanje, lektoriranje), sprejemnice (sprejem, telefonska centrala, kurirska služba) in tehničnega vzdrževanja.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- redno in sprotno izvedene vse aktivnosti, potrebne za zagotavljanje delovnega procesa
Izdelki oziroma delovna področja	- finance in računovodstvo, - tajništvo, administrativna podpora, zapisniki obravnav, - glavna pisarna, - sprejemnica, sprejem klicev, fotokopiranje, kurirska služba, - tehnično vzdrževanje, - lektoriranje in prevajanje
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- naloge so bile izvajane sprotno in pravočasno
Napredek in doseženi mejniki	Obseg dela se je zaradi povečanega obsega in poglobljenosti določenih nalog agencije ter večjega obsega dela na posameznih vsebinskih področjih povečal tudi na vseh navedenih področjih skupnih dejavnosti. Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela.
Viri (kadri)	5,6 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

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

Vzdrževanje, razvoj in uvajanje IKT-rešitev ter zagotavljanje IT-storitev temelji na zahtevah internega poslovnega okolja, izmenjave podatkov s tržnimi udeleženci in ACER, obdelavi podatkov (vključno z verifikacijo in validacijo), vodenju e-registrov in spletnih portalov. Vključuje učinkovito prilagajanje informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom ob upoštevanju zahtevane ravni informacijske varnosti.

Agencija je skrbela za učinkovito upravljanje informacijskih storitev za podporo uspešnega izvajanja delovnih procesov. Izvajale so se stalne naloge: konsolidacija podatkovnih baz in registrov, uvajanje poslovne inteligence za analitiko podatkov, koordinacija projektov razvoja programske opreme, upravljanje in vzdrževanje programske opreme, pomoč uporabnikom IT-storitev, zagotavljanje neprekinjenega delovanja in razpoložljivosti infrastrukture IKT ter zagotavljanje politike informacijske varnosti.

Intranet - nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi

Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje
Opis opravljene naloge	Odpravljene so bile določene pomanjkljivosti, ugotovljene v fazi uvajanja novega portala, ter opravljene manjše nadgradnje portala, predvsem v administracijskem sloju programske rešitve.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- odpravljene identificirane pomanjkljivosti portala, - učinkovitejše upravljanje portala
Izdelki	- programska koda popravkov
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- nadgradnja izvedena v okviru razpoložljivih finančnih virov in rokov
Napredek in doseženi mejniki	Napredek ustreza zastavljenim ciljem za aktualno fazo uporabe portala, upošteva potrebe organizacije oziroma zaposlenih. Portal bo po potrebi nadgrajevan oziroma optimiziran.
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Zagotovitev poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje in migracija določenih obstoječih funkcionalnosti v BI-sistem agencije

Pravna podlaga	128. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Izvedeni projekt, ki bo zagotovil poročanje podatkov o kakovosti oskrbe v generični sistem za poročanje, je vključeval analizo, katere rezultat so bili priprava specifikacij zahtev, koordinacija zunanjega izvajanja razvoja rešitve, sodelovanje v postopkih verifikacije in validacije rešitev ter uvajanje rešitve v testno uporabo z angažiranjem zunanjih subjektov k sodelovanju.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotovljeno učinkovito in standardizirano poročanje vseh podatkov o kakovosti z uporabo enotnega informacijskega sistema za poročanje; - zagotovljena samodejna obdelava in generiranje harmoniziranih predlog poročil z obdelanimi podatki za potrebe poročanja zavezancev; - zagotavljanje dostopa zavezancem do ažurnih shem XML s šifranti, predlog s podatki za letno poročanje in tudi podatkov za potrebe analitike (prek portala ekstranet, ki omogoča varen dostop)
Izdelki	- nova programska rešitev za potrebe obdelave podatkov o kakovosti oskrbe s podporo reguliranju s kakovostjo oskrbe; - novi vsebinski sklop v portalu ekstranet, ki omogoča nadzorovan dostop zunanjim deležnikom do potrebnih podatkov za poročanje
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pravočasna izvedba projekta znotraj postavljenih projektnih toleranc, - izboljšana uporabniška izkušnja na podlagi centralizacije poročanja, - manjša potreba po podpornih internih virih na račun racionalizacije obsega storitev za podjetja, ki poročajo
Napredek in doseženi mejniki	Rešitev je bila pravočasno implementirana v načrtovanem obsegu.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike

Pravna podlaga	435. in 436. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Razviti so bili podatkovni modeli za podatkovno skladišče za potrebe podatkovne analitike na področjih monitoringa trga in ekonomskega reguliranja glede na izkazane potrebe in prioritete. Izvedeni so bili ekstrakcija, transformacija in polnjenje podatkov (procedure ETL) za potrebe analitike in za podporo vizualizacije kazalnikov na spletnem portalu eMonitor.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- povečana učinkovitost pri izvajanju podatkovne analitike na zadevnih področjih, - samodejno (na podlagi funkcij poslovne inteligence) generiranje poročil na podlagi validiranih podatkov na zadevnih področjih
Izdelki	- podatkovni modeli, šifranti, - domenski projekti MoDIT za izvajanje procedur ETL, - nadzorne plošče na SharePoint za potrebe ad hoc analitike
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pravočasno zagotavljanje podatkovne integracije po posameznih področjih, - povečanje produktivnosti zaposlenih na področju podatkovne analitike
Napredek in doseženi mejniki	Obseg aktivnosti je bil prilagojen razpoložljivim virom. Izvedenih je bilo 60 odstotkov načrtovanih aktivnosti s polovico načrtovanih virov. Neopravljene naloge se izvedejo v letu 2019.
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Nadgradnja podpornega programja za izvajanje podatkovne analitike

Pravna podlaga	435. in 436. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Orodje MoDIT za modelno orientirano podatkovno integracijo je bilo posodobljeno in nadgrajeno na podlagi ugotovljenih pomanjkljivosti, predvsem pri uporabi na področju REMIT.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- povečanje učinkovitosti ekstrakcije, transformacije in polnjenja podatkov v podatkovno bazo
Izdelki	- nova verzija orodja MoDIT
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pravočasnost izvedenih nadgradenj, - povečanje produktivnosti na področju podatkovne integracije, - nova verzija uspešno uvedena v uporabo
Napredek in doseženi mejniki	Načrtovani obseg nadgradenj je bil delno izveden (brez podpore zaganjanja R-skript).
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Razvoj novega registra OVE - validacija koncepta

Pravna podlaga	365. člen EZ-1
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti. Naloga se prestavi v leto 2019.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Uvedba novega dokumentnega sistema

Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje
Opis opravljene naloge	Izvedene so bile priprave na projekt, zagonske aktivnosti in aktivnosti prve faze (analiza, še v pripravi), povezane z raziskavo trga, popisom stanja (procesi itd.) ter pripravo specifikacij zahtev.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- uspešna predpriprava in zagon projekta
Izdelki	- dokumentacija za potrebe upravljanja projekta po načelu metodologije PRINCE2, - poročila, - osnutki specifikacij zahtev
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- pravočasno izvedeni fazi predpriprave in zagona projekta, - projekt še poteka
Napredek in doseženi mejniki	Projekt se je začel z 10-mesečnim zamikom zaradi izpada človeških virov na področju IT. Načrtovani mejniki zato niso bili doseženi, napredek je skladen z zamikom projekta, je pa realizacija obsega aktivnosti večja od načrtovane.
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Časovna odstopanja so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE. Sicer pa beležimo povečan obseg aktivnosti zaradi ugotovljene povečane kompleksnosti projekta glede na izhodiščni načrt.

