



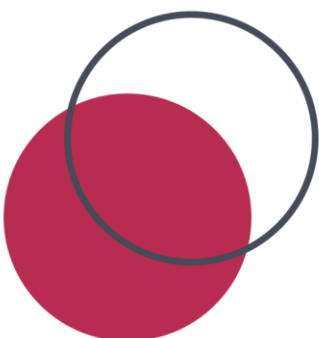
LETNO POROČILO AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo



2024



Maribor, februar 2025
www.agen-rs.si



KAZALO VSEBINE

PREDSTAVITEV AGENCIJE	4
Naloge in pristojnosti	8
Cilji	9
Organi agencije	9
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	10
Splošno	10
Oblikovanje normativnega okvira	12
Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS	12
Nova zakonodaja na področju energetskega trga	13
Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2024	14
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	19
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2024	19
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023	23
Aktivnosti v zvezi z obračunom omrežnine in določitvijo tarifnih postavk omrežnine	27
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	31
Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja	37
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	39
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	41
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	42
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina	49
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023	49
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za prenosni in distribucijski sistem plina	50
Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema	51
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina	52
Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina	56
Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom	57
Reguliranje področja toplote	58
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	58
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	60
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	64
Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	64
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	72
Nadzor	75
Monitoring delovanja trga	75
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	81
Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	82
Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	83



Mednarodne dejavnosti agencije	85
Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	85
Druge mednarodne obveznosti	87
Skupne dejavnosti.....	90
Načrtovanje in organizacija dela	90
Upravljanje s kadrovskimi viri	93
Odnosi z javnostmi.....	95
Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.....	97
PREDAVANJA, SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH	
IN SODELOVANJE PRI STROKOVNI LITERATURI	105
Strokovna literatura.....	105
Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih.....	105
RAČUNOVODSKO POROČILO	111
Realizacija finančnega načrta za leto 2024	111
Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka.....	111
Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	116
Ocena gospodarnosti in učinkovitosti.....	117
Notranji finančni nadzor	117
BILANCA STANJA	118
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	119
Priloge k računovodskima izkazoma	120
Priloge k bilanci stanja	120
Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	121
Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	122
Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	123
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka.....	123
Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	125
Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov.....	125
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	126
Pojasnila računovodskih izkazov.....	127
Računovodske usmeritve	127
Pojasnila bilance stanja	130
Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	133
Revizorjevo poročilo	136
SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	140

UVODNA BESEDA DIREKTORICE



MAG. DUŠKA GODINA

DIREKTORICA

Leto 2024 je bilo za Agencijo za energijo polno nepričakovanih izzivov, in sicer tako z vidika izjemno povečanega obsega dela na skoraj vseh področjih delovanja kot tudi prizadevanj za dokončno uveljavitev ene pomembnejših strukturnih reform na področju oskrbe z električno energijo v Sloveniji.

Agencija za energijo je nacionalni regulativni organ na področju trga z energijo, ki s svojimi pravili, usmeritvami in nadzorom zagotavlja stroškovno učinkovito poslovanje podjetij, ki upravljajo z omrežji za prenos in distribucijo električne energije in zemeljskega plina in zamejuje njihove stroške delovanja, pri določanju omrežnih tarif, ki morajo odražati stroške, pa mora zagotavljati nediskriminatorno obravnavo vseh uporabnikov.

Zeleni prehod je proces prehoda na trajnostno gospodarstvo in družbo, ki ne bo več temeljila na fosilnih gorivih, prekomerni porabi naravnih virov in prekomernem obremenjevanju okolja. Načrtovana je pospešena rast razpršene proizvodnje iz obnovljivih virov energije, izrazita rast porabe električne energije in izrazito povečane obremenitve elektroenergetskega omrežja. Za doseganje ciljev trajnostne oskrbe moramo zato vsem uporabnikom zagotoviti možnost, da s svojo udeležbo lahko sodelujejo pri energetskega prehodu in z uravnavanjem porabe ter energetske

učinkovitimi ukrepi prispevajo k zmanjšanju rabe energije ter stroškovno učinkovitemu in hitrejšemu vključevanju tehnologij zelenega prehoda v sistem.

V letu 2022 je agencija po obsežnem javnem posvetovanju z udeleženci na trgu električne energije sprejela nov Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki se je začel uporabljati 1. oktobra 2024. Temeljni cilj tega akta je, da stroške delovanja omrežja čim bolj pravično razdeli med različne kategorije uporabnikov omrežja električne energije, in sicer glede na njihovo uporabo oziroma obremenitve. Ob tem pa se odjemalcem daje tudi priložnost, da s prilagajanjem odjema, kadar je to možno, sodelujejo pri razbremenjevanju omrežja. S tem lahko zagotovimo učinkovito rabo in razvoj omrežij, kar sodi med ključne cilje evropskega zakonodajnega okvira in energetske politike zelenega prehoda.

Visoko med cilji evropskega zakonodajnega svežnja »Čista energija za vse Evropejce« je tudi zagotovitev neodvisnosti regulativnega organa. Ta cilj pa ni določen zaradi dodelitve posebnega statusa določenemu nosilcu javnih pooblastil, temveč za krepitev varstva oseb, na katere se odločitve nanašajo. In bolj kot kadarkoli se je v preteklem letu izpostavil pomen neodvisnosti agencije.



Na energetske trgu vladajo številni interesi in če ob tem upoštevamo moč določenih interesnih skupin, je neodvisnost regulativnih organov ključno sredstvo za obvladovanje nedopustnih pritiskov interesnih skupin, kot so politiki oziroma politične stranke ter energetska podjetja in njihova združenja, v določenem obsegu pa tudi uporabniki. Agencija se tem pritiskom do sedaj uspešno upira, odločitve temeljijo na ciljih energetske politike in strokovnih načelih, ki zavezujejo vse energetske regulatorje v državah članicah EU. V januarju 2025 se je v povezavi z nedopustnimi političnimi pritiski odločno in zelo hitro odzvala tudi Evropska komisija in izpostavila, da niti vlada niti zakonodajalec ne smeta posegati v odločitve nacionalnega regulatorja, ter se pri tem sklicevala na veljavno zakonodajo in že sprejete odločitve Sodišča Evropske unije. Kljub temu je Državni zbor januarja letos sprejel interventni zakon in znižal tarifne postavke omrežnine, ki jih je novembra lani določila agencija.

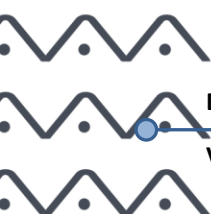
Leto 2024 je zaznamovala tudi prenova plačnega sistema v javnem sektorju, ki pa kljub zelo jasnim določbam evropskih direktiv, da morajo države članice

za zagotavljanje neodvisnosti energetskih regulatorjev zagotoviti, da samostojno odločajo tudi o kadrovskih virih in finančnih sredstvih, ki jih potrebujejo za učinkovito izvajanje svojih nalog in pooblastil, za agencijo ni prinesla sprememb, ki bi ji olajšale zaposlovanje in omogočale stimulatивно nagrajevanje zaposlenih. Slednje je izjemnega pomena predvsem zaradi izrazito velike razlike med plačami v javnem sektorju in energetiki, na kar agencija opozarja že dalj časa.

Kljub vsemu smo tudi v preteklem letu uspešno izpolnili vse zastavljene cilje in načrtovane naloge ter izvedli tudi naloge, ki jih v programu dela nismo načrtovali ali pa jih nismo načrtovali v tako velikem obsegu, pri tem pa ravnali tudi stroškovno učinkovito. Hvala vsem sodelavcem agencije za izjemno strokovno delo in predanost ciljem nacionalnih regulatorjev za zagotavljanje zanesljive, kakovostne, cenovno dostopne in trajnostno naravnane oskrbe z energijo. Hvala tudi predsedniku in članom sveta agencije za strokovni doprinos in podporo pri sprejemanju najzahtevnejših odločitev.

Direktorica:
mag. Duška Godina





BROŠURA »OMREŽJE ZELENE PRIHODNOSTI«

V VSA SLOVENSKA GOSPODINSTVA

SODELOVANJE Z DELEŽNIKI ZA PRIPRAVO

INFORMACIJSKIH SISTEMOV ZA IZDAJANJE RAČUNOV

IZJEMNO POVEČAN OBSEG
DELA NA PODROČJU
KOMUNICIRANJA Z MEDIJI

NA

23

DOGODKIH

RAZLIČNIM DELEŽNIKOM
PREDSTAVLJEN NOVI MODEL
OBRAČUNAVANJA OMREŽNINEPRIPRAVA INFORMATIVNIH VSEBIN, IZRAČUNOV OMREŽNINE IN
POJASNILA RAČUNOV ZA RAZLIČNE GOSPODINJSKE ODJEMALCEIZDANA TRI
SOGLASJA K
SPLOŠNIM
AKTOM ELES

PODALJŠANJE DVEH STATUSOV ZAPRTIH

DISTRIBUCIJSKIH SISTEMOV ELEKTRIČNE ENERGIJE

VEČ KOT

50

NADZORNIH
POSTOPKOVNAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA
ELEKTRIČNE ENERGIJE IN PLINA

128

OBRAVNAVANIH
OBVESTILO SPREMEMBI VARIABILNEGA IN FIKSNEGA
DELA IZHODIŠČNE CENE TOPLOTE

IMENOVANI ŠTIRJE DOBAVITELJI

NADOMESTNE OSKRBE S PLINOM

7

SOGLASIJ

K TRAJNOSTNIM
NAČRTOM ZA
DISTRIBUCIJSKE
SISTEME TOPLOTE

IZDANIH

2733

UPRAVNIH ODLOČB
NA PRVI STOPNJI

IZDANIH

719

UPRAVNIH AKTOV
NA DRUGI STOPNJIPRENOVA
OBRAČUNAVANJA
OMREŽNINE
ZAČETEK UPORABE
1. 10. 2024VZPOSTAVITEV
»TARIFNEGA
SEMAFORJA«VZPOSTAVITEV
KLEPETALNEGA
ROBOTA URO

20



IZDANIH

15

SOGLASIJ

SOGLASIJ K REGULATIVNIM OKVIROM
IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE
OPERATERJEM SISTEMA PLINA ZA
OBDOBJE 2025–2027

V TEKU

10

PREISKAV

ZA PREPREČEVANJE
ZLORAB TRGA (REMIT),
ZAKLJUČENI DVE PREISKAVI

VSEM KONČNIM ODJEMALCEM
ZAGOTOVLJENI SPLETNI APLIKACIJI:
»TARIFNI SEMAFOR« IN PRENOVLJEN
»PRIMERJALNIK STROŠKOV OSKRBE«

UPRAVLJANJE REGISTRACIJE TRŽNIH
UDELEŽENCEV PO UREDBI REMIT
PRENESENO NA CENTRALNI EVROP-
SKI REGISTER CEREMP

PRISPELO

575

PRIJAV
PROJEKTOV

NA JAVNI POZIV INVESTITORJEM ZA PRIJAVO
PROJEKTOV PROIZVODNIH NAPRAV OVE IN SPTE
OD TEGA 561 ZA SONČNE ELEKTRARNE

OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE

V OKVIRU INTERVENTNEGA
ZAKONA ZNPOVCE PRI 192
OD 718 PROIZVAJALCEV
ELEKTRIKE UGOTOVLJENI
PRESEŽNI PRIHODKI OD PRODAJE
ELEKTRIČNE ENERGIJE

IZDANIH

636

DEKLARACIJ

PREJETIH

1.284

PRITOŽB

NA ZAVRNITEV SOGLASIJ ZA PRIKLJUČITEV
SAMOOSKRBNIH SONČNIH ELEKTRARN V
OKVIRU NET-METERINGA

PREDSTAVNIKI AGENCIJE
S STROKOVNIMI PRISPEVKI
SODELOVALI NA
33 DOGODKIH
DOMA IN V TUJINI

V URADNEM LISTU
OBJAVLJENIH

14

SPLOŠNIH AKTOV
AGENCIJE

SVET AGENCIJE IZDAL ŠTIRI SOGLASJA
K SPLOŠNIM AKTOM ZA IZVRŠEVANJE
JAVNIH POOBLASTIL IZVAJALCEV
ENERGETSKIH DEJAVNOSTI

FINANČNO POSLOVANJE AGENCIJE
ODHODKI NIŽJI ZA

6.6 %

OD NAČRTOVANIH

24



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 energetsko zakonodajo.

Naloge in pristojnosti

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene s slovensko ter evropsko energetsko 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 plina¹ 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 gospodinjstev 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 s plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in so-proizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in 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.

¹ »Plin« je v skladu z 39. točko 3. člena Zakona o oskrbi s plini (Uradni list RS, št. 204/21 in 121/22) skupni izraz za pline, ki se prenašajo po sistemu in lahko tvorijo zmes plinov obnovljivega in fosilnega izvora, katere pretežni delež je metan.



Cilji

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

- spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in okoljsko trajnostnega trga z električno energijo in plinom;
- zagotavljanje integritete in preglednosti delovanja veleprodajnega trga z električno energijo in plinom;
- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih, učinkovitih in nediskriminatornih energetskih sistemov, usmerjenih k odjemalcem, ki spodbujajo zadostno zmogljivost, energetsko učinkovitost v skladu s splošnimi cilji energetske politike ter vključevanje proizvodnje električne energije in plina iz obnovljivih virov energije;
- omogočanje lažjega vključevanja novih proizvodnih zmogljivosti v omrežje, zlasti z odpravljanjem ovir, ki bi lahko novim udeležencem preprečile vstop na trg z električno energijo in 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 plina prek učinkovitega delovanja trga in spodbujanja konkurence;
- pomoč pri doseganju visokih standardov storitev za odjemalce električne energije in 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 2024:

- 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;
- izvedba reforme obračunavanja omrežnine zaradi zahtev evropske zakonodaje oziroma zelenega prehoda;
- z učinkovitim nadzorom zagotoviti nepristransko delovanje trga in zakonitost poslovanja izvajalcev energetskih 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 izdaja soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetskih dejavnosti, h katerim na podlagi zakonov s področja energije daje soglasja agencija.

Svet agencije se je v letu 2024 sestal na 11 rednih in dveh izrednih (dopisnih) sejah. Sprejel je 13 splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil, Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2023, Poročilo o stanju na področju energije v Sloveniji v letu 2023 ter Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2025. Izdal je tudi štiri soglasja k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti s področja električne energije in (drugih energetskih) plinov. Sprejel je tudi Poslovnik Agencije za energijo (z dne 7. junija 2024), ki je objavljen na spletni strani agencije.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Splošno

V nadaljevanju so prikazane posamezne naloge agencije, ki so bile načrtovane s Programom dela in finančnim načrtom Agencije za energijo za leto 2024 (v nadaljevanju Program dela za leto 2024), in sicer z vidika zastavljenih ciljev in doseženih kazalnikov uspešnosti.

Implementacija nove metodologije obračunavanja omrežnine za elektroenergetska omrežja je bila najpomembnejša naloga agencije tudi v letu 2024. Kot je bilo načrtovano v Programu dela za leto 2024, je bilo izvedenih veliko aktivnosti, namenjenih implementaciji metodologije, predstavitvi metodologije in učinkov novega načina obračunavanja omrežnine zainteresirani javnosti, komuniciranju z zainteresirano javnostjo in vzpostavitvi vseh podpornih aktivnosti pri elektrooperaterjih in dobaviteljih. Na podlagi določenega regulativnega okvira za obdobje 2024–2028 je agencija določila tarifne postavke omrežnine za leto 2025. Zaradi nepripravljenosti informacijskih sistemov za izstavitve računov za omrežnino je bil začetek uporabe novega obračunavanja omrežnine prestavljen s 1. 7. 2024 na 1. 10. 2024.

V postopku implementacije nove metode obračunavanja omrežnine so bile ugotovljene različne potrebe po njeni spremembi ali dopolnitvi, zato je agencija v letu 2024 metodologijo dopolnila oziroma spremenila štirikrat in s tem zagotovila jasnejši zapis in ustrežnejše vsebine, vendar se koncept metodologije ni spreminjal. V okviru implementacije nove metode obračunavanja so se nadaljevale komunikacijske aktivnosti z različnimi deležniki. V septembru 2024 je bila vsem gospodinjstvom posredovana brošura »Omrežje zelene prihodnosti«, v kateri je bilo pojasnjeno, kako bo nova omrežnina vplivala na račun za elek-

trično energijo, kateri so razlogi za nujno uvedbo te spremembe in cilji, ki jih želimo doseči, med katerimi sta predvsem pravičnejša razdelitev stroškov med vse uporabnike in učinkovita raba omrežij.

Agencija je odjemalcem v režimu 24/7 zagotavljala primerjalno storitev, s katero je lahko vsak odjemalec preveril učinke nove metode obračunavanja omrežnine za svoj primer uporabe omrežja. Zagotovila je tudi interaktivno spletno aplikacijo »Tarifni semafor«, ki odjemalca ob brskanju po vsebinah spletnega portala URO informira o veljavnem časovnem bloku in mu podaja preprosta priporočila glede rabe naprav ter druge informacije s ciljem ozaveščanja odjemalcev o učinkoviti rabi omrežja.

Celo leto, intenzivneje pa v poletnih in jesenskih mesecih, je agencija sodelovala v okviru koordinacije elektrodistribucijskih podjetij, Informatike, ELES in dobaviteljev električne energije, katere cilj je bila pravočasna in ustrezna uvedba novega obračunavanja omrežnine. Vzpostavljena je bila tudi posebna skupina za obvladovanje tveganj, ki je zagotovila učinkovito obvladovanje realizacije morebitnih tveganj v procesih obračunavanja omrežnine pri vpletenih deležnikih. Hkrati so potekale tudi različne podporne aktivnosti z elektrooperaterji, ki so zagotovile ustrezno vzpostavitev novega obračunavanja omrežnine.

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

Z začetkom uporabe nove metodologije obračunavanja omrežnine oktobra 2024 so se veliko bolj od pričakovanega povečale medijske objave in vprašanja odjemalcev.



Do izstavitve računov po višji sezoni so se vprašanja nanašala predvsem na posamezne določbe metodologije in določitve tarifnih postavk omrežnine, po izstavitvi računov za november 2024, ki je prvi mesec višje sezone, pa se je povečalo število vprašanj in pripomb gospodinskih odjemalcev, ki se jim je zaradi pravičnejše porazdelitve stroškov omrežja povišal letni znesek omrežnine.

V letu 2024 je agencija sodelovala tudi na treh sejah Odbora za infrastrukturo v Državnem zboru, na katerih je predstavljala metodologijo obračunavanja omrežnine in učinke za posamezne skupine odjemalcev električne energije.

Agencija je z intenzivnim sodelovanjem z elektrooperaterjem in distribucijskimi podjetji opravila optimizacijo in posodobitev nabora kazalnikov učinkovitosti na področju pametnih omrežij, potem ko je ob prvem vzorčenju na podlagi uveljavljenega nabora kazalnikov ugotovila določene pomanjkljivosti in težave pri kakovosti poročanja zaradi različnih interpretacij definicij kazalnikov s strani zavezancev za poročanje. Pripravila je predlog posodobitve omrežninskega akta, ki bo posredovan v javno obravnavo v začetku leta 2025.

Na področju razvoja metodologije reguliranja elektrooperaterjev je agencija pripravila tudi predlog nadgradnje metodologije za spodbujanje naložb v stroškovno učinkovite inovativne rešitve na podlagi delitve koristi (»benefit-sharing«), ki ga bo prav tako posredovala v javno obravnavo v začetku leta 2025.

Agencija je spremljala izvajanje regulativnega okvira operaterja distribucijskega in prenosnega sistema za leto 2024 in preverila pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2023 za dejavnost distribucije in prenosa električne energije, ki bodo vplivala na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih.

Pomembni koraki so bili storjeni tudi na področju REMIT, kjer je agencija z novo zaposlitvijo na sproščeno delovno mesto in optimizacijo vlog in odgovornosti v timu dosegla bistveno povečanje učinkovitosti na področju REMIT preiskav.

Agencija je v nadzornem postopku nad dobaviteljem električne energije odjemalcem s samooskrbo zagotovila, da se odjemalcem s samooskrbo ni zaračunal na novo uveden »Strošek za izravnavo finančnih odstopanj«, saj strošek ni bil v skladu z ZOEE.

Prav tako je agencija v letu 2024 v okviru nadzornih postopkov nad distribucijskim operaterjem, ki se nanašajo na ugotovljene sisteme z javnim značajem oziroma na odpravo ugotovljenega nezakonitega stanja na sistemu, vodila 11 nadzornih postopkov z namenom, da se sistemi električne energije, ki imajo javni značaj, prenesejo v upravljanje distribucijskemu operaterju, kot to določa 73. člen v povezavi z 71. členom ZOEE.

Na področju plina je agencija v letu 2024 odločala o vlogah za izdajo soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za preostale storitve za regulativno obdobje 2025–2027, ki so jih v soglasje predložili operaterji sistema. Ob koncu presoje je vsem operaterjem sistema zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine in preostalih storitev odjemalcem plina v tem obdobju. Prav tako je preverila pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2023 operaterjev sistema. Odstopanja so se vključila v izračun regulativnega okvira za regulativno obdobje 2025–2027.

Na področju toplote so se izvajale aktivnosti, povezane z reguliranjem cen toplote, vzpostavila se je tudi nova metodologija določitve odjemnih karakteristik značilnega gospodinskega odjemalca toplote, na podlagi katere se določijo cene oskrbe s toploto na različnih distribucijskih sistemih toplote. Izdanih je bilo devet soglasij k trajnostnim načrtom distributerjev toplote.

V letu 2024 je bil izveden in zaključen decembra 2023 objavljen Javni poziv k prijavi projektov proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom za vstop v podporno shemo, na katerega je bilo prijavljenih 575 projektov proizvodnih naprav, od tega 561 za sončne elektrarne. Povečana investicijska aktivnost na področju gradnje sončnih elektrarn pa je povzročila tudi povečan obseg postopkov za izdajo deklaracij.

Poleg velikega števila 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 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. Agencija je na področju električne energije oblikovala spremembe splošnega akta za določitev regulativnega okvira, na področju daljinske toplote pa spremembe akta za oblikovanje izhodiščne cene toplote.

Za vse operaterje ZDS, ki jim je konec leta 2024 oziroma v začetku leta 2025 potekel status ZDS, je agencija uvedla postopke ponovne presoje izpolnjevanja pogojev in v letu 2024 dvema podaljšala status ZDS za obdobje desetih let.

Na področju zemeljskega plina so bili štirje dobavitelji imenovani za dobavitelja nadomestne oskrbe za obdobje od 1. 9. 2024 do 31. 8. 2026. Imenovani dobavitelji nadomestne oskrbe bodo oskrbovali odjemalce nadomestne oskrbe v primeru prenehanja veljavnosti pogodbe o dobavi plina zaradi insolventnosti, nelikvidnosti ali izgube statusa člana bilančne sheme.

Dodatne naloge, ki jih nismo načrtovali ali podrobneje navedli v Programu dela za leto 2024 in so opisane v poglavju 2.3, so bile prednostne, povzročile so izrazito povečan obseg dela in premestitev že načrtovanih kadrovskih virov za njihovo izvedbo. Posledično nekaj načrtovanih nalog ni bilo opravljenih 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 2024. 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 2024 je agencija sprejela 15 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer 11 za področje električne energije, tri za področje zemeljskega plina oziroma plina in enega za področje toplote. Od sprejetih 15 aktov (od katerih jih je 13 sprejel svet agencije, dva, in sicer tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev (novelo akta in akt), pa direktorica) je bilo v Uradnem listu Republike Slovenije objavljenih 14 aktov²:

- Akt o dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 5/24)
- Akt o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina (Uradni list RS, št. 19/24)
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina (Uradni list RS, št. 30/24)
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 30/24)
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 49/24)

- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 49/24)
- Akt o spremembah Akta o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 52/24)
- Akt o spremembi Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu (Uradni list RS, št. 52/24)
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 53/24)
- Akt o spremembi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 53/24)
- Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 83/24)
- Akt o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 97/24)
- Akt o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 106/24)
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 107/24)

² Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, št. 71-3/2024/1 z dne 7. junija 2024, ki ga

je svet agencije sprejel na 114. redni seji, zaradi prestavitve uvažanja obračunske metodologije ni bil posredovan v soglasje vladi oziroma v objavo v Uradni list.



