

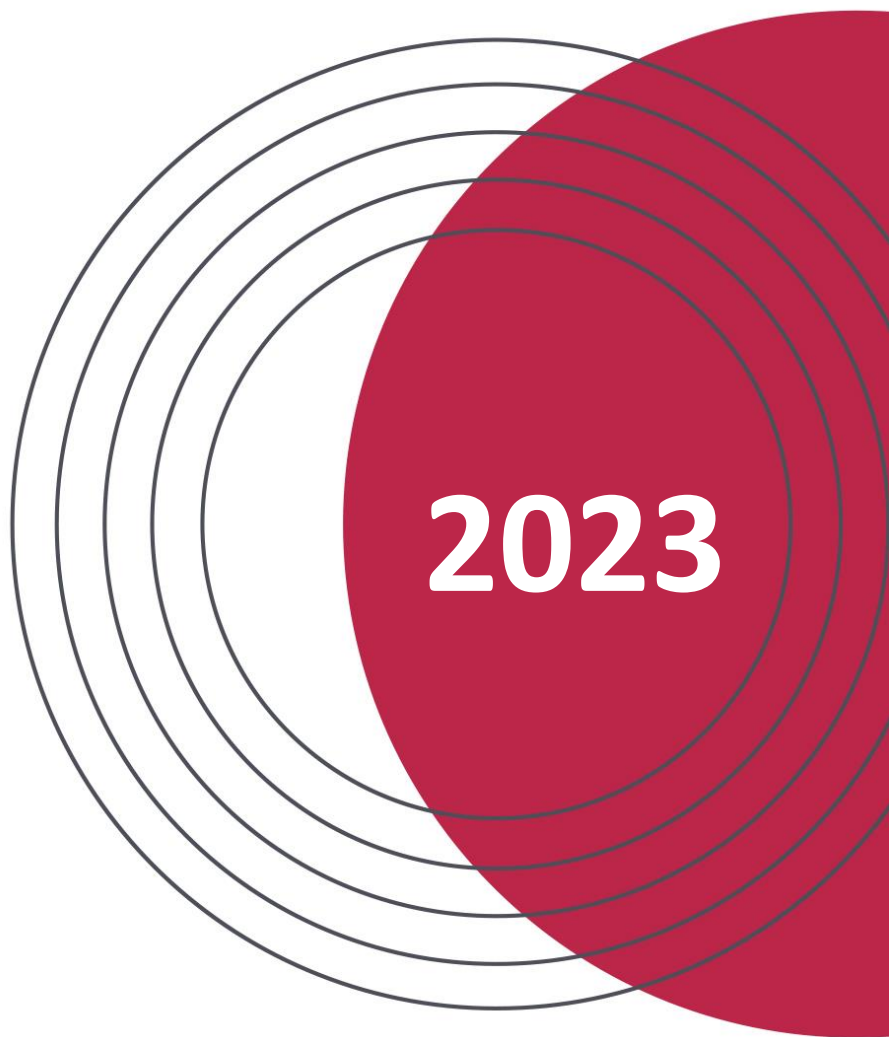


LETNO POROČILO

AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo



Maribor, februar 2024
www.agen-rs.si



KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	4
PREDSTAVITEV AGENCIJE	8
Naloge in pristojnosti	8
Cilji	9
Organi agencije	9
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	10
Splošno	10
Oblikovanje normativnega okvira	11
Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS	11
Nova zakonodaja na področju energetskega trga	12
Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2023	13
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	15
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2023	15
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022	19
Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2023	23
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	26
Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja	32
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	34
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	35
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	36
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	42
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022	42
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme	43
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	44
Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina	48
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	49
Reguliranje področja toplote	51
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	51
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	54
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	57
Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	57
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	65
Nadzor	67
Monitoring delovanja trga	67

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	71
Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti	72
Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	73
Mednarodne dejavnosti agencije	74
Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	74
Druge mednarodne obveznosti	77
Skupne dejavnosti.....	79
Ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19	79
Načrtovanje in organizacija dela	80
Upravljanje s kadrovskimi viri	83
Odnosi z javnostmi.....	84
Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.....	88
PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH	95
RAČUNOVODSKO POROČILO	100
Realizacija finančnega načrta za leto 2023	100
Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka.....	101
Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	106
Ocena gospodarnosti in učinkovitosti.....	106
Notranji finančni nadzor	107
BILANCA STANJA	108
IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV	109
Priloge k računovodskima izkazoma	110
Priloge k bilanci stanja	110
Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	111
Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	112
Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	113
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka.....	113
Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	115
Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov.....	115
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	116
Pojasnila računovodskih izkazov.....	117
Računovodske usmeritve	117
Pojasnila bilance stanja	120
Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	123
REVIZORJEVO POROČILO.....	127
SEZNAM NALOG.....	131
SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	135

UVODNA BESEDA DIREKTORICE



MAG. DUŠKA GODINA

DIREKTORICA

V letu 2023 so se razmere na energetskih trgih začele umirjati. Cene električne energije in zemeljskega plina na veleprodajnih trgih so začele padati, a na raven pred energetske krizo se niso spustile. Ukrepi države za blažitev pritiska cen energentov so bili pretežni del leta še vedno v veljavi. Na maloprodajnem trgu obeh energentov so bile končne cene za gospodinjске odjemalce zamejene celo leto, do zaključka kurilne sezone tudi cene za oskrbo s toploto gospodinjstvom, postopoma pa so v drugi polovici leta prenehale veljati znižane stopnje davkov in drugih obveznih dajatev. Ob tem je država z interventnimi ukrepi zamejila tudi tržne prihodke od prodane električne energije, proizvedene v Sloveniji. Bremena energetske krize so se posledično porazdelila med vse udeležence trga, zlasti gospodinjски odjemalci pa so posledice rekordnih cen na veleprodajnih trgih iz leta 2022 občutili v manjši meri. Oskrba z električno energijo je bila zanesljiva, kakovostna in tudi še cenovno dostopna.

Interventni ukrepi vlade so tudi agenciji naložili nove naloge in povzročili izjemno povečan obseg

dela. Agencija je v preteklem letu poleg načrtovanih nalog morala presojati o upravičenosti do nadomestil distributerjem zaradi zamejene cene toplote, v drugi polovici leta pa je začela z obsežnim postopkom ugotavljanja obveznosti iz presežnih tržnih prihodkov. Več kot podvojilo pa se je tudi število prejetih pritožb zoper zavrnjena soglasja za priključitve sončnih elektrarn v sistem.

Poleg začasnih interventnih ukrepov na področju oskrbe z energijo je v državah članicah Evropske unije tudi preteklo leto bila v ospredju zaveza k izvajanju vseh potrebnih aktivnosti za pospešen zeleni prehod. Izpusti toplogrednih plinov ob izgorevanju fosilnih energentov so po raziskavah znanstvenikov že pred desetletji presegli samočistilno zmogljivost planeta. Povprečni ogljični odtis na svetu na prebivalca naj bi znašal približno pet ton ekvivalenta ogljikovega dioksida na leto, v ZDA okrog 16 ton, v Sloveniji pa približno osem ton. Ne samo država, politika in industrija, tudi vsak izmed nas se mora začeti zavedati svojega ogljičnega odtisa in zavedanje se začne z majhnimi koraki.

Z naložbami v obnovljive vire energije ter z učinkovito rabo energije in omrežij lahko in moramo prispevati k hitrejšemu in učinkovitemu zelenemu prehodu. Za doseganje podnebno nevtralne družbe do leta 2050 moramo ozeleniti vse sektorje porabe energije, to pa zahteva skrbno načrtovanje in povezovanje teh sektorjev in omrežne infrastrukture za prenos in distribucijo energije ter aktivno vlogo odjemalcev.

Eden izmed pomembnih podpornih ukrepov za zagotavljanje hitrejšega in stroškovno učinkovitega ter pravičnega zelenega prehoda je prenova obračuna omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij, ki zagotavlja pravično porazdelitev stroškov delovanja in razvoja omrežij med vse odjemalce in hkrati zagotavlja pogoje za prilagajanje odjema in razbremenjevanje omrežij. Pri tem ne gre samo za optimiranje trenutnih stroškov rabe omrežij, odjemalec bo s svojim ravnanjem lahko vplival tudi na bodoče stroške, ki so povezani z naložbami v razvoj omrežij. V preteklem letu je zato agencija izvedla številne aktivnosti na področju komuniciranja s strokovno in širšo javnostjo, saj je prehod na nov obračun omrežnine nujno povezan z razumevanjem vloge slehernega posameznika na poti k doseganju podnebno nevtralne družbe.

S svojim delom je agencija tudi v letu 2023 soustvarjala pogoje za zanesljivo, kakovostno, trajnostno in cenovno dostopno oskrbo z energijo. Učinkovito smo izvedli skoraj vse v programu dela zastavljene naloge, do posameznih odstopanj pa je prišlo zaradi povečanega obsega dela zaradi izvajanja interventnih ukrepov države in nezadostnih kadrovskih virov. Na težave pri zaposlovanju in tudi zadržanju ustreznih strokovnih kadrov, predvsem s področja elektrotehnike in informacijskih tehnologij, opozarjamo že dalj časa. Ključen razlog je razlika med plačami v javnem sektorju in energetiki oziroma podjetjih, ki jih agencija regulira, usmerja in nadzira. Pobudo in predloge rešitev je svet agencije v preteklem letu večkrat naslovil na vse pristojne institucije v državi, vendar žal niso bili upoštevani.

Zahvaljujem se vsem sodelavcem za izjemno strokovno in kakovostno delo ter visoko pripravljenost za doseganje ciljev agencije, ki so jo pokazali kljub izjemno povečanemu obsegu dela in le majhnim možnostim nagrajevanja.

Hvala tudi predsedniku in vsem članom sveta agencije za strokovni prispevek, zaupanje ter podporo našemu delu pri sprejemanju zahtevnih odločitev.

Direktorica:
mag. Duška Godina



POUDARKI LETA 2023

SPREMEMBE IN DOPOLNITVE METODOLOGIJE
ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE

VZPOSTAVITEV IN VODENJE KOMUNICIRANJA Z UDELEŽENCI TRGA

IZJEMNO POVEČAN OBSEG DELA NA PODROČJU KOMUNIKACIJE Z MEDIJI

VEČ KOT 70 % VSEH OBJAV V MEDIJIH S POZITIVNO PUBLICITETO

PRIPRAVA POJASNILNIH PRILOG K RAČUNOM ODJEMALCEV

PREDSTAVITVE NOVEGA MODELA OBRAČUNAVANJA OMREŽNINE
UPORABNIKOM SISTEMA NA RAZLIČNIH DOGODKIH

28

STROKOVNIH PRISPEVKOV
NA DOGODKIH DOMA IN V
TUJINI

VZPOSTAVLJENO NAMENSKO SPLETIŠČE
WWW.URO.SI

ZA KOMUNIKACIJSKO PODPORO
REFORMI OBRAČUNAVANJA OMREŽNINE

VSEM KONČNIM ODJEMALCEM ZAGOTOVLJENA SPLETNA APLIKACIJA
»PRIMERJALNIK STROŠKOV OMREŽNINE«

IZDANIH

11

ODLOČB O NADOMESTILU DISTRIBUTERJEM TOPLOTE IZ SISTEMOV
DALJINSKEGA OGREVANJA V SKUPNI VIŠINI **2,77 mio EUR**

PREJETIH

20

TRAJNOSTNIH NAČRTOV ZA DOSEGANJE CILJEV IN MERIL POVEČEVANJA
DELEŽA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH VIROV DISTRIBUTERJEV TOPLOTE V SOGLASJE

239

O SPREMEMBI VARIABILNEGA IN FIKSNEGA DELA IZHODIŠČNE
CENE TOPLOTE (VELJAVNIH 133)

PREJETIH OBVESTIL

V URADNEM LISTU
OBJAVLJENIH

10

SPLOŠNIH AKTOV
AGENCIJE

PRENOVA OBRAČUNAVANJA OMREŽNINE



15

KVALIFICIRANIH
RI PROJEKTOV
V 2023

SPREMLJANJE STANJA ZANESLJIVE OSKRBE S PLINOM

ZANESLJIVA OSKRBA
Z ZEMELJSKIM PLINOM

PRENOS NALOGE PRISTOJNEGA ORGANA
NA MINISTRSTVO, PRISTOJNO ZA ENERGIJO

OBRAVNAVA
PRIBLIŽNO

800

POROČIL ZAVEZANCEV O TRŽNIH PRIHODKIH IZ
PROIZVEDENE ELEKTRIČNE ENERGIJE V SLOVENIJI

IZDANIH

894

DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE
OVE IN SPTE

OBNOVLJIVIH VIROV ENERGIJE
SPodbujanje rabe

ZAKLJUČENIH

120

NADZORNIH POSTOPKOV NAD IMETNIKI
DEKLARACIJ IN PREJEMNIKI PODPOR

IZDANIH

1681

UPRAVNIH ODLOČB
NA PRVI STOPNJI

IZJEMNI PORAST PRITOŽBENIH POSTOPKOV

PREJETIH

988

PRITOŽB ZARADI ZAVRNITEV SOGLASJA
ZA PRIKLJUČITEV SONČNIH ELEKTRARN

IZDANIH

763

UPRAVNIH AKTOV NA DRUGI STOPNJI

31,5

mio EUR

NEPRIZNANIH STROŠKOV
OPERATERJEV ELEKTRIČNE
ENERGIJE

NESPREMENJENA
VIŠINA OMREŽNINE
ZA LETO 2024

DOLOČENE TARIFNE
POSTAVKE OMREŽNINE
ZA LETO 2024 PO NOVI
IN STARI METODOLOGIJI

ODHODKI NIŽJI ZA

10,5 %

OD NAČRTOVANIH

PREDSTAVITEV AGENCIJE

Agencija za energijo (agencija) je nacionalni regulator na področju trga z energijo, pravna oseba javnega prava, ki je pri izvrševanju nalog in pristojnosti samostojna in neodvisna. Z izvajanjem svojih nalog vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov odjemalcev, energetskih podjetij in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Reguliranje trga z energijo izboljšuje v skladu z najboljšo strokovno

prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa.

Agencija sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Dejavnost je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v Evropski uniji (EU) in izpolnjuje mednarodne obveznosti v skladu z evropsko energetske zakonodajo.

Naloge in pristojnosti

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene s slovensko ter evropsko energetske zakonodajo in s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije.

Področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila oziroma pristojnosti, so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina ter reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- obvezno reguliranje cene toplote za daljinsko ogrevanje iz distribucijskih sistemov, kjer distributerji izvajajo gospodarsko javno službo dejavnost distribucije toplote za sisteme, na katere je priključenih več kot 500 gospodinjskih odjemalcev, in za regulirane proizvajalce toplote, ki dobavljajo v take sisteme, ter dajanje soglasij k splošnim aktom;

- sodelovanje s pristojnim organom pri zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in so-proizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

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

Cilji

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

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

- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov.

Cilji, ki si jih je agencija zadala pri izvajanju načrtovanih nalog za leto 2023:

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

Izvedba nalog in dejavnosti ter izpolnjevanje ciljev so predstavljeni v nadaljevanju tega poročila.

Organi agencije

Organa agencije sta direktor agencije (poslovodni organ) in svet agencije (organ upravljanja). Poslovanje agencije vodi direktorica mag. Duška Godina, pristojnosti sveta agencije pa so poleg nadzorne vloge predvsem na področju oblikovanja normativnega okvira, saj sprejema splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil agencije in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetske dejavnosti.

Svet agencije se je v letu 2023 sestal na 10 rednih in eni izredni (dopisni) seji. Sprejel je 11 splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil, Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2022, Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2022 ter Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2024.

Izdal je tudi dve soglasji k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetske dejavnosti s področja zemeljskega plina in toplote.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Splošno

V nadaljevanju je prikazana izvedba posameznih nalog agencije, ki so bile načrtovane s Programom dela in finančnim načrtom Agencije za energijo za leto 2023 (v nadaljevanju program dela), in sicer z vidika zastavljenih ciljev in doseženih kazalnikov uspešnosti.

Implementacija nove metodologije obračunavanja omrežnine za elektroenergetska omrežja je bila najpomembnejša naloga agencije v letu 2023. Kot je bilo načrtovano v Programu dela za leto 2023, je bilo izvedenih veliko aktivnosti, namenjenih implementaciji metodologije, komuniciranju z zainteresirano javnostjo in vzpostavitvi vseh podpornih aktivnosti pri elektrooperaterjih in dobaviteljih.

Po sprejemu metodologije novembra 2022 so bile ugotovljene različne potrebe po spremembi ali dopolnitvi metodologije za obračunavanje omrežnine, zato je agencija v letu 2023 trikrat dopolnila oziroma spremenila metodologijo in s tem zagotovila jasnejši zapis in ustrežnejše vsebine, vendar koncepta metodologije niso spreminjale.

Za ustrezno razumevanje prenove obračunavanja omrežnine je agencija elektrooperaterjem in dobaviteljem predlagala enotno strategijo komuniciranja, ki jo je vzpostavila agencija. Pripravljene so bile različne vsebine za posamezne skupine uporabnikov omrežja ali medije. Agencija je vzpostavila spletno stran www.uro.si, ki je namenjena odjemalcem za razumevanje prenove obračunavanja omrežnine in celotnega področja učinkovite rabe omrežij. V spletišče je integriran tudi klepetalni robot, digitalni pomočnik uporabnikom spletišča URO.

Potekal je tudi razvoj primerjalnih storitev za podporo reformi obračunavanja omrežnine s ciljem omogočiti končnim odjemalcem informativni izračun vpliva reforme na njihove stroške omrežnine (Primerjalnik stroškov omrežnine). V okviru implementacije nove metode obračunavanja so potekale tudi različne podporne aktivnosti z elektrooperaterji, ki so zagotovile

ustrezne podatke za uporabo primerjalnika stroškov omrežnine.

Zanimanje javnosti za prenovu obračunavanja omrežnine je bilo zelo veliko in je zahtevalo množico dodatnih aktivnosti na področju komuniciranja z mediji.

Na področju reguliranja elektrooperaterjev je agencija v letu 2023 izvedla vse aktivnosti, povezane z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje. Na podlagi sprejetega splošnega akta je bil določen regulativni okvir za regulativno obdobje od 2024–2028, posebej za dejavnost distribucijskega operaterja in posebej za dejavnost sistemkega operaterja. Z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje in tarifnih postavk omrežnine je agencija zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem električne energije za leto 2024. Na podlagi vseh izvedenih aktivnosti lahko zaključimo, da so vzpostavljeni vsi potrebni pogoji za uspešen začetek uporabe nove metodologije obračunavanja omrežnine s 1. 7. 2024.

Pomembni koraki so bili storjeni tudi na področju REMIT, kjer je agencija v sodelovanju z ACER sprejela dokončno odločitev v dveh postopkih ob povečanem številu preiskav, ki jih je upravljala z nespremenjenim obsegom kadrovske vire.

Zaradi energetske krize, ki je povzročila zvišanja cen energentov v letu 2022, je bilo v letu 2023 potrebnih več aktivnosti na področju reguliranja cen toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja, in sicer pri spremljanju prilagajanja izhodiščnih cen toplote ter določitve nadomestila distributerjem toplote. Kljub temu da navedene naloge niso bile predvidene in so zahtevale dodatne kadrovske vire, so bile izvedene ustrezno in pravočasno.

Poleg velikega obsega načrtovanih nalog smo izvedli tudi mnogo nalog, ki v programu dela niso bile načrtovane ali podrobneje navedene. Večina dodatnih nalog s področja električne energije, zemeljskega plina in

oskrbe s toploto je povezanih z interventno zakonodajo, ki jo je država v sprejela z namenom blažitve posledic energetske krize in izrednih geopolitičnih razmer. Agencija je pri tem najprej sodelovala v postopku sprejemanja zakonodaje, kasneje pa tudi v okviru dodeljenih pristojnosti. Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2023 ter so opisane v istoimenskem poglavju, so bile prednostne, povzročile so izrazito povečan obseg dela in premestitev že načrtovanih kadrovskih virov za njihovo izvedbo. Posledično nekaj načrtovanih nalog ni bilo izvedenih oz. so bile izvedene v manjšem obsegu.

V skladu z zastavljenimi prioritetami v programu dela in opisanimi tveganji je izvedba nenačrtovanih nalog

pri nekaterih načrtovanih nalogah povzročila odstopanja, ki so posebej argumentirano obrazložena. Pri tem še dodajamo, da so poleg nerazpoložljivosti načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja prednostnih nalog po interventni zakonodaji pomemben razlog za odstopanja v izvedbi nalog tudi težave na področju zaposlovanja novega strokovnega kadra s področja elektrotehnike in informacijske tehnologije. Težave so povezane z višino plač v javnem sektorju, kamor sodi agencija, pri čemer na navedeno tveganje agencija že nekaj časa opozarja, kot visoko tveganje pa je bilo med drugim izpostavljeno tudi v programu dela za leto 2023. Manjši obseg v vzrokih za odstopanja predstavljajo (ne)aktivnosti ostalih deležnikov energetskega trga.

Oblikovanje normativnega okvira

Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS

Poleg svojih ključnih dejavnosti, ki so osredotočene predvsem na reguliranje slovenskega trga z energijo, ima agencija pomembno nalogo tudi pri oblikovanju normativnega okvira, saj sprejema splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetskih dejavnosti.

V letu 2023 je agencija sprejela 12 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer 10 za področje električne energije, enega za področje zemeljskega plina in enega za področje toplote. Od sprejetih 12 aktov (od katerih jih je 11 sprejel svet agencije, enega, in sicer tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev, pa direktorica) je bilo v Uradnem listu Republike Slovenije objavljenih 10 aktov¹:

- Akt o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu (Uradni list RS, št. 28/23)
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 50/23)
- Akt o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 71/23)
- Akt o spremembi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 103/23)

- Akt o merilih za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda (Uradni list RS, št. 103/23)
- Akt o metodologiji za izračun cen sistemskih storitev izravnave in cen za nefrekvenčne sistemske storitve (Uradni list RS, št. 103/23)
- Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 103/23)
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu (Uradni list RS, št. 117/23)
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 117/23)
- Akt o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 118/23)

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

¹ Noveli Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu in Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki ju je svet agencije sprejel na 106. redni seji z dne

25. oktobra 2023, v objavo v Uradni list nista bili posredovani, temveč sta bili ponovno obravnavani na 107. redni seji z dne 9. novembra 2023, kjer sta bili prilagojeni začetku uporabe novega obračuna s 1. julijem 2024.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

nevarnost za zdravje in življenje ljudi ali za premoženje večje vrednosti.

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2023 izvedla javno obravnavo Akta o metodologiji za izračun cen sistemskih storitev izravnave in cen za nefrekvenčne sistemske storitve, Akta o merilih za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda in Akta o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina. V začetku leta 2023 je bila zaključena javna obravnavo Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu, ki se je začela že v letu 2022, medtem ko javna obravnavo Akta o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina do konca leta 2023 še ni bila zaključena. Prejete pripombe je agencija skrbno preučila in jih v primeru njihove utemeljenosti sprejela, v nasprotnem primeru pa je na svoji spletni strani v tabeli posredovanih pripomb in odgovorov agencije podala izčrpno obrazložitev. V letu

2023 je bil sprejet tudi Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, katerega javna obravnavo je bila sicer zaključena že v letu 2022. Zaradi zagotavljanja preglednosti pri sprejemanju splošnih aktov, ki niso bili v enomesečni javni obravnavi, je agencija (z izjemo predloga Akta o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev) na svojih spletnih straneh pred njihovim sprejemom objavila tudi predloge svojih drugih splošnih aktov, skupaj z njihovo obrazložitvijo.

Svet agencije je izdal tudi dve soglasji k splošnim aktoma za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energijskih dejavnosti (eno s področja zemeljskega plina in eno s področja toplote), ki sta podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog.

Direktorica pa je izdala dve soglasji k splošnim aktoma ELES, ki ju je operater prenosnega sistema električne energije izdal v skladu s predpisi Evropske unije.

Nova zakonodaja na področju energetskega trga

Za obvladovanje kriznih razmer na področju delovanja elektroenergetskega in plinskega sistema ter oskrbe s toploto je bilo v letih 2022 in 2023 sprejetih več zakonov, uredb ter podzakonskih aktov (t. i. imenovana interventna zakonodaja). V nadaljevanju je navedenih nekaj najpomembnejših aktov:

Zakoni:

- Zakon o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov (Uradni list RS, št. 29/22, ZUOPVCE)
- Zakon o nujnem ukrepu na področju davka na dodano vrednost za omilitev dviga cen energentov (Uradni list RS, št. 114/22, ZNUDDVE)
- Zakon o pomoči gospodarstvu zaradi visokih povšanj cen električne energije in zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 117/22 in 133/22, ZPGVCEP)
- Zakon o poročstvu Republike Slovenije za obveznosti iz naslova kreditov, najetih za zagotavljanje likvidnosti na organiziranih trgih električne energije ter emisijskih kuponov in obveznosti iz nakupa dodatnih količin zemeljskega plina izven trga Evropske unije (Uradni list RS, št. 121/22, ZPKEEKP)
- Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (Uradni list RS, št. 121/22 in 49/23, ZUOKPOE)
- Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (Uradni list RS, št. 158/22 in 49/23, ZNPOVCE)
- Zakon o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (Uradni list RS, št. 163/22 in 15/23, ZPGOPEK)

Uredbe:

- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem električne energije (Uradni list RS, št. 4/23 in 58/23)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/23 in 58/23)
- Uredba o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja (Uradni list RS, št. 9/23) (na podlagi 9. člena Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije)
- Uredba o določitvi cene električne energije za mikro, mala in srednja podjetja (Uradni list RS, št. 167/22 in 4/23)
- Uredba o določitvi cene električne energije za mikro, mala in srednja podjetja (Uradni list RS, št. 45/23)
- Uredba o določitvi cene električne energije (Uradni list RS, št. 45/23)
- Uredba o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 45/23)
- Uredba o prostovoljnem zmanjšanju odjema plina (Uradni list RS, št. 69/23)
- Uredba o določitvi nadomestila distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja (Uradni list RS, št. 74/23)
- Uredba o določitvi cene električne energije (Uradni list RS, št. 107/23)
- Uredba o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 107/23)

Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2023

Na podlagi interventne zakonodaje je agencija dobila dodatne pristojnosti in naloge, ki v Programu dela in finančnem načrtu Agencije za energijo za leto 2023 niso bile podrobneje navedene. V nadaljevanju podajamo pregled pristojnosti in izvedenih/neizvedenih nalog po posameznih zakonih.

Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE):

- agencija je na podlagi podatkov in dokazil, prejetih s strani nosilcev bilančnih skupin, opravila analizo skladiščenja plina o sklenjenih dogovorih za skladiščenje plina in izpolnjevanju obveznosti skladiščenja plina v obsegu najmanj 15 % povprečne letne dobave plina te bilančne skupine končnim odjemalcem v Sloveniji v zadnjih petih letih in o tem poročala ministrstvu, pristojnemu za energijo in EK (9. člen).
- agencija je spremljala mesečno porabo plina v Sloveniji in objavljala porabo ter doseženo zmanjšanje povpraševanja po plinu. Za obdobje od 1. oktobra 2022 do 31. marca 2023 je bilo predlagano zmanjšanje za vsaj 15 % v primerjavi s povprečno porabo plina slovenskih odjemalcev v obdobju od 1. oktobra do 31. marca v petih zaporednih letih pred začetkom veljavnosti tega zakona. Za obdobje od 1. aprila 2023 do 31. marca 2024 pa je bilo z Uredbo Sveta (EU) 2023/706 o spremembi Uredbe (EU) 2022/1369 glede podaljšanja obdobja zmanjšanja povpraševanja pri ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu ter okrepitev poročanja in spremljanja njihovega izvajanja določeno predlagano zmanjšanje porabe plina za vsaj 15 % glede na povprečno porabo plina v obdobju od 1. aprila 2017 do 31. marca 2022 (16. člen).
- 23. in 32. člen - ELES je oktobra 2022 uveljavil metodologijo zamejitve cen izravnalne energije avtomatske rezerve za povrnitev frekvenca (aRPF). Metodologija se je prvič uporabila za dan dobave 22. oktobra 2022. ELES je na podlagi priporočil agencije posodobil oziroma izboljšal metodologijo in spremembe uveljavil v začetku januarja 2023. Zaradi stabilizacije cen na veleprodajnih trgih, tudi na sprotne trgih za dan vnaprej, ki je za metodologijo referenčen, ter občutnega znižanja veleprodajnih cen v letu 2023 je agencija podrobno anali-

zirala stanje in občutljivost navedene metodologije in podala ELES predloge za njeno ponovno posodobitev. Ob tem je upoštevala tudi poziv za ponovno evalvacijo ustreznosti navedene metodologije enega izmed tržnih udeležencev, ki nudi svoje storitve na trgu aRPF. Izvedene aktivnosti so obsegale analizo metodologije in njenega učinkovanja na zadevnega tržnega udeleženca, pripravo mnenja glede ustreznosti uporabe navedene metodologije ter nova priporočila za njeno izboljšavo. Aktivnosti agencije so obsegale: analizo normativnega okvira, validacijo upoštevanih načel in vhodnih podatkov, korelacijske analize s podatki o trgovanju, primerjalne analize trgovanja, analizo finančne situacije tržnega udeleženca ter oblikovanje predloga nove zamejitve cen na podlagi izsledkov prej navedenih aktivnosti. Pogoj za spremembo metodologije na podlagi novega priporočila je ovrednotenje učinkov metodologije na ravni enega celega leta, kar bo izvedljivo v začetku leta 2024.

Na podlagi ZUOKPOE je agencija v letu 2023 izvajala naslednje dodatne nadzorne pristojnosti, in sicer nad:

- izpolnjevanjem obveznosti skladiščenja plina (9. člen);
- prostovoljnim zmanjšanjem odjema plina za vsaj 15 % (16. člen);
- ukinitvijo pogodbenih kazni in odškodninske odgovornosti zaradi nižje porabe plina od dogovorjene – velja za pogodbe o dobavi plina, veljavne na dan uveljavitve tega zakona, in sicer za dobave plina v času do vključno 31. decembra 2023 (19. člen);
- ceniki toplote za gospodinjske odjemalce toplote in zaščitene odjemalce tako, da je cena toplote odražala regulirano ceno plina (20. člen).

Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (ZNPOVCE)

- 7. člen – zaradi nepredvidljivih tržnih razmer je bil z ZNPOVCE omogočen prehod na podporo kot zagotovljen odkup širšemu krogu proizvajalcev, vključenih v podporno shemo OVE in SPTE, kot ga opredeljuje veljavna zakonodaja. Zaradi navedene možnosti je so proizvajalci, vključeni v podporno

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

shemo, podali več kot 400 zahtev za spremembo vrste podpore.