Primerjalnik ponudb - razvoj novega grafičnega uporabniškega vmesnika na podlagi platforme Liferay

Pravna podlaga	434. člena EZ-1, predlog EU direktiv in uredb (Čista energija za vse Evropejce)
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti. Izvedba naloge se uskladi z uveljavitvijo oziroma implementacijo zimskega svežnja.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Konsolidacija in razširitev podatkovne baze poslovnih subjektov ter integracija B2B z javnimi registri in internimi aplikacijami

Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Revizija IKT: izvedba penetracijskega testiranja

Pravna podlaga	posredno uredba REMIT (Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga, UL L, 326 z dne 8. 12. 2011), izvedbeni akti uredbe REMIT (zahteve ekspertne skupine RISIG (ACER) glede upravljanja informacijske varnosti), zahteve, ki izhajajo iz procesov upravljanja IKT skladno s standardom COBIT5
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti. Izvedba se zamakne v leto 2019 ob upoštevanju časovnih zahtev ACER na področju zagotavljanja informacijske varnosti v okviru uredbe REMIT.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT

Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje
Opis opravljene naloge	Agencija ni izvajala načrtovanih aktivnosti.
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Odstopanja pri obsegu izvedenih aktivnosti so bila posledica izpada človeških virov (odhod sodelavca). Ocenjeni izpad razpoložljivih virov zaradi prevzemno-predajnih aktivnosti in uvajanja nove sodelavke je 1 FTE.

Informacijska podpora izvajanju nalog

Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in strategij za njihovo doseganje
Opis opravljene naloge	Delovanje, razvoj, nadgradnje in vzdrževanje systemske programske opreme, strežnikov in delovnih postaj, mrežne in telekomunikacijske opreme, stacionarne telefonije ter mrežnih gradnikov informacijske varnosti. Izvajane so bile pomoči uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja infrastrukture IKT ter aplikativne programske opreme. Obdelanih je bilo 780 zahtevkov za uporabniško pomoč.
Doseženi cilji oziroma rezultati	- zagotovljeno je bilo ustrezno delovanje in vzdrževanje računalniškega omrežja, infrastrukture IKT in programske opreme agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov, - izvajanje uporabniške pomoči na podlagi vzpostavljenega procesa in internega dogovora o zagotavljanju ravni kakovosti storitve
Izdelki	- obdelani zahtevki v sistemu za upravljanje uporabniške pomoči (Redmine)
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- dosežena skladnost storitve uporabniške pomoči z dogovorjeno ravno kakovosti storitve, - dosežena visoka razpoložljivost infrastrukture IKT, - izvedene so bile vse posodobitve računalniškega omrežja in infrastrukture IKT, načrtovane s programom dela
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena skladno s sprejetim programom dela. Obseg infrastrukture IKT se povečuje, in sicer zaradi večjega števila uporabnikov, virtualnih strežnikov in zahtev varnosti informacijskega sistema, kjer je bil v letu 2018 dosežen velik napredek, posebej pri varstvu osebnih podatkov.
Viri (kadri)	2,5 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Tveganja so bila učinkovito obvladovana, zato pri izvedbi naloge ni prišlo do odstopanj.

Implementacija splošne uredbe EU o varstvu osebnih podatkov

Pravna podlaga	Zakon o varstvu osebnih podatkov, Splošna uredba EU o varstvu osebnih podatkov (GDPR)
Opis opravljene naloge	S 25. majem 2018 se je začela v določenih delih neposredno uporabljati Splošna uredba o varstvu podatkov (angl. General Data Protection Regulation – GDPR). Spremembe, ki jih uvaja uredba, se nanašajo na pravice posameznika ter obveznosti upravljavcev in obdelovalcev podatkov.
Doseženi cilji oziroma rezultati	<ul style="list-style-type: none">- prilagoditev programske opreme oziroma aplikacij,- opredelitev potrebnih postopkov in evidenc,- imenovanje pooblaščenih oseb za varstvo osebnih podatkov (DPO)
Izdelki	<ul style="list-style-type: none">- seznanitev zaposlenih – predstavitev,- objava potrebnih informacij glede izvajanja uredbe na intranetu,- izvedene potrebne spremembe internega pravilnika o varstvu podatkov
Doseženi kazalniki učinkovitosti	- upravljanje s podatki skladno z uredbo GDPR
Napredek in doseženi mejniki	Naloga je bila izvedena v zahtevanem roku.
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Zaradi začetka veljavnosti uredbe GDPR smo morali izvesti nalogo, ki v programu dela ni bila načrtovana.



02

RAČUNOVODSKO **POROČILO**

V računovodskem poročilu so prikazani realizacija finančnega načrta za leto 2018, bilanca stanja, izkaz prihodkov in odhodkov ter pojasnila k računovodskim izkazom. Priloženo je tudi revizorjevo poročilo.

3 Realizacija finančnega načrta za leto 2018

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2018, ki ga je svet agencije sprejel na svoji 11. izredni seji 26. septembra 2017, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 21. novembra 2017. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 66/17, z dne 24. novembra 2017.

Zaradi širitve opravljanja poslovne dejavnosti, kadrovskih okrepitev in najema dodatnih poslovnih prostorov je agencija v finančnem načrtu za leto 2018 predvidela za 7 odstotkov višje odhodke v primerjavi z rebalansom finančnega načrta za leto 2017. Da se je pri načrtovanju prihodkov za njihovo pokritje lahko izognila sicer potrebnemu dvigu letnega nadomestila sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema ter ju ohranila na ravni iz leta 2017, je kot vir za pokritje celotnih investicijskih odhodkov uporabila sredstva obračunane amortizacije. S tem je agencija za leto 2018 že vnaprej načrtovala negativen poslovni rezultat – presežek odhodkov nad prihodki. Ta je bil tudi dejansko dosežen, vendar je po obeh vidikih spremljanja, tako po denarnem toku kot po načelu nastanka poslovnega dogodka, ugodnejši od načrtovanega.

Medtem ko so s finančnim načrtom opredeljeni prihodki za leto 2018 v celoti realizirani, je pri posameznih kategorijah odhodkov prišlo do nekaterih odstopanj. Največji del prihrankov je agencija dosegla pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim in pri investicijskih odhodkih.

Čeprav so zaradi upoštevanja šele pozneje znanih zakonskih podlag znatno preseženi odhodki za regres za letni dopust in premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, so zaradi fluktuacije kadrov, zamika pri njihovem nadomeščanju in dokaj visoke stopnje odsotnosti zaposlenih skupni odhodki za plače za 5 odstotkov nižji od načrtovanih. Kadrovski primanjkljaj je zahteval sprotne prilagoditve in prerazporeditve neodložljivih delovnih nalog, za kar so bila koriščena nenačrtovana sredstva za nadurno delo in za izplačilo delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela – slednja izključno v okviru zakonsko določenega odstotka izračunanih prihrankov.

Skupni izdatki za blago in storitve skoraj povsem dosegajo načrtovane vrednosti. Izkazan 5-odstotni presežek pri izdatkih za energijo, vodo, komunalne storitve in komunikacije je posledica sprememb v urejenosti poslovanja agencije oziroma povečanih prostorskih kapacitet, pri najemninah in zakupninah pa se 27-odstotni presežek nanaša na izdatke za obnovo standardnega licenčnega vzdrževanja programske opreme.