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

Da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2024 izvedla javne obravnave naslednjih splošnih aktov: Akta o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina (pri čemer se je javna obravnava tega akta začela že decembra 2023); Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina in Akta o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. 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 podala izčrpno obrazložitev. Zaradi zagotavljanja preglednosti pri sprejemanju splošnih aktov, ki niso bili v enomesečni javni obravnavi, je agencija na svojih spletnih straneh pred njihovim sprejemom objavila tudi predloge naslednjih splošnih aktov: Akta o dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje; Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje; Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektroope-

raterje; Akta o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom; Akta o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje; Akta o spremembi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina ter Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, skupaj z njihovo obrazložitvijo.

Svet agencije je izdal tudi štiri soglasja k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti (tri s področja električne energije in eno s področja drugih energetskih plinov), ki so podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog.

Direktorica pa je izdala tri soglasja k splošnim aktom ELES, ki jih je operater prenosnega sistema električne energije izdal v skladu s predpisi Evropske unije, in sicer:

- Soglasje k drugi dopolnitvi Metodologije izračuna zmogljivosti za dan vnaprej na območju določanja zmogljivosti Core po 20. členu in v tem pomenu skladnimi členi Uredbe Komisije (EU) 2015/1222³,
- Soglasje k spremembi metodologije delitve dolgoročne prenosne zmogljivosti na mejah območja določanja zmogljivosti na severno italijanski meji (Italy North),
- Soglasje k metodologiji za izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji regije Core znotraj časovnega okvira izravnave za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj v skladu s 37. členom Uredbe (EU) 2017/2195⁴.

Nova zakonodaja na področju energetskega trga

Za obvladovanje kriznih razmer na področju delovanja elektroenergetskega in plinskega sistema je bilo v letih 2022–2024 sprejetih več zakonov, uredb ter podzakonskih aktov (t. i. imenovana interventna zakonodaja). V nadaljevanju je navedenih nekaj najpomembnejših aktov s področja nacionalne zakonodaje, ki so veljali oziroma so se uporabljali (tudi) v letu 2024 oziroma so bili sprejeti v letu 2024 in so povzročili dodatne oziroma nepredvidene naloge agencije:

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 povišanj cen električne energije in zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 117/22 in 133/22, ZPGVCEP)

³ Uredba Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje preza-

⁴ Uredba Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije

- Zakon o poročtvu 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, ZPKEKP)
- Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (Uradni list RS, št. 121/22, 49/23 in 38/24 – EZ-2, 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, 15/23 in 38/24, ZPGOPEK)

Uredbe:

- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem električne energije (Uradni list RS, št. 4/23 in 58/23)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem električne energije (Uradni list RS, št. 47/24 in 96/24)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem električne energije (Uradni list RS, št. 96/24)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/23 in 58/23)

- Uredba o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 107/23)
- Uredba o prostovoljnem zmanjšanju odjema plina (Uradni list RS, št. 69/23)
- Uredba o določitvi cene električne energije (Uradni list RS, št. 107/23 in 96/24)
- Uredba o določitvi cene električne energije (Uradni list RS, št. 96/24)

Dne 8. maja 2024 je začel veljati nov Energetski zakon (Uradni list RS, št. 38/24, EZ-2), ki določa načela in ukrepe upravljanja energetske politike, pristojnosti, organizacijo in delovanje agencije in energetske inšpekcije, opredeljuje energetske infrastrukturo in njeno gradnjo ter vzdrževanje, postopke dodeljevanja spodbud in ureja nekatere druga skupna vprašanja na področju energetike. Z dnem uveljavitve EZ-2 je prenehal veljati (dosedanji) 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, EZ-1), razen 24. člena EZ-1, ki se uporablja do uveljavitve zakona, ki ureja podnebje.

Konec leta 2024 je začel veljati tudi Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-B), ki ga je sprejel Državni zbor Republike Slovenije na seji 22. novembra 2024.

Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2024

Na podlagi interventne zakonodaje je agencija dobila dodatne pristojnosti in naloge, ki jih je izvajala tudi v letu 2024. V nadaljevanju podajamo pregled pristojnosti in izvedenih/neizvedenih nalog po posameznih zakonih. Vključene so tudi obsežnejše naloge, ki v Programu dela za leto 2024 niso bile načrtovane. Pregled opravljenih ne-načrtovanih nalog je predstavljen po posameznih področjih.

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

- agencija je na podlagi podatkov in dokazil, prejetih od 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;
- 23. in 32. člen – ELES je oktobra 2022 uveljavil metodologijo zamejitve cen izravnalne energije avtomatske rezerve za povrnitev frekvence (aRPF). Zaradi stabilizacije cen na veleprodajnih trgih, tudi na sprotnem trgu za dan vnaprej, ki je za metodologijo referenčen, ter občutnega znižanja veleprodajnih cen v letu 2023 in stabilizacije le-teh v letu 2024 je agencija izvajala občasno analizo stanja na zadevnem trgu. V zvezi s tem je komunicirala z ELES, posebej še zaradi nadaljnega zamikanja integracije trga storitev aRPF v platformo EU PICASSO. Zamejevanje cen na zadevnem trgu negativno učinkuje na dinamiko integracije, poleg tega pa bo zaradi dolgotrajnega zameje-



vanja izven obdobja energetske krize prehod na povsem drugačne cenovne ravni in cenovno volatilitost zaradi nenadnih učinkov bistveno težavnejši.

Na podlagi ZUOKPOE je agencija v letu 2024 izvajala dodatne nadzorne pristojnosti, in sicer nad izpolnjevanjem obveznosti skladiščenja plina (9. člen).

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

- 11.–14. člen - z ZNPOVCE je bil uveljavljen 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. Vlada Republike Slovenije je aprila 2023 uveljavila spremembo 11.–14. člena ZNPOVCE, s katero je znižala prvotno določeno zgornjo mejo tržnih prihodkov od prodaje električne energije 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 je agenciji naložil ugotavljanje presežnih tržnih prihodkov pri zavezancih in izdajo odločb.

- 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 gospodinske 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, prav tako se je končno izoblikovala sicer omejena ponudba produktov dobave na podlagi dinamičnih cen.

Agencija je v letu 2024 za gospodinske in male poslovne odjemalce nadgradila »Primerjalnik stroškov oskrbe« s podporo zamejevanju cen po modelu delitve količin na področju ponudb za dobavo električne energije. Rešitev vključuje tudi ponudbo dobave električne energije na podlagi dinamičnih cen.

Predlog novele Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE-A)

Predlog novele ZOEE je bil v javni obravnavi do 8. 11. 2024, zato nekatere končne rešitve še niso znane, pričakujemo pa nove oziroma vsebinsko dopolnjene sedanje naloge agencije na tem področju. Agencija je v postopku javne obravnave podala obširne pripombe.

Predlog novele Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-B) in predlog Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE-1)

Agencija je zaradi vpetosti v posamezne vsebine in izvajanje regulative energetskega trga sodelovala tudi pri pripravi navedenih zakonov oziroma je podala pripombe v javnih obravnavah, predvsem z vidika celovite in učinkovite implementacije upoštevanih direktiv s tega področja in izvedljivosti ter učinkovitosti posameznih zakonskih določb.

Predlog Zakona o interventnih ukrepih za zagotavljanje toplote za prebivalstvo v Šaleški dolini

Predlog Zakona o interventnih ukrepih za zagotavljanje toplote za prebivalstvo v Šaleški dolini je določal nujne ukrepe in postopke za izvajanje obvezne državne gospodarske javne službe proizvodnje in dobave toplote distributerju toplote na območju Mestne Občine Velenje in

Občine Šoštanj. Zakon je predvideval povsem nove naloge agencije, ki se nanašajo na načrt obratovanja in določitev nadomestila.

Agencija je predlog zakona preučila in v okviru javne obravnave zakona podala svoje pripombe oziroma predloge.

PРАВNA PODLAGA ZA REGULATIVNI OKVIR

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109., 110., 124. in 130. člen)
Cilji	• Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije, • vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti distribucije in prenosa električne energije in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Na podlagi ugotovitev in analiz poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema in distribucijskih podjetij preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje opredelitev področij sprememb in dopolnitev metodologije za določitev regulativnega okvira v smeri stroškovno učinkovite regulacije, • priprava sprememb splošnega akta ob upoštevanju določb ZOEE, • sprejem sprememb splošnega akta in njegova objava v Uradnem listu.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnega akta.
Vzroki za odstopanja	/

AKT O METODOLOGIJI ZA OBLIKOVANJE CENE TOPLOTE ZA DALJINSKO OGREVANJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (19. člen)
Cilji	• Vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje distribucije toplote s strani zavezancev za regulacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Preučitev in priprava predloga sprememb akta za javno obravnavo, • sprejem končnega akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnega akta.
Vzroki za odstopanja	/



POVEČANJE UČINKOVITOSTI PRIPRAVE VMESNIH POROČIL O STANJU NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	- Zagotoviti večjo učinkovitost pri izdelavi vmesnih poročil o stanju na trgu, - zagotoviti hitrejšo objavo vmesnih poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Razvoj programske kode Phytom za samodejno izdelavo poročil na podlagi podatkovnega modela (domena veleprodajni trg z električno energijo in zemeljskim plinom).
Kazalniki uspešnosti	Samodejna izdelava standardiziranega analitičnega sklopa poročil o stanju na trgu za H1/2024 in H2/2024, ki sta bila nato zgolj ročno dopolnjena z opisi.
Vzroki za odstopanja	/

ZAPRTI DISTRIBUCIJSKI SISTEMI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (86. do 93. člen)
Cilji	- Enaka obravnava odjemalcev na javnem omrežju in omrežju ZDS, - enake pravice in obveznosti ter odgovornosti operaterja ZDS, kot jih ima distribucijski operater.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Agencija je pozvala operaterje ZDS k podaji vloge za podaljšanje statusa ZDS, na podlagi poziva pa je prejela pet vlog za podaljšanje statusa, - pregled petih vlog za podaljšanje statusa ZDS, - podaljšanje statusa zaprtega distribucijskega sistema za desetletno obdobje dvema operaterjema ZDS, - izdaja soglasja k izjemi po 90. členu ZOEE dvema operaterjema ZDS, - pregled vlog in usklajevanje z ostalimi tremi operaterji ZDS, ki jim status poteče v januarju 2025, - agencija je v letu 2024 prejela tudi eno vlogo za prvo imenovanje operaterja ZDS, ki je bila zavržena, saj ZOEE ne predvideva več dodeljevanja statusa ZDS oziroma je možno podaljšati status le za obstoječe ZDS.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izdana soglasja in izjeme.
Vzroki za odstopanja	/

IMENOVANJE DOBAVITELJEV NADOMESTNE OSKRBE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (18.a člen) Akt o določitvi kriterijev za določitev dobavitelja nadomestne oskrbe s plinom
Cilji	Oskrba s plinom, do katere so upravičeni gospodinjski odjemalec, mali poslovni odjemalec, skupni gospodinjski odjemalec in zaščiteni odjemalec, ki so priključeni na distribucijski sistem, če jim preneha veljavnost pogodbe o dobavi plina zaradi ukrepov, ki so posledica insolventnosti ali nelikvidnosti dobavitelja, ali če iz drugega razloga dobavitelj izgubi status člana bilančne sheme.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Preverjanje izpolnjevanja pogojev iz akta agencije, - imenovanje štirih dobaviteljev nadomestne oskrbe za obdobje od 1. 9. 2024 do 31. 8. 2026 za distribucijske sisteme plina na območju posameznih občin, - preverjanje splošnih pogojev dobaviteljev nadomestne oskrbe.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno imenovani dobavitelji nadomestne oskrbe.
Vzroki za odstopanja	/



Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2024

Agencija je v letu 2023 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2024, posebej za dejavnost distribucije in dejavnost prenosa električne energije. S tem je zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem 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 morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje. V okviru spremljanja regulativnega okvira za leto 2024 je izvedla naslednje pomembnejše naloge:

SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	- Nadzor nad odstopanji med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz omrežnine za elektroenergetska omrežja, - zagotavljanje prihodkov za učinkovito in nemoteno izvajanje dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- 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, - interne analize za pripravo odločitev agencije in objava relevantnih informacij na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	- Podatki, potrebni za izvedbo naloge, so bili prejeti na standardiziran način in pravočasno, - uveljavitev nove metodologije obračunavanja omrežnine s 1. 10. 2024 je zahtevala dodatne podatke elektrooperaterjev in dodatne analize na strani agencije, - analize so bile opravljene pravočasno.
Vzroki za odstopanja	Vzpostavitev novih zahtevkov za podatke in analiz je zahtevalo več kadrovskih virov.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVAČIJSKIH PROJEKTOV

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	• Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev ter učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov, • testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih projektov, • 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	• 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	• Okoli 61 % zaključenih postopkov kvalifikacije 23 prijavljenih projektov, 12 kvalificiranih, dva zavrnjena, • dve distribucijski podjetji nista imeli aktivnega projekta v shemi, • časovna zakasnitev objave spletnih vsebin, povezanih s kvalifikacijo, • agencija ni prejela nobene pritožbe prijaviteljev.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.

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

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	• 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	• Izvajanje postopka kvalifikacije velikega naložbenega projekta GreenSwitch, ki je projekt skupnega evropskega interesa in na slovenski strani vključuje naložbe ELES in treh elektrodistribucijskih podjetij, • odprta komunikacija s prijaviteljem za zagotavljanje podpornih pojasnil in dokumentacije za ugotavljanje skladnosti za dodatno finančno spodbudo za uporabljeni pristop upoštevanja celotnega elektroenergetskega sistema ter dodatno finančno spodbudo na podlagi uspešnosti projekta.
Kazalniki uspešnosti	• Učinkovit pregled zadevnega projekta, • kvalifikacija projekta za časovno omejeno finančno spodbudo.
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	Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Redno preverjanje, ali so predlogi najemnih pogodb v skladu s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira, - izdano soglasje k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za dejavnost distribucijskega operaterja, sklenjene med operaterjem kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja in distribucijskimi podjetji, - obravnava dveh najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastnikom nepomembnega distribucijskega sistema, ki ima javni značaj.
Kazalniki uspešnosti	Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Vzroki za odstopanja	/

OPRAVLJANJE DEJAVNOSTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45., 69. člen)
Cilji	- Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega in prenosnega omrežja, - preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečevanje izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Spremljanje opravljanja nalog elektrooperaterjev in ugotavljanje, ali se naloge izvajajo v okviru gospodarske javne službe.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMEMBE SODIL ZA RAZPOREJANJE PO DEJAVNOSTIH

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (107. člen)
Cilji	• 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	• Vsebinska analiza dveh predlogov 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 dveh mnenj o utemeljenosti spremembe sodil.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IZVAJANJA REGULATIVNEGA OKVIRA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (407. člen) Energetski zakon (EZ-2) (57. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	• Vpliv poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij na izvajanje njihovih regulativnih okvirov, • spremljanje izvajanja nakupa električne energije za izgube in zagotavljanje sistemskih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Oblikovanje modela za četrtno poročanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2024, • medletno spremljanje izvajanja regulativnega okvira za dejavnost prenosa in distribucije električne energije za leto 2024 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 za prenosni in distribucijski sistem ter analiziranje ustreznosti metode reguliranja na področju izgub, • ugotavljanje dejanskega nakupa sistemskih storitev ter spremljanje ustreznosti nakupa sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	• Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva poslovanja na uspešnost izvajanja regulativnega okvira za operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	/



Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023

Operater prenosnega in distribucijskega sistema je v letu 2024 agenciji posredoval izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023 posebej za dejavnost prenosa in posebej za dejavnosti distribucije. Agencija je v postopku ugotavljanja odstopanj preverila pravilnost posredovanih odstopanj. Pravilnost je ugotavljala na podlagi pridobljenih podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij v letu 2023 in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira.

Za leto 2023 je bilo operaterju prenosnega in distribucijskega sistema priznanih 523,3 milijona evrov upravičenih

stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je 51,9 milijona evrov več stroškov od priznanih. Agencija je z ekonomskim reguliranjem odjemalcev zagotovila, da se navedeni višji realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 51,9 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih je agencija v letu 2024 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2023.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2023

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (113. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema in distribucijskih podjetij v skladu z metodologijo in odločbo agencije o določitvi regulativnega okvira, - razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema in distribucijskih podjetij za leto 2023, - preverba in analiza revidiranih podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema in distribucijskih podjetij za leto 2023, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, - preverba pravilnosti izračunanih odstopanj operaterja prenosnega in distribucijskega sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, - izračun stroškovne (ne)učinkovitosti operaterja prenosnega in distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, - stroškovna neučinkovitost operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v letu 2023 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	• Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Pridobljeni potrebni podatki o realizaciji in porabi prihodkov od prezasedenosti in preverba njihove namenskosti porabe v letu 2023, • priprava Poročila o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2023.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	• 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	• 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 in o drugih stvareh operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	• 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 za elektrooperaterje
Cilji	• Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube, • ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, • določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2023.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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 elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	• 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	Zakon o oskrbi z električno energijo (111. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistema prenosa električne energije
Cilji	• 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	• Proučitev poročil obeh elektrooperaterjev o izvajanju naložbenega načrta za leto 2023, • analiza posredovanih kazalnikov uspešnosti naložb, • spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, • 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, • 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	• 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 za elektrooperaterje
Cilji	• Zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), • ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, • izboljševanje 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	• Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2023 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, • izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2023 v enem ali dveh distribucijskih podjetjih, • priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2023, • izračun faktorja q za leto 2023, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2023, • pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2023, • izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2023 ni bila opravljena.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.

STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	• Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij ter ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2023.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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 RI za zagotavljanje skladnosti nad upravičenostjo stroškov v okviru zadevne sheme spodbud in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2023, • analiza sheme RI vključena v poročilo o stanju na področju energetike za leto 2023.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.



Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.
-----------------------------	---

SPREMLJANJE IN ANALIZA SCHEME SPODBUD ZA NALOŽBE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, - spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- 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 2023.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

Aktivnosti v zvezi z obračunom omrežnine in določitvijo tarifnih postavk omrežnine

Agencija je v letu 2024 nadaljevala z vsemi načrtovanimi aktivnostmi, povezanimi s prenovo obračunavanja omrežnine. Nov način obračunavanja omrežnine bi se moral začeti uporabljati 1. 7. 2024, vendar je bil zaradi nepripravljenosti informacijskih sistemov za izstavitve računov za omrežnino začetek uporabe novega obračunavanja omrežnine prestavljen na 1. 10. 2024.

V postopku implementacije nove metode obračunavanja omrežnine so bile ugotovljene različne potrebe po spremembi ali dopolnitvi metodologije za obračunavanje omrežnine, zato je agencija v letu 2024 dopolnila oziroma spremenila metodologijo na področju:

- zamejitve presežne moči (vsota dogovorjene obračunske moči in presežne obračunske moči v posameznem časovnem bloku je lahko enaka največ priključni moči),
- določitve dogovorjene obračunske moči v primeru manj kot 70 % ustreznih obračunskih podatkov,
- zaokroževanja in korekcije količin po časovnih blokih glede na razliko števnih stanj,
- obveščanja o dogovorjeni obračunski moči za leto 2024,

- prestavitve začetka uporabe novega načina obračunavanja omrežnine na 1. 10. 2024,
- spremembe minimalne moči za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW,
- premaknitve roka za spremembo dogovorjene obračunske moči,
- spremembe obračunske moči za uporabnike sistema na nizki napetosti (NN) s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, ki se jim 15-minutne meritve za prevzeto energijo ne evidentirajo,
- popravka enote pri tarifni postavki za energijo za uporabnike sistema, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo,
- jasnejše opredelitve člena, ki določa plačevanje omrežnine za priključno moč,
- spremembe roka za posredovanje podatkov, potrebnih za določitev tarifnih postavk omrežnine,
- vzpostavitev prehodnega obdobja pri obračunu presežne moči za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW.

Na podlagi določenega regulativnega okvira za obdobje 2024–2028 je agencija določila tarifne postavke omrežnine za leto 2025.

V okviru implementacije nove metode obračunavanja so se nadaljevale komunikacijske aktivnosti z različnimi deležniki. V septembru 2024 je bilo vsem gospodinjstvom posredovana brošura »Omrežje zelene prihodnosti«, v kateri je bilo pojasnjeno, kako bo nova omrežnina vplivala na račun za električno energijo, kateri so razlogi za nujno uvedbo te spremembe in cilji, ki jih želimo doseči, med katerimi je predvsem pravičnejša razdelitev stroškov med vse uporabnike in učinkovita raba omrežij.

Agencija je odjemalcem v režimu 24/7 zagotavljala primerjalno storitev, s katero je lahko vsak odjemalec preveril učinke nove metode obračunavanja omrežnine za svoj primer uporabe omrežja. Konec leta je zagotovila tudi interaktivno spletno aplikacijo »Tarifni semafor«, ki odjemalca ob brskanju po vsebinah spletnega portala URO informira o veljavnem časovnem bloku in mu podaja preprosta priporočila glede rabe naprav ter druge informacije s ciljem ozaveščanja odjemalcev o učinkoviti rabi omrežja.

Celo leto, intenzivneje pa v poletnih in jesenskih mesecih, je agencija sodelovala v okviru koordinacije elektrodistribucijskih podjetij, Informatike in ELES z dobavitelji električne energije, katere cilj je bila pravočasna in ustrezna uvedba novega obračunavanja omrežnine. Vzpostavljena je bila tudi posebna skupina za obvladovanje tveganj, ki je zagotovila odpravo morebitnih tveganj pri izstavitvi enotnih računov. Hkrati so potekale tudi različne podporne aktivnosti z elektrooperaterji, ki so zagotovile ustrezno vzpostavitev novega obračunavanja omrežnine.

Večja medijska pozornost kot posledica politične konotacije prenove obračunavanja omrežnine je povzročila buren odziv javnosti, zato je bilo precej več kadrovskih virov, kot je bilo načrtovano, vključenih v obravnavo prenove. Agencija je vsebino prenove obračunavanja omrežnine predstavila tudi v Državnem zboru na treh sejah Odbora za infrastrukturo, okolje in prostor (11. 1. 2024, 18. 10. 2024 in 18. 11. 2024). Na sklepe 65. nujne seje Odbora za infrastrukturo, okolje in prostor je agencija (29. 11. 2024) posredovala obsežen in strokovno utemeljen odziv na vsak posamezen sklep. Obseg nalog, povezanih s prenovo obračunavanja omrežnine, je precej presegel načrtovane aktivnosti. Z namenom ustreznega razumevanja nove metode obračunavanja je bilo izvedenih tudi več različnih predstavitev različnim institucijam.

Agencija je določila ožji in razširjen nabor ključnih kazalnikov uspešnosti za spremljanje učinkov prenove obračunavanja omrežnine. Po začetku uporabe novega obračunavanja omrežnine so bili na podlagi ožjega nabora kazalnikov uspešnosti analizirani tudi prvi učinki prenove.

Agencija je v letu 2024 obravnavala tudi načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2025 v skladu z določbami ACER Metodologije operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943.

OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE IN DOLOČITEV TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (124.–130. člen) Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	- Določitev tarifnih postavk omrežnine za elektroenergetska omrežja za leto 2025 na podlagi prenovljene metodologije za obračunavanje omrežnine, - učinkovito posodabljanje metodologije na podlagi aktivnega spremljanja učinkov prenove obračunavanja omrežnine, - zagotoviti ustrezno raven informiranosti in razumevanja pri odjemalcih, - 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	• Spremembe in dopolnitve metodologije, in sicer: ○ januar 2024: zamejitev presežne moči na način, da je vsota dogovorjene obračunske moči in presežne obračunske moči v posameznem časovnem bloku lahko enaka največ priključni moči, ○ april 2024: določitev dogovorjene obračunske moči v primeru manj kot 70 % ustreznih obračunskih podatkov, zaokroževanje in korekcija količin po časovnih blokkih glede na razliko števnih stanj ter obveščanje o dogovorjeni obračunski moči za leto 2024, ○ junij 2024: prestavitev začetka uporabe novega načina obračunavanja omrežnine na 1. 10. 2024, ○ december 2024: sprememba minimalne moči za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW; spremenitev roka za spremembo dogovorjene obračunske moči; sprememba obračunske moči za uporabnike sistema na NN s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, ki se jim 15-minutne meritve za prevzeto energijo ne evidentirajo; popravek enote pri tarifni postavki za energijo za uporabnike sistema, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo; jasnejša opredelitev člena, ki določa plačevanje omrežnine za priključno moč; sprememba roka za posredovanje podatkov, potrebnih za določitev tarifnih postavk omrežnine; vzpostavitev prehodnega obdobja za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW; • sodelovanje z elektrooperaterji, dobavitelji in Informatiko za ustrezno implementacijo novega obračuna omrežnine v okviru koordinacije, • aktivno sodelovanje z udeleženci trga za uspešno implementacijo novega modela obračunavanja omrežnine, • posodabljanje in dodajanje vsebin na spletno stran www.uro.si, • vzpostavitev robota na spletni strani www.uro.si, • upravljanje »Primerjalnika stroškov omrežnine«, • upravljanje »Tarifnega semaforja«, • predstavitev novega modela obračunavanja omrežnine uporabnikom sistema na različnih dogodkih, • validacija ustreznosti uveljavljenega časovnega razlikovanja na obremenilnih profilih iz leta 2023, • analiza podatkov, potrebnih za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2025, • izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2025, pri čemer so ločeno izračunane tarifne postavke omrežnine, • 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 prenove, • aktivno komuniciranje z odjemalci prek različnih medijev (elektronska sporočila, telefonski pogovori in osebni kontakti) in podaja ustreznih informacij.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna implementacija zahtevanih aktivnosti agencije in drugih deležnikov trga, • učinkovita sprotna posodobitev metodologije za odpravo ugotovljenih pomanjkljivosti, • pravočasno določene tarifne postavke omrežnine, • pravočasna in ustrezna podaja informacij udeležencem trga o novi omrežnini, • povečan obseg aktivnosti je bil uspešno izveden z razporeditvijo in vključenostjo dodatnih kadrovskih virov.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	• Spremembe in dopolnitve metodologije kot posledica spoznanj med implementacijo so zahtevale dodatne kadrovske vire, • močan odpor spremembam s strani različnih udeležencev trga je zahteval dodatne kadrovske vire, • zelo povečano zanimanje gospodinjskih odjemalcev glede vsebine in učinkov prenove obračunavanja omrežnine je zahtevalo dodatne kadrovske vire.
-----------------------------	---

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	• 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	• Priprava modela za poročanje načrtovanih prihodkov od prezasedenosti, • pridobitev vseh potrebnih podatkov glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe in preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2025.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna potrditev načrta za leto 2025.
Vzroki za odstopanja	Zaradi drugih prednostnih in nenačrtovanih nalog z najvišjo prioriteto agencija v letu 2024 ni dokončala pregleda načrta. Naloga bo zaključena v prvem četrtletju leta 2025.



Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

V začetku leta 2024 so se nadaljevala usklajevanja sprememb SONDSEE z operaterjem distribucijskega sistema, soglasje k SONDSEE pa je bilo izdano marca 2024. Po soglasju MOPE so bila SONDSEE objavljena v Uradnem listu RS.

Na področju sistemskih obratovalnih navodil se je nadaljevalo usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov, vendar soglasja k SONZDSEE v letu 2024 niso bila izdana.

V skladu z uredbami EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil so bila izdana tri soglasja k predloženim aktom operaterjev prenosnih sistemov, ki se nanašajo na postopke določanja dodeljevanj prenosnih zmogljivosti s sosednjimi prenosnimi operaterji. Eno soglasje se nanaša na spremembo metodologije delitve dolgoročne prenosne zmogljivosti na mejah območja določanja zmogljivosti na severno italijanski meji (Italy North), medtem ko je z drugim soglasjem agencija potrdila dopolnitev že uveljavljene metodologije izračuna zmogljivosti za dan vnaprej na območju določanja zmogljivosti Core po 20. členu in v tem pomenu skladnimi členi Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 ter soglasje k metodologiji za izračun prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji regije Core znotraj časovnega okvira izravnave za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj v skladu s 37. členom Uredbe (EU) 2017/2195. Vsa tri soglasja so bila predmet nacionalnega potrjevanja pravil, ki so bila usklajena na regionalni ravni med sistemskimi operaterji.

Agencija izdaja soglasja k regionalnim in nacionalnim predlogom aktov, ki izhajajo iz omenjenih uredb. Predlogi, ki so vseevropski ali regijski, se lahko nacionalno potrdijo, če obstaja v regiji ali EU popolno soglasje med operaterji

oziroma med regulativnimi organi, ki spremembe koordinirajo. Če soglasja med regulativnimi organi ni mogoče doseči, se odločitev o ustreznosti rešitev sprejema ACER z 2/3 večino. Agencija v okviru delovnih teles ACER prav tako sodeluje pri sprejemanju odločitev o teh predlogih in tudi o tistih regionalnih predlogih, ki se zaradi neso- glasja nacionalnih regulativnih organov predajo v odločanje na ACER.

Agencija je družbo BSP Energetska Borza d.o.o. novembra 2023 na podlagi javnega razpisa določila za Imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva za nedoločen čas, saj je potekel dosednji rok, ki je za določeno obdobje podelil imenovanje operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva. Konec leta 2024 pa je agencija prejela informativno najavo, da se namerava na vlogo Imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva pridružiti še zunanji konkurenčni subjekt. Nadaljnji postopek registracije in delovanja novega subjekta je predvideno v naslednjem letu. Agencija bo tako morala v skladu z uredbo, ki določa pogoje za imenovane operaterje trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva (kot to določata 45. in 57. člen Uredbe (EU) 2015/1222), potrditi skupni predlog za dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovanjskimi območji in druge potrebne ureditve, ki ga pripravi operater prenosnega sistema.

Agencija je obravnavala razvojni načrt za prenosni sistem in razvojni načrt za distribucijski sistem električne energije za obdobje 2025–2034, vendar soglasji do konca leta 2025 nista bili izdani.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (136. člen)
Cilji	• Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, • skladnost pravil obratovanja elektrooperaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije z zahtevami iz energetske zakonodaje, • obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, • izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem električne energije, • spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	• Izdano soglasje k SONDSEE distribucijskega operaterja, • zaradi pomanjkanja resursov in drugih nalog ni bilo končano usklajevanje z operaterji ZDS in izdana soglasja k SONZDSEE operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog, • 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 upravljanje prezasedenosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	• 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 (EU) 2019/943 v Sloveniji, vključno z zagotavljanjem 70-% razpoložljivosti zmogljivosti za tržne aktivnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, • izdaja soglasja k drugi dopolnitvi metodologije izračuna zmogljivosti za dan vnaprej na območju določanja zmogljivosti Core, • obravnava morebitnih vlog za izvzetje od določb Uredbe (EU) 2019/943, • spremljanje rezultatov spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ter izdelava analiz, • sprotno spremljanje izpolnjevanja pogojev imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na trgovalnem območju Republike Slovenije (IOTEE), ponovna določitev zaradi poteka veljavnosti obstoječemu in obravnava novih vlog za določitev imenovanega operaterja trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izvedene aktivnosti.
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	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	- Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, - izdaja soglasja k spremembi metodologije delitve dolgoročne prenosne zmogljivosti na mejah območja določanja zmogljivosti na severno italijanski meji (Italy North), - sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	- 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	Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ker ni bila podana nobena vloga za odobritev odstopanj, aktivnosti ni bilo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije Uredba Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES
Cilji	• 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	• Izdaja soglasja k seznamom iz točk (c) in (d) drugega odstavka 4. člena Uredbe (EU) 2017/2196, • izdelava poročila za ACER (anketa) o monitoringu zanesljivosti oskrbe z električno energijo.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izvedene aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

STORITVE IZRAVNAVE IN NEFREKVENČNE SISTEMSKE STORITVE

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen)
Cilji	• 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	- Spremljanje izvajanja storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev z vidika kakovosti storitev in njihovih stroškov, - pregled načrtovanega obsega potrebnih sistemskih storitev za leto 2024, - 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 sinhronnega območja Celinska Evropa pri izvajanju nalog, povezanih z uskladitvijo sistemov izravnave, - izdaja soglasja k dopolnitvam in spremembam metodologije za izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj časovnega okvira izravnave za izmenjavo izravnalne energije ali upravljanje postopka netiranja odstopanj v skladu s 37. členom Uredbe (EU) 2017/2195, - določitev cene izravnalne moči aRPF+, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 23. 5. 2024, - določitev cene izravnalne moči aRPF+, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 10. 8. 2024, - določitev cene izravnalne moči rRPF-, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 10. 8. 2024 in 11. 8. 2024, - določitev cene izravnalne moči rRPF+, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 3. 10. 2024, - odobritev izvedbe letne dražbe za dodelitev izravnalne moči pozitivne rezerve za povrnitev frekvence (rRPF+) do 120 MW izravnalne moči rRPF+.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izvedene aktivnosti, - zagotovitev sistemskih storitev s strani operaterja prenosnega sistema na pregleden, nediskriminatoren in tržen način.
Vzroki za odstopanja	/

ZADOSTNOST VIROV IN MEHANIZEM ZA ZAGOTAVLJANJE PROIZVODNIH ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (37.–39. člen) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	- 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	Spremljanje posodobitve ocene vrednosti nezadostnega napajanja iz 11. člena Uredbe (EU) 2019/943.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJNI NAČRTI ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (49. in 76. člen)
Cilji	- 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	- Analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta prenosnega sistema, - analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta distribucijskega sistema, - pregled posredovanega razvojnega načrta prenosnega sistema, posredovanje zahtev za dopolnitev razvojnega načrta in usklajevanje razvojnega načrta prenosnega sistema z operaterjem prenosnega sistema, - pregled posredovanega razvojnega načrta distribucijskega sistema, posredovanje zahtev za dopolnitev razvojnega načrta in usklajevanje razvojnega načrta distribucijskega sistema z operaterjem distribucijskega sistema, - izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema predvidena v začetku leta 2025, - izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema predvidena v začetku leta 2025.
Kazalniki uspešnosti	- Soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema ni bilo izdano pravočasno, - soglasje k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema ni bilo izdano pravočasno.
Vzroki za odstopanja	Prednostno opravljanje drugih nalog.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetsko 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	Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal poveztljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
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	- 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	- Analiza primera nesorazmerne zahteve pri vzpostavitvi lokalno energetske skupnosti - administrativne ovire in zahteve po plačljivih meritvah s strani distribucijskega operaterja, čeprav so vsa zadevna prevzemno-predajna mesta že priključena na omrežje, - priprava vprašanj za elektrooperaterja.
Kazalniki uspešnosti	Identifikacija ovir za vzpostavitev lokalnih energetskih skupnosti
Vzroki za odstopanja	/

LASTNIŠTVO NAPRAV ZA SHRANJEVANJE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (51. in 83. člen)
Cilji	- 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 izravnavo ali upravljanje prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo aktivnosti, saj ni bilo začetega razpisnega postopka.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

POLNILNA INFRASTRUKTURA V LASTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (78. člen)
Cilji	• Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa ter tržno dejavnostjo shranjevanje 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	• Ni bilo 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	• Objektivna in nediskriminatorna merila za izgradnjo neposrednega voda, • preprečitev izkoriščanja položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Agencija je prejela in obravnavala vlogo za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda, pri čemer je preverjala izpolnjevanje meril za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda, • dovoljenje je bilo izdano 12. 11. 2024 s pogojem, da mora biti vod priključen v stikališče HE Mariborski otok najkasneje do 31. 12. 2025.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izdano dovoljenje za neposredni vod.
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). Na podlagi ZOEE je agencija 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 vse od leta 2022 beleži porast števila pritožb, v letu 2024 pa je prejela rekordno število pritožb, kar je posledica dejstva, da je bilo vlogo za izdajo soglasja za pri-

ključitev za samooskrbo po pogojih »net-meteringa« mo- goče oddati le do 31. 12. 2023. Končni odjemalci s samo- oskrbo se lahko še zmeraj priključijo po pogojih »net-me- teringa«, vendar pod pogojem, da so vlogo za priključitev postavljene naprave za samooskrbo oddali do vključno 31. decembra 2024. Zaradi izredno velikega interesa po priključitvi samooskrbe po pogojih »net-meteringa« ter velikega števila zavrnjenih vlog za izdajo soglasja zaradi stanja v omrežju se je posledično povečal tudi pripad pri- tožb na agencijo kot drugostopenjskega organa. V letu 2024 je agencija v reševanje prejela kar 1.284 pritožb zo- per odločbe, s katerimi je bila izdaja soglasja zavrnjena. Vsem pritožbam, ki jih je agencija vsebinsko obravnavala, je ugodila in postopek vrnila v ponovno odločanje organu prve stopnje. Hkrati z navedenimi pritožbami je agencija obravnavala tudi 14 pritožb zaradi molka organa prve stopnje.

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 (EZ-1) (413. člen) Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. člen)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Reševanje sporov na prvi stopnji: - agencija je obravnavala 17 zahtev za odločanje odjemalcev (12 novih zahtev in pet zahtev iz prejšnjega obdobja); - v eni zadevi je postopek prekinila (do pravnomočne rešitve na pristojnem sodišču), v eni zadevi pa je postopek ustavila (stranke so se v postopku poravnale); - rešeno je bilo 12 zahtev za odločanje: agencija je eni zahtevi ugodila, šest zavrnila in pet zahtev zavrgla; - večina sporov se je nanašala na odločanje zaradi (domnevne) kršitve zajamčenih standardov kakovosti napetosti ter neupravičenega odjema. - Reševanje pritožb na drugi stopnji: - agencija je obravnavala 53 pritožb (35 novih pritožb in 18 pritožb iz leta 2023); 26 pritožbam je agencija ugodila ter jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek, dve pritožbi je zavrnila, 14 zavrgla, šest jih je odstopila pristojnemu organu, eno pritožbo pa je obravnavala kot molk organa prve stopnje; - agencija je prejela 1.284 pritožb zoper odločbe o zavrnitvi soglasja za priključitev samooskrbe, pri čemer je vsem vsebinsko obravnavanim pritožbam ugodila in jih vrnila organu prve stopnje, ter 14 pritožb zaradi molka organa prve stopnje.
Kazalniki uspešnosti	Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	Zaradi povečanega obsega dela pritožbe niso bile rešene v zakonsko določenem roku.
----------------------	--

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

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (deseti odstavek 42. člena)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Agencija je prejela pet zahtev za naložitev distribucijskemu operaterju priključitev končnega odjemalca na sistem. V eni zadevi je zahtevi ugodila, štiri zadeve so še v reševanju.
Kazalniki uspešnosti	Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	Zaradi povečanega obsega pripada pritožb, ki je vplival na razpoložljivost kadra, zahteve niso bile rešene v zakonsko določenem roku.

ODLOČANJE V SPORU GLEDE PRENOSA NALOG OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. člen)
Cilji	- 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	Ni bilo aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/



Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija strokovno prispeva k razvoju novega modela trga na nacionalni ravni, poudarek pa je na omogočanju usklajenega razvoja v skladu z izsledki najnovejših raziskav za stroškovno učinkovito izkoriščanje prožnosti aktivnega odjema, razvoj novih storitev za elektrooperaterje, njihovo usmerjanje v podporo neoviranemu razvoju trga in učinkovito medsebojno koordinacijo na podlagi tehnološkega razvoja in digitalizacije.

Agencija s sodelovanjem v projektih evropskih raziskovalnih programov gradi potrebne kompetence skozi 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 dvosmeren, kjer se tudi raziskovalna sfera ozavešča z uveljavljenimi regulativnimi načeli in nacionalno pogojenimi posebnostmi, ki so zelo pomembne pri oblikovanju rešitev in izvedbi demonstracijskih aktivnosti.

Agencija je uspešno zaključila svetovalno funkcijo v projektu OneNet, do vključitve v projekt na podlagi poziva HORIZON-CL5-2023-D3-03-05 kot izvedbeni partner pa ni prišlo, saj projekt ni bil kvalificiran za financiranje in posledično ni bilo izvajanih s tem povezanih aktivnosti.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (400. in 403. člen)
Cilji	• 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	• Aktivnosti na podlagi nominacije v Advisory and Dissemination Board (ADB) projekta OneNet (H2020, področje »LC-SC3-ES-5-2018-20-0 - TSO – DSO – Consumer: Large-scale demonstrations of innovative grid services through demand response, storage and small-scale (RES) generation«) v zaključni fazi projekta.
Kazalniki uspešnosti	• V aktivnostih zaključevanja projekta sodelovanje ADB ni bilo zahtevano.
Vzroki za odstopanja	/

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

Agencija je s svojimi aktivnostmi 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. Na področju usklajevanja in standardizacije postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na nacionalni in regionalni ravni oziroma ravni EU ob upoštevanju razvojnih vidikov in prenovljenega normativnega okvira so bile aktivnosti precej omejene zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov in osredotočene na sodelovanje v Sekciji IPET pri EZS.

Na podlagi implementacije Direktive (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije je agencija nadaljevala z aktivnostmi za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Aktivnosti bodo neposredno povezane tudi s spremljanjem kazalnikov uspešnosti na področju nadgradnje metodologije reguliranja kakor tudi spremljanja kazalnikov uspešnosti v okviru razvojnih načrtov operaterjev. Pri tem je upoštevala izsledke analiz spremljanja projektov pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij. Agencija je v sodelovanju z elektrooperaterjem in distribucijskimi podjetji optimizirala nabor kazalnikov uspešnosti in jih bo po javni obravnavi vključila v reguliranje.

Agencija je opravila tudi analizo novele zasnove trga EU in vzpostavila potrebno raven razumevanja novosti, ki je potrebna za implementacijo na nacionalno raven. Če bo agencija povabljen k sodelovanju pri posodobitvi nacionalne zakonodaje, bo lahko kakovostno strokovno prispevala pri implementaciji.

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, kot to opredeljujejo nedavno sprejeta omrežna pravila za kibernetско varnost v energetskem sektorju (NCCS⁵). Agencija bo na področju kibernetске varnosti še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER⁶), Agencijo Evropske unije za kibernetско varnost (ENISA⁷), ACER in CEER pri spremljanju stanja kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovala bo tudi pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih. V obsegu Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) bo deležnike še naprej obveščala o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU, smernicah in priporočilih na področju kibernetске varnosti. Prav tako bo izvedla pripravljalne aktivnosti na nove naloge v obsegu nedavno uveljavljenih NCCS.

⁵ Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 z dne 11. marca 2024 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije

⁶ Directorate-General for Energy

⁷ European Union Agency for Cybersecurity



SPREMLJANJE USPEŠNOSTI OPERATERJEV V POVEZAVI Z RAZVOJEM PAMETNIH OMREŽIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (406. člen) Energetski zakon (EZ-2) (57. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (59. člen)
Cilji	• 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 (KPI) za najbolj stroškovno učinkovito obratovanje in razvoj njihovih omrežij, tudi z naročanjem storitev (adaptivno reguliranje).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Poskusno ocenjevanje uspešnosti operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki spodbuja energetske učinkovitost in vključevanje obnovljivih virov energije in temelji na omejenem naboru kazalnikov, ter vsaki dve leti objava nacionalnega poročila, vključno s priporočili za izboljšave, ○ posodobitev testne strukture poročila elektrooperaterjev za redno periodično poročanje KPI, vključno s priporočili za izboljšave, ○ izvedba drugega vzorčenja za leto 2023, evalvacija kakovosti prejetih podatkov, vzpostavljena komunikacija z elektrooperaterjem in elektrodistribucijskimi podjetji, optimizacija nabora kazalnikov glede na realne zmožnosti poročanja; • sprotno validiranje in posodabljanje metodologije – potrebne posodobitve nabora kazalnikov uspešnosti na podlagi identificiranih pomanjkljivosti, • priprava spremembe Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje v delu, ki naslavlja KPI (91. in 92. člen ter Priloga 5), • sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji in ACER v kontekstu razvoja metodologije, ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO.
Kazalniki uspešnosti	• Zagotovljena robustnost posodobljenega nabora spremljanih kazalnikov, • vzpostavljeni interni ciklični poslovni procesi.
Vzroki za odstopanja	• Zunanje neučinkovitosti pri usklajevanju definicij KPI.

POTRJEVANJE PRODUKTOV IN PROCESA NABAVE SISTEMSKIH STORITEV⁸ ZA POTREBE DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. in 75. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (59. člen)
Cilji	• 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	• Sodelovanje z operaterjem distribucijskega sistema pri usklajevanju predlogov produktov, storitev in pripadajočih standardiziranih tržnih proizvodov z operaterjem prenosnega sistema, elektrodistribucijskimi podjetji in tržnimi udeleženci, • izdaja soglasja k specifikacijam za naročene nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema ter pripadajoče standardizirane tržne proizvode za te storitve na nacionalni ravni (v okviru SONDSEE, priloga 7 »Navodilo za storitve prožnosti na DEES, ki jih uporablja sistemski operater«).
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna izdaja soglasij k nacionalnim predlogom s področja nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema.
Vzroki za odstopanja	/

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (448.–450. člen) Energetski zakon (EZ-2) (104.–106. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	• 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.).

