



Agencija za energijo

# Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2019

Maribor, september 2018

Svet agencije je Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2019 sprejel na 52. redni seji 21. septembra 2018.





## KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE.....	5
1 PREDSTAVITEV AGENCIJE.....	7
1.1 Predstavitev in pravna podlaga.....	7
1.2 Naloge agencije.....	7
1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije.....	8
1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2019.....	9
2 PROGRAM DELA ZA LETO 2019.....	12
2.1 Splošno.....	12
2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije.....	12
2.2.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2019 v regulativnem obdobju 2019-2021.....	12
2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018.....	17
2.2.3 Aktivnosti za regulativno obdobje 2022–2024.....	23
2.2.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije.....	24
2.2.5 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij.....	36
2.2.6 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti.....	37
2.2.7 Reševanje sporov in pritožb.....	41
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina.....	42
2.3.1 Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2020-2021 za operaterja prenosnega sistema.....	42
2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018.....	44
2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina.....	45
2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom.....	52
2.3.5 Reševanje sporov in pritožb.....	54
2.4 Reguliranje področja toplote.....	54
2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje.....	54
2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote.....	58
2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije.....	60
2.5.1 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom.....	60
2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije.....	68
2.6 Nadzor.....	70
2.6.1 Monitoring delovanja trga.....	70
2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji.....	74
2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskega sektorja.....	75
2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev.....	76

2.7	Mednarodne dejavnosti agencije .....	77
2.7.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU .....	77
2.7.2	Druge mednarodne obveznosti .....	79
2.8	Podporne notranje dejavnosti in storitve .....	82
2.8.1	Organizacija, upravljanje s kadri in notranje zadeve .....	82
2.8.2	Letno poročilo in program dela .....	84
2.8.3	Odnosi z javnostmi .....	85
2.8.4	Skupne notranje dejavnosti in storitve .....	88
2.8.5	Vzdrževanje, razvoj in uvajanje rešitev IKT ter zagotavljanje storitev IT .....	89
3	FINANČNI NAČRT ZA LETO 2019 .....	98
3.1	Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2014 do 2017 .....	98
3.1.1	Bilanca stanja .....	98
3.1.2	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov .....	99
3.1.3	Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja .....	100
3.1.4	Razmerje prihodkov iz deleža cene za uporabo omrežij EE in ZP ter višina prispevka / letnega nadomestila za delovanje agencije .....	101
3.2	Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2019 .....	101
3.3	Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok) .....	102
3.4	Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2018 .....	103
3.5	Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov .....	104
3.5.1	Tekoči odhodki .....	104
3.5.2	Investicijski odhodki .....	106
3.6	Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije .....	107
3.7	Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov .....	110
4	SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV .....	111

## UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Učinkovita energetska politika, ki je že več kot 20 let ena izmed glavnih prednostnih nalog Evropske unije, ima tri temeljna izhodišča: boj proti podnebnim spremembam, zmanjševanje odvisnosti Evropske unije od uvoza in vzpostavitev bolj konkurenčnega energetskega trga, ki bi posledično spodbudil rast gospodarstva, razvoj novih tehnologij in odpiranje novih delovnih mest, potrošnikom pa zagotovil varno in cenovno dostopno energijo.

Pri razvoju energetskega trga in uresničevanju evropske kot tudi nacionalne energetske politike, ki poteka v smeri vse večjega vključevanja razpršenih proizvodnih virov, novih tehnologij in digitalizacije, ima Agencija za energijo pomembno vlogo. S svojimi pristojnostmi vpliva na razvoj varnih, zanesljivih in učinkovitih sistemov za prenos in distribucijo električne energije in zemeljskega plina, pri tem pa mora upoštevati cilje energetske politike in, izhajajoč iz sedanjih ter pričakovanih razmer, iskati koristi za vse udeležence trga z energijo.

Za doseg te ciljev agencija usmerja, nadzira in določa način poslovanja podjetij, ki v Republiki Sloveniji izvajajo gospodarsko javno službo prenosa ali distribucije električne energije ali zemeljskega plina, vse s ciljem zagotavljanja zadostnih sredstev za nemoteno izvajanje dejavnosti, ki so v javnem interesu, zadostnih sredstev za vlaganje v omrežno infrastrukturo ter spodbujanja uvajanja novih tehnoloških rešitev, ki bodo podprle novo zasnovo trga in prehod na čisto energijo. Kot pri vseh bistvenih spremembah so tudi pri tem prehodu potrebni čas in viri, podprti z dolgoročnimi cilji politike in podpornimi ukrepi. Izbire in naložbene odločitve, ki jih sprejmemo danes, bodo narekemale našo pot v naslednjih desetletjih. Agencija bo zato tudi v letu 2019 skrbno spremljala poslovanje reguliranih podjetij ter s svojimi stališči in odločitvami skrbela, da bo to poslovanje zakonito in stroškovno učinkovito.

V ospredju vseh odločitev agencije je odjemalec, kateremu moramo poleg varne, zanesljive in trajnostne oskrbe zagotoviti tudi zaupanje v trg, in zato moramo vzpostavljati pogoje za konkurenčnost trga z energijo, saj le tako lahko zagotovimo ustrezno varstvo pravic odjemalcev ter cenovno dostopno energijo za vse, gospodinjstve in industrijske odjemalce. Agencija bo zato tudi v letu 2019 skrbno in odgovorno izvajala naloge monitoringa delovanja trga z električno energijo in zemeljskim plinom, s svojimi ukrepi preprečevala dejanja, ki zmanjšujejo konkurenčnost trga ali posegajo v pravice odjemalcev, ter izvajala zahtevne preiskave, povezane z morebitnimi tržnimi zlorabami in manipulacijami trga.

Agencija ima pomembno vlogo tudi pri zagotavljanju trajnostne oskrbe, ki temelji na čedalje večjem vključevanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov. S ciljem čim bolj spodbujati odločitve za nove investicije, ki bodo za proizvodnjo električne energije izkoriščale sonce, veter, vodo in druge obnovljive vire, bo agencija tudi v letu 2019 izvedla dva javna poziva za dodelitev državnih pomoči, hkrati pa bo skrbno nadzirala poslovanje podjetij, ki so že vključena v podporno shemo.

Poleg navedenega bomo z visoko stopnjo odgovornosti in skladno z razpoložljivimi človeškimi viri izvajali tudi vse druge z zakonom predpisane naloge s področja spremljanja poslovanja in določanja izhodiščnih cen podjetij, ki zagotavljajo oskrbo s toploto. Odgovorno in z zavedanjem o veliki pomembnosti bomo izvajali tudi naloge na področju mednarodnih dejavnosti, v okviru katerih zastopamo interese Slovenije in cilje nacionalne energetske politike.

Predstavitev agencije, njene naloge in dolgoročni cilji, predvsem pa poudarki in prioritete delovanja v letu 2019 so opisani v prvem poglavju programa. V drugem poglavju so vse pomembnejše naloge podrobno in pregledno opisane na način, ki vključuje prioriteto naloge, pravno podlago, opis izhodiščnega stanja, cilje naloge, kazalnike uspešnosti, potrebne kadrovske vire in tveganja za izvedbo.

Agencija kot neodvisni energetski regulator ni uporabnica proračunskih sredstev, temveč se financira iz letnih nadomestil sistemkega operaterja električne energije in operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina ter iz drugih virov. Vsi prihodki, načrtovani za leto 2019,

se nanašajo na izvajanje javne službe agencije, pri čemer ne načrtujemo dodatnih zaposlitev. Pretežni vir prihodkov agencije (98 odstotkov) predstavljata letno nadomestilo systemskega operaterja (družba Eles, d.o.o.), ki znaša na letni ravni 2.352.108 evrov, in letno nadomestilo operaterja prenosnega sistema (družba Plinovodi, d.o.o.), ki znaša na letni ravni 1.020.800 evrov. Na enoto načrtovanih količin ostaja vrednost obeh nadomestil za leto 2019 enaka, kot je bila v letu 2018, in znaša 0,000173 evra na kWh prenesene električne energije ter 0,0001094 evra na kWh prenesenega zemeljskega plina, kar pomeni, da se obremenitev gospodinjstev in industrijskih odjemalcev ne bo povečala. Preostala dva odstotka načrtovanih prihodkov agencije se nanašata na sodelovanje agencije v programu EU na področju raziskav in inovacij Obzorje 2020, na podlagi katerega načrtuje agencija za svoje poslovanje in izvajanje rednih nalog pridobiti nepovratna evropska sredstva.

Agencija bo svoje naloge izvajala strokovno, učinkovito in varčno ter v interesu vseh deležnikov energetskega trga. Delovanje in usposabljanje zaposlenih bosta tudi v letu 2019 usmerjena v proaktivno vlogo na vseh področjih delovanja in razvoja trga, zato smo prepričani, da bomo dosegli zastavljene cilje in uspešno izvedli načrtane naloge.

Direktorica:  
mag. Duška Godina

# 1 PREDSTAVITEV AGENCIJE

## 1.1 Predstavitev in pravna podlaga

Agencija za energijo je nacionalni regulator na področju trga z energijo že od leta 2001. V tem času so se skladno z dopolnitvami zakonodaje spreminjale razmere na trgu z energijo in povečevale naloge regulatorje, spremenilo pa se je tudi ime organa. Agencija za energijo deluje skladno z določili Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15). Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področju elektrike in zemeljskega plina ter opravlja z zakonom določene naloge reguliranja izvajalcev energetske dejavnosti na področju toplote in drugih energetske plinov. Agencija je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna.

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

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

## 1.2 Naloge agencije

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

Izvajanje nalog v letu 2019 je podrobneje opisano v drugem poglavju programa, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila.

Ta področja so:

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

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

## 1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije

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

**Poslanstvo** agencije je reguliranje netržnih energetskih dejavnosti in zagotavljanje učinkovitega delovanja energetskih trgov.

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

**Temeljni strateški cilji** agencije so:

- 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 ter učinkovite rabe energije in doseganja okoljskih ciljev;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

**Dolgoročni cilji delovanja** so predvsem naslednji:

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



## 1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2019

### Področje električne energije

Na področju ekonomskega reguliranja bo agencija izvajala naloge sprotne spremljanja regulativnega okvira za leto 2019 v regulativnem obdobju 2019–2021, ki bodo obsegale predvsem analizo količin in zaračunane omrežnine, spremljanje stroškov raziskav in inovacij, spodbud, sistemskih storitev in izgub. Prav tako bo opravljala tekoče naloge, ki jih nalagata slovenska zakonodaja in zakonodaja EU.

Agencija skladno z zahtevami EZ-1 po končanem poslovnem letu preverja pravilnost izračunanih odstopanj elektrooperaterjev. V letu 2019 bo preverila ugotovljena odstopanja elektrooperaterjev za leto 2018. Za ta namen bo zbrala podatke elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2018. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov bo ugotovila pravilnost izračunanih odstopanj. Če bo v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačna odstopanja kot elektrooperater, bo izdala posebno odločbo, s katero bo določila odstopanja za leto 2018. Ugotovljena odstopanja se bodo upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje. Prav tako bo agencija v letu 2019 začela z dejavnostmi, povezanimi z regulativnim obdobjem 2022–2024.

Na področju obratovanja in delovanja elektroenergetskih sistemov bo v letu 2019 največ nalog agencije povezanih z izdajo soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom in potrjevanjem metodologij in pravil, ki izhajajo iz kodeksov omrežij. V letu 2018 so se zaradi sprejetih omrežnih pravil EU največ spreminjala pravila v zvezi z dodeljevanjem zmogljivosti, postopki upravljanja prezasedenosti ter priključevanjem proizvajalcev, v letu 2019 pa bo največ sprememb na področjih obratovanja sistema, ponovne vzpostavitve obratovanja sistema ter izravnave in sistemskih storitev v elektroenergetskem sistemu. Omrežna pravila EU bodo zahtevala spremembe sistemskih obratovalnih navodil za prenosni in distribucijski sistem električne energije.

Agencija bo skladno z usmeritvami EK, smernicami CEER in ACER ter na podlagi analize učinka obstoječe sheme spodbud pri uvajanju pametnih omrežij izvajala kvalifikacijo ustreznih projektov na področju raziskav in inovacij v shemo spodbud za naložbe v pametna omrežja. Spremljala bo izvajanje kvalificiranih projektov in uporabnikom sistema omogočala pregleden dostop do informacij, povezanih s projekti. Dejavnosti bo izvajala s ciljem spodbujati in usmerjati razvoja trga, predvsem na področju omogočanja pogojev za vključitev aktivnih odjemalcev na trg s fleksibilnostjo ter z njim povezanimi razvojnimi področji, vključno z oceno uporabnosti določenih inovativnih tehnologij, ki na široko vstopajo v sektor. Poskrbeti je treba, da bodo čim hitreje in skladno z normativno ureditvijo vzpostavljeni pogoji za nadaljnji razvoj tega področja. Zato bo agencija spremljala in spodbujala implementacijo učinkovite izmenjave podatkov, razvoja naprednega merilnega sistema ter učinkovite naložbe v zagotavljanje kibernetske varnosti. V okviru svojih zmožnosti se bo vključila v skrbno izbrane inovativne projekte na ravni EU (npr. v okviru kvalificiranih projektov programa Obzorja 2020), pod pogojem, da bo identificirala vsebinsko skladnost s programom dela, da bo sodelovanje izvedljivo in bodo agenciji zagotovljene neposredne koristi.

### Področje obnovljivih virov in sproizvodnje ter učinkovite rabe energije

Agencija v letu 2019 načrtuje pripravo in objavo dveh javnih pozivov investitorjem k prijavi projektov proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in v sproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom. Opravila bo tudi preverjanje stanja izvedbe izbranih projektov proizvodnih naprav v okviru že zaključenih javnih pozivov ter nadaljevala z intenzivnim izvajanjem nadzora nad prejemniki državnih pomoči – podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE. V letu 2019 bo ponovno obvezana pripraviti

poročilo o doseganju nacionalnih ciljev OVE in SPTE pri proizvodnji električne energije v prejšnjih dveh letih. Na področju obnovljivih virov in sproizvodnje bo izvajala tudi sprotne naloge v zvezi z izdajanjem deklaracij in dodelitvijo podpor za električno energijo iz OVE in v SPTE ter izdajala potrdila o izvoru. Izvedla bo poročanje zavezancev za doseganje prihrankov končne rabe energije, to je dobaviteljev energentov, o prihrankih, ki so jih dosegli s svojim doprinosom pri izvedbi ukrepov učinkovite rabe energije, ter preverila izvedbo posameznih ukrepov, ki pomembno pripomorejo k zmanjševanju rabe končne energije.

## **Področje zemeljskega plina**

Agencija bo v letu 2019 ugotavljala pravilnost ugotovljenih odstopanj operaterjev sistema za leto 2018. Za ta namen bo, tako kot vsako leto, zbrala podatke operaterjev sistema, jih preverjala in usklajevala. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov bo preverila pravilnost izračunanih odstopanj. Če bo v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačna odstopanja kot operaterji sistema, bo izdala posebno odločbo, s katero bo določila odstopanja za leto 2018. Ugotovljena odstopanja se bodo upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje.

V letu 2019 izdala splošni akt o metodologiji za obračun omrežnine za operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, ki bo upošteval pravila Uredbe komisije (EU) 2017/460 z dne 13. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin. Na tej podlagi in na podlagi veljavnega splošnega akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira bo operater prenosnega sistema določil regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2020–2021, o katerih mora agencija odločiti v prvi polovici leta 2019.

Že za leto 2018 je bilo sicer pričakovano, da bodo izdana vsa soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina, zaradi večkratnih usklajevanj z operaterji distribucijskih sistemov pa do tega ni prišlo. Zato je predvideno, da bo v letu 2018 pripravljen končni usklajen predlog sistemskih obratovalnih navodil, ki bo podlaga za izdajo soglasij posameznim operaterjem distribucijskih sistemov.

Spremenjena zakonodaja na področju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom zahteva dodatne dejavnosti. Agencija bo kot pristojni organ morala zagotoviti, da bodo sprejeti vsi potrebni ukrepi za neprekinjeno oskrbo s plinom, zlasti glede zaščitenih odjemalcev v primeru težkih podnebnih razmer ali motenj v oskrbi s plinom. Na podlagi regionalne in nacionalne ocene tveganj bo agencija pripravila nov načrt preventivnih ukrepov in načrt za izredne razmere.

## **Področje toplote**

Agencija bo v letu 2019 izvedla pomembne in obsežne naloge tudi na področju toplote. Obravnavala bo vsaj 25 novih zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote zavezancev za regulacijo, ki kršijo določbe akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Nadaljevala bo z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo ter spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote v letu 2019 zaradi prilagajanja upravičenim stroškom.

## **Nadzor trga**

Na področju stalnega monitoringa zadevnih trgov z vidika zagotavljanja pogojev za delovanje trga in storitev GJS, strukture trga, učinkov trga in zadovoljstva odjemalcev bo agencija razširila domeno svojih stalnih analiz na področja, ki posredno vplivajo na oblikovanje končne cene za uporabnika. Na podlagi razširjenega nabora analiz bo sprotno objavljala informacije o stanju na trgu na pregleden način (objava vsebin na portalu eMonitor). Na podlagi izsledkov bo ukrepala v okviru svojih pristojnosti, pri čemer bo tesno sodelovala z drugimi regulatornimi organi.

Na področju zagotavljanja transparentnosti in celovitosti veleprodajnih trgov (evropska uredba REMIT) bo v 2019 glavna prioriteta postopoma zagotoviti učinkovito stalno spremljanje trgovanja na organiziranih trgih, vključno z izravnalnim trgov, in sicer z uporabo in nadaljnjim razvojem lastnih rešitev. Zagotoviti bo treba tudi učinkovito sodelovanje v preiskavah REMIT ter še nadalje krepiti nadzorne mehanizme v sodelovanju z drugimi nadzornimi organi, vključno z osebami, ki okviru svoje dejavnosti sklepajo transakcije (PPAT – Persons Professionally Arranging Transactions), na primer na energetskih borzah.

### **Mednarodne obveznosti**

Skupni notranji energetski trg EU zahteva sodelovanje in prinaša obveznosti na mednarodni ravni. Na mednarodnem področju je agencija vpeta v obveznosti prek evropske agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev ACER in evropskega sveta regulatorjev CEER. Cilji sodelovanja so, poleg strokovnih izkušenj in dobrih praks, predvsem implementacija ter izvajanje pravil in obveznosti evropske zakonodaje, da se zagotovi učinkovito delovanje notranjega energetskega trga EU. V letu 2019 bo eno od težišč dela na implementaciji uredb Evropske komisije o določitvah kodeksov in smernic za delovanje omrežij. Na področju električne energije to pomeni osem, na področju zemeljskega plina pa štiri uredbe.

### **Podporne dejavnosti**

Za potrebe delovanja agencije in opravljanje nalog se izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne dejavnosti. Gre za področja pravne in kadrovske funkcije, informatike, odnosov z javnostmi, financ in računovodstva ter administrativno-tehnične podpore (glavna pisarna, tajništvo, lektoriranje in prevajanje, sprejemnica in tehnično vzdrževanje).

Na področju informatike bo velik poudarek dan razvoju in vzdrževanju infrastrukture IKT ter izvajanju storitev IT na podlagi zahtev internega poslovnega okolja agencije, uvajanju novega dokumentnega sistema na podlagi zahtev izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje in na podlagi drugih zahtev, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Agencija bo uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov in razvijala rešitve IKT za podporo internim procesom na področjih monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Zagotavljala bo neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter varstvo osebnih podatkov in skladnost s politiko informacijske varnosti.

## 2 PROGRAM DELA ZA LETO 2019

### 2.1 Splošno

V nadaljevanju so prikazane vse glavne dejavnosti in naloge agencije, načrtovane za leto 2019. Pri posameznih vsebinskih področjih so opisani splošna vsebina in cilji, pomembnejše naloge pa so prikazane tabelarno, na pregleden način, ki vključuje prioriteto naloge, pravno podlago, opis izhodiščnega stanja, cilje naloge, kazalnike uspešnosti, potrebne kadrovske vire ter tveganja za izvedbo. Potrebni kadrovske viri za izvajanje naloge so označeni s FTE (full time equivalent, polna letna zaposlitev).

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

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

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

### 2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

#### 2.2.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2019 v regulativnem obdobju 2019-2021

Agencija bo do konca leta 2018 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021, posebej za distribucijskega operaterja in posebej za sistemskega operaterja, s čimer bo zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem električne energije v tem obdobju. V letu 2019 bo izvajala določene naloge sprotnega spremljanja izvajanja regulativnega okvira.

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

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje čim manjših razlik med načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine,</li> <li>- zagotavljanje čim manjših razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine,</li> <li>- sprotno ugotavljanje odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Interna analiza za pripravo poznejše odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj,</li> <li>- objava relevantnih informacij na spletni strani agencije.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin</li> <li>- realno načrtovanje obračunske moči.</li> </ul> <p>Q2-Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO].

<b>Naloga</b>	<b>Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 - popr.), členi v poglavju 3.2.8. Raziskave in inovacije, PRILOGA 3, PRILOGA 4.
Pregled (status)	Prenovljena shema spodbud omogoča elektrooperaterjem prijavo raziskovalno-inovacijskih projektov v shemo upravičenja stroškov za raziskave in inovacije (RI). Agencija bo za vsak pravočasno prijavljen projekt izvedla postopek kvalifikacije. Skladno z metodologijo bo spremljala izvajanje kvalificiranih projektov in skrbela za transparentnost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Spodbujanje ciljanih raziskav in inovacij v reguliranih podjetjih skladno z nacionalno in EU strategijo,</li> <li>- razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev in prihrankov pri uporabi omrežja ter zagotavljanje učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov,</li> <li>- širjenje baze odprtih podatkov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Odločitve agencije,</li> <li>- register kvalificiranih projektov,</li> <li>- poročila o izvajanju projektov.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Število prijavljenih in kvalificiranih projektov,</li> <li>- pravočasno izvajanje kvalifikacijskih postopkov,</li> <li>- pravočasnost objave poročil o izvajanju projektov.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,0-0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost virov [NIZKO],</li> <li>- nezmožnost validacije posredovanih informacij [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v pametna omrežja z dodatno spodbudo</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr.), 78.–85. člen, PRILOGA 5.
Pregled (status)	Prenovljena shema spodbud omogoča elektrooperaterjem prijavo naložb v pametna omrežja v shemo časovno omejene finančne spodbude in finančne spodbude na podlagi uspešnosti projekta. Agencija bo za vsak morebiten projekt, prijavljen že v 2018, izvedla postopek kvalifikacije za potrebe poznejše formalne odločitve v okviru ugotavljanj odstopanj, ki bo formalno izveden v letu 2019.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Spodbujanje ciljanih naložb v pametna omrežja s ciljem boljšega izkoriščanja obstoječe infrastrukture,</li> <li>- izboljšanje učinkovitosti naložb.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Poročilo o izvedeni presoji za potrebe odločanja v okviru postopka ugotavljanja odstopanj v letu 2019,</li> <li>- register kvalificiranih projektov,</li> <li>- odločitve agencije.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Število prijavljenih in kvalificiranih projektov,</li> <li>- uspešno zaključena presoja posameznega projekta.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,0–0,5 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost virov [NIZKO],</li> <li>- nezmožnost validacije posredovanih informacij, npr. KPI, [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	82. 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.).
Pregled (status)	Če distribucijski operater ni lastnik distribucijskega sistema ali njegovega dela, ki ima javni značaj, mora z lastnikom skleniti najemno pogodbo. Agencija v okviru svojih zakonskih pooblastil ugotavlja, ali je predlog najemne pogodbe skladen s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanja omrežnine.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje usklajenosti najemnih pogodb z lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izdaja mnenja o ustreznosti najemnih pogodb z vidika splošnega akta agencije.</li> </ul>

Kazalniki učinkovitosti in roki	Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO].

<b>Naloga</b>	<b>Priprava poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredba (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije.
Pregled (status)	Agencija mora na podlagi zahteve iz Uredbe (ES) št. 714/2009 vsako leto do 31. julija istega leta objaviti poročilo, v katerem so navedeni prihodki od upravljanja prezasedenosti, nastali v 12-mesečnem obdobju do 30. junija istega leta, pojasniti, kako so bili ti prihodki porabljeni, ter potrditi, da je poraba skladna s to uredbo.
Cilji	- Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od upravljanja prezasedenosti skladno z Uredbo (ES) št. 714/2009
Izdelki	- Poročilo agencije o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za obdobje od 1. julija 2018 do 30. junija 2019.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasno izdelano poročilo Q2-Q3 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 - popr.).
Pregled (status)	Sistemske operater bo na podlagi postopkov zbiranja ponudb po enotnih kriterijih in ločeno za posamezne sistemske storitve pridobival ponudbe ponudnikov sistemskih storitev. V prihodnje se predvideva kratkoročnejši zakup posameznih storitev ob večjem naboru ponudnikov storitev. Agencija bo spremljala kratkoročnejše nakupe sistemskih storitev in ugotavljala usklajenost s posameznim letom regulativnega obdobja.
Cilji	- Zagotavljanje stroškovno najučinkovitejšega nakupa sistemskih storitev,

	- analiziranje ocene potrebnega obsega sistemskih storitev.
Izdelki	- Poročilo o zagotavljanju sistemskih storitev, - interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasen, zadosten in stroškovno učinkovit nakup sistemskih storitev. Q1-Q3 2019
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [SREDNJE], - nekonkurenčnost in nezadostnost ponudb na trgu sistemskih storitev [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 - popr.).
Pregled (status)	Priznani strošek izgub za leto 2019 se bo določil na podlagi tržnih cen dolgoročnih in kratkoročnih nakupov električne energije, zato bo agencija spremljala in analizirala nakupe električne energije elektrooperaterjev in analizirala zakupe s cenami na trgu.
Cilji	- Zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube.
Izdelki	- Poročilo o nakupu količin izgub elektrooperaterjev. - interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Stroškovno učinkovit nakup električne energije za izgube, - ustreznost metode reguliranja. Q1-Q3 2019
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO], - razpoložljivost informacij [NIZKO].