- 8. člen – zaradi visokih cen električne energije na madžarski borzi, s katere se podatki o trgovalnih cenah za prihodnje leto, doseženih v septembru in oktobru, uporabijo za določitev referenčne cene električne energije, ki jo agencija določi na podlagi Uredbe o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo, je ta cena znašala 512,00 EUR/MWh. Ta cena se uporabi za določitev podpor v okviru podporne sheme OVE in SPTE. Ker takšna cena ni odražala stanja na nacionalnem energetskem trgu, je v bila z interventnim zakonom referenčna cena električne energije znižana na 180,00 EUR/MWh, agencija je z novo določeno ceno spremenila napoved položaja proizvodnih naprav. Z istim členom zakona je bila zaradi dviga cen lesne biomase na trgu, ki jih metodologija za določitev referenčne cene lesne biomase iz Uredbe o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo ni mogla zajeti, spremenjena tudi referenčna cena lesne biomase, ki se uporabi v okviru podporne sheme OVE in SPTE za določitev spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnje električne energije iz lesne biomase. Napoved položaja je agencija uskladila tudi s to spremembo.
- 11.–14. člen - z ZNPOVCE je bil uveljavljen tudi interventni ukrep iz Uredbe Sveta (EU) 2022/1854 o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije, to je obvezna določitev omejitve tržnih prihodkov proizvajalcev električne energije od prodaje in dobave električne energije na trgu v obdobju od 1. decembra 2022 do 30. junija 2023, ki je opredeljena v 11. členu ZNPOVCE. Z namenom učinkovitejšega izvajanja ukrepa je Vlada Republike Slovenije aprila 2023 uveljavila spremembo 11.–14. člena ZNPOVCE, s katero je znižala prvotno določeno zgornjo mejo tržnih prihodkov od prodaje električne energije s prvotno opredeljenih 180 EUR/MWh na 160 EUR/MWh, določila proizvajalce, ki so zavezanci za plačilo presežnih tržnih prihodkov, ter agenciji naložila, da po uradni dolžnosti ugotavlja višino presežnih tržnih prihodkov pri zavezancih ter jim izdaja odločbe o obveznosti njihovega plačila. Kot zavezanci za plačilo presežnih tržnih prihodkov so bili opredeljeni proizvajalci električne energije, pri katerih je vsota skupne instalirane električne moči proizvodnih naprav iz virov iz prvega odstavka 12. člena ZNPOVCE večja od 100 kW. Zavezanci so morali v skladu s 14. členom ZNPOVCE za vse proizvodne naprave (ki so v

njihovi lasti ali upravljanju) voditi evidence prodane in dobavljene električne energije za obdobje od 1. decembra 2022 do 30. junija 2023 ter jih na objavljenem obrazcu, skupaj z izračunom presežnih tržnih prihodkov, do 31. avgusta 2023 predložiti agenciji. Iz obveznosti plačila presežnih tržnih prihodkov je izvzeta električna energija:

- prodana na izravnalnem trgu, na trgu sistemskih storitev in po pogodbah o prerazporejanju električne energije za potrebe operaterja prenosnega sistema;
- ki je proizvedena iz naftnih derivatov, če je obratovalni čas proizvodne naprave manj kot 500 ur na proizvodno enoto na letni ravni pri obratovanju na naftne derivate in je priključena na 110 kV omrežje;
- proizvedena v proizvodnih napravah, ki so v neposredni lasti proizvajalcev, ki so hkrati trgovci ali dobavitelji in katerih prihodki na MWh proizvedene električne energije so že omejeni zaradi državnih ukrepov uvedbe najvišje dovoljene maloprodajne cene električne energije in hkrati ukrepov z učinkom nadomestila škode.

14. člen navedenega zakona agenciji nalaga ugotavljanje presežnih tržnih prihodkov pri zavezancih in izdaja odločb. Iz tega naslova je uvedenih več kot 750 postopkov ugotavljanja presežnih tržnih prihodkov pri proizvajalcih električne energije.

- 19. člen - agencija mora na zahtevo dobavitelja potrditi, da je dobavitelj izstopil iz bilančne sheme ali prenehal z dobavo končnim odjemalcem zaradi insolventnosti oziroma nelikvidnosti ali da bi to preprečil.

Uredba o določitvi cene električne energije

Vlada RS je oktobra 2023 sprejela nov način zamejevanja maloprodajnih cen za leto 2024, ki določa najvišjo dovoljeno maloprodajno ceno električne energije za gospodinjstve odjemalce in za porabo v skupnih prostorih večstanovanjskih stavb in skupnih prostorih v mešanih večstanovanjsko-poslovnih stavbah. Najvišja dovoljena maloprodajna cena za električno energijo je določena za 90 % dejanske mesečne porabe, ostalih 10 % pa se obračuna po pogodbi o dobavi. Sprememba je zahtevala nadgradnjo sistema za spremljanje maloprodajnega trga in primerjalnih storitev agencije, ki jih ta zagotavlja po 20. členu ZOEE. Na trgu so se zaradi nižanja veleprodajnih cen pojavile akcijske oziroma paketne ponudbe, pri čemer imajo akcije časovno zamejene popuste. Agencija bo zagotovila podporo zamejenim cenam v omejenem obsegu (najprej za t. i. redne cenike), da ne bi pretirano zakasnila predajo primerjalnih storitev v uporabo. Tudi ta omejena nadgradnja bo

zaradi potrebnega testiranja in omejenih kadrovske vire povzročila pomembnejše zamike, načrt je sicer namestitev nove rešitve v prvem četrtletju leta 2024.

Uredba o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja in Uredba o določitvi nadomestila distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja

Uredba o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja je določila najvišjo tarifno postavko za variabilni del cene toplote iz daljinskega ogrevanja za gospodinj-ske odjemalce, ki prevzemajo toploto iz distribucij-skega sistema, kjer distributer izvaja gospodarsko javno službo. Z uredbo je bila določena najvišja tarifna postavka za variabilni del cene toplote za gospodinj-ski odjem v višini 98,7 EUR/MWh za obdobje od 1. januarja do 30. aprila 2023. Za navedeno obdobje se prav tako niso smele poviševati tarifne postavke za varia-bilni del cene toplote iz daljinskega ogrevanja za gospo-dinjske odjemalce, ki so bile nižje od zamejene cene, kakor tudi ne tarifne postavke za fiksni del cene toplote. Z navedenim ukrepom so bile preprečene po-dražitve cene toplote zaradi naraščajočih cen energen-tov. Za učinkovito spremljanje zamejenih cen toplote je

agencija spremenila obrazce za prilagajanje variabilnega dela cene toplote in izvedla več usklajevanj z distri-buterji toplote. Navedena naloga ni bila predvidena in je zahtevala dodatne kadrovske vire.

Na podlagi 18. člena Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije je bila sprejeta Uredba o določitvi nadomestila distributerjem toplote iz siste-mov daljinskega ogrevanja, ki je določila način določi-tve primerne finančnega nadomestila, pogoje za upravičenost do nadomestila, organ, ki odloča o upra-vičenosti in višini nadomestila, organ, ki nadomestila izplačuje, vir sredstev in način izplačila primernega na-domestila zaradi povzročitve občutne škode, ki na-stane distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja zaradi uvedbe najvišje dovoljene višine tar-ifne postavke za variabilni del cene toplote za gospo-dinjske odjemalce na podlagi Uredbe o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja. Na podlagi te uredbe je agencija pripravila zahtevek za nadomestilo in odločala o upravičenosti in višini nadomestila. Nave-dena naloga ni bila predvidena in je zahtevala dodatne kadrovske vire.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2023

Agencija je v letu 2022 določila regulativni okvir in tar-ifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2023, posebej za operaterja distribucijskega in operaterja prenosnega sistema. S tem je zagotovila veljavne tar-ifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemal-cem električne energije v tem obdobju.

V okviru spremljanja regulativnega okvira agencija opravlja naloge, ki so potrebne za njegovo izvajanje, na

podlagi sprotnih analiz pa pridobiva informacije o mo-rebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje. V okviru spremljanja regulativnega okvira za leto 2023 je izvedla naslednje pomemb-nejše naloge:

SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektroope-raterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Nadzor nad odstopanji med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz omrežnine za elek-troenergetska omrežja,• zagotavljanje prihodkov za učinkovito in nemoteno izvajanje dejavnosti.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Spremljanje razlik med načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine,• spremljanje razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine,• ugotavljanje odstopanj realiziranih prihodkov iz omrežnine glede na načrtovane,• priprava internih analiz za pripravo odločitev agencije in objava letnega in polletnega poročila o realizaciji količin električne energije, obračunske moči in zaračunanih omrežnin na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Podatki, potrebni za izvedbo naloge, so bili prejeti na standardiziran način in pravočasno,• analize so bile opravljene pravočasno.
Vzroki za odstopanja	/

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVAČIJSKIH PROJEKTOV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev in prihrankov pri uporabi omrežja ter zagotavljanje učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov,• testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih projektov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (dinamična omrežninska tarifa, sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba),• testiranje novih vlog na trgu (aktivni odjemalec in agregator),• analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif,• širjenje baze odprtih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Izvajanje procesa kvalifikacije na podlagi obdelave prejetih vlog,• spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov in skrb za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije ter poročil o njihovem izvajanju).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Okoli 65 % zaključenih postopkov kvalifikacije 26 prijavljenih projektov, 15 kvalificiranih, dva zavržena,• okvirno 46-% skrajšanje časa trajanja postopka kvalifikacije s posodobljenim dvostopenjskim postopkom kvalifikacije in prilagojeno prioriteto aktivnosti,• dve distribucijski podjetji nista imeli aktivnega projekta v shemi,• pravočasne objave spletnih vsebin, povezanih s kvalifikacijo,• agencija ni prejela nobene pritožbe prijaviteljev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD NALOŽBAMI V NOVE TEHNOLOGIJE IN PAMETNA OMREŽJA Z DODATNO SPODBUDO

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, • izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenosti obstoječe infrastrukture, • omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedba preliminarne pregleda dokumentacije za projekt Greenswitch še pred njegovo prijavo zaradi pomembnega vpliva na načrtovane upravičene stroške elektrooperaterjev in EDP.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izveden učinkovit pregled zadevnega projekta.
Vzroki za odstopanja	/

NADZOR VSEBINE POGODB O NAJEMU DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA IN NAČINA NJIHOVEGA IZVRŠEVANJA Z VIDIKA SKLADNOSTI Z METODOLOGIJO IN REGULATIVNIM OKVIROM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (73. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redno preverjanje, ali so predlogi najemnih pogodb v skladu s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira, • izdano soglasje k aneksu k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja, sklenjeni med operaterjem distribucijskega sistema in distribucijskimi podjetji, • začetne aktivnosti za preveritev pogodbe o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za dejavnost distribucijskega operaterja, sklenjene med operaterjem kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja in distribucijskimi podjetji, • obravnava sedmih najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastnikom nepomembnega distribucijskega sistema, ki ima javni značaj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Razlogi na strani operaterja distribucijskega sistema v delu obravnave najemnih pogodb za nepomemben del distribucijskega sistema, • prošnja za soglasje k pogodbi med operaterjem kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja in distribucijskimi podjetji, posredovana agenciji konec leta 2023.

SPREMEMBE SODIL ZA RAZPOREJANJE PO DEJAVNOSTIH

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (107. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije, drugimi energetske dejavnostmi in dejavnostmi, ki niso elektroenergetske dejavnosti, • zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje sredstev, obveznosti, stroškov, odhodkov in prihodkov med dejavnostmi, ki vključuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, • preučitev utemeljenosti razloga sprememb sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja, • izdaja mnenja o utemeljenosti spremembe sodil.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IZVAJANJA REGULATIVNEGA OKVIRA

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (407. člen)</p> <p>Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vpliv poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij na izvajanje njihovih regulativnih okvirov, • spremljanje izvajanja nakupa električne energije za izgube in zagotavljanje sistemskih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje modela za četrtno poročanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2023, • oblikovanje modela za poročanje odprave škode zaradi poplav v 2023, • medletno spremljanje izvajanja regulativnega okvira za leto 2023 z vidika ugotavljanja odmikov realizacije od načrta ob upoštevanju realizacije stroškov, omrežnine in izvedenih naložb ter ugotavljanje vzrokov za odmike, • spremljanje in analiziranje realiziranega nakupa količin izgub elektrooperaterjev ter analiziranje ustreznosti metode reguliranja na področju izgub, • ugotavljanje dejanskega nakupa sistemskih storitev ter spremljanje ustreznosti nakupa sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva poslovanja na uspešnost izvajanja regulativnega okvira elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	/

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022

Elektrooperaterja sta v letu 2023 agenciji posredovala izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022. Agencija je v postopku ugotavljanja odstopanj preverila pravilnost posredovanih odstopanj. Pravilnost je ugotavljala na podlagi pridobljenih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij v letu 2022 in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira.

Za leto 2022 je bilo operaterjema prenosnega in distribucijskega sistema priznanih 486,7 milijona evrov

upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realizirala pa sta 31,5 milijona evrov več stroškov od priznanih. Agencija je z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višji realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 31,5 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih je agencija v letu 2023 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2022.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2022

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (113. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij v skladu z metodologijo in odločbo agencije, razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2022, preverba in analiza revidiranih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2022, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, preverba pravilnosti izračunanega odstopanja operaterja distribucijskega in prenosnega sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, izračun stroškovne (ne)učinkovitosti elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v letu 2022 ne gre v breme odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	/

POROČILO O REALIZIRANIH PRIHODKIH OD PREZASEDENOSTI IN NJIHOVI PORABI V REPUBLIKI SLOVENIJI

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020) Priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Pridobljeni potrebni podatki o realizaciji in porabi prihodkov od prezasedenosti in preverba njihove namenskosti porabe v letu 2022,• priprava Poročila o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine,• ugotavljanje vpliva samooskrbe na prihodke iz omrežnine,• določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih s prenesenimi in distribuiranimi količinami električne energije in obračunane moči,• preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja prihodkov iz omrežnine,• priprava poročila o načrtovanih in realiziranih količinah električne energije in obračunske moči, čezmerno prevzete jalove energije, omrežnine za priključno moč, drugih storitvah operaterja distribucijskega sistema ter o pilotnih projektih kritične konične tarife za leto 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin električne energije, obračunske moči in prihodka iz omrežnine ter zagotavljanje sredstev za nemoteno izvajanje dejavnosti,• pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE IN STROŠKIH SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube,• ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev,• ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne,• določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2022.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne, • preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo obsega in stroškov sistemskih storitev, ter izračun odstopanja dejanskih stroškov sistemskih storitev od načrtovanih v regulativnem okviru, • preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • ustrezno izračunana odstopanja od RO.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA PODATKOV O NAPRAVAH IN NALOŽBAH V OMREŽJE ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi z električno energijo (111. člen)</p> <p>Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, • določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preučitev poročil obeh elektrooperaterjev o izvajanju naložbenega načrta za leto 2022, • analiza posredovanih kazalnikov uspešnosti naložb, • analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt elektrooperaterjev, • presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev in vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev, • spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, • določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj, • spremljanje naložb v proizvodne zmogljivosti in zmogljivosti shranjevanja v zvezi z zanesljivostjo dobave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Naložbeni načrti elektrooperaterjev sta v skladu z metodologijo agencije, • vpliv naložb na omrežnino je v okviru predvidenega, • pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj.
Vzroki za odstopanja	/

MONITORING KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (119.–122. člen) Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznosti ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), • ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, • izboljševanja procesa monitoringa neprekinjenosti napajanja ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje zastavljenih ciljev, • izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2023 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, • izračun faktorja q za leto 2022, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2022, • izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2022 ni bila opravljena.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.

STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij ter ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2022.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI) za podporo nadzoru nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov, • zgolj selektivna analiza poročil o izvajanju kvalificiranih projektov raziskav in inovacij za zagotavljanje skladnosti nad upravičenostjo stroškov v okviru zadevne sheme spodbud in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SCHEME SPODBUD ZA NALOŽBE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, • spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiziranje podatkov, povezanih z regulativnimi spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, • presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji, • analiza sheme spodbud vključena v poročilo o stanju na področju energetike za leto 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2023

Agencija je v letu 2023 izvedla vse aktivnosti, povezane z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje. Na podlagi sprejetega splošnega akta je bil določen regulativni okvir za regulativno obdobje 2024–2028 posebej za dejavnost distribucijskega operaterja in posebej za dejavnost systemskega operaterja. Na podlagi tako določenih regulativnih okvirov je agencija določila tarifne postavke omrežnine za leto 2024. Tarifne postavke omrežnine so določene po stari metodologiji za obdobje od 1. 1. 2024 do 30. 6. 2024 ter za obdobje od 1. 7. 2024 do 31. 12. 2024 po novi metodologiji obračunavanja omrežnine.

Metodologija za obračunavanje omrežnine, ki uvaja novo metodo obračunavanja omrežnine, je bila sprejeta novembra 2022. V letu 2023 je potekalo več različnih aktivnosti, povezanih z vzpostavitvijo nove metode obračunavanja omrežnine, in sicer na področju implementacije metodologije, strateškega komuniciranja z različnimi deležniki in drugih podpornih aktivnosti.

V postopku implementacije nove metode obračunavanja so bile ugotovljene različne potrebe po spremembi ali dopolnitvi metodologije za obračunavanje omrežnine, zato je agencija v letu 2023 dopolnila oziroma spremenila metodologijo na področju dogovorjene obračunske moči (brezplačnost spreminjanja, upoštevanje minimalne moči), spremenjenih značilnih primerov priključitve za obračun omrežnine za energetske skupnosti, dodatnega obveščanja uporabnikov. Navedene spremembe in dopolnitve so bile potrebne zaradi jasnejšega zapisa in ustrežnejše vsebine, vendar koncepta metodologije niso spreminjale. Na podlagi analize učinkov na odjemalce je bilo na začetku leta 2023

ocenjeno, da je ustrežnejše, da se prenova obračunavanja omrežnine začne z nižjo sezono, zato je bil datum začetka uporabe določen kot 1. 3. 2024. Zaradi spremenjenega načina reguliranja cene električne energije in dodatnih aktivnosti pri implementaciji informacijskih sistemov dobaviteljev je bila novembra 2023 sprejeta odločitev, da se začetek uveljavitve nove metodologije prestavi na 1. 7. 2024. S to spremembo je agencija zagotovila daljše obdobje prilagoditve informacijskih sistemov, posebej še tistim dobaviteljem, ki na enotnih računih poleg električne energije obračunajo tudi omrežnino.

Agencija je v začetku leta 2023 vsem elektrooperaterjem in dobaviteljem predstavila časovnico in področja komuniciranja z različnimi deležniki. Na podlagi skupnih aktivnosti je bilo pripravljeno obvestilo za uporabnike sistema o dogovorjeni moči, pripravljene so bile pojasnilne priloge, osnutki računov in ostale potrebne vsebine, namenjene ozaveščanju uporabnikov sistema o novi metodi obračunavanja omrežnine. Vzpostavljena je bila spletna stran www.uro.si, ki je namenjena odjemalcem za razumevanje prenove obračunavanja omrežnine in celotnega področja učinkovite rabe omrežij. V spletišče je integriran tudi klepetalni robot, digitalni pomočnik uporabnikom spletišča URO. Potekal je tudi razvoj primerjalnih storitev za podporo reformi obračunavanja omrežnine s ciljem omogočiti končnim odjemalcem informativni izračun vpliva reforme na njihove stroške omrežnine (Primerjalnik stroškov omrežnine).

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

V okviru implementacije nove metode obračunavanja so potekale tudi različne podporne aktivnosti z elektrooperaterji, ki so zagotovile ustrezne podatke za uporabo primerjalnika stroškov omrežnine.

Obseg nalog, povezanih z metodologijo obračunavanja omrežnine, je precej presegel načrtovane aktivnosti. Z namenom ustreznega razumevanja nove metode obračunavanja je bilo izvedenih tudi več različnih predstavitev različnim institucijam.

Z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje in tarifnih postavk omrežnine je agencija zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje

omrežnine odjemalcem električne energije za leto 2024.

Agencija je v letu 2023 obravnavala tudi načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2024 v skladu z določili ACER Metodologije operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe 2019/943/EU.

DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA ZA REGULATIVNO OBDOBJE 2024–2028 ZA DEJAVNOST DISTRIBUCIJE IN PRENOSA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109.–112. in 114.–118. člen) Zakon o upravnem postopku Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje nemotenega izvajanja dejavnosti elektrooperaterja,• zagotavljanje kakovostne oskrbe odjemalcev po primerni ceni,• spodbujanje stroškovno učinkovitega poslovanja elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Priprava modelov za poročanje podatkov za dejavnost distribucijskega operaterja in za dejavnost sistemskega operaterja, potrebnih za izračun vseh elementov regulativnega okvira,• izračun vseh upravičenih stroškov in virov za pokrivanje upravičenih stroškov za posamezno leto regulativnega obdobja za operaterja distribucijskega in prenosnega sistema na podlagi določb akta,• določitev plačila za najem in plačila za izvajanje nalog distribucijskih podjetij na podlagi določb akta,• izdaja odločbe o regulativnem okviru za dejavnost distribucijskega operaterja in za dejavnost sistemskega operaterja za regulativno obdobje 2024–2028.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasna določitev regulativnih okvirov za posamezno leto regulativnega obdobja 2024–2028, na podlagi katerih so se lahko za leto 2024 določile tarifne postavke omrežnine.
Vzroki za odstopanja	/

VZPOSTAVITEV METODOLOGIJE OBRAČUNAVANJA OMREŽNINE IN DOLOČITEV TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (124.–130. člen) Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Določitev tarifnih postavk omrežnine za elektroenergetska omrežja za leto 2024 na podlagi prenovljene metodologije za obračunavanje omrežnine, • zagotavljanje učinkovite in prožne uporabe elektroenergetskih omrežij, ki vsakemu uporabniku sistema omogoča potreben dostop ter koriščenje novih tehnologij in storitev brez nepotrebnih stroškov, • zagotavljanje učinkovitejšega dostopa do omrežja in uporabe omrežja ter boljše izpolnjevanje potreb uporabnikov sistema oziroma povečanje učinkovitosti omrežij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremembe in dopolnitve metodologije, in sicer: <ul style="list-style-type: none"> ○ april 2023: dodana definicija dogovorjene obračunske moči, brezplačnost spremembe dogovorjene obračunske moči v vseh primerih, spreminjanje načina določitve dogovorjene obračunske moči za nove uporabnike, spremenjeni značilni primeri priključitve za obračun omrežnine za energetske skupnosti; ○ junij 2023: dopolnitev upoštevanja minimalne dogovorjene moči in spremenjen začetek uporabe akta s 1. 3. 2024; ○ november 2023: dodatno obveščanje uporabnikov o dogovorjeni obračunski moči, dodatno določilo o plačevanju omrežnine začasne priključitve naprav za shranjevanje energije in predstavitev začetka uporabe metodologije na 1. 7. 2024; • aktivno sodelovanje z udeleženci trga za uspešno implementacijo novega modela obračunavanja omrežnine, • vzpostavitev in vodenje komuniciranja z udeleženci trga, in sicer: <ul style="list-style-type: none"> ○ priprava strategije komuniciranja, ○ priprava in uskladitev skupnega besedila o novi metodologiji in dogovorjeni obračunski moči, ○ priprava treh pojasnilnih prilog za odjemalce električne energije; • vzpostavitev spletne strani www.uro.si julija 2023 ter vzdrževanje in dopolnjevanje vsebin spletišča, • predstavitev novega modela obračunavanja omrežnine uporabnikom sistema na različnih dogodkih, • vzpostavitev primerjalnika stroškov omrežnine, in sicer: <ul style="list-style-type: none"> ○ vzpostavitev primerjalnika stroškov omrežnine za gospodinjstve odjemalce, ○ nadgradnja primerjalnika stroškov omrežnine, ○ vzpostavitev primerjalnika stroškov omrežnine za vse odjemalce; • sodelovanje z elektrooperaterji za zagotovitev ustreznih podatkov za izračun omrežnine, • sodelovanje z elektrooperaterji in dobavitelji za ustrezno implementacijo novega obračuna omrežnine, • vzpostavitev modela obračunavanja omrežnine za posamezno omrežnino, • analiza podatkov, potrebnih za izračun tarifnih postavk omrežnine, • izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2024, pri čemer so ločeno izračunane tarifne postavke omrežnine: <ul style="list-style-type: none"> ○ za obdobje od 1. 1. 2024 do 30. 6. 2024 po stari metodologiji, ○ za obdobje od 1. 7. 2024 do 31. 12. 2024 po novi metodologiji; • objava tarifnih postavk omrežnine, • analiza in predstavitev učinkov novih tarifnih postavk omrežnine, • zagotavljanje podatkov ter analiziranje stanja v omrežju za zajem izhodiščnega stanja, na podlagi katerega bo izvajano vrednotenje učinkov, • priprava strokovnih podlag kot odziv na stališča deležnikov glede reforme, • aktivno komuniciranje z odjemalci prek različnih medijev (elektronska sporočila, telefonski pogovori in osebni kontakti) in podaja ustreznih informacij.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasna implementacija potrebnih aktivnosti agencije in drugih deležnikov trga,• pravočasno določene tarifne postavke omrežnine,• informiranost udeležencev trga o novi omrežnini,• ob koncu leta zaznana boljša informiranost in ozaveščenost udeležencev trga o ciljih in učinkih prenove obračuna omrežnine,• uspešna aktivacija nenačrtovanih kadrovskih virov in zagotovitev finančnih virov z učinkovitim upravljanjem prioritiet zaradi povečanega obsega dela.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Dobavitelji so zahtevali prestavitev datuma začetka uporabe metodologije zaradi nezmožnosti pravočasne prilagoditve informacijskih sistemov,• spremembe in dopolnitve metodologije kot posledica spoznanj med implementacijo so zahtevale dodatne kadrovske vire,• močan odpor spremembam s strani različnih udeležencev trga.

NAČRT PRIHODKOV OD PREZASEDENOSTI IN NJIHOVE PORABE

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe 2019/943/EU).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe ter preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2024,• sprejem načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2024.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasna potrditev načrta za leto 2024.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

V letu 2023 so potekala usklajevanja sprememb SONDSEE z operaterjem distribucijskega sistema. Ta je prvotno predložil vlogo za dopolnitve in spremembe veljavnih SONDSEE, h katerim je agencija v začetku leta 2022 tudi izdala soglasje. Kasneje je SODO podal še vlogo za izdajo soglasja k novim SONDSEE, saj je obseg dopolnitev in sprememb zaradi implementacije zahtev ZOEE presegal obseg, v okviru katerega bi še bila možna sprememba veljavnega akta. Zaradi obsežnosti predlaganih sprememb, ki jih vključuje predlog novih SONDSEE, soglasje k temu aktu v letu 2023 še ni bilo izdano. Agencija je obravnavala vlogo za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za prenosni sistem električne energije. Na področju sistemskih

obratovalnih navodil je potekalo tudi usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov, ki so pripravili in podali vloge za soglasje k SONDSEE. Soglasja k SONDSEE v letu 2023 niso bila izdana.

Uredbe EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil zavezujejo agencijo, da izdaja številna soglasja k predloženim aktom operaterjev prenosnih sistemov in imenovanih operaterjev trga z električno energijo, izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. Agencija izdaja soglasja k regionalnim in nacionalnim predlogom aktov, ki izhajajo iz omenjenih uredb. Predlogi, ki so vseevropski, se neposredno predajo v odločanje na ACER. Agencija v okviru delovnih teles ACER

sodeluje pri sprejemanju odločitev o teh predlogih in tudi o tistih regionalnih predlogih, ki se zaradi neso- glasja nacionalnih regulativnih organov predajo v odlo- čanje na ACER.

Agencija je družbo BSP Energetska Borza d.o.o. novem- bra na podlagi javnega razpisa določila za Imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enot- nega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva za nedoločen čas.

V začetku januarja 2023 je bilo izdano soglasje k razvoj- nemu načrtu za prenosni sistem in razvojnemu načrtu za distribucijski sistem električne energije za obdobje 2023–2032.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (136. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, • skladnost pravil obratovanja elektrooperaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava dopolnitev in sprememb sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, • usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije z za- htevami iz kodeksov omrežij in ZOEE, • obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem elek- trične energije z zahtevami iz ZOEE, • obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za operaterje zaprtih distribu- cijskih sistemov, • spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektro- operaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Predložena vsa sistemska obratovalna navodila operaterjev ZDS, ki jih je treba uskladiti z novimi zahtevami, agenciji v obravnavo in soglasje, • zaradi nezaključenega usklajevanja neizdano soglasje k dopolnitvam SONDSEE SODO in soglasja k SONZDSEE operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih na- log po interventni zakonodaji, • dolgotrajni postopek usklajevanja.

