



LETNO POROČILO AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo | 25 let



Maribor, februar 2026
www.agen-rs.si



KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	4
PREDSTAVITEV AGENCIJE	8
Naloge in pristojnosti	8
Cilji	9
Organi agencije	9
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	10
Povzetek ključnih poudarkov preteklega leta	10
Oblikovanje normativnega okvira	14
Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS	14
Nova zakonodaja na področju energetskega trga	16
Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2025	17
Nove naloge na podlagi nove zakonodaje	17
Druge nenačrtovane naloge	19
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	22
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2025	22
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024	25
Aktivnosti v zvezi z obračunom omrežnine in določitvijo tarifnih postavk omrežnine	30
Obratovanje ter razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	32
Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja	39
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	40
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	42
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	43
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina	50
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024	50
Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema	51
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina	51
Reševanje sporov in pritožb na področju plina	56
Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom	56
Reguliranje področja toplote	58
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	58
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	60
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	62
Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	62
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	69



Nadzor	71
Monitoring delovanja trga	71
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	76
Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	77
Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	78
Mednarodne dejavnosti agencije	79
Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	79
Druge mednarodne obveznosti	82
Skupne dejavnosti	84
Načrtovanje in organizacija dela	84
Upravljanje s kadrovskimi viri	87
Odnosi z javnostmi	89
Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT	91
PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH	99
RAČUNOVODSKO POROČILO	102
Realizacija finančnega načrta za leto 2025	102
Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	103
Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	106
Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	107
Notranji finančni nadzor	107
Bilanca stanja	108
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	109
Priloge k računovodskima izkazoma	110
Priloge k bilanci stanja	110
Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	111
Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	112
Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	113
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka	113
Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	115
Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov	115
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	116
Pojasnila računovodskih izkazov	117
Računovodske usmeritve	117
Pojasnila bilance stanja	120
Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	122
REVIZORJEVO POROČILO	126
SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	130



UVODNA BESEDA DIREKTORICE



Agencija za energijo v letu 2026 praznuje 25 let uspešnega delovanja. V tem obdobju so bili postavljeni temelji za delovanje konkurenčnega energetskega trga in zagotavljanje trajnostne oskrbe z energijo. Vloga, pooblastila in pomen agencije so se čez leta spreminjali in krepili. Od leta 2009, ko je bil uveljavljen tretji sveženj evropskih uredb in direktiv, evropska zakonodaja jasno določa, da lahko energetski trg učinkovito deluje le, če so nacionalni regulativni organi popolnoma neodvisni od kakršnih koli zasebnih, javnih ali političnih interesov. Tudi Sodišče EU je v več sodbah poudarilo, da je popolna neodvisnost teh organov od vseh javnih ali zasebnih interesov nujen pogoj za nepristransko in nediskriminatorno odločanje ter doseganje dolgoročnih ciljev energetske politike. V času priprave tega poročila je pomen neodvisnosti in ter nujni skladnosti nacionalne zakonodaje z evropskimi zahtevami potrdilo tudi Ustavno sodišče. In vprašanje neodvisnosti je bilo v letu 2025 za agencijo izpostavljeno bolj kot kadar koli prej.

Prav zato je bilo leto, o katerem poročamo, za agencijo eno najzahtevnejših in hkrati najpomembnejših obdobj njene delovanja. Ne zgolj zaradi izrazito povečanega obsega dela, dodatnih nalog, ki jih prinaša zakonodaja, ali dolgotrajnega pomanjkanja

izkušenih kadrovskega virov, na kar agencija opozarja že vrsto let, temveč predvsem z vidika njene vloge, pomena in ugleda – tako v strokovni kot tudi širši javnosti.

Analiza medijskih objav kaže, da je bila agencija zaradi prenove metodologije obračuna omrežnine v preteklem letu izjemno medijsko izpostavljena – v povprečju s 100 objavami dnevno. V medijih nacionalnega pomena je bilo več kot 92 % objav nevtralnih, kar je pomembno vplivalo na ugled agencije v javnosti. Kljub temu so negativni prispevki, senzacionalistični naslovi ter zavajajoče ali neresnične navedbe o domnevno astronomskih dvigih stroškov omrežnine predvsem v tabloidnih medijih povzročili izrazito povečanje števila vprašanj odjemalcev. Agencija se je odzvala zelo odgovorno ter sproti zagotavljala vse potrebne informacije – tako z neposrednimi odgovori na vprašanja kot tudi z objavami izračunov na spletni strani URO. Odjemalcem so bili na voljo klepetalni robot, primerjalnik stroškov omrežnine in tarifni semafor, ki prikazuje veljavni časovni blok ter ponuja tudi preproste informacije o rabi energije in omrežja. V drugi polovici preteklega leta in tudi danes vprašanj odjemalcev skorajda ni več.