## 2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018

Elektrooperaterja sta dolžna po preteku posameznega poslovnega leta ugotoviti odstopanje od regulativnega okvira, ki se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine. Odstopanje od regulativnega okvira se ugotavlja kot razlika med dejanskimi upravičenimi stroški in dejanskimi viri za pokrivanje upravičenih stroškov, ugotovljenimi po kriterijih, ki jih predpiše agencija v splošnem aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Z ugotovitvijo dejanskih upravičenih stroškov in dejanskih virov za pokrivanje upravičenih stroškov se ugotavlja dejanski regulativni okvir. Tarifne postavke omrežnine so namreč za regulativno obdobje določene na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira (odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje), zato je treba po preteku posameznega leta ugotoviti, koliko je elektrooperater prek vnaprej določenih tarifnih postavk omrežnine, zaračunanih odjemalcem, realiziral prihodkov in koliko prihodkov bi potreboval, da bi z vsemi viri pokrival svoje dejanske upravičene stroške, priznane z regulacijo. Če elektrooperater ugotovi višje dejanske vire za pokrivanje upravičenih stroškov, kot so dejanski upravičeni stroški, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine predstavlja namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo elektrooperaterju pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Tako izračunana odstopanja sta elektrooperaterja dolžna posredovati agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so ta pravilna. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju elektrooperaterjev v posameznem letu in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Elektrooperaterja bosta v letu 2019 agenciji posredovala izračunano odstopanje od regulativnega okvira za leto 2018. Regulativni okvir za leto 2018 je določila agencija z odločbo o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje 2016–2018. Agencija bo preverila pravilnost izračunanih posredovanih odstopanj elektrooperaterjev.

Za namene preveritve pravilnosti dejanskih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2018. Podatke bo preverjala in usklajevala ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. Če bo v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačno odstopanje kot elektrooperater, bo izdala posebno odločbo, s katero bo določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2018. Ugotovljeno odstopanje za leto 2018 se bo upoštevalo pri določitvi višine virov za pokrivanje upravičenih stroškov v regulativnem okviru za regulativno obdobje 2022–2024.

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

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

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih bo agencija izvedla v letu 2019 v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018.

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2018</b>
Prioriteta	1 – odločilno
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).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2019 zbrala, preverila in analizirala nerevidirane in revidirane podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2018, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev iz akta ugotavljala usklajenost poslovanja elektrooperaterjev z regulativnim okvirom.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja elektrooperaterjev od regulativnega okvira za leto 2018,</li> <li>- ugotavljanje učinkovitosti poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij skladno z metodologijo reguliranja ter s tem učinkovitosti regulacije.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2018,</li> <li>- obrazci v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018 za elektrooperaterja,</li> <li>- interne analize za pripravo odločitve agencije.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje učinkovitosti regulacije,</li> <li>- pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018.</li> </ul> <p>Q1–Q3 2019</p>
Viri (kadri)	2,43 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Specifičnost organiziranja dejavnosti distribucije električne energije vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov distribucijskega operaterja in lastnikov elektroenergetskih omrežij, kar lahko privede do zamude pri presojanju pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018 [VISOKO],</li> <li>- razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine</b>
Prioriteta	1 – odločilno
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).
Pregled (status)	Pri določitvi regulativnega okvira se kot podlaga za določitev tarifnih postavk omrežnine upoštevajo letni količinski načrti porabe električne

	energije za celotno regulativno obdobje. Vsakršno odstopanje prenesenih in distribuiranih količin vpliva na ugotovljena odstopanja od regulativnega okvira. Na podlagi analiziranih podatkov bo agencija ugotavljala odstopanja od sprejetega regulativnega okvira ter ugotavljala potrebo po posegu v veljaven regulativni okvir.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasno ugotavljanje sprememb v obsegu uporabe sistema, ki bi vplivalo na ustreznost regulativnega okvira,</li> <li>- zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine,</li> <li>- določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.</li> </ul>
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin,</li> <li>- realno načrtovanje obračunske moči.</li> </ul> <p>Q1-Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO].

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev
Prioriteta	1 – odločilno
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).
Pregled (status)	Sistemske operater mora potrebni obseg sistemskih storitev zagotoviti po enotnih kriterijih pod konkurenčnimi pogoji. Stroški sistemskih storitev se vključujejo v upravičene stroške, zato bo agencija na podlagi posredovanega poročila o zagotavljanju sistemskih storitev za leto 2018 ob upoštevanju kriterijev iz akta preverjala stroške sistemskih storitev posameznega leta regulativnega obdobja in ugotavljala usklajenost z regulativnim okvirom.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje stroškovno najučinkovitejšega nakupa sistemskih storitev,</li> <li>- določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od regulativnega okvira za leto 2018.</li> </ul>
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasen, zadosten in stroškovno učinkovit nakup sistemskih storitev</li> </ul> <p>Q1-Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO],

	- nekonkurenčnost in nezadostnost ponudb na trgu sistemskih storitev [SREDNJE].
<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube</b>
Prioriteta	1 – odločilno
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).
Pregled (status)	Strošek električne energije za izgube je sestavni del upravičenih stroškov elektrooperaterja, zato agencija na podlagi prejetih podatkov in internih analiz preverja strošek električne energije za izgube, usklajenost z regulativnim okvirom in stroškovno učinkovitost izbranega načina nakupa električne energije za izgube.
Cilji	- Zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube, - določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od regulativnega okvira za leto 2018.
Izdelki	- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Stroškovno učinkovit nakup električne energije za izgube, - ustreznost metode reguliranja. Q1–Q3 2019
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih resursov [NIZKO], - spremenjene razmere na trgu električne energije [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza podatkov o naložbah v omrežje elektrooperaterjev</b>
Prioriteta	1 – odločilno
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).
Pregled (status)	Elektrooperaterji v posameznem letu regulativnega okvira podajo poročila o izvajanju naložbenega načrta za preteklo leto. Agencija poročila prouči z vidika usklajenosti z naložbenim načrtom in regulativno bazo sredstev. Na podlagi ugotovljenih dejstev bo proučila, ali je obstoječa metodologija za pripravo naložbenih načrtov ustrezna, in jo po potrebi posodobila.

Cilji	Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v regulativni okvir.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj,</li> <li>- ugotavljanje primernosti pristopa reguliranja naložb.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravilnost načrtovanja elektrooperaterja,</li> <li>- ustreznost naložb glede na potrebe uporabnikov in elektroenergetskega sistema,</li> <li>- vpliv naložb na omrežnino</li> </ul> <p>Q1-Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- spreminjajoče se prioritete elektrooperaterja pri določitvi naložb za posamezno leto [SREDNJE],</li> <li>- dovolj podrobne informacije o posamezni naložbi [VISOKO].</li> </ul>

Naloga	Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	127. člen EZ-1, Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS 59/15, 23/18), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št 66/15, 105/15, 61/16).
Pregled (status)	<p>Pri določitvi upravičenih stroškov distribucijskega operaterja se upošteva reguliranje s kakovostjo oskrbe z namenom doseganja ustrezne neprekinjenosti napajanja in izboljšanja neprekinjenosti napajanja.</p> <p>Na podlagi rednega monitoringa nad podatki o kakovosti oskrbe se določi faktor q, ki predstavlja spodbudo za boljšo kakovost oziroma sankcije za slabšo kakovost za posamezno leto regulativnega obdobja.</p> <p>Pregled metodologije z vidika potrebnih sprememb in dopolnitev tudi na podlagi pridobljenih izkušenj opravljenih presoj podatkov o kakovosti oskrbe.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ugotavljanje ravni neprekinjenost napajanja tako, da bodo prekinitve napajanja čim redkejše,</li> <li>- ugotavljanje ravni komercialne kakovosti.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izračun faktorja q za distribucijski sistem oziroma območje distribucijskega sistema,</li> <li>- poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2018.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost izdelanega letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo,</li> <li>- določitev faktorja q na podlagi izvedene presoje.</li> </ul> <p>Q2-Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivosti načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- neodzivnost družb v procesu izvedbe presoje [SREDNJE],</li> </ul>

	- usklajevanje podatkov po izvedeni presoji [SREDNJE].
<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza spodbud</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr.).
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2019 zbrala, preverila, uskladila in analizirala podatke, povezane s spodbudami pri regulaciji. Poleg spodbud iz naslova učinkovitosti poslovanja, brezplačno pridobljenih evropskih sredstev, spodbud na področju sistemskih storitev in sistemskih števcov, agencija spodbuja tudi investicije v pametna omrežja ter izvajanje kvalificiranih pilotnih projektov. V letu 2019 bo tako v okviru odstopanj od regulativnega okvira ocenjevala prijavljene investicije za dodatne finančne spodbude. Analiza poročil o izvajanju pilotnih projektov na področju pametnih omrežij, ki so se v letu 2016 kvalificirali za uporabo pilotne kritično konične (KKT) tarife.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje ustreznih spodbud za elektrooperaterje s ciljem povečevanja učinkovitosti omrežij,</li> <li>- spodbujanje vlaganj v pametna omrežja,</li> <li>- testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih ukrepov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (kritična konična tarifa (KKT), sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba),</li> <li>- testiranje nove vloge na trgu – »neodvisni agregator«,</li> <li>- razrešitev regulativnih vprašanj glede smiselnosti uvajanja posebnih omrežninskih tarif.</li> </ul>
Izdelki	- Interne analize za pripravo odločitev agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Število prijavljenih in kvalificiranih projektov,</li> <li>- učinkovitost sheme spodbud za investicijske projekte (primerna višina finančne spodbude),</li> <li>- pritožbe prijaviteljev.</li> </ul> <p>Q1–Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nepravočasna izvedba projektov v shemi izvedbenih spodbud (pilotni projekti),</li> <li>- neučinkovitost dodatno spodbujanih investicijskih vlaganj.</li> </ul>

## 2.2.3 Aktivnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Agencija je v letu 2018 določila regulativni okvir za regulativno obdobje 2019–2021 in s tem za to obdobje določila tudi tarifne postavke omrežnine. Že v letu 2019 bo začela izvajati dejavnosti, povezane s pripravo regulativnega okvira za obdobje 2022–2024. Spremembe na posameznih področjih določitve regulativnega okvira in obračuna omrežnine namreč zahtevajo poglobljene in časovno daljše analize, ki povezujejo različna znanja in veščine. Prav tako je potrebno na podlagi rezultatov opravljenih analiz sprejeti odločitve, ki bodo zagotavljale največje možne pozitivne učinke za odjemalce na eni strani in dovolj sredstev za izvajanje dejavnosti distribucije in prenosa električne energije na drugi strani. Za izvajanje vseh teh dejavnosti pa agencija potrebuje dovolj časa in virov.

Naloga	Priprava na regulativno obdobje 2022–2024
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	116. in 132. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2019 začela s pripravami na regulativno obdobje 2022–2024, ki bodo zajemale poglobljene analize posameznih elementov regulativnega okvira in obračuna omrežnine.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije,</li> <li>- zagotavljanje stroškovno učinkovitega izvajanja distribucije in prenosa električne energije,</li> <li>- zagotavljanje razvoja omrežja skladno s cilji države,</li> <li>- zagotavljanje odjemalcem ustrezne kakovosti storitev po sprejemljivi ceni.</li> </ul>
Izdelki	- Interne analize in študije za pripravo odločitev agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasen začetek izvajanja aktivnosti za novo regulativno obdobje z namenom sprejetja kvalitetnih odločitev.</li> </ul> Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	1,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO].

## 2.2.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

### Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom, spremlja izvajanje določb sistemskih obratovalnih navodil in rešuje spore, povezane z določbami SON. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci trga.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	144. in 92. člen EZ-1.
Pregled (status)	<p>Sistemska obratovalna navodila obeh elektrooperaterjev in operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov bo treba uskladiti oziroma dopolniti z zahtevami in pogoji, ki izhajajo iz uredb o omrežnih kodeksih. Spremembe sistemskih obratovalnih navodil bodo sledile izdanim soglasjem k posameznim vsebinam, izhajajočih iz zahtev omrežnih kodeksov.</p> <p>Pričakuje se, da bo v letu 2018 še potekalo usklajevanje, vezano na vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, izdaja soglasja pa je predvidena v letu 2019. V letu 2019 bo potekalo usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov in izdaja soglasja k petim SON za zaprte distribucijske sisteme.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izdaja soglasja k spremembam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije,</li> <li>- izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem električne energije,</li> <li>- izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme električne energije.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pripombe k osnutku SON,</li> <li>- soglasje sveta agencije.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov,</li> <li>- nepristranskost, objektivnost in preglednost,</li> <li>- vključevanje v omrežje brez ovir vstopa na trg,</li> <li>- pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev ZDS,</li> <li>- usklajenost z evropsko zakonodajo – kodeksi omrežij.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	1,35 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- dolgotrajen postopek usklajevanja in nesprejemanje pripomb, podanih s strani agencije [VISOKO],</li> <li>- proces usklajevanja z evropskimi uredbami bo dolgotrajen, ker imajo uredbe o omrežnih kodeksih različne datume uveljavitev [VISOKO].</li> </ul>



## Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Na podlagi evropskih omrežnih pravil (Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222) se izvajajo naloge, povezane z dodeljevanjem zmogljivosti in upravljanjem prezasedenosti. Naloge agencije se pretežno nanašajo na potrjevanje metodologij, ki jih v skladu z določili uredb pripravljajo sistemski operaterji in imenovani operaterji trga z električno energijo (IOTEE). Te metodologije se potrjujejo na tri načine: vsak regulativni organ posebej, vsi regulatorji posamezne regije skupaj ali vsi evropski regulatorji skupaj v okviru Energetskega regulatornega foruma (ERF).

Naloga	Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM) in Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti.
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah. Izvajanje nalog iz uredb EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2018 je bilo sprejetih 13 predlogov po Uredbi 2015/1222 in 10 predlogov po Uredbi 2016/1719.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje) s ciljem spodbujati učinkovito konkurenco pri proizvodnji, trgovanju in dobavi električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminativnem dostopu do prenosne zmogljivosti ob zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasja za določanje in dodeljevanje ČPZ kot tudi soglasja k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni – skupaj 14 predlogov, od tega se pričakuje konec leta 2018 ali v začetku 2019 ena odločitev</li> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – skupaj 14 soglasij (Slovenija se nahaja v dveh regijah), v letu 2019 pričakujemo štiri predloge,</li> </ul> </li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulatornimi organi,</li> <li>- optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti,</li> <li>- nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji,</li> <li>- preglednost in zanesljivost informacij.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].</li> </ul>

Naloga	Terminsko dodeljevanje zmogljivosti
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, s ciljem spodbujanja optimalnega dodeljevanja dolgoročnih prenosnih zmogljivosti, nediskriminatorno obravnavo udeležencev trga s spodbujanjem učinkovitega dolgoročnega trgovanja med trgovalnimi območji. Izvajanje nalog iz Uredbe EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2018 je bilo sprejetih 10 predlogov po Uredbi 2016/1719.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje).
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasje za določanje in dodeljevanje ČPZ kot tudi soglasje k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni – skupaj sedem predlogov; v letu 2019 pričakujemo 2 predloga,</li> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – skupaj 14 predlogov (Slovenija se nahaja v dveh regijah); v letu 2019 pričakujemo sedem predlogov,</li> </ul> </li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulatornimi organi,</li> <li>- optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti,</li> <li>- nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].</li> </ul>

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

V zvezi z Uredbo 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (RfG), Uredbe 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (DCC) in Uredbe 2016/1447 bo agencija izvajala naloge, ki izhajajo iz navedenih v evropskih uredb. Ne glede na dejstvo, da v Sloveniji za zdaj ni sistemov prenosa z enosmernim tokom, bo treba, pa čeprav v poenostavljeni obliki, izpeljati postopke implementacije. Namen uredb je določiti objektivna in nepristranska tehnična pravila, ki določajo minimalne tehnične projektne in obratovalne zahteve za priključitev na omrežje.

Naloga	Priklučevanje odjemalcev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev.
Pregled (status)	<p>Uredba določa zahteve za priključitev na omrežje za:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- odjemne objekte, priključene na prenosna omrežja;</li> <li>- distribucijske objekte, priključene na prenosna omrežja;</li> <li>- distribucijske sisteme, vključno z zaprtimi distribucijskimi sistemi;</li> <li>- odjemne enote, ki jih uporablja odjemni objekt ali zaprt distribucijski sistem, da se zadevnim sistemskim operaterjem in zadevnim SOPO zagotovijo storitve prilagajanja odjema.</li> </ul> <p>Uredba je bila sprejeta in objavljena v letu 2016. V letu 2017 je agencija pripravila in objavila posvetovalni dokument na temo Meril za odstopanja od Uredb 2016/631, 2016/1388 in 2016/1447.</p> <p>Do septembra 2018 ni bilo nobenih aktivnosti sistemskega operaterja v zvezi z zahtevami iz te uredbe. Začetek določenih postopkov se pričakuje v zadnji tretjini leta.</p>
Cilji	<p>Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1388, vezanih na:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- izdajo soglasij,</li> <li>- potrjevanje metodologij skladno z roki navedenimi v uredbah,</li> <li>- odločanje o odstopanjih,</li> <li>- določitev meril za odstopanja,</li> <li>- vzpostavitev registra odobrenih in zavrženih odstopanj,</li> <li>- vzpostavitev pravičnih, konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanje sigurnosti sistema, vključevanje električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanje trgovanja z električno energijo v vsej EU.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasje k predlaganim zahtevam ali metodologijam, podanih s strani operaterjev, vezano na: <ul style="list-style-type: none"> <li>o razširitev uporabe uredbe,</li> <li>o analizo stroškov in koristi,</li> <li>o zahtevam za odjemne enote v okviru prilagajanja odjema;</li> </ul> </li> <li>- določitev kriterijev za odobritev odstopanj k: <ul style="list-style-type: none"> <li>o zagotavljanju storitve prilagajanja odjema,</li> <li>o priključitvi odjemnih objektov, priključenih na omrežje;</li> </ul> </li> <li>- odločitev o odstopanju k: <ul style="list-style-type: none"> <li>o zagotavljanju storitve prilagajanja odjema,</li> <li>o priključitvi odjemnih objektov priključenih na omrežje;</li> </ul> </li> <li>- register odobrenih ali zavrženih odstopanj,</li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER,</li> <li>- vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje,</li> <li>- vpliv priključevanja na investicije v omrežja.</li> </ul>

	Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Priključevanje proizvajalcev</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje.
Pregled (status)	<p>Uredba določa zahteve za priključitev objektov za proizvodnjo električne energije, in sicer sinhronsko povezane elektroenergijske module, module v proizvodnem polju in priobalne module v proizvodnem polju, na interkonekcijski sistem.</p> <p>Do septembra 2018 je agencija na področju te uredbe opravila naslednje aktivnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- priprava in objava posvetovalnega dokumenta na temo Merila za odstopanja za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, kot tudi odstopanja od uredb 2016/1388 in 2016/1447;</li> <li>- sodelovanje pri usklajevanju nacionalnega predloga pragov za elektroenergijske module;</li> <li>- obravnava prejetih vlog proizvajalcev elektroenergijskih modulov za razvrstitev med nastajajoče tehnologije;</li> <li>- obravnava prejete vloge systemskega operaterja za določitev nacionalnih pragov elektroenergijskih modulov;</li> <li>- obravnava prejete vloge systemskega operaterja za določitev nacionalnih neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev na omrežje.</li> </ul>
Cilji	<p>Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/631, vezanih na:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- izdajo soglasij,</li> <li>- potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah,</li> <li>- odločanje o odstopanjih,</li> <li>- določitev meril za odstopanja,</li> <li>- vzpostavitev registra odobrenih in zavrženih odstopanj,</li> <li>- vzpostavitev pravičnih konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanje sigurnosti sistema, vključevanje električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanje trgovanja z električno energijo v vsej EU.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasje k pragom največjih zmogljivosti za elektroenergijske module tipa B, C, D,</li> <li>- odobritev neizčrpnih zahtev za priključevanje proizvajalcev na omrežje,</li> <li>- merila za odobritev odstopanj za priključevanje proizvajalcev na omrežje,</li> <li>- register odobrenih ali zavrženih odstopanj,</li> </ul>

	- interne analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER, - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje, - vpliv priključevanja na omrežje. Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - obsežnost in kompleksnost soglasij [SREDNJE], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Priključevanje visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok</b>
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje.
Pregled (status)	Uredba določa zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje. Do septembra 2018 je agencija na področju te uredbe opravila naslednje aktivnosti: - priprava in objava posvetovalnega dokumenta na temo Merila za odstopanja za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, kot tudi odstopanja od uredb 2016/1388 in 2016/1447. Na začetku letu 2018 ni bilo nobenih aktivnosti systemskega operaterja v zvezi s to uredbo. Začetek postopkov se pričakuje v zadnji tretjini leta 2018 oziroma letu 2019.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1447, vezanih na: - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrnjenih odstopanj s ciljem vzpostavitve pravičnih konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanja sigurnosti sistema, vključevanja električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanja trgovanja z električno energijo v vsej EU.
Izdelki	- Merila za odobritev odstopanj za priključevanje proizvajalcev na omrežje, - soglasja oziroma potrjevanje neizčrpnih zahtev uredbe, - interne analize.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER, - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje. Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - obsežnost in kompleksnost soglasij [SREDNJE], - sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [NIZKO].

### **Obratovanje sistema in ponovna vzpostavitev obratovanja sistema**

Na podlagi Uredbe 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (Uredba SO), ki je začela veljati septembra 2017, je agencija v letu 2018 skupaj z drugimi regulatorji EU z območja sinhronega obratovanja začela s postopki izdaje soglasja k predlogom sistemskih operaterjev.

Uredba določa minimalne zahteve za obratovanje sistema v vsej Uniji, čezmejno sodelovanje med sistemskimi operaterji ter zahteve za obratovanje distribucijskih operaterjev in pomembnih uporabnikov omrežja. Pravila za obratovanje sistema iz te uredbe zahtevajo institucionalni okvir za okrepljeno usklajevanje med sistemskimi operaterji, vključno z obveznim sodelovanjem teh sistemskih operaterjev v okviru regijskih koordinatorjev sigurnega obratovanja (RKSO).

Vsi sistemski operaterji prenosnih omrežij bi morali upoštevati skupne minimalne zahteve za postopke, potrebne za pripravo obratovanja v realnem času, oblikovanje posameznih in zagotovitev skupnih modelov omrežja, olajšanje učinkovite in usklajene uporabe popravnih ukrepov, ki so potrebni za obratovanje v realnem času, da se ohranijo obratovalna sigurnost, kakovost in stabilnost interkonekcijskega prenosnega sistema, ter za podporo učinkovitemu delovanju evropskega notranjega elektroenergetskega trga in olajševanje vključevanja obnovljivih virov energije.

Uredba določa minimalne zahteve in načela izvajanja regulacije moči in frekvence, vključno z dimenzioniranjem in zagotavljanjem rezervnih zmogljivosti za izvajanje te regulacije z namenom ohranitve obratovalne sigurnosti, kakovosti in stabilnosti interkonekcijskega prenosnega sistema ter za podporo učinkovitemu delovanju evropskega notranjega elektroenergetskega trga in olajšanje vključevanja obnovljivih virov energije.

Z namenom ohranjanja ravni obratovalne sigurnosti, kakovosti frekvence ter učinkovite uporabe interkonekcijskega sistema in virov uredba določa podrobne smernice o:

- zahtevah in načelih na področju obratovalne sigurnosti,
- pravilih in odgovornostih za usklajevanje in izmenjavo podatkov med sistemskimi operaterji, distribucijskimi operaterji in pomembnimi uporabniki omrežja pri načrtovanju obratovanja in obratovanju blizu realnega časa,
- pravilih za usposabljanje in certificiranje zaposlenih pri sistemskih operaterjih,
- zahtevah za usklajevanje izklopov,
- zahtevah za načrtovanje voznih redov med regulacijskimi območji sistemskih operaterjev,
- pravilih za vzpostavitev okvira Unije za regulacijo delovne moči in frekvence ter rezerve.

Uredba določa tudi različna kritična stanja sistema (normalno obratovalno stanje, stanje pripravljenosti, krizno stanje, stanje razpada in ponovna vzpostavitev sistema). Vsebuje tudi zahteve in načela za zagotovitev pogojev za ohranjanje obratovalne sigurnosti po vsej Uniji, spodbuja usklajevanje obratovanja sistema, zahteve in načela za postopke operativnega načrtovanja in načrtovanja voznega reda, ki so nujni za predvidevanje težav pri obratovalni sigurnosti v realnem času, ter zahteve in načela za regulacijo frekvence in rezerve za vso Unijo.

Uredba je vsebinsko povezana z uredbo EB, saj bo uredba SO določala tehnične pogoje za rezerve za izravnavo, uredba EB pa neposredno izvajanje izravnave po tržnih načelih.

Uredba je vsebinsko povezana tudi z uredbo ER, saj ta oblikuje skupen sklop minimalnih zahtev in načel za postopke in ukrepe, ki se posebej izvajajo v kriznem stanju, stanju razpada in v stanju ponovne vzpostavitve sistema.

Iz uredbe izhajajo štiri metodologije ali pravila, ki jih potrjujejo vsi regulatorji EU, 65 metodologij, ki jih potrjujejo vsi regulatorji območja sinhronnega obratovanja (v našem primeru celinska Evropa) ali območja določanja zmogljivosti (v našem primeru Core in Severna Italija) in osem predlogov, ki jih potrjuje nacionalni regulator na nacionalni ravni.

Naloga	Obratovanje sistema
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije.
Pregled (status)	Do septembra 2018 je agencija izdala dve soglasji k predlogom iz te uredbe in sistemskemu operaterju poslala dva zahtevka za spremembo predlogov, pripravljenih na podlagi določil te uredbe. V drugi polovici 2018 se pričakuje znatno povečanje obsega dela na področju te uredbe.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2017/1485, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> <li>- izdajo soglasij,</li> <li>- potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, s ciljem ohranitve ustrezne ravni obratovalne sigurnosti, kakovosti frekvence ter učinkovite uporabe interkonekcijskega sistema in virov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasja oziroma morebitni zahtevki za spremembo, ki so s tem povezani: <ul style="list-style-type: none"> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni – skupaj štiri predlogi, konec leta 2018 ali v začetku 2019 pričakujemo soglasja k trem predlogom,</li> <li>o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – 65 soglasij, večino predlogov pričakujemo v začetku leta 2019,</li> <li>o soglasja, izdana k predlogom na nacionalni ravni – osem soglasij,</li> </ul> </li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER,</li> <li>- vzpostavitev enotnih pravil na ravni EU,</li> <li>- obratovalna sigurnost, kakovost in stabilnost interkonekcijskega prenosnega sistema,</li> <li>- sodelovanje sistemskega operaterja v regijskem koordinatorskem centru za sigurno obratovanje (RKSO).</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	1,15 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].</li> </ul>

## Izredne razmere pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe

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 oblikuje skupen sklop minimalnih zahtev in načel za postopke in ukrepe, ki se posebej izvajajo v kriznem stanju, stanju razpada in v stanju ponovne vzpostavitve sistema.