Kar 27 odstotkov nižji od načrtovanih so bili investicijski odhodki. Poleg racionalnejše nabave opreme, so prihranki izkazani predvsem na področju nematerialnega premoženja, kjer je prišlo do zmanjšanja obsega realizacije nekaterih projektnih nalog s področja informatike. Znotraj investicijskih odhodkov so preseženi le načrtovani odhodki investicijskega vzdrževanja, ključni razlog za to pa so opravljeni dodatni posegi, potrebni za primerno ureditev na novo najetih poslovnih prostorov.

3.1 Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

V tabelarnem pregledu je po načelu denarnega toka po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2018 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2017 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2018.

A. Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka

v evrih

	Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
I. SKUPAJ PRIHODKI	3.176.242	3.197.309	3.205.111	100,9	100,2
1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)	3.176.242	3.197.309	3.205.111	100,9	100,2
A. Prihodki iz sredstev javnih financ	0	0	0		
7400 a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0	0	0		
7401 b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov	0	0	0		
7402 c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0	0	0		
7403, 7404 d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij	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	3.176.242	3.197.309	3.205.111	100,9	100,2
del 7130 Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe		22.000	28.805		
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	3.167.471	3.172.309	3.173.727	100,2	100,0
72 Kapitalski prihodki	6.051		82	1,4	
730 Prejete donacije iz domačih virov					
731 Prejete donacije iz tujine					
786 Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije					
787 Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.720	3.000	2.497	91,8	83,2
2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	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 premoženja					
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					

A. Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka

v evrih

	Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
II. SKUPAJ ODHODKI	3.340.665	3.646.309	3.404.404	101,9	93,4
1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE	3.340.665	3.646.309	3.404.404	101,9	93,4
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.810.953	2.050.349	1.948.448	107,6	95,0
del 4000 Plače in dodatki	1.665.987	1.910.828	1.769.033	106,2	92,6
del 4001 Regres za letni dopust	37.678	40.142	52.749	140,0	131,4
del 4002 Povračila in nadomestila	80.231	97.646	85.642	106,7	87,7
del 4003 Sredstva za delovno uspešnost	21.381		35.299	165,1	
del 4004 Sredstva za nadurno delo	4.371		2.496	57,1	
del 4005 Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
del 4009 Drugi izdatki zaposlenim	1.305	1.733	3.229	247,4	186,3
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	279.854	315.668	312.822	111,8	99,1
del 4010 Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	149.949	169.108	160.176	106,8	94,7
del 4011 Prispevek za zdravstveno zavarovanje	120.128	135.478	128.321	106,8	94,7
del 4012 Prispevek za zaposlovanje	878	1.146	991	112,9	86,5
del 4013 Prispevek za starševsko varstvo	1.694	1.911	1.810	106,8	94,7
del 4015 Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	7.205	8.025	21.524	298,7	268,2
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	731.541	831.292	815.380	111,5	98,1
del 4020 Pisarniški in splošni material in storitve	343.336	326.200	309.792	90,2	95,0
del 4021 Posebni material in storitve	5.204	7.000	2.865	55,1	40,9
del 4022 Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	65.358	73.300	77.041	117,9	105,1
del 4023 Prevozni stroški in storitve	22.428	30.000	26.164	116,7	87,2
del 4024 Izdatki za službena potovanja	60.341	63.000	62.628	103,8	99,4
del 4025 Tekoče vzdrževanje	124.719	139.150	129.099	103,5	92,8
del 4026 Poslovne najemnine in zakupnine	11.588	71.550	90.870	784,2	127,0
del 4027 Kazni in odškodnine					
del 4029 Drugi operativni odhodki	98.567	121.092	116.921	118,6	96,6
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					

A. Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka

v evrih

	Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
J. Investicijski odhodki	518.317	449.000	327.754	63,2	73,0
4200 Nakup zgradb in prostorov					
4201 Nakup prevoznih sredstev	24.200			0,0	
4202 Nakup opreme	150.953	134.000	114.877	76,1	85,7
4203 Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204 Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije					
4205 Investicijsko vzdrževanje in obnove	56.633	60.000	101.181	178,7	168,6
4206 Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207 Nakup nematerialnega premoženja	265.352	255.000	103.644	39,1	40,6
4208 Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	21.179		8.052	38,0	
4209 Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	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.)	-164.423	-449.000	-199.293		

B. Račun finančnih terjatev in naložb

v evrih

		Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	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		
	(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		

C. Račun financiranja

v evrih

		Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0		
	(500+501)					
500	Domače zadolževanje					
501	Zadolževanje v tujini					
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0		
	(550+551)					
550	Odplačila domačega dolga					
551	Odplačila dolga v tujino					
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	-164.423	-449.000	-199.293		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.=-III.)	164.423	449.000	199.293		

3.2 Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

V tabelarnem pregledu je po načelu nastanka poslovnega dogodka po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2018 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2017 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2018.

		v evrih				
		Realizacija FN 2017	Finančni načrt 2018	Realizacija FN 2018	Indeks real. 2018/ real. 2017	Indeks real. 2018/ FN 2018
A.	Prihodki od poslovanja	3.204.401	3.197.309	3.210.246	100,2	100,4
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.204.401	3.197.309	3.210.246	100,2	100,4
B.	Finančni prihodki	6		3	50,0	
C.	Drugi prihodki	2.089		1.431	68,5	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	445		82	18,4	
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.206.941	3.197.309	3.211.762	100,2	100,5
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	700.082	793.000	754.953	107,8	95,2
	Stroški materiala	102.815	113.000	100.226	97,5	88,7
	Stroški storitev	597.267	680.000	654.727	109,6	96,3
F.	Stroški dela	2.098.709	2.366.017	2.272.624	108,3	96,1
	Plače in nadomestila plač	1.698.434	1.910.828	1.815.781	106,9	95,0
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	281.084	315.668	315.505	112,2	99,9
	Drugi stroški dela	119.191	139.521	141.338	118,6	101,3
G.	Amortizacija	329.588	380.000	367.526	111,5	96,7
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	35.888	38.000	65.399	182,2	172,1
K.	Finančni odhodki	1		213	21.300,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	17.138				
N.	CELOTNI ODHODKI	3.181.406	3.577.017	3.460.715	108,8	96,7
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	25.535				
P.	PRESEŽEK ODHODKOV		379.708	248.953		

3.3 Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija si je v letu 2018 prizadevala poslovati čim racionalneje, skladno z zastavljenim programom dela ter kadrovskim in finančnim načrtom. Upoštevala je načela gospodarnosti in učinkovitosti, saj je na letni ravni naloge izvedla z manj zaposlenimi, kot je bilo predvideno v kadrovskem načrtu, in z manj porabljenimi sredstvi, kot je predvideval finančni načrt. Vodstvo je sproti, mesečno analiziralo gibanje poslovanja, ob obravnavi polletnega poročila pa je sprejelo dodatne ukrepe za povečanje učinkovitosti izrabe vseh razpoložljivih virov, ki so ob koncu poslovnega leta nedvomno doprinesli k ugodnejšemu poslovnemu rezultatu.

3.4 Notranji finančni nadzor

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor skladno z Zakonom o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11-UPB, 14/13 – popr., 101/13 in 55/15-ZFisP: ZJF) in Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ (Uradni list RS, št. 72/02).

Kot posredna proračunska uporabnica, katere letni proračun presega 2,086 milijona evrov, je zavezana k vsakoletnemu zagotavljanju notranje revizije svojega poslovanja. Ker zaradi gospodarnosti poslovanja nima organizirane lastne notranje revizijske službe, te naloge skladno s 100. členom ZJF poverja zunanjim izvajalcem, pooblaščenim za notranje revidiranje.

Pridobljena priporočila opravljenih notranjih revizij so podlaga za nadaljnje usmeritve pri uresničevanju ciljev glede optimalne urejenosti posameznih delovnih področij. To agencija skuša doseči tudi s čedalje večjo informatizacijo ter s preverjanjem in kreiranjem notranjih pravil in postopkov delovanja na vseh ravneh svojega poslovanja.