⁸ Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Usklajevanje postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni oziroma EU ravni (posebej še v povezavi razvojem prožnosti), - analiza izmenjave podatkov v okviru NMS, izdelava predlogov, usmeritev, - dejavno sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, vključno z interno validacijo stališč in smerni Sekcije IPET, smernic oziroma stališč.
Kazalniki uspešnosti	- Uporaba odprtih standardov v B2B procesih izmenjave podatkov z zunanjimi deležniki, - zagotavljanje skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, - skladnost splošnih aktov zunanjih deležnikov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo (npr. SONDSEE).
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (385. člen) Energetski zakon (EZ-2) (34. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo 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	- Odprava normativnih ovir za razvoj trga, - regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, - usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Spremljanje razvoja na področju 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, energetske skupnosti in souporaba energije), - 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 je izvajal Borzen, - spodbujanje in spremljanje razvoja aktivnega odjema v smislu podpore razvoju trga s prožnostjo, osredotočeno na izkoriščanje potenciala reforme metodologije obračunavanja omrežnine, - pripombe k predlogu Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOE-EA).
Kazalniki uspešnosti	- 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.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.
-----------------------------	---

IZVAJANJE JAVNEGA POSVETOVALNEGA PROCESA O AKTUALNIH RAZVOJNIH VIDIKIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (385. člen) Energetski zakon (EZ-2) (34. člen)
Cilji	- Validiranje predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, - zagotavljanje skladnosti na širšem področju delovanja trga, - strokovni prispevek k razvoju trga na nacionalni ravni z vplivom predvsem na sekundarno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Analiziranje stanja zagotavljanja pravice dostopa do podatkov v realnem času prek uporabniškega vmesnika na pametnem števcu, - izvajanje posvetovalnega procesa v zvezi z ugotovljenimi ovirami na področju zagotavljanja lokalnega dostopa do merilnih podatkov v realnem času, - oblikovanje in objava stališč oziroma smernic (poročilo) ter izvedba ukrepov za odpravo ovir.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovita izvedba aktivnosti – javno objavljen posvetovalni dokument, anketiranje in spletna delavnica ter tudi vmesno poročilo, - prvi korektivni ukrepi s strani ELES, ki mu jih je naložila agencija.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (434. in 435. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen) ACER Framework Guideline on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows (22 July 2021) Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije
Cilji	- Priprava na vzpostavitev aktivnosti in procesov v obsegu omrežnega kodeksa za kibernet-sko varnost (pravila) v EES, - zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, - zagotavljanje optimalnih naložb v EES, - sodelovanje s pristojnimi organi za kibernet-sko varnost in pripravljenost za okrevanje.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Priprava na sodelovanje in podporo pristojnim nacionalnim organom za kibernetško varnost (CS-NCA) in pristojnim nacionalnim organom za pripravljenost na tveganja (RP-NCA) ter CEER, ACER, ENTSO-E, EU-DSO in ENISA v obsegu pravil in pristojnosti regulatorja, - priprava na nove naloge v obsegu omrežnih pravil in pristojnosti.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotovitev pripravljenosti na izvajanje aktivnosti, povezanih z omrežnimi pravili in direktivo EU o ukrepih za visoko skupno raven kibernetške varnosti v Uniji v okviru danih omejitev, - pripravljenost na vzpostavitev cikličnega procesa.
Vzroki za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, - neizvedljiv obseg novih nalog regulatorja.

SPREMLJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI IN TVEGANJ, OBVEŠČANJE IN OZAVEŠČANJE DISTRIBUTIJSKIH PODJETIJ IN ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (434. in 435. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen) Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetške varnosti čezmejnih pretokov električne energije
Cilji	- 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.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Obravnava odprte problematike na Slovenskem energetske varnostnem forumu (SEVF), ki ga agencija organizira enkrat na leto, - evidentiranje aktivnosti na področju nadzorov v informacijski varnosti izvajalcev GJS, - evidentiranje poročanih kibernetških incidentov oziroma incidentov v informacijski varnosti in ocena pripravljenosti na vrednotenje kakovosti storitev elektrooperaterjev, - sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetško varnost pri pripravi stališč in smernic za regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetški varnosti), delegirani uredbi Komisije (EU) 2024/1366 (NCCS) ter izzivih na področju kibernetške varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev v energetskega sektorja v obsegu informacijskih in komunikacijskih tehnologij, - prizadevanja za tesnejše sodelovanje s CS-NCA pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetskega sektorja za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorov v kibernetški varnosti, - sodelovanje pri mednarodnih/nacionalnih vajah (CyberEurope 2024), - sodelovanje v skupini CIGRE/CIRED WG2.54 (Regulatorni pristopi za izboljšanje okvirov kibernetške varnosti energetskih podjetij in izvajalcev GJS), - sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER, - izboljšanje zrelosti izvajanja cikličnega procesa spremljanja aktivnosti na področju informacijske varnosti izvajalcev GJS.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	- Ocenjena stopnja (intenzivnost) izvajanja aktivnosti izvajalcev GJS po področjih in podpodročjih ISO 27002, - dosežena primerljivost stopnje aktivnosti na področju informacijske varnosti med izvajalci GJS, - vrednoten kazalnik (ocena) pripravljenosti na tveganja v kibernetiki varnosti, - vzpostavljen ciklični proces monitoringa.
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

SPODBUJANJE UPORABE NOVIH TEHNOLOGIJ – DRUGE PODPORNE NALOGE

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (385. in 406. člen) Energetski zakon (EZ-2) (34. in 55. člen)
Cilji	Zagotoviti učinkovito regulativno okolje, ki spodbuja uporabe novih tehnologij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	»Ad-hoc« pridobivanje podatkov, - izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, - analiza učinkov splošnih aktov agencije, posebej še nove metodologije za obračunavanje omrežnine: - prisotnost stimulusov za naložbe v elektrifikacijo prometa in ogrevanja ter hrambe; - priprava poročil, objava rezultatov analiz.
Kazalniki uspešnosti	- Uspešno in pravočasno izvedene naloge, - potrjena prisotnost ustreznih stimulusov v metodologiji za obračunavanje omrežnine.
Vzroki za odstopanja	/



Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023

Agencija je v letu 2024 preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2023, ki so jih posredovali operaterji sistema. Za preverbo pravilnosti izračuna je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2023. 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 2024 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2023.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2023

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	• Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj za leto 2023, 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	• Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2023, 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	• Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2023, ki se bodo upoštevala pri izračunu regulativnega okvira v regulativnem obdobju od 2025 dalje, • stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2023 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	• Naloga je bila izvedena z minimalnim odstopanjem. Konec leta 2024 sta ostala nezaključena pregleda dveh odstopanj, ki nista vplivala na določitev regulativnega okvira od leta 2025 dalje. Pregleda bosta zaključena v letu 2025. Razloga za odstopanje sta dodatni nalogi na področju zemeljskega plina z najvišjo prioriteto in večji obseg nalog na področju regulacije toplote.

Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za prenosni in distribucijski sistem plina

Leto 2024 je bilo zadnje leto regulativnega obdobja 2022–2024. Agencija je zato na podlagi ugotovitev analiz poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira ter jo predpisala s splošnim aktom. Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja je bil za operaterje sistema podlaga za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2025–2027.

Agencija je v letu 2024 odločala o vlogah za izdajo soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine

in tarifnim postavkam za preostale storitve za regulativno obdobje 2025–2027, ki so jih v soglasje posredovali operaterji sistema. Ob koncu postopka presoje je vsem operaterjem sistema zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine in preostalih storitev odjemalcem plina v tem obdobju.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge, ki jih je agencija izvedla v letu 2024 s ciljem zagotoviti operaterjem sistema pogoje za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za preostale storitve ter za zagotovitev veljavnosti tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine in ostalih storitev odjemalcem plina.

METODOLOGIJA ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA IN OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA OPERATERJE SISTEMA TER ODLOČITEV O IZDAJI SOGLASIJ K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE OPERATERJEM SISTEMA ZA REGULATIVNO OBDOBJE 2025–2027

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (104., 108. in 110. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina
Cilji	- Vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti operaterja sistema in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni, - stroškovno učinkovita regulacija, ki zagotavlja dovolj sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema, stabilne in predvidljive razmere za poslovanje operaterjev sistema ter stabilno okolje za vlagatelje oziroma lastnike.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti opredelitev potrebnih sprememb metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, - priprava vsebine spremenjenih področij, - priprava sprememb splošnih aktov ob upoštevanju določb ZOP, - javna obravnava splošnih aktov in priprava odgovorov na pripombe v zvezi s splošnimi akti, sprejem splošnih aktov in njihova objava v Uradnem listu, - priprava elektronskih obrazcev, na podlagi katerih so operaterji sistema določili regulativni okvir, tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za preostale storitve, - vsebinska proučitev 15 vlog operaterjev sistema za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za preostale storitve, - izdana soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za preostale storitve.



Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnih aktov, - pravočasno izdana soglasja k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za preostale storitve in s tem pravočasna zagotovitev veljavnih tarifnih postavk omrežnine za obdobje 2025–2027.
Vzroki za odstopanja	/

Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema

SOGLASJE GLEDE UTEMELJENOSTI RAZLOGA SPREMEMBE SODIL

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (102. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina
Cilji	- Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in drugimi plinskimi in neplinskimi dejavnostmi, - zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa plina.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje ekonomskih kategorij po dejavnostih, ki vsebuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, - preučitev utemeljenosti razloga spremembe sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja, - izdaja soglasja glede utemeljenosti razloga spremembe sodil.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina

V letu 2024 je agencija prejela nova generična sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme plina v pregled. Gre za dokument, ki na novo določa vsebino priključevanja proizvodnih virov na omrežje ter vsebuje

druge vsebine, potrebne za integracijo obnovljivih plinov v plinske sisteme oziroma druga področja v povezavi z zeleno transformacijo plinskih sistemov in trajnostno vzdržne oskrbe s plini.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (90. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	• Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za prenos oziroma distribucijo plina, • določitev tehničnih specifikacij kakovosti plina oziroma fizikalnih in kemijskih parametrov plina, ki se lahko prevzame v sistem v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili (specifikacije bodo upoštevale tudi sestavo plinov, ki se prevzemajo v sistem, npr. očiščen biometan, do kakovosti za prevzem v sistem, sintetični metan in sestavo morebitnih zmesi zemeljskega plina z deležem biometana, sintetičnega metana ali z deležem vodika), • določitev nediskriminatornih pogojev izpolnjevanja, vzdrževanja in preverjanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v sistem, prenos in oddajo iz sistema, • določitev enotnih in podrobnih pravil o izmenjavi podatkov, lastništvu podatkov in odgovornosti za merjenje porabe, • določitev preglednih in učinkovitih postopkov za nediskriminatorno priključevanje proizvajalcev plina, ki podrobneje urejajo tudi pridobivanje soglasij za priključitev in izpolnjevanje pogojev za priključitev, • skladnost pravil obratovanja operaterjev sistema z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Prejem generičnih sistemskih obratovalnih navodil v pregled oktobra 2024, • interna preučitev generičnih sistemskih obratovalnih navodil.
Kazalniki uspešnosti	• Usklajevanja o vsebini predloženih sistemskih obratovalnih navodil z operaterji distribucijskih sistemov niso bila izvedena.
Vzroki za odstopanja	• Prednostne naloge na drugih področjih in pomanjkanje kadrovskih virov.



RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (6. člen) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina
Cilji	• 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	• Sprejem in objava metodologije za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina, • posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu 2025–2034 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 ter usklajevanje vsebine dokumenta z operaterjem prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno sprejeta in objavljena metodologija za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina, • pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu za obdobje 2025–2034, • soglasje k razvojnemu načrtu za obdobje 2025–2034 do konca leta 2024 ni bilo izdano.
Vzroki za odstopanja	• Dolgotrajnost usklajevanja in višje prioritete drugih nalog.

PROJEKTI SKUPNEGA INTERESA IN PROJEKTI VZAJEMNEGA INTERESA UNIJE (PROJEKTI PCI IN PMI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetsko 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	• Razvoj slovenskega omrežja, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Na prvem Seznamu projektov skupnega interesa in projektov vzajemnega interesa Unije ni slovenskih projektov, zato v zvezi s tem seznamom ni bilo aktivnosti, • spremljanje priprave drugega Seznama projektov skupnega interesa in projektov vzajemnega interesa Unije, udeležba na sestankih regionalne skupine za plin.
Kazalniki uspešnosti	• Udeležba na sestankih regionalne skupine za plin
Vzroki za odstopanja	/

DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI IN POSTOPKI UPRAVLJANJA PREZASEDENOSTI

Pravna podlaga	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 Uredba Sveta (EU) št. 2022/2576 o krepitvi solidarnosti z boljšim usklajevanjem nakupov plina, zanesljivimi referenčnimi cenami in čezmejno izmenjavo plina Pravila o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu 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
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Seznanitev o izvedenih ukrepih operaterja prenosnega sistema v zvezi z uporabo mehanizma uporabe ali izgube zagotovljenih zmogljivosti za dan vnaprej na povezovalnih točkah, - interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti na vseh povezovalnih točkah in preverjanje upravičenosti izvajanja ukrepov operaterja prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno, pregledno in v skladu z zakonodajo objavljene informacije in ukrepi aktivacije mehanizma uporabe ali izgube zagotovljenih zmogljivosti za dan vnaprej na povezovalnih točkah.
Vzroki za odstopanja	/

IZRAVNAVA ODSTOPANJ IN URAVNOTEŽENJE PRENOSNEGA SISTEMA

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	- Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na tržno ponujanje količin za izravnavo odstopanja in uravnoteženje prenosnega sistema ter na nevtralnost operaterja prenosnega sistema, - spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrletnih analiz in internih poročil, - interne analize trgovanja na trgovalni platformi, - spremljanje in analize sistemskih razlik in lastne rabe operaterja prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	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	Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2025 in sprejetje določitve, - analiza morebitnih potrebnih sprememb modela določitve referenčnih cen.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno sprejeti popusti, multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2025, - 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) Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta o zmanjšanju emisij metana v energetskem sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942 Uredba (EU) 2024/1789 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi uredb (EU) št. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 in (EU) 2022/869 ter Sklepa (EU) 2017/684 in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 715/2009 Direktiva (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES
Cilji	- Dekarbonizacija plinskega sektorja s primeševanjem obnovljivih in nizkoogljčnih 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, - nadzor nad izpusti metana v okolje in poročanje o izpustih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Spremljanje objavljenih načrtov prilagoditve sistema za prevzem in prenos plinov obnovljivega ali nefosilnega izvora ter vodika operaterjev 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	- Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov je bil interno usklajen, vendar še ni objavljen, - vzpostavitev pogojev za priključevanje proizvodnih virov plina obnovljivega izvora, - urejanje področja monitoringa kakovosti plina, ki se iz proizvodnih virov prevzema v sistem.

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

Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

Agencija je v okviru svojih pristojnosti organ prve in organ 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. Agencija je v letu 2024 sodelovala v postopkih upravnega spora kot tožena stranka.

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 (EZ-1) (413. člen) Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. člen)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Agencija v letu 2024 ni prejela zahteve za odločanje v sporih ali pritožbah, sodeluje pa v dveh upravnih sporih kot tožena stranka.
Kazalniki uspešnosti	Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	/



Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom

Agencija igra pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom ključno vlogo, saj nudi vso potrebno tehnično in drugo podporo ministrstvu, ki je pristojni organ in odloča o ukrepih za obvladovanje krize. Agencija predlaga te odločitve, za kar pripravlja potrebne podlage, to so ocene in zbrani ter primerno obdelani podatki.

Agencija je že v letu 2023 izdelala in dala verificirati oceno tveganj na nacionalni ravni, v letu 2024 pa so bile razmere stabilnejše in niso zahtevale nove ocene. V letu 2024 pa je Skupno raziskovalno središče pri Evropski komisiji izdelalo novo oceno tveganj na ravni EU. Iz nje izhaja, da se za regije, v katerih sodeluje Slovenija, in tudi za Slovenijo ni pojavilo dodatno tveganje, ki bi ogrozilo ali povečalo verjetnost prekinitve oskrbe s plinom. V letu 2024 je ocena upoštevala učinek prekinitve dobav plina iz Rusije po plinovodu čez Ukrajino, in morebitne prekinitve dobav plina po Turškem toku. V vseh ocenjenih primerih so posledice obvladljive brez prekinitev oskrbe razen v nekaj kratkotrajnih izjemnih primerih, kot je hladen dan z ekstremno nizkimi temperaturami.

Prehod na druge vire energije, zlasti obnovljive, poteka postopoma in hkrati z večanjem energetske učinkovitosti, vendar je in bo v prehodnem obdobju še nekaj let potrebna zanesljiva oskrba s plinom.

Agencija je v letu 2024 opravljala naloge, ki izhajajo iz Odredbe o načrtu preventivnih ukrepov in Odredbe o načrtu za izredne razmere. Iz prve predvsem izhaja poročanje o izpolnjevanju standarda oskrbe, iz druge pa predvsem spremljanje splošne situacije in redna izmenjava informacij v okviru Koordinacijske skupine za plin pri Evropski komisiji, kar je agencija tudi opravila. Četudi so bile razmere v letu 2024 stabilne in tveganja blažja kot v letu prej, še zmeraj trajajo krizne razmere. Zato je bila agencija ves čas v pripravljenosti, da pripravi in predlaga ukrepe, če bi se razmere zaostrele. Agencija je tudi spremljala izpolnjevanje obveznosti glede skladiščenja (interno poročilo) in zmanjšanja porabe plina.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE S PLINOM

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010 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 Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom
Cilji	• Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitene odjemalcev v primeru kakršne koli krize, • zagotavljanje zmanjšane povpraševanja po plinu pri nezaščitene odjemalcih z ukrepi, ki upoštevajo gospodarski pomen za družbo, • sodelovanje s slovenskim pristojnim organom, s sosednjimi regulativnimi in pristojnimi organi in drugimi nacionalnimi organi, da se zagotovi ustrezna zanesljivost oskrbe.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Analiza stanja zanesljivosti oskrbe v Sloveniji in drugih državah EU, • analiza potrebnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe s plinom, če pride do spremembe razmer pri oskrbi s plinom, kar smo tudi preverili v obliki vaje z imenom Dry-run v ISPRI, Italija, • sodelovanje z vsemi deležniki trga s plinom, kar vključuje sestanke krizne skupine za plin, • pridobivanje in analiziranje informacij, pomembnih za zanesljivo oskrbo, • sodelovanje v regionalnih skupinah in z EK npr. pri dokončanju prenove regionalnih ocen tveganj za posamezne rizične skupine ter pri novi oceni posledic prekinitev dobav ruskega plina čez Ukrajino, • poročilo o doseganju standarda oskrbe,

	• poročilo o porabi plina, ki ga porabijo zaščiteni odjemalci, • sodelovanje z ministrstvom, pristojnim za energijo, pri pripravi osnutka novega sporazuma o solidarnostni pomoči pri oskrbi s plinom med Slovenijo in Madžarsko, medtem ko so pogajanja o solidarnostnem sporazumu z Avstrijo zastala, • sodelovanje pri nadgradnji in uporaba sistema EIS s podatki o odjemalcih in porabi plina, • spremljanje in poročanje o porabi plina in zmanjšanju porabe, • udeležba na sestankih delovnih skupin CEER in ACER s področja plina, ki tudi spremljata zanesljivost oskrbe.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izvedene aktivnosti, • 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 2024 regulirano dejavnost opravljalo 29 distributerjev toplote na 41 distribucijskih sistemih in sedem reguliranih proizvajalcev toplote.

Agencija je v letu 2024 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.

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2023

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	• Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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	• Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, • pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Vzroki za odstopanja	• Veliko število zavezancev za regulacijo, • druge prednostne in nenačrtovane naloge z najvišjo prioriteto, • nezadostno število razpoložljivih kadrovskih virov, kar je kot tveganje za izvedbo naloge navedeno že v Programu dela za leto 2024.



SPREMLJANJE IN ANALIZA SPREMEMB IZHODIŠČNIH CEN ZARADI PRILAGAJANJA UPRAVIČENIM STROŠKOM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	• Skladnost prilagojenih izhodiščnih cen toplote spremembam upravičenih stroškov, • ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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 128 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksne cene toplote (veljavnih 85). Spremembe so uveljavili trije distributerji toplote, 17 distributerjev z lastno proizvodnjo toplote in štirje regulirani proizvajalci toplote (pet prilagajanj na fiksnem in 80 na variabilnem delu cene toplote).
Kazalniki uspešnosti	• Pregledana vsa obvestila zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote in s tem zagotovitev, da je prilagajanje upravičeno in v skladu z metodologijo reguliranja.
Vzroki za odstopanja	/

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	• Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote in ki služijo kot zahteva za izdajo soglasja, • obravnava šestih zahtev za izdajo soglasij zaradi tehnoloških sprememb, • preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen toplote z aktom na podlagi internih analiz, • dve rešeni zahtevi za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	• Odprte štiri zahteve za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote, zaradi oddaje zahtev konec leta 2024 oziroma zaradi razlogov na strani zavezancev za regulacijo. Zahteve bodo rešene v prvem četrtletju leta 2025.

ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, - preverjanje in analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, - vzpostavitev nove metodologije določitve odjemnih karakteristik značilnega gospodinj-skega odjemalca toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja v Republiki Sloveniji za potrebe analiz cen toplote, - izdelava in objava analize cen toplote za leto 2023, - mesečne objave povzetka analize cen toplote v izbranih občinah na spletni strani agencije za ogrevanje pomembnejše mesece leta 2024.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno pridobljeni in preverjeni podatki, - pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote (letna in mesečne analize).
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2024 je bila prejeta vloga za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za en distribucijski sistem toplote.

Na področju sistemskih obratovalnih navodil za druge energetske pline je bilo izdano soglasje za distribucijske sisteme plina za geografska območja Občine Divača, Občine Ilirska Bistrica in Občine Postojna, konec leta 2024

pa je bil prejeta še ena vloga za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom na območju štirih lokalnih skupnosti.

Nadaljevali so se pregledi trajnostnih načrtov, pripravljenih na podlagi 56. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije. Izdanih je bilo sedem soglasij, 19 trajnostnih načrtov pa je bilo konec leta v postopku usklajevanja.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DISTRIBUCIJSKE SISTEME TOPLOTE IN DRUGIH ENERGETSKIH PLINOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem drugih energetskih plinov.
Cilji	- Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo, - skladnost pravil obratovanja distributerjev drugih energetskih plinov, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Izdano soglasje za distribucijske sisteme plina za geografska območja Občine Divača, Občine Ilirska Bistrica in Občine Postojna, - prejem vloge za izdajo soglasja k spremembi Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote za geografsko območje Občine Dravograd, - prejem vloge za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za druge energetske pline za geografska območja Občine Destrnik, Občine Hrastnik, Občine Luče in Občine Zreče.
Kazalniki uspešnosti	Soglasje k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme plina izdano po dolgotrajnem usklajevanju.
Vzroki za odstopanja	Dolgotrajni postopki usklajevanj z distributerji.

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Nadgradnja obrazca za posredovanje podatkov, povezanih s proizvodnimi napravami in viri energije za proizvodnjo toplote, - analiza in validacija prejetih podatkov o letni distribuirani toploti in proizvedeni količini toplotne ter električne energije s strani proizvodnih naprav distributerjev oziroma zunanjih virov oskrbe, porabi in strukturi porabljenih goriv ter porabljeni električni energiji za obratovanje proizvodnih naprav in distribucijskih sistemov, - izračun energetske 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 in neučinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na agencijski spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna 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.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Nadgradnja elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2023 (dodano zbiranje podatkov o porabi električne energije v proizvodnih procesih in distribuciji toplote, - nadgradnja prenosa in analize prejetih podatkov za potrebe letnih poročil in aktivnostih, povezanih z regulacijo sistemov daljinskega ogrevanja, - objava karakterističnih podatkov o letnem obratovanju SDO na agencijski spletni strani, - pošiljanje validiranih podatkov in poročil drugim institucijam.
Kazalniki uspešnosti	- Povezljivost podatkov različnih poročevalcev, - pravočasnost izvajanja nalog.
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	Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Agencija je obravnavala 64 vlog distributerjev toplote, od katerih je v 26 zadevah zaradi ugotovljene neučinkovitosti SDO začela s postopkom za izdajo soglasja k trajnostnemu načrtu (TN), - izdano soglasje k sedmim trajnostnim načrtom, - dve soglasji k trajnostnim načrtom izdani v začetku januarja 2025, - v 38 zadevah, kjer so bili SDO energetske učinkoviti, pa je agencija prejete TN obravnavala kot seznanitev, - 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 interna sistematizacija postopka presoje vlog za izdajo soglasij in pregleda trajnostnih načrtov, prejetih v vednost (zagotavljanje nesubjektivne presoje popolnosti in vsebinske ustreznosti prejetih trajnostnih načrtov).
Kazalniki uspešnosti	- Izdaja soglasja k trajnostnim načrtom nekaterih distributerjev toplote, - pregled popolnosti in vsebinske ustreznosti zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Vzroki za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog, - dolgotrajno usklajevanje z distributerji toplote o ustreznosti trajnostnega načrta.