Zaradi preprečitve širitve ali poslabšanja incidenta v nacionalnem sistemu in onemogočanja širitev motenj in stanja razpada v druge sisteme se bodo na podlagi uredbe določili harmonizirani postopki, ki bi jih morali sistemski operaterji uporabljati za ponovno vzpostavitev stanja pripravljenosti ali normalnega obratovalnega stanja po širitvi motnje ali stanja razpada.

Iz uredbe izhajajo naloge, povezane z izdajo soglasij agencije k sedmim predlogom systemskega operaterja na nacionalni ravni. Prav tako bo morala zagotoviti vključitev ustreznih zahtev iz uredbe v systemska obratovalna navodila. Z nalogami, izhajajočimi iz uredbe, bo agencija zagotovila skladnost slovenske zakonodaje z uredbo in s tem razmere, ki bodo uspešno preprečevale razpade elektroenergetskega sistema, v primerih, če bi do njega prišlo, pa hitro ponovno vzpostavitev normalnega obratovanja.

Zahteve iz uredbe so neposredno povezane s sistemskimi obratovalnimi navodili, zato bodo morali operaterji vsebino ustrezno vključiti v svoja systemska obratovalna navodila.

Naloga	Izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredbe 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.
Pregled (status)	V letu 2018 ni bilo aktivnosti, povezanih s izdajo soglasij. Agencija je spremljala aktivnosti na ravni ACER/CEER.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2017/2196, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> <li>- izdajo soglasij,</li> <li>- potrjevanje predlogov skladno z roki, navedenimi v uredbah,</li> <li>- odločanje v sporih proti elektrooperaterjem</li> </ul> s ciljem ohranitve ustrezne ravni obratovalne sigurnosti, kakovosti frekvence ter učinkovite uporabe interkonekcijskega sistema in virov.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soglasja k nacionalnim predlogom,</li> <li>- zagotovitev vključitve ustreznih določil v SON,</li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER.</li> </ul> Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost soglasij [VISOKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov [VISOKO].</li> </ul>

## Izravnava in systemske storitve v elektroenergetskem sistemu

Za zagotavljanje varnega in neprekinjenega obratovanja elektroenergetskega sistema mora sistemski operater v vsakem trenutku zagotoviti ustrezno raven systemskih storitev. S



sprejetjem uredbe Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije se spreminjajo dosedanja načini nakupa sistemskih storitev ločeno za zakup izravnalne moči in aktivacijo izravnalne energije.

Cilj nove uredbe je zagotoviti optimalno upravljanje in usklajeno obratovanje evropskega sistema za prenos električne energije ob izboljšani likvidnosti kratkoročnih trgov, kar bo omogočilo več čezmejnega trgovanja in učinkovitejšo rabo obstoječega omrežja za izravnavo energije.

Uredba določa skupna evropska pravila za izvajanje izravnave v elektroenergetskih sistemih, vključno z načeli za nabavo (izbor ponudnikov) in poravnavo (obračun stroškov izvajanja izravnave) za rezerve za vzdrževanje frekvence (sedanje rezerve za primarno regulacijo), avtomatske rezerve za povrnitev frekvence (sedanje rezerve za sekundarno regulacijo), ročne rezerve za povrnitev frekvence (sedanje rezerve za terciarno regulacijo) in nadomestne rezerve (takšnih rezerv v Sloveniji trenutno nimamo – njihov aktivacijski čas je daljši od 15 minut). Uredba določa tudi skupno metodologijo za aktivacijo rezerv za povrnitev frekvence in nadomestnih rezerv, ki bo potekala prek skupnih evropskih platform za posamezne vrste rezerv.

Z vzpostavitvijo izravnalnih platform, ki bo potekala v naslednjih letih, se bo zagotovil pošten, objektivni, pregleden in na tržni podlagi oblikovan zakup storitev izravnave.

Agencija bo z nalogami, ki izhajajo iz uredbe, zagotovila večjo konkurenco na izravnalnem trgu, ki bo omogočila vstop tudi novim udeležencem.

V okviru svojih pristojnosti bo sprotno opravljala analize celotnega področja izravnave, kamor sodita tudi obračun odstopanj bilančnih skupin in izvajanje netiranja odstopanj v okviru izvajanja avtomatskega procesa povrnitve frekvence. Agencija bo spremljala vpliv netiranja odstopanj na ceno odstopanj, ki je v preteklosti pomembno vplivala na razmere na slovenskem veleprodajnem trgu z elektriko. V primeru vloge operaterja trga bo tudi proučila predlog sprememb Pravil za delovanje trga z elektriko in v primeru pozitivnega mnenja k njemu izdala soglasje.

Po uredbi bodo morali vsi evropski regulatorji potrditi 13 predlogov, po 18 pa na ravni vsake regije (ki na področju izravnave ne bodo nujno enake kot pri prvih dveh tržnih uredbah). Razen tega bo moral vsak regulativni organ posebej odločati o osmih predlogih, med katerimi bo tudi odločanje o odobritvi izjem, ki jih lahko udeleženci vložijo za pet različnih določb uredbe.

<b>Naloga</b>	<b>Izravnava in sistemske storitve</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	74. člen EZ-1, Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije.
Pregled (status)	V postopku izdaje soglasja sta v mesecu septembru 2018: - skupni predlog vseh operaterjev EU prenosnih omrežij za izvedbeni okvir za evropsko platformo za netiranje odstopanj, - Pravila in pogoji za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave (PSI).
Cilji	Vzpostavitev izravnalnih platform, ki bodo zagotovile pošten, objektivni, pregleden in na tržni podlagi oblikovan zakup storitev izravnave.
Izdelki	- Soglasja oziroma morebitni zahtevki za spremembo, ki so s tem povezani: o soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na evropski ravni - 13 predlogov, od tega bo eno soglasje izdano konec leta 2018, večina ostalih pa v 2019,

	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ soglasja, izdana na podlagi skupne usklajenosti vseh regulatorjev na regionalni ravni – 18 soglasij (regije v skladu s to uredbo je za zdaj še nemogoče definirati – regija je lahko tudi, če se dva sosednja sistemska operaterja dogovorita npr. o souporabi rezerv),</li> <li>○ soglasja agencije – skupaj osem soglasij, od tega bo eno izdano konec leta 2018, druga pozneje oziroma po potrebi;</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>- morebitno soglasje k spremembi pravil za delovanje trga z elektriko;</li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	Pravočasnost, usklajenost z deležniki, regulatorji na regionalni ravni oz. vsemi regulatorji. Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,55 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- zamude pri vzpostavitvi izravnalnih platform [VISOKO],</li> <li>- obsežnost in kompleksnost vsebine [SREDNJE].</li> </ul>

### Projekti skupnega interesa

Projekti skupnega interesa (PCI projekti) so energetske infrastrukturni projekti, ki so pomembni za Slovenijo in za razvoj evropskega energetskega omrežja in za dokončno vzpostavitev notranjega trga z električno energijo.

Naloga	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije.
Pregled (status)	Oblikovan je bil tretji seznam projektov PCI, na podlagi katerega promotorji pripravljajo analize CBA in CBCA. V primeru prejema analize CBCA bo agencija podala svoje mnenje. V letu 2019 se bo pripravljala nabor novih projektov PCI za četrto listo PCI.
Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Izdelki	- Stališča agencije v okviru ocenjevanja posameznih projektov in sodelovanja z drugimi organi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA. Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- neusklajenost s sosednjimi državami [SREDNJE],</li> <li>- dolgotrajni postopki usklajevanja [VISOKO].</li> </ul>

## Presoje kakovosti oskrbe z električno energijo

Naloga	Presoje kakovosti
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	127. člen EZ-1, Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. <u>59/15, 23/18</u> ), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15 105/15 61/16).
Pregled (status)	V letu 2018 sta bili izvedeni presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja v dveh distribucijskih podjetjih za leto 2017.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih</li> <li>- ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe, ugotavljanje možnosti izboljševanja procesa monitoringa kakovosti oskrbe ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje kakovostnih ciljev,</li> <li>- izvedba presoj v enem ali dveh elektrodistribucijskih podjetjih.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Poročilo o ustreznosti opravljene presoje ter vključitev rezultata presoje v upravičene stroške elektrooperaterja,</li> <li>- priporočilo za izboljšanje procesa monitoring kakovosti oskrbe presojanemu podjetju.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost, natančnost.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,40 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- razpoložljivost podatkov pri operaterju [SREDNJE].</li> </ul>

## 2.2.5 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Naloga	Sodelovanje v EU projektih na področju raziskav in inovacij
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	400. in 403. člen EZ-1.
Pregled (status)	Na področju spremljanja in usmerjanja razvoja trga začenja agencija z izvajanjem aktivnosti, ki se v precejšnjem obsegu prekrivajo z vsebinami projektov, ki jih različni konzorciji prijavljajo in izvajajo v okviru EU programov, kot je Obzorje 2020. Kompetenco, ki jo v okviru internih analiz gradi agencija v okviru krovnih nalog, je smiselno uporabiti tudi pri sodelovanju v inovativnih projektih, ki so v interesu agencije. Pridružitve agencije k tovrstnim projektom je smiselna, če so izvedljivi z vidika razpoložljivih virov in prinašajo dodano vrednost organizaciji (nadgradnja kompetenc, dodatni finančni in posredno človeški viri itd.).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izgradnja višje ravni kompetenc,</li> <li>- izmenjava izkušenj na ravni EU,</li> <li>- zagotavljanje sredstev za angažiranje dodatnih človeških virov ali zunanjega izvajanja, potrebnih za izvajanje jedrnih nalog agencije.</li> </ul>
Izdelki	- Zahtevani produkti skladno z definicijo delovnih paketov projekta.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost izvajanja aktivnosti,</li> <li>- kakovost produktov oziroma potrditev na ravni vodij EU projektov.</li> </ul> Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	1,0 FTE
Tveganja	Pomanjkanje izkušenj, kompetenc [NIZKO], nerazpoložljivost virov [NIZKO].

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

Agencija bo spodbujala razvoj na področju novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvajala dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev. Agencija bo na podlagi svojih smernic, ki jih je objavila v sklopu posvetovalnega procesa AREDOP, spremljala tudi razvoj elektromobilnosti in njegove učinke na elektroenergetski sistem in trg v okviru svojih pristojnosti. Agencija bo spremljala tudi učinke posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil. Agencija bo izvajala dejavnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Po potrebi bo izvajala javna posvetovanja po modelu AREDOP<sup>1</sup>.

Z uvajanjem pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno vlogo na področju zagotavljanja kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih. Agencija bo sodelovala z DG ENER<sup>2</sup>, ENISA<sup>3</sup> in CEER. Aktivnosti vključujejo sodelovanje s pristojnimi organi pri oceni stanja kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovanje pri pripravi smernic na ravni EU in nacionalni ravni, sodelovanje pri analizi stanja na kritičnih področjih ter oceno vplivov zahtev za zagotavljanje kibernetske varnosti na investicijske načrte reguliranih podjetij v okviru vloge agencije in njenih pristojnosti na zadevnem področju.

Naloga	Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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.
Pregled (status)	Agencija mora prispevati k usklajevanju postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Eden temeljnih pogojev za usklajevanje na regionalni ravni je uporaba razpoložljivih odprtih standardov v procesih na maloprodajnem in veleprodajnem trgu na nacionalni ravni.  Agencija bo zato še naprej dejavno sodelovala v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z elektriko in plinom ter v organizaciji ebIX <sup>4</sup> , ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni ravni,</li> <li>- zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU,</li> <li>- vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga,</li> <li>- krepitev pozicije v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji,</li> <li>- odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem,</li> </ul>

<sup>1</sup> [https://www.agen-rs.si/documents/10926/26021/DEL\\_20130315\\_AREDOP\\_Base\\_VFinal\\_1927.pdf/da38c080-bfe9-4ce6-8a26-546357363d81](https://www.agen-rs.si/documents/10926/26021/DEL_20130315_AREDOP_Base_VFinal_1927.pdf/da38c080-bfe9-4ce6-8a26-546357363d81)

<sup>2</sup> Directorate-General for Energy

<sup>3</sup> European Union Agency for Network and Information Security

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

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

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	43. in 385. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo spremljala razvoj na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo. Te nove storitve v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator) vplivajo na ključne procese delovanja trga, tarifne sisteme in pravila o delovanju trga. Agencija zato izvaja aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo. Implementacija direktiv EU 2009/72/EC in 2012/27/EU z EZ-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulatorni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetskih dejavnosti upoštevajo možnost spodbujanja aktivnejše udeležbe odjemalcev na trgu. Agencija bo na podlagi svojih smernic, ki jih objavlja v sklopu posvetovalnega procesa AREDOP, spremljala razvoj elektromobilnosti. Izvajala bo analize učinka posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil v smislu spodbujanja razvoja polnilne infrastrukture v Sloveniji. Po potrebi bo odprto problematiko obravnavala v okviru javnih posvetovanj (ARENOP).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Odprava zakonodajnih ovir za razvoj trga,</li> <li>- regulativni ukrepi za neoviran razvoj novih storitev,</li> <li>- usmerjanje reguliranih podjetij.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Mnenja oziroma stališča agencije, predlogi normativnih sprememb,</li> <li>- posvetovalni dokumenti,</li> <li>- omrežninske tarife za regulativno obdobje 2019–2021,</li> </ul>

Kazalniki učinkovitosti in roki	- učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih ovir. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,40 FTE
Tveganja	Nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Analiza uporabnosti ter koristnosti in določitev primerov uporabe novih tehnologij</b>
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	43. in 385. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo izvedla izhodiščno analizo uporabnosti in koristnosti nekaterih ključnih novih inovativnih tehnologij ter skušala določiti primere uporabe le-teh v Sloveniji. Osredotočila se bo na tehnologijo veriženja blokov, hranilnikov, pametne polnilne infrastrukture, inovativne obnovljive vire energije itd.
Cilji	- Validacija uporabnosti novih tehnologij, - groba analiza stroškov in koristi uvedbe novih tehnologij, - dvig ravni interne kompetence.
Izdelki	- Strokovne podlage, študija (opcija).
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Skladnost primerov uporabe z obstoječo in predvideno normativno ureditvijo. Q3–Q4 2019
Viri (kadri)	0,20 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost informacij [NIZKO], - nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Izvajanje posvetovalnega procesa AREDOP</b>
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	385. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo nadaljevala s posvetovalnim procesom Aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti (AREDOP) s ciljem zagotavljanja evolucije metodologije reguliranja, ki mora omogočati neoviran razvoj trga in regulirana podjetja spodbujati k inoviranju. Z novimi pristopi bo poskušala spodbujati podjetja k večji učinkovitosti in inovativnosti (uvajanje pametnih omrežij, novih tehnologij itd.). Načrtovana so posvetovanja na področju uvajanja trga s prožnostjo.

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Validacija predlogov regulativnih mehanizmov ter mnenj agencije,</li> <li>- izdelati osnutek modela trga s fleksibilnostjo za Slovenijo,</li> <li>- ugotoviti razpoložljivo fleksibilnost v EES.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Posvetovalni dokumenti,</li> <li>- analiza odzivov deležnikov,</li> <li>- regulativne smernice, predlogi rešitev.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Učinkovita izvedba posvetovalnega procesa,</li> <li>- skladnost procesa z modelom AREDOP.</li> </ul>
Viri (kadri)	0,20 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Neodzivnost zainteresirane javnosti [NIZKO],</li> <li>- nejasnost strokovnih podlag [NIZKO],</li> <li>- nerazpoložljivost virov [SREDNJE].</li> </ul>

Naloga	Spremljanje in usmerjanje implementacije kibernetске varnosti	
Prioriteta	3 – pomembno	
Pravna podlaga	EZ-1	434. člen (monitoring delovanja trga), 435. člen (zbiranje podatkov in register udeležencev na trgu), 127. člen (reguliranje s kakovostjo), 128. člen (monitoring kakovosti oskrbe in nadzor monitoringa).
Pregled (status)	<p>Agencija spremlja razvoj in implementacije na področju kibernetске varnosti elektrooperaterjev in bo s spremljanjem nadaljevala tudi v prihodnje. Kibernetска varnost je pomembna pri uvajanju novih storitev v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja, elektromobilnost) in novimi vlogami deležnikov na trgu (aktivni odjemalec, agregator, odjemalec-proizvajalec). Kibernetска varnost je bistvena tudi zaradi potencialnega vpliva na ključne procese delovanja trga in zanesljivost oskrbe. Agencija zato izvaja aktivnosti za spremljanje in usmerjanje. Implementacija DIREKTIVE (EU) 2016/1148 v Zakon o informacijski varnosti (ZInfV) in DIREKTIVE (EU) 2016/679 v posodobljen ZVOP-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulativni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetske dejavnosti upoštevajo tveganja kibernetскеga prostora, posebej, ko gre za industrijska krmilja in sisteme SCADA. Agencija bo na podlagi svojih smernic obravnavala odprto problematiko v okviru SEVF. Predvidene so tudi dejavnosti za zasnovo okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetске varnosti elektrooperaterjev in upoštevanje kibernetских incidentov na zajamčeni standard kakovosti, ko bodo za to izpolnjeni pogoji.</p>	
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Spremljanje in usmerjanje reguliranih podjetij,</li> <li>– zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe,</li> <li>– zagotavljanje optimalnih naložb v EES.</li> </ul>	
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Mnenja oziroma stališča agencije,</li> <li>– posvetovalni dokumenti, smernice.</li> </ul>	



Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Skladnost implementacij s smernicami agencije,</li> <li>- stopnja zrelosti izvajanja kontrol,</li> <li>- vzpostavitev cikličnega procesa.</li> </ul>
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	Nerazpoložljivost virov [SREDNJE].

## 2.2.7 Reševanje sporov in pritožb

Naloga	Odločanje v sporih med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	413. člen EZ-1.
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore med uporabniki sistema električne energije in elektrooperaterjem na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) in drugi stopnji (kot pritožbeni organ agencija odloča zoper odločbo elektrooperaterja o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). Agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2019 ažurno, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Skrb za varstvo pravic odjemalcev,</li> <li>- učinkovito vodenje upravnih postopkov,</li> <li>- sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih.</li> </ul>
Izdelki	Sklepi in odločbe v upravnih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku.</li> </ul> Stalna naloga
Viri (kadri)	1,25 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pomanjkanje kadrov glede na trend povečevanja sporov in pritožb [NIZKO].</li> </ul>

## 2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

### 2.3.1 Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2020-2021 za operaterja prenosnega sistema

Agencija je v letu 2018 oblikovala akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina in spremembe ter dopolnitve akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina. Na podlagi aktov je operaterju prenosnega omrežja izdala soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam za omrežnino samo za leto 2019.

Uredba komisije (EU) 2017/460 z dne 13. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin določa, da morajo biti tarife, ki bodo veljale za leto 2020 in pozneje, določene na podlagi posvetovanj iz uredbe. Če se za določitev tarif ne uporablja metodologija referenčnih cen na podlagi razdalje, se mora v posvetovanju prikazati primerjava uporabljane metodologije in metodologije referenčnih cen na podlagi razdalje.

V letu 2018 je potekalo redno posvetovanje iz 26. člena uredbe ter posvetovanje o popustih, multiplikatorjih in sezonskih faktorjih iz 28. člena. Posvetovanje o popustih, multiplikatorjih in sezonskih faktorjih bo potekalo vsako leto predvidoma v tretjem četrtletju.

Na podlagi posvetovanja in mnenja ACER bo agencija oblikovala utemeljeno odločitev o določitvi tarif za leto 2020, hkrati pa bo ustrezno spremenila metodologijo za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.

V nadaljevanju podajamo najpomembnejše dejavnosti, ki jih bo agencija izvedla v letu 2019 s ciljem zagotoviti operaterju prenosnega sistema pogoje za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve, ter s predhodnim soglasjem agencije zagotoviti veljavnost tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine odjemalcem zemeljskega plina za regulativni okvir za regulativno obdobje 2020-2021.

<b>Naloga</b>	<b>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 2020-2021</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	250., 254. in 256. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. <a href="#">21/158</a> ), Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.
Pregled (status)	Za regulativno obdobje 2020-2021 bo agencija pripravila nov akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem, ki bo

	<p>upošteval pravila Uredbe 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.</p> <p>Operater prenosnega sistema bo pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2020–2021 upošteval veljavni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema, pri obračunu omrežnine pa novi akt, ki ga bo agencija pripravila v letu 2019.</p> <p>Agencija bo morala za operaterja prenosnega sistema zaključiti postopek izdaje soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativno obdobje 2020–2021 do maja 2019, saj morajo biti posamezne tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem objavljene mesec dni pred začetkom dražbe letnih zmogljivosti, ki bo potekala v juliju.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Priprava in sprejem Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina,</li> <li>- izdaja soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterju prenosnega sistema za posamezno leto regulativnega obdobja 2020–2021.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina,</li> <li>- obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih bo operater prenosnega sistema določil regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine,</li> <li>- interne analize za pripravo odločitve agencije,</li> <li>- odločitev o izdaji soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve operaterju prenosnega sistema.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Stroškovna učinkovitost regulacije,</li> <li>- zagotavljanje sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega sistema,</li> <li>- zagotavljanje stabilnih in predvidljivih razmer za poslovanje operaterja prenosnega sistema ter stabilnega okolja za vlagatelje oziroma lastnike,</li> <li>- pravočasna priprava splošnih aktov za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine,</li> <li>- pravočasno izdano soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za posamezno leto regulativnega obdobja 2020–2021.</li> </ul> <p>Q1–Q2 2019</p>
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ustrezna in pravočasna vključitev kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin v postopek določitve regulativnega okvira [NIZKO],</li> <li>- če agencija ne odloči o izdaji soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve pravočasno, operater prenosnega sistema z začetkom dražbe letnih zmogljivosti ne bo imel veljavnih tarifnih postavk omrežnine [NIZKO],</li> <li>- razpoložljivosti načrtovanih resursov [NIZKO].</li> </ul>

## 2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018

Skladno z določbami EZ-1 operaterji sistema po preteku posameznega leta regulativnega obdobja ugotavljajo odstopanje od regulativnega okvira. Odstopanje se ugotavlja kot razlika med dejanskimi upravičenimi stroški in viri za njihovo pokrivanje, preračunanimi po vnaprej določenih kriterijih, in se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine.

Tarifne postavke omrežnine so določene vnaprej na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira. Po preteku posameznega leta se ugotavlja, koliko je operater sistema prek teh tarifnih postavk omrežnine, zaračunanih odjemalcem, realiziral prihodkov, in koliko bi jih dejansko potreboval, da bi pokrival svoje dejanske upravičene stroške. Če operater sistema realizira višje vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot dejanske upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek oziroma primanjkljaj omrežnine vpliva na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih.

Agencija v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so posredovana odstopanja operaterjev sistema pravilna. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterjev sistema v posameznem letu in določb akta.

V letu 2019 bo agencija preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018, ki jih bo agenciji posredovalo vseh 14 operaterjev sistema. Pri tem bo preverjala pravilnost izračunane razlike med dejanskimi upravičenimi stroški in viri za njihovo pokrivanje. Za namene preveritve pravilnosti dejanskih upravičenih stroškov bo agencija zbrala podatke o poslovanju vseh operaterjev sistema za leto 2018. Podatke bo preverjala in usklajevala ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotovila pravilnost dejanskih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje ter izračun ugotovljenih odstopanj za vsakega operaterja sistema posebej. Če bo v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačna odstopanja kot operaterji sistema, bo izdala posebne odločbe, s katerimi bo za posameznega operaterja sistema določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2018.

Ugotovljena odstopanja se bodo upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2022–2024 posameznih operaterjev sistema.

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

Zaradi vsega naštetega in velikega števila operaterjev sistema je postopek zbiranja, preverjanja, usklajevanja in analiziranja podatkov o poslovanju operaterjev sistema izjemno kompleksna in pomembna naloga agencije na področju reguliranja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija v letu 2019 izvedla pri postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018.

Naloga	Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2018
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	255. člen EZ-1, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. <u>28/15</u> , <u>22/16</u> ),

	<p>Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. <u>28/15, 85/16</u>),</p> <p>Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. <u>77/15</u>),</p> <p>Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. <u>28/15, 85/16</u>).</p>
Pregled (status)	Leto 2018 predstavlja zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018. Agencija bo v letu 2019 zbrala, preverila in analizirala revidirane podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2018. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev iz akta o metodologiji ugotavljala usklajenost poslovanja operaterjev sistema z regulativnim okvirom.
Cilji	<p>Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018, ki so jih skladno z EZ-1 dolžni ugotavljati operaterji sistema.</p> <p>Zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema in učinkovitosti regulacije.</p>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2018 operaterjev sistema,</li> <li>- obrazec v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018 za operaterje sistema,</li> <li>- interne analize za potrebe odločitev agencije,</li> <li>- osebna odločba oziroma obvestilo o pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	Zagotavljanje učinkovitosti regulacije. Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	3,0 FTE
Tveganja	- Razpoložljivosti načrtovanih resursov [NIZKO].

### 2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

#### Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom, spremlja izvajanje določb sistemskih obratovalnih navodil in rešuje spore, povezane z določbami SON. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema in razmerja med posameznimi udeleženci trga.