V sodelovanju z družbo ABC revizija, d.o.o., je bil, na podlagi analize dejavnikov, kot so: finančna pomembnost postavke, kompleksnost področja, opredeljenost ciljev, izsledki preteklih notranjih revizij in časovna oddaljenost od zadnje revizije, v letu 2017 izdelan dolgoročni načrt notranjega revidiranja za obdobje 2017-2022.

Skladno s pripravljenim načrtom je družba ABC revizija, d.o.o., v decembru 2018 opravila redno notranjo revizijo pravilnosti poslovanja na področju obračuna plač. Na izbranem vzorcu 15 zaposlenih je bilo preverjeno delovanje notranjih kontrol pri pripravi podatkov obračuna ter pravilnost izračunov v smislu usklajenosti z zakonodajo in internimi predpisi agencije.

Za leto 2018 je izdelana tudi Izjava o oceni notranjega nadzora javnih financ, pripravljena na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil.

4 Bilanca stanja

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2018

v evrih

	Pojasnila	Stanje 31. 12. 2018	Stanje 31. 12. 2017
SREDSTVA		3.819.587	4.071.561
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju		2.252.771	2.316.720
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	6.3.2.1	1.530.077	1.343.430
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	6.3.2.1	(931.876)	(756.327)
Nepremičnine	6.3.2.2	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	6.3.2.2	(773.847)	(713.384)
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	6.3.2.3	1.250.690	1.181.211
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	6.3.2.3	(851.366)	(767.303)
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve		1.566.816	1.754.841
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	6.3.2.4	411	319
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	6.3.2.4	1.185.138	1.392.355
Kratkoročne terjatve do kupcev	6.3.2.5	308.317	299.488
Dani predujmi in varščine	6.3.2.6	482	-
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	6.3.2.7	9.806	4.236
Kratkoročne finančne naložbe		-	-
Kratkoročne terjatve iz financiranja		-	-
Druge kratkoročne terjatve	6.3.2.8	651	2.106
Aktivne časovne razmejitve	6.3.2.9	62.011	56.337
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		3.819.587	4.071.561
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve		306.874	353.619
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine		-	-
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	6.3.2.10	165.964	159.957
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	6.3.2.11	40.942	141.416
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	6.3.2.12	89.649	43.655
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	6.3.2.13	110	821
Pasivne časovne razmejitve	6.3.2.14	10.209	7.770
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti		3.512.713	3.717.942
Druge dolgoročne obveznosti	6.3.2.15	43.724	-
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	6.3.2.16	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	6.3.2.17	474.298	723.251

5 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za leto 2018

v evrih

	Pojasnila	Realizacija 2018	Realizacija 2017
A. Prihodki od poslovanja	6.3.3.1	3.210.246	3.204.401
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev		3.210.246	3.204.401
B. Finančni prihodki	6.3.3.2	3	6
C. Drugi prihodki	6.3.3.3	1.431	2.089
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	6.3.3.4	82	445
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev		82	445
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki		-	-
D. CELOTNI PRIHODKI		3.211.762	3.206.941
E. Stroški blaga, materiala in storitev	6.3.3.5	754.953	700.082
Stroški materiala		100.226	102.815
Stroški storitev		654.727	597.267
F. Stroški dela	6.3.3.5	2.272.624	2.098.709
Plače in nadomestila plač		1.815.781	1.698.434
Prispevki za socialno varnost delodajalcev		315.505	281.084
Drugi stroški dela		141.338	119.191
G. Amortizacija	6.3.3.5	367.526	329.588
H. Rezervacije		-	-
J. Drugi stroški	6.3.3.5	65.399	35.888
K. Finančni odhodki	6.3.3.6	213	1
L. Drugi odhodki		-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki		-	17.138
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev		-	16.945
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki		-	193
N. CELOTNI ODHODKI		3.460.715	3.181.406
O. PRESEŽEK PRIHODKOV		-	25.535
P. PRESEŽEK ODHODKOV	6.3.3.7	248.953	-
Davek od dohodka pravnih oseb		-	-
Presežek prihodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka		-	25.535
Presežek odhodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka		248.953	-
Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obrač. obdobja		248.953	-

6 Priloge k računovodskima izkazoma

6.1 Priloge k bilanci stanja

6.1.1 Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2018	Popravek vrednosti 1. 1. 2018	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2018
I. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju	4.547.440	2.237.014	307.468	-	47.451	47.451	367.526	2.250.368
A. Dolgoročno odloženi stroški	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročne premoženjske pravice	991.649	648.392	166.926	-	47	47	141.239	368.944
C. Druga neopredmetena sredstva	345.487	107.935	23.659	-	-	-	34.357	226.854
D. Zemljišča	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
E. Zgradbe	2.023.992	713.384	-	-	-	-	60.463	1.250.145
F. Oprema	1.178.349	767.303	116.883	-	47.404	47.404	131.467	396.462
G. Druga opredmetena osnovna sredstva	2.862	-	-	-	-	-	-	2.862
II. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v lasti	-	-	-	-	-	-	-	-
III. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v finančnem najemu	-	-	-	-	-	-	-	-

6.1.2 Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

	Znesek naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek povečanja naložb in danih posojil	Znesek povečanj popravkov naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja popravkov naložb in danih posojil	Znesek naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (31. 12.)	Knjigovodska vrednost naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek odpisanih naložb in danih posojil
I. Dolgoročne finančne naložbe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Naložbe v delnice	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Naložbe v deleže	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Naložbe v plemenite kovine, drage kamne, umetniška dela in podobno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druge dolgoročne kapitalske naložbe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II. Dolgoročno dana posojila in depoziti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročno dana posojila z odkupom vrednostnih papirjev	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Dolgoročno dani depoziti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druga dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III. SKUPAJ (I. + II.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.2 Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

6.2.1 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka

v evrih

	Realizacija 2018	Realizacija 2017
I. SKUPAJ PRIHODKI	3.205.111	3.176.242
1. Prihodki za izvajanje javne službe	3.205.111	3.176.242
A. Prihodki iz sredstev javnih financ	-	-
B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	3.205.111	3.176.242
Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	28.805	-
Prejete obresti	-	-
Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.173.727	3.167.471
Kapitalski prihodki	82	6.051
Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.497	2.720
2. Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI	3.404.404	3.340.665
1. Odhodki za izvajanje javne službe	3.404.404	3.340.665
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.948.448	1.810.953
Plače in dodatki	1.769.033	1.665.987
Regres za letni dopust	52.749	37.678
Povračila in nadomestila	85.642	80.231
Sredstva za delovno uspešnost	35.299	21.381
Sredstva za nadurno delo	2.496	4.371
Drugi izdatki zaposlenim	3.229	1.305
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	312.822	279.854
Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	160.176	149.949
Prispevek za zdravstveno zavarovanje	128.321	120.128
Prispevek za zaposlovanje	991	878
Prispevek za starševsko varstvo	1.810	1.694
Premije kolektivnega dodat. pokojn. zavarov. na podlagi ZKDPZJU	21.524	7.205
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	815.380	731.541
Pisarniški in splošni material in storitve	309.792	343.336
Posebni material in storitve	2.865	5.204
Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	77.041	65.358
Prevozni stroški in storitve	26.164	22.428
Izdatki za službena potovanja	62.628	60.341
Tekoče vzdrževanje	129.099	124.719
Poslovne najemnine in zakupnine	90.870	11.588
Drugi operativni odhodki	116.921	98.567