DOLOČANJE IN DODELJEVANJE ČEZMEJNIH PRENOSNIH ZMOGLJIVOSTI ZA DAN VNAPREJ IN ZNOTRAJ DNEVA

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravlja- nje prezasedenosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ter hkratnem zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij, • uveljavitev vseh zahtev Uredbe 2019/943/EU v Sloveniji, vključno z zagotavljanjem 70-% razpoložljivosti zmogljivosti za tržne aktivnosti.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih,• izvedba razpisa in določitev imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva,• sprotno spremljanje rezultatov spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ter izdelava analiz,• sodelovanje z drugimi regulativnimi organi in pristojnim ministrstvom pri pripravi prenovljene uredbe z delovnim naslovom CACM 2.0.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe,• ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	/

TERMINSKO DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU in v obeh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), pri potrjevanju predlogov pogojev in metodologij s področja določanja in dodeljevanja zmogljivosti za časovna obdobja, ki so daljša od enega dneva,• izdaja soglasja k Prvi spremembi metodologije delitve dolgoročne prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji v skladu s 16. členom Uredbe Komisije (EU) 2016/1719 na nacionalni ravni,• sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe,• ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	/

TEHNIČNE ZAHTEVE ZA PRIKLJUČEVANJE NA SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev Uredba Komisije (EU) 2016/1447 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
-----------------------	--

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vključitev ustreznih zahtev oziroma vsebin v sistemska obratovalna navodila elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Podana ni bila nobena vloga za odobritev odstopanj, zato ni bilo potrebnih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

OBRATOVANJE SISTEMA, IZREDNE RAZMERE IN PONOVA VZPOSTAVITEV OSKRBE TER PRIPRAVLJENOST NA TVEGANJA V SEKTORJU ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije</p> <p>Uredba Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe</p> <p>Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ohranitev obratovalne sigurnosti, • vzdrževanje visoke kakovosti obratovalnih parametrov EES, • učinkovita uporaba interkonekcijskega sistema in virov, • onemogočanje širitve ali poslabšanja incidentov in posledično preprečevanje obsežnih motenj in možnosti razpada EES, • omogočanje učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve EES po kriznem stanju ali razpadu, • preprečevanje in obvladovanje kriz pri oskrbi z električno energijo ter priprave na take krize v duhu solidarnosti in preglednosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z operaterjem prenosnega sistema in imenovanim operaterjem trga z električno energijo organiziranih po potrebi.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

IZRAVNAVA IN SISTEMSKE STORITVE

Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen)</p> <p>Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE)</p>
-----------------------	--

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz evropske uredbe in drugih smernic, • zagotavljanje izvajanja storitev izravnave na tržni način, • preprečevanje zlorabe monopolnega položaja ponudnikov na slovenskem trgu storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev, • zagotavljanje sistemskih storitev tako, da se spodbuja vključevanje naprednih tehnologij in da se zagotavlja nediskriminatorna obravnava ponudnikov sistemskih storitev glede na uporabljeno tehnologijo, • določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev, če operaterju prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU v dveh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), in na ravni sinhronega območja Celinska Evropa pri izvajanju nalog, povezanih z uskladitvijo sistemov izravnave, • izdaja soglasja k spremembam Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, • izdaja zahtevka k Predlogu sistemskih operaterjev prenosnih omrežij območja določanja zmogljivosti Core za metodologijo za izračun prenosne zmogljivosti za izmenjavo izravnalne energije, • sprotno spremljanje in analiza rezultatov dnevni in mesečni dražbi za izravnalno moč in energijo, • sprotno spremljanje izvajanja storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev z vidika kakovosti storitev in njihovih stroškov, • priprava, sprejem in uveljavitev metodologije za izračun cene sistemskih storitev izravnave in cene za nefrekvenčne sistemske storitve, • določitev cene izravnalne moči aRPF+ in aRPF–, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 10. 6., • analiza ustreznosti metodologije za zamejevanje cen aRPF (23. člen ZUOKPOE) glede na spremenjene razmere na trgu ter izdelava poročila s priporočili operaterju prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdano soglasje k spremembam Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, • sprejem Akta o metodologiji za izračun cen sistemskih storitev izravnave in cen za nefrekvenčne sistemske storitve, ki določa cene na tržen način, • zagotovitev sistemskih storitev s strani operaterja prenosnega sistema na pregleden, nediskriminatoren in tržen način, • zagotovljen aktiven in pravočasen strokovni doprinos agencije k problematiki posodobitve metodologije za zamejitev cen aRPF.
Vzroki za odstopanja	/

ZADOSTNOST VIROV IN MEHANIZEM ZA ZAGOTAVLJANJE PROIZVODNIH ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi z električno energijo (37.–39. člen)</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje razmer na področju zadostnosti proizvodnih virov pri razvojnem načrtovanju, • ugotavljanje, ali evropska ocena zadostnosti virov odraža dejanske razmere za Slovenijo, • zagotavljanje ustreznih meril in pogojev mehanizma za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJNI NAČRTI ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (49. in 76. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Načrtovanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema za prenos električne energije, ki je usklajen z razvojnim načrtom EU, NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami in omogoča nadaljnji razvoj na področju proizvodnje električne energije iz OVE ob uvajanju naprednih omrežnih storitev in zagotavljanju objektov za shranjevanje energije, načrtovanje razvoja infrastrukture za distribucijo električne energije, ki je usklajen z NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami s posebnim poudarkom na priključevanju novih proizvodnih zmogljivosti, novih odjemalcev in objektov za shranjevanje energije ter energetski učinkovitosti in preglednem zagotavljanju potrebnih srednje- in dolgoročnih storitev prožnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema v začetku leta 2023, izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema v začetku leta 2023, analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta prenosnega sistema, analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izdano soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, izdano soglasje k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema.
Vzroki za odstopanja	/

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje s sosednjimi regulativnimi organi pri ocenjevanju projektov za 6. seznam projektov PCI, preverjanje skladnosti nacionalnih razvojnih načrtov z desetletnimi razvojnimi načrti za EU in poročanje v sistem ACER, spremljanje izvajanja projektov iz desetletnega razvojnega načrta za EU in poročanje v sistem ACER.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno podana stališča in usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi,• pravočasno poročanje ACER in EK o napredku pri izvajanju projektov iz evropskega desetletnega razvojnega načrta in projektov skupnega interesa
Vzroki za odstopanja	/

Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja

STORITVE NA PODROČJU ENERGETSKIH SKUPNOSTI DRŽAVLJANOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Vzpostavitev ustreznega zakonodajnega okvira za energetske skupnosti državljanov, pravično obravnavo, enake konkurenčne pogoje ter natančno opredeljen seznam pravic in obveznosti,• krepitev vloge odjemalcev tako, da se omogoči neposredna vključenost v proizvodnjo, porabo ali delitev energije za vse porabnike, ne glede na to, kako so med člane energetske skupnosti porazdeljene energetske tehnologije (proizvodnja, shranjevanje energije, druge energetske storitve),• zagotavljanje cenovno dostopne električne energije (predvsem iz OVE) za člane ali družbenike energetske skupnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Sprememba in dopolnitev značilnih načinov priključitve za določitev metode določitve prilagojenih tarifnih postavk za energijo za distribucijski sistem, ki bodo odražale stroške uporabe omrežja v časovnem bloku glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta proizvodne naprave skupnostne samooskrbe in končnega odjemalca.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasna in ustrezna ureditev metode določitve omrežnine za člane skupnosti.
Vzroki za odstopanja	/

LASTNIŠTVO NAPRAV ZA SHRANJEVANJE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (51. in 83. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med shranjevanjem energije in reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa,• preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije,• preverjanje izpolnjevanja pogojev glede lastništva, razvijanja, vodenja ali upravljanja popolnoma integriranih omrežnih elementov, ki se ne uporabljajo za izravnano ali upravljanje prezasedenosti.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Prejeta vloga distribucijskega podjetja za izdajo soglasja za baterijski hranilnik električne energije kot popolnoma integriranega omrežnega elementa za zagotavljanje sigurnega in zanesljivega obratovanja distribucijskega sistema je bila umaknjena, zato nadaljnje aktivnosti niso bile potrebne.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, • izpolnitev zahtev zakonodaje.
Vzroki za odstopanja	/

POLNILNA INFRASTRUKTURA V LASTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (78. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa ter tržno dejavnostjo shranjevanja energije, • preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo izvedenih aktivnosti, saj ni bilo začetega razpisnega postopka in tudi ne zahtevka za odstopanja.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

NEPOSREDNI VODI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (135. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Objektivna in nediskriminatorna merila za izgradnjo neposrednega voda, • preprečitev izkoriščanja položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava in sprejem metodologije, ki določa merila za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, • ustrezna ureditev in izpolnitev zakonskih določb.
Vzroki za odstopanja	/

Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

Agencija v okviru svojih pristojnosti odloča kot organ prve in druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla predhodni postopek pri elektrooperaterju, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema električne energije ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev elektrooperaterja (odločanje o sporih). Agencija je kot organ prve stopnje pristojna tudi za odločanje o sporu med elektrooperaterjema o priključni točki.

Kot organ druge stopnje agencija odloča o pritožbah, ki jih odjemalci vlagajo zoper odločbo elektrooperaterja, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Agencija se s porastom vlog za izdajo soglasja za priključitev proizvodne naprave za samooskrbo srečuje že od

leta 2021, ko je v tem letu zaradi neizdaje soglasij za priključitev prejela veliko število pritožb zaradi molka organa prve stopnje. Zaradi ukrepanja agencije se je število izdanih soglasij za priključitev konec leta 2021 bistveno povečalo, kljub temu pa je zaradi stanja v omrežju število zavrnenih vlog za izdajo soglasja za priključitev v letu 2022 naraslo. Število zavrnenih vlog za izdajo soglasja za priključitev je v letu 2023 še dodatno naraslo, posledično pa je naraslo tudi število pritožb na agencijo kot organ druge stopnje. K porastu vlog za izdajo soglasja za priključitev in posledično pritožb je pripomogla tudi ukinitvev »net meteringa« z 31. 12. 2023. Agencija je v letu 2023 večini pritožb zaradi procesnih kršitev ugodila, v reševanje pa je prejela 988 novih pritožb.

ODLOČANJE V SPORIH IN PRITOŽBAH MED UPORABNIKI SISTEMA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO IN ELEKTROOPERATERJEM TER ODLOČANJE V SPORIH MED DOBAVITELJI ELEKTRIČNE ENERGIJE IN ELEKTROOPERATERJEM

Pravna podlaga	Energetski zakon (413. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<p>Reševanje sporov na prvi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je obravnavala 11 zahtev za odločanje odjemalcev (devet novih zahtev in dve iz prejšnjega obdobja): • v dveh zadevah pogoji za začetek postopka agencije niso bili izpolnjeni, zato je agencija stranke napotila na izvedbo predhodnega postopka; • rešene so bile štiri zahteve za odločanje: agencija je eni zahtevi ugodila, eno zavrgla, dve pa zavrnila. <p>Reševanje pritožb na drugi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je skupno obravnavala 1.177 pritožb (988 novih pritožb in 189 pritožb iz leta 2022); • večina pritožb se je nanašala na zavrnitev soglasja za priključitev proizvodne naprave za samooskrbo organa prve stopnje; • 641 pritožbam je ugodila ter jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek, 16 pritožb je zavrnila, 91 pritožb je zavrgla, 14 postopkov je ustavila, eno odločbo organa prve stopnje pa je izrekla za nično; • 203 neposredno vloženi pritožbi je agencija odstopila v reševanje organu prve stopnje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonita izvedba procesnih dejanj, • zaradi povečanega pripada so se pojavile zamude pri izdaji upravnih aktov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi povečanega obsega dela pritožbe niso bile rešene v zakonsko določenem roku.

IZDAJA ODLOČBE DISTRIBUCIJSKEMU OPERATERJU, S KATERO SE MU NALOŽI PRIKLJUČITEV KONČNEGA ODJEMALCA S SAMOOSKRBO NA DISTRIBUCIJSKI SISTEM

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (deseti odstavek 42. člena)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija ni prejela nobene zahteve za izdajo odločbe.

ODLOČANJE V SPORU GLEDE PRENOSA NALOG OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega omrežja, • preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija ni prejela nobene vloge za odločitev v sporu glede poštene vrednosti.

Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija s sodelovanjem v projektih evropskih raziskovalnih programov gradi potrebne kompetence z evalvacijo in validacijo informacij o uporabnosti prihajajočih konceptov in tehnologij, ki jih je treba upoštevati pri podpori razvoju trga z električno energijo in prožnostjo, usklajenem delovanju elektrooperaterjev in aktivnem vključevanju odjemalcev. Prenos znanja je dvo-smeren, saj se tudi raziskovalna sfera ozavešča z uveljavljenimi regulativnimi načeli in nacionalno pogoje-nimi posebnostmi, ki so zelo pomembne pri oblikova-nju rešitev in izvedbi demonstracijskih aktivnosti.

Agencija strokovno prispeva k razvoju novega modela trga (upoštevanje izkoriščanja prožnosti) na nacionalni

ravni, poudarek pa je na omogočanju usklajenega raz-voja v skladu z izsledki najnovejših raziskav za stroškovno učinkovito izkoriščanje prožnosti aktivnega od-jema, razvoj novih storitev za elektrooperaterje, nji-hovo usmerjanje v podporo neoviranemu razvoju trga in učinkovito medsebojno koordinacijo na podlagi teh-nološkega razvoja in digitalizacije.

Agencija je v okviru programa Obzorja 2020 uspešno zaključila sodelovanje kot konzorcijski partner v pro-jektu INTERFACE ter izvaja svetovalno funkcijo v pro-jektu OneNet (One Network for Europe).

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ – PROJEKT INTERRFACE

Pravna podlaga	Energetski zakon (400. in 403. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev, • izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, • izgradnja kompetenc, • zagotavljanje sredstev za angažiranje dodatnih kadrovskih virov ali zunanjega izvajanja, potrebnih za izvajanje jedrnih nalog agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivno sodelovanje v projektu INTERRFACE (Obzorja 2020) v skladu s projektnim načrtom – faza zaključevanja projekta, • projektno poročanje o opravljenem delu, • izvedene vse potrebne aktivnosti za finančno-administrativno zaključitev projekta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, • izkoristek brezplačno dodeljenih sredstev v višini dobrih 90 %.
Vzroki za odstopanja	/

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ – PROJEKT ONENET

Pravna podlaga	Energetski zakon (400. in 403. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev, • izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, • izgradnja kompetenc.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti na podlagi nominacije v Advisory and Dissemination Board (ADB) projekta One-Net (H2020, področje »LC-SC3-ES-5-2018-2020 - TSO – DSO – Consumer: Large-scale demonstrations of innovative grid services through demand response, storage and small-scale (RES) generation«), • analiza posnetka 3. sestanka ADB zaradi neizvedljive udeležbe (odziv v pripravi).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti z manjšim odstopanjem.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

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

Agencija je spodbujala razvoj novih tehnologij in novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom ter izvajala dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga. Izvajala je usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za

najpomembnejše tržne procese na nacionalni in regionalni ravni oziroma ravni EU (aktivnosti so bile osredotočene na področje trgovanja s prožnostjo) ob upoštevanju razvojnih vidikov in prenovljenega normativnega okvira v nastajanju.

Nadaljevanje javnega posvetovanja o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji agencija ni izvedla, ker čaka na izdelavo CBA analize kot podlage za implementacijo modela neodvisne agregacije v pravila za delovanje trga, ki jo je izvajal operater trga in še ni zaključena.

Na podlagi Direktive (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije oziroma njene pričakovane implementacije na nacionalni ravni bo agencija nadaljevala z aktivnostmi za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Aktivnosti so bile neposredno povezane z vzorčenjem uveljavljenih kazalnikov uspešnosti na tem področju kakor tudi spremljanja kazalnikov uspešnosti v okviru razvojnih načrtov operaterjev. Agencija je pri vrednotenju stanja na področju učinkovitosti uvajanja novih inovativnih tehnologij upoštevala tudi izsledke analiz spremljanja projektov pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte kakor tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij (slednje je bilo uvedeno v regulativnem obdobju 2019–2021). Agencija je v sodelovanju s CEER in ACER ter z operaterji omrežij izvajala aktivnosti za optimizacijo nabora kazalnikov uspešnosti oziroma za njihovo harmonizacijo na raven EU.

Z uvajanjem novih tehnologij in pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, nekateri pa prevzemajo tudi vlogo pristojnega organa za kibernetско varnost. Agencija je na tem področju še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER²), Evropsko agencijo za kibernetско varnost (ENISA³), ACER in CEER pri spremljanju stanja kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovala je tudi pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih. V okviru ACER RISIG je agencija predstavila dvotirno metodologijo za vrednotenje tveganj v informacijski varnosti, v okviru CEER CS WS⁴ pa je v letnem poročilu pripravila ločeno poglavje, osredotočeno na vrednotenje učinkovitosti/pripravljenosti na področju kibernetске varnosti s ključnimi kazalniki. V obsegu slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) je agencija deležnike še naprej obveščala o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU ter smernicah in priporočilih na področju kibernetске varnosti. Izvedla je pripravljalne aktivnosti na nove naloge v obsegu napovedanih omrežnih pravil za kibernetско varnost v energetske sektorju.

SPREMLJANJE USPEŠNOSTI OPERATERJEV V POVEZAVI Z RAZVOJEM PAMETNIH OMREŽIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (406. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja, • spodbujanje elektrooperaterjev k povečanju učinkovitosti v njihovih omrežjih, vključno z energetske učinkovitostjo, prožnostjo in razvojem pametnih omrežij in sistemov naprednega merjenja, • zagotoviti ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja, • učinkovito prilagajanje spodbud elektrooperaterjem na podlagi realizirane uspešnosti (kazalniki učinkovitosti in pripravljenosti – KPI) za najbolj stroškovno učinkovito obratovanje in razvoj njihovih omrežij, tudi z naročanjem storitev (adaptivno reguliranje).

² Directorate-General for Energy

³ European Union Agency for Network and Information Security

⁴ Cybersecurity Workstream

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Poskusno ocenjevanje uspešnosti operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki spodbuja energetska učinkovitost in vključevanje obnovljivih virov energije in temelji na omejenem naboru kazalnikov, ter vsaki dve leti objava nacionalnega poročila, vključno s priporočili za izboljšave, <ul style="list-style-type: none"> ○ določitev testne strukture poročila elektrooperaterjev za redno periodično poročanje KPI, vključno s priporočili za izboljšave, ○ izvedba prvega vzorčenja za leto 2022, evaluacija kakovosti prejetih podatkov, izvedba delavnic z elektrooperaterji in EDP, optimizacija nabora kazalnikov glede na realne zmožnosti poročanja; • sprotno validiranje in posodabljanje metodologije – potrebne posodobitve nabora kazalnikov uspešnosti na podlagi identificiranih pomanjkljivosti, • sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji in ACER v kontekstu razvoja metodologije ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO. <ul style="list-style-type: none"> ○ Izvedba predstavitve koncepta v okviru delovne skupine DS WG CEER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno preverjen interni ciklični poslovni proces spremljanja kazalnikov, • velika večina predpisanih kazalnikov brez pomanjkljivosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • nerazpoložljivost podatkov.

POTRJEVANJE PRODUKTOV IN PROCESA NABAVE SISTEMSKIH STORITEV⁵ ZA POTREBE DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi z električno energijo (69. in 75. člen)</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (59. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita uskladitev produktov za nabavo nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema na nacionalni ravni, • zagotavljanje procesa nabave storitev na tržni način, • preprečevanje zlorab, • spodbujanje razvoja trga s prožnostjo, • spodbujanje razvoja storitev za potrebe operaterja distribucijskega sistema, • varno, zanesljivo in učinkovito obratovanje in vzdrževanje distribucijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z operaterjem distribucijskega sistema pri usklajevanju predlogov produktov, storitev in pripadajočih standardiziranih tržnih proizvodov z operaterjem prenosnega sistema, elektrodistribucijskimi podjetji in tržnimi udeleženci, • izvajanje aktivnosti za izdajo soglasja k specifikacijam produktov za naročanje nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema (analiza predlogov sistemskih obratovalnih navodil), • spremljanje aktivnosti distribucijskih podjetjih v zvezi s povpraševanjem in uporabo prožnosti z uporabo funkcionalnosti Enotne vstopne točke nacionalnega podatkovnega vozlišča.

⁵ Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno zagotovljeni odzivi na predloge s področja nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema, • sistemska obratovalna navodila še niso potrjena.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • dolgotrajni postopki usklajevanja.

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (448.–450. člen)</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni in regionalni ravni, • zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, • vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga, • krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, • odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, • ustrezna ureditev področja v splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni – izvedene aktivnosti osredotočene na prožnost, • dejavno sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, vključno z validacijo internih in javnih dokumentov Sekcije IPET, smernic oziroma stališč, • dejavno sodelovanje v organizaciji eBIX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU, vključno z validacijo eBIX modelov procesov izmenjave podatkov na ravni EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov agencije, • skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, • skladnost splošnih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IN USMERJANJE RAZVOJA TRGA TER ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA NEOVIRAN RAZVOJ TRGA

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (385. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
-----------------------	--

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava normativnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, • usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje razvoja novih energetskih storitev na trgu z električno energijo v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo v povezavi z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator), • aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo na podlagi direktiv EU, • zagotavljanje strokovnega prispevka regulatorja k uveljavitvi novega modela trga, ki bo omogočal izkoriščanje prožnosti na podlagi izsledkov iz posvetovalnih procesov in izkušenj, pridobljenih v projektih EU (INTERFACE, OneNet idr.) – spremljanje izdelave »Študije analiza stroškov in koristi nadgradnje osnovnega modela Neodvisnega Agregatorja«, ki jo izvaja Borzen, • spremljanje razvoja elektromobilnosti ter analiza učinkovanja posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil v smislu spodbujanja razvoja polnilne infrastrukture v Sloveniji, • spodbujanje in spremljanje razvoja aktivnega odjema v smislu podpore razvoju trga s prožnostjo, osredotočeno na izkoriščanje potenciala reforme metodologije obračunavanja omrežnine.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje kakovosti »Študije analiza stroškov in koristi nadgradnje osnovnega modela Neodvisnega Agregatorja« v izvajanju pri Borzen, • ozaveščanje deležnikov o potencialu prilagajanja odjema prek vsebin na spletišču URO, • učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih oziroma regulativnih ovir.
Vzroki za odstopanja	/

IZVAJANJE JAVNEGA POSVETOVALNEGA PROCESA O AKTUALNIH RAZVOJNIH VIDIKIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivno sodelovanje pri prenosu svežnja Čista energija v nacionalno zakonodajo, • validiranje predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, • strokovni prispevek k razvoju modela trga s prožnostjo na nacionalni ravni z vplivom predvsem na sekundarno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

PRIPRAVA NA NOVE NALOGE V OBSEGU NAPOVEDANIH OMREŽNIH PRAVIL ZA KIBERNETSKO VARNOST V ENERGETSKEM SEKTORJU

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (434. in 435. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)</p> <p>ACER Framework Guideline on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows (22 July 2021)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava na vzpostavitev aktivnosti in procesov v obsegu napovedanega omrežnega kodeksa za kibernetško varnost (pravila) v EES, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetško varnost in pripravljenost za okrevanje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje procesa usklajevanja vsebin, • spremljanje in sodelovanje pri razpravah znotraj CEER CS WS (samostojni prispevek v letnem poročilu s področja vrednotenja pripravljenosti/učinkovitosti na področju kibernetške varnosti), • priprava na sodelovanje in podporo pristojnim nacionalnim organom za kibernetško varnost (CS-NCA) in pristojnim nacionalnim organom za pripravljenost na tveganja (RP-NCA) ter ACER, ENTSO-E, EU-DSO in ENISA v obsegu pravil in pristojnosti regulatorja, <ul style="list-style-type: none"> ○ priprava sporazuma za sodelovanje s CS-NCA, • priprava na potencialne nove naloge regulatorja v obsegu prihajajočih omrežnih pravil in novih pristojnosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pripravljenost na potencialne nove pristojnosti v skladu s prihajajočimi omrežnimi pravili in Direktivo (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za visoko skupno raven kibernetške varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148 (direktiva NIS 2), • pripravljenost na vzpostavitev cikličnega procesa.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • dinamika spreminjanja predlogov zakonodajnih dokumentov, • oddaljeno in posredno sodelovanje v procesu priprave zakonodajnih dokumentov, • zasedenost predstavnikov pristojnih nacionalnih organov.

SPREMLJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKÉ VARNOSTI, OBVEŠČANJE IN OZAVEŠČANJE OPERATERJEV OMREŽIJ IN IZVAJALCEV GJS

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (434. in 435. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščanje reguliranih podjetij, • sodelovanje pri vzpostavitvi enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetške varnosti elektrooperaterjev, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetško varnost.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Obveščanje deležnikov o odprti problematiki v okviru Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF),• postavitve izhodiščnega okvira za vrednotenje pripravljenosti elektrooperaterjev na področju kibernetne varnosti s spremljanjem dogodkov oziroma incidentov v informacijski varnosti,• sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetno varnost pri pripravi stališč in smernic za regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetni varnosti) ter prihajajočih izzivih certificiranja informacijske in komunikacijske tehnologije na področju kibernetne varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev,• prizadevanje za vzpostavitev tesnejšega sodelovanja s CS-NCA pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetskega sektorja za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorov v kibernetni varnosti,• sodelovanje pri mednarodnih/nacionalnih vajah s področja kibernetne varnosti,• sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER,• presoja ocene tveganj v kibernetni varnosti agencije pri RISIG,• vzpostavitev cikličnega procesa spremljanja aktivnosti na področju informacijske varnosti izvajalcev GJS.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pridobljen status izvajanja aktivnosti izvajalcev GJS po področjih in podpodročjih ISO 27002,• dosežena primerljivost aktivnosti na področju informacijske varnosti med izvajalci GJS,• izpolnjevanje pogojev za izmenjavo podatkov REMIT z ACER,• kazalnik pripravljenosti na aktivnosti v kibernetni varnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov,• omejitve pri pooblastilih agencije in sodelovanju s CS-NCA.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022

Agencija je v letu 2023 preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2022, ki so jih posredovali operaterji sistema. Za preverbo pravilnosti izračuna je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2022. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za

določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih je agencija v letu 2023 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2022.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2022

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (109. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
-----------------------	---

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj za leto 2022, ki se bodo vključila v izračun virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, • zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2022, ki vključujejo tudi model izračuna odstopanj od regulativnega okvira v skladu s kriteriji iz Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, • preverjanje in analiziranje revidiranih podatkov o poslovanju 14 operaterjev sistema, • na podlagi usklajenih in analiziranih podatkov o poslovanju ter ob upoštevanju kriterijev iz metodologije ugotavljanje pravilnosti 16 izračunanih odstopanj operaterjev sistema, • izdaja odločbe o ugotovljenem odstopanju za posameznega operaterja sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2022, ki se bodo upoštevala pri izračunu regulativnega okvira v regulativnem obdobju od 2025 dalje, • stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2022 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Naloga je bila izvedena z minimalnim odstopanjem. Konec 2023 so ostali nezaključeni pregledi štirih odstopanj, ki bodo zaključeni v januarju 2024. Razlogi za odstopanje so dodatne, nenačrtovane naloge na področju zemeljskega plina z najvišjo prioriteto in večji obseg nalog na področju regulacije toplote.

Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme

Agencija je v letu 2023 izdala dve soglasji k novima distribucijskima sistemoma, ki sta začela z distribucijo zemeljskega plina v drugi polovici leta 2023.

V zvezi s to nalogo je agencija izvedla naslednje aktivnosti:

SOGLASJE K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE ZA NOV DISTRIBUCIJSKI SISTEM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (107. in 111. člen ZOP) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za distribucijo zemeljskega plina, • vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti operaterja distribucijskega sistema in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava elektronskega obrazca, ki je izpolnjen s strani operaterja distribucijskega sistema predstavljal vlogo za izdajo soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve, • vsebinska preučitev vlog in izdaja soglasij k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdani soglasji k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve in s tem pravočasna zagotovitev veljavnih tarifnih postavk omrežnine za izvajanje dejavnosti distribucije zemeljskega plina.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela in zaradi najvišje prioritete vplivala na razpoložljivost kadrovskega virov za dokončanje drugih nalog.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

V letu 2023 je agencija izdala soglasje k dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina v delu izravnave odstopanj s kriznim plinom med izrednimi razmerami in ukrepi neprosto-voljnega zmanjšanja ali prekinitve odjema plina. Sprememb sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme ni bilo, kljub temu, da je agencija pozvala operaterje distribucijskih sistemov plina k dopolnitvi sistemskih obratovalnih navodil v delu priključevanja proizvajalcev plina na sistem.

Na področju obračunavanja omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina so bili sprejeti spremenjeni

sezonski faktorji za posamezni standardni produkt zmogljivosti za leto 2024.

Do 1. maja 2023 je agencija opravljala naloge pristojnega organa za zanesljivo oskrbo s plinom, od tega datuma dalje pa se je naloga prenesla na ministrstvo, pristojno za energijo. Agencija je v letu 2023 izvajala vse podporne naloge in ministrstvu zagotavljala potrebne podatke za sprejemanje odločitev o morebitni razglasitvi kriznih razmer pri oskrbi z energijo in obveznem zmanjševanju porabe plina.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi s plini (90. člen)</p> <p>Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina</p> <p>Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za prenos oz. distribucijo zemeljskega plina, skladnost pravil obratovanja operaterjev sistema z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pregled, obravnava vloge in izdaja soglasja k dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina v delu izravnave odstopanj s kriznim plinom med izrednimi razmerami in ukrepi neprosto-voljnega zmanjšanja ali prekinitve odjema plina, pozivanje operaterjev distribucijskih sistemov k pripravi sprememb sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem plina v delu priključevanja proizvodnih virov na omrežje in ureditev naslednjih vsebin: <ul style="list-style-type: none"> nova določitev tehničnih specifikacij kakovosti plina oz. fizikalnih in kemijskih parametrov plina, ki ga lahko prevzamejo v sistem v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili; pogoji izpolnjevanja, vzdrževanja in preverjanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v sistem, prenos in oddajo iz sistema; enotna in podrobna pravila o izmenjavi podatkov, lastništvu podatkov in odgovornosti za merjenje porabe; pregledni in učinkoviti postopki za nediskriminatorno priključevanje proizvajalcev plina.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, • pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Operaterji distribucijskih sistemov zemeljskega plina še niso predložili usklajenega osnutka vsebine predlogov sprememb sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme zemeljskega plina.

RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi s plini (6. člen)</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Posvetovanje o Desetletnem razvojnem načrtu prenosnega omrežja za obdobje 2024–2033 z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi, • pregled razvojnega načrta in priloženega naložbenega načrta, • priprava pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev ter popravke razvojnega in naložbenega načrta, • priprava metodologije za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina in podaja metodologije v javno obravnavo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu za obdobje 2024–2033, • soglasje k razvojnemu načrtu za obdobje 2024–2033 do konca leta 2023 ni bilo izdano.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Spremenjene razmere na trgu s plinom, spremenjeni dobavni viri in poti prenosa plina, uvajanje nove zakonodaje za spodbujanje zelenega prehoda ter negotovost glede zanesljive oskrbe s plinom zahtevajo ponovno preučitev potrebnih naložb v prenosni sistem plina tudi z vidika energetske politike (soglasje k razvojnemu načrtu ni bilo izdano).