Čeprav je bilo že za leto 2018 pričakovano, da bodo izdana vsa soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina, do tega ni prišlo zaradi večkratnih usklajevanj z operaterji distribucijskih sistemov. Zato se pričakuje, da bo v letu 2019 pripravljen končni usklajen predlog sistemskih obratovalnih navodil, ki bo podlaga za izdajo

soglasij k posameznim sistemskim obratovalnim navodilom posameznega operaterja distribucijskega sistema.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 268. in 229. člen.
Pregled (status)	<p>Pričakuje se, da bo v letu 2018 dokončno usklajen končni predlog in morda bodo podane vloge za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina. Izdaja prvih soglasij se pričakuje v začetku leta 2019.</p> <p>Zaradi potrebnih sprememb trga z zemeljskim plinom bodo morda potrebne spremembe sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina, kar predstavlja dodatno nalogo.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme zemeljskega plina,</li> <li>- izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pripombe agencije k podanim osnutkom,</li> <li>- soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev distribucijskih sistemov – 13 soglasij,</li> <li>- soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov – tri soglasja.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov,</li> <li>- nepristranskost, objektivnost in preglednost,</li> <li>- vključevanje v omrežje brez ovir vstopa na trg,</li> <li>- pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	1,00 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [VISOKO],</li> <li>- sočasnost različnih nalog z visoko prioriteto [SREDNJE],</li> <li>- veliko število SON [VISOKO],</li> <li>- potrebne spremembe SON, prenos [VISOKO].</li> </ul>

### Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina

Operater prenosnega sistema mora vsako leto po posvetovanju z zainteresiranimi stranmi sprejeti in agenciji predložiti desetletni razvojni načrt omrežja, ki mu je za prva tri leta priložen tudi naložbeni načrt prenosnega sistema. Agencija izvede posvetovanje in prouči razvojni in naložbeni načrt, h kateremu izda soglasje. Obveznost izdaje soglasja k razvojnemu načrtu je naloga agencije le v primeru, če operater prenosnega sistema deluje kot neodvisni operater sistema (model ITO).

<b>Naloga</b>	<b>Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	200. člen EZ-1.
Pregled (status)	Presojanje naložb v okviru razvojnega načrta za obdobje 2019–2028 in usklajevanje z operaterjem prenosnega sistema.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema,</li> <li>- vključitev ustreznih naložb v naložbeni in razvojni načrt, da je zagotovljen stroškovno učinkovit razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi,</li> <li>- soglasje k razvojnemu načrtu,</li> <li>- interne analize.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Usklajenost naložbenega načrta z razvojnim načrtom,</li> <li>- stroškovna učinkovitost, varnost, zanesljivost in zadostnost naložb,</li> <li>- vključenost ustreznih naložb, ki izhajajo iz potreb uporabnikov sistema.</li> </ul> <p>Q2–Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- sprememba oblike vertikalno integriranega podjetja [VISOKO],</li> <li>- vpliv naložb na omrežnino [SREDNJE].</li> </ul>

### Projekti skupnega interesa

Projekti skupnega interesa (projekti PCI) so energetske infrastrukturni projekti, ki so pomembni za Slovenijo in za razvoj evropskega energetskega omrežja in za dokončno vzpostavitev notranjega trga z zemeljskim plinom.

<b>Naloga</b>	<b>Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)</b>
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije.
Pregled (status)	<p>Oblikovan je bil tretji seznam projektov PCI, na podlagi katerega promotorji pripravljajo analize CBA in CBCA. V primeru prejema analize CBCA bo agencija podala svoje mnenje.</p> <p>V letu 2019 se bo pripravljala nabor novih projektov PCI za četrto listo PCI.</p>

Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Izdelki	- Stališča agencije v okviru ocenjevanja posameznih projektov in sodelovanja z drugimi organi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA. Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO], - neusklajenost s sosednjimi državami [SREDNJE], - dolgotrajni postopki usklajevanja, razpoložljivost informacij [VISOKO].

### Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Operater prenosnega sistema ponuja zmogljivosti skladno z Uredbo 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina. Agencija bo spremljala načine dodeljevanja prenosnih zmogljivosti operaterja prenosnega sistema na dražbah in prenašanja pravic do uporabe teh zmogljivosti med uporabniki prenosnega sistema.

Naloga	Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina, Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (55/15, 80/17).
Pregled (status)	Zainteresiranost uporabnikov prenosnega sistema za zmogljivosti naslednjega plinskega leta so manjše kot v preteklih letih, zato obstaja precejšnji del zmogljivosti tudi v prihodnje neizkoriščen. Posebna pozornost se namenja predvidenim novim zmogljivostim in upravičenosti teh dodatnih zmogljivosti z vidika pokrivanja stroškov.
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost. Ob upoštevanju splošnih tržnih in tehničnih pravil operaterji sosednjih prenosnih sistemov sodelujejo, da olajšajo prodajo zmogljivosti. V letu 2019 bosta izvedena ocena povpraševanja na trgu in preskus gospodarnosti če bo operater prenosnega sistema prejel obvezujoče zaveze uporabnikov.
Izdelki	- Interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, - odločitve o projektih razširitvene zmogljivosti in določitev faktorja f, - vodenje seznama pogodb o prenosu.



Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Preglednost in zanesljivost informacij,</li> <li>- ustrezen način dodeljevanja zmogljivosti,</li> <li>- usklajeno sodelovanje s sosednjimi operaterji in regulativnimi organi.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO],</li> <li>- sodelovanje in usklajevanje med deležniki virov [SREDNJE].</li> </ul>

### Izravnava odstopanj

Izravnavo odstopanj v prenosnem sistemu zemeljskega plina izvaja operater prenosnega sistema skladno z Uredbo 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih, ki uvaja nova harmonizirana evropska pravila trgovanja s plinom za namene izravnave odstopanj v prenosnih sistemih. Operater prenosnega sistema je vzpostavil trgovalno platformo, kjer se izvajajo nakupi in prodaja kratkoročnih standardiziranih produktov. Agencija spremlja izvajanje načela stroškov nevtralnosti za izravnavo ter ostale obveznosti iz uredbe.

Naloga	Izravnava odstopanj
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih, 243. člen EZ-1.
Pregled (status)	Analize odstopanj in uravnoteženja kažejo, da operater prenosnega sistema na tržen način zagotavlja zemeljski plin za odstopanja in le izjemoma uporabi sistemsko pogodbo za nakup oziroma prodajo plina. Glede na obdobje pred uveljavitvijo uredbe so se odstopanja nosilcev bilančnih skupin zmanjšala.
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na: <ul style="list-style-type: none"> <li>- tržno ponujanje količin za odstopanja,</li> <li>- nevtralnost operaterja prenosnega sistema,</li> <li>- spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Interne analize odstopanj, uravnoteženja in trgovanja na trgovalni platformi.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nevtralnost operaterja prenosnega sistema,</li> <li>- čim manjša odstopanja nosilcev bilančnih skupin.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- neustrezna ravnanja nosilcev bilančnih skupin [SREDNJE],</li> <li>- neustrezno delovanje trgovalne platforme [NIZKO].</li> </ul>

## Določitev usklajenih tarifnih struktur za plin

Z uveljavitvijo Uredbe 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin so se začela na enoten in transparenten način objavljati informacije določitvi tarif, njihovi strukturi in prihodnjih tarifah. Prav tako so se razkrili podatki o stroških, na podlagi katerih se določajo tarife za prenos.

Konec leta 2017 je operater prenosnega sistema objavil informacije o tarifah za tarifno obdobje 2018, pred začetkom letne dražbe pa so bile objavljene informacije, pomembe za zakup zmogljivosti za naslednje plinsko leto. V avgustu 2018 so se začela posvetovanja o referenčnih cenah, multiplikatorjih in sezonskih faktorjih, ki bodo v letu 2019 na podlagi utemeljene odločitve agencije in izdaje soglasja k tarifnim postavkam omrežnine določila pridržane cene za posamezne storitve zakupa prenosne zmogljivosti za leto 2020.

Naloga	Usklajenost tarif za prenosni sistem
Prioriteta	1 – odločilno
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, 77/15, 21/18).
Pregled (status)	Agencija je skladno s 28. členom uredbe v mesecu avgustu 2018 začela posvetovanje o stopnjah multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov s sosednjimi regulativnimi glede referenčnih cen iz 26. člena.
Cilji	Določitev tarifnih postavk omrežnine za leti 2020 in 2021 skladno z Uredbo 2017/460 na pregleden način ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Odločitev o metodologiji referenčnih cen in tarifah za prenos,</li> <li>- posvetovanje o multiplikatorjih, sezonskih faktorjih in popustih,</li> <li>- spremembe akta, povezanega z obračunavanjem omrežnine za prenosni sistem.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Mnenje ACER glede izpolnitve zahtev posvetovanja, pravočasnost.</li> </ul> Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- potreba po večjih spremembah določitve posameznih tarifnih postavk omrežnine [VISOKO],</li> <li>- nepredvidljivost prihodnjih zakupov in vpliv na prihodnje tarifne postavke omrežnine [VISOKO] .</li> </ul>

## Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljčenja družbe

Na podlagi v letu 2018 opravljene analize je bilo ugotovljeno, da ni potrebe po povezovanju slovenskega trga s sosednjimi trgi. V letu 2019 se bo pripravljala nova evropska zakonodaja na področju zemeljskega plina, ki bo vplivala na prihodnji razvoj trga. Agencija bo spremljala pripravo nove zakonodaje in ugotavljala morebitne vplive na slovenski trg zemeljskega plina.

Hkrati bo na razvoj trga z zemeljskim plinom vplival proces prehoda v nizkoogljično družbo, ki bo zahteval vnos bioplina, sintetičnega metana ali drugega ustreznega plina v prenosni in distribucijski sistem zemeljskega plina. Potrebno bo vzpostaviti ustrezno okolje za razvoj vnosa drugih plinov v sedanja omrežja.

<b>Naloga</b>	<b>Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljičenja družbe</b>
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Pariški sporazum o podnebnih spremembah, Ciljni model trga z zemeljskim plinom.
Pregled (status)	Vloga zemeljskega plina se bo v prihodnji nizkoogljični družbi spremenila. Zemeljski plin bo imel na poti do razogljičenja pomembno prehodno podporno vlogo pri uravnavanju proizvodnje električne energije iz OVE in tudi kot gorivo v prometu. Prav tako bo imel pomemben delež pri (decentralizirani) soprodukciji elektrike in toplote za ogrevanje.
Cilji	Vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali drug plin, primerljiv zemeljskemu plinu. Pospešitev rabe plina v prometu.
Izdelki	- Interna analiza sprememb EU trga, - analiza proizvodnje biometana in injiciranje biometana v omrežje.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Vključenost v procese priprave sprememb, - pravočasnost. Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - zakonodajne ovire, sprejetje EKS [VISOKO].

### **Sistemska obratovalna navodila drugih energetskih plinov**

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za druge energetske pline, ki urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci. V Sloveniji je bilo v letu 2017 pet distributerjev, ki so dejavnost v obliki GJS opravljali v devetih distribucijskih sistemih in devetih lokalnih skupnostih. V obliki tržne distribucije je bilo dejavnih več kot 150 distribucijskih sistemov. Agencija je odgovorna za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za izvajalce GJS distribucije drugih energetskih plinov.

<b>Naloga</b>	<b>Sistemska obratovalna navodila za druge energetske pline</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen.

Pregled (status)	Do konca avgusta 2018 je agencija prejela v pregled SON DEP enega distributerja drugih energetskih plinov. Ker mora biti vsebina SON DEP ustrezno usklajena z vsebino SON zemeljskega plina in SON toplote, soglasje še ni bilo izdano.
Cilji	Izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme drugih energetskih plinov vsem distributerjem drugih energetskih plinov, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pripombe, komentarji in usklajevanje vsebin SON do priprave končnih verzij,</li> <li>- soglasje sveta agencije – približno devet soglasij.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost in usklajenost SON različnih distributerjev,</li> <li>- pravočasna objava sistemskih obratovalnih navodil v Uradnem listu Republike Slovenije.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- prioriteta, sočasnost nalog [SREDNJE].</li> </ul>

### 2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

V letu 2017 sprejeta Uredba 2017/1938 agenciji kot pristojnemu organu nalaga dodatne obveznosti glede na naloge iz prejšnje Uredbe 994/2010.

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

Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe se nanašajo na pripravo regionalne in nacionalne ocene tveganj, preventivnega načrta ukrepov in načrta za izredne razmere, ki se morajo posodobiti vsaki dve leti. Uredba 2017/1938 zahteva regionalno sodelovanje in usklajevanje na vseh področjih.

Agencija letno poroča o zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. Poleg navedenega mora kot pristojni organ tudi določiti podjetja, ki morajo izpolnjevati standard oskrbe, odločati o dvosmerni zmogljivosti ali o zahtevi za izvzetje iz obveznosti omogočanja dvosmerne zmogljivosti, prav tako pa mora odločati o infrastrukturnemu standardu.

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

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

Naloga	Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	167. člen EZ-1, Uredba (EU) št. 2017/1938 z dne 25. oktobra 2017 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010, Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, Uradni list RS, št. 43/14, 2/15, 41/18, Akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, Uradni list RS, št. 2/15, 9/17, 41/18.
Pregled (status)	<p>V letu 2018 so potekale dejavnosti, povezane s pripravo regionalnih in nacionalne ocene tveganj. Regionalne ocene tveganj se oblikujejo prvič, pri čemer Slovenija sodeluje v delujočih rizičnih skupinah Alžirija, Ukrajina in Libija, rizična skupina Južni plinski koridor – kaspjska regija pa še ne deluje. Ker mora nacionalna ocena tveganj vsebovati regionalno oceno tveganj, se je priprava nacionalne ocene tveganj prestavila v drugo polovico leta 2018.</p> <p>V prihodnje bodo imeli solidarnostni sporazumi veliko vlogo pri zagotavljanju obveznost držav članic glede zagotavljanja solidarnostne pomoči v ekstremnih okoliščinah in za temeljne potrebe.</p> <p>V začetku leta 2018 je agencija na podlagi mnenja Evropske komisije posodobila načrt za izredne razmere ter preventivni načrt ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, v skladu z navedeno Uredbo EU pa mora oba načrta v celoti prenoviti.</p> <p>Na podlagi prejetih poročil dobaviteljev bo agencija konec leta 2018 pripravila poročilo o zagotavljanju zanesljive oskrbe za naslednje plinsko leto.</p>
Cilji	<p>Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščiteneh odjemalcev v primeru kakršnekoli krize.</p> <p>Sodelovanje s sosednjimi pristojnimi organi in drugimi nacionalnimi organi, da se zagotovi ustrezna zanesljivost oskrbe.</p>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Določitev solidarnostno zaščiteneh odjemalcev,</li> <li>- osnutek sporazuma o solidarnostni pomoči z zemeljskim plinom,</li> <li>- priprava in sprejetje novega načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom,</li> <li>- priprava in sprejetje novega načrta za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom,</li> <li>- poročilo o zagotavljanju zanesljive oskrbe.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ustreznost tržnih in netržnih ukrepov v primeru neustrezne zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom.</li> </ul> <p>Q1–Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- nabor možnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe [VISOKO],</li> <li>- solidarnost sosednjih držav [VISOKO].</li> </ul>

## 2.3.5 Reševanje sporov in pritožb

<b>Naloga</b>	<b>Odločanje v sporih med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji sistema</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	413. člen EZ-1.
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji sistema na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) in drugi stopnji (kot pritožbeni organ odloča zoper odločbo operaterja sistema o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). Agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2019 ažurno, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Skrb za varstvo pravic odjemalcev,</li> <li>- učinkovito vodenje upravnih postopkov,</li> <li>- sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih.</li> </ul>
Izdelki	Sklepi in odločbe v upravnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru zakonitih rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku.</li> </ul> Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Majhno število sporov [SREDNJE].</li> </ul>

## 2.4 Reguliranje področja toplote

### 2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Agencija je z uveljavitvijo EZ-1 dobila na področju regulacije nove pristojnosti – reguliranje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Zavezanci za regulacijo so distributerji toplote, ki izvajajo distribucijo kot izbirno lokalno gospodarsko javno službo, in proizvajalci toplote, ki zadostujejo kriterijem za regulacijo. Na področju toplote za daljinsko ogrevanje bo regulirano dejavnost v letu 2019 izvajalo najmanj 36 distribucijskih operaterjev na 54 distribucijskih sistemih in 11 reguliranih proizvajalcev toplote.

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, opredeljene v splošnem aktu, s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije.

Agencija bo v letu 2019 obravnavala vsaj 25 novih zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote zavezancev za regulacijo. V letu 2018 je na podlagi opravljenih analiz namreč ugotovila, da nekateri zavezanci za regulacijo kršijo določbe akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Ker zavezanci za regulacijo agenciji niso posredovali novih vlog, čeprav akt to od njih zahteva, jih bo k predložitvi pozvala agencija.

Prav tako bo agencija v letu 2019 nadaljevala z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljala pravilnost spremenjenih izhodišnih cen toplote v letu 2019 zaradi prilagajanja upravičenim stroškom.

Agencija bo torej na področju reguliranja cen toplote za daljinsko ogrevanje v letu 2019 opravila izjemno pomembne in obsežne naloge, katerih namen je zagotavljati pravilnost izhodišnih cen toplote zavezancev za regulacijo.

<b>Naloga</b>	<b>Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	302. člen EZ-1, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	Agencija bo presojala vsaj 25 zahtev za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki kršijo določila akta.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije zavezancev za regulacijo,</li> <li>- 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.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih bodo zavezanci za regulacijo določili izhodiščne cene,</li> <li>- interne analize za pripravo odločitev agencije,</li> <li>- odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo,</li> <li>- izdaja odločitev zavezancem za regulacijo skladno s terminskim načrtom.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	1,9 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zaradi velikega števila zahtev za izdajo soglasij k izhodišnim cenam toplote obstaja veliko tveganje, da agencija glede na število zaposlenih, ki morajo poleg te opravljati tudi druge regulatorne naloge, o vseh zahtevah za izdajo soglasij ne bo mogla pravočasno odločiti [VISOKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2018</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	302. člen EZ-1, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	V letu 2019 bo agencija nadaljevala z analizami poslovanja zavezancev za regulacijo.
Cilji	Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja za leto 2018, analize poslovanja bodo predstavljale pomembno podlago pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Izdelki	- Obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2018 zavezancev za regulacijo, - interne analize za pripravo odločitve agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo. Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	1,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov, - zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in potrebnih obsežnih analiz obstaja tveganje, da glede na število zaposlenih, ki v agenciji izvajajo to nalogo, vse analize v letu 2019 ne bodo izvedene [VISOKO].

<b>Naloga</b>	<b>Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	302. člen EZ-1, Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).
Pregled (status)	Zavezanci za regulacijo lahko prilagajajo izhodiščno ceno spremembam upravičenih stroškov. Agencija spremlja in analizira prilagajanje izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in presoja upravičenost prilagoditve. Prilagajanje izhodiščnih cen se nanaša predvsem na spremenjeno ceno energenta za proizvodnjo toplote. V letu 2018 je agencija do začetka septembra prejela 86 obvestil o spremembi izhodiščne cene toplote; podoben obseg obvestil pričakujemo tudi v letu 2019.



Cilji	Skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote s spremenjenimi upravičenimi stroški, ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Seznam prejetih obvestil zavezancev za regulacijo toplote po distribucijskih sistemih, vrstah zavezancev za regulacijo in glede na spremembo variabilnega oziroma fiksnega dela cene toplote,</li> <li>- interne analize ustreznosti prilagoditve izhodiščne cene.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Upravičenost sprememb izhodiščnih cen toplote.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [VISOKO],</li> <li>- veliko število in raznolikost zavezancev otežuje vzpostavitev avtomatiziranega nadzora nad spreminjanjem izhodiščne cene [VISOKO].</li> </ul>

### Analiza cen toplote

Za namene poročanja in analiziranja bo agencija od distributerjev, upravljavcev lastniških distribucijskih sistemov in proizvajalcev toplote ali drugih energetskih plinov prejela podatke, na podlagi katerih bo pripravila in objavila analizo cen toplote.

Podatki, prejeti na podlagi 311. člena EZ-1, se nanašajo tudi na tehnične karakteristike distribucijskih omrežij toplote in njihove proizvodne vire ter so namenjeni ustreznemu reguliranju cen toplote. Za potrebe vodenja ažurnih podatkov o distribucijskih sistemih toplote in drugih energetskih plinov bo agencija nadgradila sistem evidentiranja in spremljanja podatkov.

Naloga	Poročanje in analiza cen toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	311. člen EZ-1.
Pregled (status)	Analiza cen toplote za pretekla leta je objavljena na spletni strani agencije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Primerljivost cen toplote značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote za leto 2018,</li> <li>- pravočasno in ustrezno poročanje vseh zavezancev za poročanje s področja toplote in drugih energetskih plinov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Evidenca distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja in drugih energetskih plinov (priglašeni oziroma evidentirani s strani agencije),</li> <li>- analiza cen toplote za leto 2018.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost in ustreznost pridobljenih podatkov in informacij.</li> </ul> <p>Q1-Q2 2019</p>

Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- veliko število in raznolikost zavezancev ter velika verjetnost nepriglasitve vseh zavezancev za poročanje [SREDNJE].</li> </ul>

## 2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

### Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za geografska območja, na katerih distributerji toplote izvajajo dejavnost distribucije toplote kot GJS. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen.
Pregled (status)	Do konca avgusta 2018 je bilo izdanih 27 soglasij k vsebini SON. Po zbranih podatkih agencije čaka na izdajo soglasij še 17 SON. Pričakuje se, da bo do konca leta 2018 izdanih še nekaj soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem toplote, vendar se bo v letu 2019 nadaljevalo usklajevanje z distributerji toplote, ki še niso uskladili vsebin in pridobili soglasja agencije k vsebini SON.
Cilji	Izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme toplote vsem distributerjem toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pripombe, komentarji in usklajevanje vsebin SON do priprave končnih verzij,</li> <li>- soglasje sveta agencije (približno 10 soglasij).</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasnost in usklajenost SON različnih distributerjev,</li> <li>- pravočasna objava sistemskih obratovalnih navodil v Uradnem listu Republike Slovenije.</li> </ul> Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [VISOKO],</li> <li>- zunanje tveganje zaradi odzivnosti zavezancev in števila usklajevalnih pregledov oziroma števila pozivov za uskladitev vsebine [VISOKO].</li> </ul>

## Opredelitev energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja

Agencija do 1. maja objavi seznam energetske učinkovitih distribucijskih sistemov toplote za preteklo leto. Agencija bo za leto 2018 na podlagi izpolnjevanja kriterijev in analiz podatkov o uporabljenih virih energije, sproizvodnje in odvečne toplote v distribucijskih sistemih toplote opredelila energetske učinkovite sisteme daljinskega ogrevanja in njihov seznam objavila na svoji spletni strani.

Naloga	Energetske učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	297. člen EZ-1.
Pregled (status)	V maju 2018 je bil na spletni strani agencije objavljen seznam energetske učinkovitih sistemov ogrevanja za leto 2017. Iz predloga sprememb EZ-1 izhajajo drugačni kriteriji, ki bodo vplivali na uvrstitev distribucijskih sistemov toplote na seznam energetske učinkovitih distribucijskih sistemov toplote.
Cilji	- Objava seznama energetske učinkovitih sistemov ogrevanja.
Izdelki	- Seznam energetske učinkovitih sistemov ogrevanja.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasnost in ustreznost kriterijev določanja učinkovitih sistemov. Q1–Q2 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - pravočasnost in ustreznost prejetih podatkov ter količina prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerja toplote oziroma proizvodnih naprav njegovega zunanega vira oskrbe [VISOKO].

## Vzpostavitev in vodenje registra entitet distribucijskih sistemov toplote

Za učinkovito reguliranje izvajalcev proizvodnje in distribucije toplote ter za potrebe drugih dejavnosti agencije, vezanih na toploto in druge energetske pline, je treba vzpostaviti enoten interni register entitet distribucijskih sistemov in register entitet proizvodnih naprav toplote.

Agencija bo vzpostavila enoten interni register entitet distribucijskih sistemov toplote, ki bo vseboval minimalen nabor podatkov za posamezen tip entitete, za katero bodo morali izvajalci dejavnosti distribucije toplote pred izvajanjem rednega poročanja agencije pridobiti ustrezen identifikator. Prav tako bo treba določiti način podeljevanja in upravljanja identifikatorjev ter način njihove uporabe v obrazcih za poročanje oziroma v delu elektronskega posredovanja podatkov agenciji.

Naloga	Vzpostavitev in vodenje registra entitet sistemov daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	287., 311. in 322. člen EZ-1.
Pregled (status)	Veliko število izvajalcev distribucije toplote in različnih sistemov distribucije toplote zahteva enoten register entitet distribucijskih sistemov toplote, ki je potreben za učinkovitejše izvajanje nalog, povezanih z reguliranjem toplote in drugih energetskih plinov.  Zagotovitev ustreznih entitet je pomembna tudi zaradi potreb po večletnem spremljanju, kjer spremembe v lastništvu, obliki izvajanja distribucije in drugih pomembnejših značilnostih vplivajo na ustrezno reguliranje.
Cilji	Enovito določene entitete bodo izboljšale analiziranje raznovrstnih podatkov poročevalcev ter omogočile sistematično spremljanje in analiziranje omenjenih podatkov skozi daljše časovne obdobje, delno validiranje pridobljenih podatkov na podlagi zgodovinskih podatkov.
Izdelki	- Baza podatkov entitet, ki omogoča medsebojno povezljivost različnih podatkov.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Povezljivost tehnično-ekonomskih podatkov, - pravočasna izvedba. Q3–Q4 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - veliko število in raznolikost zavezancev za poročanje [SREDNJE], - ustrezna zakonska podlaga [VISOKO].

## 2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

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

V okviru navedenih določb zakona agencija:

- izdaja deklaracije za proizvodne naprave in vodi javni register deklaracij,
- izdaja potrdila o izvoru in vodi register potrdil o izvoru,
- izvaja javne pozive proizvajalcem za prijavo projektov proizvodnih naprav na obnovljive vire in v soproizvodnji z visokim izkoristkom za vstop v podporno shemo,
- preverja realizacijo v okviru javnih pozivov izbranih projektov proizvodnih naprav,

- proizvajalcem dodeljuje državne pomoči za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE,
- določa vrednost prispevkov za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike,
- določa referenčne cene elektrike in vhodnih energentov za proizvodnjo elektrike, ki vplivajo na vrednosti podpor,
- izvaja nadzor nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave in prejemniki podpor,
- nudi podporo proizvajalcem, aktualnim oziroma potencialnim imetnikom deklaracij in prejemnikom podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE,
- vsaki dve leti pripravi poročilo o doseganju opredeljenih nacionalnih ciljev pri proizvodnji električne energije, proizvedene iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, idr.