6.2.1 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka

v evrih

	Realizacija 2018	Realizacija 2017
J. Investicijski odhodki	327.754	518.317
Nakup prevoznih sredstev	-	24.200
Nakup opreme	114.877	150.953
Nakup drugih osnovnih sredstev	-	-
Investicijsko vzdrževanje in obnove	101.181	56.633
Nakup nematerialnega premoženja	103.644	265.352
Študije o izvedljivosti projektov	8.052	21.179
2. Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	-	-
III./2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	199.293	164.423

6.2.2 Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

v evrih

	Realizacija 2018	Realizacija 2017
IV. Prejeta vračila danih posojil	-	-
Prejeta vračila danih posojil	-	-
Prejeta vračila plačanih poroštev	-	-
Prodaja kapitalskih deležev	-	-
V. Dana posojila	-	-
Dana posojila	-	-
Plačila zapadlih poroštev	-	-
Povečanje kapitalskih deležev in naložb	-	-
VI./1 PREJETA MINUS DANA POSOJILA	-	-
VI./2 DANA MINUS PREJETA POSOJILA	-	-

6.2.3 Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov

v evrih

	Realizacija 2018	Realizacija 2017
VII. Zadolževanje	-	-
Domače zadolževanje	-	-
Zadolževanje v tujini	-	-
VIII. Odplačila dolga	-	-
Odplačila domačega dolga	-	-
Odplačila dolga v tujino	-	-
IX./1 NETO ZADOLŽEVANJE	-	-
IX./2 NETO ODPLAČILO DOLGA	-	-
X./1 POVEČANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	-	-
X./2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	199.293	164.423

6.2.4 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti

v evrih

	Prihodki in odhodki za izvajanje javne službe	Prihodki in odhodki od prodaje blaga in storitev na trgu
A. Prihodki od poslovanja	3.210.246	-
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.210.246	-
B. Finančni prihodki	3	-
C. Drugi prihodki	1.431	-
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	82	-
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	82	-
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI	3.211.762	-
E. Stroški blaga, materiala in storitev	754.953	-
Stroški materiala	100.226	-
Stroški storitev	654.727	-
F. Stroški dela	2.272.624	-
Plače in nadomestila plač	1.815.781	-
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	315.505	-
Drugi stroški dela	141.338	-
G. Amortizacija	367.526	-
H. Rezervacije	-	-
J. Drugi stroški	65.399	-
K. Finančni odhodki	213	-
L. Drugi odhodki	-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N. CELOTNI ODHODKI	3.460.715	-
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	-	-
P. PRESEŽEK ODHODKOV	248.953	-

6.3 Pojasnila računovodskih izkazov

6.3.1 Računovodske usmeritve

Računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni skladno z Zakonom o računovodstvu in podzakonskimi predpisi, izdanimi na njegovi podlagi, Slovenskimi računovodskimi standardi in Kodeksom računovodskih načel. Oblikovani so na podlagi osnovnih računovodskih predpostavk, ki sta upoštevanje nastanka poslovnega dogodka in časovne neomejenosti delovanja. Zagotavljali naj bi predvsem razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

Vrednosti v računovodskih izkazih so izražene v evrih. Postavke v računovodskih izkazih so evidentirane skladno s Pravilnikom o razčlenjevanju in merjenju prihodkov in odhodkov pravnih oseb javnega prava in izkazane na kontih enotnega kontnega načrta za proračun, proračunske uporabnike in druge osebe javnega prava. Enotni kontni načrt predpisuje vsebino posameznih razredov, skupin in podskupin ter razčlenitev enotnega kontnega načrta.

6.3.1.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Na kontih te skupine so izkazani dolgoročno odloženi stroški razvijanja, naložbe v pridobljene dolgoročne pravice do industrijske lastnine in druga neopredmetena sredstva, terjatve za predujme iz naslova vlaganj v neopredmetena sredstva, neopredmetena sredstva v gradnji oziroma izdelavi ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve.

6.3.1.2 Nepremičnine

Nepremičnine zajemajo stavbna zemljišča, zgradbe, terjatve za predujme za nepremičnine in nepremičnine v gradnji ali izdelavi.

6.3.1.3 Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva zajemajo opremo, drobni inventar z dobo koristnosti, daljšo od leta dni, vlaganja v opredmetena osnovna sredstva v tuji lasti, druga opredmetena osnovna sredstva, terjatve za dane predujme dobaviteljem teh sredstev ter osnovna sredstva v gradnji ali izdelavi.

Osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po ocenjeni vrednosti, če nabavna vrednost ni znana. Nabavna vrednost je sestavljena iz nakupne cene, povečane za morebitne davke, stroške prevzema in druge neposredne stroške. V nabavno vrednost se ne sme všteti tisto, kar presega normalne stroške nakupa oziroma graditve osnovnega sredstva.

Stroški, ki pozneje nastajajo v zvezi z osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove bodoče koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi. Pri tem stroški, ki omogočajo podaljšanje obdobja koristnosti osnovnega sredstva, najprej zmanjšajo do takrat obračunani amortizacijski popravek njegove vrednosti.

Popravila ali vzdrževanje opredmetenih osnovnih sredstev so namenjeni obnavljanju ali ohranjanju bodočih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Ko nastanejo, se pripoznajo kot odhodki.

6.3.1.4 Amortizacija

Neodpisana vrednost neopredmetenega sredstva in opredmetenega osnovnega sredstva se zmanjšuje z amortiziranjem. Osnovna sredstva se redno odpisujejo posamično, z uporabo metode enakomernega časovnega amortiziranja, ki se dosledno uporablja iz obračunskega obdobja v obračunsko obdobje. Amortizacijske stopnje so določene v Pravilniku o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.

Amortizacija se obračunava od nabavne vrednosti osnovnih sredstev do njihovega popolnega odpisa. Ko je znesek nabavne vrednosti osnovnih sredstev enak odpisani vrednosti, se amortizacija ne obračunava več, čeprav se sredstva še naprej uporabljajo za opravljanje dejavnosti.

Neopredmeteno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca, ko je na voljo za uporabo, opredmeteno osnovno sredstvo pa prvi dan naslednjega meseca po tem, ko se je začelo uporabljati za opravljanje dejavnosti. Drobní inventar se odpiše enkratno v celoti ob nabavi.

Popravek vrednosti, ki je povezan z amortiziranjem, se ne uporablja pri zemljiščih, opredmetenih osnovnih sredstvih kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena in drugih opredmetenih osnovnih sredstvih, katerih uporaba ni časovno omejena.

Za obračun amortizacije so bile skladno s Pravilnikom o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev uporabljene naslednje letne amortizacijske stopnje:

Amortizacijska skupina	Stopnja v %, 2018	Stopnja v %, 2017
I ZGRADBE		
- Stavbe iz trdega materiala	3	3
II OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI		
- Pohišstvo	12	12
- Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
- Druga oprema	20	20
III OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE		
- Osebni avtomobili	12,5	12,5
- Druga vozila v cestnem prometu	12	12
- Oprema za PTT promet	10	10
IV RAČUNALNIŠKA OPREMA		
- Računalniki	50	50
- Druga računalniška oprema	25	25
V NEOPREDMETENA SREDSTVA		
- Programska oprema	20	20
- Ostale premoženjske pravice	10	10

Usredstveni stroški naložb v tuja osnovna sredstva se amortizirajo v dobi pravne pravice. Stroški obračunane amortizacije neopredmetenih sredstev in osnovnih sredstev bremenijo poslovni rezultat tekočega leta.