ZBIRNI PREGLED NAČRTOVANIH UKREPOV IN POVEZANIH PODATKOV TRAJNOSTNEGA NAČRTA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (57. člen)
Cilji	• Povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, • obveščanje odjemalcev toplote o energetske učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Izdelava računskega modela za izračun kazalnikov iz podatkov letnega poročanja izvajalcev dejavnosti distribucije toplote skladno z aktom, • izračun vrednosti naslednjih kazalnikov: ○ učinkovitost sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, ○ faktor primarne energije za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, ○ vrednost izpustov ogljikovega dioksida na enoto dobavljene energije iz sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, • spremljanje medletnih vrednosti kazalnikov, ki jih med letom preračuna in objavi distributer toplote, • spremljanje obveščanja odjemalcev o kazalnikih.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, • vsebinska ustreznost kazalnikov.
Vzroki za odstopanja	/

Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija je tudi v letu 2024 izdajala deklaracije za proizvodne naprave na OVE, v SPTE in tudi za tiste proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz neobnovljivih virov. Poleg izdaj deklaracij za obstoječe proizvodne naprave se je povečalo tudi število zahtev za izdajo 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 ti dokazujejo izvor proizvedene električne energije.

Večina izdanih odločb o podpori se je 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. Izvedla in zaključila je tudi javni poziv investitorjem za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo, objavljen konec leta 2023 v skladu z Dolgoročnim časovnim načrtom za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji.

V letu 2024 je agencija izvajala tudi z interventnim zakonom - ZNPOVCE naloženo obveznost ugotavljanja presežnih tržnih prihodkov pri proizvajalcih električne energije, ki imajo v lasti proizvodne naprave, katerih skupna nazivna električna moč presega 100 kW. Tem proizvajalcem električne energije je bila naložena obveznost plačila presežnih tržnih prihodkov za vso prodano in dobavljeno električno energijo na območju Republike Slovenije v obdobju december 2022–junij 2023, ki je preseгла tržno ceno 160 EUR/MWh. Zakon je agenciji naložil, da ugotovljeno obveznost plačila presežnih prihodkov proizvajalcem naloži z upravno odločbo. Ker je sprememba zakona opredelila bistveno večji obseg zavezancev od opredeljenega v prvotno sprejetem zakonu, je naloga za agencijo predstavljala veliko kadrovske obremenitve. Dodatno težavo pri reševanju naloge je predstavljalo tudi zajemanje podatkov, saj je obveznost predložitve podatkov do postavljenega roka izvršila manj kot četrtina zavezancev.

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

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije 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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	• Omogočanje lažjega vključevanja proizvodnih naprav OVE in SPTE v sistem, • točnost in ažurnost registra deklaracij, • zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE, • kakovostno informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE ter drugih zainteresiranih.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih (izdanih 636 deklaracij), • obravnava obvestil o spremembah na proizvodnih napravah ter izdaja sprememb 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, • podajanje mnenj in informacij za proizvajalce ter odgovori na njihova vprašanja.
Kazalniki uspešnosti	• 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	• Povečan obseg vlog za izdajo deklaracije.

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	• 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	• 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	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10.–13. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije 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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije
Cilji	• 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	• Urejanje registra potrdil o izvoru, • izdaje, prenosi in razveljavitve potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, iz jedrske energije in drugih neobnovljivih virov, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil (izdanih je bilo za 14.416 GWh potrdil o izvoru, od tega 5.706 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 5.547 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, 179 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 2.984 GWh za električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih virov; na domačem trgu je bilo razveljavljenih 5.679 GWh potrdil o izvoru, od tega 2.338 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 2.961 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, 179 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 201 GWh za električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih virov; 6.021 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno v Sloveniji, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih v druge države članice; 2.284 GWh potrdil o izvoru za električno energijo 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	• Pravočasno izvedene izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), • pravočasne in ažurne povratne informacije ter odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter trgovcem.
Vzroki za odstopanja	/



JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMO

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji 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	Uresničitev Dolgoročnega načrta Republike Slovenije za izvajanje podporne sheme v letu 2023.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Izvedba javnega poziva december 2023, na katerega je prispelo 575 prijav, od tega 561 za sončne elektrarne, - pregled in obravnava prijavljenih projektov na javni poziv december 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, - vođenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov.
Kazalniki uspešnosti	- 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 soproizvodnji 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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
-----------------------	--

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Cilji	Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave iz OVE in SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Zaključenih 227 upravnih postopkov, začeti na zahtevo proizvajalcev električne energije, večina v zvezi s spremembo vrste podpore, ter 128 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	- 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 ENERAGENTOV IZ OVE IN UPORABO ODVEČNE TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (15., 20. in 24. člen)
Cilji	- 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	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. 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 soproizvodnji 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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 42 nadzornih postopkov nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij za proizvodne naprave, • v izvedenih nadzorih niso bila ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije.
Kazalniki uspešnosti	• Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi drugih prednostnih nalog (po ZNPOVCE).

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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	• Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih v javnih pozivih, • opredelitev dejansko potrebnih sredstev za podpore, • ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje električne energije iz OVE in v SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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	• 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	Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki uspešnosti	- 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	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. člen) Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije
Cilji	Zagotavljanje zadostnih finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitvah plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstev iz naslova prispevka ipd., - ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za leto 2024 ter določitev vrednosti izhodiščnega prispevka, - sodelovanje pri posodobitvi Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, - posredovanje in obrazložitve predlogov prenovljenega modela določitve prispevka OVE in SPTE ministrstvu, - na podlagi sprememb Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije sprejem splošnega akta za določitev višine prispevkov za končne odjemalce električne energije.
Kazalniki uspešnosti	Optimizacija prihodkov iz naslova prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE.



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. in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Izvedba nadzornih postopkov z namenom ugotavljanja izpolnitve pogojev za znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE pri energetsko intenzivnih podjetjih.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - poračun prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE v primeru neupravičenega znižanja, - zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	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	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 s skupno nazivno močjo, večjo od 100 kW.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Priprava podlag za poročanje, - pregled zavezancev in preverjanje izpolnitve obveznosti posredovanja podatkov, - pozivanje zavezancev za podatke, - pregled in analitična obdelava posredovanih podatkov, - uedba postopkov ugotavljanja presežnih prihodkov, - izdaja 718 odločb, od tega 192 odločb z ugotovljenim presežnim tržnim prihodkom in posledično naložitvijo plačila, - obravnavo 15 zahtev za določitev višje mejne cene, od katere se ugotavlja presežni tržni prihodek. V osmih zadevah je agencija določila višjo mejno ceno, v dveh zadevah je zahtevo zavrnila, pet zahtev pa je s sklepom zavrgla: skupna opredeljena obveznost proizvajalcev iz naslova presežnih tržnih prihodkov znaša 12.372.555,37 EUR.

Kazalniki uspešnosti	Pravočasna izdaja odločb zavezancem.
Vzroki za odstopanja	/

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Na področju učinkovite rabe energije je agencija zadolžena predvsem za preverjanje in nadzor nad izvedbo posameznih ukrepov, uzakonjenih z Zakonom o učinkoviti rabi energije, ki prispevajo k zmanjševanju rabe energije. Tako agencija spremlja in preverja dosežene prihranke energije dobaviteljev električne energije, toplote, plina

ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem, ki so jih dosegli s svojim prispevkom k izvedbi ukrepov učinkovite rabe. Poleg tega je pooblaščen tudi za spremljanje in nadzor nad obvezno izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah.

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	- Opredelitev evidence dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, - evidentiranje in analiza podatkov o doseženih prihrankih zavezancev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Pregled poročil 239 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	- 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	- 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	- 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	Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IZVEDENIH ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- 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 energetskega pregleda opredeljenega obsega potencialnih prihrankov energije in ukrepov za doseg te prihrankov.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, - izpolnitev zakonske obveze 98 % 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	• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Izvedenih sedem nadzornih postopkov za zagotovitev izpolnitve obvezne in metodološko ustrezne izvedbe energetskih pregledov v velikih družbah.
Kazalniki uspešnosti	• Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • 98 % 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 REMIT 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 gospodinjstve 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 (vsebinsko poročilo 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 smiselno upoštevala pri uporabi metodologije za spremljanje delovanja trga. Ti posegi imajo globlji vpliv na delovanje trga, saj lahko izkrivljajo kazalnike, na katerih temelji spremljanje trga. Nenazadnje posegi tudi vplivajo na izvajanje monitoringa trga na področju REMIT. Ker omenjenih posegov ni mogoče vnaprej načrtovati, se prilagoditve izvajajo sproti in zahtevajo dodatne kadrovske vire.

Agencija je v letu 2024 končno uspela predati v uporabo nove primerjalne storitve na področju ponudbe za dobavo električne energije in zemeljskega plina. Obenem ji je kljub kadrovskim omejitvam uspelo storitev posodobiti zaradi uveljavitve novega načina obračunavanja omrežnine. Nove primerjalne storitve omogočajo med drugim primerjavo večtarifnih statičnih dobavnih produktov in primerjavo dinamičnih produktov dobave električne energije. Nove primerjalne storitve bodo agenciji omogočale bistveno boljše analiziranje maloprodajnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom, saj temeljijo na sistemu za spremljanje trga, ki omogoča napredno analitiko (glej naloge v sklopu IKT).

Agencija je v letu 2024 na področju REMIT uspela z novo zaposlitvijo ter prerazporeditvijo vlog in odgovornosti ter s tesnejšim sodelovanjem z ACER zagotoviti večjo učinkovitost delovanja REMIT tima kot odziv na predhodno fluktuacijo kadrovskih virov na zadevnem področju.

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 (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	• Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, vključno s podpornimi procesi, kot je upravljanje odstopanj v sistemu, • pravilno upoštevanje vplivov izvedenih 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.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Postopna nadgradnja spremljanja delovanja trga na podlagi uvajanja novih kazalnikov in korelacijskih analiz za zagotavljanje učinkovitega monitoringa energetskih trgov ter za širitev spremljanja na nova področja (npr. spremljanje odprave neupravičenih ovir in omejitev za razvoj samooskrbe z električno energijo in energetskih skupnosti državljanov, ki zahteva izvajanje monitoringa za razpoznavanje tovrstnih ovir), • spremljanje na podlagi izdelane metodologije, • spremljanje novosti v zvezi s pogodbmami z dinamičnimi cenami, vključno s tržnimi ponudbami (z uporabo podatkov in informacij iz primerjalnih storitev agencije) in vplivom na račune porabnikov, zlasti stopnjo nestanovitnosti cen (te informacije je agencija vključila v poročilo o stanju na področju energetike), • izvajanje metodologije spremljanja in s tem povezanih nadzornih postopkov, • sprotno metodološko prilagajanje ob upoštevanju posegov na trg (regulacija cen, uvajanje cenovnih kapic ipd.), • razširjanje in optimiziranje nabora podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov delovanja trgov (novi zahtevki za podatke, nove integracije za B2B izmenjavo podatkov), • sodelovanje pri postopni širitvi in hkratna optimizacija podatkovnih modelov, • analize stanja na trgu ter poročanje v okviru sprotnih 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	• Pravočasno ugotavljanje nepravilnosti npr. škodljivih praks tržnih akterjev, izvajanje ustreznih ukrepov, • identificiranje ovir pri delovanju trga (ovire pri sklepanju dobavnih pogodb za samooskrbo izven modela letnega netiranja in načrtovanje ustreznih ukrepov, • zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov, • učinkovito razpoznavanje nepravilnosti oziroma škodljivih poslovnih praks, • pravočasno zagotavljanje obveznih izdelkov agencije s poudarkom na stalnem izboljševanju kakovosti vsebin (poročilo o stanju na področju energetike, polletna poročila o stanju na trgu), • učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi, • učinkovitost predlaganih ukrepov v skladu s 439. členom EZ-1 oziroma 95. členom EZ-2 (če so bili izvedeni).
Vzroki za odstopanja	/



IMPLEMENTACIJA, UVAJANJE IN IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA TRGA POLNILNE INFRASTRUKTURE

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2023/1804 Evropskega parlamenta in Sveta o vzpostavitvi infrastrukture za alternativna goriva ter razveljavitvi Direktive 2014/94/EU Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu
Cilji	• Zagotoviti skladnost upravljavcev polnilne infrastrukture z normativnim okvirom, • identificiranje nekorektnih poslovnih praks, ki učinkujejo na potrošnika.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Spremljanje, analitika in poročanje o stanju polnilne infrastrukture, • vzpostavitev delovne skupine za izvedbo nove naloge iz 15. člena Uredbe (EU) 2023/1804 in 6. člena ZIAG, ki predstavlja temelj za izvajanje prihodnjega monitoringa in periodičnega poročanja za: ○ oceno potencialnega prispevka dvosmernega polnjenja k zmanjševanju stroškov za uporabnike in sistem ter k povečanju deleža električne energije iz obnovljivih virov v elektroenergetskem sistemu; ○ ocena potenciala vzpostavitve in delovanja digitalno povezanih polnilnih mest, ki bi električnim vozilom omogočila, da dodatno prispevajo k prožnosti elektroenergetskega sistema, • analiza stanja polnilne infrastrukture, • analiza stanja razpoložljivih referenčnih virov, • začetek priprave dokumenta za oceno izhodiščnega stanja dvosmernega polnjenja, ki temelji na izvedenem anketiranju operaterjev polnilnih mest in prodajalcev/uvoznikov električnih vozil.
Kazalniki uspešnosti	• Celovitost in pravočasnost analiz.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog, • nerazpoložljivost podatkov.

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

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskega trgu Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	• Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga v skladu z uredbo REMIT, • pravilno upoštevanje vplivov izvedenih posegov na trg, • zagotavljanje učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, • zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Uporaba analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT za spremljanje celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov (razvoj je za zdaj omejen na standardne produkte, ne-standardni so še predmet ročne obdelave), • nadgradnja podatkovnega modela za spremljanje trga sistemskih storitev, • analiza manjšega nabora alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij, • sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij, • uvajanje novih analitičnih programskih orodij v proces (Python).
Kazalniki uspešnosti	• Povečanje obsega observabilnosti zadevnih trgov.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost dela načrtovanih kadrovskih virov zaradi prerazporeditve kadrovskih virov na preiskave REMIT.

IZVAJANJE PREISKAV KRŠITEV UREDBE REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskem trgu Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	• Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi potrjenih sumov kršitev iz internega izvajanja stalnega monitoringa oziroma prijav ACER, • sodelovanje v preiskavah, ki jih vodijo drugi nacionalni regulatorji oziroma jih v začetni fazi koordinira ACER (izvedeni potrebni sestanki na regionalni ravni), • intenzivno sodelovanje s PPAET s ciljem optimizacije alarmiranja sumov kršitev, • dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER in CEER, • izvajanje selektivnega in ciljnega izobraževanja preiskovalnega tima za izgradnjo ustreznih kompetenc.
Kazalniki uspešnosti	• Zagotovljena skladnost aktivnosti z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER, • zaključena analiza šestih potencialnih primerov kršitev z odločitvijo o ustavitvi preiskav, rezultati analiz primerov, kjer ni ugotovljena napačna prijava, so predstavljeni poročevalcu sumljive transakcije oziroma ACER in uspešno validirani, • izdana ena odločba o prekršku (primer je predan sodišču).
Vzroki za odstopanja	/



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 Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskem trgu Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	• 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 PPAET.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Analiza stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja (SMARTS), • skupno analiziranje prijav sumov kršitev s strani PPAET s ciljem potrjevanja utemeljenega suma.
Kazalniki uspešnosti	• Zaznano povečano število poročil o sumljivih transakcijah s strani PPAET, vendar določene prijave niso izpolnjevale minimalnih standardov, ◦ identifikacija korenskih vzrokov pomanjkljivosti pri PPAET in dosežen dogovor o izboljšavah; • 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	• Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	• 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.

MONITORING TRGA – DRUGE NALOGE

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	• Zagotoviti izvedbo pomembnejših drugih nalog na področju monitoringa trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• »Ad-hoc« pridobivanje podatkov za analiziranje trga, • analize trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, • priprava poročil oz. odzivov.
Kazalniki uspešnosti	• Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Vzroki za odstopanja	/

NADZOR NAD IZVAJANJEM BILANČNEGA OBRAČUNA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (103. člen) Pravila za delovanje trga z električno energijo
Cilji	• Finančna poravnava letnega bilančnega obračuna z upoštevanjem dejanskih stroškov operaterja prenosnega sistema iz izravnave ter zagotavljanje zavarovanja in kritja tveganj, ki jih ima operater trga, • zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Spremljanje in ugotavljanje skladnosti bilančnega obračuna in stroškov, ki jih je izvedel Borzen v skladu s pravili o delovanju trga z električno energijo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/



Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija je tudi za leto 2023 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 2023

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (53. člen)
Cilji	• Preglednost delovanja slovenskega energetskega trga, • poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti, Državnemu zboru in Vladi Republike Slovenije, • poročanje Evropski komisiji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Pridobivanje in obdelava podatkov, • izdelava šestih lastnih študij primerov, • izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2023, • predložitev poročila Državnemu zboru in vladi 1. 7. 2024, • 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	• Pregleden in oblikovno privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel, z grafično poudarjenimi pomembnejšimi podatki na začetku posameznih poglavij in s poudarki ob vsebinah, • raziskovalen pristop – v poročilu predstavljenih šest 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, • pozitiven odziv v postopku obravnave poročila in izrecne pohvale predstavnikov Državnega sveta in poslancev v postopku obravnave poročila na vladi in v Državnem zboru.
Vzroki za odstopanja	/

Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z električno energijo in 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.

Agencija je v letu 2024 v okviru nadzornega postopka dobavitelju električne energije odjemalcem s samooskrbo z odločbo prepovedala zaračunavanje na novo uvedenega »Stroška za izravnavo finančnih odstopanj« končnim odjemalcem s samooskrbo ter mu naložila, da mora spremeniti Redni cenik za dobavo električne energije za gospodinski odjem in Redni cenik za dobavo električne energije za mali poslovni odjem, s čimer je preprečila kršitev tretjega odstavka 16. člena Zakona o oskrbi z električno energijo. Hkrati je pri tem dobavitelju uvedla postopek nadzora, pri katerem je preverjala zagotavljanje izvensodnega reševanja potrošniških sporov, pri čemer je dobavitelj ugotovljene kršitve že v letu 2024 odpravil.

Prav tako je v letu 2024 v okviru nadzornih postopkov nad distribucijskim operaterjem, ki se nanašajo na ugotovljene sisteme z javnim značajem oziroma na odpravo ugotovljenega nezakonitega stanja na sistemu, vodila 11 nadzornih postopkov z namenom, da se sistemi elek-

trične energije, ki imajo javni značaj, prenesejo v upravljanje distribucijskemu operaterju, kot to določa 73. člen v povezavi z 71. členom Zakona o oskrbi z električno energijo.

Agencija je že v letu 2022 uvedla pet nadzornih postopkov, kjer je preverjala skladnost dobaviteljev z zakonskimi določbami glede dinamičnih cen (17. člen ZOEE) in ugotovila neskladja. Dobavitelji so podali zahtevana pojasnila, vendar agencija takrat ni dodatno ukrepala zaradi energetske krize, ekscesnih cen električne energije in uvedbe interventne zakonodaje, ki je omejila maloprodajne cene za najmanjše odjemalce. Ponudba dinamičnih cen v tem obdobju ni prinašala koristi končnim odjemalcem, medtem ko bi zahteve po odpravi kršitev za dobavitelje predstavljale dodatne stroške. Stabilizacija razmer v zadnjem četrtletju leta 2023 je omogočila ponovno uvedbo dinamičnih cen. Agencija je pozvala dobavitelje, da v skladu z zakonom izpolnijo svoje obveznosti iz 17. člena ZOEE in razširijo svojo ponudbo. Dobavitelji so v letu 2024 odpravili vsa ugotovljena neskladja, zato so bili postopki zaključeni s sklepi o ustavitvi.

Agencija je v letu 2024 vodila tudi en nadzorni postopek, povezan z neskladjem 15. člena ZOEE, kjer je bil v letu 2024 izdan poziv na odpravo kršitev, opozorilo in zaradi nezmožnosti odprave posameznih kršitev za nazaj – po uradni dolžnosti tudi sprožen prekrškovni postopek (glede zavajajočih in nepoštenih poslovnih praks), kjer je bil izdan opomin. Postopek nadzora in prekrškovnega postopka sta bila zaključena s sklepom o ustavitvi.

NADZOR NAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IN PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o oskrbi s plini Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
Cilji	• Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Agencija je deset nadzornih postopkov iz prejšnjih obdobij zaključila, v naslednje obdobje jih je prenesla deset, • agencija je v letu 2024 prejela 15 prijav za izvedbo nadzornega postopka, od katerih je osem prijav odstopila pristojnemu organu (od teh sta bili dve prijavi odstopljeni v delu – v eni zadevi je agencija v preostalem delu postopek ustavila, v drugi zadevi pa v preostalem delu postopka ni uvedla), v dveh primerih postopka nadzora ni uvedla, v štirih primerih je postopek ustavila, v enem primeru pa je izdala odločbo o odpravi kršitev, • po uradni dolžnosti (brez prijave) je agencija uvedla šest nadzornih postopkov, od katerih je v enem primeru izdala odločbo o odpravi kršitev, ostali nadzorni postopki še niso zaključeni.
Kazalniki uspešnosti	• Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	/

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. Po združitvi operaterja prenosnega sistema in operaterja distribucijskega sistema električne energije je bilo ugotovljeno, da postopek preizkusa izpolnjevanja pogojev za certifikat ni potreben.

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 opravljala tudi v letu 2024. Zaradi sprememb pri članih nadzornega sveta ter imenovanja glavnega direktorja in namestnika glavnega direktorja je agencija preverjala usklajenost imenovanja z ZOP.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (56. in 62. člen)
Cilji	• Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	• Sprotno spremljanje izpolnjevanja pogojev.
Vzroki za odstopanja	/

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	• Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP, • preverjanje izpolnjevanja pogojev članov v Nadzornem svetu, glavnega direktorja in namestnika glavnega direktorja, • agencija ni nasprotovala spremembi članov v Nadzornem svetu (dva člana sta bila odpoklicana in trije na novo imenovani), • ni nasprotovala ponovnemu imenovanju glavnega direktorja družbe in imenovanju novega namestnika glavnega direktorja družbe, • izdala je soglasje k imenovanju nadzornika za skladnost, • preučitev Poročila o izvajanju v letu 2023, h kateremu ni imela dodatnih vprašanj ali pripomb.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno izveden nadzorni postopek.
Vzroki za odstopanja	/



Mednarodne dejavnosti agencije

Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Za doseganje skupnih ciljev EU, tj. zagotavljanje cenovno dostopne in zanesljive oskrbe ter spodbujanje razogljičenja proizvodnje in rabe energije, je agencija delovala na mednarodni ravni, zlasti na področju izvajanja, usmerjanja in dopolnjevanja zakonodaje EU ter nadzora trga. Pri tem se je osredotočala zlasti na sodelovanje z nacionalnimi regulativnimi organi, Evropsko komisijo, ACER (Agencijo za sodelovanje energetskih regulatorjev) in CEER (Svet evropskih energetskih regulatorjev). Na regionalni ravni pa še na pobude, ki zahtevajo posebne naloge, ki so bile v letu 2024 izvedene tudi v združenju sredozemskih regulatorjev (MEDREG) in Energetski skupnosti, ki vključuje ne-EU države (Energy Community), dodatno pa tudi na specializiranih področjih, kot sta mednarodno združenje izdajateljev certifikatov (AIB) in mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih.

Med nalogami s področja mednarodnega sodelovanja sta tudi izmenjava podatkov med regulativnimi organi in izpolnjevanje vprašalnikov. V letu 2024 je agencija odgovorila na 51 različnih vprašalnikov, iz katerih so delovne skupine pri EK, ACER, CEER, ECA ter drugih organih črpale informacije o stanju in ocenjevale razvoj na posameznih področjih energetskega trga. Zaposleni agencije so se prav tako udeležili več spletnih sestankov in seminarjev z mednarodno udeležbo.

Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER)

Agencija ima v skladu s predpisi EU določene pravice in dolžnosti, da sodeluje pri skupnem evropskem odločanju

v ACER. Tako se je redno udeleževala sej odbora regulatorjev (BoR), sodelovala v delovnih skupinah (AEWG - delovna skupina za električno energijo, AGWG - delovna skupina za plin, REMIT - odbor ACER REMIT in ARWG - delovna skupina pri ACER za maloprodajni trg) v skladu s pravili in drugimi oblikami dela BoR in delovnih skupin. Za ciljno usmerjeno delo pri doseganju ciljev evropske politike, ki se kaže v pobudah za spremembo in sprejetje novih direktiv in uredb na ravni EU, je ACER dobil nove naloge, ki so povečale odgovornost nacionalnih regulatorjev, zlasti v postopkih priprave dokumentov (smernic, mnenj in odločitev ACER) ter njihovega sprejemanja in spremljanja.

Izvajanje nalog pri ACER je bilo povezano s pripravo strokovnih dokumentov in odločitev, ki jih objavlja ACER na svoji spletni strani. Nacionalni regulativni organi smo v letu 2024 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 13 posamičnih odločitev⁹, eno priporočilo¹⁰, pet mnenj o ustreznosti¹¹, 27 poročil od stanj na različnih področjih¹² ter en dokument s stališči¹³, ki so povezana z vsebino odločitev EK oziroma zavez iz uredb.

⁹ Posamične odločitve ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/individual-decisions>

¹⁰ Priporočila ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/recommendations>

¹¹ Zavezujoča mnenja ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/opinions>

¹² Poročila ACER:

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

¹³ Stališča ACER:

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

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	• 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	• 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	• 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	/

Svet evropskih energetskih regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji ter s tem krepí robustni enotni regulativni okvir v EU. Evropski cilji ogljične nevtralnosti in preobrazbe 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 re-

šitev. Agencija s svojim aktivnim sodelovanjem sooblikuje smernice, odločitve na ravni CEER in soustvarja analize in poročila, ki jih objavlja CEER.

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 EK¹⁴. 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).

¹⁴ Seznam poročil in odzivov regulatorjev:
<https://www.ceer.eu/publications/search-publications/>



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	• 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	• Udeležba na skupščinah in sestankih delovnih skupin, • prispevki k skupnim dokumentom CEER, • posredovanje podatkov in opredelitev do stališč (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	• 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	/

Druge mednarodne obveznosti

Združenje sredozemskih energetske 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 je v

MEDREG sodelovala omejeno in v skladu možnostmi ter usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev. Sodelovanje je potekalo z udeležbo na skupščinah MEDREG, s spremljanjem delovnih skupin in predložitvijo informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji.

SODELOVANJE Z MEDREG

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	- 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	- Udeležba na skupščinah MEDREG, - po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin, - posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov), - mnenja k skupnim dokumentom združenja.
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z MEDREG, - uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podpr-

tem sistemu za razvoj in uporabo standardiziranih evropskih energetske certifikatov za okolju prijazno energijo. S članstvom v AIB agencija nacionalnim uporabnikom zagotavlja možnost trgovanja s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov in v so-proizvodnji z visokim izkoristkom, prek sistema EECS (European Energy Certificate System).

SODELOVANJE Z AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	- 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	- Udeležba na skupščinah AIB, - udeležba na sestankih posameznih delovnih skupin, - posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z AIB, - izpolnjene obveznosti do uporabnikov.



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

Drugo mednarodno sodelovanje

Agencija z Evropsko komisijo sodeluje kot eden od posvetovalnih organov na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, saj opravlja naloge s področja zanesljive oskrbe in sodeluje s pristojnim organom. Predvideno je tudi sodelovanje v svetovalnih skupinah na področju plina – Gas Coordination Group ter na področju

električne energije – Electricity Coordination Group, ki zagotavlja platformo za strateške izmenjave med državami članicami, nacionalnimi regulatorji, ACER, ENTSO-E in EK na področju elektroenergetske in plinske politike. Sodelovanje zajema pripravo stališč in poročil o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom ter izmenjavo podatkov za potrebe študij o energetskega trgu, katerih naročnik je Evropska komisija.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	- 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, - 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	- Udeležba na sestankih koordinacijskih skupin za električno energijo in plin, - izpolnjeni zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, - izmenjava informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks.
Vzroki za odstopanja	/

Skupne dejavnosti

Aktivnosti v okviru projekta za prehod poslovne stavbe v aktivni odjem navkljub predhodno pridobljenem soglasju za priključitev samooskrbne elektrarne z baterijskim hranilnikom agencija v letu 2024 ni izvajala, ker je projekt

ustavila. K temu sta botrovala negativno mnenje Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije k predlaganim rešitvam ter hkratna stroškovna neučinkovitost potrebne statične nadgradnje objekta.

Načrtovanje in organizacija dela

Za delovanje agencije in izvajanje 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.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2025

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (48. člen)
Cilji	- Priprava programa dela, ki vključuje: - program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2025, - načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila systemskega operaterja, nadomestila operaterja prenosnega sistema in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto in - kadrovski načrt agencije; - predložitev programa dela pristojnim organom 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	- Priprava programa dela in finančnega načrta v skladu s predpisano vsebino, - svet agencije je 5. decembra 2024 sprejel program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, - program dela in finančni načrt je bil 6. decembra 2024 posredovan v seznanič Državnemu zboru Republike Slovenije, - objava programa dela in finančnega načrta na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	- Sprejetje programa dela in finančnega načrta pred začetkom novega poslovnega leta, - pregledna struktura delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	/



POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2023

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (388. in 399. člen) ¹⁵
Cilji	• Priprava letnega poročila, ki vključuje: ○ 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	• Priprava letnega poročila o delu agencije v skladu s predpisano vsebino, • revizija s strani pooblaščenega revizorja, • svet agencije je 22. februarja 2024 potrdil letno poročilo, prav tako je agencija z njim 1. julija 2024 seznanila Državni zbor Republike Slovenije, • objava letnega poročila na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	• 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, pozitivno mnenje Državnega sveta 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	• Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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 šest javnih naročil male vrednosti, • sprotno in ekonomično vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, • poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

¹⁵ Pravna podlaga ob sprejetju letnega poročila 2023 (sedaj Energetski zakon (EZ-2) (37. in 48. člen))

SPREMLJANJE IN POSODABLJANJE NAČRTA INTEGRITETE

Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	• Krepitev integritete agencije, • odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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 novele Pravilnika o notranji prijavi kršitev predpisov, ukrepov za zaščito identitete prijaviteljev in preprečevanju povračilnih ukrepov, imenovanje novega namestnika zaupnika za obravnavo notranjih prijav kršitev po Zakonu o zaščiti prijaviteljev, zamenjava članov delovne skupine za posodabljanje načrta integritete v agenciji, zamenjava odgovorne osebe za vodenje seznama daril ter s 1. 1. 2025 imenovanje dosedanjega skrbnika načrta integritete v agenciji za pooblaščenca za integriteto, • poročanje Komisiji za preprečevanje korupcije o notranjih prijavah ter poročanje o izvedenih ukrepih iz načrta integritete v obdobju od maja 2023 do maja 2024, • obdobjno informiranje zaposlenih, ki sodelujejo v postopkih javnega naročanja, o veljavni zakonodaji na tem področju, ter obveščanje o dolžnostih oseb, odgovornih za javna naročila, glede prijave njihovega premoženjskega stanja, • seznanitev zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami Zakona o integriteti in preprečevanju korupcije ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji (anketa) z namenom pridobitve informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj.
Kazalniki uspešnosti	• Sprotno spremljanje izvajanja načrta integritete, • izvedene vse potrebne posodobitve.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (409. člen v povezavi s 391. členom)¹⁶ in Energetski zakon (EZ-2) (59. člen v povezavi s 40. členom) interni akti agencije
Cilji	• Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami in predložitev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Priprava gradiv za svet agencije, • nomotehnični pregled splošnih aktov agencije,

¹⁶ Pravna podlaga do uveljavitve EZ-2



	sprejetih 15 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (od tega v letu 2024 objavljenih 14) in izdaja štirih soglasij sveta agencije k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil – več o tem v poglavju Oblikovanje normativnega okvira.
Kazalniki uspešnosti	Uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu Republike Slovenije.
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	- Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom, - zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- 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.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2024 sicer ni načrtovala novih zaposlitev, je pa z namenom zapolnitve prostih delovnih mest izvedla 14 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, na novo smo zaposlili pet ljudi (vse za nedoločen čas). Tako je bilo konec leta 2024 v agenciji zaposlenih 60 ljudi (vsi za nedoločen čas). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2024 je bilo 54,48. Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 12.812 ur odsotnosti, kar pomeni stalno odsotnost šestih zaposlenih.

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi s preteklimi leti ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (53 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 46,3 leta, dve tretjini vseh zaposlenih je starejših od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 51 do 60 let (19). 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

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

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. V preteklem letu so bili štirje sodelavci napoteni na usposabljanje s področja reguliranja energijskih trgov na Firenški šoli regulatorjev, ki ga bodo zaključili julija 2025.

Področje varnosti in zdravja pri delu je organizirano v skladu z zakonodajo. Agencija s pomočjo pooblaščenega

zdravnika in zunanjega strokovnega pooblaščenca iz varstva pri delu skrbi za nemoteno zagotavljanje zdravega in varnega delovnega okolja za zaposlene – skrbi za redne predhodne in obdobjne zdravniške preglede, usposabljanje s področja varnosti 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 objavljanjem vsebin na agencijskem intranetu o pomenu gibanja, zdrave prehrane in tveganjih za zdravje osvešča zaposlene 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	• 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	• Izvedenih 14 zaposlitvenih postopkov, • izvedba postopkov letnega ocenjevanja, ocenjevanja redne delovne uspešnosti ter napredovanja delavcev, • priprava internih aktov ter 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, • na področju varstva in zdravja pri delu napotitve na obdobjne zdravniške preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganjih delovnih mestih.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasno, pregledno in v skladu z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki, • strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno in v skladu z zakonodajo izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava, • pravočasni obdobjni preventivni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganjih delovnih mestih.
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.

Najpomembnejši so strokovna in splošna javnost ter mediji, s katerimi poteka komuniciranje prek različnih komunikacijskih orodij.

Zaradi količine informacij, možnosti zagotavljanja časovne aktualnosti in dostopnosti je osnovno komunikacijsko orodje agencijska spletna stran, na kateri je vzpostavljen tudi podatkovni portal eMonitor, kjer zagotavljamo ključne kazalnike in informacije na področjih delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, daljinske toplote, REMIT, OVE in URE ter storitev za odjemalce. Pomembnejše informacije so v okviru krovnih spletnih strani na voljo tudi v angleškem jeziku. Za gospodinske 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 ter primerjalnikom stroškov omrežnine.

Spletni portal Učinkovita raba omrežij (URO) pa je namenjen novostim, ki jih prinaša nov način obračuna omrežnine, in nasploh osveščanju javnosti o temi zelenega prehoda in učinkovite rabe omrežij ter energije. Agencija je tudi v letu 2024 posodabljala vsebine na svoji spletni

strani in portalih z namenom, da so bile ciljne javnosti sproti seznanjene z delom agencije, njenim odločanjem ter vsebinami s področja energetskega trga. Na portalu je vzpostavljen klepetalni robot URO, ki temelji na umetni inteligenci in zagotavlja interaktivno komunikacijo z uporabniki portala – agencija s sprotnimi aktivnostmi zagotavlja ustrezno bazo znanja, ki jo uporablja robot URO. Izvaja tudi sprotno validiranje skladnosti odzivov in izvaja potrebne ukrepe za izboljšanje kakovosti odgovorov.

Poleg spletne strani je celovit zbir informacij s področja energetike v državi tudi letno poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji.

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

ODNOSI Z INTERNO, SPLOŠNO IN STROKOVNO JAVNOSTJO TER MEDIJI

Pravna podlaga	Zakon o medijih Energetski zakon
Cilji	- 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	- 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 sprotne objave informacij na spletnih straneh agencije, spletni portal Učinkovita raba omrežij (URO) ter posodabljanje vsebin na eMonitor, - zagotavljanje baze znanja in kakovosti odzivov klepetalnega robota URO, - 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.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	• 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 spletnih straneh in intranetu, • zaupanje strokovne javnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPLETNI PORTALI

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	• Obveščenost uporabnikov, strokovne in splošne javnosti o delu agencije, regulativi in delovanju energetskega trga (z uporabo kazalnikov, poročil, pregleda veljavnih in relevantnih normativov ipd.), • obveščanje uporabnikov, strokovne in splošne javnosti o najpomembnejših vidikih zelene transformacije, • zagotavljanje elektronskih primerjalnih storitev, • varstvo gospodinjstkih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Zagotavljanje ažurnih ter vsebinsko celovitih in preglednih vsebin vseh spletnih portalov, • pripravljanje predlogov za nadgradnje posameznih funkcionalnosti spletišč ter primerjalnih storitev agencije, • sprotne posodobitve in širitve vsebine podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	• Kakovost informiranosti splošne in strokovne javnosti, • dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga.
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	• Ozaveščenost in s tem varstvo gospodinjstkih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• 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	• 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	• Odprto in pregledno delovanje agencije, • uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Obravnavanih je bilo 27 novih zahtev za dostop do informacij javnega značaja: v 19 postopkih je agencija strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja (v 13 postopkih v celoti, v šestih postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila oziroma je v enem od teh postopkov zahtevo tudi delno ustavila (zaradi delnega umika)); v enem postopku je bila zahteva prosilca zavrnjena zaradi neobstoja dokumenta (ta odločba je sicer postala dokončna šele v začetku leta 2025); tri zahteve so bile odstopljene v reševanje pristojnemu organu; eno (neformalno) zahtevo je agencija zaključila z uradnim zaznamkom; tri zadeve (od v letu 2024 na novo prejetih zahtev) pa so bile ob koncu leta še v postopku reševanja. Ob koncu leta 2024 sta bili (poleg omenjenih treh zadev) v reševanju še ena zadeva iz leta 2023 (podatke v tej zadevi, v kateri je Upravno sodišče zavrnilo tožbo oziroma potrdilo odločbo, s katero je Informacijski pooblaščenec zavrnil pritožbo zoper odločbo agencije, je agencija prosilcu posredovala v začetku leta 2025) ter ena od prehodno omenjenih zadev (v katerih je agencija zahtevi prosilca delno ugodila), o kateri še odloča Upravno sodišče, • sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	• 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 dobrih praks njihovega upravljanja. Upravljanje IKT se izvaja na podlagi strategije IKT in digitalizacije ob upoštevanju priporočil uveljavljenih ogrodiš 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 kontaktni točki ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih

informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Razvoj IKT temelji na uporabi novih pristopov in tehnologij za doseganje najbolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

V letu 2024 je agencija še naprej izvajala podatkovno konsolidacijo in meddomensko integracijo za zagotavljanje pogojev za korelacijske analize. Uvajala je uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT z zunanjimi izvajalci in razvijala rešitve IKT za podporo internim procesom na področjih upravljanja z doku-

mentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Optimizirala in nadgradila je programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost IKT infrastrukture ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Na podlagi uspešne uvedbe novega dokumentnega sistema in pilotne uvedbe e-Arhiva je vse-skozi izvajala optimizacijo notranjih pravil za izvajanje zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva.

V letu 2024 je agencija predala v uporabo rešitev novih primerjalnih storitev na podlagi podatkov, ki jih bodo še naprej zagotavljali zavezanci za poročanje podatkov (dobavitelji). Nove primerjalne storitve so sedaj ustrezno prilagojene uvedbi reforme tarifnega sistema za obračun omrežnine in omogočajo podporo spremenjenim poslovnim modelom na maloprodajnem trgu.

Prav tako se je spletišče URO.si okrepilo z novo mini spletno aplikacijo, imenovano Tarifni semafor. Predstavlja interaktivno pasico na spletišču URO, ki obiskovalcu v realnem času zagotavlja informacije o trajanju in značilnostih trenutno veljavnega časovnega bloka za obračun omrežnine, mu podaja preproste vizualne namige za učinkovito uporabo omrežja ter časovno signalizira nastop naslednjega časovnega bloka. Vsem odjemalcem, ki želijo izvesti še kaj več, pa omogoča dostop do najnovejše publikacije s koristnimi informacijami. Tarifni semafor temelji na javno dostopnem aplikacijskemu vmesniku (REST-API), ki omogoča implementacijo novih verzij aplikacije v poljubni »preobleki«. Ključna prednost tovrstnega pristopa je v centraliziranem upravljanju vseh po-

datkov in informacij, ki jih zagotavlja REST-API, kar pomeni, da je »brežšivno« poskrbljeno za ustrezno interpretacijo časovnih obdobij ter za ustreznost priporočil za učinkovito rabo omrežij.

Na področju vzpostavitve novega registra OVE je bilo v letu 2024 uspešno izvedeno javno naročilo. Na projektu potekajo razvojne aktivnosti, kjer se pričakuje, da se bo rešitev predala v uporabo v drugi polovici leta 2025.

Ker se je rešitvi NAREMP (nacionalni register tržnih udeležencev po uredbi REMIT) iztekla življenjska doba, je agencija v letu 2024 upravljanje registracije tržnih udeležencev prenesla na centralni evropski register CEREMP (»Central European Registry for Energy Market Participants«), ki ga upravlja ACER. S tem prehodom se je tudi zagotovila skladnost z najnovejšimi zahtevami spremenjene uredbe REMIT.

Načrtovane naloge so bile usklajene z izvajanjem nove strategije IKT, izdelane v letu 2022 in nekoliko posodobljene v letu 2023, kar vpliva na upravljavsko-organizacijske in tehnične vidike. Leto 2024 je bilo načrtovano s poudarkom na zmanjšanju vrzeli med načrtom in realizacijo aktivnosti, povezanih z nadaljnjimi koraki v smeri prehoda na brezpapirno poslovanje. Izpolnitev nalog je zaznamovala realizacija tveganj (predvsem nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov) ter povečan nenačrtovan obseg del zaradi interventne zakonodaje in povečanih kadrovskih potreb na področju novega obračuna omrežnine, kar je posledično spremenilo prioritete in zamaknilo aktivnosti predvsem pri projektu vzpostavitve novih spletnih strani agencije.

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	• Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, • izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, • postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Uvedba e-Arhiva v pilotno uporabo na podlagi tehnične implementacije, • priprava pisnega strokovnega navodila v sodelovanju z Arhivom Republike Slovenije, • optimizacija in priprava notranjih pravil.
Kazalniki uspešnosti	• Uspešna uvedba rešitev e-Arhiva v pilotno uporabo, • izboljšanje zrelosti poslovanja pri zajemu in e-hrambi dokumentarnega gradiva, • zadovoljstvo uporabnikov, • izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

NADGRADNJE/ADAPTACIJE FUNKCIONALNOSTI DOKUMENTNEGA SISTEMA

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	• Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, • postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Izvedba ustreznih nadgradenj oziroma adaptacij glede na potrebe internih procesov.
Kazalniki uspešnosti	• Zadovoljstvo uporabnikov, • uspešna odprava ugotovljenih vrzeli in pomanjkljivosti, • izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

ZAGOTAVLJANJE SKLADNOSTI NOVIH PRIMERJALNIH STORITEV AGENCIJE TER NADGRADNJA »BACK-END« ANALITIČNEGA MODULA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (434. člen) Energetski zakon (EZ-2) (90. člen) 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
-----------------------	--

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Cilji	- 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	- Na podlagi razširjenega podatkovnega modela ter »back-end« funkcionalnosti, potrebnih za podporo reformi tarifnega sistema, so bile izvedene ustrezne prilagoditve zaradi uvedbe reforme tarifnega sistema še na »front-end«: implementacija je obsegala omogočanje prilagoditve poslovnih modelov dobave na pet časovnih blokov novega tarifnega sistema za obračun na podlagi postavk za moč in energijo, - nadgradnja analitičnega dela na »back-end« modulu kot posledica spremenjenih poslovnih modelov na maloprodajnem trgu, - uvedba normativnemu okviru prilagojenih primerjalnih storitev v uporabo, zagotavljanje nujnih prilagoditev in popravkov v zgodnji fazi uporabe, - koordinacija zunanjega izvajanja na področju vzdrževanja rešitve, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, - zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotavljanje neprekinjenega delovanja 24/7, - pritožbe uporabnikov, - poročila o nepravilnostih zunanjih uporabnikov, - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo.
Vzroki za odstopanja	/

VZPOSTAVITEV SPLETNIH STRANI AGENCIJE NA PLATFORMI LIFERAY 7.X

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	- Postopna izvedba spletnih portalov DXP agencije na novi verziji Liferay 7.4 zaradi prenehanja vzdrževanja Liferay 6.2 CE, - učinkovito upravljanje realiziranih tveganj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Nadgradnja spletišča www.agen-rs.si z novimi gradniki (delno), - implementacija mini spletne aplikacije »Tarifni semafor« na spletišču URO.si, - implementacija javno dostopnega aplikacijskega vmesnika (REST-API) – Tarifni semafor API.
Kazalniki uspešnosti	- Optimizacija procesa potrjevanja spletnih vsebin z vidika notranjih uporabnikov, - implementacija in predaja v produkcijo prve spletne aplikacije na platformi Liferay 7.x (»Tarifni semafor«).
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov (vplivi upravljanja prioritet zaradi uvedbe reforme obračunavanja omrežnine).



PRENOVA SAMODEJNEGA GENERIRANJA KROVNIH POROČIL ZA KAKOVOST OSKRBE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (120. člen)
Cilji	Zagotovitev samodejno generiranih predlog za poročanje zavezancem, ki vključujejo spremenjeno metodologijo razvrščanja prekinitev in poročanje dnevnih kazalnikov SAIDI/SAIFI.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Analiza sprememb krovnega poročila, - zasnova logike za pretvorbo dnevnih podatkov v mesečne podatke o neprekinjenosti napajanja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba novih rešitev.
Vzroki za odstopanja	/

ANALITIKA NA PODROČJU SPREMLJANJA KPI ZA PAMETNA OMREŽJA

Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije za podporo spremljanja SmartGrid KPI za podporo reguliranju na podlagi uspešnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Drugo vzorčenje podatkov o učinkovitosti naložb v pametna omrežja na podlagi KPI.
Kazalniki uspešnosti	Naloga izvedena v zelo omejenem obsegu, preostali del predstavljen v leto 2025.
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE IN PODATKOVNA INTEGRACIJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-1) (435. in 436. člen) Energetski zakon (EZ-2) (91. in 92. člen)
Cilji	- Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike, - avtomatizirano generiranje poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Interni razvoj podatkovnih modelov za »staging« podatkovno bazo in podatkovno skladišče ter algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij, - izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze preko »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče z uporabo aplikacije MoDiT in drugimi ETL prijemi (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir) ter razvojem drugega programa,

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

	• 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, kot npr. med-domensko povezovanje, • koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	• Izvedene aktivnosti v okviru omejitev v skladu s prilagojenimi prioritetami in časovnico brez odstopanj, • področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (8. člen)
Cilji	• Prenova informatizacije poslovnih procesov v domeni OVE (podporna shema), • vzpostaviti bazo s podatki o vseh elektrarnah, za katere je izdana deklaracija (proizvajalec, tehnologija, nazivna neto in bruto moč, vir za proizvodnjo električne ali druge energije, komponente elektrarne, merilna mesta), • omogočiti uvoz in obdelavo podatkov o proizvedeni električni in toplotni energiji ter o vhodnih energentih, • omogočiti izmenjavo podatkov med registrom OVE in mDocs (izdaja deklaracij in podpor, trajanje veljavnosti deklaracij oziroma podpor), • ločiti podatkovni del – register OVE od upravljanja z dokumentacijo v mDocs, • izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • centralizacija upravljanja z dokumentacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	• Priprava dokumentacije za izvedbo javnega naročanja ter izvedba javnega naročanja, • koordiniranje zunanjega izvajanja razvoja programske opreme.
Kazalniki uspešnosti	• Pravočasna izvedba aktivnosti z vidika javnega naročanja, • učinkovitost optimiziranih internih poslovnih procesov, • implementacija poteka, prevzemne aktivnosti in uvedba v uporabo se bo izvedla v letu 2025.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.