Naloga	Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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).
Pregled (status)	Proizvajalci, ki imajo v lasti ali najemu proizvodne naprave za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE, lahko pridobijo deklaracijo za proizvodno napravo. Agencija izda deklaracijo na zahtevo proizvajalca, pri čemer predhodno preveri, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse za izdajo deklaracij predpisane pogoje.  Agencija vodi in upravlja register deklaracij za proizvodne naprave, v katerega so vpisane vse izdane in veljavne deklaracije za proizvodne naprave. Register deklaracij je javnosti dostopen na spletnem naslovu: <a href="https://www.agen-rs.si/izvajalci/ove-ure/obnovljivi-viri-in-soproizvodnja/register-deklaracij-za-proizvodne-naprave">https://www.agen-rs.si/izvajalci/ove-ure/obnovljivi-viri-in-soproizvodnja/register-deklaracij-za-proizvodne-naprave</a>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Učinkovito vodenje upravnih postopkov,</li> <li>- sprejete odločitve in proizvajalcem izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih,</li> <li>- realizacija vpisov deklaracij v register,</li> <li>- informiranje proizvajalcev.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Okrog 800 izdanih deklaracij,</li> <li>- javno dostopen register deklaracij,</li> <li>- mnenja in informacije za proizvajalce.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj,</li> <li>- izdaja odločb v okviru zakonitih rokov,</li> <li>- podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo).</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,8 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE],</li> <li>- informacijska podpora [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Izdajanje potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>365. – 368. 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),            Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije (Uradni list RS, št. 33/09 in 17/14 – EZ-1).</p>
Pregled (status)	<p>Potrdila o izvoru izdaja agencija na zahtevo proizvajalcev, ki so imetniki veljavnih deklaracij za proizvodne naprave. Potrdilo o izvoru je dokument v elektronski obliki, ki ga agencija izda v okviru registra potrdil o izvoru, ki ga vodi za ta namen. Potrdilo izkazuje, da je elektrika proizvedena iz obnovljivih virov energije oziroma v soproizvodnji z visokim izkoristkom. Zaradi navedenega večina proizvajalcev električne energije, ki imajo za proizvodne naprave veljavne deklaracije in prodajajo proizvedeno elektriko na trgu, poda zahtevo za izdajo potrdil o izvoru, s katerimi lahko izkažejo izvor proizvedene elektrike. Zahteve proizvajalcev za izdajo potrdil o izvoru, ki ne izpolnjujejo vseh za izdajo predpisanih pogojev, agencija zavrne z odločbo.</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>Hkrati je agencija odgovorna za učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru. Podatke o proizvedenih količinah elektrike, za katero se izdajo potrdila o izvoru, agencija pridobi od elektrooperaterjev sistema in proizvajalcev.</p> <p>Poleg tega je agencija dejavna tudi v mednarodnem združenju izdajateljev EECS certifikatov AIB, ki predstavlja razširitev nacionalnih sistemov izdaje potrdil o izvoru. V okviru članstva je izvedena tudi elektronska povezava registra potrdil o izvoru z nacionalnimi registri drugih članic združenja, kar slovenskim trgovcem omogoča enostavnejše transakcije s potrdili o izvoru.</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Urejanje registra potrdil o izvoru,</li> <li>- učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem za elektriko, proizvedeno proizvodnih napravah OVE in SPTE, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil,</li> <li>- učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru,</li> <li>- informiranje proizvajalcev.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Opredelitev upravičene količine potrdil o izvoru posameznim proizvajalcem,</li> <li>- izdana, prenesena in unovčena potrdila o izvoru ter EECS certifikati,</li> <li>- register potrdil o izvoru,</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- sodelovanje v AIB s svojimi stališči in z nacionalnimi udeleženci sistema EECS potrdil o izvoru,</li> <li>- mnenja in informacije proizvajalcem.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja sklepov v okviru zakonitih rokov,</li> <li>- podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo).</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,0 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- spremembe pri proizvajalcih, ki zahtevajo ažuriranje registra [SREDNJE],</li> <li>- pridobitev in razpolaganje s podatki [SREDNJE],</li> <li>- informacijska podpora [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Energetska bilanca RS za 2018 in 2019.
Pregled (status)	<p>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 državnih pomoči – podpor za elektriko, proizvedeno in OVE in v SPTE, ki hkrati zagotavlja dodelitev podpor v okviru omejitve razpoložljivih sredstev, namenjenih za podpore tovrstni proizvodnji elektrike.</p> <p>Obseg sredstev, ki jih agencija lahko opredeli in razdeli v okviru javnega poziva, in njihovo razporeditev med tehnološko različnimi proizvodnimi napravami je vlada zavezana določiti v okviru načrta za delovanje podporne sheme, ki je sestavni del energetske bilance.</p> <p>Podpore elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE, lahko pridobijo samo tisti proizvajalci, katerih projekti bodo predhodno izbrani v okviru javnega poziva, s katerim bodo potencialni investitorji povabljeni k prijavi projektov za gradnjo oziroma namestitve proizvodnih naprav OVE in SPTE z visokim izkoristkom v obdobju 2017–2019.</p> <p>Po objavljenem pozivu bo agencija na svoji spletni strani vodila javno evidenco prejetih vlog in opravila izbor projektov na podlagi naslednjih meril, podrobneje opredeljenih v javnem pozivu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dovoljen obseg povečanja sredstev za podpore,</li> <li>- skladnost projekta z načrtom delovanja podporne sheme,</li> <li>- s strani prijavitelja ponujena cena za proizvedeno enoto elektrike,</li> <li>- prijaviteljeva pridobitev dela sredstev za izvedbo projekta iz drugih virov (predvsem razpisanih evropskih sredstev).</li> </ul> <p>Po opravljenem izbirnem postopku agencija prijaviteljem izda sklepe, s katerimi potrdi oziroma zavrne prijavljene projekte. Podatke o izbranih projektih agencija objavi na spletni strani.</p>

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo poziva,</li> <li>- priprava in objava ustrezne vsebine javnega poziva,</li> <li>- pregled in obravnava prijavljenih projektov v zakonsko opredeljenih rokih,</li> <li>- izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi projektov v zakonsko opredeljenih rokih,</li> <li>- informiranje proizvajalcev.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Dva javna poziva, v okviru katerih bo skupno na voljo okrog 20 milijonov evrov,</li> <li>- proizvajalcem izdani sklepi o izbiri oziroma zavrnitvi za okrog 500 (ocena) prijavljenih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE,</li> <li>- javne evidence prijavljenih in izbranih projektov,</li> <li>- mnenja in informacije proizvajalcem.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj, ki omogočajo objavo in izvedbo javnega poziva,</li> <li>- izdaja sklepov v okviru zakonitih rokov,</li> <li>- učinkovito podajanje informacij prijaviteljem (v rokih, predvidenih z zakonodajo).</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	2,0 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE],</li> <li>- slaba informiranost prijaviteljev projektov [SREDNJE],</li> <li>- informacijska podpora [SREDNJE].</li> </ul>

Naloga	Odločanje o dodelitvi podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, 372., 374. in 535. člen EZ-1,</p> <p>Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16),</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 - EZ-1),</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 - EZ-1).</p>
Pregled (status)	<p>Proizvajalci, ki razpolagajo s sklepom o izbiri projekta proizvodne naprave na javnem pozivu in ki v opredeljenem roku pridobijo deklaracijo za proizvodno napravo OVE oziroma SPTE iz sklepa, lahko za to elektriko pridobijo podpore, če izpolnjujejo tudi druge predpisane pogoje. Podpore lahko pridobijo tudi proizvajalci, ki ne razpolagajo s sklepom o izbiri projekta proizvodne naprave OVE oziroma SPTE v okviru javnega poziva, če so lastniki oziroma upravljavci proizvodnih naprav OVE in SPTE z veljavno deklaracijo, ki so bile na elektroenergetsko omrežje priključene pred uveljavitvijo EZ-1, če izpolnjujejo z zakonodajo predpisane pogoje.</p> <p>O dodelitvi podpor proizvajalcem elektrike odloča agencija, ki v postopku dodelitve podpore preveri, ali proizvajalci izpolnjujejo vse predpisane pogoje. Agencija vodi tudi postopke morebitnih sprememb upravičenosti</p>



	do podpor proizvajalcem, ki so že vključeni v podporno shemo po določbah EZ.
Cilji	- Dodelitev upravičenosti do podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE z namenom spodbujanja investicij tovrstne proizvodnje električne energije.
Izdelki	- Odločbe o dodelitvi upravičenosti do podpore, odločbe o razveljavitvi upravičenosti do podpore, zakonsko dopustne spremembe pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore (300 – ocena), - mnenja in informacije proizvajalcem, - stroškovne in tehnične analize podpore sheme.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločb v okviru zakonitih rokov, - podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo). Stalna naloga
Viri (kadri)	2,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE], - nepredvidljive spremembe, ki vplivajo na upravičenost do podpor proizvajalcem, že vključenim v podporno shemo [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščenca za izvajanje nadzora nad prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE, in nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE. Pri imetnikih deklaracij pooblaščenca osebe agencije ugotavljajo, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse zahteve iz dodeljene deklaracije (vrsta tehnologije, uporaba ustreznih virov, inštalirana moč, režim obratovanja, način priključitve, ustreznost merilnih naprav vhodnih energentov in energije na izhodu iz proizvodne naprave ipd.), in v primeru odstopanj izvedejo z zakonom predvidene ukrepe. Skrajni ukrep je odvzem deklaracije za proizvodno napravo. Pri prejemnikih podpor pooblaščenca osebe agencije preverjajo, ali ti v času veljavnosti odločbe o dodelitvi podpore izpolnjujejo vse pogoje za dodelitev podpore. V primeru ugotovljenih odstopanj od pogojev za dodelitev podpore oziroma v primeru

	neizpolnjevanja pogojev pooblaščenih oseb agencije ukrepajo skladno z zakonskimi pooblastili. Pooblaščenih oseb agencije nadzirajo tudi ustreznost količin izdanih potrdil o izvoru za posamezno proizvodno napravo glede na dejansko količino proizvedene elektrike.
Cilji	- Realizacija od 380 do 430 nadzornih postopkov z namenom zagotovitve zakonitosti dodeljenih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE in podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE.
Izdelki	- Ogledi, zapisniki, obvestila, odločbe in drugi dokumenti, izdani v nadzornih oziroma prekrškovnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj, - realizacija nadzorov v okviru zakonodajnih postopkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	3,5–4,0 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE], - zahtevnost postopkov [VISOKO].

<b>Naloga</b>	<b>Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov.</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	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).
Pregled (status)	Investitorji, katerih projekti proizvodnih naprav OVE in SPTE so bili izbrani v okviru javnih pozivov, morajo izbrane projekte realizirati v zakonsko opredeljenem roku treh oziroma petih let, sicer ne morejo uveljavljati upravičenj do podpore. Ne glede na skrajni rok izvedbe projektov investitorji ob prijavi projekta opredelijo obdobje, ko predvidevajo zaključek projekta, ki je lahko opredeljeno tudi pred iztekom zakonskega obdobja za zaključek projekta. Agencija stanje projektov v obdobju od izbire do realizacije preverja z namenom ocene možne izvedbe projektov v predvidenem roku. Slednje omogoča opredelitev verjetnosti dejanske izvedbe izbranih projektov, kar pogojuje potrebno zagotovitev sredstev za podpore v primeru izvedbe projektov in začetka proizvodnje električne energije v teh proizvodnih napravah oziroma opredelitev dodatno razpoložljivih administrativno v okviru poziva že razdeljenih sredstev, ki se lahko namenijo za naslednje pozive, v primeru nerealiziranih projektov.
Cilji	- Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo izbranih projektov, opredelitev potrebnih in dejansko razpoložljivih sredstev za podpore, ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje elektrike iz OVE in v SPTE.
Izdelki	- Pregled projektov, obvestila investitorjem, pozivi, ogledi lokacij za izvedbo projektov, analize.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprotno preverjanje izvedbe proizvodnih naprav iz izbranih projektov pred predvidenimi roki zaključka projektov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Določitev referenčne tržne cene elektrike in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	372. člen EZ-1, Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 83/09, 94/11 in 17/14 - EZ-1).
Pregled (status)	Agencija vsako leto do 31. oktobra pripravi in objavi napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom na trgu z elektriko za prihodnje leto. V napovedi agencija določi referenčno ceno elektrike, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor tako proizvedeni elektriki, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor. V primeru odstopanja referenčne cene zemeljskega plina v veljavni napovedi za več kot 10 odstotkov od referenčne cene zemeljskega plina, izračunane na podlagi podatkov na dan 30. junija, agencija objavi spremembo veljavne napovedi v delu, ki se nanaša na referenčno ceno zemeljskega plina v mesecu juliju. Poleg tega je agencija obvezana pridobiti podatke o prodajnih cenah elektrike, ki jih na trgu dosežejo proizvajalci, ki prejema obratovalno podporo, ter opredeliti in objaviti njeno agregirano vrednost.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme s sprotnim prilagajanjem vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim.
Izdelki	- Izračun referenčnih cen elektrike, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba omogoča učinkovitejše planiranje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKA], - pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	378. člen EZ-1, Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 46/15).
Pregled (status)	Agencija določi in po predhodnem soglasju vlade objavi višino prispevkov za zagotavljanje podpor za proizvodnjo elektrike, proizvedene iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike, fosilnih goriv in daljinske toplote. Izračun višine prispevka na enoto energije, ki ga agencija izvede skladno z določili Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, je odvisen od vrednosti potrebnih letnih sredstev za zagotavljanje podpor, katerih oceno pripravi Center za podpore, in od napovedi glede stanja prevzemno-predajnih mest, ki jih morajo agenciji do 30. septembra poslati elektrooperaterji, ter od zadnjih objavljenih letnih podatkov Statističnega urada Republike

	Slovenije o končni porabi trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega in zemeljskega plina, zemeljskega plina in drugih energetskih plinov iz omrežja ter daljinske toplote.
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme z zagotavljanjem zadostnih finančnih sredstev za plačila podpor.
Izdelki	- Analiza podatkov in ocena potrebne vrednosti zbranih prispevkov, Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom.
Kazalniki učinkovitosti in roki	Občasna naloga, potrebno je sprotno spremljanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme. Q1-Q2 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE], - vpliv zunanjih dejavnikov na obseg plačil podpor [SREDNJE].

Naloga	Priprava poročila o doseganju nacionalnih ciljev OVE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	361. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija je vsaki dve leti obvezana pripraviti in objaviti poročilo, v katerem analizira razvoj podporne sheme OVE in SPTE z vidika doprinosa proizvedenih količin elektrike iz OVE in v SPTE k doseganju sprejetih nacionalnih okvirnih ciljev OVE in URE v sektorju električne energije.
Cilji	- Spremljanje razvoja in učinkov razvoja podporne sheme OVE in SPTE.
Izdelki	- Obdelava in priprava podatkov za izdelavo poročila, analize podatkov, pregled analiz in delnih poročil, - analitično poročilo o rezultatih in učinkih podporne sheme OVE in SPTE.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Periodična naloga (vsako drugo leto). Q1-Q2 2019
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Pravočasna priprava podatkov [NIZKO], - izbira in razpoložljivost zunanjega izvajalca [SREDNJE].

## 2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je pooblaščenca za spremljanje prihrankov končne rabe energije kot posledice izvedenih ukrepov učinkovite rabe energije, k izvedbi katerih so doprinesli zavezanci za doseganje prihrankov energije, to so dobavitelji električne energije ter trdnih in tekočih energentov končnim odjemalcem. Hkrati je pooblaščenca tudi za preverjanje izvedenih ukrepov učinkovite rabe energije in poročanih količin prihrankov.

Na podlagi 354. člena EZ-1 agencija izdaja tudi odločbe o oprostitvi energetskih pregledov velikim gospodarskim družbam, ki imajo uveljavljen SIST EN ISO 50001 ali SIST EN ISO 14001 z izvedenim minimalnim pregledom v skladu s priloženo A standarda SIST EN ISO 50002.

<b>Naloga</b>	<b>Izvedba poročanja zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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).
Pregled (status)	Dobavitelji elektrike, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem morajo doprinesiti k realizaciji ukrepov pri končnih odjemalcih, ki zmanjšujejo končno rabo energije, ter agenciji do 31. marca posredovati poročilo o vrsti in obsegu realiziranih ciljnih prihrankov v preteklem letu. Agencija po opravljeni analizi prejetih informacij o dosežnih prihrankih s strani zavezancev v poročilu objavi rezultate doseženih prihrankov energije v preteklem letu in ovrednoti uspešnost zavezancev pri doseganju ciljev energetske učinkovitosti v zvezi z nacionalnim ciljem.
Cilji	- Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitost z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Identifikacija zavezancev, - realizacija in pregled poročil, - analiza poročanih podatkov, - poročilo o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti, - mnenja in informacije zavezancem.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Učinkoviti ukrepi za doseganje prihrankov energije.  Stalna naloga
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- Izpad virov [NIZKO], - pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE], - informacijska podpora [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščen, da kot neodvisni organ spremlja in preverja dosežene prihranke končne energije, ki jih zagotovijo dobavitelji energentov pri svojih končnih odjemalcih. V okviru te pristojnosti je naloga agencije, da pri zavezancih (dobaviteljih energentov) preverja pristnost in pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih energije glede na izvedene ukrepe.
Cilji	- Zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Pozivi zavezancem, - analiza preverjenih prihrankov, - obvestila, sklepi in odločbe, izdane v upravnem postopku, - mnenja in informacije zavezancem.

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

Naloga	Oprostitev izvedbe energetskega pregleda
Prioriteta	2 – pomembno
Pravna podlaga	354. člen EZ-1, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16).
Pregled (status)	EZ-1 velike gospodarske družbe, opredeljene v Zakonu o gospodarskih družbah, zavezuje k izvedbi energetskih pregledov. Tiste gospodarske družbe, ki imajo oziroma bodo imele uveljavljen sistem upravljanja z energijo skladno s standardom SIST EN ISO 50001 ali bodo delovale v skladu s sistemom upravljanja z okoljem na podlagi standarda SIST EN ISO 14001 ter bodo imele izveden minimalni pregled v skladu s priložo A standarda SIST EN ISO 50002, lahko agenciji podajo zahtevo za oprostitev izvedbe energetskega pregleda.
Cilji	- Zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Izdelki	- Pozivi, sklepi, odločbe o oprostitvah energetskih pregledov.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Obseg rešenih zahtevkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

## 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, zlasti pa na:

- zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do omrežij, zagotavljanje predpisane razpoložljivosti in zanesljivosti omrežja, zagotavljanje učinkovitega izvajanja ključnih procesov za delovanje trga;
- raven preglednostiupoštevne trga, vključno z veleprodajnimi cenami in cenami za končne odjemalce;
- raven in učinkovitost odprtosti trga ter stopnjo konkurenčnosti na veleprodajni in maloprodajni ravni, deležev odklopov, deležev odjemalcev, ki zamenjajo dobavitelja, stroškov vzdrževanja in pritožb gospodinjskih odjemalcev;
- zadovoljstvo in dobrobit odjemalcev z vidika učinkov delovanja trga (zahteve, pritožbe, razpoložljivost in zadostnost informacij ipd.);

- pojav omejevalnih pogodbenih praks, zlasti določb o ekskluzivnosti dobave, ki lahko velikim poslovnim odjemalcem preprečijo sklenitev pogodb z več kot enim dobaviteljem hkrati ali jih pri tem omejujejo;
- spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi skladno z Uredbo (EU) št. 1227/2011 z namenom odkrivanja in preprečevanja trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij;
- pojav drugih omejevalnih ravnanj udeležencev na trgu, ki preprečujejo, omejujejo ali izkrivljajo konkurenco na trgu, vključno z vidika ravnanja podjetij s prevladujočim položajem in vidika koncentracij;
- spremljanje zanesljivosti oskrbe, od katere so odvisni ravnotežje med ponudbo in povpraševanjem na nacionalnem trgu, raven predvidenega prihodnjega povpraševanja in predvidene dodatne zmogljivosti, ki se načrtujejo ali gradijo;
- izdelavo in vzdrževanje primerjalnika cen rednih cenikov za gospodinjske in male poslovne odjemalce, s katerim je mogoče primerjati veljavne redne cenike ponudnikov električne energije in zemeljskega plina;
- preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija o izvajanju monitoringa sestavi poročilo, ki obsega oceno o stopnji preglednosti in konkurenčnosti na trgu električne energije in zemeljskega plina. Vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike iz 404. člena EZ-1. Aktivnosti ločujemo na monitoring trga na podlagi zahteve in izvajanje stalnega monitoringa trga, vsebinsko pa na monitoring trga v domeni uredbe REMIT (temelji na občutljivih podatkih) in izven nje (temelji večinoma na javnih podatkih).

Monitoring trga temelji na analitiki, zato sta kakovost in ažurnost podatkov ključni za učinkovito delo agencije. Agencija bo sistemsko zagotavljala ustrezno raven validacije in informacijske varnosti podatkov, ki jih na zahtevo pridobiva od tržnih udeležencev.

<b>Naloga</b>	<b>Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov (izven domene uredbe REMIT: pogoji za delovanje trga in storitve GJS, struktura trga, učinki trga, zadovoljstvo odjemalcev)</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	434. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija je na podlagi EZ-1 nadgradila metodologijo monitoringa delovanja trga izven domene uredbe REMIT in na njeni podlagi postopoma uvaja spremljanje novih kazalnikov o delovanju trga in s tem zagotavlja čedalje bolj učinkovit monitoring energetskih trgov. Nabor podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov o delovanju trgov, je treba po potrebi postopoma širiti in obenem optimizirati.  Agencija bo na podlagi podatkov, ki jih prejema od zavezancev za poročanje, izvajala analize stanja na trgu.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov,</li> <li>- zagotoviti aktivno spremljanje obračuna odstopanj s poudarkom na spremljanju cen odstopanj,</li> <li>- zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in transparentnosti zadevnih trgov,</li> <li>- dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Interne analize, poročila o raziskavah trga (opcija),</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- mesečna, kvartalna, polletna in letna ter specifična poročila o delovanju trga,</li> <li>- ažurna objava informacij v okviru skupne kontaktne točke, vključno s primerjalnimi storitvami.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje obveznih izdelkov agencije (letno poročilo skladno 404. členom EZ-1),</li> <li>- pravočasno ugotavljanje nepravilnosti v delovanju trga,</li> <li>- učinkovito sodelovanje z drugimi regulatornimi organi,</li> <li>- zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov,</li> <li>- učinkovitost predlaganih ukrepov skladno s 439. členom EZ-1 (opcija).</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	1,50 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ni razpoznanih pomembnejših tveganj.</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (področje: transparentnost, celovitost)</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	V domeni uredbe REMIT prehaja agencija iz faze implementacije v fazo izvajanja, določene aktivnosti obeh faz potekajo paralelno. Poudarek je na razvoju podatkovnega skladišča in analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT in uporabi teh algoritmov pri spremljanju celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo REMIT,</li> <li>- zagotovitev učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga,</li> <li>- zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Podatkovno skladišče,</li> <li>- alarmi na podlagi suma zlorab in manipulacij,</li> <li>- interne analize sumov manipulacij in zlorab na trgu, interna dokumentacija REMIT.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih,</li> <li>- učinkovito sodelovanje z drugimi regulatornimi organi,</li> <li>- učinkovitost predlaganih ukrepov skladno s 439. členom EZ-1.</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	2,70 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT [SREDNJE],</li> <li>- podporna analitična orodja (R Studio ipd.) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz [SREDNJE],</li> <li>- neustrezna raven kompetence [NIZKO].</li> </ul>



<b>Naloga</b>	<b>Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2019 izvajala preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi morebitnih prijav ACER oziroma po potrebi sodelovala v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji. Preiskave bo izvajala ob upoštevanju dobre prakse v tesnem sodelovanju z ACER in tudi nacionalnimi regulatornimi organi (AVK, ATPV), ki lahko vključuje tudi sodelovanje tujih sektorskih regulatornih organov (regijsko sodelovanje). Za izgradnjo ustreznih kompetenc bo agencija dejavno sodelovala v delovnih telesih ACER in CEER ter odgovorne osebe ciljno izobraževala.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Učinkovito izvajanje preiskav,</li> <li>- sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji v regiji.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Analize, poročila, odločitve (občutljivi podatki).</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zagotavljanje skladnosti z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER,</li> <li>- potreba po sprotni optimizaciji internega poslovnega procesa izvajanja preiskav REMIT,</li> <li>- potreba po prilagoditvi internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil.</li> </ul>
Viri (kadri)	1,95 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Podporna analitična orodja (»R Studio«) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz [SREDNJE],</li> <li>- nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij [VISOKO],</li> <li>- neustrezna raven kompetence [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga</b>
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1.
Pregled (status)	Za potrebe učinkovitega odkrivanja manipulacij in zlorab na veleprodajnih trgih ter preiskav tržnih manipulacij in zlorab trga na podlagi uredbe REMIT je treba uvesti namensko informacijsko rešitev, ki mora biti hkrati prilagojena potrebam v Sloveniji. V okviru sodelovanja z ACER in E-Control se je izkazalo, da nabava in prilagoditev komercialne licence namenskega programskega orodja (Nasdaq SMARTS, SCILA idr.) za zdaj še niso smiselni (problematika kakovosti podatkov, nedozorelosti komercialnih produktov, ki v osnovi izvirajo iz finančnega sektorja), zato se je agencija odločila, da vsaj do leta 2020 komercialni sistem nadomešča z lastno informacijsko rešitvijo (uporaba jezika »R«). ACER naj bi na podlagi nove pogodbe za uporabo komercialnega sistema za

	<p>odkrivanje zlorab in manipulacij (Nasdaq SMARTS) nacionalnim regulatorjem omogočal uporabo orodja na podlagi t.i. »sublicencing« sporazuma.</p> <p>Agencija bo izvedla analizo stanja in potreb glede uporabe omenjenega orodja. Na podlagi rezultatov analize se bo odločila, ali umesti nabavo licence SMARTS v program dela 2020. Identificirani bodo problemi pri uporabi lastnih rešitev ter morebitne ovire, podana bo ocena učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihov potencial za uporabo v prihodnosti.</p>
Cilji	Zagotoviti čim bolj optimalne pogoje za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti.
Izdelki	Interna dokumentacija
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Sprejeta odločitev. Q4 2019
Viri (kadri)	0,10 FTE
Tveganja	- Nesorazmerni pogoji uporabe produkta (nesprejemljivost enotnega pavšala) [SREDNJE], - nerazpoložljivost virov [NIZKO].