6.3.1.5 Denarna sredstva

Denarna sredstva so gotovina v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice ter dobroimetja pri bankah in drugih finančnih ustanovah. Ločeno se izkazujejo v domači in tuji valuti. Knjigovodska vrednost denarnega sredstva je enaka njegovi začetni nominalni vrednosti.

Prevrednotenje denarnih sredstev se izvede pri denarnih sredstvih, izraženih v tujih valutah, če se po prvem pripoznanju spremeni valutni tečaj. Tečajna razlika je finančni prihodek oziroma finančni odhodek. Denarna sredstva v tuji valuti se prevedejo v domačo valuto po tečaju ECB na dan bilance stanja.

6.3.1.6 Terjatve

Terjatve zajemajo terjatve iz naslova prodaje, terjatve za dane predujme in varščine, terjatve v zvezi s finančnimi prihodki in druge terjatve v zvezi s preoblikovanjem sredstev. Ločeno se izkazujejo terjatve

do uporabnikov enotnega kontnega načrta in do drugih. Posebej se izkazujejo popravki vrednosti terjatev.

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo tudi plačani. Prvotne terjatve se lahko pozneje povečajo oziroma ne glede na prejeto plačilo ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

Terjatve, za katere se domneva, da ne bodo poravnane v rednem roku oziroma v celotnem znesku, veljajo za dvomljive, če se je zaradi njih začel sodni postopek, pa za sporne terjatve.

Dvomljive in sporne terjatve se lahko prevrednotujejo zaradi oslabitve. S prevrednotovanjem terjatev zaradi njihove oslabitve razumemo oblikovanje popravkov vrednosti in odpise teh terjatev. Oslabitev terjatev povečuje prevrednotovalne odhodke.

Odpisi terjatev se lahko opravijo samo na podlagi ustreznih dokaznih listin, zavrnitev stanj terjatev, sodnih odločb, sklepa o prisilni poravnavi, sklepa o stečajnem postopku in podobnega. Odpis terjatev odobri direktor agencije.

6.3.1.7 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške in prehodno nezaračunane prihodke. Kratkoročno odloženi stroški ob svojem nastanku še ne bremenijo dejavnosti agencije. Prehodno nezaračunani prihodki v obračunskem obdobju še niso mogli biti zaračunani, se pa pri ugotavljanju poslovnega izida tega obračunskega obdobja že utemeljeno upoštevajo.

6.3.1.8 Kratkoročne obveznosti

Kratkoročne obveznosti so razčlenjene na obveznosti za prejete predujme in varščine, obveznosti do zaposlenih, obveznosti do dobaviteljev, finančne obveznosti in druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja in financiranja. Ločeno se izkazujejo obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta.

Kratkoročne obveznosti vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da upniki zahtevajo njihovo poplačilo. Prvotno nastale kratkoročne obveznosti se pozneje lahko neposredno povečajo ali zunaj opravljenega plačila ali drugačne poravnave tudi zmanjšajo za znesek, za katerega obstaja sporazum z upnikom.

Poznejša povečanja kratkoročnih obveznosti, razen dobljenih predujmov, bremenijo ustrezne poslovne oziroma finančne stroške in odhodke.

6.3.1.9 Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke in kratkoročno odložene prihodke. Vnaprej vračunani stroški oziroma odhodki nastajajo na podlagi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški oziroma odhodki, ki pa še niso bili zaračunani. Kratkoročno odloženi prihodki nastajajo, če še niso opravljene sicer že zaračunane storitve in če je upravičenost do priznanja prihodkov v trenutku prodaje še dvomljiva.

6.3.1.10 Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva sestavlja knjigovodska vrednost teh sredstev, povečana za znesek neporabljene obračunane amortizacije in namenskih sredstev, prejetih ali prerazporejenih za pridobivanje tovrstnih sredstev, ter zmanjšana za znesek neodplačanih posojil, najetih za nakup teh sredstev, znesek neplačanih obveznosti za pridobitev teh sredstev in znesek dolgoročnih rezervacij, namenjenih nadomestitvi stroškov amortizacije osnovnih sredstev, pridobljenih z donacijami.

6.3.1.11 Presežek prihodkov/odhodkov

Presežek prihodkov nad odhodki ali presežek odhodkov nad prihodki je rezultat poslovnega izida tekočega leta in nerazporejenih poslovnih izidov preteklih let. V bilanci stanja se izkaže ali presežek prihodkov ali presežek odhodkov.

6.3.1.12 Prihodki

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanj sredstev ali zmanjšanj dolgov. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da bodo privedli do prejemkov, če se ne uresničijo že ob nastanku. Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne prihodke. Ločeno se izkazujejo prihodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in prihodki, doseženi s prodajo blaga in storitev na trgu.

Prihodke od poslovanja sestavljajo prihodki od prodaje proizvodov in storitev.

Finančne prihodke sestavljajo prihodki od obresti in prihodki od prevrednotenja dolgov zaradi ohranitve realne vrednosti.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, ki v poslovnem letu povečujejo izid rednega poslovanja. To so prejete kazni in odškodnine, nenamenske donacije in drugi izredni prihodki.

Prevrednotovalne poslovne prihodke sestavljajo prihodki, nastali pri odtujitvi neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev ter pri odpisih obveznosti iz preteklih let.

6.3.1.13 Odhodki

Odhodki obračunskega obdobja so tisti znesek stroškov, nastalih v obračunskem obdobju, ter drugih stroškov, ki skladno s pravili računovodenja o vštevanju stroškov v odhodke vplivajo na poslovni izid obračunskega obdobja. Razčlenjeni so na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne odhodke. Ločeno se izkazujejo odhodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in odhodki, ki se nanašajo na ustvarjanje prihodkov, doseženih s prodajo blaga in storitev na trgu.

Poslovne odhodke sestavljajo stroški materiala in storitev, stroški amortizacije, stroški dela in drugi stroški.

Finančne odhodke sestavljajo odhodki od obresti in odhodki od prevrednotenja dolgov zaradi ohranitve realne vrednosti.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke, ki v poslovnem letu zmanjšujejo izid rednega poslovanja. To so dane denarne kazni, odškodnine in druge neobičajne postavke.

6.3.1.14 Poslovni izid

Poslovni izid je razlika med prihodki in odhodki, doseženimi v obračunskem obdobju.

Presežek prihodkov je pozitiven poslovni izid, ugotovljen kot razlika med zaračunanimi prihodki nad zaračunanimi odhodki v obračunskem obdobju. Namenjen je za opravljanje dejavnosti agencije, za pokrivanje presežka odhodkov in druge namene.

Presežek odhodkov je negativen poslovni izid, ugotovljen kot razlika med zaračunanimi odhodki nad zaračunanimi prihodki v obračunskem obdobju.

Presežek prihodkov nad odhodki agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog se izloči v rezerve agencije.

6.3.1.15 Rezerve agencije

Agencija je skladno s 402. členom EZ-1 dolžna oblikovati rezerve. Višino minimalne rezerve določí svet agencije. Na peti redni seji sveta agencije 6. novembra 2014 jo je določil v višini 248.000 evrov. Ta vrednost je bila spremenjena s sklepom št. 2/34/2016, sprejetim na 34. redni seji sveta agencije 8. decembra 2016, in sedaj znaša 500.000 evrov.

S sklepom sveta agencije določena minimalna višina rezerv agencije mora biti trajno zagotovljena, razen v primeru začasnega pokritja razlike. Če v določenem koledarskem letu sredstva rezerv presežejo višino minimalnih trajnih rezerv, se presežek uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu.