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razvoj slovenskega omrežja, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba analiz in posvetovanje o čezmejni porazdelitvi stroškov PCI projekta PCI št. 6.26.1, Sklop Hrvaške in Slovenije pri Rogatcu, analiza zahtevka za naložbo (analiza stroškov in koristi in poslovni načrt) z vključenim zahtevkom za čezmejno porazdelitev stroškov, sprejem skupne odločitve s hrvaškim regulativnim organom HERA o čezmejni porazdelitvi stroškov PCI projekta PCI št. 6.26.1, Sklop Hrvaške in Slovenije pri Rogatcu, obveščanje in poročanje ACER o sprejeti skupni odločitvi, spremljanje in analiziranje vsebine prenovljene uredbe TEN-E, sodelovanje na sestankih Medregionalne skupine za vodik in elektrolizerje v okviru Evropske komisije - Generalnega direktorata za energijo, ocenjevanje predlaganih PCI projektov (dva vodikovodna koridorja), koordiniranje skupnega ocenjevanja projektov za 6. seznam PCI s sosednjimi regulativnimi organi, spremljanje izvajanja projektov s 5. seznama PCI in poročanje v sistem ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno podana odločitev o čezmejni porazdelitvi stroškov, pravočasna koordinacija s sosednjimi regulativnimi organi in pravočasno poročanje EK o predlogu projektov za 6. seznam PCI , pravočasno poročanje ACER o napredku pri izvajanju projektov s 5. seznama PCI.
Vzroki za odstopanja	/

DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI IN POSTOPKI UPRAVLJANJA PREZASEDENOSTI

Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013</p> <p>Uredba Sveta (EU) 2022/2576 z dne 19. decembra 2022 o krepitvi solidarnosti z boljšim usklajevanjem nakupov plina, zanesljivimi referenčnimi cenami in čezmejno izmenjavo plina</p> <p>Pravila, ki urejajo postopek za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, upravljanje prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanje z zmogljivostmi na sekundarnem trgu ter pogoje in način razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza izvedenih dražb dolgoročnih in kratkoročnih zmogljivosti, analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, analiza sprememb zakupa povezovalnih točk zaradi spreminjajočih se razmer na trgu s plinom, preučitev analize operaterja prenosnega sistema in izvedba posvetovanja s sosednjimi regulativnimi organi glede izvedbe 14. člena Uredbe 2022/2576, sprejetje odločitve za odstopanje od prvega do šestega odstavka 14. člena Uredbe 2022/2576 in odločitve, da se na vseh povezovalnih točkah uvede mehanizem »uporabi ali izgubi« za dan vnaprej.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedene analize, posvetovanja s sosednjimi regulativnimi organi in pravočasno sprejeta odločitev agencije, usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Vzroki za odstopanja	/

IZRAVNAVA Odstopanj

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na tržno ponujanje količin za odstopanja in nevtralnost operaterja prenosnega sistema, spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrletnih internih analiz in poročil, sprotno spremljanje trgovanja na virtualni točki in trgovalni platformi ter priprava četrletnih analiz in poročil, ugotavljanje višine in cenovnega vpliva sistemskih razlik, začetek spremljanja lastne rabe kompresorskih postaj in vključitev rezultatov analiz v interna četrletna poročila, Izvedba Analize lastne rabe kompresorskih postaj in MRP v obdobju 2020–2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno analiziranje delovanja bilančnih skupin na izravnalnem trgu zemeljskega plina.
Vzroki za odstopanja	/

USKLAJENOST TARIF ZA PRENOSNI SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2024 in sprejetje določitve, analiza morebitnih potrebnih sprememb modela določitve referenčnih cen, spremljanje osnutkov evropske zakonodaje s tega področja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno sprejeti popusti, multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2024, izpolnjevanje zahtev uredbe in ACER.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ TRGA S PLINOM V PROCESU RAZOGLIČENJA DRUŽBE IN PRILAGODITEV SISTEMOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (7. člen) Sveženj Pripravljeni na 55
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Dekarbonizacija plinskega sektorja s primešavanjem obnovljivih in nizkoogljičnih plinov ter vodika v prenosni in distribucijski sistem plina, • prilagoditev sistema zemeljskega plina na druge pline, • vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali druge pline, primerljive zemeljskemu plinu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava vsebine in oblike zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov ter objava na spletni strani agencije, • spremljanje aktivnosti operaterjev distribucijskih sistemov v zvezi s prilagoditvami sistemov za prevzem in prenos plinov obnovljivega ali nefosilnega izvora ter vodika operaterja prenosnega sistema, • spremljanje sprememb zakonodaje s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika, • analiziranje vpliva drugih plinov na obratovanje in delovanje omrežja zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Kljub pripravljeni vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov posvetovanje in objava nista bila izvedena.
Vzroki za odstopanja	/

Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

Agencija je v okviru svojih pristojnosti organ prve in druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla predhodni postopek pri operaterju sistema, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema zemeljskega plina ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev operaterja sistema. Kot organ druge

stopnje odloča o pritožbah, ki jih uporabniki vlagajo zoper odločbo operaterja sistema, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Zoper odločitve agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor.

ODLOČANJE O PRITOŽBAH IN V SPORIH MED UPORABNIKI SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA IN OPERATERJI SISTEMA TER ODLOČANJE V SPORIH MED OPERATERJI SISTEMA IN DOBAVITELJI ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (413. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija je odločala na prvi stopnji v dveh zadevah, pri čemer je obe zahtevi zavrnila.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	/

Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Geopolitične spremembe, ki so se začele leta 2022, so tudi v letu 2023 močno vplivale na delovanje trga s plinom, smeri pretokov plina v EU in naložbene odločitve v plinsko infrastrukturo. Razmere na trgu so se v primerjavi z letom prej stabilizirale, cene plina so se ustale nekoliko nad tistimi pred začetkom krize. Polna skladišča, razmeroma visoke temperature pozimi in zmanjšanje odjema plina v EU so omogočili zanesljivo oskrbo s plinom v vsej EU brez prekinitev dobav. Čeprav je bilo stanje boljše in stabilnejše v primerjavi z letom prej, so pristojni organi držav članic, vključeni regulativni organi in Evropska komisija skupaj z združenji operaterjev plinskih omrežij in občasno še kakšnimi panožnimi združenji še vse leto 2023 zelo pazljivo spremljali stanje oskrbe po vsej EU. Ves čas smo bili pripravljeni na usklajen odziv, če bi razmere to zahtevale. Usklajevanje na ravni EU je potekalo v Skupini za koordinacijo plina, na ravni Slovenije pa v krizni skupini, obe sta se redno sestajali in omogočili izmenjavo informacij. Za potrebe spremljanja stanja smo vse države članice, ki imamo razglašeno katero od stopenj krize, Evropski komisiji redno tedensko poročale podatke o dejanski dnevni porabi plina in predvideni porabi za tri dni vnaprej. Če bi se razmere poslabšale, bi si te podatke izmenjevali še pogosteje.

Slovenija nima lastnih virov niti skladišč plina, zato je izpostavljena spremembam na plinskem trgu, ki se odražajo pri zanesljivosti oskrbe. Agencija je v letu 2023 pripravila novo oceno tveganj, ki vplivajo na oskrbo s plinom v Sloveniji. Ocena tveganj je bila tudi verificirana s strokovnim pregledom. Pripravljena je bila usklajeno z oceno tveganj na regionalni ravni za več rizičnih skupin, v katerih sodeluje tudi Slovenija.

Agencija je bila do 1. 5. 2023 pristojni organ v skladu z Uredbo (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in

Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010. Od 1. 5. 2023 je pristojni organ ministrstvo, pristojno za energijo, agencija pa je od takrat dalje odgovorna za izvajanje vseh podpornih nalog in ministrstvu zagotavlja potrebne podatke za sprejemanje odločitev o morebitni razglasitvi kriznih razmer pri oskrbi s plinom in obveznem zmanjševanju porabe plina.

Pripravljenost posamezne države članice EU se odraža tudi v prilagojenih in posodobljenih načrtih, ki sta potrebna za obvladovanje kriznih razmer pri oskrbi s plinom. Agencija je pripravila predlog Odredbe o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom, v kateri upošteva nove vloge ministrstva in agencije ter posodablja stanje in rešitve. Poleg tega je agencija pripravila predlog Odredbe o načrtu za izredne razmere, v kateri je prilagodila rešitve iz veljavnega akta agencije novemu pristojnemu organu. Obe odredbi je sprejel minister, pristojen za energijo. Za pripravljenost je pomembno tudi, da se izvajajo zahteve uredbe EU, ki ureja obvezno skladiščenje plina, kar je v Sloveniji nadzirala agencija.

Slovenija je pripravljena tudi na morebitno hujše pomanjkanje plina. Če bi do njega prišlo, bi po izvedenih vseh drugih predvidenih ukrepih lahko zaprosila sosednje države za solidarnostno pomoč pri oskrbi s plinom. Slovenija ima za dve od treh mej, čez katere potekajo plinske povezave, sklenjena meddržavna sporazuma, ki urejata tovrstno pomoč. Sporazum z Italijo je sklenjen od leta 2022 in s Hrvaško od leta 2023.

Od julija leta 2022 je razglašena prva stopnja krize – stopnja zgodnjega opozarjanja, ki ostaja tudi v začetku leta 2024, saj še niso odpravljeni razlogi, zaradi katerih je bila razglašena.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010 in Uredba (EU) 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi Uredb (EU) 2017/1938 in (ES) št. 715/2009 glede skladiščenja plina</p> <p>Uredba Sveta (EU) 2022/1369 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu in Uredba Sveta (EU) 2023/706 o spremembi Uredbe (EU) 2022/1369 glede podaljšanja obdobja zmanjšanja povpraševanja pri ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu ter okrepitev poročanja in spremljanja njihovega izvajanja</p> <p>Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, pozneje Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom</p> <p>Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, pozneje Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitene odjemalcev v primeru kakršnekoli krize, • zagotavljanje zmanjšane povpraševanja po plinu pri nezaščitene odjemalcih z ukrepi, ki upoštevajo gospodarski pomen za družbo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza stanja zanesljivosti oskrbe v Sloveniji in drugih državah EU, • analiza potrebnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe s plinom, • sodelovanje z vsemi deležniki trga s plinom, • pridobivanje in analiziranje informacij, pomembnih za zanesljivo oskrbo, vključno s sodelovanjem pri razvoju in nadgradnji Enotnega Informacijskega Sistema (EIS) za podatke s področja plina, • sodelovanje v regionalnih skupinah in z EK npr. pri pripravi preнове regionalnih ocen tveganj za posamezne rizične skupine, • prenova nacionalne ocene tveganj pri oskrbi z zemeljskim plinom, • sodelovanje pri pripravi načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom ter načrta za izredne razmere pri oskrbi s plinom, • priprava in objava poročila o doseganju standarda oskrbe, • ocena dobavnih pogodb za plin s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto, • sodelovanje z ministrstvom, pristojnim za energijo, pri pripravi, sprejemu in uveljavitvi sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom z Avstrijo in Hrvaško, • na ravni EU sodelovanje na rednih sestankih Koordinacijske skupine za plin, • spremljanje in poročanje o porabi plina in zmanjšanju porabe, • prenos naloge pristojnega organa na ministrstvo, pristojno za energijo, • pridobivanje in analiziranje informacij o obveznem skladiščenju plina, • redno tedensko poročanje EK o stanju in pričakovanem pokritju odjema plina v naslednjih dneh, zahtevano za obdobje, ko je razglašena stopnja krize; to poročanje je potekalo od začetka leta do septembra 2023, ko ga je EK začasno prekinila.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezno delovanje krizne skupine, ko jo je vodila agencija, • ustrezno sodelovanje pri pripravi in sprejemu solidarnostnih sporazumov, • ustrezno sodelovanje pri pripravi načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom ter načrta za izredne razmere pri oskrbi s plinom, • ustrezna raven sodelovanja s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi organi sosednjih držav in EK.
Vzroki za odstopanja	/

Reguliranje področja toplote

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje je v letu 2023 regulirano dejavnost opravljalo 39 distributerjev toplote na 48 distribucijskih sistemih in šest reguliranih proizvajalcev toplote.

V letu 2023 je agencija v skladu z Uredbo o določitvi nadomestila distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja (Uradni list RS, št. 74/23) odločala o upravičenosti distributerjev toplote do finančnega nadomestila za pokrivanje upravičenih stroškov in o višini nadomestila. Omenjena uredba je bila izdana na podlagi Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energentov (Uradni list RS, št. 158/22 in 49/23). Izdanih je bilo 11 odločb o nadomestilu distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja v skupni višini 2,77 mio EUR.

Agencija je v letu 2023 nadaljevala vsakoletne aktivnosti spremljanja poslovanja zavezancev za regulacijo in prilagajanja izhodiščnih cen spremembam upravičenim stroškov. Presojala je tudi zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

Nadaljevala je tudi aktivnosti v zvezi s sprejemom Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. V okviru javne obravnave akta je agencija prejela predlog za uvedbo drugačnega pristopa pri določanju izhodiščne cene toplote. Predlagani pristop bi pomenil večjo spremembo glede na dosedanji način regulacije cene toplote in vplival na vse zavezance za regulacijo. Zato se je agencija odločila izvesti javno posvetovanje o možnostih in smiselnosti uvedbe predlaganega pristopa. Oblikovala je posvetovalni dokument, v katerem je predstavila regulativni vidik uporabe pristopa, potrebne aktivnosti zavezancev za regulacijo in agencije ter izpostavila ugotovljene pomanjkljivosti pristopa. Namen posvetovalnega dokumenta je bil pridobiti mnenje vseh zavezancev za regulacijo o primernosti predlaganega pristopa in zmožnostih zagotavljanja obsežnejših aktivnosti predvsem na področju podrobnejših podatkov in njihovega usklajevanja. Na podlagi odziva deležnikov se je agencija odločila, da pri uveljavitvi Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje v letu 2023 predlaganega pristopa ne bo upoštevala.

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2022

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2023, analize poslovanja zavezancev za regulacijo, ki so pomembna podlaga pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Veliko število zavezancev za regulacijo, druge prednostne in nenačrtovane naloge z najvišjo prioriteto, premalo kadrovskih virov, na kar je agencija opozorila v programu dela za leto 2023 in vso tveganje opredelila kot visoko.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PRILAGAJANJA IZHODIŠČNIH CEN TOPLOTE SPREMENBAM UPRAVIČENIH STROŠKOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Skladnost prilagojenih izhodiščnih cen toplote spremembam upravičenih stroškov, • ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Posodabljanje modela za poročanje zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, • izdelava novih obrazcev za prilagajanje izhodiščnih cen toplote, • spremljanje in analiziranje prilagajanja izhodiščnih cen toplote, • pregled 239 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (veljavnih 133). Spremembe so uveljavili trije distributerji toplote, 21 distributerjev z lastno proizvodnjo toplote in štirje regulirani proizvajalci toplote (15 prilagajanj na fiksnem in 115 na variabilnem delu cene toplote).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno pregledana obvestila zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, • usklajenost prilagajanja izhodiščne cene toplote Uredbi o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja, usklajenost prilagajanja izhodiščne cene toplote Uredbi o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Večje število neveljavnih obvestil zaradi sprejema Uredbe o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja januarja 2023, ki je zahtevala spremembe že izvedenih prilagoditev distributerjev toplote, • zamejitev tarifne postavke toplote za variabilni del za gospodinjske odjemalce je pomenilo več potrebnih kadrovskih virov in višjo prioriteto naloge.

PRESOJA ZAHTEV ZA IZDAJO SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM CENAM TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote in ki služijo kot zahteva za izdajo soglasja, • obravnava pet zahtev za izdajo soglasij zaradi tehnoloških sprememb, • preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen toplote z aktom na podlagi internih analiz, • tri rešene zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Odprti dve zahtevi za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote, zaradi oddaje zahtev konec leta 2023. Zahtevi bosta rešeni v prvem četrtletju 2024.

AKT O METODOLOGIJI ZA OBLIKOVANJE CENE TOPLOTE ZA DALJINSKO OGREVANJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (19. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje distribucije toplote s strani zavezancev za regulacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje posvetovalnega dokumenta v okviru javnega posvetovanja o predlagani spremembi regulacije s strani predlagateljev pripomb v javni obravnavi, • preučitev odzivov deležnikov na posvetovalni dokument, • preučitev predlaganih pripomb predlagateljev v okviru javne obravnave, • oblikovanje stališč agencije do predlaganih pripomb, • sprejem končnega akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Na podlagi javnega posvetovanja pridobitev mnenja zavezancev za regulacijo o primernosti predlaganega drugačnega pristopa pri regulaciji cene toplote za daljinsko ogrevanje, • sprejem in objava splošnega akta.
Vzroki za odstopanja	/

ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, • analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, • preveritev interne metodologije določitve cene toplote za značilnega odjemalca toplote, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih prejšnjega leta, • izdelava in objava analize cen toplote za leto 2022, • mesečne analize cen toplote iz GJS sistemov daljinskega ogrevanja v osmih izbranih občinah, • mesečne objave povzetka analize cen toplote v izbranih občinah na spletni strani agencije za ogrevanje pomembnejše mesece leta 2023.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno pridobljeni podatki, • pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote, • zagotovljena preglednost in primerljivost cen toplote ob spreminjajočih cenah toplote z objavljenimi mesečnimi analizami cen toplote.
Vzroki za odstopanja	/

NADOMESTILO DISTRIBUTERJEM TOPLOTE IZ SISTEMOV DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Uredba o določitvi nadomestila distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev višine nadomestila distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje pri pripravi vsebine uredbe o določitvi nadomestila, priprava in objava zahtevka za nadomestilo na spletni strani agencije, preverjanje in usklajevanje 12 prejetih zahtevkov za nadomestilo, izdaja 11 odločb o nadomestilu distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja v skupni višini 2,77 mio EUR, en vlagatelj do nadomestila ni bil upravičen.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga ni bila načrtovana v Programu dela in finančnem načrtu za leto 2023, vendar so bile kljub temu odločbe, ki so zahtevale izplačilo nadomestila v letu 2023, pravočasno izdane.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2023 je bila sprejeta sprememba sistemskih obratovalnih navodil za en distribucijski sistem toplote. Potekala so usklajevanja sistemskih obratovalnih navodil za druge energetske pline, ki so bila zaključena konec leta 2023, zato se soglasje pričakuje v začetku leta 2024.

Na podlagi 56. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije je agencija prejela 40 trajnostnih

načrtov od 17 distributerjev toplote, ki se nahajajo na območju 32 lokalnih skupnosti. Od tega je bilo 20 trajnostnih načrtov prejetih v soglasje, saj ti distribucijski sistemi glede na letno izvedeno analizo učinkovitosti distribucijskih sistemov s strani agencije za leto 2022 niso bili energetske učinkoviti. Soglasja k trajnostnemu načrtu niso bila izdana in so še vedno v postopku izdaje soglasja, saj nihče izmed trajnostnih načrtov ni izpolnjeval zahtevane vsebine.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DISTRIBUTIJSKE SISTEME TOPLOTE IN DRUGIH ENERGETSKIH PLINOV

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen)</p> <p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen)</p> <p>Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote</p> <p>Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem drugih energetskih plinov</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izdaja soglasja k spremembam sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme toplote enega distributerja toplote, usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme drugih energetskih plinov z distributerjem drugih energetskih plinov, preverjanje pravnih podlag za izvajanje distribucije drugih energetskih plinov na posameznem območju izvajanja distribucije, ustrezna ureditev pravnih podlag in uskladitev končne vsebine.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo, • pravočasna in ustrezna sistemska obratovalna navodila za druge energetske pline.
Vzroki za odstopanja	/

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava obrazca za poročanje o podatkih, povezanih s proizvodnimi napravami in viri energije za proizvodnjo toplote, • analiza prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerjev toplote oziroma proizvodnih napravah njihovih zunanjih virov oskrbe, • izračun učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja ob upoštevanju izjem pri doseganju kazalnikov učinkovitosti sistema daljinskega ogrevanja iz Zakona o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo, • objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno narejena analiza in objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE DELOVANJA DISTRIBUCIJSKIH SISTEMOV TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	Pregled stanja na področju proizvodnje in oskrbe s toploto v Sloveniji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadgradnja elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2022 (dodan zajem podatkov o porabi električne energije za potrebe obratovanja proizvodnje in distribucije toplote), • analize prejetih podatkov in interna poročila, • posredovanje konsolidiranih podatkov drugim institucijam in zainteresirani javnosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Povezljivost podatkov različnih poročevalcev in validacija pridobljenih podatkov, • pravočasno izvedene interne analize.
Vzroki za odstopanja	/

TRAJNOSTNI NAČRT ZA DOSEGANJE CILJEV IN MERIL POVEČEVANJA DELEŽA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH VIROV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (56. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Prejem 40 trajnostnih načrtov od 17 distributerjev toplote, od tega 20 trajnostnih načrtov v pregledu za izdajo soglasja, pregled 16 trajnostnih načrtov in odprema večine pozivov za dopolnitev trajnostnih načrtov, vzpostavitev interne metodologije za sistematiziran postopek zajema in posredovanja ukrepov ter strukturiranih povezanih podatkov (obrazec) za potrebe presoje trajnostnih načrtov, njihovega spremljanja in potreb letnega poročanja o doseganju zastavljenih ciljev, vzpostavljena interne sistematizacija postopka presoje vlog za izdajo soglasij in pregleda trajnostnih načrtov, prejetih v vednost (zagotavljanje ne subjektivne presoje popolnosti in vsebinske ustreznosti prejetih trajnostnih načrtov).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Soglasja k trajnostnim načrtom niso bila izdana, pregled popolnosti in vsebinske ustreznosti zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog.

ZBIRNI PREGLED NAČRTOVANIH UKREPOV IN POVEZANIH PODATKOV TRAJNOSTNEGA NAČRTA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (57. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, obveščanje odjemalcev toplote o energetski učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev metode strukturiranega podajanja in zajema podatkov o izvedenih ukrepih, ter povezanih podatkih, na podlagi katerih je mogoče vzpostaviti sistem zajema, presoje, analitične obdelave in poročanja vsebin trajnostnih načrtov, ter doseganja njihove učinkovitosti. <ul style="list-style-type: none"> Priprava in objava elektronskega obrazca »Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta«, ki omogoča strukturiran zajem načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev strukturiranega zajema podatkov o izvedenih ukrepih ter povezanih podatkih, priprava obrazca »Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta«, pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.

Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog, • zahtevna priprava metodologije in obrazca, ki mora omogočiti podajanje in zajem minimalnega nabora povezanih podatkov za različne tehnologije proizvodnih virov (lastnih in zunanjih) in primarnih energentov različnih distribucijskih sistemov (enostavnih in kompleksnih).
-----------------------------	--

Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Na področju obnovljivih virov energije je agencija tudi v letu 2023 izdajala deklaracije za proizvodne naprave na OVE, v SPTe in tudi za tiste proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz neobnovljivih virov. Večina deklaracij je bila izdana za obstoječe proizvodne naprave, v porastu pa je tudi izdaja deklaracij za novo nameščene zmogljivosti, predvsem z izkoriščanjem energije sonca. Pri izdaji potrdil o izvoru je bil opazen vse večji interes končnih odjemalcev po pridobitvi potrdil o izvoru, s katerimi le ti dokazujejo izvor proizvedene električne energije.

Zaradi visokih cen električne energije, predvsem na začetku leta, ni bilo veliko novih vstopov v podporno

shemo OVE in SPTe. Večina izdanih odločb o podpori se je tako nanašala na spremembe pri obstoječih proizvodnih napravah, ki vplivajo na podporo in na ponovno dodelitev podpore proizvajalcem, ki so že bili uvrščeni v podporno shemo, pa jim je pravica do podpore prenehala ter jo še lahko uveljavljajo. V skladu z Dolgoročnim časovnim načrtom za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji je objavila tudi dva javna poziva investitorjem za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTe za vstop v podporno shemo.

IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE OVE IN SPTe TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen)</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</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</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje evidence o proizvodnih napravah za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTe ter iz neobnovljivih virov, • točnost in ažurnost registra deklaracij, • kakovostno informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTe ter drugih zainteresiranih.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij (izdanih 894 deklaracij), • vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, • pridobivanje podatkov o količinah proizvedene električne energije v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo, • pridobivanje podatkov o porabi energentov in količinah proizvedene toplote v enotah s SPTE ter izračun doseženih izkoristkov, • izdajanje mnenj in informacije za proizvajalce ter odgovori na njihova vprašanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE, • pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE na spletni strani agencije, • v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	/

IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE ZA PROIZVODNJO TOPLOTE IZ OVE ZA OGREVANJE IN HLAJENJE, POGONSKIH TEKOČIH IN VSEH PLINASTIH GORIV IZ OVE IN VODIKA TER TUDI ZA PORABO ODVEČNE TOPLOTE V SISTEMIH DALJINSKEGA OGREVANJA TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev evidence vseh proizvodnih naprav na OVE, • točnost in ažurnost registra deklaracij, • zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnimi napravami in njihovo proizvodnjo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Podzakonski akt iz 9. člena ZSROVE, ki ureja izdajo deklaracij in potrdil o izvoru, še ne vključuje pogojev za izdajo deklaracij in potrdil o izvoru za druge energente iz OVE in za proizvodnjo vodika.

IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO IN VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10. – 13. člen)</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</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</p> <p>Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije, • učinkovito in zanesljivo upravljanje izdaj in transakcij s potrdili med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS (European Energy Certificate System), • kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Urejanje registra potrdil o izvoru, • izdaje, prenosi in razveljavitve potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, iz jedrske energije in drugih obnovljivih virov, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil (izdanih je bilo za 13.034 GWh potrdil o izvoru, od tega 4.936 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 5.325 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, 114 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 2.659 GWh za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov; na domačem trgu je bilo razveljavljenih 4.715 GWh potrdil o izvoru, od tega 1.765 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 2.763 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, in 187 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE; 3.901 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih v druge države članice; 1.154 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih iz drugih držav članic v Slovenijo), • urejanje registra potrdil o izvoru: izvajanje transakcij in sprotno urejanje podatkov o proizvajalcih, o proizvodnih napravah in količinah električne energije, za katero je mogoče izdati potrdila o izvoru, • sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi s potrdili o izvoru, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot trgovcem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), • pravočasne in ažurne povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter trgovcem.
Vzroki za odstopanja	<p>/</p>

JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983 Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uresničitev Dolgoročnega načrta Republike Slovenije za izvajanje podporne sheme v letu 2023.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo javnega poziva, • priprava in objava javnega poziva april 2023, na katerega je prispelo 60 prijav projektov, ter javnega poziva december 2023, • pregled in obravnava prijavljenih projektov na javni poziv oktober 2022 in za javni poziv april 2023, • izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov za javni poziv in izdaja sklepov o izbiri ter sklepov o zavrnitvi projektov v zakonsko določenih rokih, • informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE, • vodenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava in uspešna izvedba javnega poziva, • izdaja sklepov v zakonsko določenih rokih, • pravočasno podajanje informacij prijaviteljem.
Vzroki za odstopanja	/

ODLOČANJE O DODELITVI PODPOR ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO, PROIZVEDENO IZ OVE IN V SPTE

Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983 Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave iz OVE in SPTE.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zaključenih 232 upravnih postopkov, začeti na zahtevo proizvajalcev električne energije, večina v zvezi s spremembo vrste podpore, ter 115 upravnih postopkov, začeti po uradni dolžnosti zaradi sprememb v zvezi s proizvodno napravo, • sprotno podajanje zahtevanih informacij v zvezi s podporami za električno energijo iz OVE in v SPTE tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot tudi drugim zainteresiranim.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Reševanje zadev v zakonskih rokih, • pravočasno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	/

ODLOČANJE O NEPOSREDNI DODELITVI PODPOR ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO, PROIZVEDENO IZ OVE IN V SPTE – PROIZVODNE NAPRAVE DO 500 KW TER ZA PROIZVODNE NAPRAVE ZA PROIZVODNJO DRUGIH ENERGENTOV IZ OVE IN UPORABO ODVEČNE TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (15., 20. in 24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in SPTE električne moči do 500 kW, • spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Neuveljavitev podzakonskega akta, ki ureja področje (predhodna potrditev državne pomoči).

IZVAJANJE NADZORA NAD IMETNIKI DEKLARACIJ IN PREJEMNIKI PODPOR TER NAD IZDAJO IN PRENOSOM POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (28. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v proizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore
-----------------------	--

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

	Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti,• generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Zaključenih 120 nadzornih postopkov nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij za proizvodne naprave,• v zaključenih postopkih so bila v petih primerih ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije, ki so večinoma posledica sprememb na proizvodnih napravah OVE in SPT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom,• zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Nerazpoložljivost kadrovskih virov.

PREVERJANJE FAZE IZVEDBE IZBRANIH PROJEKTOV ZA PROIZVODNE NAPRAVE IZ JAVNIH POZIVOV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPT, izbranih v javnih pozivih,• opredelitev dejansko potrebnih sredstev za podpore,• ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje električne energije iz OVE in v SPT.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Preverjanje izvajanih aktivnosti pri prostorskem urejanju in sprejemanju prostorskih aktov, ki bi omogočili umestitev v prostor in izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE, izbranih na javnih pozivih, pri katerih se zakonski rok za izvedbo projektov, ki še omogoča dodelitev podpore, izteče po letu 2024.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Opredelitev realno pričakovane izvedbe izbranih projektov glede na rezultate preverjanja.
Vzroki za odstopanja	/

DOLOČITEV REFERENČNE TRŽNE CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE IN REFERENČNIH TRŽNIH CEN VHODNIH ENERGENTOV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
-----------------------	--

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava referenčnih cen, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, • pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Vzroki za odstopanja	/

DOLOČITEV VIŠINE PRISPEVKA ZA ZAGOTAVLJANJE PODPOR ELEKTRIČNI ENERGIJI, PROIZVEDENI IZ OVE IN V SPTE

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. člen)</p> <p>Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.</p> <p>Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zadostnih finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Seznanitev z obsegom zbranih sredstev iz prispevka OVE in SPTE, ki ga plačujejo končni odjemalci oziroma kupci energentov, • analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitvah plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstvih iz naslova prispevka ipd., • ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE za leto 2023, • pregled dolgoročnega časovnega načrta doseganja ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije in z ZSROVE opredeljenih novih ukrepov spodbujanja OVE, morebitne razširitve veljavne podporne sheme in financiranja statističnih prenosov energije iz drugih članic, • opredelitev in pregled ukrepov, opredeljenih z ZSROVE in ZNPOVCE, ki se bodo financirali s sredstvi, zbranimi iz prispevka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Seznanitev z obsegom zbranih sredstev iz prispevka OVE in SPTE, ki ga plačujejo končni odjemalci oziroma kupci energentov, • analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitvah plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstvih iz naslova prispevka ipd., • ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE za leto 2023, • pregled dolgoročnega časovnega načrta doseganja ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije in z ZSROVE opredeljenih novih ukrepov spodbujanja OVE, morebitne razširitve veljavne podporne sheme in financiranja statističnih prenosov energije iz drugih članic, • opredelitev in pregled ukrepov, opredeljenih z ZSROVE in ZNPOVCE, ki se bodo financirali s sredstvi, zbranimi iz prispevka.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	/
----------------------	---

IZVAJANJE NADZORA NAD ENERGETSKO INTENZIVNIMI PODJETJI, KI UVELJAVLJAJO ZNIŽANJE PRISPEVKA ZA ZAGOTAVLJANJE PODPOR OVE IN SPTE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (54. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti,• generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Izvedba nadzornih postopkov z namenom ugotavljanja izpolnitve pogojev za znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE pri energetsko intenzivnih podjetjih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom,• poračun prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE v primeru neupravičenega znižanja,• zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog (po ZNPOVCE).