## 2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji agencija pripravi vsako leto. Poročilo je eden od pomembnih vidikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga, hkrati pa omogoča pregled nad delovanjem trga, njegovim razvojem, učinkovitostjo in izpolnjevanjem zakonodajnih obvez. Vsebinsko je zasnovano skladno z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Prikazuje razvoj in razmere na trgih z električno energijo in zemeljskim plinom ter razmere pri oskrbi s toploto. Energetsko poročilo je pomemben pripomoček tako za izvajalce energetskih dejavnosti kot odjemalce pa tudi izvajalce energetske politike in usmerjevalce njenega razvoja, da lahko na podlagi stanja in ugotovitev načrtujejo delovanje in nadaljnji razvoj.

<b>Naloga</b>	<b>Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2018</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	404. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija najpozneje do 30. junija Vladi in Državnemu zboru Republike Slovenije predloži poročilo o stanju na področju energetike za preteklo leto. Poročilo posreduje tudi Evropski komisiji in ACER, najpozneje do 31. julija.
Cilji	- Poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti v Sloveniji, - poročanje Evropski komisiji.

Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2018, poročilo v angleškem jeziku.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Predložitev slovenske različice poročila državnemu zboru in vladi najpozneje do 30. junija,</li> <li>- posredovanje poročila Evropski komisiji in ACER najpozneje do 31. julija,</li> <li>- prevod poročila v angleški jezik najpozneje do 30. septembra.</li> </ul> <p>Rok: 30. junij 2019</p>
Viri (kadri)	1,95 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nepravočasno posredovanje popolnih podatkov s strani udeležencev trga [SREDNJE].</li> </ul>

### 2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

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

Naloga	Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja ZP in EE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	421. člen EZ-1.
Pregled (status)	<p>Agencija bo tudi v letu izvajala postopke nadzora. Področja, ki jih bo agencija podrobneje pregledala v letu 2019, so:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- nadzori nad izvajalci ZDS;</li> <li>- izvrševanje 121. člena EZ-1 predvsem pri zaokroženih gospodarskih kompleksih (po starem EZ), ki so imeli licenco za opravljanje te dejavnosti in niso pridobili statusa zaprtega distribucijskega sistema po EZ-1;</li> <li>- skladnost objave tarifnih postavk omrežnine in ostalih storitev z objavo na spletni strani za zemeljski plin;</li> <li>- nadzor nad izvajanjem 54. in 55. člena Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18 in 47/18 – popr.).</li> <li>-</li> </ul>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Spoštovanje predpisov s strani izvajalcev energetske dejavnosti,</li> <li>- zagotavljanje učinkovite konkurence na trgu,</li> <li>- enako in nediskriminatorno obravnavanje vseh deležnikov na energetskem trgu.</li> </ul>

Izdelki	Pravna mnenja in stališča, zapisniki, obvestila, sklepi in odločbe v nadzornih in prekrškovnih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj in nadzornih postopkov v okviru zakonsko določenih rokov. Stalna naloga
Viri (kadri)	1,2 FTE
Tveganja	- Pomanjkanje kadrov [SREDNJE], - ažurno spremljanje informacij [NIZKO], - hitra izvedba postopka [SREDNJE].

## 2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev

Po podeljenem certifikatu sistemskemu operaterju prenosnega sistema z električno energijo v letu 2015 agencija nadzira, ali sistemski operater še vedno izpolnjuje zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve (60., 61., 63. in 64. člen EZ-1).

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater prenosnega sistema (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). V letu 2019 se nadaljuje postopek lastniške ločitve operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, katerega je agencija posebej pozorno nadzirala že v letu 2018. Svoj nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določata EZ-1 in evropska zakonodaja, bo agencija nadaljevala tudi v letu 2019. Po izvedeni lastniški ločitvi bo agencija uvedla postopek preizkusa izpolnjevanja pogojev za certifikat.

Naloga	Certificiranje sistemskega operaterja prenosnega sistema z električno energijo
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	65. in 71. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2019 preverjala, ali sistemski operater izpolnjuje pogoje za izvajanje dejavnosti, kot jih določajo evropski predpisi in EZ-1, pri čemer je poudarek pri nadzoru predvsem na prepovedi glede članstva v organih.
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Izdelki	Pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna realizacija nadzornih postopkov. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- Pomanjkanje kadrov [NIZKO], - ažurno spremljanje informacij [NIZKO].

Naloga	Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	193., 203. in 208. člen EZ-1.
Pregled (status)	Na področju zemeljskega plina bo agencija tudi v letu 2019 (dokler ne bo prišlo do popolne lastniške ločitve) presojala in odločala o izdaji soglasja k vsem komercialnim, finančnim ali drugim sporazumom med operaterjem prenosnega sistema in vertikalno integriranim podjetjem.
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	Pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Obvezno sodelovanje z Evropsko komisijo, - pravočasna realizacija nadzornih postopkov.  Stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- Časovni pritisk zaradi sodelovanja z Evropsko komisijo v okviru certifikacijskega postopka [SREDNJE], - pomanjkanje kadrov [SREDNJE].

## 2.7 Mednarodne dejavnosti agencije

### 2.7.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Skupni notranji energetski trg EU zahteva sodelovanje in prinaša obveznosti na mednarodni ravni. Agencija sodeluje v organizacijah evropskih regulatorjev, ki razvijajo celovit regulativni okvir za čezmejno trgovanje, nadzirajo konkurenco in naložbe.

Agencija se kot članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) redno udeležuje zasedanj Odbora regulatorjev (BoR), sodeluje pa tudi v delovnih skupinah. V okviru teh je dejavna na področju nadzora trga, še posebej pri izvajanju Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT), v drugih delovnih skupinah, npr. električna energija ali plin, pa predvsem spremlja dogajanje in posreduje potrebne podatke in občasne prispevke. Sodelovanje v ACER je potrebno za dokončanje notranjega energetskega trga ter nadaljnji razvoj elektroenergetske in plinske infrastrukture.

V letu 2019 bo eno od težišč dela 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 (SO),
7. Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti,
8. Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije.

Navedene uredbe zahtevajo izdelavo ali odobritev metodologij, ki jih bo proučila in odobrila agencija. Metodologije in druge potrebne akte pripravljajo sistemski operaterji in imenovani operaterji organiziranih trgov sami ali skupaj. Priprava in odobravanje teh aktov bo potekalo z veliko intenzivnostjo tudi v letu 2019, naloge so vsebinsko podrobneje opisane v poglavju 2.2.4.

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

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

Glavnina dela v letu 2019 bo priprava prilagoditev, potrebnih za izvajanje uredbe s področja usklajenih tarifnih struktur za plin, naloge pa so vsebinsko podrobneje opisane v poglavju 2.3.3.

Evropska komisija je pripravila predlog prenove energetskega zakonodajnega svežnja z naslovom Čista energija za vse Evropejce, vse leto 2018 pa že potekajo postopki usklajevanja tega svežnja v institucijah EU s ciljem sprejetja še v tem letu. V postopkih sprejemanja so regulatorji zelo dejavni z vsebinskimi predlogi, ki jih posredujejo skupaj. Agencija je tako seznanjena s predvidenimi spremembami, po sprejetju svežnja pa se bodo v letu 2019 začeli izvajati postopki transpozicije direktiv in postopki izvajanja neposredno veljavnih uredb. Na to se v delih, ki se nanašata na upravljanje energetske unije in obvladovanje tveganj na področju električne energije, agencija že pripravlja. Usklajevanja in ocene tveganj, ki bodo potrebne tudi na področju električne energije, se bodo v letu 2019 razširile.

Agencija je tudi članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot osrednja točka za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji ter za pripravo mnogih strokovnih predlogov, usmeritev in poročil. V letu 2019 bo agencija nadaljevala s sodelovanjem na zasedanjih skupščine in regulatorskih forumov CEER, udeleževala se bo tudi pomembnejših sestankov delovnih skupin. Sodelovanje poteka v obliki odzivov na dokumente ter priprave predlogov, stališč, ugotovitev, priporočil in s posredovanjem teh stališč CEER. Delovne skupine CEER dopolnjujejo delo ACER.

Med sodelovanjem v teh skupinah je pomembno še zlasti sodelovanje pri projektu Primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina, ki se je začel že leta 2017 in bo trajal še vse leto 2019. Agencija bo sodelovala z udeležbo na projektnih delavnicah in usklajevalnih sestankih, saj bo rezultate projekta uporabila pri pripravi novih regulativnih okvirov za operaterja prenosnih sistemov.

### 2.7.1.1 Regionalno sodelovanje

Nekdanje regionalne pobude in regionalni trgi so izgubili pomen, ki so ga imeli v preteklosti. Na vseh prej navedenih področjih se obravnavajo poleg ravni EU tudi regionalni vidiki, kjer so potrebni, in upoštevajo regionalne ravni odločanja, kjer so te predvidene.

Pomen pridobiva regionalno sodelovanje na področju zanesljive oskrbe in ocene tveganj. Na področju zemeljskega plina agencija pri tem že sodeluje, pričakuje pa, da bo to potrebno tudi na področju električne energije po uveljavitvi novega zakonodajnega svežnja na ravni EU.

## 2.7.2 Druge mednarodne obveznosti

### 2.7.2.1 Energetska skupnost

Energetska skupnost (Energy Community) združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere sosednje države, ki niso članice EU. Namen njenega delovanja je, v sodelovanju z Evropsko komisijo, uvedba in delovanje energetskega trga po enakih pravilih, kot veljajo v EU. Agencija bo zaradi pomembnega vpliva, ki ga ima dogajanje v teh državah na razmere v Sloveniji, nadaljevala sodelovanje v Energetski skupnosti, predvsem v forumih energetske skupnosti za električno energijo in za zemeljski plin. Plinski forum Energetske skupnosti poteka vsako leto v Sloveniji.

### 2.7.2.2 MedREG

MedREG je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji okrog Sredozemskega morja in je del Unije za Sredozemlje. Agencija sodeluje z MedREG v skladu z usmeritvami Slovenije (MZZ) in pobudami za povezovanje regulatorjev.

### 2.7.2.3 Druge oblike mednarodnega sodelovanja

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 in računalniško podprtem sistemu za mednarodno trgovanje s certifikati za okolju prijazno energijo (EECS – European Energy Certificate System).

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

Z Evropsko komisijo in drugimi regulatorji na ravni EU in regij agencija sodeluje na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. Z uveljavitvijo novega zakonodajnega svežnja na ravni EU se bo to sodelovanje razširilo tudi na področje električne energije.

Naloga	Mednarodne dejavnosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Uredba (ES) št. 713/2009,</li> <li>- Uredba (ES) št. 714/2009,</li> <li>- Uredba (ES) št. 715/2009,</li> <li>- Uredba (EU) št. 1227/2011,</li> <li>- izvedbene uredbe Komisije (EU) (naštete zgoraj v pog. 2.7.1),</li> <li>- 386. člen EZ-1.</li> </ul>

Pregled (status)	Agencija bo v letu 2019 nadaljevala s sodelovanjem z regulatorji in institucijami EU na ravni EU in regij.
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Izdelki	- Izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, - glasovanja in odločitve organov (npr. ACER BoR), - prispevki k skupnim dokumentom ACER, CEER.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, Evropsko komisijo, združenjem regulatorjev CEER. Stalna naloga
Viri (kadri)	1,6 FTE
Tveganja	/

<b>Naloga</b>	<b>Sodelovanje v delovnih skupinah ACER in CEER ter drugo sodelovanje</b>
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	386. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 nadaljevala s sodelovanjem v delovnih skupinah ACER in CEER. Poleg tega bo sodelovala še z energetskimi regulatorji v sosednjih državah EU (znotraj Energetske skupnosti) in MedREG. ter z nekaterimi drugimi mednarodnimi organizacijami.
Cilji	- Zagotoviti prisotnost agencije v delovnih skupinah, zastopati mnenja agencije pri nastajajočih dokumentih ACER in CEER, - zagotoviti pretok informacij in znanja, kar agencija uporabi pri svojem rednem delu.
Izdelki	- Izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, - udeležbe na sestankih delovnih skupin, - prispevki k skupnim dokumentom ACER, CEER.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, Evropsko komisijo, združenjem regulatorjev CEER, - udeležba na zasedanjih najvišjih organov Energetske skupnosti (npr. ECRB, foruma za električno energijo in plin) in na skupščini MedREG. Stalna naloga
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja	- Pomanjkanje kadrov [SREDNJE].



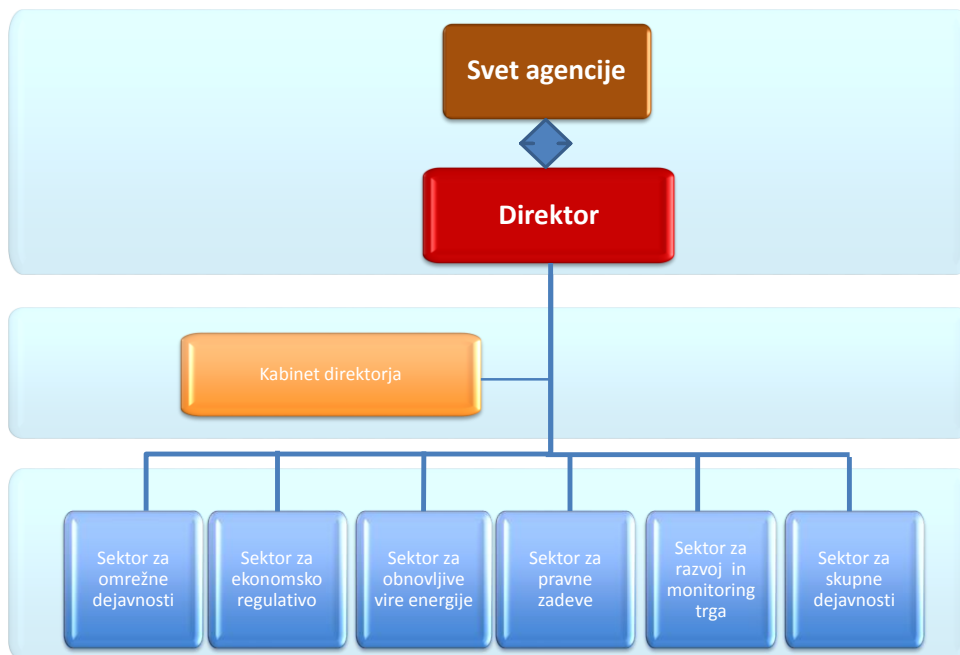
<b>Naloga</b>	<b>Primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina</b>
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	386. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2019 nadaljevala sodelovanje pri delu skupine CEER za implementacije in primerjalne analize (IRB TF), ki bo opravila primerjalno analizo stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina, v kateri sodelujejo regulativni organi in operaterji prenosnih sistemov iz približno polovice držav EU. Agencija bo rezultate primerjalne analize uporabila tudi pri pripravi regulativnih okvirov za operaterja prenosnih sistemov.
Cilji	- Ugotoviti stroškovno učinkovitost delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Izdelki	- Poročilo in ovrednoteni rezultati primerjalne analize stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Izpolnjene obveznosti glede priprave podatkov za zunanjega izvajalca, sodelovanja v skupini IRB TF zaradi koordinacije in z operaterjema zaradi usklajevanja podatkov, - upoštevanje rokov v skladu s projektno nalogo. Q1–Q4 2019
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja	- Pomanjkanje kadrov zaradi velikega obsega naloge [NIZKO], - morebitna nepripravljenost katerega od operaterjev prenosnih sistemov za sodelovanje pri pripravi podatkov, preverjanju podatkov, drugih potrebnih dejavnostih [NIZKO].

## 2.8 Podporne notranje dejavnosti in storitve

### 2.8.1 Organizacija, upravljanje s kadri in notranje zadeve

#### 2.8.1.1 Organiziranost agencije

Delovanje agencije temelji na multidisciplinarnosti, sektorska organiziranost je prilagojena obsegu nalog, ki jih agenciji nalaga zakonodaja. Organizacijska shema je prikazana na sliki.



Slika 1: organiziranost agencije

#### 2.8.1.2 Kadrovske zadeve

Delovnopravno področje ima velik vpliv na uspešnost in učinkovitost delovanja in poslovanja agencije. Agencija kot delodajalec v okviru izpolnjevanja zakonskih dolžnosti skrbi za ažurno urejene evidence zaposlenih ter strokovno pripravljene interne in posamične akte s področja pravic in obveznosti zaposlenih. Prav tako tudi zagotavlja varstvo in zdravje delavcev pri opravljanju dela ter skrbi za promocijo zdravja.

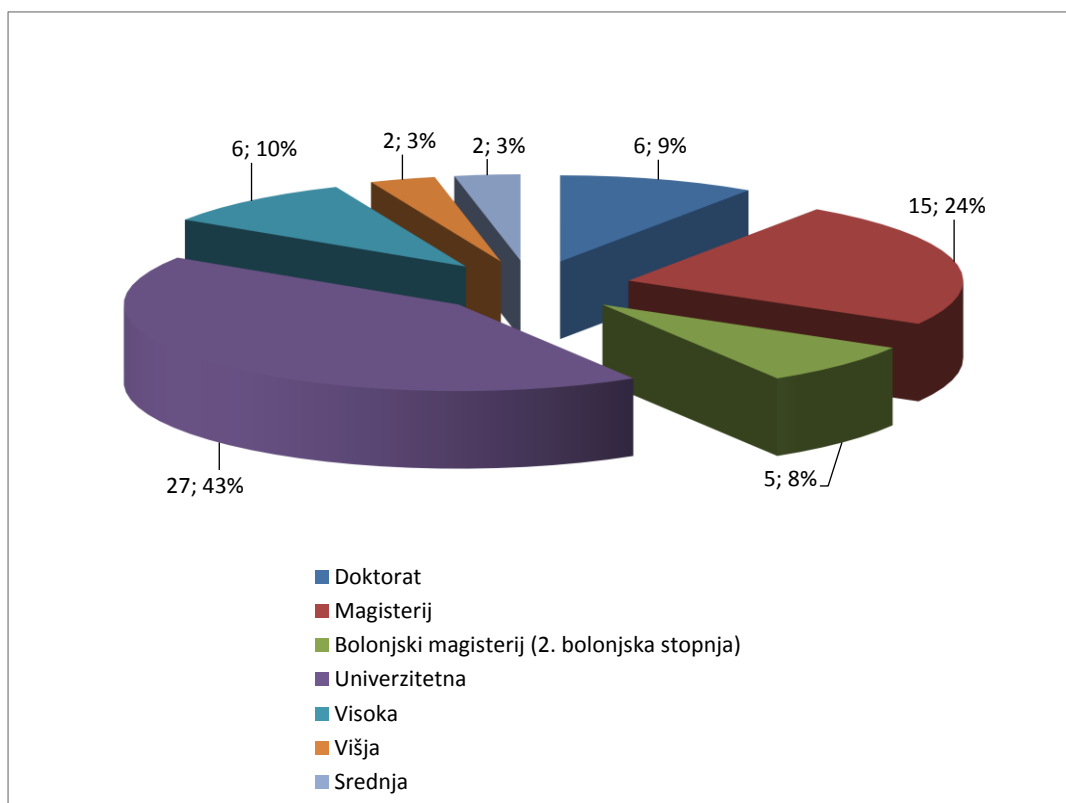
Naloga	Vodenje kadrovskih zadev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Določbe ZDR-1, podzakonskih aktov, splošnih aktov agencije in veljavnih kolektivnih pogodb.
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2019 skrbela za sprotne urejene delovnopravne evidence ter strokovno pripravo internih in posamičnih aktov. V okviru varstva in zdravja pri delu bo skrbela za ustrezna obvezna izobraževanja, napotitev na zdravniške preglede in izvajanje ukrepov s področja promocije zdravja.

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Učinkovita administrativna in pravna podpora področju kadrovskih zadev,</li> <li>- skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava,</li> <li>- zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja.</li> </ul>
Izdelki	Interni pravilniki in posamični akti.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Posodabljanje internih aktov skladno s spremembami zakonodaje.</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pomanjkanje kadrov [SREDNJE],</li> <li>- majhna razpoložljivost finančnih virov za izpeljavo več ukrepov v okviru promocije zdravja [SREDNJE].</li> </ul>

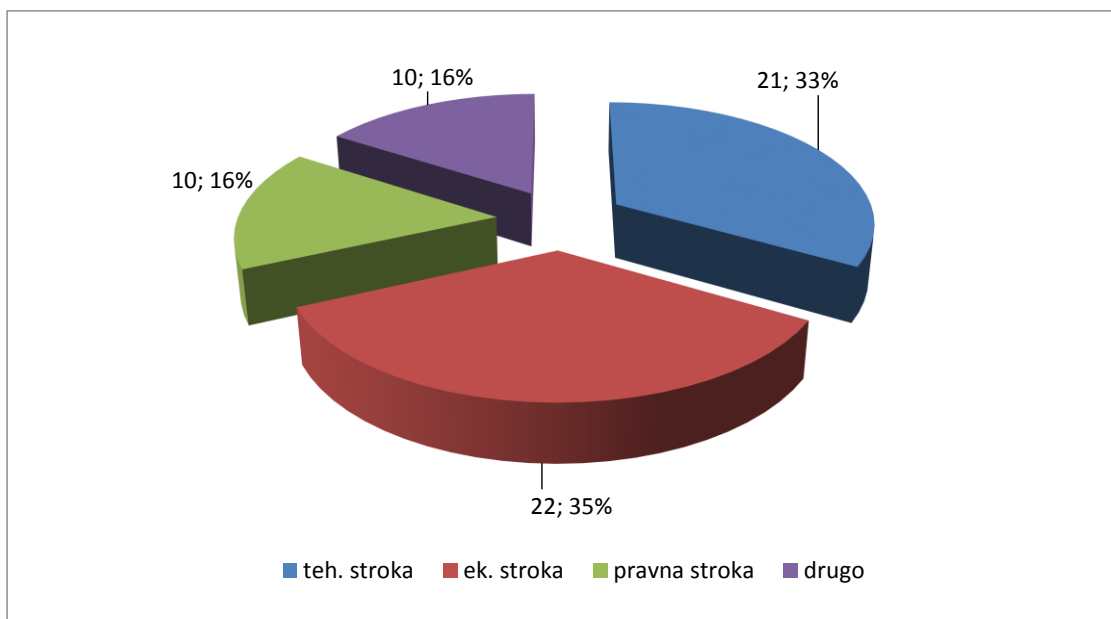
### 2.8.1.3 Kadrovska struktura, izobraževanje in usposabljanje

Na kadrovskem področju agencija v letu 2019 načrtuje 63 zaposlenih, dodatne zaposlitve niso predvidene.

Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 84 odstotkov zaposlenih univerzitetno ali višjo stopnjo izobrazbe (slika 2). Med zaposlenimi je največ delavcev ekonomske stroke (35 odstotkov) in tehnične stroke (33 odstotkov), kar prikazuje slika 3.



Slika 2: izobrazbena struktura zaposlenih (število, odstotek)



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

Agencija si prizadeva za visoko strokovnost in usposobljenost zaposlenih pri obvladovanju specifičnih področij delovanja energetskega trga in izvajanju nalog regulatorja na teh področjih, s čimer se lahko doseže povezava ciljev delovanja agencije s kompetencami zaposlenih. Na tak način se lahko izpolnijo zahteve po strokovni usposobljenosti sodelavcev, ki morajo biti enakovredni sogovorniki ustanovam in udeležencem trga na slovenski in mednarodni ravni. Izobraževanje in usposabljanje je usmerjeno k izboljševanju kakovosti in učinkovitosti dela. Za leto 2019 je načrtovano strokovno izobraževanje na specializiranih seminarjih, tečajih, delavnicah ali konferencah za posamezna vsebinska področja izvajanja nalog agencije in delovanja energetskih trgov. Izvajalo se bo dodatno usposabljanje s področij reguliranja energetskih trgov (npr. letno izobraževanje in pridobitev certifikata na Firenški šoli regulatorjev, ki poteka v sodelovanju z združenjem evropskih regulatorjev CEER, in udeležbe na specifičnih tečajih CEER ali drugih strokovnih ustanov).