Če v posameznem koledarskem letu agencija iz prihodkov, skupaj s presežkom rezerv, ki se uporabi za financiranje agencije, ne pokrije vseh odhodkov agencije, se razlika začasno pokrije iz sredstev minimalne rezerve agencije.

6.3.1.16 Davek od dohodka pravnih oseb

Agencija je skladno z določbami Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb oproščena plačevanja davka od presežka prihodkov za dejavnost, ki jo opravlja na nepridobiten način. Z vidika obdavčenja davka od dohodkov je to celotna dejavnost agencije, saj pri izvajanju nalog, ki so ji dodeljene z EZ-1, ne gre za konkuriranje drugim udeležencem na trgu in tudi ne za opravljanje dejavnosti na trgu z namenom pridobivanja dobička.

6.3.1.17 Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka

Zaradi zagotavljanja podatkov o javnofinančnih prihodkih in odhodkih agencija kot določeni uporabnik enotnega kontnega načrta med letom evidenčno izkazuje prihodke in odhodke po načelu denarnega toka.

Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka so priznani, ko sta izpolnjena naslednja pogoja:

- poslovni dogodek, ki ima za posledico izkazovanje prihodkov oziroma odhodkov, je nastal in
- prišlo je do prejema ali izplačila denarja oziroma njegovega ekvivalenta. Šteje se, da je ta pogoj izpolnjen tudi, če so bile terjatve oziroma obveznosti, ki se nanašajo na prihodke oziroma odhodke, poravnane na drug način, pri čemer ni nastal denarni tok.

Za znesek prejetih oziroma danih predujmov, ki se nanašajo na prihodke oziroma odhodke, se priznajo prihodki oziroma odhodki že ob prejemu oziroma izplačilu denarja.

6.3.2 Pojasnila bilance stanja

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2018 znaša 3.819.587 evrov. Struktura kratkoročnih in dolgoročnih sredstev je naslednja:

- dolgoročna sredstva znašajo 2.252.771 evrov, kar je 59-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 1.566.816 evrov, kar je 41-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

6.3.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

V tej bilančni postavki, v skupni vrednosti 598.201 evro, so izkazane pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 368.944 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije) 226.854 evrov ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročnin 2403 evre.

Povečanja neopredmetenih sredstev v letu 2018 v skupni vrednosti 190.585 evrov se nanašajo na nabavo nove oziroma nadgradnjo obstoječe licenčne programske opreme 134.949 evrov, nabavo nelicenčne programske opreme 31.977 evrov ter na pridobitev strokovne študije 23.659 evrov.

6.3.2.2 Nepremičnine

Nepremičnine v skupni vrednosti 1.255.246 evrov sestavljajo poslovna stavba za opravljanje dejavnosti agencije, vključno s stavbiščem, v vrednosti 1.250.145 evrov in pripadajoče zemljišče v vrednosti 5101 evro.

6.3.2.3 Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Vrednost opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. decembra 2018 znaša 399.324 evrov. Nove nabave opreme v letu 2018, v skupni vrednosti 116.883 evrov, vključujejo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 27.851 evrov, pisarniškega in drugega pohištva 11.932 evrov, merilnih in kontrolnih naprav 25.206 evrov, druge opreme 25.245 evrov, opreme za opravljanje administrativnih del 1073 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 11.079 evrov. 14.497 evrov je bilo vlaganj v opredmetena osnovna sredstva v tuji lasti – v dodatne

poslovne prostore, ki jih ima agencija v dvanajstletnem najemu in jih uporablja za opravljanje svoje dejavnosti.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 307.468 evrov so bile v celoti financirane iz sredstev amortizacije.

Agencija nima pomembnih opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev v uporabi, ki bi bila že dokončno amortizirana.

6.3.2.4 Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah

Agencija opravlja negotovinsko poslovanje prek podračuna enotnega zakladniškega računa, ki je odprt pri Upravi RS za javna plačila. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2018 znašajo 1.185.138 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 411 evrov.

6.3.2.5 Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo na dan bilance stanja 308.317 evrov, od tega je:

- 264.359 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in systemskega operaterja), ki jih zmanjšuje dobropis za poračunane količine distribuirane električne energije iz preteklih let do družbe SODO, d.o.o., v vrednosti 5 evrov, in
- 43.963 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2019.

Na dan 31. decembra 2018 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

6.3.2.6 Dani predujmi in varščine

Na dan 31. decembra 2018 znašajo dani predujmi 482 evrov. Nanašajo se na predplačilo kotizacije za strokovno izobraževanje zaposlenih v januarju 2019.

6.3.2.7 Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 9806 evrov so terjatve na podlagi obračunanih refundacij boleznin v breme Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije za mesece oktober, november in december 2018.

6.3.2.8 Druge kratkoročne terjatve

Na dan 31. decembra 2018 je stanje drugih kratkoročnih terjatev 651 evrov. To so terjatve do zaposlenih za izplačane akontacije potnih stroškov, ki so bile poračunane 7. januarja 2019 ob izplačilu plače za december 2018.

6.3.2.9 Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so na dan bilance stanja izkazane v vrednosti 62.011 evrov. V tej postavki so zajeti kratkoročno odloženi odhodki za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in drugi vnaprej plačani stroški, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2019.

6.3.2.10 Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Obveznosti do zaposlenih na dan 31. decembra 2018 znašajo 165.964 evrov. To so obveznosti za obračunane plače za december:

- 99.982 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
- 35.072 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 23.548 evrov za davke iz plač in nadomestil plač ter
- 7.362 evrov za nadomestila za prehrano, prevoz na delo in z dela ter za potne stroške.

Vse izkazane obveznosti so bile poravnane v januarju 2019.

6.3.2.11 Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo na dan bilance stanja 40.942 evrov; od tega je 25.370 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 15.572 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

6.3.2.12 Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Na dan 31. decembra 2018 znašajo druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja 89.649 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke na decembrsko plačo v vrednosti 25.541 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 1895 evrov in obveznost iz naslova prispevka za RTV 15 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 10.128 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana pogodbeno obveznost do družbe Telekom Slovenije, d.d., iz naslova nakupa programske opreme Microsoft v vrednosti 43.724 evrov in obveznost iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti v vrednosti 8346 evrov.

6.3.2.13 Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta na dan 31. decembra 2018 so obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države in znašajo 110 evrov.

6.3.2.14 Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve na dan 31. decembra 2018 znašajo 10.209 evrov in vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2018. V pretežni meri se nanašajo na stroške revizije računovodskih izkazov in notranje revizije za leto 2018.

6.3.2.15 Druge dolgoročne obveznosti

Druge dolgoročne obveznosti iz poslovanja v vrednosti 43.724 evrov so razmejene pogodbene obveznosti do družbe Telekom Slovenije, d.d., iz naslova nakupa programske opreme Microsoft, ki zapadejo v plačilo leta 2020.

6.3.2.16 Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju na dan 31. decembra 2018 znašajo 2.994.691 evrov. Sestavljajo jih knjigovodska vrednost teh sredstev 2.250.368 evrov in vrednost neporabljene amortizacije 744.323 evrov.

6.3.2.17 Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2018 znaša 474.298 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom zmanjšan za negativen poslovni rezultat tekočega leta 248.953 evrov.

Presežek odhodkov nad prihodki 248.953 evrov, ugotovljen v letu 2018, bo v vrednosti 222.340 evrov pokrit iz presežka rezerv, v vrednosti 911 evrov pa iz ostanka presežka prihodkov preteklih let. Glede na to, da ustvarjeni prihodki, skupaj s presežkom rezerv, ne pokrijejo v celoti vseh v letu 2018 nastalih odhodkov, se razlika v vrednosti 25.702 evra skladno s tretjim odstavkom 402. člena EZ-1 začasno pokrije iz sredstev minimalne rezerve agencije.