DRUGI MANJŠI IT-PROJEKTI ZA PODPORO INTERNIM PROCESOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Razvoj programskih rešitev na področjih: - nadgradnje podatkovnega portala eMonitor, - prehod aplikacij na SSL/TLS, - prehod z nacionalne registracije tržnih udeležencev po uredbi REMIT (NAREMP) na CEREMP.
Kazalniki uspešnosti	- Zadovoljstvo internih in zunanjih uporabnikov, - več kot 5.000 registriranih uporabnikov in več kot 8.000 opravljenih primerjalnih izračunov v primerjalniku stroškov omrežnine – 2,5 % uporabnikov je zahtevalo uporabniško pomoč, - raven učinkovitosti izvajanja internih procesov.
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

AKTIVNOSTI NA PODLAGI OCENE TVEGANJ V INFORMACIJSKI VARNOSTI

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskem trgu Energetski zakon (EZ-1) (437. člen) Energetski zakon (EZ-2) (93. člen) Uredba o informacijski varnosti v državni upravi Uredba o varnostni dokumentaciji in minimalnih varnostnih ukrepih povezanih subjektov
Cilji	- Nadgradnja nadzorstev za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljavskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, - splošno izboljšanje zrelosti nadzorstev v informacijski varnosti, - ciklični proces ocenjevanja informacijske varnosti, - zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	- Vpeljava dodatnih nadzorstev pri overjanju uporabnikov pri delu na daljavo ali dostopu do bodisi poslovno občutljivih aplikacij bodisi podatkov, - vzpostavitev varnostno operativnega centra (»Security Operations Center«) prek zunanjega izvajanja, - vpeljava orodja za samooceno kibernetске varnosti, - priprava na implementacijo dodatnih nadzorstev za decentralizirano spremljanje končnih omrežnih točk (EDR¹⁷).

¹⁷ Zaznavanje in odzivanje na končnih točkah (Endpoint Detection and Response)

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI

Kazalniki uspešnosti	• Ublažitev vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na neprekinjenost poslovanja, • ocena informacijske varnosti, • vzdrževanje obsega dogodkov/incidentov v informacijski varnosti.
Vzroki za odstopanja	• Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • izvedljivost potrebnih ukrepov.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji	• 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	• 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	• Pravočasna izvedba nalog, potrebnih za delovanje IKT infrastrukture v skladu s potrebami in prioritetami ter načrtovanimi nabavami in posodobitvami, • pravočasno izvedene dejavnosti uporabniške pomoči glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema (na letnem nivoju izvedenih več kot 1.400 zahtevkov uporabniške pomoči).
Vzroki za odstopanja	/



PREDAVANJA, SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH IN SODELOVANJE PRI STROKOVNI LITERATURI

Strokovna literatura

Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOOE) s komentarjem, GV založba;
med avtorji komentarjev so tudi sodelavci agencije:
mag. David Batič, mag. Duška Godina, Blaž Špegelj, Tina Štok, mag. Mitja Žnidarič

Nova metodologija obračunavanja omrežnine kot sistemski ukrep za spodbujanje učinkovitejše rabe omrežja,
strokovni članek, objavljen v Elektrotehniški reviji številka 3/2024;
avtorji mag. David Batič, dr. Janez Stergar, Žan Brus, Bojan Kuzmič, dr. Tine Marčič in mag. Duška Godina

Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih

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

ENSVET

Kakšne koristi lahko prinaša učinkovita raba omrežij?

Spletni dogodek, 17. 1. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Energetika in regulativa 2024

OMREŽNA REFORMA IN NOVE TARIFE 2024 Prenova obračuna omrežnine in učinki za odjemalca

Okrogla miza o regulativnih izzivih omrežij in zelene energetike za 2024

Ljubljana, 24. 1. 2024

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

Energetika in regulativa 2024

Prenova obračuna omrežnine in učinki za odjemalca

Omrežna reforma in nove tarife 2024

Ljubljana, 24. 1. 2024

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

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

2. srečanje sekcije Toplotnih črpalk v organizaciji SZE

Resnica o omrežnini po 1. 7. 2024

Ljubljana, 15. 2. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Ženske v energetiki 2024

Vse, kar morate v praksi že v 2024 vedeti o novi reformi omrežnine

Ljubljana, 7. 3. 2024

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

Udeležba na konferenci CIGRE-CIRED

Ljubljana, 14. 3. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Trgovinska zbornica Slovenije – Predstavitev prenove obračunavanja omrežnine

Spletni dogodek, 20. 3. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

10. redna seja Občinskega sveta Občine Ravne na Koroškem

Tema – Cene toplote in regulacija cene toplote

Ravne na Koroškem, 27. 3. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Konferenca GIZ distribucija električne energije

Nova Gorica, 3. 4. 2024

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

Obisk delegacije predstavnikov regulatorja in vlade iz Moldavije

On the tariff design – capacity charges; Selected topics revealed

Maribor, 3. 4. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Sodelovanje na dogodku za tehnike skupin – predstavitev novega obračunavanja omrežnine

Ljubno ob Savinji, 4. 4. 2024



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

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Predstavitve prenove obračuna omrežnine poslanskim skupinam – SDS in Svoboda

Ljubljana, 9. 4. 2024

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

Pametna omrežja – vidiki regulatorja

LIFE IP CARE4CLIMATE

Spletni dogodek, 17. 4. 2024

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

Kaj nov obračun omrežnine prinaša v praksi za podjetja?, spletni dogodek

SEEnergy 2024

25. 4. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

Predstavitve prenove sistema obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje in učinki prenove na srečanju Energetska učinkovitost večstanovanjskih stavb

Ljubljana, 25. 4. 2024

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

Dnevi korporativne varnosti 2024 – Strateška okrogla miza – Razgovor s korporativno varnostnimi managerji

Ključni varnostni izzivi prihodnosti in zagotavljanje višje odpornosti organizacij

Brdo pri Kranju, 14. 5. 2024

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

Predavanje, Celjski sejem – What practical consequences does the revised network charge calculation bring to businesses?

Celje, 15. 5. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Strokovno srečanje Trg s plinom v Republiki Sloveniji

Okrogla miza: Plin – zanesljiva energetska prihodnost

Ljubljana, 23. 5. 2024

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Razprava: Odziv energetske rešitve na podnebne spremembe

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

Nova metodologija obračunavanja omrežnine za učinkovit in pravičen zelen prehod

Tadej Fajfar, Sektor za omrežne dejavnosti

Nadomestilo distributerjem toplote in regulacija cene toplote

Srečanje – Slovensko združenje za energetiko 2024

Portorož, 3. 6. 2024

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

Kaj prinaša nov Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine in njegovi učinki –

Predstavitev za Borzen

Spletni dogodek, 11. 6. 2024

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

dr. Andrej Krajnc, Sektor za razvoj in monitoring trga

Cyber Europe 2024, Kibernetika vaji ENISA

Sodelovanje v »Table Top« kibernetiki vlogi vlogi NRA

Ljubljana/Maribor/Atene, 19. – 20. 6. 2024

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

KPIs for Cybersecurity – Example of Slovenia CEER and EU4Energy project: Regional Training on Cybersecurity

Vabljen predstavitev (Zoom) Ministrstvo za energijo Republike Moldavije

Maribor/Chisinau, Moldavija, 20. 6. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Prosperia – Posvet o novi omrežnini – Kako se učinkovito pripraviti na nov obračun omrežnine?

Uvodno predavanje: Prednosti nove omrežnine

Omizje: O izzivih omrežij in odjemalcev ter kako jih preseči

Ljubljana, 5. 9. 2024

mag. David Batič, Vodja sektorja za razvoj in monitoring trga

Prosperia – Posvet o novi omrežnini – Kako se učinkovito pripraviti na nov obračun omrežnine?

Predavanje – Priložnosti za optimizacijo stroškov pri uporabi omrežja

Okrogla miza: Poslovne priložnosti odjemalcev in nove rešitve

Ljubljana, 5. 9. 2024



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

Mednarodni obrtni sejem –

Prenova obračunavanja omrežnine – kaj prinaša uporabnikom toplotnih črpalk (Airabela)

Celje, 20. 9. 2024

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

108th ACER Electricity Infrastructure Task Force Meeting, prek spleta

Slovenia: Local dynamic network tariffs

Maribor, 1. 10. 2024

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

Inovacija energetike 2024

Inovativni koncepti slovenske reforme obračunavanja omrežnine

Brdo pri Kranju, 2. 10. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Vseslovenska energetska konferenca – Energetska prihodnost in pot v nizkoogljično družbo

Ljubljana, 16. 10. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Dnevi slovenskih pravnikov

3. sekcija: Sistemski problemi javnih agencij in regulativnih oblasti; Aktualna problematika Agencije za energijo

Portorož, 17. 10. 2024

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

Dogodek Energija prihodnosti (Petrol): Priložnosti in partnerstva za napredek

Spremembe in priložnosti novega omrežninskega akta

Ljubljana, 23. 10. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Strokovno izobraževanje za energetske svetovalce mreže ENSVET

Prenova obračunavanja omrežnine – zakaj je nujna in kakšni so učinki pri odjemalcih

Solkan, 25. 10. 2024

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Energetska konferenca na Pravni fakulteti v Mariboru

Maribor, 15. 11. 2024

PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Sekcija Slovensko združenje za energetska ekonomika (SAEE)

Ljubljana, 22. 11. 2024

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

1st European Cybersecurity Awareness Conference (ENISA)

Ljubljana, 27. 11. 2024

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

Kaj prinaša nov sistem obračunavanja omrežnine?

9. Agro Hi-tech konferenca – Kako do energetskega bolj učinkovitega kmetijstva

Ljubljana, 28. 11. 2024



RAČUNOVODSKO POROČILO

Realizacija finančnega načrta za leto 2024

K Programu dela za leto 2024, ki ga je svet agencije sprejel na 105. redni seji 27. septembra 2023, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 24. novembra 2023. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo za leto 2024 je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 121/23, z dne 1. decembra 2023.

Agencija je za leto 2024 po načelu denarnega toka, ob upoštevanju razpoložljivih sredstev rezerv, načrtovala presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 660.000,00 evrov. Dejansko ustvarjen presežek odhodkov je za polovico nižji od načrtovanega in znaša 330.261,01 evra.

Načrtovani skupni prihodki so bili v celoti realizirani, pri realiziranih skupnih odhodkih pa je bil dosežen prihranek v vrednosti 6,6 %.

Pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim znaša prihranek 5,9 % ter pri prispevkih delodajalcev za socialno varnost celo 6,7 % kljub nenačrtovanemu zvišanju vrednosti plačnih razredov vsem zaposlenim za 3,36 % od junija 2024 dalje, do katerega je prišlo na podlagi dogovora med vlado in sindikati javnega sektorja. V letu 2024 je delovno razmerje prenehalo šestim zaposlenim, sklenjenih pa je bilo pet novih pogodb o zaposlitvi za nedoločen čas. Iz 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 2024 nerealiziran. Na dan 31. 12. 2024 je imela agencija 60

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 54,48. Agencija je primanjkljaj kadra in daljše odsotnosti nadomeščala z notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog in dodatnimi obremenitvami zaposlenih, pa tudi z zunanjo pomočjo v obliki študentskega dela ter občasnega dela upokoencev.

Izdatki za blago in storitve zaostajajo za načrtovanimi za 4,5 %. V tej kategoriji je največji prihranek dosežen pri pisarniškem in splošnem materialu in storitvah, nanaša pa se predvsem na le delno izkoriščene načrtovane sve-tovalne storitve zunanjih izvajalcev.

Investicijski odhodki za načrtovanimi zaostajajo za 17 %. Le delno je bil realiziran nakup nematerialnega premoženja, medtem ko se izkazan presežek odhodkov pri investicijskem vzdrževanju nanaša na dokončno ureditev gašenja s plinom v sistemskem prostoru, ki je bilo načrtovano in se je začelo izvajati že ob koncu leta 2023.

Opomba: V skladu z drugim odstavkom 3. člena Pravilnika o sestavljanju letnih poročil za proračun, proračunske uporabnike in druge osebe javnega prava (Uradni list RS, št. 133/23 in 81/24), so v vseh obrazcih podatki za tekoče leto izkazani v evrih s centi. Podatki za preteklo leto so izkazani enako kot so bili že poročani (v evrih).

Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

Po načelu denarnega toka je po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega

načrta za leto 2024, z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2023 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2024.

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

- v evrih -

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	REALIZACIJA 2024	INDEKS REAL. 2024/ REAL. 2023	INDEKS REAL. 2024/ FN 2024
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I. SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+74+78)	4.142.127	4.074.140	4.091.068,63	98,8	100,4
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	4.081.823	4.074.140	4.087.299,32	100,1	100,3
70	DAVČNI PRIHODKI	0		0,00		
71	NEDAVČNI PRIHODKI	4.081.823	4.074.140	4.087.299,32	100,1	100,3
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	69.036	70.000	74.889,43	108,5	
7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki					
7102	Prihodki od obresti	69.036	70.000	74.889,43	108,5	
7103	Prihodki od premoženja					
714	Drugi nedavčni prihodki	4.012.787	4.004.140	4.012.409,89	100,0	100,2
7140	Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost					
7141	Drugi nedavčni prihodki	4.012.787	4.004.140	4.012.409,89	100,0	100,2
72	KAPITALSKI PRIHODKI	51.357		197,00	0,4	
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	51.357		197,00	0,4	
7200	Prihodki od prodaje zgradb in prostorov					
7201	Prihodki od prodaje prevoznih sredstev	51.000				
7202	Prihodki od prodaje opreme	357		197,00	55,2	
7203	Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev					
74	TRANSFERNI PRIHODKI	0		0,00		
740	Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	0		0,00		
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna					
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	8.947	0	3.572,31	39,9	
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	7.027	0	0,00		
7860	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	7.027				
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.920		3.572,31	186,1	
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.920		3.572,31	186,1	



		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	REALIZACIJA 2024	INDEKS REAL. 2024/ REAL. 2023	INDEKS REAL. 2024/ FN 2024
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
4	II. SKUPAJ ODHODKI (40+42)	4.075.035	4.734.140	4.421.329,64	108,5	93,4
40	TEKOČI ODHODKI (400+401+402)	3.807.801	4.304.390	4.064.444,00	106,7	94,4
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.363.770	2.579.065	2.426.351,05	102,6	94,1
4000	Plače in dodatki	2.059.575	2.302.967	2.073.767,65	100,7	90,0
4001	Regres za letni dopust	72.669	82.388	73.618,04	101,3	89,4
4002	Povračila in nadomestila	114.391	128.905	109.645,34	95,9	85,1
4003	Sredstva za delovno uspešnost	103.398	43.187	142.418,54	137,7	329,8
4004	Sredstva za nadurno delo	5.916		5.901,60	99,8	
4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009	Drugi izdatki zaposlenim	7.821	21.618	20.999,88	268,5	97,1
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	371.604	405.720	378.363,02	101,8	93,3
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	187.460	207.635	188.667,44	100,6	90,9
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	154.054	166.342	158.260,56	102,7	95,1
4012	Prispevek za zaposlovanje	1.192	1.409	1.106,11	92,8	78,5
4013	Prispevek za starševsko varstvo	2.173	2.346	2.231,48	102,7	95,1
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	26.725	27.988	28.097,43	105,1	100,4
402	Izdatki za blago in storitve	1.072.427	1.319.605	1.259.729,93	117,5	95,5
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	440.086	606.655	469.250,52	106,6	77,4
4021	Posebni material in storitve	2.037	5.050	2.439,85	119,8	48,3
4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	99.430	120.300	158.882,22	159,8	132,1
4023	Prevozni stroški in storitve	18.270	18.600	14.806,67	81,0	79,6
4024	Izdatki za službena potovanja	20.515	25.000	28.097,34	137,0	112,4
4025	Tekoče vzdrževanje	207.396	213.375	187.991,52	90,6	88,1
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	154.173	185.325	229.904,80	149,1	124,1
4027	Kazni in odškodnine					
4029	Drugi operativni odhodki	130.520	145.300	168.357,01	129,0	115,9
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	267.234	429.750	356.885,64	133,5	83,0
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	267.234	429.750	356.885,64	133,5	83,0
4200	Nakup zgradb in prostorov					
4201	Nakup prevoznih sredstev	26.500				
4202	Nakup opreme	137.560	180.000	175.651,04	127,7	97,6
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	15.043	69.000	104.841,67	696,9	151,9
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207	Nakup nematerialnega premoženja	71.539	180.750	76.392,93	106,8	42,3
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring	16.592				
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
	III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	67.092	-660.000	-330.261,01		

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	REALIZACIJA 2024	INDEKS REAL. 2024/ REAL. 2023	INDEKS REAL. 2024/ FN 2024
		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	0,00		
750	Prejeta vračila danih posojil	0	0	0,00		
751	Prodaja kapitalskih deležev	0	0	0,00		
752	Kupnine iz naslova privatizacije	0	0	0,00		
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0	0	0,00		
440	Dana posojila	0	0	0,00		
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	0	0	0,00		
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0	0	0,00		
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava	0	0	0,00		
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0,00		



C. RAČUN FINANCIRANJA

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	REALIZACIJA 2024	INDEKS REAL. 2024/ REAL. 2023	INDEKS REAL. 2024/ FN 2024
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
50	VII. ZADOLŽEVANJE (500+501)	0	0	0,00		
500	Domače zadolževanje	0	0	0,00		
501	Zadolževanje v tujini	0	0	0,00		
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA (550+551)	0	0	0,00		
550	Odplačila domačega dolga	0	0	0,00		
551	Odplačila dolga v tujino	0	0	0,00		
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0,00		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII-II-V-VIII)	67.092	-660.000	-330.261,01		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-67.092	660.000	330.261,01		

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2024 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2023 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2024.

- v evrih -		Realizacija 2023	Finančni načrt 2024	Realizacija 2024	Indeks real. 2024 / real. 2023	Indeks real. 2024 / FN 2024
A.	Prihodki od poslovanja	4.015.286	4.004.140	4.052.829,23	100,9	101,2
	Prihodki iz javnih financ in nejavnih virov	4.015.286	4.004.140	4.052.829,23	100,9	101,2
B.	Finančni prihodki	72.357	70.000	72.936,07	100,8	
C.	Drugi prihodki	10.405		7.031,89	67,6	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.057		197,00	9,6	
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.100.105	4.074.140	4.132.994,19	100,8	101,4
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.052.042	1.257.600	1.295.495,70	123,1	103,0
	Stroški materiala	91.727	123.000	89.194,80	97,2	72,5
	Stroški storitev	960.315	1.134.600	1.206.300,90	125,6	106,3
F.	Stroški dela	2.752.731	2.984.785	2.815.336,89	102,3	94,3
	Plače in nadomestila plač	2.185.346	2.346.154	2.231.083,35	102,1	95,1
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	373.868	405.720	379.625,91	101,5	93,6
	Drugi stroški dela	193.517	232.911	204.627,63	105,7	87,9
G.	Amortizacija	283.212	300.000	318.485,81	112,5	106,2
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	58.051	62.000	103.096,26	177,6	166,3
K.	Finančni odhodki	2		1,10	55,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.695				
N.	CELOTNI ODHODKI	4.147.733	4.604.385	4.532.415,76	109,3	98,4
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV					
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	47.628	530.245	399.421,57		



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Večina v programu dela načrtovanih nalog je bila opravljena brez odstopanj, določena odstopanja pa so bila posledica objektivnih razlogov. Poleg velikega števila načrtovanih nalog je bilo izvedenih 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 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. Pomembna razloga za odstopanja v izvedbi posameznih rednih nalog sta nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja prednostnih nalog po interventni zakonodaji ter težave na področju zaposlovanja novega strokovnega kadra s področja elektrotehnike in informacijske tehnologije. Slednje je povezano z višino plač v javnem sektorju in je bilo kot visoko tveganje izpostavljeno že v Programu dela za leto 2024.

Kljub primanjkljaju ustreznega visoko strokovnega kadra, povečani fluktuaciji in odsotnosti zaposlenih, kar je zahtevalo velike organizacijske napore pri zagotavljanju izvedbe nalog v zastavljenih časovnih okvirih, je bila agencija uspešna pri njihovi realizaciji in pri racionalizaciji stroškov.

Za leto 2024 je bil načrtovan presežek odhodkov nad prihodki po načelu denarnega toka in po načelu nastanka poslovnega dogodka. Kot je razvidno iz predhodnih poglavij, sta bila ob koncu leta oba dosežena rezultata ugodnejša. Presežek odhodkov je bil nižji od načrtovanega, kar pomeni, da so se sredstva na podračunu državne zakladnice in sredstva rezerv agencije zmanjšala bistveno manj kot je bilo načrtovano. Ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2024 poslovanje agencije gospodarno in učinkovito.

Notranji finančni nadzor

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor v skladu z Zakonom o javnih financah (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.

Zunanji izvajalec notranje revizije poslovanja agencije za leto 2024 je bila revizijska družba REVIDERA STORITVE, d.o.o., ki je storitev opravila z namenom strokovnega svetovanja za izboljšanje vzpostavljenih notranjih kontrol ter postopkov obvladovanja in upravljanja s tveganji. Na temelju izbranega vzorca potnih nalogov, pregleda pripadajočih obračunov in izplačil potnih stroškov ter internih aktov, ki se nanašajo na področje poslovanja, ki je bilo predmet revizije, je presojala o delovanju

notranjih kontrol na področju službenih potovanj v Republiki Sloveniji in tujini.

Notranja revizija je potekala od novembra 2024 do januarja 2025. Dne 20. 1. 2025 je revizijska družba REVIDERA STORITVE, d.o.o. izdala Poročilo o notranji reviziji poslovanja Agencije za energijo za leto 2024 in 21. 1. 2025 še Letno poročilo notranje revizije Agencije za energijo za leto 2024. Notranji revizor pri svojem delu ni ugotovil nepravilnosti, ki bi kazale na povzročitev škode ali na sum, da gre za kaznivo dejanje, zato ni poročal s Poročilom o nepravilnostih. Podal je mnenje, da so notranje kontrole zagotavljanja skladnosti in pravilnosti poročanja vzpostavljene in delujejo na proučevanem delu poslovanja, vendar jih je treba na posameznih področjih poslovanja še izboljšati, predvsem z vidika ažurnih prilagoditev internih aktov in drugih relevantnih podlag veljavni zakonodaji ter dejanskemu stanju.

Agencija je že med samim postopkom revizije izdelala posodobljeno Navodilo o službenih potovanjih, obračunih in izplačilih potnih stroškov, s čimer bo delovanje notranjih kontrol na tem področju v prihodnje bistveno izboljšano. Na podlagi posebne metodologije in samooce nitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil je agencija za leto 2024 pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ.