## 2.8.2 Letno poročilo in program dela

Naloga	Poročilo o delu agencije za leto 2018
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	388. in 399. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija letno poroča Državnemu zboru Republike Slovenije o svojem delu. Letno poročilo o delu agencije za preteklo leto mora agencija predložiti Državnemu zboru do 30. junija tekočega leta.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Izdelava letnega poročila, ki vsebuje poslovno poročilo in računovodsko poročilo,</li> <li>- revizija poslovanja.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Letno poročilo agencije za leto 2018.</li> </ul>

Kazalniki učinkovitosti in roki	- Predložitev letnega poročila DZ najpozneje do 30. junija. Rok: 30. junij 2019 (28. februar 2019).
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	/

Naloga	Program dela za leto 2019
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	399. člen EZ-1.
Pregled (status)	Svet agencije mora do 30. septembra tekočega leta sprejeti program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto. K programu dela in finančnemu načrtu agencije mora dati soglasje Državni zbor Republike Slovenije.
Cilji	- Izdelava programa dela, ki vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, 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.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Posredovanje programa dela v soglasje DZ najpozneje do 30. septembra. Rok: 30. september 2019.
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	/

### 2.8.3 Odnosi z javnostmi

Agencija posveča veliko pozornost odnosom s splošno in strokovno javnostjo ter mediji, ki na agencijo naslavljajo vprašanja s področja dela agencije in delovanja energetskega trga. Redno vzdržuje in posodablja spletne strani z informacijami o svojem delu, izvajanju nalog in delovanju trga. Pomemben del predstavlja skupna kontaktna točka z vsemi relevantnimi informacijami za gospodinjske in male poslovne odjemalce. Vzpostavljen je podatkovni portal eMonitor z informacijami o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom ter primerjalnik stroškov oskrbe. Kot zavezanec po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ) je agencija dolžna zagotavljati te informacije, pri čemer mora upoštevati tudi določbe Zakona o varstvu osebnih podatkov (ZVOP) in evropske uredbe o varstvu osebnih podatkov (GDPR). Agencija prek pooblaščenega uradne osebe v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva načina, in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

<b>Naloga</b>	<b>Odnosi z javnostmi - splošno</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o medijih, Zakon o dostopu do informacij javnega značaja.
Pregled (status)	Odnosi s splošno in strokovno javnostjo, sporočila za medije, pojasnila novinarjem in odgovori na novinarska vprašanja, spremljanje objav (kliping) in njihove analize, uporaba celostne grafične podobe, organizacija strokovnih dogodkov oziroma srečanj, informacije za spletno stran.
Cilji	- Vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti.
Izdelki	- Odgovori na novinarska vprašanja, - sporočila za javnost, - spletna stran, - dogodki.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasno posredovani odgovori novinarjem, vrednotenje klipinga.  Stalna naloga
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	/

<b>Naloga</b>	<b>Skupna kontaktna točka</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	46. člen EZ-1.
Pregled (status)	Agencija gospodinjskim odjemalcem na spletni strani zagotavlja dostop do informacij glede njihovih pravic, veljavnih predpisov in splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so jim na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali distribucijskim operaterjem.
Cilji	- Varstvo gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Izdelki	- Ažurne informacije na spletnih straneh.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Informiranost odjemalcev, lažje reševanje vprašanj s področja varstva odjemalcev.  Stalna naloga
Viri (kadri)	0,05 FTE
Tveganja	/

<b>Naloga</b>	<b>Informacije javnega značaja</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Določbe ZDIJZ in ZVOP.
Pregled (status)	Agencija bo skladno z veljavno zakonodajo omogočala pravnim in fizičnim osebam pridobitev informacij javnega značaja, ki izvirajo iz delovnega področja agencije in se nahajajo v materializirani obliki.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Odprto in pregledno delovanje agencije,</li> <li>- uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Sklepi in odločbe v postopku IJZ,</li> <li>- katalog IJZ.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v okviru zakonsko določenih rokov po ZDIJZ,</li> <li>- ažurno posodabljanje kataloga IJZ.</li> </ul> <p>Stalna naloga</p>
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pomanjkanje kadrov [SREDNJE],</li> <li>- zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev [SREDNJE],</li> <li>- kratki roki in hitra obravnava zahtev [NIZKO],</li> <li>- varstvo osebnih podatkov [NIZKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Pooblaščen osebni za varstvo osebnih podatkov</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA (EU) 2016/679 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov).
Pregled (status)	Agencija je skladno z veljavno zakonodajo imenovala pooblaščen osebno za varstvo osebnih podatkov, ki bo spremljala skladnost obdelave osebnih podatkov s predpisi, usposabljala zaposlene, ozaveščala odgovorne osebe in zaposlene o pravilnem ravnanju z osebnimi podatki, svetovala pri pripravi analize učinka (preden se uvedejo sistemi za zbiranje in obdelavo osebnih podatkov) ter predvsem svetovala in poročala odgovornim osebam glede izvedbe vseh organizacijskih in tehničnih ukrepov za učinkovito varovanje osebnih podatkov.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov,</li> <li>- sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom,</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- svetovanje,</li> <li>- spremljanje skladnosti,</li> <li>- usposabljanje zaposlenih.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v okviru zakonsko določenih rokov,</li> <li>- sodelovanje z informacijskim pooblaščencom.</li> </ul>

	Stalna naloga
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pomanjkanje kadrov [SREDNJE],</li> <li>- zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev [SREDNJE],</li> <li>- kratki roki in hitra obravnava zahtev [NIZKO],</li> <li>- varstvo osebnih podatkov [NIZKO].</li> </ul>

## 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-tehnično podporo. Gre za področja finančno računovodske službe, administracije (tajništvo, glavna pisarna, lektoriranje in prevajanje, administrativna podpora vodstvu in svetu agencije), sprejemnice (sprejem, telefonska centrala, kurirska služba) in tehničnega vzdrževanja.

Naloga	Skupne notranje dejavnosti in storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – podpora izvajanju nalog agencije.
Pregled (status)	Zaradi povečanega obsega zakonsko določenih nalog agencije in večjega obsega dela na posameznih vsebinskih področjih se je povečal tudi obseg dela na vseh spodaj navedenih področjih skupnih dejavnosti.
Cilji	Zagotavljanje učinkovitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti in izvajanje postopkov, potrebnih za delovanje ustanove.
Izdelki (področja)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Lektoriranje in prevajanje,</li> <li>- finance in računovodstvo,</li> <li>- administrativna podpora, tajništvo, zapisniki obravnav,</li> <li>- sprejemnica, sprejem klicev, fotokopiranje, kurirska služba,</li> <li>- tehnično vzdrževanje (poslovna stavba, vozni park),</li> <li>- glavna pisarna (dohodna in odhodna pošta, zbirka dokumentarnega gradiva, arhiv).</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba nalog in stalnih dejavnosti.</li> </ul> Stalne naloge
Viri (kadri)	6,50 FTE
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nepredvidene odsotnosti [NIZKO].</li> </ul>

Naloga	Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika
--------	---



Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	409. člen EZ-1 v povezavi z 391. členom EZ-1.
Pregled (status)	Agencija bo pripravljala gradivo za svet agencije (splošne akte agencije in akte elektrooperaterjev, h katerim daje soglasje agencija) in ga nomotehnično uredila pred objavo v Uradnem listu RS.
Cilji	- Urejeni splošni predpisi pred objavo v Uradnem listu RS, - priprava internih aktov.
Izdelki	- Gradiva za svet agencije, - nomotehnično pregledani splošni akti agencije, - interni akti agencije.
Kazalniki učinkovitosti in roki	Stalna naloga
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	- Razpoložljivost načrtovanih virov [NIZKO].

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

Agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobre prakse njihovega upravljanja s ciljem zagotavljati učinkovito delovanje agencije. Razvoj in vzdrževanje IKT infrastrukture in storitev IT agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja agencije, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, zahtevah MJU (OPSI<sup>5</sup>), zahtevah po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Pristop k razvoju IKT agencije je usmerjen v zblíževanje vseh novih pristopov za doseganje najbolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

Agencija bo v letu 2019 še naprej izvajala konsolidacijo podatkovnih baz ter uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT v zunanjem izvajanju, razvijala rešite IKT za podporo internim procesom na področjih upravljanja z dokumentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Izvajala bo optimizacijo in nadgradnjo rešitev za sodelovanje zaposlenih, nudila pomoč uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Pomembnejše naloge so opredeljene v nadaljevanju.

<sup>5</sup> <https://podatki.gov.si/o-portalu>

<b>Naloga</b>	<b>Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi</b>
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	Novi intranet agencije temelji na MS SharePoint 2016 in omogoča napredne funkcionalnosti nove verzije SharePoint, ki povečujejo produktivnost in sodelovanje med zaposlenimi. Izvedena je prva faza projekta, po kateri je portal predan v uporabo. Na podlagi predlogov sprememb in izboljšav bo morda potrebna druga manjša faza nadgradnje oziroma optimizacije.
Cilji	Optimizacija in manjša nadgradnja novega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Izdelki	Izboljšave intranet portala.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- uspešna uvedba sprememb v uporabo,</li> <li>- dodatno povečanje produktivnosti in sodelovanja zaposlenih.</li> </ul> <p>Q4 2019</p>
Viri (kadri)	0,10 FTE (analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu).
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nejasne zahteve [NIZKO],</li> <li>- nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO],</li> <li>- nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Zagotovitev poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje in migracija določenih obstoječih funkcionalnosti v sistem BI agencije</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	128. člen EZ-1.
Pregled (status)	Zaradi nepričakovanega izpada virov je ta projekt v letu 2018 implementiran v najnujnejšem obsegu, da se je zagotovilo poročanje letnih poročil v nov sistem za poročanje podatkov ter razvila aplikacija z modulom za administracijo in poslovno logiko za obdelavo podatkov. Manjka sklop za vizualizacijo podatkovnih analiz, ki mora biti deloma dostopen tudi za zavezance za poročanje.
Cilji	Zagotovitev minimalne ravni funkcionalnosti.
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Vizualizacija standardiziranih poročil v okviru sistema BI,</li> <li>- dostop do obdelanih podatkov prek spletnega portala z uporabo ESB za zavezance za poročanje.</li> </ul>

Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- uspešna uvedba novih rešitev v uporabo,</li> <li>- večja fleksibilnost pri uporabi obdelanih podatkov (uporaba Power BI namesto fiksnih poročil).</li> </ul> <p>Q1 2019</p>
Viri (kadri)	0,10 FTE (analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore IT izvajalcu).
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost virov [NIZKO],</li> <li>- odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike</b>
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	435. in 436. člen EZ-1.
Pregled (status)	Interni razvoj podatkovnih modelov ter izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (»data warehouse«).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike,</li> <li>- avtomatizirano generiranje poročil.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Podatkovni modeli,</li> <li>- domenski projekti MoDiT vključno z načrtom proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir,</li> <li>- globalni šifranti podatkov.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike.</li> </ul> <p>Q1-Q4 2019</p>
Viri (kadri)	1,00 FTE (interni razvojni proces)
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost virov [NIZKA],</li> <li>- prevelika kompleksnost strukture vhodnih podatkov [NIZKA].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Nadgradnja podpornega programja za izvajanje podatkovne analitike</b>
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	435. in 436. člen EZ-1.

Pregled (status)	Zaradi raznolikosti formatov podatkov in različnih načinov dostopov do podatkov pri virih je treba sproti nadgrajevati podporno aplikacijo za transformacijo podatkov.
Cilji	- Povečanje učinkovitosti na področju transformacije podatkov v obliko, primerno za podatkovno skladišče (avtomatiziran prenos v »staging« ali direktno v podatkovno skladišče).
Izdelki	- Nadgradnja funkcij aplikacije MoDiT, - uporabniška dokumentacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasno uvajanje sprememb v uporabo, - povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike. Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,10 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore IT izvajalcu).
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [NIZKO], - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO].

<b>Naloga</b>	<b>Razvoj novega Registra OVE – validacija koncepta (Proof of Concept)</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	365. člen EZ-1.
Pregled (status)	Registru OVE se počasi izteka tehnična življenjska doba ( uvedba 2009), poleg tega pa je treba nujno zagotoviti centralizirano upravljanje z vso dokumentacijo (zdaj se dokumentacija podporne sheme upravlja izven dokumentnega sistema v okviru registra). Novi register OVE mora biti nujno integriran z novim dokumentnim sistemom. Študija uvedbe dokumentnega sistema priporoča za dokončno odločitev glede razvoja novega registra izvedbo analize uporabe t.i. BPMS razvojne platforme (K2, WebCon), morebiti integrirane s SharePoint. S tem bi zagotovili potrebno fleksibilnost, ki izhaja iz spreminjajočih se zahtev nestabilnega zakonodajnega okvira.
Cilji	Razviti pilotno aplikacijo z določenimi funkcionalnostmi registra in integracijo z dokumentnim sistemom, ki jo je mogoče razširiti v polno funkcionalen produkt.
Izdelki	- Pilotna aplikacija, - razvojno-uporabniška dokumentacija.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna validacija koncepta (uspešna integracija z izbranim dokumentnim sistemom, zagotovitev večje fleksibilnosti pri razvoju in poznejših adaptacijah aplikacije). Q3-Q4 2019
Viri (kadri)	0,25 FTE (optimizacija internih procesov, analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT).

Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Soodvisnost z uvedbo dokumentnega sistema [SREDNJE],</li> <li>- nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO],</li> <li>- nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO].</li> </ul>
----------	---

Naloga	Uvedba novega dokumentnega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	<p>Obstoječemu dokumentnemu sistemu se izteka tehnična življenjska doba (aplikacija temelji na MS SharePoint 2007). Zaradi velikosti podatkovne baze je odzivnost aplikacije še komajda sprejemljiva in negativno vpliva na učinkovitost dela zaposlenih. Analiza je pokazala, da optimizacija zaradi tehnoloških omejitev ne bi bila uspešna. Študija uvedbe novega dokumentnega sistema predlaga uvedbo rešitve COTS, ki bo zagotovila potrebno integracijo z drugimi sistemi IT agencije (register OVE, Firmoteka ipd.).</p> <p>V letu 2018 je bil zaradi izpada človeških virov projekt začasno ustavljen v fazi analize zahtev. Projekt se je jeseni nadaljeval s ciljem zagotovitve pogojev za izvedbo javnega naročila.</p> <p>V letu 2019 bo izvedena velika večina predvidenih projektnih dejavnosti za 2018, posledično se v leto 2019 zamaknejo tudi soodvisni projekti.</p>
Cilji	<p>Uvedba novega dokumentnega sistema na področju procesov, podprtih z obstoječo rešitvijo (dohodna/odhodna pošta), dodatno pa še drugih procesov na podlagi uporabniških zahtev (domena kadrovske službe, službene poti ipd.);</p> <p>zagotovitev brezpapirnega poslovanja v omejenem obsegu.</p>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Dokumentacija javnega naročila,</li> <li>- nova aplikacija,</li> <li>- uporabniška dokumentacija.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Uspešna validacija skladnosti izbranega produkta COTS z zahtevami,</li> <li>- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo,</li> <li>- povečanje produktivnosti zaposlenih.</li> </ul> <p>Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,50 FTE (optimizacija internih procesov, analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore IT izvajalcu).
Tveganja	<p>Splošno:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- nerazpoložljivost virov [NIZKO],</li> <li>- zapleti pri izvedbi javnega naročila [NIZKO],</li> <li>- odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO].</li> </ul> <p>Soodvisnost:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- če projekt ne bo pravočasno realiziran, bo prišlo do kritičnih zamud pri razvoju in integraciji odvisnih sistemov (register OVE).</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Primerjalnik ponudb – razvoj novega GUI na podlagi platforme Liferay</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	9. točka 2. odstavka 434. člena EZ-1 (monitoring delovanja trga), predlog EU direktiv in uredb (Čista energija),
Pregled (status)	Obstoječi aplikaciji Primerjalnik ponudb se je po 10 letih uporabe iztekla tehnična življenjska doba. Primerjalnik ponudb ni več skladen z minimalnimi zahtevami razvoja spletnih aplikacij, zato je uporaba aplikacije na mobilnih napravah zelo otežena. Aplikacija tudi ne uporablja skupne grafične teme spletišč agencije. Novi predlog EU uredb in direktiv izpostavlja pomembnost neodvisnosti primerjalnih storitev na področju stroškov dobave energije. Za zagotovitev skladnosti z minimalnimi zahtevami spletnih aplikacij je treba razviti novo aplikacijo z migracijo obstoječih podatkov v nov optimizirani podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije s sistemom BI agencije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zunanjim uporabnikom zagotoviti novo aplikacijo na platformi Liferay s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje EZ-1,</li> <li>- internim uporabnikom zagotoviti optimiziran vir (E-R model) podatkov za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga.</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nova aplikacija,</li> <li>- uporabniška dokumentacija.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo.</li> </ul> <p>Q2–Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,20 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore IT izvajalcu).
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO],</li> <li>- nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO],</li> <li>- nestabilnost zakonodajnega okvira [SREDNJE].</li> </ul>

<b>Naloga</b>	<b>Konsolidacija in razširitev podatkovne baze poslovnih subjektov ter B2B integracija z javnimi registri in internimi aplikacijami</b>
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.
Pregled (status)	Agencija prehaja v zaključno fazo konsolidacije podatkovne baze poslovnih subjektov, ki je temelj za delovanje vrste ključnih aplikacij (dokumentni sistem, sistem za poročanje, registri itd.). Izvesti je treba še določene nadgradnje obstoječe funkcionalnosti podpornega programja (Firmoteka) ter optimizirati integracijo: <ul style="list-style-type: none"> <li>- nadgradnja upravljanja uporabniških vlog,</li> </ul>

	- avtomatizirano posodabljanje podatkov o subjektih z B2B integracijo z AJPES.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nadgradnja podporne aplikacije Firmoteka z integracijo z AJPES,</li> <li>- dopolnitev podatkovnega modela z lastniško strukturo podjetij,</li> <li>- razširitev modela vlog aplikacije,</li> <li>- zamenjava modula za upravljanje z uporabniki (prehod z Membership management na Identity),</li> <li>- finalna konsolidacija podatkovne baze (odprava podvojenih entitet z odstranitvijo odvečnih ali z združevanjem).</li> </ul>
Izdelki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Posodobljena oziroma nadgrajena aplikativna oprema,</li> <li>- dokončna konsolidacija podatkovne baze poslovnih subjektov.</li> </ul>
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov,</li> <li>- doseganje skladnosti s projektnimi zahtevami,</li> <li>- število/delež podvojenih entitet v podatkovni bazi.</li> </ul> <p>Q3 2019</p>
Viri (kadri)	0,10 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore IT izvajalcu).
Tveganja	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO],</li> <li>- nerazpoložljivost človeških virov [NIZKO],</li> <li>- odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO].</li> </ul>

Naloga	Drugi manjši projekti IT za podporo internim procesom
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so neodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje;</p> <p>Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, Uradni list RS, 39/15, št. 36/16.</p>
Pregled (status)	<p>Učinkovito izvajanje določenih internih procesov zahteva podporo z ustreznimi rešitvami IT. Agencija je že v letu 2018 identificirala potrebo po razvoju rešitev manjšega obsega na naslednjih področjih:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- izdajanje standardiziranih identifikatorjev entitet na področju obnovljivih virov energije in daljinske toplote,</li> <li>- podpora procesom vodenja evidenc v pravnem sektorju,</li> <li>- integracija aplikacij s Single Sign On (SSO)/Identity,</li> <li>- razvoj storitev na obstoječem storitvenem vodilu za potrebe serviranja podatkov zunanjim izvajalcem v izmenjavi podatkov.</li> </ul> <p>Potrebe se bodo na podlagi analiz določale sproti.</p>
Cilji	Odprava procesnih neučinkovitosti.
Izdelki	- Programska oprema.
Kazalniki učinkovitosti in roki	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Zadovoljstvo uporabnikov.</li> <li>- Raven učinkovitosti izvajanja internih procesov.</li> </ul>

	Q1-Q4 2019
Viri (kadri)	0,15 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - nezadovoljiva specifikacija zahtev [NIZKO].

<b>Naloga</b>	<b>Verifikacija učinkovitosti implementacije in zagotavljanje skladnosti s splošno uredbo o varstvu podatkov</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA (EU) 2016/679 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov).
Pregled (status)	Agencija je v letu 2018 izvajala ukrepe za zagotovitev skladnosti internih procesov z uredbo GDPR. Med ukrepi so bile tudi potrebne prilagoditve rešitev IT, v okviru katerih agencija obdeluje osebne podatke. V zvezi z razumevanjem uredbe GDPR je bilo po njeni uveljavitvi precej nejasnosti, zato smo se lotili implementacije sistematično in minimalistično, usmerjeno na področja, kjer smo razpoznali nujnost ukrepov oziroma možnost izvedbe ukrepov z razumnimi vložki. Opravljena sta bila analiza odstopanj ter plan njihove odprave v najkrajšem možnem času.
Cilji	Optimizacija ukrepov za zagotavljanje skladnosti z GDPR ter uvedba dodatnih ukrepov po potrebi, odprava procesnih neučinkovitosti.
Izdelki	- Posodobljena dokumentacija (izvedbena navodila itd.), - posodobitve programske opreme.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Zadovoljstvo uporabnikov, - rezultati internih presoj implementacije. Q1-Q3 2019
Viri (kadri)	0,25 FTE (sodelovanje vodstva in sektorjev, koordinacija morebitnega zunanjega izvajanja).
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [SREDNJE], - izvedljivost potrebnih ukrepov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT</b>
Prioriteta	3 – pomembno (naloga se lahko zamakne v 2019).
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – cilji IKT so namreč soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za njihovo doseganje.



Pregled (status)	Strategija informatike se je v zadnjem petletnem obdobju sproti prilagajala mnogim novim nalogam agencije, ki so ji bile dodeljene z uredbami in direktivami EU oziroma EZ-1, kakor tudi širitvi organizacije in spremembam organiziranosti. Ker bodo nekatere nove rešitve IKT, ki so v uvajanju, močno vplivale na interne poslovne procese agencije in tudi na vidike upravljanja IKT, je najpozneje do leta 2019 smiselno izdelati strateški načrt informatike za naslednje petletno obdobje.
Cilji	Uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije v naslednjem petletnem obdobju.
Izdelki	- Strategija informatike (dokument).
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov. Q4 2019
Viri (kadri)	0,40 FTE (sodelovanje vodstva in sektorjev, koordinacija zunanjega izvajanja).
Tveganja	- Nerazpoložljivost finančnih virov [VISOKO], - nerazpoložljivost človeških virov [SREDNJE].

<b>Naloga</b>	<b>Informacijska podpora izvajanju nalog</b>
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – informacijska podpora izvajanju nalog.
Pregled (status)	Obseg infrastrukture IKT v agenciji se povečuje zaradi večjega števila uporabnikov, virtualnih strežnikov in zahtev varnosti IS.
Cilji	Delovanje in vzdrževanje računalniškega omrežja in IKT infrastrukture IS agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov.
Izdelki	- Učinkovit sistem pomoči uporabnikom (Helpdesk).
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba nalog skladno s prioritetami. Stalna naloga
Viri (kadri)	2,00 FTE
Tveganja	- Nerazpoložljivost virov [NIZKO].

## 3 FINANČNI NAČRT ZA LETO 2019

### 3.1 Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2014 do 2017

#### 3.1.1 Bilanca stanja

v EUR	stanje 31.12.2014	stanje 31.12.2015	stanje 31.12.2016	stanje 31.12.2017
<b>SREDSTVA</b>	<b>3.392.095</b>	<b>3.761.514</b>	<b>4.021.084</b>	<b>4.071.561</b>
<b>A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju</b>	<b>2.125.471</b>	<b>2.154.021</b>	<b>2.149.600</b>	<b>2.316.720</b>
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.224.446	1.264.456	1.294.116	1.343.430
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	754.616	706.558	722.910	756.327
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	531.995	592.458	652.921	713.384
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	929.136	967.750	976.589	1.181.211
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	770.593	808.262	774.367	767.303
<b>B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve</b>	<b>1.266.624</b>	<b>1.607.493</b>	<b>1.871.484</b>	<b>1.754.841</b>
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	318	408	408	319
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	916.830	1.164.499	1.558.591	1.392.355
Kratkoročne terjatve do kupcev	311.391	403.697	257.442	299.488
Dani predujmi in varščine	160	0	756	0
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	3.159	2.054	3.592	4.236
Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0
Kratkoročne terjatve iz financiranja	0	0	0	0
Druge kratkoročne terjatve	2.005	2.313	893	2.106
Aktivne časovne razmejitve	32.761	34.522	49.802	56.337
<b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>	<b>3.392.095</b>	<b>3.761.514</b>	<b>4.021.084</b>	<b>4.071.561</b>
<b>C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve</b>	<b>198.590</b>	<b>278.766</b>	<b>328.677</b>	<b>353.619</b>
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	0	0	0	0
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	122.975	130.618	150.634	159.957
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	41.649	52.329	63.431	141.416
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	22.823	83.700	84.684	43.655
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	2.643	4.596	19.903	821
Pasivne časovne razmejitve	8.500	7.523	10.025	7.770
<b>D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti</b>	<b>3.193.505</b>	<b>3.482.748</b>	<b>3.692.407</b>	<b>3.717.942</b>
Druge dolgoročne obveznosti	0	48.039	0	0
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.690	2.994.691	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	198.815	440.018	697.716	723.251

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

### 3.1.2 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR	realizacija 2014	realizacija 2015	realizacija 2016	realizacija 2017
<b>A. Prihodki od poslovanja</b>	<b>2.738.497</b>	<b>3.016.950</b>	<b>3.144.661</b>	<b>3.204.401</b>
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	2.738.497	3.016.950	3.144.661	3.204.401
<b>B. Finančni prihodki</b>	<b>458</b>	<b>247</b>	<b>0</b>	<b>6</b>
<b>C. Drugi prihodki</b>	<b>0</b>	<b>534</b>	<b>3.145</b>	<b>2.089</b>
<b>Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki</b>	<b>1.523</b>	<b>282</b>	<b>822</b>	<b>445</b>
<b>D. CELOTNI PRIHODKI</b>	<b>2.740.478</b>	<b>3.018.013</b>	<b>3.148.628</b>	<b>3.206.941</b>
<b>E. Stroški blaga, materiala in storitev</b>	<b>770.769</b>	<b>717.608</b>	<b>585.906</b>	<b>700.082</b>
Stroški materiala	86.977	86.382	103.940	102.815
Stroški storitev	683.792	631.226	481.966	597.267
<b>F. Stroški dela</b>	<b>1.692.900</b>	<b>1.723.616</b>	<b>1.970.036</b>	<b>2.098.709</b>
Plače in nadomestila plač	1.381.632	1.421.580	1.595.738	1.698.434
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	227.431	230.908	260.847	281.084
Drugi stroški dela	83.837	71.128	113.451	119.191
<b>G. Amortizacija</b>	<b>297.860</b>	<b>306.103</b>	<b>287.463</b>	<b>329.588</b>
<b>H. Rezervacije</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>J. Drugi stroški</b>	<b>28.555</b>	<b>29.480</b>	<b>47.340</b>	<b>35.888</b>
<b>K. Finančni odhodki</b>	<b>189</b>	<b>3</b>	<b>184</b>	<b>1</b>
<b>L. Drugi odhodki</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>M. Prevrednotovalni poslovni odhodki</b>	<b>302</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.138</b>
<b>N CELOTNI ODHODKI</b>	<b>2.790.575</b>	<b>2.776.810</b>	<b>2.890.929</b>	<b>3.181.406</b>
<b>O. PRESEŽEK PRIHODKOV</b>		<b>241.203</b>	<b>257.699</b>	<b>25.535</b>
<b>P. PRESEŽEK ODHODKOV</b>	<b>50.097</b>			

Število zaposlenih za nedol. čas ob koncu leta	46	51	57	61
Povpr. število zaposlenih na podlagi del. ur	45	47	54	56

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

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

#### A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017
<b>I. SKUPAJ PRIHODKI</b>		<b>2.756.152</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.302.196</b>	<b>3.176.242</b>
<b>1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)</b>		<b>2.756.152</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.302.196</b>	<b>3.176.242</b>
<b>A) Prihodki iz sredstev javnih financ</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>B) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe</b>		<b>2.756.152</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.302.196</b>	<b>3.176.242</b>
7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	19.539	22.019	29.564	0
7102	Prejete obresti	497	0	0	0
7141	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	2.721.829	2.909.521	3.261.737	3.167.471
72	Kapitalski prihodki	10.237	282	8.375	6.051
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	4.050	2.259	2.520	2.720
<b>2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II. SKUPAJ ODHODKI</b>		<b>2.681.768</b>	<b>2.688.570</b>	<b>2.908.276</b>	<b>3.340.665</b>
<b>1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE</b>		<b>2.681.768</b>	<b>2.688.570</b>	<b>2.908.276</b>	<b>3.340.665</b>
400	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.462.500	1.482.155	1.691.254	1.810.953
401	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	226.858	229.299	258.019	279.854
402	C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	802.909	731.908	617.751	731.541
420	J. Investicijski odhodki	189.501	245.208	341.252	518.317
<b>2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)</b>		<b>74.384</b>	<b>245.511</b>	<b>393.920</b>	<b>-164.423</b>

#### B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017
75	<b>IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
44	<b>V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### C. RAČUN FINANCIRANJA

- v evrih -		REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016	REALIZACIJA FN 2017
50	<b>VII. ZADOLŽEVANJE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
55	<b>VIII. ODPLAČILA DOLGA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)</b>		<b>74.384</b>	<b>245.511</b>	<b>393.920</b>	<b>-164.423</b>
<b>XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-III.)</b>		<b>-74.384</b>	<b>-245.511</b>	<b>-393.920</b>	<b>164.423</b>

Iz zbirnega prikaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka v obdobju 2014–2017 so po posameznih letih in kategorijah razvidni prejemki in izdatki ter končno povečanje oziroma zmanjšanje sredstev na računu agencije.