6.3.3 Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

6.3.3.1 Prihodki od poslovanja

Prihodke od poslovanja v skupni vrednosti 3.210.246 evrov sestavljajo:

- prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.169.225 evrov
- prihodki od letnega nadomestila Plinovodi, d.o.o.	1.003.084 evrov
- prihodki od uporabe sistema EECS	36.035 evrov
- prihodki od povračil potnih stroškov Evropska komisija	872 evrov
- prihodki od povračil potnih stroškov ACER	1.035 evrov
- prihodki od poračunanih količin distribuirane in prenesene električne energije iz preteklih let	-5 evrov

Vsi v letu 2018 zaračunani prihodki od poslovanja izvirajo iz naslova izvajanja javne službe in pomenijo sredstva za delo agencije. V pretežni meri (99 odstotkov) izhajajo iz letnega nadomestila sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema. Prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2018 ni imela.

6.3.3.2 Finančni prihodki

Finančni prihodki v vrednosti 3 evre so prihodki, nastali na podlagi zaokroževanj oziroma denarnih izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

6.3.3.3 Drugi prihodki

Druge prihodke v vrednosti 1431 evrov predstavlja odškodnina, prejeta na podlagi sklenjenega zavarovanja, kot povračilo stroškov sanacije izlitja vode v poslovnih prostorih.

6.3.3.4 Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 82 evrov so prihodki od prodaje opreme, ki je bila zaradi nefunkcionalnosti oziroma dotrajanosti odpisana in izločena iz uporabe ob letnem popisu na dan 31. decembra 2017.

6.3.3.5 Poslovni odhodki

Poslovne odhodke v skupni vrednosti 3.460.502 evra sestavljajo:

- stroški materiala	100.226 evrov
- stroški storitev	654.727 evrov
- stroški dela	2.272.624 evrov
- amortizacija	367.526 evrov
- drugi stroški	65.399 evrov

Vrednostno najpomembnejše vrste stroškov materiala v letu 2018:

- stroški strokovne literature, vključno z naročninami za dostop do portalov	43.113 evrov
- stroški energije	31.639 evrov
- stroški čistilnega in drugega pomožnega materiala	13.956 evrov
- stroški pisarniškega materiala	7.450 evrov

Vrednostno najpomembnejše vrste stroškov storitev v letu 2018:

- storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	249.682 evrov
- storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	152.083 evrov
- stroški najemnin	79.109 evrov
- povračila stroškov v zvezi z delom	62.006 evrov
- stroški intelektualnih storitev	53.093 evrov

Struktura stroškov dela v letu 2018:

- plače in nadomestila plač zaposlenih	1.815.781 evrov
- prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	315.505 evrov
- regres za letni dopust	52.648 evrov
- jubilejne nagrade in drugi prejemki zaposlenih	3.229 evrov
- povračilo stroškov prehrane med delom	45.161 evrov
- povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	40.300 evrov

Na dan 31. decembra 2018 ima agencija 62 redno zaposlenih za polni delovni čas, v primerjavi z istim obdobjem preteklega leta se je število povečalo za 1.

V letu 2018 znaša povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 58,5, kar je za 2,5 več kot v letu 2017.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2018 je 2.587 evrov, kar je 60 evrov več kot v predhodnem letu.

Agencija obračunava plače na podlagi Zakona o sistemu plač v javnem sektorju. Pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov je bila v vseh primerih dosledno upoštevana interventna zakonodaja, ki je v letu 2018 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili skladno z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije v letu 2018:

- amortizacija neopredmetenih sredstev	175.596 evrov
- amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	180.851 evrov
- amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	11.079 evrov

Od skupno obračunane amortizacije 367.526 evrov je bilo v letu 2018 za nove investicije porabljenih 307.468 evrov. Neporabljena amortizacija tekočega leta v vrednosti 60.058 evrov, skupaj z neporabljeno amortizacijo iz preteklih let v vrednosti 684.265 evrov, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.

Vrednostno najpomembnejše vrste drugih stroškov v letu 2018:

- članarine v mednarodnih organizacijah (AIB, CEER, MEDREG, IAEE, ebIX)	48.647 evrov
- članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge članarine	10.274 evrov

6.3.3.6 Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 213 evrov so odhodki od negativnih tečajnih razlik in zaokroževanj oziroma izravnjav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

6.3.3.7 Presežek odhodkov

Presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2018, znaša 248.953 evrov. Njegova struktura je naslednja:

- razlika med prihodki in odhodki poslovanja	-250.256 evrov
- razlika med finančnimi prihodki in odhodki	-210 evrov
- razlika med drugimi prihodki in odhodki	1.431 evrov
- razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	82 evrov

Kot je zapisano v točki 6.3.2.17 pojasnil bilance stanja, se bo presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2018, v vrednosti 248.953 evrov pokrival v breme rezerv in ostanka presežka prihodkov preteklih let, pri čemer bo del presežka odhodkov v vrednosti 25.702 evra skladno s tretjim odstavkom 402. člena EZ-1 začasno pokrit iz sredstev minimalne rezerve agencije. Po pokritju presežka odhodkov leta 2018 bo znašala vrednost minimalne rezerve agencije 474.298 evrov.

7 Revizorjevo poročilo

Skladno s 399. členom Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15) mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2018 je pregledala Valuta, družba za revizijo, d.o.o., in o njih izrazila naslednje mnenje:



VALUTA družba za revizijo d.o.o., Slovenska ulica 39, Maribor, tel.: (02) 234 24 80, fax: (02) 234 24 81, e-mail: info@valuta.si

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

SVETU AGENCIJE ZA ENERGIJO

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze Agencije za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2018 ter izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih predstavljajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja Agencije za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor na dan 31. decembra 2018 za tedaj končano leto v skladu z določbami Zakona o računovodstvu.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja. Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od organizacije in, da smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

Druge zadeve

Letno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi. Revizija je bila opravljena v skladu s 399. členom Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15).

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovanje. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila Agencije za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih.

Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

V povezavi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so druge informacije pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembna napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem na podlagi opisanih postopkov poročamo, da:

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja organizacije in njenega okolja, ki smo ga pridobil med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovil bistveno napačnih navedb.

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu z Zakonom o računovodstvu in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Posloводство je pri pripravi računovodskih izkazov agencije odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoča agencija, razkritje zadev, povezanih z delujočo agencijo in uporabo predpostavke delujoče agencije kot podlago za računovodenje, razen če namerava posloводство agencije likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Svet Agencije je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu s pravili revidiranja, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamično ali skupaj vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadosten in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanje notranjih kontrol, pomembnimi za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol organizacije;

- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoča agencija, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske uporabe predpostavke delujoče agencije, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujoče agencije;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev;
- pristojne za upravljanje med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontroliral, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Darko Branilovič
Pooblaščen revizor
Direktor



VALUTA d.o.o.
2000 MARIBOR

V Mariboru, dne 15. 2. 2019

VALUTA, družba za revizijo d.o.o.
Slovenska ulica 39, 2000 Maribor



Agencija za energijo

AGENCIJA ZA ENERGIJO

Strossmayerjeva 30, 2000 Maribor

Telefon: [02] 234 03 00

Telefaks: [02] 234 03 20

www.agen-rs.si

info@agen-rs.si

Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2018

Februar 2019

Oblikovanje in prelom: Studio 8

www.agen-rs.si