Bilanca stanja

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2024	Stanje v evrih s centi	Stanje v evrih
	31. 12. 2024	31. 12. 2023
SREDSTVA	4.269.596,10	4.624.648
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.660.692,67	1.740.195
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.747.427,08	1.686.646
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.327.414,81	-1.204.840
Nepremičnine	2.029.092,69	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	-1.136.623,21	-1.076.160
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.528.829,62	1.435.097
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-1.180.618,70	-1.129.641
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.608.903,43	2.884.453
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	375,82	414
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.076.831,59	2.406.501
Kratkoročne terjatve do kupcev	389.966,87	389.749
Dani predujmi in varščine	-	383
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	6.749,91	4.412
Kratkoročne finančne naložbe	-	-
Kratkoročne terjatve iz financiranja	4.485,79	6.440
Druge kratkoročne terjatve	92,39	879
Aktivne časovne razmejitve	130.401,06	75.675
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	4.269.596,10	4.624.648
D. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	421.097,31	376.727
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	-	-
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	228.571,95	199.773
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	75.329,04	91.511
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	63.305,08	53.764
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	568,49	67
Pasivne časovne razmejitve	53.322,75	31.612
E. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.848.498,79	4.247.921
Druge dolgoročne obveznosti	-	-
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.690,55	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	853.808,24	1.253.230



Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2024		Realizacija 2024 v evrih s centi	Realizacija 2023 v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	4.052.829,23	4.015.286
	Prihodki iz javnih financ za opravljanje javne službe	4.052.829,23	4.015.286
B.	Finančni prihodki	72.936,07	72.357
C.	Drugi prihodki	7.031,89	10.405
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	197,00	2.057
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	197,00	2.057
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.132.994,19	4.100.105
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.295.495,70	1.052.042
	Stroški materiala	89.194,80	91.727
	Stroški storitev	1.206.300,90	960.315
F.	Stroški dela	2.815.336,89	2.752.731
	Plače in nadomestila plač	2.231.083,35	2.185.346
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	379.625,91	373.868
	Drugi stroški dela	204.627,63	193.517
G.	Amortizacija	318.485,81	283.212
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	103.096,26	58.051
K.	Finančni odhodki	1,10	2
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	1.695
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	1.695
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	4.532.415,76	4.147.733
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	-	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	399.421,57	47.628
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	-	-
	Presežek odhodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	399.421,57	47.628
	Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obračunskega obdobja	399.421,57	47.628

Priloge k računovodskima izkazoma

Priloge k bilanci stanja



Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2024	Popravek vrednosti 1. 1. 2024	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana Vrednost 31. 12. 2024
I. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju	5.131.470,11	3.410.640,75	251.402,98	-	91.179,84	84.469,84	318.485,81	1.647.036,53
A. Dolgoročno odloženi stroški	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročne premoženjske pravice	1.341.183,33	1.150.844,76	75.751,94	-	9.261,58	2.551,58	92.516,80	166.863,71
C. Druga neopredmetena sredstva	326.097,25	53.995,07	-	-	-	-	32.609,76	239.492,42
D. Zemljišča	5.101,31	-	-	-	-	-	-	5.101,31
E. Zgradbe	2.023.991,38	1.076.160,37	-	-	-	-	60.462,84	887.368,17
F. Oprema	1.432.235,04	1.129.640,55	175.651,04	-	81.918,26	81.918,26	132.896,41	345.349,12
G. Druga opredmetena osnovna sredstva	2.861,80	-	-	-	-	-	-	2.861,80
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						Znesek			
		Znesek	popravkov	Znesek	Znesek	Znesek	Znesek	Znesek	popravkov	Knjigovodska	Znesek
		naložb	naložb	povečanja	povečanj	zmanjšanja	zmanjšanja	naložb in	naložb	vrednost	odpisanih
		in danih	in danih	naložb	popravkov	naložb	popravkov	danih	in danih	naložb in	naložb
		posojil	posojil	in danih	naložb in	in danih	naložb in	posojil	posojil	danih posojil	in danih
		(1. 1.)	(1. 1.)	posojil	danih posojil	posojil	danih posojil	(31. 12.)	(31. 12.)	(31. 12.)	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 2024 v evrih s centi	Realizacija 2023 v evrih
I. SKUPAJ PRIHODKI	4.091.068,63	4.142.127
1. Prihodki za izvajanje javne službe	4.091.068,63	4.142.127
A. Prihodki iz sredstev javnih financ	-	-
B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	4.091.068,63	4.142.127
Prejete obresti	74.889,43	69.036
Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	4.012.409,89	4.012.787
Kapitalski prihodki	197,00	51.357
Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	-	7.027
Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij in iz drugih držav	3.572,31	1.920
2. Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI	4.421.329,64	4.075.035
1. Odhodki za izvajanje javne službe	4.421.329,64	4.075.035
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.426.351,05	2.363.770
Plače in dodatki	2.073.767,65	2.059.575
Regres za letni dopust	73.618,04	72.669
Povračila in nadomestila	109.645,34	114.391
Sredstva za delovno uspešnost	142.418,54	103.398
Sredstva za nadurno delo	5.901,60	5.916
Drugi izdatki zaposlenim	20.999,88	7.821
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	378.363,02	371.604
Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	188.667,44	187.460
Prispevek za zdravstveno zavarovanje	158.260,56	154.054
Prispevek za zaposlovanje	1.106,11	1.192
Prispevek za starševsko varstvo	2.231,48	2.173
Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja na podlagi ZKDPZJU	28.097,43	26.725

RAČUNOVODSKO POROČILO

	Realizacija 2024 v evrih s centi	Realizacija 2023 v evrih
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	1.259.729,93	1.072.427
Pisarniški in splošni material in storitve	469.250,52	440.086
Posebni material in storitve	2.439,85	2.037
Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	158.882,22	99.430
Prevozni stroški in storitve	14.806,67	18.270
Izdatki za službena potovanja	28.097,34	20.515
Tekoče vzdrževanje	187.991,52	207.396
Poslovne najemnine in zakupnine	229.904,80	154.173
Drugi operativni odhodki	168.357,01	130.520
J. Investicijski odhodki	356.885,64	267.234
Nakup prevoznih sredstev	-	26.500
Nakup opreme	175.651,04	137.560
Investicijsko vzdrževanje in obnove	104.841,67	15.043
Nakup nematerialnega premoženja	76.392,93	71.539
Študije o izvedljivosti projektov	-	16.592
2. Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	-	67.092
III./2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	330.261,01	-



Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

	Realizacija 2024 v evrih s centi	Realizacija 2023 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 2024 v evrih s centi	Realizacija 2023 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
X./2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	330.261,01	-

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti

	Prihodki in odhodki za izvajanje javne službe v evrih s centi	Prihodki in odhodki od prodaje blaga in storitev na trgu v evrih
A. Prihodki od poslovanja	4.052.829,23	-
Prihodki iz javnih financ in nejavnih virov za opravljanje javne službe	4.052.829,23	-
B. Finančni prihodki	72.936,07	-
C. Drugi prihodki	7.031,89	-
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	197,00	-
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	197,00	-
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI	4.132.994,19	-
E. Stroški blaga, materiala in storitev	1.295.495,70	-
Stroški materiala	89.194,80	-
Stroški storitev	1.206.300,90	-
F. Stroški dela	2.815.336,89	-
Plače in nadomestila plač	2.231.083,35	-
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	379.625,91	-
Drugi stroški dela	204.627,63	-
G. Amortizacija	318.485,81	-
H. Rezervacije	-	-
J. Drugi stroški	103.096,26	-
K. Finančni odhodki	1,10	-
L. Drugi odhodki	-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N. CELOTNI ODHODKI	4.532.415,76	-
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	-	-
P. PRESEŽEK ODHODKOV	399.421,57	-



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 vlaganj 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:

Amortizacijska skupina	Stopnja v % 2024	Stopnja v % 2023
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 sred-

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

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

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

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

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



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 dobavljenih predujmov, bremenijo ustrezne poslovne oziroma finančne stroške in odhodke.

Pasivne časovne razmejitve

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

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 iz javnih financ in nejavnih virov.

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 v skladu 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 za opravljanje dejavnosti agencije, za pokrivanje presežka odhodkov in druge namene.

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

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

Rezerve agencije

Presežek prihodkov nad odhodki agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog, se v skladu s 51. členom EZ-2 izloči v rezerve agencije.

Svet agencije določi minimalno višino rezerv agencije vsaj v višini dvomesečnih povprečnih odhodkov za tekoče poslovanje (odhodki za plače in drugi izdatki zaposlenim, prispevki delodajalcev za socialno varnost in izdatki za blago in storitve), ki jo enkrat letno preveri na podlagi rezultatov poslovanja preteklega leta. Tako ugotovljena minimalna rezerva mora biti trajno zagotovljena, razen v primeru začasnega pokritja razlike. Če v določenem koledarskem letu sredstva rezerv presežejo višino minimalnih trajnih rezerv, se presežek uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu.

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

Na način, kot ga opredeljuje EZ-2, bo svet agencije prvič določil minimalno višino rezerv ob obravnavi Letnega poročila Agencije za energijo za leto 2024. Doslej je znašala

minimalna rezerva agencije 500.000 evrov. Določena je bila s sklepom št. 2/34/2016, sprejetim na 34. redni seji sveta agencije 8. decembra 2016 v skladu s 402. členom takrat veljavnega EZ-1.

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-2, 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 2024 je 4.269.596,10 evra, kar je 7,7 odstotkov manj kot preteklo leto. Struktura dolgoročnih in kratkoročnih sredstev pri tem ni bistveno spremenjena:

- dolgoročna sredstva znašajo 1.660.692,67 evra, kar predstavlja 39-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 2.608.903,43 evra, kar predstavlja 61-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Skupna vrednost te bilančne postavke je 420.012,27 evra. Obsega pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 166.863,71 evra, druga neopredmetena sredstva (študije in projekte) 239.492,42 evra ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročin 13.656,14 evra.

Nabavna vrednost neopredmetenih sredstev se je v letu 2024 povečala za 75.751,94 evra. Nanaša se na nabavo licenčne programske opreme 20.583,54 evra (od tega je 19.798,16 evra v pridobivanju) in nabavo nelicenčne programske opreme 55.168,40 evra.



Do zmanjšanja nabavne vrednosti in popravka vrednosti neopredmetenih sredstev za 2.551,58 evra je prišlo zaradi izločitve iz uporabe zastarele, nefunkcionalne računalniške programske opreme brez preostanka knjigovodske vrednosti, ob rednem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2024. Zmanjšanje nabavne vrednosti za dodatnih 6.710,00 evra se nanaša na izločitev neopredmetenega sredstva v pridobivanju, ki je bilo kasneje opredeljeno kot strošek opravljene storitve.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 892.469,48 evra 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 348.210,92 evra. Nove nabave opreme v letu 2024, v skupni vrednosti 175.651,04 evra, obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 97.520,14 evra, opreme za vzdrževanje, čiščenje, zračenje in ogrevanje prostorov 15.612,83 evra, merilnih in kontrolnih naprav 49.759,04 evra, pisarniškega pohištva 1.449,72 evra, druge opreme 808,13 evra ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 10.501,18 evra.

Do zmanjšanja nabavne vrednosti in popravka vrednosti opreme za 81.918,26 evra je prišlo zaradi izločitve iz uporabe dotrajane, neuporabne opreme brez preostale knjigovodske vrednosti, ob rednem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2024.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, v skupni vrednosti 251.402,98 evra, 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 2024 znašajo 2.076.831,59 evra. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 375,82 evra.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 389.966,87 evra, od tega je:

- 329.678,34 evra terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in sistemskega operaterja) in
- 60.288,53 evra terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2025. Na dan 31. decembra 2024 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi terjatvami do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 6.749,91 evra so izkazane terjatve:

- 6.421,08 evra do Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije, na podlagi odobrenega zahtevka za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih, za december 2024 in
- 328,83 evra do Ministrstva za notranje zadeve, na podlagi vloženega zahtevka za nadomestilo izgubljenega zaslužka zaposlenega zaradi izvrševanja nalog prostovoljne službe v pomožni policiji, za november 2024.

Kratkoročne terjatve iz financiranja

Kratkoročne terjatve iz financiranja 4.485,79 evra so terjatve za obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, ki so bile obračunane za december 2024.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 92,39 evra. Nanašajo se na stroške uporabe službenih mobilnih telefonov zaposlenih in so bile poračunane ob izplačilu decembrske plače v januarju 2025.

Aktivne časovne razmejitve

Med aktivnimi časovnimi razmejitvami v skupni vrednosti 130.401,06 evra je izkazano:

- 86.701,06 evra kratkoročno odloženih odhodkov za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2025, ter
- 43.700,00 evra prehodno nezaračunanih prihodkov iz naslova uporabe sistema EECS. Presežen obseg transakcij za leto 2024, ki je bil znan šele po zaključku poslovnega leta, je povzročil prehod iz kategorije članstva M v L. Na tej podlagi bo v letu 2025 vsem članom sistema EECS dodatno zaračunan sorazmerni del letne članarine za kategorijo L.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 228.571,95 evra in se nanašajo na obveznosti za obračunane plače za december 2024:

- 135.631,02 evra za čiste plače in nadomestila plač,
- 50.493,70 evra za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 32.946,87 evra za davke iz plač in nadomestil plač,
- 6.121,08 evra za nadomestila za prehrano med delom,
- 2.511,40 evra za nadomestila za prevoz na delo in z dela,
- 389,88 evra za izplačilo potnih stroškov in
- 478,00 evra za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma.

Vse izkazane obveznosti so bile zaposlenim poravnane v januarju 2025.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 75.329,04 evra; od tega je 55.257,62 evra odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 20.071,42 evra obveznosti do dobaviteljev v tujini. Na dan 31. decembra 2024 agencija nima neporavnanih zapadlih obveznosti.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 63.305,08 evra. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke delodajalca na decembrsko plačo 34.391,02 evra, obveznosti za davke in prispevke od pogodbenega dela 1.441,36 evra in obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.397,58 evra. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 14.918,00 evra. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja so izkazane obveznosti za neto izplačilo po podjemnih pogodbah 1.756,97 evra, obveznosti iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti 8.345,85 evra ter obveznosti za prenakazilo napačno vplačanih upravnih taks 54,30 evra.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi obveznostmi do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 568,49 evra so evidentirane obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve v skupni vrednosti 53.322,75 evra vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2024. Od tega se 43.700,00 evra nanaša na dodatno članarino AIB, kasneje zaračunano za leto 2024 zaradi prehoda iz kategorije M v L, 6.176,25 evra je vračunanih stroškov revizije računovodskih izkazov za leto 2024, 3.355,00 evra vračunanih stroškov notranje revizije poslovanja za leto 2024, preostalih 91,50 evra pa je vrednost v decembru 2024 opravljenih storitev, ki do datuma bilance stanja še niso bile zaračunane.

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju znašajo 2.994.690,55 evra. Sestavljajo jih knjigovodska vrednost teh sredstev 1.647.036,53 evra, neporabljena amortizacija 1.133.594,88 evra ter druga neporabljena sredstva 214.059,14 evra. Slednja so bila oblikovana na podlagi izločitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev s preostalo knjigovodsko vrednostjo 207.349,14 evra v letih od 2021 do 2023 ter izločitve neopredmetenega sredstva v pridobivanju v vrednosti 6.710,00 evra v letu 2024.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2024 znaša 853.808,24 evra in je v primerjavi s predhodnim letom zmanjšan za negativen poslovni rezultat tekočega leta 399.421,57 evra. V letu 2024 ustvarjen presežek odhodkov nad prihodki bo v skladu z drugim odstavkom 51. člena EZ-2 pokrit iz sredstev rezerv, ki presegajo višino minimalnih trajnih rezerv agencije.



Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2024 znašajo prihodki od poslovanja 4.052.829,23 evra.

Tabelarni prikaz vrednosti posameznih kategorij prihodkov od poslovanja v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih s centi za leto 2024 oziroma v evrih za leto 2023):

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.693.759,04	2.693.759	100,0
Prihodki od letnega nadomestila PLINOVODI d.o.o.	1.262.381,04	1.262.381	100,0
Prihodki od uporabe sistema EECS	93.116,84	49.238	189,1
Prihodki od projekta INTERFACE	-	7.988	-
Prihodki od povračil potnih stroškov – EK, ACER	3.572,31	1.920	186,0
Skupaj	4.052.829,23	4.015.286	100,9

Vsi prihodki od poslovanja so bili doseženi z opravljanjem javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2024 ni imela. Pretežni del, 97,6 %, so prihodki iz letnega nadomestila systemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema.

Finančni prihodki

Finančni prihodki znašajo 72.936,07 evra. Od tega je 72.935,31 evra prihodkov od obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, 0,76 evra pa se nanaša na prihodke od zaokroževanj oziroma denarnih izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Med drugimi prihodki v vrednosti 7.031,89 evra je 5.656,53 evra prihodkov iz naslova prejetih odškodnin in 1.375,36 evra drugih izrednih prihodkov.

Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 197,00 evra so prihodki od odprodaje osnovnih sredstev in drobnega inventarja, ki so bili dokončno odpisani in izločeni iz uporabe ob popisu na dan 31. 12. 2023.

Poslovni odhodki

V letu 2024 znašajo poslovni odhodki 4.532.414,66 evra.

Tabelarni prikaz vrednosti in strukture posameznih kategorij poslovnih odhodkov v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih s centi za leto 2024 oziroma v evrih za leto 2023):

RAČUNOVODSKO POROČILO

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Stroški materiala	89.194,80	91.727	97,2
Stroški storitev	1.206.300,90	960.315	125,6
Stroški dela	2.815.336,89	2.752.731	102,3
Amortizacija	318.485,81	283.212	112,5
Drugi stroški	103.096,26	58.051	177,6
Skupaj	4.532.414,66	4.146.036	109,3

Struktura stroškov materiala	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Stroški energije	42.866,88	46.559	92,1
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	29.060,64	24.449	118,9
Stroški potrošnega materiala	8.584,76	10.479	81,9
Stroški pisarniškega materiala	5.951,51	6.359	93,6
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	1.018,47	3.765	27,0
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	1.712,54	116	1.476,7
Skupaj	89.194,80	91.727	97,2

Struktura stroškov storitev	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	502.502,75	437.437	114,9
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	271.025,80	225.061	120,4
Stroški najemnin in licenčnin	201.613,95	156.322	129,0
Stroški drugih storitev	46.691,44	30.322	154,0
Stroški intelektualnih storitev	73.324,40	36.368	201,6
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	25.054,20	24.047	104,2
Stroški storitev fizičnih oseb	48.346,27	22.057	219,2
Povračila stroškov v zvezi z delom	27.201,46	19.656	138,4
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	7.486,36	6.688	111,9
Stroški reprezentance	3.054,27	2.357	129,6
Skupaj	1.206.300,90	960.315	125,6



Struktura stroškov dela	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	2.231.083,35	2.185.346	102,1
Prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	379.625,91	373.868	101,5
Regres za letni dopust	73.517,76	72.397	101,5
Povračilo stroškov prehrane med delom	75.467,32	76.587	98,5
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	34.350,67	37.496	91,6
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma	4.378,00	3.086	141,9
Jubilejne nagrade	1.914,74	2.339	81,9
Odpravnine	13.329,95	-	-
Solidarnostne pomoči	696,27	-	-
Drugi prejemki zaposlenih	972,92	1.612	60,4
Skupaj	2.815.336,89	2.752.731	102,3

Med poslovnimi odhodki agencije predstavljajo najpomembnejšo kategorijo stroški dela z 62-odstotnim deležem.

Na dan 31. decembra 2024 je imela agencija 60 redno zaposlenih, vse za nedoločen čas. V letu 2024 je bilo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 54,48.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2024 je bila 3.412,69 evra, kar je 4,6 odstotka več kot v predhodnem letu.

Zvišanje povprečne bruto plače se nanaša na:

- junijsko uskladitev vrednosti plačnih razredov ter nominalnih osnov in dodatkov za 3,36 odstotka, na podlagi Dogovora o uskladitvi vrednosti plačnih razredov plačne lestvice in datumu izplačila regresa za letni dopust v letu 2024 ter na
- redno letno napredovanje zaposlenih.

V letu 2024 je agencija kot posredna proračunska uporabnica obračunavala 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 2024 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili v skladu z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	125.126,56	113.246	110,5
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	182.858,07	156.686	116,7
Amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	10.501,18	13.280	79,1
Skupaj	318.485,81	283.212	112,5

RAČUNOVODSKO POROČILO

Od skupno obračunane amortizacije 318.485,81 evra je bilo v letu 2024 za nove naložbe porabljenih 251.402,98 evra. Neporabljena amortizacija tekočega leta v vrednosti 67.082,83 evra, skupaj z neporabljeno amortizacijo iz

preteklih let v vrednosti 1.066.512,05 evra, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.

Struktura drugih stroškov	Leto 2024	Leto 2023	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	98.005,93	52.635	186,2
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.440,51	2.224	109,7
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	2.468,86	2.354	104,9
Takse in pristojbine	180,96	838	21,6
Skupaj	103.096,26	58.051	177,6

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 1,10 evra izvirajo iz zaokroževanj pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Presežek odhodkov

Presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2024, znaša 399.421,57 evra. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka odhodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	4.052.829,23	4.532.414,66	-479.585,43
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	72.936,07	1,10	72.934,97
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	7.031,89	-	7.031,89
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	197,00	-	197,00
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	4.132.994,19	4.532.415,76	-399.421,57

Presežek odhodkov nad prihodki, ustvarjen v letu 2024, v vrednosti 399.421,57 evra bo v skladu z drugim odstavkom 51. člena EZ-2 pokrit iz sredstev rezerv agencije. O

tem bo ob obravnavi Letnega poročila Agencije za energijo za leto 2024 odločil svet agencije na svoji 121. redni seji 21. 2. 2025.

Revizorjevo poročilo

V skladu s tretjim odstavkom 48. člena EZ-2 mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske

izkaze in letno poročilo agencije za leto 2024 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 2024 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 2024 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 17. 2. 2025

VALUTA, družba za revizijo d.o.o.

Slovenska ulica 39, 2000 Maribor

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)
CEER	Council of European Energy Regulators (Svet evropskih energetske regulatorjev)
CS-NCA	Competent Authority for Cybersecurity (Pristojni nacionalni organ za kibernetno varnost)
DXP	Digital Experience Platform
ECA	European Court of Auditors – Evropsko računsko sodišče
ECB	Evropska centralna banka
EECS	European Energy Certificate System (Evropski energetski certifikatni sistem)
EES	Elektroenergetski sistem
EIS	Enotni informacijski sistem
EK	Evropska komisija
ENISA	Agencija Evropske unije za kibernetno varnost
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZS	Energetski zbornica Slovenije
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)
EZ-2	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 38/24)
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
IT	Informacijska tehnologija
KDPZJU	Kolektivno dodatno pokojninsko zavarovanje za javne uslužbence
KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators (Združenje sredozemskih energetske regulatorjev)



MOPE	Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo
NCCS	Omrežna pravila za kibernetsko varnost v energetskega sektorju
NEPN	Nacionalni energetska in podnebni načrt
NMS	Napredni merilni sistem
NN	Nizka napetost
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projects of Common Interest (Projekti skupnega interesa)
PPAET	Persons professionally arranging or executing transactions (Osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah ali jih izvajajo)
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
RISIG	ACER's »REMIT Information Security Implementation Group« / ACER REMIT skupina za informacijsko varnost
RO	Regulativni okvir
RP-NCA	National Competent Authority for Risk Preparedness (Pristojni nacionalni organ za pripravljenost na tveganja)
SAIDI	Indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu
SAIFI	Indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu
SDO	Sistem daljinskega ogrevanja
SEVF	Slovenski energetska varnostni forum
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
SSL	Secure Socket Layer (Sloj varnih vtičnic)
TLS	Transport Layer Security (Varnost transportnega sloja)
TN	Trajnostni načrt
URO	Učinkovita raba omrežij
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZIAG	Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu
ZJF	Zakon o javnih financah
ZNPOVCE	Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUOKPOE	Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo
ZURE	Zakon o učinkoviti rabi energije
ZVDAGA	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih



Agencija za energijo