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

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA			ZEMELJSKI PLIN			PRIHODKI SKUPAJ	% (EE)	% (ZP)
	REALIZ. (kWh)	DELEŽ CENE (EUR/kWh)	PRIHODKI (EUR)	REALIZ. (Sm3)	DELEŽ CENE (EUR/Sm3)	PRIHODKI (EUR)			
2014	12.432.429.997	0,00017	2.113.513	761.259.845	0,00079	601.395	2.714.908	77,85	22,15
2015	12.797.331.418	0,00017	2.175.546	830.727.486	0,00079 / 0,00120*	815.875	2.991.421	72,73	27,27
2016	letno nadomestilo**		2.112.537	letno nadomestilo**		976.910	3.089.447	68,38	31,62
2017	letno nadomestilo		2.169.225	letno nadomestilo		1.003.084	3.172.309	68,38	31,62

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

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

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

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

## 3.2 Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2019

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

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

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

Agencija je predlog finančnega načrta za leto 2019 oblikovala na podlagi:

- zastavljenega programa dela in kadrovskega načrta za isto časovno obdobje,
- ocene pogojev delovanja in poslovanja agencije v letu 2019 in
- ocene realizacije finančnega načrta za leto 2018.

Glede na to, da ekonomska izhodišča za leto 2019 s strani Vlade Republike Slovenije v času sestavljanja finančnega načrta še niso dorečena in prav tako še niso znani podatki o načrtovani plačni politiki v javnem sektorju, smo upoštevali omejitve s področja plač, drugih prejemkov in stroškov dela, ki na podlagi predpisov in kolektivnih pogodb za agencijo veljajo v letu 2018.

Finančni načrt agencije za leto 2019 zajema prikaz potrebnih sredstev in določa vire financiranja za njeno delovanje. Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.

### 3.3 Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)

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

Za leto 2019 načrtuje agencija skupno 3.431.846 evrov odhodkov, kar je 5,9 % manj v primerjavi s finančnim načrtom za leto 2018.

Načrtovana struktura virov prihodkov za njihovo pokritje je naslednja:

- 2.352.108 evrov iz nadomestila družbe Eles, d.o.o.,
- 1.020.800 evrov iz nadomestila družbe Plinovodi, d.o.o., in
- 58.938 evrov iz drugih prihodkov poslovanja.

Letno nadomestilo systemskega operaterja kot tudi operaterja prenosnega sistema za leto 2019 je oblikovano na podlagi pridobljenih podatkov o načrtovanih količinah prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina na tak način, da ostaja obremenitev na enoto enaka kot v letu 2018. Ta znaša 0,000173 €/kWh na enoto prenesene električne energije ter 0,0001094 €/kWh na enoto prenesenega zemeljskega plina.

Drugi načrtovani prihodki iz poslovanja so prihodki na podlagi sodelovanja agencije v programu EU na področju raziskav in inovacij Obzorje 2020 (30.938 evrov), prihodki od uporabe sistema EECS (25.000 evrov) ter prihodki od povračil potnih stroškov zaposlenih s strani Evropske komisije in ACER (3000 evrov).

Vse naloge, ki jih agencija načrtuje za leto 2019, se nanašajo na izvajanje dejavnosti javne službe.

V predlogu finančnega načrta za leto 2019 agencija lastnih virov za pokrivanje odhodkov ne more uporabiti, saj bi to pomenilo poseg v minimalno rezervo. Iz ocene realizacije finančnega načrta za leto 2018 namreč izhaja, da bo ves razpoložljiv presežek prihodkov preteklih let porabljen v tekočem letu.

Naslednja tabela po načelu denarnega toka zgoščeno prikazuje ključne postavke iz finančnega načrta za leto 2018 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2018 (stolpec 2), predloga finančnega načrta za leto 2019 (stolpec 3) ter indekse predloga načrta za leto 2019 glede na ocenjeno realizacijo v letu 2018 (stolpec 4) in predloga načrta za leto 2019 glede na načrt za leto 2018 (stolpec 5). Podatki v tabeli so v evrih.

Posamezne kategorije načrtovanih prihodkov in odhodkov za leto 2019 po načelu denarnega toka, vključno s primerjalnimi indeksi, so podrobneje tabelarno prikazane v poglavju 3.6.

		<b>FN 2018</b>	<b>Ocena realizacije 2018</b>	<b>Predlog FN 2019</b>	<b>PFN 19 / OR 18</b>	<b>PFN 19 / FN 18</b>
		1	2	3	4=3/2*100	5=3/1*100
<b>I.</b>	<b>Prihodki</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.182</b>	<b>3.431.846</b>	<b>107,1</b>	<b>107,3</b>
<b>II.</b>	<b>Odhodki (II/1 + II/2)</b>	<b>3.646.309</b>	<b>3.505.180</b>	<b>3.431.846</b>	<b>97,9</b>	<b>94,1</b>
II/1	Tekoči odhodki (a+b+c)	3.197.309	3.123.180	3.227.191	103,3	100,9
a)	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.050.349	1.964.560	2.138.380	108,8	104,3
b)	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	315.668	315.720	342.291	108,4	108,4
c)	Izdatki za blago in storitve	831.292	842.900	746.520	88,6	89,8
II/2	Investicijski odhodki	449.000	382.000	204.655	53,6	45,6
<b>III.</b>	<b>Presežek +/- (I. - II.)</b>	<b>-449.000</b>	<b>-300.998</b>	<b>0</b>		
	Povpr. število zaposlenih (na podlagi del. ur)	63	58	63	108,6	100,0
	Število zaposlenih za nedoločen čas konec leta	63	63	63	100,0	100,0

### 3.4 Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2018

Agencija je za leto 2018 že vnaprej načrtovala negativen poslovni rezultat oziroma presežek odhodkov nad prihodki, saj so ji dodaten vir pokritja načrtovanih odhodkov omogočala sredstva rezerv agencije, oblikovana na podlagi doseženih rezultatov poslovanja preteklih let. Prihodki iz nadomestil obeh operaterjev so bili načrtovani zgolj za pokritje tekočih odhodkov, medtem ko je iz sredstev rezerv, ki se v večji meri nanašajo na neporabljeno obračunano amortizacijo preteklih let, agencija v letu 2018 načrtovala pokritje celotnih investicijskih odhodkov.

Na podlagi analize podatkov poslovanja agencije, znanih do priprave finančnega načrta za leto 2019, ocenjujemo, da bo ob koncu leta 2018 realiziran presežek odhodkov nad prihodki, ugotovljen po načelu denarnega toka, ugodnejši od načrtovanega.

Medtem ko bodo prihodki v letu 2018 realizirani v celoti, bo tako pri tekočih kot pri investicijskih odhodkih prišlo do nekaterih odstopanj.

Tudi v letu 2018 se agencija sooča s problematiko odsotnosti zaposlenih zaradi bolniških in porodniških dopustov. V prvih osmih mesecih je znašala odsotnost v skupnem številu rednih ur 8,3 odstotka oziroma 5,2 zaposlenega, pojavlja se tudi fluktuacija kadrov. Ocenjujemo, da bodo zaradi teh razlogov odhodki za bruto plače, povračila in nadomestila ter pripadajoči prispevki za socialno varnost na letni ravni ostali okrog 5 odstotkov nižji od načrtovanih. Zaradi kadrovskega primanjkljaja pa bodo realizirana sredstva za nadurno delo in za izplačilo delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela, ki niso bila vnaprej načrtovana. Koristijo se izključno v okvirih

zakonsko določenega odstotka izračunanih prihrankov za namene prerazporeditev neodložljivih delovnih nalog. Načrtovani izdatki za regres za letni dopust bodo preseženi, ker ni prišlo do pričakovanega dogovora med vlado in predstavniki sindikata, zaradi česar ga je bilo treba izplačati v višini minimalne plače. Enako je pri premijah kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, kjer omejitve iz preteklih let ne veljajo več in se v letu 2018 obračunavajo v polnem znesku.

Pri izdatkih za blago in storitve realizacija ob koncu leta 2018 ne bo pomembneje odstopala od načrtovane skupne vrednosti, saj pričakovani presežek znaša manj kot 2 odstotka.

Investicijski odhodki bodo v letu 2018 v skupni vrednosti predvidoma 15 odstotkov nižji od načrtovanih. Znotraj njih bodo preseženi le odhodki za investicijsko vzdrževanje in obnove, večinoma povezani z nujno preureditvijo dodatnih poslovnih prostorov, ki jih je agencija zaradi prostorske stiske najela od 1. januarja 2018 dalje. Odhodki za nakup nematerialnega premoženja v letu 2018 ne bodo v celoti realizirani zaradi manjšega obsega realizacije nekaterih projektnih nalog s področja informatike.

Ocenjujemo, da bo agencija zaradi vseh opisanih odstopanj v letu 2018 po načelu denarnega toka ustvarila presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 300.998 evrov.

Po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov (poglavje 3.7) bo agencija v letu 2018 prav tako ustvarila presežek odhodkov nad prihodki, predvidoma v vrednosti 278.016 evrov.

## **3.5 Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov**

V nadaljevanju podajamo kratek vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov iz predloga finančnega načrta za leto 2019 z dodanimi pojasnili pomembnejših odstopanj indeksov njihove rasti v primerjavi z ocenjeno realizacijo oziroma finančnim načrtom za leto 2018.

### **3.5.1 Tekoči odhodki**

#### **Plače in drugi izdatki zaposlenim – indeks 108,8 (104,3)**

Pri načrtovanju sredstev za plače in dodatke v letu 2019 smo upoštevali:

- 63 zaposlenih, kar pomeni ohranitev kvote iz potrjene dopolnitve kadrovskega načrta za leto 2017;
- razporeditev zaposlenih skladno z obstoječo sistemizacijo;
- izvedena napredovanja zaposlenih z dne 1. aprila 2018, na podlagi katerih bodo pridobili pravico do plače skladno z višjim plačnim razredom od 1. decembra 2018 dalje;
- vrednosti osnovnih plač plačne lestvice iz priloge 1 Zakona o sistemu plač v javnem sektorju (ZSPJS);
- letno povečanje dodatka za delovno dobo;
- ohranitev obstoječih vrednosti povračil, nadomestil in drugih izdatkov zaposlenih ter
- omejitve pri izplačilu regresa za letni dopust, kot so veljale v letu 2018.

Glede na usmeritve, znane v času priprave finančnega načrta, za leto 2019 nismo načrtovali sredstev za izplačilo redne delovne uspešnosti. Sredstva za izplačilo delovne uspešnosti na



podlagi večjega obsega dela so skladno s 403. členom EZ-1 načrtovana v okviru namenskih sredstev projekta INTERFACE, h kateremu je agencija pristopila znotraj programa EU Obzorje 2020 in se bo začel izvajati v začetku leta 2019. Med drugimi izdatki zaposlenim so načrtovane jubilejne nagrade petim zaposlenim za doseženo 10-letno oziroma 20-letno delovno dobo v javnem sektorju.

Bruto plače zaposlenih ostajajo, razen zakonsko pogojenih napredovanj, v letu 2019 na enaki ravni kot v predhodnem letu in so v celoti usklajene z Zakonom o sistemu plač v javnem sektorju. Indeks 104,3 v primerjavi s finančnim načrtom za leto 2018 je posledica prenizko načrtovanih sredstev regresa za letni dopust v tem letu, dejanski indeks povečanja bruto plač pa je 102,7.

Ob primerjavi posameznih kategorij plač in drugih izdatkov zaposlenim, načrtovanih za leto 2019, z oceno realizacije v tekočem letu so indeksi nekoliko višji zaradi nižjega povprečnega števila zaposlenih na podlagi delovnih ur (visoka stopnja absentizma).

### **Prispevki delodajalcev za socialno varnost – indeks 108,4 (108,4)**

Prispevki za socialno varnost so načrtovani ob upoštevanju obstoječih prispevnih stopenj glede na načrtovana sredstva za plače, premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja pa skladno s Sklepom o uskladitvi minimalne premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja za javne uslužbenke, ki velja od 1. januarja 2018 dalje. Indeks povišanja zavarovalnih premij v primerjavi s finančnim načrtom za leto 2018 je nerealno visok izključno zaradi prenizko načrtovanih sredstev v tem letu (objava sklepa v Uradnem listu RS šele konec decembra 2017).

### **Izdatki za blago in storitve – indeks 88,6 (89,8)**

Na podlagi opravljene temeljite stroškovne analize in ob prizadevanju za čim večjo racionalizacijo poslovanja agencija za leto 2019 načrtuje manjši obseg izdatkov za blago in storitve v primerjavi z načrtom in ocenjeno realizacijo tekočega leta. Občutno nižji so načrtovani izdatki za pisarniški in splošni material in storitve (med njimi predvsem svetovalne storitve zunanjih izvajalcev in strokovna literatura) ter drugi operativni odhodki (med njimi predvsem stroški izobraževanja in članarin).

Obseg sredstev za preostali material in storitve je načrtovan sorazmerno z načrtovanim obsegom nalog agencije v letu 2019.

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

Načrtovani izdatki za tekoče vzdrževanje obsegajo vzdrževanje strojne računalniške, komunikacijske in druge opreme, licenčne in nelicenčne programske opreme, tekoče vzdrževanje poslovne stavbe ter zavarovalne premije za poslovno stavbo, opremo in zavarovanje poklicne odgovornosti. Opazen je trend zviševanja izdatkov za vzdrževanje komunikacijske in računalniške programske opreme kot posledica povečanih nabav te opreme v zadnjih letih.

Poslovne najemnine in zakupnine poleg stroškov najema poslovnih prostorov na lokaciji Strossmayerjeva 28 obsegajo predvsem licenčnine za računalniško programsko opremo.

Pri prevoznih stroških in storitvah so upoštevani predvideni stroški registracije, zavarovanja, goriv in vzdrževanja petih službenih vozil agencije v letu 2019.

Glede na predvideni obseg nalog agencije v letu 2019 so načrtovani izdatki za službena potovanja zaposlenih v Sloveniji in tujini. Glavnina izdatkov se nanaša na izpolnjevanje mednarodnih obveznosti agencije po zakonodaji EU (potni stroški za sodelovanje na sestankih organizacij evropskih regulatorjev).

### 3.5.2 Investicijski odhodki

#### **Nakup in gradnja osnovnih sredstev – 53,6 (45,6)**

Obseg načrtovane investicijske dejavnosti v letu 2019 je v primerjavi s tekočim letom, v katerem je bilo treba prilagoditi in dokončno opremiti dodatne poslovne prostore, veliko manjši. Zagotavlja kontinuirano nadgradnjo informacijske, komunikacijske tehnologije in druge infrastrukture, podatkovnih baz in programskih modulov ter nabavo strojne računalniške opreme (tekoča zamenjava delovnih postaj in monitorjev, menjava neprimerne strežnika na alternativni lokaciji).

Največji informacijski projekt bo prenova dokumentnega sistema agencije, razen tega je načrtovanih še nekaj vrednostno manjših projektov. V letu 2018 je bila obnovljena triletna pogodba za licenčno programsko opremo Microsoft na delovnih postajah v sklopu pridruženega javnega naročila za javno upravo; v letu 2019 zapade v plačilo drugi obrok.

Načrtovano investicijsko vzdrževanje v letu 2019 se nanaša na obnovo mrežnih instalacij in sistemskega prostora.

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

#### A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

- v evrih -		REALIZACIJA 2017	FINANČNI NAČRT 2018	OCENA REALIZACIJE 2018	INDEKS OR 2018 / REAL. 2017	PREDLOG FN 2019	INDEKS PFN 2019 / OR 2018	INDEKS PFN 2019 / FN 2018
		(1)	(2)	(3)	$(4=3/1*100)$	(5)	$(6=5/3*100)$	$(7=5/2*100)$
<b>I. SKUPAJ PRIHODKI</b>		<b>3.176.242</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.182</b>	<b>100,9</b>	<b>3.431.846</b>	<b>107,1</b>	<b>107,3</b>
<b>1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)</b>		<b>3.176.242</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.182</b>	<b>100,9</b>	<b>3.431.846</b>	<b>107,1</b>	<b>107,3</b>
<b>A. Prihodki iz sredstev javnih financ</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
7400	a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0	0	0	0	0		
7401	b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov	0	0	0	0	0		
7402	c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0	0	0	0	0		
7403, 7404	d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij	0	0	0	0	0		
del 740	e. Prejeta sredstva iz proračunov iz naslova tujih donacij							
741	f. Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije							
<b>B) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe</b>		<b>3.176.242</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.182</b>	<b>100,9</b>	<b>3.431.846</b>	<b>107,1</b>	<b>107,3</b>
del 7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe		22.000	28.804		55.938	194,2	254,3
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	3.172.296	100,2	3.372.908	106,3	106,3
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	3.000	110,3	3.000	100,0	100,0
<b>2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
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							

- v evrih -		REALIZACIJA 2017	FINANČNI NAČRT 2018	OCENA REALIZACIJE 2018	INDEKS OR 2018 / REAL. 2017	PREDLOG FN 2019	INDEKS PFN 2019 / OR 2018	INDEKS PFN 2019 / FN 2018
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
<b>II. SKUPAJ ODHODKI</b>		<b>3.340.665</b>	<b>3.646.309</b>	<b>3.505.180</b>	<b>104,9</b>	<b>3.431.846</b>	<b>97,9</b>	<b>94,1</b>
<b>1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE</b>		<b>3.340.665</b>	<b>3.646.309</b>	<b>3.505.180</b>	<b>104,9</b>	<b>3.431.846</b>	<b>97,9</b>	<b>94,1</b>
<b>A. Plače in drugi izdatki zaposlenim</b>		<b>1.810.953</b>	<b>2.050.349</b>	<b>1.964.560</b>	<b>108,5</b>	<b>2.138.380</b>	<b>108,8</b>	<b>104,3</b>
del 4000	Plače in dodatki	1.665.987	1.910.828	1.786.500	107,2	1.962.458	109,8	102,7
del 4001	Regres za letni dopust	37.678	40.142	53.000	140,7	53.096	100,2	132,3
del 4002	Povračila in nadomestila	80.231	97.646	87.600	109,2	100.238	114,4	102,7
del 4003	Sredstva za delovno uspešnost	21.381		31.230	146,1	21.000	67,2	
del 4004	Sredstva za nadurno delo	4.371		3.000	68,6			
del 4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi							
del 4009	Drugi izdatki zaposlenim	1.305	1.733	3.230	247,5	1.588	49,2	91,6
<b>B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost</b>		<b>279.854</b>	<b>315.668</b>	<b>315.720</b>	<b>112,8</b>	<b>342.291</b>	<b>108,4</b>	<b>108,4</b>
del 4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	149.949	169.108	161.800	107,9	175.536	108,5	103,8
del 4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	120.128	135.478	129.600	107,9	140.627	108,5	103,8
del 4012	Prispevek za zaposlovanje	878	1.146	980	111,6	1.190	121,4	103,8
del 4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.694	1.911	1.830	108,0	1.983	108,4	103,8
del 4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	7.205	8.025	21.510	298,5	22.955	106,7	286,0
<b>C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe</b>		<b>731.541</b>	<b>831.292</b>	<b>842.900</b>	<b>115,2</b>	<b>746.520</b>	<b>88,6</b>	<b>89,8</b>
del 4020	Pisarniški in splošni material in storitve	343.336	326.200	335.000	97,6	245.200	73,2	75,2
del 4021	Posebni material in storitve	5.204	7.000	5.000	96,1	5.000	100,0	71,4
del 4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	65.358	73.300	76.800	117,5	81.500	106,1	111,2
del 4023	Prevozni stroški in storitve	22.428	30.000	28.000	124,8	28.000	100,0	93,3
del 4024	Izdatki za službena potovanja	60.341	63.000	67.000	111,0	66.750	99,6	106,0
del 4025	Tekoče vzdrževanje	124.719	139.150	137.000	109,8	140.800	102,8	101,2
del 4026	Poslovne najemnine in zakupnine	11.588	71.550	73.600	635,1	89.470	121,6	125,0
del 4027	Kazni in odškodnine							
del 4029	Drugi operativni odhodki	98.567	121.092	120.500	122,3	89.800	74,5	74,2
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							
<b>J. Investicijski odhodki</b>		<b>518.317</b>	<b>449.000</b>	<b>382.000</b>	<b>73,7</b>	<b>204.655</b>	<b>53,6</b>	<b>45,6</b>
4200	Nakup zgradb in prostorov							
4201	Nakup prevoznih sredstev	24.200						
4202	Nakup opreme	150.953	134.000	125.000	82,8	56.730	45,4	42,3
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev							
4204	Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije							
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	56.633	60.000	101.400	179,0	18.000	17,8	30,0
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev							
4207	Nakup nematerialnega premoženja	265.352	255.000	148.000	55,8	129.925	87,8	51,0
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	21.179		7.600	35,9			
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog							
<b>2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
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							
<b>III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)</b>		<b>-164.423</b>	<b>-449.000</b>	<b>-300.998</b>		<b>0</b>		

## B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA 2017	FINANČNI NAČRT 2018	OCENA REALIZACIJE 2018	INDEKS OR 2018 / REAL. 2017	PREDLOG FN 2019	INDEKS PFN 2019 / OR 2018	INDEKS PFN 2019 / FN 2018
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
<b>75</b>	<b>IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
750	Prejeta vračila danih posojil							
751	Prodaja kapitalskih deležev							
752	Kupnine iz naslova privatizacije							
<b>44</b>	<b>V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
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							
	<b>VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		

## C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA 2017	FINANČNI NAČRT 2018	OCENA REALIZACIJE 2018	INDEKS OR 2018 / REAL. 2017	PREDLOG FN 2019	INDEKS PFN 2019 / OR 2018	INDEKS PFN 2019 / FN 2018
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
<b>50</b>	<b>VII. ZADOLŽEVANJE (500+501)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
500	Domače zadolževanje							
501	Zadolževanje v tujini							
<b>55</b>	<b>VIII. ODPLAČILA DOLGA (550+551)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
550	Odplačila domačega dolga							
551	Odplačila dolga v tujino							
	<b>IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	<b>X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)</b>	<b>-164.423</b>	<b>-449.000</b>	<b>-300.998</b>		<b>0</b>		
	<b>XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.=III.)</b>	<b>164.423</b>	<b>449.000</b>	<b>300.998</b>		<b>0</b>		

### 3.7 Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR		Finančni načrt 2018	Ocena realizacije 2018	Predlog načrta 2019
<b>A.</b>	<b>Prihodki od poslovanja</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.182</b>	<b>3.431.846</b>
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.197.309	3.204.182	3.431.846
<b>B.</b>	<b>Finančni prihodki</b>			
<b>C.</b>	<b>Drugi prihodki</b>			
<b>Č.</b>	<b>Prevrednotovalni poslovni prihodki</b>		<b>82</b>	
<b>D.</b>	<b>CELOTNI PRIHODKI</b>	<b>3.197.309</b>	<b>3.204.264</b>	<b>3.431.846</b>
<b>E.</b>	<b>Stroški blaga, materiala in storitev</b>	<b>793.000</b>	<b>800.000</b>	<b>713.000</b>
	Stroški materiala	113.000	100.000	93.000
	Stroški storitev	680.000	700.000	620.000
<b>F.</b>	<b>Stroški dela</b>	<b>2.366.017</b>	<b>2.280.280</b>	<b>2.480.671</b>
	Plače in nadomestila plač	1.910.828	1.820.730	1.983.458
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	315.668	315.720	342.291
	Drugi stroški dela	139.521	143.830	154.922
<b>G.</b>	<b>Amortizacija</b>	<b>380.000</b>	<b>360.000</b>	<b>340.000</b>
<b>H.</b>	<b>Rezervacije</b>			
<b>J.</b>	<b>Drugi stroški</b>	<b>38.000</b>	<b>42.000</b>	<b>33.000</b>
<b>K.</b>	<b>Finančni odhodki</b>			
<b>L.</b>	<b>Drugi odhodki</b>			
<b>M.</b>	<b>Prevrednotovalni poslovni odhodki</b>			
<b>N.</b>	<b>CELOTNI ODHODKI</b>	<b>3.577.017</b>	<b>3.482.280</b>	<b>3.566.671</b>
<b>O.</b>	<b>PRESEŽEK PRIHODKOV</b>			
<b>P.</b>	<b>PRESEŽEK ODHODKOV</b>	<b>379.708</b>	<b>278.016</b>	<b>134.825</b>

Gornja tabela prikazuje načrtovane vrednosti prihodkov in odhodkov po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov v letu 2018, njihovo ocenjeno realizacijo in načrtovane vrednosti za leto 2019.

V načrtu izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov, kjer so prikazane obračunske kategorije, je v letu 2019 ob predračunski vrednosti amortizacije 340.000 evrov izkazan presežek odhodkov nad prihodki 134.825 evrov.

## 4 SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AMI	Napredni sistem merjenja (Advanced Metering Infrastructure)
AREDOP	Aktivno reguliranje energetskih dejavnosti in omrežij prihodnosti
Borzen	Borzen, organizator trga z električno energijo, d.o.o.
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EE	Električna energija
EECS	Evropski energetski certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EDP	Elektrodistribucijsko podjetje
EK	Evropska komisija
EU	Evropska unija
EZ-1	Energetski zakon, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15
FTE	Full Time Equivalent – polna letna zaposlitev
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo (Nominated Electricity Market Operator)
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
SON	Sistemska obratovalna navodila
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
RO	Regulativni okvir
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SPTTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZP	Zemeljski plin