UGOTAVLJANJE PRESEŽNIH TRŽNIH PRIHODKOV PRI PROIZVAJALCIH ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Opredelitev presežnih tržnih prihodkov od prodaje električne energije v obdobju od 1. 12. 2022 do 30. 6. 2023 pri proizvajalcih električne energije, ki imajo v lasti oziroma v upravljanju proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije skupne nazivne moči večje od 100 kW.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Priprava podlag za poročanje,• pregled zavezancev in preverjanje izpolnitve obveznosti posredovanja podatkov,• pozivanje zavezancev za podatke,• pregled in analitična obdelava posredovanih podatkov,• uvedba postopkov ugotavljanja presežnih prihodkov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasna izdaja odločb zavezancem.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Neodzivnost zavezancev,• s strani zavezancev posredovani nepopolni podatki,• nerazpoložljivost kadrovskih virov.

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

V letu 2023 je agencija spremljala dosežene prihranke energije pri dobaviteljih električne energije, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem, ki so jih dosegli s svojim prispevkom k izvedbi ukrepov učinkovite rabe. Spremljala je tudi obvezno izvedbo

energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah in s svojim aktivnim delovanjem dosegla visoko odzivnost teh družb, saj so praktično vse velike gospodarske družbe, ki so zavezane izvesti energetski pregled, zakonsko obveznost izpolnile.

POROČANJE ZAVEZANCEV IN PRIPRAVA POROČILA O DOSEŽENIH PRIHRANKIH ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev evidence dobaviteljev energentov končnim odjemalcem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pregled poročil 220 dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, ki so zavezani s svojim prispevkom spodbuditi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, s katerimi se letno ustvari vsaj 0,8 % prihranka rabe končne energije glede na njihovo prodajo energije končnim odjemalcem v preteklem letu.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V poročanje zajeti dobavitelji, ki končnim odjemalcem skupaj prodajo več kot 95 % energentov glede na podatek Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem, v zakonsko določenem roku objavljeno poročilo o doseženih prihrankih s celovito analizo doseženih prihrankov.
Vzroki za odstopanja	/

PREVERJANJE DOSEŽENIH IN POROČANIH PRIHRANKOV ENERGIJE PRI ZAVEZANCIH

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti, preverjanje ustrezne uporabe metod za določitev obsega prihrankov po posameznih ukrepih, preprečevanje podvojenega prikazovanja prihrankov, zagotavljanje ciljnega zmanjševanja končne rabe energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev vrste in obsega v preverjanje vključenih ukrepov, pridobitev podatkov in dokumentov o izvedbi v preverjanje vključenih ukrepov, pregled ustreznosti izvedenih ukrepov in njihove skladnosti z zakonodajo, pregled ustreznosti metodološke opredelitve obsega doseženih prihrankov z ukrepi, uskladitev poročanih podatkov z morebiti ugotovljenimi odstopanji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog (po ZNPOVCE).
-----------------------------	--

SPREMLJANJE IZVEDENIH ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">Ponovna opredelitev zavezancev (velikih gospodarskih družb) za izvedbo energetskega pregleda,preverjanje izpolnitve obvezne izvedbe energetskega pregleda,izdaja odločb o oprostitvi izvedbe energetskega pregleda (pridobljen ustrezen certifikat),priprava poročila o izpolnitvi obveznosti,pregled ustreznosti metodološke izvedbe energetskega pregleda,pregled in analiza v energetskih pregledih opredeljenega obsega potencialnih prihrankov energije in ukrepov za doseganje teh prihrankov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije,izpolnitev zakonske obveze 97 % zavezancev.
Vzroki za odstopanja	/

NADZOR IZPOLNITVE OBVEZNE IZVEDBE ENERGETSKIH PREGLEDOV VELIKIH DRUŽB

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. in 64. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti,generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">Izvedenih sedem nadzornih postopkov za zagotovitev izpolnitve obvezne in metodološko ustrezne izvedbe energetskega pregleda v velikih družbah.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom,97 % zavezancev izpolnjuje obveznost.
Vzroki za odstopanja	/

Nadzor

Monitoring delovanja trga

Izvajanje monitoringa delovanja trga obsega spremljanje pogojev za delovanje trga in storitev GJS, strukture in učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev ter tudi spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi v skladu z Uredbo (EU) št. 1227/2011 za odkrivanje in preprečevanje trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij ter izvajanje preiskav. Stalni monitoring vključuje spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom.

Poleg navedenega agencija izvaja pomembne podporne aktivnosti, kot so samoocenjevanje stanja zadevnih trgov na podlagi priporočil CEER, zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, razvoj in vzdrževanje primerjalnika ponudb za gospodinjske in male poslovne odjemalce ter preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija o izvajanju monitoringa pripravi poročilo, ki obsega oceno stopnje preglednosti in konkurenčnosti na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom za preteklo leto (vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike) in vmesna polletna poročila o stanju na zadevnih trgih, ki so objavljena na spletni strani agencije. Na podatkovnem portalu eMonitor pa zagotavlja ažurno stanje pomembnejših kazalnikov o stanju na trgu z energijo, vključno s področjem REMIT.

Zaradi posegov na trg z energijo za zmanjšanje posledic energetske krize (regulacija cen, cenovne kapice ipd.) je agencija te specifičnosti smiselno upoštevala pri uporabi metodologije za spremljanje delovanja trga. Ti posegi imajo globlji vpliv na delovanje trga, ki lahko izkrivlja kazalnike, na katerih temelji spremljanje trga. Nenazadnje posegi tudi vplivajo na izvajanje monitoringa trga na področju REMIT. Ker omenjenih posegov ni bilo mogoče vnaprej načrtovati, se prilagoditve izvajajo sproti in zahtevajo dodatne kadrovske vire oziroma vplivajo na zakasnitev načrtovanih aktivnosti oziroma internih razvojnih projektov. Kot primer izpostavimo, da agencija tudi v letu 2023 ni uspela predati zunanjim uporabnikom v uporabo novih primerjalnih storitev na področju ponudbe za dobavo, ki jih zagotavlja na podlagi 20. člena ZOEE, saj je treba te prilagoditi novostim zamejevanja maloprodajnih cen. Ker je to orodje sklop sistema za spremljanje maloprodajnega trga in podpira interno analitiko na področju spremljanja razvoja cen, imajo ti zunanji vplivi širše učinke. Stalni monitoring se v tej domeni izvaja s pomočjo začasnih analitičnih pristopov, ki pa niso enako učinkoviti.

Na realizacijo monitoringa delovanja trga pa so vplivale tudi nenačrtovane aktivnosti pri reformi obračunavanja omrežnine, ki so zasedle zmogljivosti določenih kadrovskih virov, načrtovanih za to področje.

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)

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, vključno s podpornimi procesi, kot je upravljanje odstopanj v sistemu, • pravilno upoštevanje vplivov posegov na trg, • zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, • vključitev ugotovitev in priporočil v poročila za javno objavo, • preventivno in kurativno ukrepanje za odpravo zlorab in negativnih posledic za odjemalca pri kolektivnih zamenjavah dobavitelja ali agregatorja, • dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadgradnja spremljanja delovanja trga na podlagi uvajanja novih kazalnikov in korelacijskih analiz za zagotavljanje učinkovitega monitoringa energetskega trga ter za širitev spremljanja na nova področja, kot so samooskrba, energetske skupnosti, uporaba prožnosti itd. Uporaba novosti pri pripravi poročil o trgu in poročila o stanju v energetiki, • spremljanje stanja na podlagi izdelane metodologije, • spremljanje novosti v zvezi s pogodbami z dinamičnimi cenami, vključno s tržnimi ponudbami in vplivom na račune porabnikov, zlasti stopnjo nestanovitnosti cen, • podporne aktivnosti v nadzornih postopkih na področju zagotavljanja produktov dobave na podlagi dinamičnih cen, • sprotno metodološko prilagajanje ob upoštevanju posegov na trg (regulacija cen, uvajanje cenovnih kopic ipd.), • razširitev in optimizacija nabora podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov delovanja trga (novi zahtevki za podatke, nove integracije za B2B izmenjavo podatkov), razvoj in optimizacija podatkovnih modelov, • analize stanja na trgu ter poročanje v okviru sprotnih polletnih poročil o delovanju trga (objave na spletnih straneh), • posodabljanje kazalnikov in drugih ustreznih vsebin, objavljenih na podatkovnem portalu eMonitor ter v skupni kontaktni točki, vključno s primerjalnimi storitvami.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno identificirane škodljive prakse tržnih akterjev, ki vplivajo na delovanje trga ali škodujejo odjemalcu, in proženje ustreznih ukrepov v sodelovanju z drugimi pristojnimi organi, • zagotovljena ustrezna raven preglednosti zadevnih trgov (poročila, objava kazalnikov na podatkovnem portalu eMonitor), • pravočasno zagotovljeni obvezni izdelki agencije (poročila) ob izboljševanju kakovosti vsebin, • učinkovito sodelovanje z drugimi pristojnimi organi v preiskavah zoper kršitelje in neodvisnimi deležniki (operater trga), • učinkovitost predlaganih ukrepov v skladu s 439. členom EZ-1 (če so bili izvedeni).
Vzroki za odstopanja	/

IMPLEMENTACIJA, UVAJANJE IN IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA VELEPRODAJNIH TRGOV V SKLADU Z UREDBO REMIT (PODROČJE: PREGLEDNOST, CELOVITOST)

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti</p> <p>Energetski zakon (434. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga v skladu z uredbo REMIT, • pravilno upoštevanje vplivov posegov na trg, • zagotavljanje učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, • zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadaljnji razvoj podatkovnega skladišča in analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT, • uporaba navedenih algoritmov za spremljanje celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov, • analiziranje alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij, prejeti od ACER oziroma PPAT,

	<ul style="list-style-type: none"> • sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij oziroma standardiziranih interaktivnih analiz na podlagi tehnologije Power BI, • uvajanje novih analitičnih programskih orodij v proces (uporaba Power BI na področju stalnega spremljanja trga sistemskih storitev).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Manjši napredek od pričakovanega pri zagotavljanju učinkovitega spremljanja zadevnih trgov čim bližje realnemu času, • zagotovitev učinkovitejšega potrjevanje suma zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih na podlagi alarmov zaradi identificiranih sumljivih transakcij ter internega spremljanja trgovanja (področje trga sistemskih storitev), • uspešna zajezitev obsega potencialnega manipulativnega ravnanja tržnih udeležencev (nereguliran segment trg sistemskih storitev), • učinkovito, vendar zaradi omejitev po obsegu selektivno sodelovanje z drugimi regulativnimi organi.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

IZVAJANJE PREISKAV KRŠITEV UREDBE REMIT

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti</p> <p>Energetski zakon (434. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi potrjenih sumov kršitev iz internega izvajanja stalnega monitoringa oziroma prijav ACER, • sodelovanje v preiskavah, v upravljanju drugih nacionalnih regulatorjev oziroma pod koordinacijo ACER, • dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER in CEER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljeno izvajanje nalog v skladu z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER, • zaključevanje postopkov preiskav pred zastaranjem kršitev v okviru danih omejitev oziroma če je to bilo procesno izvedljivo glede na nacionalni normativni okvir, • odpravljene ugotovljene tehnično-procesne ovire oziroma pomanjkljivosti - izvedena prilagoditev internega procesa ter internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil, • upravljanje povečanega obsega preiskav z nespremenjenim obsegom kadrovskih virov (14 aktivnih preiskovalnih postopkov (12 na področju električne energije, dva na področju zemeljskega plina): <ul style="list-style-type: none"> ○ sprejeta dokončna interna odločitev za ustavitev dveh postopkov, ○ sprejeta dokončna odločitev o kršitvah v dveh postopkih, ○ devet preiskav je v fazi začetne analize, ○ v okviru ene preiskave je izvajan nadzorni postopek, • kadrovske omejitve in z njimi povezana problematika, predvsem v letu 2022, ki so jo zaznamovali zunanji vplivi, so negativno učinkovale z zastaranjem deleža kršitev znotraj ene preiskave, ostala zastaranja in posledične zaustavitve postopkov so posledica nepravilno sproženih postopkov s strani ACER z vidika zastaralnih rokov v nacionalni zakonodaji ali pomanjkljivih dokaznih materialov, ki jih ni bilo možno pravočasno ustrezno nadomestiti. Učinke omenjenega deleža staranja na razplet zadevne preiskave zaenkrat ni mogoče ovrednotiti.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.
-----------------------------	---

ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA UČINKOVITO ODKRIVANJE TRŽNIH MANIPULACIJ IN ZLORAB TRGA

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti,• vzpostavitev procesov in postopkov za ugotavljanje kršitev 3. ali 5. člena uredbe REMIT na ravni PPAT.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Analiza stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja. Identificirane so bile in tudi uspešno odpravljene težave pri uporabi lastnih rešitev (performančne težave pri nalaganju podatkov REMIT – »backloading«),• kvantitativno ovrednotena učinkovitost uporabe lastnih rešitev in njihovega potenciala za uporabo v prihodnje na podlagi ustreznega popravka (testiranje zmogljivosti): odločanje glede načrtovanja nabave licence SMARTS je posledično zamaknjeno.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasnost in kakovost odločitve, s katero se zagotavlja najoptimalnejša učinkovitost procesa.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE RAZVOJA IN STOPNJE INTEGRACIJE IZRAVNALNEGA TRGA IN IZDAJA SOGLASJA ZA PRENEHANJE ORGANIZIRANEGA TRGA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45. in 102. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Spremljanje aktivnosti operaterja prenosnega sistema, povezane z integriranostjo trga storitev izravnave za potrebe prenosnega omrežja, ki vplivajo na likvidnost organiziranega trga za izravnalno energijo, ki jo upravlja operater trga.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• Aktivnosti ELES v zvezi z načrtovano integracijo trga sistemskih storitev v evropske platforme MARI/PICASSO niso bile izvajane zaradi učinkov interventne zakonodaje (Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE)), ki so ustavile integracijo.

IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA BILANČNEGA OBRAČUNA IN UGOTAVLJANJA PRESEŽKOV BILANČNEGA OBRAČUNA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (103. člen) Pravila za delovanje trga z elektriko
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Finančna poravnava zadnjega letnega bilančnega obračuna (za leto 2022) z upoštevanjem dejanskih stroškov operaterja prenosnega sistema iz izravnave ter zagotavljanje zavarovanja in kritja tveganj, ki jih ima operater trga pri izvajanju finančne poravnave, • ustrezen obračun in finančna poravnava bilančnega obračuna odgovornih bilančnih skupin.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Mesečno spremljanje in ugotavljanje skladnosti bilančnega obračuna in stroškov operaterja prenosnega sistema iz naslova izravnave, • ugotavljanje stopnje ustreznosti zavarovanj in tveganj pri izvajanju dejavnosti bilančnega obračuna, ki ga izvaja operater trga, • razporeditev presežkov sredstev bilančnega obračuna med bilančne skupine, • poročanje Borzenu o ugotovljenem presežku po posameznih bilančnih skupinah iz zadnjega leta ter seznanitev s stanjem iz preteklih obdobj za računovodsko in davčno obravnavo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vračilo presežkov bilančnega obračuna dejanskim upravičencem trga – nosilcem bilančnega obračuna in njihovim podskupinam, • zagotovljena sredstva za kritje tveganj operaterja trga.
Vzroki za odstopanja	/

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija je tudi za leto 2022 pripravila in izdala poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki je zasnovano v skladu z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Poročilo zajema pregled delovanja in razvoja trgov z električno energijo (vključno s spodbujanjem proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in v soproizvodnji) in zemeljskim plinom,

predstavljena pa so tudi področja varstva odjemalcev, učinkovite rabe energije in področje oskrbe s toploto. S celovitim pregledom je energetska poročila vir informacij tako za izvajalce energetske dejavnosti kot za odjemalce, pa tudi za usmerjevalce razvoja in izvajalce energetske politike.

IZDELAVA POROČILA O STANJU NA PODROČJU ENERGETIKE V SLOVENIJI V LETU 2022

Pravna podlaga	Energetski zakon (404. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preglednost delovanja slovenskega energetskega trga, • poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti, Državnemu zboru in Vladi Republike Slovenije, • poročanje Evropski komisiji.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Pridobivanje in obdelava podatkov,• izdelava sedmih lastnih študij primerov,• izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2022,• predložitev poročila Državnemu zboru in vladi 30. junija 2023,• pošiljanje poročila v slovenskem in angleškem jeziku Svetu evropskih energetskih regulatorjev,• objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila,• prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pregleden in oblikovno privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel, z grafično podarjenimi pomembnejšimi podatki na začetku posameznih poglavij in s poudarki ob vsebinah,• raziskovalen pristop – v poročilu predstavljenih sedem lastnih študij primerov,• pravočasno predloženo in na spletni strani agencije (slovenska, angleška) objavljeno poročilo,• natančna obdelava podatkov in analiz,• strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji,• izdelava krajše publikacije s poudarki Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2022,• pozitiven odziv v postopku obravnave poročila in izrecne pohvale Vlade RS in poslancev v postopku obravnave poročila na vladi in v Državnem zboru,• pozitiven odziv na objavo krajše publikacije.
Vzroki za odstopanja	/

Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z električno energijo in zemeljskim plinom v skladu s področno zakonodajo, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora agencija ravna po določbah veljavnega zakona, zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor, in

subsidiarno Zakona o splošnem upravnem postopku. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve področnega zakona in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

NADZOR NAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IN ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o oskrbi s plini Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti,• generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Postopki nadzora oziroma monitoringa iz leta 2022 zaradi velikega pripada pritožb zoper soglasja za priključitev niso bili v celoti izvedeni, • agencija je osem nadzornih postopkov iz preteklih let zaključila, v naslednje obdobje jih je prenesla 12, • agencija je v letu 2023 prejela šest prijav za izvedbo nadzornega postopka, od katerih je dve prijavi odstopila pristojnemu organu v reševanje, v enem primeru postopka nadzora ni uvedla, v enem primeru pa je izdala odločbo o odpravi kršitev, • po uradni dolžnosti (brez prijave) je agencija uvedla štiri nadzorne postopke, ki še niso zaključeni, • v enem postopku, ki ga je agencija prejela odstopljenega od drugega organa, agencija postopka nadzora ni uvedla.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje aktivnosti udeležencev na trgu, • odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • poskrbljeno za pravice odjemalcev, • zmanjšanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi povečanega pripada pritožb zoper izdajo/zavrnitev soglasja za priključitev so se nadzori izvajali glede na zaznane kršitve na trgu.

Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov

Po v letu 2015 podeljenem certifikatu operaterju prenosnega sistema električne energije agencija nadzira, ali operater še vedno izpolnjuje zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve. V letu 2023 je s pripojitvijo operaterja distribucijskega sistema, družbe SODO d.o.o., operater postal operater kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja. Ob pripojitvi je agencija preverila, ali operater s pripojitvijo še izpolnjuje zahteve za certifikat. Kršitev ni ugotovila.

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določajo ZOEE, ZOP in evropska zakonodaja, je agencija izvajala tudi v letu 2023.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (56. in 62. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zahteve so bile izpolnjene, zato postopek preizkusa pogojev ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	/

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zahteve so bile izpolnjene, zato nadzor ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodne dejavnosti agencije

Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Doseganje skupnih ciljev EU na področju zagotavljanja cenovno dostopne in zanesljive oskrbe ter spodbujanje razogljičenja proizvodnje in rabe energije od agencije zahteva vključevanje v mednarodno sodelovanje predvsem na področju izvajanja, usmerjanja in dopolnjevanja zakonodaje EU ter nadzora trga. Agencija se zlasti osredotoča na sodelovanje z nacionalnimi regulativnimi organi, Evropsko komisijo, ACER (Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev) in svetom evropskih energetske regulatorjev CEER. Na regionalni ravni pa obstajajo pobude, ki zahtevajo specifične naloge in so se v letu 2023 tudi izvajale v združenju sredozemskih regulatorjev MEDREG in energetske skupnosti ne-EU držav (Energy Community), dodatno pa še na specialističnih področjih, kot sta mednarodno združenje izdajateljev certifikatov AIB in mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetske trgih.

Po obdobju energetske krize in zaradi učinkovitega izvajanja evropskega zelenega dogovora je za agencijo na nacionalni ravni ključnega pomena aktivno sodelovanje z mednarodnimi organizacijami.

Med nalogami, povezanimi na področju mednarodnega sodelovanja, je izmenjava podatkov med regulativnimi organi in izpolnjevanje vprašalnikov. V letu 2023 je agencija odgovorila na 51 različnih vprašalnikov, iz katerih so delovne skupine pri EK, ACER, CEER, OECD ter druge črpale informacije o stanju in ocenjevale razvoj na posameznih področjih. Zaposleni agencije so se prav tako udeležili več spletnih sestankov in seminarjev, kar je povečalo možnost mednarodnega sodelovanja.

Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER)

Agencija ima v evropski Agenciji za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) po uredbi EU⁶ določene pravice in dolžnosti sodelovanja pri odločanju o skupnih evropskih odločitvah. Redno se udeležuje zasedanj odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), sodeluje na ravni delovnih skupin (AEWG - Electricity Working Group, AGWG - Gas Working Group, REMIT - ACER REMIT Committee in ARWG - ACER Retail Working Group) v skladu s pravili in drugimi oblikami dela odbora regulatorjev in delovnih skupin. Za usmerjeno delovanje pri izpolnjevanju ciljev evropske politike, ki se

⁶ Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorjev

rezultira s pobudami za dopolnitev in sprejem novih direktiv in uredb EK, dobiva ACER nove naloge, s čimer se bo povečevala odgovornost nacionalnih regulatorjev predvsem v postopkih priprave dokumentov (smernic, mnenj in odločitev ACER) in njihovega sprejemanja ter spremljanja. Po energetske krizi je marca 2023 EK predstavila reformo notranjega trga, v kateri je stopnjevala interes, da ACER še bolj intenzivno poseže v nadzor notranjega trga, kar se je izkazalo v spremembi uredbe REMIT (REMIT II) konec leta 2023. Za agencijo ta sprememba predstavlja dodatno angažiranje pri odkrivanju in reševanju predvsem čezmejnih nepravilnosti pri trgovanju.

Izvajanje nalog pri ACER je povezano s pripravo strokovnih dokumentov in odločitev, ki jih objavlja ACER na svoji spletni strani. Nacionalni regulativni organi smo v

letu 2023 na sestankih BoR na podlagi interno pripravljenih dokumentov v delovnih skupinah (ACER Market Data Standing Committee (MD SC), ACER Market Monitoring Standing Committee (MM SC), ACER REMIT Committee (ARC), ACER REMIT Information Security Implementation Group (RISIG), ACER Retail Working Group (ARWG), REMIT Information System NRA User Group (ARIS NRA UG), ACER Infrastructure TF, ACER CACM & FCA TF, idr.), sestavljenih iz posamičnih članov nacionalnih regulativnih organov, sprejeli 17 posamičnih odločitev⁷, tri priporočila⁸, devet mnenj o ustreznosti⁹, 28 poročil od stanjih na različnih področjih¹⁰ ter dva dokumenta s stališči¹¹, ki so povezani z vsebino odločitev EK oziroma zavez iz uredb.

SODELOVANJE Z ACER

Pravna podlaga	Energetski zakon Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Dejavno sodelovanje v postopkih odločanja na odboru regulatorjev (BoR), • sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah v skladu z vsebinskimi področji dela ACER (pri pripravi posameznih dokumentov ali s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), • sodelovanje pri sprejemanju strateških odločitev na ravni ACER v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb ali direktiv EK na področju prednostne naloge EU - Evropskega zelenega dogovora, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu, in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprejemanje in potrjevanje odločitev ACER na sestankih BoR, • mnenja in prispevki k osnutkom dokumentov ACER v delovnih skupinah, • sodelovanje z regulativnimi organi v zadevnih državah članicah EU in ACER pri čezmejnih zadevah, • izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, • učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev.
Vzroki za odstopanja	/

⁷ Posamične odločitve ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/individual-decisions>

⁸ Priporočila ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/recommendations>

⁹ Zavezujoča mnenja ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/opinions>

¹⁰ Poročila ACER:

<https://acer.europa.eu/documents/publications>

¹¹ Stališča ACER:

<https://acer.europa.eu/documents/position-papers>

Svet evropskih energetske regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji ter s tem krepi robustni enotni regulativni okvir v EU. Evropski cilji ogljične nevtralnosti in transformacije energetskega sektorja v okviru zelenega dogovora vplivajo na delo CEER, ki bo v prihodnjih letih aktivno implementiral digitalizacijo procesov za namene koristi in opolnomočenja odjemalcev, dekarbonizacijo energetskega sektorja s kar najmanjšimi stroški ter uvajanja dinamične

regulacije za doseganje evropskih rešitev. V okviru programa dela CEER so se na ravni delovnih skupin (CEER EWG, CEER GWG, CEER Cyber Security Work Stream (CS WS), CEER Customers and Retail Markets Working Group (CRM WG)), v katere so vključeni sodelavci agencije, izdelala različna poročila ter odzivi na zakonodajne predloge EK¹². Sodelovanje agencije poteka projektno, pri čemer objave poročil CEER zajemajo bogato zbirko podatkov iz nacionalnih trgov ter priporočil za izmenjavo dobrih regulativnih praks. Delovne skupine CEER aktivno sodelujejo še z ACER in to na področjih, kjer ACER še nima pristojnosti (nadzor in delovanje maloprodajnega trga).

SODELOVANJE S CEER

Pravna podlaga	Energetski zakon Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Redno sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine CEER, • sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na skupščinah in sestankih delovnih skupin, • predstavitev rezultatov agencije na področju nove metodologije obračunavanja omrežnine ter spremljanja uspešnosti operaterjev na področju naložb v pametna omrežja in inovativne tehnologije, • prispevki k skupnim dokumentom CEER, • izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, • učinkovit prenos smernic in priporočil glede razvoja trga v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, • uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	/

¹² Seznam poročil in odzivov regulatorjev:
<https://www.ceer.eu/list-of-publications>

Druge mednarodne obveznosti

Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) je institucionalizirana oblika sodelovanja med energetskimi regulatorji držav okrog Sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Agencija v MEDREG sodeluje v skladu z usmeritvami Slovenije in

pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev. Sodelovanje poteka s spremljanjem delovanje MEDREG, delovnih skupin in predložitvijo informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji. Odras stanja v regiji podajajo različna poročila,¹³ iz katerih je prepoznati stanje na slovenskem trgu.

SODELOVANJE Z MEDREG

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine MEDREG (po potrebi glede na prioriteto in vsebino), • spremljanje delovanja delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih združenja, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in sodelovanje na daljavo na skupščinah MEDREG, • po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin, • izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, • mnenja k skupnim dokumentom združenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z MEDREG, • uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodno združenja izdajateljcev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljcev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podprtem sistemu za razvoj in uporabo standardiziranih evropskih energetskih certifikatov za okolju prijazno energijo. S članstvom v AIB agencija nacionalnim

uporabnikom zagotavlja možnost dokazovanja trgovanja s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, proizvedeno iz fosilnih ter jedrskih goriv prek sistema EECS (European Energy Certificate System). Agencija je sodelovala pri mednarodnem pregledu hrvaškega domenskega protokola (Croatia Domain Protocol) pri hrvaškem operaterju trga – HROTE.

¹³ Seznam poročil in odzivov regulatorjev:
<https://www.medreg-regulators.org/Publications.aspx>

SODELOVANJE Z AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine AIB, • delovanje v delovnih skupinah ISU (Information Systems Unit) ter CPAU (Communication and Public Affairs Unit) enot in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih AIB, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru ter pri objavljanju sestave proizvodnih virov in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na skupščinah AIB, • udeležba na sestankih posameznih delovnih skupin, • izpolnjeni zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z AIB, • izpolnjene obveznosti do uporabnikov.
Vzroki za odstopanja	/

Drugo mednarodno sodelovanje

Agencija ima z Evropsko komisijo vzpostavljeno sodelovanje v svetovalnih skupinah na področju plina – Gas Coordination Group ter na področju električne energije – Electricity Coordination Group. Namen tega je izmenjava stališč med državami članicami, nacionalnimi regulatorji, ACER, ENTSO-E in EK na področju elektroenergetske in plinske politike. Sodelovanje zajema obravnavo predlogov EK, poročil o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom ter izmenjavo podatkov za potrebe študij o razvoju notranjega trga.

Agencija je sodelovala tudi v združenju eBIX (Energy Business Information eXchange), ki je mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih v okviru aktivnosti, ki jih izvaja nominirani predstavnik Sekcije za izmenjavo podatkov na

energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije. eBIX je konec leta 2023 prenehal delovati in svojo vlogo formalno prenesel pod okrilje teles Evropske unije – EU DSO in ENTSO-E. S tem se je zaključilo obdobje učinkovitega delovanja interesnega združenja na ravni EU brez normativno predpisane vloge, ki je ključno prispevala k harmonizaciji procesov izmenjave podatkov, zlasti v domeni »downstream«, ki zajema procese v distribuciji električne energije in maloprodajnega trga ter uporabe prožnosti. Sodelovanje v eBIX je bistveno vplivalo na napredek procesov izmenjave podatkov v Sloveniji vključno s procesi, povezanimi z naprednim merilnim sistemom. Sodelovanje z deležniki trga poteka na ravni EU in nacionalni ravni in je ključno zaradi priprave normativnih podlag pri razvoju in uporabi standardov izmenjave podatkov na trgih.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z EK na tehnični ravni pri zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, • poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, • sodelovanje na regionalni ravni, ki vključuje usklajeno delovanje z regionalnimi koordinacijskimi centri, in izvajanje nadzora, • usklajevanje skupnega nadzora v sodelovanju z drugimi vključenimi organi nad nacionalnimi, regionalnimi in vseevropskimi ocenami zadostnosti,

	<ul style="list-style-type: none"> • razvoj in prenos standardov izmenjave podatkov na energetske trge s ciljem povečanja učinkovitosti, harmonizacije ter posledično odprave ovir za vstop na trg novih deležnikov, • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na sestankih koordinacijskih skupin za električno energijo in plin, • udeležba na sestankih delovnih skupin ebIX® ter ebIX® Forum, • izpolnjeni zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, • izmenjava informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks, • odprava kolizij v procesih definiranja in pozicioniranja novih vlog in odgovornosti na trgu z energijo.
Vzroki za odstopanja	/

Skupne dejavnosti

Poleg načrtovanih stalnih nalog, ki so za delovanje agencije nujno potrebne in so opisane v tem poglavju, je agencija v preteklem letu prav tako izvedla aktivnosti v okviru projekta za prehod poslovne stavbe agencije v aktivni odjem in doseganje čim višje ravni energijske samozadostnosti ter pridobila tudi soglasje za priključitev samooskrbne elektrarne z baterijskim hranilnikom.