V obdobju političnih pritiskov je neodvisnost agencije zaščitila Evropska komisija, medtem ko je ACER v svojem poročilu prenovno obračuna omrežnine v Sloveniji označil kot primer dobre prakse. Agencija je na pripombe zainteresirane javnosti odgovorila s postopno uvedbo cenovnega razlikovanja med višjo in nižjo sezono in drugačno obravnavo sezonskih uporabnikov, pri čemer je njeno temeljno zasnovno ohranila popolnoma nespremenjeno. Agencija s svojimi pravili, usmeritvami in nadzorom nenehno spodbuja operaterje k učinkovitemu izvajanju dejavnosti prenosa in distribucije električne energije in plina ter hkrati zagotavlja, da se jim v življenjski dobi naložbe z omrežnino povrne njena celotna vrednost. V luči načrtovanih povečanih naložb v elektroenergetska omrežja pa je s prenovno obračuna omrežnine posebna pozornost

namenjena še spodbujanju aktivnega odjema, učinkoviti uporabi omrežij in obvladovanju koničnih obremenitev. S tem se agencija uvršča med prve regulatorje, ki sistemsko podpiramo stroškovno učinkovit razvoj omrežja.

Ob tem smo tudi v preteklem letu odgovorno in učinkovito izvedli vse zastavljene naloge, tudi tiste, ki jih sprva nismo načrtovali, a nam jih je naložila nova zakonodaja. To nam je uspelo predvsem zaradi izjemne strokovnosti, predanosti in zavzetosti sodelavk in sodelavcev, za kar se jim ob tej priložnosti iskreno zahvaljujem. Hvala tudi svetu agencije za podporo pri sprejemanju strokovnih odločitev in odločno držo v obdobju najintenzivnejših političnih in drugih pritiskov na delovanje agencije.

Direktorica:
mag. Duška Godina





UVELJAVLJENIH

14

SPLOŠNIH AKTOV
AGENCIJE

JAVNA
OBRAVNAVA
DVEH NOVIH
METODOLOGIJ:

- OBVLADOVANJE TVEGANJ DOBAVITELJEV
- SPODBUJANJE NAJBOLJ UČINKOVITIH NALOŽB ELEKTROOPERATERJA NA PODLAGI DELJENJA KORISTI

IZDANA

4

SOGLASJA K SPLOŠNIM
AKTOM IZVAJALCEV
ENERGETSKIH DEJAVNOSTI

POTRJENIH

6

METODOLOGIJ OMREŽNIH
PRAVIL OPERATERJEV
PRENOSNIH OMREŽIJ
ELEKTRIČNE ENERGIJE -
USKLADITVE Z
ZAKONODAJO EU

IZDANIH

9

ZA ODPSTOPANJA OD
REGULATIVNEGA OKVIRA
ZA LETO 2024

ODLOČB

IZJEMNO VELIK OBSEG VSEBINSKE OBDELAVE VHODNE POŠTE

– SKUPNO VEČ KOT 12.00 VHODNIH IN
VEČ KOT 14.000 IZHODNIH DOKUMENTOV

REŠENIH **1.864 ZADEV DEKLARACIJ** (193 % VEČ KOT V LETU 2024)