Zaradi pripomb Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije in stroškovne neučinkovitosti potrebne statične nadgradnje objekta razmišljamo v smeri vgradnje hranilnika brez samooskrbne elektrarne in vključitev v sistem za upravljanje energije.

Ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19

V preteklem letu je Svetovna zdravstvena organizacija razglasila konec izrednega stanja zaradi epidemije covid-19. V skladu s sklepom epidemiološke stroke v Sloveniji se covid-19 obravnava enako kot druge okužbe dihal in so javno-zdravstvena priporočila v zvezi s

covid-19 poenotena s priporočili za ravnanje ob drugih okužbah dihal. Zato izvedba načrtovanih aktivnosti oz. ukrepov na tem področju v agenciji ni bila potrebna, razen upoštevanja splošnih higienskih priporočil.

NALOGE, POVEZANE Z UKREPI ZARADI PREPREČITVE ŠIRJENJA COVIDA-19

Pravna podlaga	Ukrepi Vlade RS in zakonodaja s tega področja Program ukrepov zaradi covid-19 z oceno tveganja (interni akt agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito izvajanje vseh potrebnih ukrepov za zaščito pred okužbo s covidom-19 za ohranjanje zdravja delavcev in omogočanja čim bolj nemotenega delovanja agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje novic in zakonodaje, • upoštevanje splošnih higienskih priporočil.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe delovanja agencije in izvajanja zastavljenih nalog se v agenciji organizirajo, vodijo in usklajujejo vse potrebne notranje podporne aktivnosti (strokovne, organizacijske, tehnične in administrativne). Gre za dejavnosti s področja načrtovanja dela, poročanja, administracije in organizacije dela, finančnega in računovodskega poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka. Navedene dejavnosti so prav tako ključne za delovanje agencije, z usklajenim delom se zagotavljata strokovnost ter učinkovito sodelovanje znotraj agencije in z zunanjimi deležniki.

Zaradi novih pristojnosti in nalog, ki jih je v zadnjih letih dobila agencija, je bila v preteklem letu izvedena spre-

mema notranje organizacije z namenom še učinkovitejšega izvajanja nalog. Tako sta bila ukinjena sektor skupnih dejavnosti in pravni sektor, posamezna delovna mesta pa razporejena v druge obstoječe sektorje ter novo ustanovljeni oddelek za finančno poslovanje in druge interne procese energije. V sektorju za razvoj in monitoring trga se je ustanovil oddelek IKT, ki združuje vsa delovna mesta s tega področja.

Z namenom zagotavljanja čim bolj učinkovitega usklajevanja poklicnega in družinskega življenja zaposlenih je agencija uvedla opravljanje dela na domu v obsegu dveh delovnih dni v tednu na tistih področjih oziroma delovnih mestih, kjer je to glede na naravo dela, vrsto oziroma obseg delovnih nalog mogoče.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (399. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> ○ program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2024, ○ načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila operaterjev prenosnega sistema električne energije in zemeljskega plina za prihodnje leto in ○ kadrovski načrt agencije; • predložitev programa dela pristojnim organom v potrditev oziroma soglasje v zakonskih rokih, • ekonomično načrtovanje nalog v prihodnjem letu v skladu z dolgoročnimi cilji, kadrovskimi viri in finančnimi zmožnostmi agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela in finančnega načrta v skladu s predpisano vsebino, • svet agencije je 27. septembra 2023 potrdil program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, • gradivo je bilo posredovano v obravnavo Državnemu zboru Republike Slovenije, ki je k predlaganemu programu dela in finančnemu načrtu agencije dal soglasje na seji 24. novembra 2023, • objava potrjenega programa dela in finančnega načrta na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno predložen program dela in finančni načrt, • dober odziv sveta agencije in Državnega zbora RS na sprejeto vsebino programa dela in pregledno strukturo delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	/

POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2022

Pravna podlaga	Energetski zakon (388. in 399. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> ○ poslovno in računovodsko poročilo ter ○ poročilo neodvisnega pooblaščenega revizorja; • predložitev letnega poročila pristojnim organom v potrditev oziroma seznanitev v zakonskih rokih, • uspešna revizija poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila o delu agencije v skladu s predpisano vsebino, • revizija s strani pooblaščenega revizorja, • svet agencije je 23. februarja 2023 potrdil letno poročilo, prav tako je z njim 30. junija 2023 seznanil Državni zbor Republike Slovenije, • objava letnega poročila na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno predloženo in na spletni strani agencije objavljeno poročilo, • pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije, • soglasna potrditev vsebine poročila s strani sveta agencije, • dober odziv sveta agencije in pozitivno mnenje Državnega zbora Republike Slovenije.
Vzroki za odstopanja	/

SKUPNE NOTRANJE DEJAVNOSTI IN STORITVE

Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Delovni procesi so potekali nemoteno, vse notranje dejavnosti, storitve in materiali ter oprema so bili zagotovljeni pravočasno, • izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, • pravočasno in uspešno izvedena vsa evidenčna naročila in tri javna naročila male vrednosti na področju razvoja, vzdrževanja programske opreme in nakupa računalniške opreme, • sprotno in ekonomično vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, • poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IN POSODABLJANJE NAČRTA INTEGRITETE

Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Krepitev integritete agencije, • odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preveritev veljavnega Načrta integritete in na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja njegova dopolnitev oziroma sprememba, seznanitev zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj, • sprejem Pravilnika o notranji prijavi kršitev predpisov, ukrepih za zaščito identitete prijaviteljev in preprečevanju povračilnih ukrepov ter imenovanje zaupnika in namestnika zaupnika za obravnavo notranjih prijav kršitev po Zakonu o zaščiti prijaviteljev, • obdobjno informiranje zaposlenih, ki sodelujejo v postopkih javnega naročanja, o veljavni zakonodaji na tem področju, • seznanitev zaposlenih in sveta agencije z upoštevničnimi določbami Zakona o integriteti in preprečevanju korupcije (ZIntPK) ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji (anketa) z namenom pridobitve informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje izvajanja načrta integritete, • izvedene vse potrebne posodobitve.
Tveganje za odstopanja	/

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (409. člen v povezavi s 391. členom) interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami in predložitvev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava gradiv za svet agencije, • nomotehnični pregled splošnih aktov agencije, • priprava 13 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (od tega v letu 2023 sprejetih 12) in izdaja dveh soglasij sveta agencije k splošnima aktoma za izvrševanje javnih pooblastil – več o tem v poglavju Oblikovanje normativnega okvira.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu RS.
Vzroki za odstopanja	/

VARSTVO OSEBNIH PODATKOV

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta 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) Zakon o varstvu osebnih podatkov interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, • sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom, • zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje skladnosti obdelave osebnih podatkov s predpisi, • informiranje, osveščanje in svetovanje zaposlenim oziroma vodstvu pri vprašanih glede zakonsko skladne obdelave osebnih podatkov oziroma varstva osebnih podatkov, • obravnava zahtev posameznikov do seznanitve z osebnimi podatki.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2023 sicer ni načrtovala novih zaposlitev, je pa za zapolnitev prostih delovnih mest izvedla pet razpisov novih delovnih mest. Kot je bilo že večkrat izpostavljeno, se agencija zadnja leta sooča z resnimi težavami pri iskanju novih kadrov z delovnimi izkušnjami, predvsem zaradi izrazite razlike v ravni plač med javnim sektorjem, kamor sodi agencija, in energetiko, kamor sodijo podjetja, ki jih agencija regulira.

V preteklem letu je šestim sodelavcem prenehalo delovno razmerje (eno sklenjeno za določen čas), na novo smo zaposlili pet ljudi (vse za nedoločen čas). Tako je bilo konec leta 2023 v agenciji zaposlenih 61 ljudi (vsi za nedoločen čas). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2023 je bilo 55,81. Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 12.033 ur odsotnosti, kar pomeni stalno odsotnost 5,8 zaposlenega.

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi s preteklimi leti ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (52 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 47 let, dve tretjini vseh zaposlenih je starejših od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 51 do 60 let (23). Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 95 % zaposlenih univerzitetno, visoko ali višjo stopnjo izobrazbe. Med zaposlenimi je

največ delavcev ekonomske in tehnične stroke (skupaj 64 %).

Za uspešno delo agencije so med drugim odgovorni njeni zaposleni, ki lahko le z rednim izpopolnjevanjem in razvojem znanj opravljajo dodeljene naloge in pripomorejo k doseganju ciljev agencije. Delavci znanja pridobivajo v obliki (ne)formalnega eksternega in internega izobraževanja, doma in v tujini. Delavci so se v preteklem letu udeležili različnih izobraževanj (strokovnih srečanj, konferenc, seminarjev in delavnic) s področij delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, ekonomske regulative, novih tehnologij, obnovljivih virov energije in informacijskih tehnologij.

Izobraževanja so večinoma potekala virtualno ali hibridno. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal dva dneva, delavci so koristili tri dni študijskega dopusta. V preteklem letu je bilo pet sodelavcev napotenih na celoletno usposabljanje s področja reguliranja energetske trgov na Firenški šoli regulatorjev, ki ga bodo zaključili julija 2024.

Področje varnosti in zdravja pri delu je organizirano v skladu z zakonodajo. Agencija s pomočjo pooblaščenega zdravnika in zunanega strokovnega pooblaščenca iz varstva pri delu skrbi za nemoteno zagotavljanje zdravega in varnega delovnega okolja za zaposlene – skrbi za redne predhodne in obdobje zdravniške preglede, usposabljanje s področja varnosti

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

in zdravja pri delu ter usposabljanje s področja požarnega reda. Za zaposlene, ki opravljajo inšpekcijske nadzore na terenu, zagotavlja varno osebno varovalno opremo.

V okviru promocije zdravja agencija s posameznimi aktivnostmi in organiziranimi dogodki (delovni dan v naravi, druženja) povečuje zavedanje o pomenu zdravja kot ene najpomembnejših vrednot in dobrega počutja zaposlenih na delovnem mestu.

VODENJE KADROVSKIH ZADEV

Pravna podlaga	Zakon o delovnih razmerjih Zakon o varnosti in zdravju pri delu Kolektivna pogodba za javni sektor Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava,• uspešno izpeljani postopki zaposlitve,• urejene delovnopravne evidence, personalne mape delavcev, interni in posamični akti delavcev,• z izobraževanjem delavcev zagotoviti, da bodo lahko uspešno opravljali svoje delovne naloge in izpolnjevali cilje agencije,• zagotoviti varno in zdravo delovno okolje,• zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Izvedenih pet zaposlitvenih postopkov,• izvedba postopkov letnega ocenjevanja, ocenjevanja redne delovne uspešnosti in napredovanja zaposlenih,• priprava posamičnih aktov s področja delovnega prava,• napotitev delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja, upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta v skladu s cilji in potrebami agencije,• v okviru področja varstva in zdravja pri delu posodobitve in priprava internih aktov ter dokumentov s področja varnosti in zdravja pri delu, napotitev delavcev na obdobje zdravniške preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih,• na področju promocije zdravja uspešno izvedeni dogodki in aktivnosti z namenom spodbujanja delavcev k zdravemu načinu življenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno, pregledno in v skladu z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki,• strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava,• pravočasni obdobje preventivni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih,• dober odziv zaposlenih na aktivnosti v okviru promocije zdravja.
Vzroki za odstopanja	/

Odnosi z javnostmi

Odnosi z javnostmi vplivajo na javno podobo in ugled agencije, posledično pa tudi na uspešnost opravljanja njenih nalog. Zagotavljanje javnosti delovanja agencije

je zato eden izmed pomembnih ciljev delovanja agencije, še posebej v obdobju njene večje medijske izpostavljenosti. V letu 2023 smo beležili izrazito povečan

obseg dela na področju odnosov z javnostmi kot posledica obveščanja o novi metodologiji za obračunavanje omrežnine. Aktivno seznanjanje javnosti o novem sistemu obračunavanja omrežnine se je odrazilo v nadpovprečnem številu novinarskih vprašanj, na katera je agencija odgovarjala izčrpno, strokovno in v predpisanim časovnem obdobju. Direktorica agencije se je v letu 2023 udeležila številnih radijskih in televizijskih oddaj, zaposleni na agenciji pa so se v vlogi vabljenih predavateljev udeleževali številnih konferenc in srečanj slovenske energetike. Slednje navajamo v poglavju Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih.

Na agenciji smo v letu 2023 opravili osvežitev celostne grafične podobe, ki je izjemno pomemben vizualno-vsebinski element projekta in temelj vidne sporočilnosti projekta. Za informiranje širše javnosti o učinkoviti rabi omrežij, novem sistemu obračunavanja omrežnine, možnostih aktivnega odjema, sestavi računa za plačilo dobavljene električne energije in o ostalih izobraževalnih vsebinah s področij delovanja agencije smo vzpostavili spletišče www.uro.si. Projekt URO nagovarja praktično celotno slovensko javnost (gospodinjstva, male poslovne odjemalce in industrijo, pa tudi vsakega posameznika in posameznico v državi). Ponošni smo, da je spletišče v strokovni in laični javnosti dobro sprejeto in obiskano. Ob tem so bili doseženi vsi zastavljeni komunikacijski cilji projekta. Informacijska, komunikacijska in ozaveščevalna kampanja URO je bila zamišljena kot digitalna kampanja, čeprav ni izpustila nobenega kanala komuniciranja z odjemalci. Spletišče URO mora dati vsebinsko bogato in izčrpno vedenje o vseh vidikih omrežnine in načinu oz. novi metodologiji njenega obračunavanja, hkrati pa mora nagovarjati, poučevati in odgovarjati na vprašanja zelo različno strokovno podkovanih odjemalcev.

Odjemalce električne energije smo o novostih novega sistema obveščali tudi s pojasnilnimi prilogami. Ob tem je agencija v pripravljalnem času tudi zaradi izraženih zahtev dobaviteljev posvetila zelo veliko časa in energije pripravi predloga vsebina enotnega računa za omrežnino za končne odjemalce za prihodnje leto in oblikovanju in umestitvi obveznega besedila na račune za porabljeno električno energijo v juliju, avgustu in septembru. 5. julija 2023 je v hotelu Mons potekala dobro obiskana konferenca za strokovno javnost, distributerje in dobavitelje električne energije. Agencija je predstavila pregled dogajanja na področju energetike v letu 2022 in napredek pri izvajanju reforme obračunavanja omrežnine. Konferenca je pokazala, da je politična in strokovna javnost sprejela dejstvo uveljavitve nove metodologije obračunavanja omrežnine in potrdila ustreznost komunikacije projekta. V sodelovanju z Energetsko zbornico Slovenije smo 13. decembra 2023 organizirali novinarsko konferenco z naslovom Omrežnina ni strošek, je investicija v našo prihodnost.

Mag. Aleksander Mervar, direktor ELES-a in predsednik zbornice, ter mag. Duška Godina, direktorica agencije, sta predstavila stanje in potreben razvoj elektroenergetskega omrežja. Spregovorila sta tudi o tem, zakaj potrebujemo prenovo sistema obračunavanja rabe omrežij in kako bo spremenjena omrežnina vplivala na potrošnike in gospodarstvo. O pričakovanih spremembah je namreč veliko govora, skrbi in tudi zavajanja o tem, koliko bomo v prihodnje plačevali za omrežje in za kaj bodo sredstva porabljena. Po konferenci smo zaznali velik medijski odmev, ki je na javnost deloval pomirjujoče.

Zaradi količine informacij, možnosti zagotavljanja časovne aktualnosti in dostopnosti je kljub zgoraj navedenemu osnovno komunikacijsko orodje agencijska spletna stran, na kateri je vzpostavljen tudi podatkovni portal eMonitor, kjer zagotavljamo informacije o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. Za gospodinjske in male poslovne odjemalce je zanimiva skupna kontaktna točka z zbranimi vsemi zanje relevantnimi informacijami, vključno s primerjalnikom stroškov oskrbe z električno energijo in zemeljskim plinom. Na spletno stran agencije smo vključili tudi Primerjalnik stroškov omrežnine. Gre za spletno aplikacijo agencije, ki omogoča primerjavo stroškov po veljavni in po novi metodi obračunavanja omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij. Agencija bo tudi v letu 2024 posodabljala vsebine na spletnih straneh, spletišču URO in portalih z namenom, da so ciljne javnosti sproti seznanjene z delom agencije, njenim odločanjem ter vsebinami s področja energetskega trga. Poleg spletnih strani celovit zbir informacij s področja energetike v državi predstavlja tudi letno poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki ga pripravi agencija in je posebej predstavljeno v poglavju Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji.

Z vidika interne javnosti je poleg neposrednega komuniciranja prevladujoče orodje intranetna stran agencije, ki razen sprotnega komuniciranja relevantnih vsebin omogoča tudi izmenjavo informacij, podatkov ter pregledno hranjenje pomembnih dokumentov in ustvarjalno povezovanje zaposlenih. Sicer pa imajo zaposleni dejavno vlogo tudi pri komuniciranju s strokovno in splošno javnostjo, saj s svojimi predstavitvami redno sodelujejo na različnih srečanjih in konferencah ter pripravljajo strokovne članke za različne publikacije, po potrebi pa agencija tudi sama organizira strokovne dogodke ter sodeluje z drugimi institucijami in zainteresirano javnostjo na vseh področjih svojega delovanja. Agencija informacije v obliki odgovorov na novinarska vprašanja zagotavlja v skladu z Zakonom o medijih, prosilcem za dostop do informacij javnega značaja pa v skladu z Zakonom o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), Zakonom o varstvu osebnih

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

podatkov (ZVOP-2) in evropsko uredbo o varstvu osebnih podatkov (GDPR).

Zunanji izvajalec, Press Clipping, d.o.o., je na pobudo agencije v decembru izvedel analizo medijskih objav. Namen analize je prikazati in razpoznati zaznavnost in tendenco publicitete s ključno besedo omrežnina. V obdobju od 1. 12. do 31. 12. 2023 smo zasledili in analizirali 277 objav s to ključno besedo.

Med pozitivno publiciteto se je uvrstilo 198 objav oz. 71,5 % vseh objav. Pozitivno publiciteto tvorijo naslednje teme: Predstavitev prenove sistema obračuna omrežnine (163 objav), Omrežnine – splošno (15 objav), Predviden nov izračun omrežnine s 1. 7. 2024 (14 objav) in Omrežnine – razno (6 objav).

Negativno je ocenjenih 50 objav oz. 18,1 % vseh objav. Negativno publiciteto tvorijo teme: Kritike na nov način obračuna omrežnine (28 objav), Spletni kalkulator za izračun omrežnine ne deluje (12 objav), Predviden nov izračun omrežnine s 1. 7. 2024 (5 objav), Nov izračun omrežnine – kritika Piratske stranke (4 objave) in

Omrežnine – splošno (1 objava). Nevtralno je bilo ocenjenih 29 objav, kar predstavlja 10,4 % celotne publicitete.

Največ pozitivnih objav so objavili naslednji mediji: telex.si (15 objav), aktualno24.si (14 objav), times.si (14 objav), TV Slovenija 1 (9 objav), Radio Antena (6 objav), novice24.net (6 objav), siol.net (6 objav) in sta.si (6 objav).

Največ negativnih objav so objavili naslednji mediji: telex.si (3 objave), times.si (3 objave) in Planet TV (3 objave).

Ocenjena komercialna vrednost celotne publicitete znaša 308.257 EUR. Od tega je vrednost pozitivne publicitete 229.584 EUR, nevtralne 4.848 EUR ter negativne 73.825 EUR, kar kaže na uspešnost dosedanjega komuniciranja z javnostmi.

ODNOSI Z INTERNO, SPLOŠNO IN STROKOVNO JAVNOSTJO TER MEDIJI

Pravna podlaga	Zakon o medijih Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Širjenje znanja in vpliv na razvoj različnih področij,vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti,izboljševati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">Aktivno sodelovanje na strokovnih srečanjih v Sloveniji in tujini,sprotno komuniciranje z interno, splošno in strokovno javnostjo,komuniciranje z mediji vključno z odgovori na novinarska vprašanja,priprava in sprotna objava informacij za spletno stran, eMonitor in intranet agencije,organizacija strokovnih srečanj,prispevki za strokovne publikacije,sprotno spremljanje medijskih objav in podobe agencije v medijih oziroma javnostih,oblikovanje publikacij, poročil in strokovnih gradiv,dosledna uporaba celostne grafične podobe ter njen razvoj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">Uveljavitev stališč in mnenj agencije v zakonodajnih in razvojnih dokumentih,pravočasnost in kakovost izvedbe aktivnosti,pozitivni odzivi različnih javnosti,ugodna podoba agencije v medijih,sprotne objave vseh aktualnih vsebin na spletni strani in intranetu,zaupanje strokovne javnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPLETNE STRANI AGENCIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščenost strokovne in splošne javnosti o delu agencije, regulativi in delovanju energetskega trga, • varstvo gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno zagotavljanje posodobitev vsebin in vključevanje novih vsebin, • vzpostavitev primerjalnika stroškov omrežnine, • sprotne posodobitve in širitve podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 29 objav na agencijski spletni strani (novic, obvestil, pojasnil), • zagotovitev kakovostne in sprotne informiranosti splošne in strokovne javnosti, • dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga
Vzroki za odstopanja	/

SPLETIŠČE URO

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje javnosti o: <ul style="list-style-type: none"> ○ učinkoviti rabi omrežij, ○ novem sistemu obračunavanja omrežnine, ○ možnostih aktivnega odjema, ○ sestavi računa za plačilo dobavljene električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešna odprava ugotovljenih vrzeli in pomanjkljivosti, • zagotavljanje ažuriranih izobraževalnih vsebin in aktualnih novic, • odgovori na vprašanja zelo različno strokovno podkovanih odjemalcev, • nudenje bogatih vsebin o vseh vidikih omrežnine, • posodabljanje posameznih funkcionalnosti spletišča.
Kazalniki uspešnosti	<p>V šestih mesecih delovanja spletišča:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 63 odgovorov na individualna vprašanja odjemalcev, • 13 aktualnih novic, • več kot 4.000 novih uporabnikov, • 42 objavljenih odgovorov na pogosto zastavljena vprašanja, • zagotovitev kakovostne in sprotne informiranosti splošne in strokovne javnosti, nudenje bogatih vsebin o vseh vidikih omrežnine.
Vzroki za odstopanja	/

SKUPNA KONTAKTNA TOČKA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (26. člen) in Zakon o oskrbi s plini (14. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščenost in s tem varstvo gospodinjstev in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ažurnih informacij o pravicah odjemalcev, veljavnih predpisih in splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali elektrooperaterjem oziroma operaterjem distribucijskega sistema zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezna obveščenost odjemalcev o delovanju trga in njihovih pravicah, • boljša informiranost in s tem manjše število vprašanj s področja varstva odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	/

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o poslovni skrivnosti Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprto in pregledno delovanje agencije, • uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnavanih 14 zahtev za dostop do informacij javnega značaja (od tega tri, ki so bile prenesene iz preteklega leta, in 11 novih zahtev): v enem primeru je bil postopek (zaradi umika zahteve) ustavljen, v devetih postopkih je agencija strankam omočila dostop do informacij javnega značaja (v petih postopkih v celoti, v štirih postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila oziroma je v enem od teh postopkov zahtevo tudi delno zavrgla, v drugem pa postopek delno ustavila), v dveh postopkih je bila zahteva zavrnjena, dve zahtevi pa sta bili odstopljeni v reševanje pristojnemu organu. Ena zadeva je bila ob koncu leta 2023 še v postopku reševanja pri Upravnem sodišču, • sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja, • ažuren katalog informacij javnega značaja.
Vzroki za odstopanja	/

Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

Za zagotavljanje učinkovitega delovanja agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobre prakse njihovega upravljanja. Upravljanje IKT se izvaja na podlagi strategije IKT in digitalizacije ob upoštevanju priporočil uveljavljenih ogrodij za upravljanje

IKT. Razvoj in vzdrževanje infrastrukture IKT in IT storitev agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, normativnih zahtevah po vodenju registrov,

zahtevah po zagotavljanju informacij v skupni kon-taktni točki ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslov-nim potrebam in uporabnikom. Razvoj IKT temelji na uporabi novih pristopov in tehnologij za doseganje naj-bolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

Agencija je v letu 2023 uvedla reorganizacijo upravlja-nja IKT, in sicer na način, da je celoten segment IKT združila v oddelek IKT, ki zdaj deluje v okviru sektorja za razvoj in monitoring trga. S tem je prišlo konsolidira-nja upravljanja IKT segmenta v skladu z novo strategijo IKT.

Agencija je v letu 2023 nadaljevala s konsolidacijo po-datkovnih baz ter uvajala uporabo poslovne inteli-gence na področju analitike podatkov, koordinirala iz-vajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT z zu-nanjimi izvajalci in razvijala rešitve IKT za podporo in-ternim procesom na področjih upravljanja z dokumen-tacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeleženc-ov. Optimizirala in nadgrajevala je programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabni-kom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s po-litiko informacijske varnosti.

Izvajalo se je delo na izboljšanju uporabniške izkušnje v dokumentnem sistemu, začela se je vzpostavitev e-Arhiva in implementacija notranjih pravil, za katera

se pričakuje, da bodo zaključena v prvem četrletju leta 2024.

V letu 2023 je agencija načrtovala vzpostavitev novih primerjalnih storitev na podlagi podatkov, ki jih bodo še naprej zagotavljali zavezanci za poročanje podatkov (dobavitelji). Vendar so na izvedbo tega projekta vpli-vali sprememba zakonodaje, delo zunanjih izvajalcev in posegi na trg zaradi obvladovanja energetske krize, ki so zamaknili uvedbo rešitve v uporabo zaradi potreb-nih funkcionalnih prilagoditev.

V letu 2023 je sicer agencija v tej domeni delovanja za potrebe nove reforme obračunavanje omrežnine vzpo-stavila primerjalnik stroškov omrežnine kot stranski produkt razvoja sistema za spremljanje maloprodaj-nega trga, ki je pomemben pripomoček zainteresirani javnosti za informativni izračun omrežnine po novi re-formi.

Uspešno so bile izvedene zagonske aktivnosti na po-dročju vzpostavitve novega registra OVE in končno iz-polnjeni pogoji, da se pristopi k izvedbi javnega naro-čila za omenjeni projekt v letu 2024.

Realizacijo nalog je zaznamovala realizacija tveganj (predvsem nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih vi-rov) ter povečan nenačrtovan obseg del zaradi inter-ventne zakonodaje, povečanih kadrovskih potreb na področju novega obračuna omrežnine, kar je posledično privedlo do spremembe prioritet in zamik iz-vedbe določenih aktivnosti.

UVEDBA CERTIFICIRANEGA E-ARHIVA V UPORABO

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva Uredba o upravnem poslovanju Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, • izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uve-ljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, • postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava pisnega strokovnega navodila v sodelovanju z Arhivom Republike Slovenije.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga izvedena v zelo omejenem obsegu, preostali del prestavljen v prvo polovico leta 2024.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, tehnični vplivi na proces arhiviranja zaradi notranje reorganizacije (rekonfiguracija).

ZAGOTAVLJANJE SKLADNOSTI NOVIH PRIMERJALNIH STORITEV AGENCIJE

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (434. člen)</p> <p>Uredba o določitvi cene električne energije</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zunanjim uporabnikom zagotoviti novo spletno aplikacijo s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje zakonodaja v skladu s smernicami na ravni EU, internim uporabnikom zagotoviti optimiziran in ažuren relacijski vir podatkov ter podatkovno skladišče za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Koordinacija zunanjega izvajanja na področju vzdrževanja rešitve, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, izvedba testnega obdobja uporabe rešitve za dobavitelje ter načrtovanje nadgradenj na podlagi njihovih pripomb, zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pridobljena povratna informacija o ustreznosti rešitve od dobaviteljev – potrebne nadgradnje le v manjšem obsegu, uvedba v uporabo je zakasnjena v prvo polletje leta 2024.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov (vplivi upravljanja prioritet zaradi uvedbe reforme obračunavanja omrežnine), negativni vplivi volatilnosti trga na ponudnike rešitev, nestabilnost vplivnega zakonodajnega okvira – uveden nov način zamejevanja cen za leto 2024.

VZPOSTAVITEV SPLETNIH STRANI AGENCIJE NA PLATFORMI LIFERAY 7.X

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Postopna izvedba spletnih portalov DXP agencije na novi verziji Liferay zaradi prenehanja vzdrževanja Liferay 6.2 CE, • učinkovito upravljanje realiziranih tveganj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev Liferay 7.4 platforme v testno in produkcijsko okolje, • izdelava načrta arhitekture in dizajna spletišča URO (www.uro.si), • razvoj Liferay teme s podporo novemu CGP agencije, • izdelava vseh vsebin URO, • implementacija in vzpostavitev spletišča URO (www.uro.si) z vsemi predvidenimi vsebinami in integracijo »chatbota«, • vzpostavitev internih procesov za upravljanje vsebin URO, • izdelava načrta arhitekture in dizajna spletnih strani agencije (www.agen-rs.si).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba enega izmed dveh načrtovanih projektov (Spletišče URO) ob pravočasno doseženih projektnih mejnikih, uspešna uvedba rešitve v zunanjo uporabo s 1. julija 2023, • zagotovitev minimalne skladnosti z zunanjimi zahtevami, npr. Zakona o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij oziroma izpolnjevanje zahtev iz standarda SIST EN 301 549 V3.2.1.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

ANALITIKA DNEVNIH KAZALNIKOV O NEPREKINJENOSTI NAPAJANJA (SAIDI, SAIFI)

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (120. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije kakovosti oskrbe za podporo reguliranju s kakovostjo oskrbe na podlagi dnevni kazalnikov SAIDI in SAIFI.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedba razširitve podatkovnega modela (»staging« in podatkovno skladišče), • nadgradnja poslovne logike vključno z validatorji, ob upoštevanju zahtev spremljanja kazalnikov uspešnosti na področju učinkovitosti naložb v pametna omrežja (združitve te problematike v skupen projekt za zagotovitev maksimalne učinkovitosti izvedbe), • razširitev analitike z uporabo platforme SharePoint, zagotovitev dostopa do dnevni kazalnikov in izbranih rezultatov analitičnih obdelav zavezancem za poročanje, • razvoj novega modula za uporabo statistične metode za razvrščanje prekinitev napajanja po vzroku, • razvoj standardiziranih BI-poročil na intranetnem portalu na podlagi podatkovne integracije z aplikacijo »kakovost oskrbe«, • koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje podpore izvajalcu IT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno doseganje projektnih mejnikov, • uspešna uvedba novih rešitev.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE IN PODATKOVNA INTEGRACIJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (435. in 436. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike, • avtomatizirano generiranje poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Interni razvoj podatkovnih modelov »staging« in podatkovno skladišče, • izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze preko »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče z uporabo aplikacije MoDiT (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir) ter razvojem drugega programa, • razvoj globalnih šifrantov podatkov, • izvajanje migracije obstoječih podatkov v nov optimiziran podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije s sistemom poslovne inteligence (BI) agencije (segment za podporo implementacije primerjalnih storitev), • implementacija podatkovnih integracij za različne namene (področje dinamičnih cen), • koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno doseganje projektnih mejnikov v skladu s projektnimi prioritetami in omejitvami – na področju podatkovnega skladišča REMIT je realiziran manjši obseg od načrtovanega, • področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

OPTIMIZACIJA IN NADGRADNJA FUNKCIONALNOSTI INTRANETNEGA PORTALA ZA IZBOLJŠANJE PRODUKTIVNOSTI IN SODELOVANJA MED ZAPOSLENIMI

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Optimizacija in nadgradnja intranetnega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Integracija portala z dokumentnim sistemom mDocs, • manjše nadgradnje določenih funkcionalnosti portala (analiza potreb nadgradnje, koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje IT podpore izvajalcu), • prehod z verzije SharePoint 2016 na verzijo SharePoint 2022 zaradi izboljšane funkcionalnosti podatkovne analitike.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, • uspešna uvedba sprememb v uporabo, • dodatno povečanje produktivnosti in sodelovanja zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVLJANJE AKTIVNOSTI ZA ZAGOTOVITEV POGOJEV ZA RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (8. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Prenova informatizacije poslovnih procesov v domeni OVE (podporna shema), • izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • centralizacija upravljanja z dokumentacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izdelana je specifikacija zahtev za projekt prenove registra OVE, vključno z integracijo z dokumentnim sistemom, ki bo vključevala migracijo podatkov in integracije z drugimi informacijskimi sistemi, • potrditev zasnove novega sistema (predvsem na področju integracije z dokumentnim sistemom), • optimizacija internih poslovnih procesov na področju OVE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba aktivnosti, • optimizacija učinkovitosti internih poslovnih procesov, • uspešna potrditev zasnove izvedljivosti integracije z novim dokumentnim sistemom, zagotovitev večje prožnosti pri razvoju in poznejših prilagoditvah aplikacije.
Vzroki za odstopanja	/

DRUGI MANJŠI IT-PROJEKTI ZA PODPORO INTERNIM PROCESOM

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)</p> <p>Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom</p> <p>Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Primerjalne storitve na področju podpore reforme obračunavanja omrežnine razvite in predane v zunanjo uporabo (»Primerjalnik stroškov omrežnine«), • zagotovljen proces uporabniške pomoči zunanjim uporabnikom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zadovoljstvo notranjih in zunanjih uporabnikov, • čez 1.000 registriranih uporabnikov in 1.500 opravljenih primerjalnih izračunov – 5 % teh uporabnikov je podalo pripombe oz. zahtevalo uporabniško pomoč.
Vzroki za odstopanja	/

AKTIVNOSTI NA PODLAGI OCENE TVEGANJ V INFORMACIJSKI VARNOSTI

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga</p> <p>Uredba o informacijski varnosti v državni upravi</p> <p>Energetski zakon (437. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljaljskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, • splošno izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev v informacijski varnosti, • izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev, • zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vdorno testiranje in notranje presoje informacijske varnosti, • vzpostavitev zunanjega izvajanja storitve Varnostno operativnega centra, • presoja metodologije tveganj pri ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na neprekinjenost poslovanja z izvedbo vdornega testiranja, • zaznana število dogodkov/incidentov v kibernetiki varnosti, • izpolnitev zahtev ACER.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • dodatna presoja ustreznosti in učinkovitosti tehnologij za izvajanje nadzoritev.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT infrastrukture in informacijskega sistema agencije v skladu s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov ter informacijske varnosti, • zagotavljanje sprotne in ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti za delovanje, razvoj, nadgradnje in vzdrževanje systemske programske opreme, strežnikov in delovnih postaj, mrežne in telekomunikacijske opreme, stacionarne telefonije ter mrežnih gradnikov informacijske varnosti, • pomoč uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba nalog, potrebnih za delovanje IKT infrastrukture v skladu s potrebami, prioriteta, načrtovanimi nabavami in posodobitvami, • pravočasna uporabniška pomoč glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema (na letnem nivoju izvedenih več kot 1.000 zahtevkov uporabniške pomoči).
Vzroki za odstopanja	/

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

10. vrh o novostih regulative, omrežij in trga »Energetika in regulativa '23«;

Okrogla miza: O regulativnih izzivih omrežij in zelene energetike v času krize

Ljubljana, 25. januar 2023

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga

10. vrh o novostih regulative, omrežij in trga »Energetika in regulativa '23«;

Kako do večje učinkovitosti naložb v omrežja?

Ljubljana, 25. januar 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

2. Vodilno srečanje žensk v energetiki, »Ženske v energetiki '23«;

Okrogla miza: Aktualne razmere v energetiki in vizija zelenega prehoda

Ljubljana, 8. marec 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Večerova energetska konferenca, »Zelena transformacija 2023«;

Okrogla miza: Zelena preobrazba danes za boljši jutri, cilj je dosegljiv!

Maribor, 11. maj 2023

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

16. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED

Opolnomočenje končnih odjemalcev z novo metodologijo obračunavanja omrežnine

Bled, 1. junij 2023

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Mednarodna konferenca SZE

Okrogla miza: Energetska učinkovitost ter trajnostna, zanesljiva in dostopna oskrba z energijo

Portorož, 5. junij 2023

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca SZE 2023

Prenova obračunavanja omrežnine za elektroenergetska omrežja

Portorož, 5. junij 2023

Tadej Fajfar, Sektor za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca SZE 2023

Ukrepi za omilitev energetske druginje in regulacija cen toplote

Portorož, 5. junij 2023

Aleksander Trupej, Sektor za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca SZE 2023

Trajnostni načrti in energetska učinkovitost sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja v Republiki Sloveniji

Portorož, 5. junij 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Strokovno srečanje Agencije za energijo »Čas je za spremembe v energetiki«;

Nov način obračunavanja omrežnine

Ljubljana, 5. julij 2023

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga

Strokovno srečanje Agencije za energijo »Čas je za spremembe v energetiki«;

Kakšne koristi lahko prinaša učinkovita raba omrežij?

Ljubljana, 5. julij 2023

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Strokovno srečanje Agencije za energijo »Čas je za spremembe v energetiki«;

Delovanje trga z zemeljskim plinom

Ljubljana, 5. julij 2023

dr. Matej Toman, Sektor za razvoj in monitoring trga

Strokovno srečanje Agencije za energijo »Čas je za spremembe v energetiki«;

Delovanje trga z električno energijo

Ljubljana, 5. julij 2023

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Strokovno srečanje Agencije za energijo »Čas je za spremembe v energetiki«;

Proizvodnja in poraba električne energije

Ljubljana, 5. julij 2023

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga

CEER 87th DS WG meeting

Network Tariff Reform in Slovenia: An overview & the challenges

Spletni dogodek, 8. september 2023

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Strokovni posvet DEEP

Prenova obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje

Bled, 14. september 2023

mag. Alenka Domjan, vodja Sektorja obnovljive vire energije

Izobraževanje za energetske svetovalce kontaktne točke Borzen

Upravni postopki pri izvedbi naprav za proizvodnjo električne energije iz OVE

Ljubljana, 26. september 2023

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

CEER 99th CS WS meeting

KPIs for Measuring Effectiveness in Cybersecurity

Spletni dogodek, 29. september 2023

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga

CEER 88th DS WG meeting

Smart Grid KPIs for the distribution system in Slovenia

Spletni dogodek, 6. oktober 2023

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga

EC Workshop on Demand Response with Member States

Demand response in Slovenia (state of play)

Spletni dogodek, 23. oktober 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

14. Vrh energetikov in pravnikov »Energetika in pravo '23«;

Prenova obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje in ocena učinkov

Ljubljana, 15. november 2023

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Konferenca Sindikata delavcev energetike (SDE)

Prenova obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje

Ankaran, 16. november 2023

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

ACER 33rd RISIG Meeting

Energy Agency Risk Assessment Methodology

Spletni dogodek, 22. november 2023

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga

Slovenski energetske forum »Kako se energetika pripravlja na trajnostni jutri?«;

Okrogla miza: Pospesevanje inovacij in aktivnosti na področju razogljčenja

Ljubljana, 23. november 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Štajerska gospodarska zbornica

Predstavitev nove metodologije obračuna omrežnine

Maribor, 30. november 2023

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Novinarska konferenca »Omrežnina ni strošek, je investicija v našo prihodnost«;

Reforma obračunavanja omrežnine: zakaj je potrebna in kako učinkuje?

Ljubljana, 13. december 2023

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Strokovno-novoletno srečanje svetovalcev mreže ENSVET

Prenova obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje

Kamnik, 15. december 2023

Aleksander Trupej, Sektor za omrežne dejavnosti

Sestanek Sekcije za daljinsko ogrevanje pri Energetski zbornici Slovenije

Trajnostni načrti sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja v Republiki Sloveniji

Maribor, 19. december 2023

RAČUNOVODSKO POROČILO

Realizacija finančnega načrta za leto 2023

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2023, ki ga je svet agencije sprejel na 95. redni seji 29. septembra 2022, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 24. novembra 2022. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo za leto 2023 je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 148/22, z dne 30. novembra 2022.

Agencija je za leto 2023 po načelu denarnega toka načrtovala presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 549.973 evrov, ki bi bil v celoti pokrit z razpoložljivimi sredstvi rezerv. Dejansko je v obdobju od 1. 1. do 31. 12. 2023 ustvarila presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 67.092 evrov, ki povečuje sredstva na računu.

Načrtovani skupni prihodki so bili preseženi za 3,5 %.

Presežek izvira predvsem iz prejetih obresti za stanja denarnih sredstev na podračunu v sistemu enotnega zakladniškega računa države. Te predhodno niso bile načrtovane, saj je obrestna mera od septembra 2014 do avgusta 2022 znašala 0,000 %, v zadnjem letu pa ponovno dobila pozitiven predznak in iz meseca v mesec občutno naraščala, od 0,332 % do 3,700 %, ter se decembra 2023 ustalila pri 3,090 %.

Prav tako niso bili načrtovani:

- kapitalski prihodki, ki jih je agencija v letu 2023 realizirala s prodajo dveh službenih osebnih vozil in opreme, ki je bila zaradi dotrajanosti izločena iz nadaljnje uporabe;
- ostala prejeta sredstva iz proračuna EU, ki so bila realizirana z zamikom končnega nakazila nepovratnih sredstev za pokritje upravičenih stroškov v letu 2022 zaključenega štiriletnega projekta INTERFACE, pri katerem je agencija sodelovala v okviru programa EU na področju raziskav in inovacij Obzorje I, in
- prejeta sredstva od drugih evropskih institucij, ki so bila realizirana na podlagi delnega povračila potnih stroškov zaposlenih za udeležbo na sestankih v tujini, v organizaciji ACER in Evropske komisije.

Pri realiziranih skupnih odhodkih je bil dosežen prihranek v vrednosti 10,5 %.

Kljub nenačrtovanemu zvišanju plač vsem zaposlenim za 1 plačni razred od aprila 2023 dalje, o katerem je bil sprejet dogovor med vlado in sindikati javnega sektorja, znaša prihranek pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim 2,5 % ter prispevkov delodajalcev za socialno varnost celo 3,3 %. V letu 2023 je delovno razmerje prenehalo šestim zaposlenim, sklenjenih pa je bilo pet novih pogodb o zaposlitvi. Zaradi istih objektivnih razlogov, ki so najbolj izraženi nekaj zadnjih let (povečana fluktuacija zaposlenih in neuspešne objave novih delovnih mest), ostaja potrjen kadrovski načrt s 65 zaposlenimi tudi ob koncu leta 2023 nerealiziran. Na dan 31. 12. 2023 je imela agencija 61 zaposlenih; zaradi bolniških, porodniških odsotnosti in izrabe možnosti krajšega delovnega časa zaradi starševstva pa je bilo povprečno letno število zaposlenih na podlagi delovnih ur le 55,81. V največji meri je agencija odsotnost kadrov nadomeščala s prilaganjem organiziranosti in z notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog, v posameznih primerih pa tudi z zunanjo pomočjo v obliki študentskega dela.

Izdatki za blago in storitve zaostajajo za načrtovanimi za dobrih 20 %. V negotovih razmerah energetske krize jih je bilo vnaprej težko realno načrtovati. Za obvladovanje kriznih razmer pri oskrbi z energijo in za izvajanje Uredbe Sveta (EU) 2022/1854 z dne 6. 10. 2022 je bil sprejet Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije, ki naj bi z izjemnimi, ciljno usmerjenimi in časovno omejenimi ukrepi ublažil učinke visokih cen energije. Na njegovi podlagi so bile obsežne dodatne naloge dodeljene tudi agenciji, ki je v ta namen načrtovala sredstva za svetovalne storitve zunanjih izvajalcev in storitev študentskega servisa, a jih, sicer z velikimi naporji, v največji meri uspešno opravlja z vključevanjem lastnega kadra.

Znotraj te kategorije so bili preseženi izdatki za službena potovanja – teh je bilo v letu 2023 ponovno nekaj več, in izdatki za poslovne najemnine – v povezavi z uvajanjem prenovljenega sistema obračunavanja omrežnine

za električno energijo je bil najet sistem pogovornega robota, ki neprekinjeno deluje na spletni strani agencije kot podpora odjemalcem za seznanitev s sistemom učinkovite rabe energije.

Največji zaostanek v primerjavi s finančnim načrtom je pri realiziranih investicijskih odhodkih, ki zaostajajo za dobrih 30 %. Delno neporabljena ostajajo sredstva za nakup opreme, saj je zaradi težav pri pridobivanju soglasja s strani Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije ostala nerealizirana postavitev sončne elektrarne

s hranilnikom električne energije, ki ju je agencija načrtovala v luči zagotavljanja samooskrbe z električno energijo. Zaradi negotovosti v času priprave finančnega načrta glede obsega stroškov potrebne informacijske podpore že opisanim novo dodeljenim nalogam agencije je le delno realiziran nakup nematerialnega premoženja. Objektivni razlogi pa v leto 2024 zamikajo zaključek ureditve gašenja s plinom v sistemskem prostoru (investicijsko vzdrževanje).

Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

Po načelu denarnega toka je po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2023 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2022 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2023.

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

- v evrih -

		REALIZACIJA 2022	FINANČNI NAČRT 2023	REALIZACIJA 2023	INDEKS REAL. 2023/ REAL. 2022	INDEKS REAL. 2023/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I. SKUPAJ PRIHODKI	4.015.119	4.001.140	4.142.127	103,2	103,5
	(70+71+72+74+78)					
	TEKOČI PRIHODKI	4.003.821	4.001.140	4.081.823	101,9	102,0
	(70+71)					
70	DAVČNI PRIHODKI					
71	NEDAVČNI PRIHODKI	4.003.821	4.001.140	4.081.823	101,9	102,0
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	4.607		69.036		
7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki					
7102	Prihodki od obresti	4.607		69.036	1.498,5	
7103	Prihodki od premoženja					
714	Drugi nedavčni prihodki	3.999.214	4.001.140	4.012.787	100,3	100,3
7140	Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost					
7141	Drugi nedavčni prihodki	3.999.214	4.001.140	4.012.787	100,3	100,3
72	KAPITALSKI PRIHODKI	245		51.357	20.962,0	
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	245		51.357	20.962,0	
7200	Prihodki od prodaje zgradb in prostorov					
7201	Prihodki od prodaje prevoznih sredstev			51.000		
7202	Prihodki od prodaje opreme	245		357	145,7	
7203	Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev					
74	TRANSFERNI PRIHODKI	1.573		0	0,0	
740	Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	1.573		0	0,0	
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna	1.573			0,0	
7401	Prejeta sredstva iz občinskih proračunov					
7402	Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja					
7403	Prejeta sredstva iz javnih skladov					
7404	Prejeta sredstva iz javnih agencij					
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	9.480	0	8.947	94,4	
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	9.480	0	7.027	74,1	
7860	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	9.480		7.027	74,1	
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij			1.920		
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij			1.920		

		REALIZACIJA 2022	FINANČNI NAČRT 2023	REALIZACIJA 2023	INDEKS REAL. 2023/ REAL. 2022	INDEKS REAL. 2023/ FN 2023
		1	2	3	$4=3/1*100$	$5=3/2*100$
4	II. SKUPAJ ODHODKI (40+42)	3.825.966	4.551.113	4.075.035	106,5	89,5
40	TEKOČI ODHODKI (400+401+402)	3.451.803	4.165.683	3.807.801	110,3	91,4
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.146.709	2.425.470	2.363.770	110,1	97,5
4000	Plače in dodatki	1.871.361	2.172.300	2.059.575	110,1	94,8
4001	Regres za letni dopust	72.545	75.520	72.669	100,2	96,2
4002	Povračila in nadomestila	99.274	127.052	114.391	115,2	90,0
4003	Sredstva za delovno uspešnost	80.220	41.641	103.398	128,9	248,3
4004	Sredstva za nadurno delo	1.845		5.916	320,7	
4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009	Drugi izdatki zaposlenim	21.464	8.957	7.821	36,4	87,3
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	341.143	384.228	371.604	108,9	96,7
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	171.828	195.934	187.460	109,1	95,7
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	140.055	156.968	154.054	110,0	98,1
4012	Prispevek za zaposlovanje	1.227	1.328	1.192	97,1	89,8
4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.975	2.214	2.173	110,0	98,1
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	26.058	27.784	26.725	102,6	96,2
402	Izdatki za blago in storitve	963.951	1.355.985	1.072.427	111,3	79,1
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	427.434	647.235	440.086	103,0	68,0
4021	Posebni material in storitve	5.635	8.900	2.037	36,1	22,9
4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	83.057	106.690	99.430	119,7	93,2
4023	Prevozni stroški in storitve	17.620	20.050	18.270	103,7	91,1
4024	Izdatki za službena potovanja	15.422	16.250	20.515	133,0	126,2
4025	Tekoče vzdrževanje	167.367	255.930	207.396	123,9	81,0
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	132.168	136.260	154.173	116,6	113,1
4027	Kazni in odškodnine					
4029	Drugi operativni odhodki	115.248	164.670	130.520	113,3	79,3
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	374.163	385.430	267.234	71,4	69,3
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	374.163	385.430	267.234	71,4	69,3
4200	Nakup zgradb in prostorov					
4201	Nakup prevoznih sredstev	54.394		26.500	48,7	
4202	Nakup opreme	91.805	165.900	137.560	149,8	82,9
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	22.232	74.000	15.043	67,7	20,3
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207	Nakup nematerialnega premoženja	163.862	145.530	71.539	43,7	49,2
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring	41.870		16.592		
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
	III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJA) (I. - II.)	189.153	-549.973	67.092		

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

		REALIZACIJA 2022	FINANČNI NAČRT 2023	REALIZACIJA 2023	INDEKS REAL. 2023/ REAL. 2022	INDEKS REAL. 2023/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0	0	0		
750	Prejeta vračila danih posojil	0	0	0		
751	Prodaja kapitalskih deležev	0	0	0		
752	Kupnine iz naslova privatizacije	0	0	0		
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0	0	0		
440	Dana posojila	0	0	0		
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	0	0	0		
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0	0	0		
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava	0	0	0		
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

		REALIZACIJA 2022	FINANČNI NAČRT 2023	REALIZACIJA 2023	INDEKS REAL. 2023/ REAL. 2022	INDEKS REAL. 2023/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
50	VII. ZADOLŽEVANJE (500+501)	0	0	0		
500	Domače zadolževanje	0	0	0		
501	Zadolževanje v tujini	0	0	0		
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA (550+551)	0	0	0		
550	Odplačila domačega dolga	0	0	0		
551	Odplačila dolga v tujino	0	0	0		
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII-II-V-VIII)	189.153	-549.973	67.092		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-189.153	549.973	-67.092		

Glede na ugotovljeni presežek prihodkov nad odhodki po načelu denarnega toka je agencija po Zakonu o javnih financah (ZJF) dolžna izračunati tudi presežek po fiskalnem pravilu. Presežek po fiskalnem pravilu je presežek

prihodkov nad odhodki po denarnem toku, zmanjšan za računovodske postavke, ki pomenijo obveznosti, kot so določene v 9.i členu ZJF.

Povečanje sredstev na računih	67.092
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitev	-376.727
Dolgoročne pasivne časovne razmejitev ter dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	-
Neporabljena obveznost do virov sredstev (sredstva za investicije)	-1.273.861
Izračunani presežek po fiskalnem pravilu	-1.583.496

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija fi-

nančnega načrta za leto 2023 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2022 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2023.

	- v evrih -	Realizacija 2022	Finančni načrt 2023	Realizacija 2023	Indeks real. 2023 / real. 2022	Indeks real. 2023 / FN 2023
A.	Prihodki od poslovanja	4.014.455	4.001.140	4.015.286	100,0	100,4
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.014.455	4.001.140	4.015.286	100,0	100,4
B.	Finančni prihodki	7.728		72.357	936,3	
C.	Drugi prihodki	459		10.405	2.266,9	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	245		2.057	839,6	
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.022.887	4.001.140	4.100.105	101,9	102,5
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	897.315	1.310.000	1.052.042	117,2	80,3
	Stroški materiala	80.487	108.300	91.727	114,0	84,7
	Stroški storitev	816.828	1.201.700	960.315	117,6	79,9
F.	Stroški dela	2.484.194	2.809.700	2.752.731	110,8	98,0
	Plače in nadomestila plač	1.957.414	2.213.943	2.185.346	111,6	98,7
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	341.147	384.228	373.868	109,6	97,3
	Drugi stroški dela	185.633	211.529	193.517	104,2	91,5
G.	Amortizacija	257.171	300.000	283.212	110,1	94,4
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	54.335	60.000	58.051	106,8	96,8
K.	Finančni odhodki	130		2	1,5	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	78.857		1.695	2,1	
N.	CELOTNI ODHODKI	3.772.002	4.479.700	4.147.733	110,0	92,6
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	250.885				
P.	PRESEŽEK ODHODKOV		478.560	47.628		

Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2023 načrtovala presežek odhodkov nad prihodki po načelu denarnega toka in po načelu nastanka poslovnega dogodka. Kot je razvidno iz predhodnih poglavij, sta bila oba načrtovana rezultata ob koncu leta presežena. Sredstva na podračunu državne zakladnice so se celo povečala, sredstva rezerv agencije pa zmanjšala bistveno manj, kot je bilo načrtovano.

V zaostrenih razmerah na energetskih trgih je bila agencija tudi v letu 2023 ob vseh nalogah iz sprejetega programa dela vključena v veliko dodatnih nenačrtovanih aktivnosti.

Kljub primanjkljaju ustreznega visoko strokovnega kadra, povečani fluktuaciji in odsotnosti zaposlenih, kar je zahtevalo velike organizacijske napore pri zagotavljanju izvedbe načrtovanih nalog v zastavljenih časovnih okvirih, je bila agencija uspešna pri njihovi realizaciji in pri racionalizaciji stroškov. Ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2023 poslovanje agencije gospodarno in učinkovito.

Notranji finančni nadzor

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor v skladu z ZJF in Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ. Kot posredna proračunska uporabnica, katere letni proračun presega 2,086 milijona evrov, je zavezana k vsakoletnemu zagotavljanju notranje revizije svojega poslovanja. Te naloge v skladu s sedmim odstavkom 100. člena ZJF poverja zunanjim izvajalcem, pooblaščenim za notranje revidiranje, saj zaradi gospodarnosti poslovanja nima organizirane lastne notranje revizijske službe.

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

Zadnje poročilo o opravljeni notranji reviziji je agencija prejela v marcu 2023. Izdal ga je izvajalec, podjetje GO-LIX d.o.o., ki je v okviru cikličnega procesa upravljanja informacijske varnosti, med 1. in 14. 3. 2023, opravil varnostni pregled informacijskega okolja agencije po eni izmed uveljavljenih metodologij. Prva projektna faza je vključevala pregled skladnosti z okvirom CIS Controls verzija 8, druga projektna faza pa varnostni pregled notranjega okolja.

V prvi projektni fazi je bil opravljen pregled dokumentacije (revizija) sistema upravljanja informacijske varnosti (SUIV), v sklopu katerega je izvajalec pridobil informacije o nivoju vodenja, upravljanja in izvajanja procesov ter postopkov nadzorov, zajetih v okviru uporabljene metodologije presoje. V drugi projektni fazi je bilo testirano delovanje nadzorov notranjega informacijskega okolja

agencije, ki je obsegalo pregled delovanja in ustreznosti nadzorov na požarni pregradi, skladno z ugotovitvami iz prve faze, pregled učinkovitosti varnostne opreme za preprečevanje kibernetičnih napadov, pregled varnostnih mehanizmov poštnega prehoda oziroma strežnika, pregled varnostnih mehanizmov brezžičnega omrežja, pregled mehanizmov za oddaljen dostop, pregled ranljivosti pretokov informacij po plasteh modela ISO/OSI, splošen varnostni pregled notranjega omrežja, s poudarkom na ugotovitvah iz prve faze ter druge aktivnosti, pogojene z ugotovitvami iz prve projektne faze.

Po zaključku obeh projektnih faz je bilo izdano poročilo o nivoju skladnosti nadzorov z nadzorstvi iz uporabljene metodologije, z identificiranimi odstopanji ter priporočili za izboljšave. Izvajalec je priporočil, da se agencija najprej odzove na priporočila z dodeljenim statusom »Odstopanje«, medtem ko naj priporočila s statusom »Potencialne izboljšave« in »V sklopu zmogljivosti« preuči ter glede na nivo pomembnosti naslovi v sklopu svojih zmogljivosti.

Ne glede na število identificiranih odstopanj od okvira CIS Controls je izvajalec ocenil stanje področja kibernetične varnosti v agenciji kot dobro, z implementacijo ukrepov v obsegu podanih priporočil pa lahko agencija nivo kibernetične varnosti v prihodnje še izboljšuje ter gradi na dobrih temeljih za naslavljanje potencialnih novih prihajajočih groženj v kibernetičnem svetu. Pri notranjem varnostnem pregledu je izvajalec zaznal 21 sklopov ranljivosti, vendar ob tem ni ugotovili ranljivosti, ki bi jo kategoriziral s stopnjo tveganja kritično.

Na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil je agencija za leto 2023 pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ.

BILANCA STANJA

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2023	Stanje v evrih 31. 12. 2023	Stanje v evrih 31. 12. 2022
SREDSTVA	4.624.648	4.648.476
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.740.195	1.830.316
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.686.646	1.606.023
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.204.840	-1.091.594
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	-1.076.160	-1.015.698
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.435.097	1.402.562
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-1.129.641	-1.100.070
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.884.453	2.818.160
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	414	356
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.406.501	2.345.434
Kratkoročne terjatve do kupcev	389.749	386.050
Dani predujmi in varščine	383	-
Kratkoročne terjatve do uporabnikov EKN	4.412	10.391
Kratkoročne finančne naložbe	-	-
Kratkoročne terjatve iz financiranja	6.440	3.120
Druge kratkoročne terjatve	879	2.862
Aktivne časovne razmejitve	75.675	69.947
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	4.624.648	4.648.476
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	376.727	352.927
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	-	961
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	199.773	192.183
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	91.511	71.847
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	53.764	58.074
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	67	216
Pasivne časovne razmejitve	31.612	29.646
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	4.247.921	4.295.549
Druge dolgoročne obveznosti	-	-
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	1.253.230	1.300.858

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2023	Realizacija 2023 v evrih	Realizacija 2022 v evrih
A. Prihodki od poslovanja	4.015.286	4.014.455
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.015.286	4.014.455
B. Finančni prihodki	72.357	7.728
C. Drugi prihodki	10.405	459
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.057	245
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.057	245
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI	4.100.105	4.022.887
E. Stroški blaga, materiala in storitev	1.052.042	897.315
Stroški materiala	91.727	80.487
Stroški storitev	960.315	816.828
F. Stroški dela	2.752.731	2.484.194
Plače in nadomestila plač	2.185.346	1.957.414
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	373.868	341.147
Drugi stroški dela	193.517	185.633
G. Amortizacija	283.212	257.171
H. Rezervacije	-	-
J. Drugi stroški	58.051	54.335
K. Finančni odhodki	2	130
L. Drugi odhodki	-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.695	78.857
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	1.695	78.857
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N. CELOTNI ODHODKI	4.147.733	3.772.002
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	-	250.885
P. PRESEŽEK ODHODKOV	47.628	-
Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	-	250.885
Presežek odhodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	47.628	-
Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obračunskega obdobja	47.628	-

Priloge k računovodskima izkazoma

Priloge k bilanci stanja

Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2023	Popravek vrednosti 1. 1. 2023	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2023
I. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju	5.008.286	3.207.360	254.110		130.927	79.933	283.212	1.720.830
A. Dolgoročno odloženi stroški	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročne premoženjske pravice	1.269.003	1.068.786	72.180	-	-	-	82.058	190.339
C. Druga neopredmetena sredstva	309.505	22.807	16.592	-	-	-	31.188	272.102
D. Zemljišča	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
E. Zgradbe	2.023.991	1.015.697	-	-	-	-	60.463	947.831
F. Oprema	1.397.824	1.100.070	165.338	-	130.927	79.933	109.503	302.595
G. Druga opredmetena osnovna sredstva	2.862	-	-	-	-	-	-	2.862
II. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v lasti	-	-	-	-	-	-	-	-
III. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v finančnem najemu	-	-	-	-	-	-	-	-

Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

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

Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka

	Realizacija 2023 v evrih	Realizacija 2022 v evrih
I. SKUPAJ PRIHODKI	4.142.127	4.015.119
1. Prihodki za izvajanje javne službe	4.142.127	4.015.119
A. Prihodki iz sredstev javnih financ	-	1.573
B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	4.142.127	4.013.546
Prejete obresti	69.036	4.607
Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	4.012.787	3.999.214
Kapitalski prihodki	51.357	245
Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	7.027	9.480
Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij in iz drugih držav	1.920	-
2. Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI	4.075.035	3.825.966
1. Odhodki za izvajanje javne službe	4.075.035	3.825.966
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.363.770	2.146.709
Plače in dodatki	2.059.575	1.871.361
Regres za letni dopust	72.669	72.545
Povračila in nadomestila	114.391	99.274
Sredstva za delovno uspešnost	103.398	80.220
Sredstva za nadurno delo	5.916	1.845
Drugi izdatki zaposlenim	7.821	21.464
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	371.604	341.143
Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	187.460	171.828
Prispevek za zdravstveno zavarovanje	154.054	140.055
Prispevek za zaposlovanje	1.192	1.227
Prispevek za starševsko varstvo	2.173	1.975
Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja na podlagi ZKDPZJU	26.725	26.058

RAČUNOVODSKO POROČILO

	Realizacija 2023	Realizacija 2022
	v evrih	v evrih
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	1.072.427	963.951
Pisarniški in splošni material in storitve	440.086	427.434
Posebni material in storitve	2.037	5.635
Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	99.430	83.057
Prevozni stroški in storitve	18.270	17.620
Izdatki za službena potovanja	20.515	15.422
Tekoče vzdrževanje	207.396	167.367
Poslovne najemnine in zakupnine	154.173	132.168
Drugi operativni odhodki	130.520	115.248
J. Investicijski odhodki	267.234	374.163
Nakup prevoznih sredstev	26.500	54.394
Nakup opreme	137.560	91.805
Investicijsko vzdrževanje in obnove	15.043	22.232
Nakup nematerialnega premoženja	71.539	163.862
Študije o izvedljivosti projektov	16.592	41.870
2. Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	67.092	189.153
III./2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	-

Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

	Realizacija 2023 v evrih	Realizacija 2022 v evrih
IV. Prejeta vračila danih posojil	-	-
Prejeta vračila danih posojil	-	-
Prejeta vračila plačanih poroštev	-	-
Prodaja kapitalskih deležev	-	-
V. Dana posojila	-	-
Dana posojila	-	-
Plačila zapadlih poroštev	-	-
Povečanje kapitalskih deležev in naložb	-	-
VI./1 PREJETA MINUS DANA POSOJILA	-	-
VI./2 DANA MINUS PREJETA POSOJILA	-	-

Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov

	Realizacija 2023 v evrih	Realizacija 2022 v evrih
VII. Zadolževanje	-	-
Domače zadolževanje	-	-
Zadolževanje v tujini	-	-
VIII. Odplačila dolga	-	-
Odplačila domačega dolga	-	-
Odplačila dolga v tujino	-	-
IX./1 NETO ZADOLŽEVANJE	-	-
IX./2 NETO ODPLAČILO DOLGA	-	-
X./1 POVEČANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	67.092	189.153
X./2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	-	-

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti

	Prihodki in odhodki za izvajanje javne službe v evrih	Prihodki in odhodki od prodaje blaga in storitev na trgu v evrih
A. Prihodki od poslovanja	4.015.286	-
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.015.286	-
B. Finančni prihodki	72.357	-
C. Drugi prihodki	10.405	-
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.057	-
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.057	-
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI	4.100.105	-
E. Stroški blaga, materiala in storitev	1.052.042	-
Stroški materiala	91.727	-
Stroški storitev	960.315	-
F. Stroški dela	2.752.731	-
Plače in nadomestila plač	2.185.346	-
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	373.868	-
Drugi stroški dela	193.517	-
G. Amortizacija	283.212	-
H. Rezervacije	-	-
J. Drugi stroški	58.051	-
K. Finančni odhodki	2	-
L. Drugi odhodki	-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.695	-
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	1.695	-
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N. CELOTNI ODHODKI	4.147.733	-
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	-	-
P. PRESEŽEK ODHODKOV	47.628	-

Pojasnila računovodskih izkazov

Računovodske usmeritve

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

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

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

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

Nepremičnine

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

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

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

Osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po ocenjeni vrednosti, če nabavna vrednost ni znana. Nabavna vrednost je sestavljena iz nakupne cene, povečane za morebitne davke, stroške prevzema in druge neposredne stroške. V nabavno vrednost se

ne sme všteti tisto, kar presega normalne stroške nakupa oziroma graditve osnovnega sredstva.

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

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

Amortizacija

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

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

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

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

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

RAČUNOVODSKO POROČILO

Amortizacijska skupina	Stopnja v % 2023	Stopnja v % 2022
I ZGRADBE		
• Stavbe iz trdega materiala	3	3
II OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI		
• Pohištvo	12	12
• Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
• Druga oprema	20	20
III OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE		
• Osebni avtomobili	12,5	12,5
• Oprema za PTT promet	10	10
IV RAČUNALNIŠKA OPREMA		
• Računalniki	50	50
• Druga računalniška oprema	25	25
V NEOPREDMETENA SREDSTVA		
• Programska oprema	20	20
• Ostale premoženjske pravice	10	10

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

Denarna sredstva

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

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

Terjatve

Terjatve zajemajo terjatve iz naslova prodaje, terjatve za dane predujme in varščine, terjatve v zvezi s finančnimi prihodki in druge terjatve v zvezi s preoblikovanjem sredstev. Ločeno se izkazujejo terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta in do drugih. Posebej se izkazujejo popravki vrednosti terjatev.

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo tudi plačani. Prvotne terjatve se lahko pozneje povečajo oziroma ne glede na prejeto plačilo

ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

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

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

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

Aktivne časovne razmejitve

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

Kratkoročne obveznosti

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

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

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

Pasivne časovne razmejitev

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

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

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

Presežek prihodkov/odhodkov

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

Prihodki

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanj sredstev ali zmanjšanj dolgov. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da

bodo privedli do prejemkov, če se ne uresničijo že ob nastanku. Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne prihodke. Ločeno se izkazujejo prihodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in prihodki, doseženi s prodajo blaga in storitev na trgu.

Prihodke od poslovanja sestavljajo prihodki od prodaje proizvodov in storitev.

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

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

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

Odhodki

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

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

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

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

Poslovni izid

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

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

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

RAČUNOVODSKO POROČILO

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

Rezerve agencije

Agencija je v skladu s 402. členom EZ-1 dolžna oblikovati rezerve. Višino minimalne rezerve določi svet agencije. S sklepom št. 2/34/2016, sprejetim na 34. redni seji sveta agencije 8. decembra 2016, znaša minimalna rezerva agencije 500.000 evrov.

S sklepom sveta agencije mora biti določena minimalna višina rezerv agencije, ki je trajno zagotovljena, razen v primeru začasnega pokritja razlike. Če v določenem koledarskem letu sredstva rezerv presežejo višino minimalnih trajnih rezerv, se presežek uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu. Če v posameznem koledarskem letu agencija iz prihodkov, skupaj s presežkom rezerv, ki se uporabi za financiranje agencije, ne pokrije vseh odhodkov agencije, se razlika začasno pokrije iz sredstev minimalne rezerve agencije.

Davek od dohodka pravnih oseb

Agencija je v skladu z določbami Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb oproščena plačevanja davka od presežka prihodkov za dejavnost, ki jo opravlja na nepridobiten način. Z vidika obdavčenja davka od dohodkov je to celotna dejavnost agencije, saj pri izvajanju

nalog, ki so ji dodeljene z EZ-1, ne gre za konkuriranje drugim udeležencem na trgu in tudi ne za opravljanje dejavnosti na trgu z namenom pridobivanja dobička.

Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka

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

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

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

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

Pojasnila bilance stanja

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2023 je 4.624.648 evrov in ostaja na ravni preteklega leta. Tudi struktura dolgoročnih in kratkoročnih sredstev ni bistveno spremenjena:

- dolgoročna sredstva znašajo 1.740.195 evrov, kar je 38-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 2.884.453 evrov, kar je 62-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Skupna vrednost te bilančne postavke je 481.806 evrov. Obsega pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 190.339 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije in projekte) 272.102 evra ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročnin 19.365 evrov.

Nabavna vrednost neopredmetenih sredstev se je v letu 2023 povečala za 88.772 evrov. Nanaša se na nabavo licenčne programske opreme 1.270 evrov, neličenčne programske opreme 70.910 evrov (od tega je 6.710 evrov v pridobivanju) in projektne dokumentacije 16.592 evrov.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 952.933 evrov obsegajo poslovno stavbo za opravljanje dejavnosti agencije, vključno s stavbiščem in pripadajočim zemljiščem, na lokaciji Strossmayerjeva ulica 30 v Mariboru.

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Vrednost opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev znaša 305.457 evrov. Nove nabave opreme v letu 2023 v skupni vrednosti 165.338 evrov obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 76.125 evrov, opreme za transport 26.500 evrov, merilnih in kontrolnih naprav 27.358 evrov, pisarniškega pohištva 823 evrov, druge opreme 21.252 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 13.280 evrov.

Do zmanjšanja nabavne vrednosti opreme za 130.927 evrov in popravka vrednosti opreme za 79.933 evrov je prišlo zaradi:

- prodaje dveh službenih vozil – dokončno amortiziranega osebne vozila, nabavljenega v letu 2013 in osebne vozila na električni pogon, ki je

bilo nabavljeno v letu 2022 v okviru prehoda na brezogljnično družbo, ter

- izločitve iz uporabe dotrajane, neuporabne opreme med letom in ob rednem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2023 brez preostale knjigovodske vrednosti.

Vsa oprema, razen električnega vozila, je bila ob odtujitvi brez knjigovodske vrednosti. Pri dejanski uporabi slednjega pa se je kmalu izkazalo, da prodajalec ni opozoril na ključni dejavnik, to je drastični upad dosega vozila pri nižjih temperaturah, ki se je v zimskem času ob več potnikih zmanjšal na 220 km. Brez dodatnega polnjenja vozila na hitri polnilnici so postale nepremostljive tudi krajše razdalje službenih poti, zato je pretehtala odločitev, da je njegova nadaljnja uporaba neprimerna.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 254.110 evrov so bile financirane iz sredstev obračunane amortizacije tekočega leta.

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

Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah

Agencija opravlja negotovinsko poslovanje prek podračuna enotnega zakladniškega računa. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2023 znašajo 2.406.501 evro. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 414 evrov.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 389.749 evrov, od tega je:

- 329.679 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in sistemskega operaterja) in
- 60.070 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2024.

Na dan 31. decembra 2023 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi terjatvami do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 4.412 evrov so izkazane terjatve:

- 3.513 evrov do Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije na podlagi odobrenega zahtevka za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih za december 2023,
- 738 evrov do Ministrstva za notranje zadeve na podlagi vloženih zahtevkov za nadomestilo izgubljenega zaslužka zaposlenega zaradi izvrševanja nalog prostovoljne službe v pomožni policiji za november in december 2023 in
- 161 evrov do Okrožnega sodišča v Mariboru na podlagi vloženega zahtevka za povračilo nadomestila plače zaposlenih med odsotnostjo z dela zaradi pričanja na sodišču v novembru 2023.

Kratkoročne terjatve iz financiranja

Kratkoročne terjatve iz financiranja 6.440 evrov so terjatve za obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, ki so bile obračunane za december 2023.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 879 evrov, od tega je:

- 864 evrov terjatev do zaposlenih za izplačane akontacije potnih stroškov in
- 15 evrov terjatev do zaposlenih za stroške uporabe službenih mobilnih telefonov.

Oboje je bilo poračunano ob izplačilu decembrske plače v januarju 2024.

Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so izkazane v skupni vrednosti 75.675 evrov. Nanašajo se na kratkoročno odložene odhodke za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2024.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 199.773 evrov in se nanašajo na obveznosti za obračunane plače za december 2023:

- 119.779 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
- 41.833 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 27.542 evrov za davke iz plač in nadomestil plač,

RAČUNOVODSKO POROČILO

- 5.570 evrov za nadomestila za prehrano med delom,
- 2.890 evrov za nadomestila za prevoz na delo in z dela,
- 1.873 evrov za izplačilo potnih stroškov in
- 186 evrov za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma

Vse izkazane obveznosti so bile zaposlenim poravnane v januarju 2024.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 91.511 evrov; od tega je 77.045 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 14.466 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

Na dan 31. decembra 2023 agencija nima neporavnanih zapadlih obveznosti.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 53.764 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za datjate so izkazane obveznosti za prispevke delodajalca na decembrsko plačo 29.885 evrov in obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.249 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 13.284 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana obveznost iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti v vrednosti 8.346 evrov.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi obveznostmi do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 67 evrov so evidentirane obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve v skupni vrednosti 31.612 evrov vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2023. Od tega je 22.730 evrov vračunanih stroškov redne delovne uspešnosti zaposlenih za obdobje julij–december 2023, vključno s prispevki delodajalca, ki so bili izplačani v februarju 2024, 8.235 evrov je vračunanih stroškov revizije računovodskih izkazov za leto 2023, preostalih 647 evrov pa se nanaša na v letu 2023 nabavljeno, še nezaračunano licenčno programsko opremo in na razmejitve bančnih stroškov.

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju znašajo 2.994.691 evrov. Sestavljajo jih knjigovodska vrednost teh sredstev 1.720.830 evrov, neporabljenamortizacija 1.066.512 evrov ter namenska sredstva 207.349 evrov. Ta so bila oblikovana na podlagi izločenih neopredmetenih sredstev s preostalo knjigovodsko vrednostjo 156.354 evrov v letu 2022 in izločenega opredmetenega osnovnega sredstva s preostalo knjigovodsko vrednostjo 50.995 evrov v letu 2023.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2023 znaša 1.253.230 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom zmanjšan za negativen poslovni rezultat tekočega leta 47.628 evrov. V letu 2023 ustvarjen presežek odhodkov nad prihodki bo v skladu z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 pokrit iz sredstev, ki presegajo višino minimalnih trajnih rezerv agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2023 znašajo prihodki od poslovanja 4.015.286 evrov.

Tabelarni prikaz vrednosti posameznih kategorij prihodkov od poslovanja v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih):

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.693.759	2.693.759	100,0
Prihodki od letnega nadomestila PLINOVODI d.o.o.	1.262.381	1.262.381	100,0
Prihodki od uporabe sistema EECS	49.238	46.206	106,6
Prihodki od projekta INTERFACE	7.988	10.536	75,8
Prihodki od povračil potnih stroškov – EK, ACER	1.920	-	-
Prihodki iz sredstev javnih financ (epidemija covid-19)	-	1.573	-
Skupaj	4.015.286	4.014.455	100,0

Vsi prihodki od poslovanja so bili doseženi z opravljanjem javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2023 ni imela. Pretežni del, 98,5 % vseh prihodkov, so prihodki iz letnega nadomestila sistemkega operaterja in operaterja prenosnega sistema.

Finančni prihodki

Finančni prihodki znašajo 72.357 evrov. 72.356 evrov je prihodkov od obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, 1 evro pa se nanaša na prihodke od zaokroževanj oziroma denarnih izravnjav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Med drugimi prihodki v vrednosti 10.405 evrov je 10.394 evrov prihodkov iz naslova prejetih odškodnin in 11 evrov prihodkov od unovčenja vračljive embalaže.

Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 2.057 evrov so prihodki od odprodaje osnovnih sredstev in drobnega inventarja, ki so bili predhodno odpisani in izločeni iz uporabe.

Poslovni odhodki

V letu 2023 znašajo poslovni odhodki 4.146.036 evrov.

Tabelarni prikaz vrednosti in strukture posameznih kategorij poslovnih odhodkov v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih):

RAČUNOVODSKO POROČILO

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Stroški materiala	91.727	80.487	114,0
Stroški storitev	960.315	816.828	117,6
Stroški dela	2.752.731	2.484.194	110,8
Amortizacija	283.212	257.171	110,1
Drugi stroški	58.051	54.335	106,8
Skupaj	4.146.036	3.693.015	112,3

Struktura stroškov materiala	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Stroški energije	46.559	32.685	142,4
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	24.449	20.935	116,8
Stroški potrošnega materiala	10.479	11.173	93,8
Stroški pisarniškega materiala	6.359	8.827	72,0
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	3.765	3.609	104,3
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	116	3.258	3,6
Skupaj	91.727	80.487	114,0

Struktura stroškov storitev	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	437.437	359.378	121,7
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	225.061	166.660	135,0
Stroški najemnin in licenčnin	156.322	121.853	128,3
Stroški drugih storitev	30.322	59.089	51,3
Stroški intelektualnih storitev	36.368	28.899	125,8
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	24.047	20.320	118,3
Stroški storitev fizičnih oseb (sejnine, študentski servis)	22.057	30.584	72,1
Povračila stroškov v zvezi z delom	19.656	18.891	104,0
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	6.688	6.879	97,2
Stroški reprezentance	2.357	4.275	55,1
Skupaj	960.315	816.828	117,6

Struktura stroškov dela	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	2.185.346	1.957.414	111,6
Prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	373.868	341.147	109,6
Regres za letni dopust	72.397	72.917	99,3
Povračilo stroškov prehrane med delom	76.587	55.498	138,0
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	37.496	44.860	83,6
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev - delo od doma	3.086	4.944	62,4
Jubilejne nagrade	2.339	2.120	110,3
Drugi prejemki zaposlenih	1.612	5.294	30,4
Skupaj	2.752.731	2.484.194	110,8

Med poslovnimi odhodki agencije predstavljajo najpomembnejšo kategorijo stroški dela z dvotretjinskim deležem.

Na dan 31. decembra 2023 je imela agencija 61 redno zaposlenih, vse za nedoločen čas.

V letu 2023 je bilo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 55,81.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2023 je bila 3.263 evrov, kar je 8,2 odstotka več kot v predhodnem letu.

Zvišanje povprečne bruto plače se nanaša na:

- aprilski dvig uvrstitev delovnih mest za en plačni razred na podlagi Dogovora o ukrepih na področju plač in drugih stroškov dela v javnem sektorju za leti 2022 in 2023 ter na
- redno letno napredovanje zaposlenih.

Agencija obračunava plače na podlagi Zakona o sistemu plač v javnem sektorju. Pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov je bila dosledno upoštevana zakonodaja, ki je v letu 2023 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili v skladu z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	113.246	92.971	121,8
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	156.686	153.409	102,1
Amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	13.280	10.791	123,1
Skupaj	283.212	257.171	110,1

Od skupno obračunane amortizacije 283.212 evrov je bilo v letu 2023 za nove naložbe porabljenih 254.110 evrov. Neoporabljen amortizacija tekočega leta v vrednosti 29.102 evra, skupaj z neoporabljen

amortizacijo iz preteklih let v vrednosti 1.037.410 evrov, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.

RAČUNOVODSKO POROČILO

Struktura drugih stroškov	Leto 2023	Leto 2022	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	52.635	49.959	105,4
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.224	2.188	101,6
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	2.354	1.974	119,3
Takse in pristojbine	838	214	391,6
Skupaj	58.051	54.335	106,8

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 2 evra izvirajo iz zaokroženj pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni poslovni odhodki v vrednosti 1.695 evrov predstavljajo razliko med prodajno vrednostjo osebnega avtomobila na električni pogon ter njegovo knjigovodsko vrednostjo ob prodaji.

Presežek odhodkov

Presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2023, znaša 47.628 evrov. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka odhodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	4.015.286	4.146.036	-130.750
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	72.357	2	72.355
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	10.405	-	10.405
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	2.057	1.695	362
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	4.100.105	4.147.733	-47.628

Presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2023, v vrednosti 47.628 evrov, bo v skladu z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 pokrit iz rezerv agencije, katerih vrednost se bo s tem znižala na 1.253.230 evrov.

O tem bo po obravnavi Letnega poročila agencije za leto 2023 odločil svet agencije na svoji 110. redni seji 22. 2. 2024.

REVIZORJEVO POROČILO

V skladu s 399. členom EZ-1 mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske izkaze

in letno poročilo agencije za leto 2023 je pregledala Valuta, družba za revizijo, d.o.o., in o njih izrazila naslednje mnenje:

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

SVETU AGENCIJE ZA ENERGIJO

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2023 ter izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za tedaj končano leto, ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključno s povzetkom bistvenih računovodskih usmeritev.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor na dan 31. decembra 2023 za tedaj končano leto v skladu z določbami Zakona o računovodstvu.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (v nadaljevanju MSR). Naša odgovornost na podlagi teh standardov je opisana v poročilu v delu *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z *Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake* (v nadaljevanju Kodeks IESBA), ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake z etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo, da smo neodvisni od revidirane agencije in da smo izpolnili vse druge etične naloge v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše mnenje.

Druge zadeve

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

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih.

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

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

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

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

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

Pri pripravi računovodskih izkazov je posloводство odgovorno za ocenjevanje sposobnosti agencije, da nadaljuje kot delujoča agencija, za primerno razkrivanje zadev, ki so povezane z delujočo agencijo, in za uporabo podlage računovodenja za delujočo agencijo, razen če posloводство ne namerava likvidirati agencijo ali prenehati poslovati ali nima nobene druge realne možnosti, kot da to stori.

Svet Agencije je odgovoren za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja agencije.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

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

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

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je večje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol agencije;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev ter sprejemljivost računovodskih ocen in z njimi povezanih razkritij posloводства;

- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom o sposobnosti organizacije, da nadaljuje kot delujoča agencija, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujoče agencije kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujoče agencije;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Pristojne za upravljanje med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja ter pomembnih revizijskih ugotovitvah, vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki jih zaznamo med našo revizijo.

Aleksandra Adorjan
Pooblaščenka revizorka
Direktorica



V Mariboru, dne 19. 2. 2024

VALUTA, družba za revizijo d.o.o.

Slovenska ulica 39, 2000 Maribor

SEZNAM NALOG

Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine.....	15
KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVACIJSKIH PROJEKTOV	16
Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v nove tehnologije in pametna omrežja z dodatno spodbudo	17
Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom	17
Spremembe sodil za razporejanje po dejavnostih	18
Spremljanje izvajanja regulativnega okvira.....	18
Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2022	19
Poročilo o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji.....	19
Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine.....	20
Spremljanje ter analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev.....	20
Spremljanje ter analiza podatkov o napravah in naložbah v omrežje elektrooperaterjev	21
Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo.....	22
Stroški raziskav in inovacij.....	22
Spremljanje in analiza sheme spodbud za naložbe.....	23
Določitev regulativnega okvira za regulativno obdobje 2024–2028 za dejavnost distribucije in prenosa električne energije	24
Vzpostavitev metodologije obračunavanja omrežnine in določitev tarifnih postavk omrežnine.....	25
Načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe.....	26
Sistemska obratovalna navodila	27
Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva	27
Terminsko dodeljevanje zmogljivosti.....	28
Tehnične zahteve za priključevanje na sistem	28
Obratovanje sistema, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe ter pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije	29
Izravnava in sistemske storitve	29
Zadostnost virov in mehanizem za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti	30
Razvojni načrti elektrooperaterjev	31
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)	31
Storitve na področju energetske skupnosti državljanov.....	32
Lastništvo naprav za shranjevanje energije	32
Polnilna infrastruktura v lasti elektrooperaterja.....	33
Neposredni vodi.....	33
Odločanje v sporih in pritožbah med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji električne energije in elektrooperaterjem	34
Izdaja odločbe distribucijskemu operaterju, s katero se mu naloži priključitev končnega odjemalca s samooskrbo na distribucijski sistem	35

SEZNAM NALOG

Odločanje v sporu glede prenosa nalog operaterja distribucijskega sistema	35
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij – projekt INTERRFACE.....	36
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij – projekt OneNet.....	36
Spremljanje uspešnosti operaterjev v povezavi z razvojem pametnih omrežij.....	37
Potrjevanje produktov in procesa nabave sistemskih storitev za potrebe distribucijskega sistema	38
Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo.....	39
Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga	39
Izvajanje javnega posvetovalnega procesa o aktualnih razvojnih vidikih.....	40
Priprava na nove naloge v obsegu napovedanih omrežnih pravil za kibernetško varnost v energetske sektorju	41
Spremljanje implementacije kibernetške varnosti, obveščanje in ozaveščanje operaterjev omrežij in izvajalcev GJS	41
Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2022.....	42
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nov distribucijski sistem	43
Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov zemeljskega plina	44
Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema	45
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)	45
Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	46
Izravnava odstopanj.....	47
Usklajenost tarif za prenosni sistem	47
Razvoj trga s plinom v procesu razogljčenja družbe in prilagoditev sistemov.....	48
Odločanje o pritožbah in v sporih med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji sistema ter odločanje v sporih med operaterji sistema in dobavitelji zemeljskega plina	48
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom.....	50
Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2022	51
Spremljanje in analiza prilagajanja izhodiščnih cen toplote spremembam upravičenih stroškov	52
Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote	52
Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.....	53
Analiza cen toplote	53
Nadomestilo distributerjem toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja	54
Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme toplote in drugih energetskih plinov.....	54
Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja.....	55
Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote	55
Trajnostni načrt za doseganje ciljev in meril povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov	56
Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta.....	56
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij	57
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja ter vodenje in upravljanje registra deklaracij	58
Izdajanje potrdil o izvoru za električno energijo in vodenje registra potrdil o izvoru	59
Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo	60
Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE	60

Odločanje o neposredni dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE – proizvodne naprave do 500 kW ter za proizvodne naprave za proizvodnjo drugih energentov iz OVE in uporabo odvečne toplote	61
Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru	61
Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov	62
Določitev referenčne tržne cene električne energije in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov	62
Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE	63
Izvajanje nadzora nad energetsko intenzivnimi podjetji, ki uveljavljajo znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE	64
Ugotavljanje presežnih tržnih prihodkov pri proizvajalcih električne energije	64
Poročanje zavezancev in priprava poročila o doseženih prihrankih energije	65
Preverjanje doseženih in poročenih prihrankov energije pri zavezancih	65
Spremljanje izvedenih energetskih pregledov	66
Nadzor izpolnitve obvezne izvedbe energetskih pregledov velikih družb	66
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)	67
Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov v skladu z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost)	68
Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT	69
Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga	70
Spremljanje razvoja in stopnje integracije izravnalnega trga in izdaja soglasja za prenehanje organiziranega trga	70
Izvajanje stalnega monitoringa bilančnega obračuna in ugotavljanja presežkov bilančnega obračuna	71
Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2022	71
Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in zemeljskega plina	72
Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije	73
Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina	74
Sodelovanje z ACER	75
Sodelovanje s CEER	76
Sodelovanje z MEDREG	77
Sodelovanje z AIB	78
Drugo mednarodno sodelovanje	78
Naloge, povezane z ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19	79
Program dela in finančni načrt agencije za leto 2024	80
Poročilo o delu agencije za leto 2022	81
Skupne notranje dejavnosti in storitve	81
Spremljanje in posodabljanje načrta integritete	82
Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika	82
Varstvo osebnih podatkov	83
Vodenje kadrovske zadeve	84
Odnosi z interno, splošno in strokovno javnostjo ter mediji	86

SEZNAM NALOG

Spletne strani agencije.....	87
Spletišče URO.....	87
Skupna kontaktna točka	88
Informacije javnega značaja	88
Uvedba certificiranega e-Arhiva v uporabo	89
Zagotavljanje skladnosti novih primerjalnih storitev agencije	90
Vzpostavitev spletnih strani agencije na platformi Liferay 7.x	91
Analitika dnevnih kazalnikov o neprekinjenosti napajanja (SAIDI, SAIFI)	91
Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike in podatkovna integracija	92
Optimizacija in nadgradnja funkcionalnosti intranetnega portala za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi.....	92
Pripravljanje aktivnosti za zagotovitev pogojev za razvoj novega registra OVE	93
Drugi manjši IT-projekti za podporo internim procesom	93
Aktivnosti na podlagi ocene tveganj v informacijski varnosti.....	94
Informacijska podpora izvajanju nalog	94

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
ADB	Advisory and Dissemination Board
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Association of Issuing Bodies (Združenje izdajateljev certifikatov)
B2B	Medpodjetniško elektronsko poslovanje
BI	Business Intelligence
BoR	Board of Regulators (Odbor regulatorjev ACER)
CBA analiza	Cost Benefit Analysis (Analiza stroškov in koristi)
CEER	Council of European Energy Regulators (Svet evropskih regulatorjev)
CGP	Celostna grafična podoba
CPAU	Communication and Public Affairs Unit
CS-NCA	Cyber Security National Competent Authority
DS WG CEER	Distribution Systems Working Group CEER
DXP	Digital Experience Platform
ebIX	European forum for Energy Business Information Exchange (Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov)
EDP	Elektrodistribucijska podjetja
EECS	European Energy Certificate System (Evropski energetske certifikatni sistem)
EES	Elektroenergetski sistem
EIS	Enotni informacijski sistem
EK	Evropska komisija
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZ-1	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE, 121/21 – ZSROVE, 172/21 – ZOEE, 204/21 – ZOP in 44/22 – ZOTDS)

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetske trgu
ISU	Information Systems Unit
IT	Informacijska tehnologija
KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators (Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev)
NEPN	Nacionalni energetski in podnebni načrt
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projects of Common Interest (Projekti skupnega interesa)
PPAT	Persons professionally arranging transactions
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)
RI	Raziskave in inovacije
RO	Regulativni okvir
SAIDI	Indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu
SAIFI	Indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SONZDSEE	Sistemska obratovalna navodila za zaprte distribucijske sisteme električne energije
SPTE	Soproizvodnja toplote in električne energije
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZJF	Zakon o javnih financah
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZNPOVCE	Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUOKPOE	Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo
ZVDAGA	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih



Agencija za energijo



AGENCIJA ZA ENERGIJO
Strossmayerjeva ulica 30
2000 Maribor | 02 234 03 00
info@agen-rs.si | www.agen-rs.si