IN VEČ KOT 700 ZADEV PRITOŽB V POSTOPKIH IZDAJE
SOGLASJA ZA PRIKLJUČITEV

9

PREISKAV DOMNEVNIH KRŠITEV
REMIT, 2 PREISKAVI ZAKLJUČENI

96

PREGLEDANIH OBVESTIL O SPREMEMBI VARIABILNEGA
IN FIKSNEGA DELA IZHODIŠČNE CENE TOPLOTE

IZDANIH

8

SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM
CENAM TOPLOTE

IZDANIH 7 SOGLASIJ K TRAJNOSTNIM NAČRTOM DISTRIBUTERJEV TOPLOTE

SOGLASJE K 10-LETNEMU RAZVOJNEMU NAČRTU PRENOSNEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

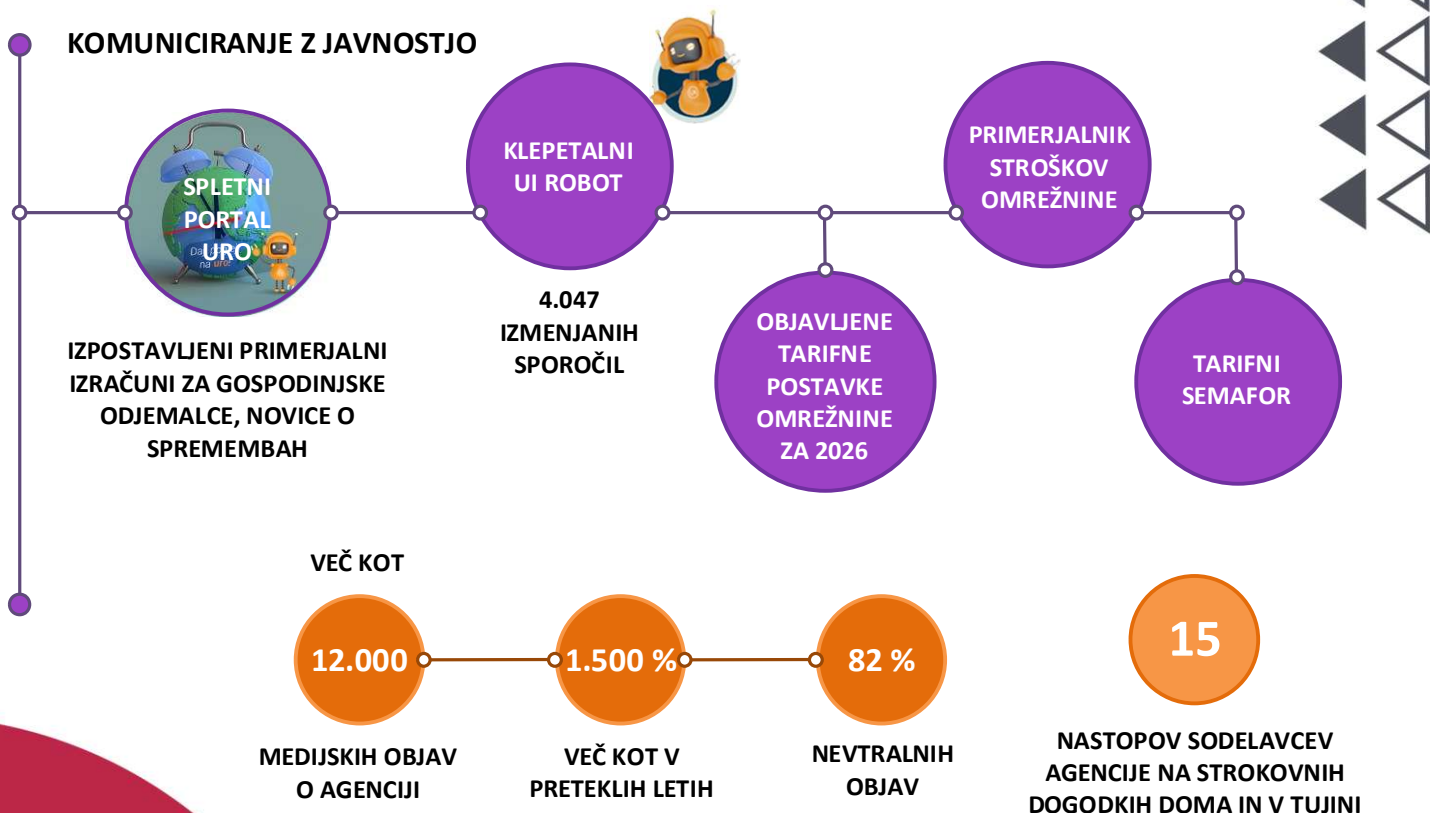
SOGLASJE K 10-LETNEMU RAZVOJNEMU NAČRTU DISTRIBUCIJSKEGA OMREŽJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

SOGLASJE K 10-LETNEMU RAZVOJNEMU NAČRTU PRENOSNEGA OMREŽJA PLINA

20



KOMUNICIRANJE Z JAVNOSTJO



NEODVISNOST ENERGETSKIH REGULATORJEV

- EVROPSKA KOMISIJA ZAŠČITILA NEODVISNOST AGENCIJE
- OSREDNJI INTERVJU DIREKTORICE OB 25. OBLETNICI CEER – EVROPSKEGA ZDRUŽENJA REGULATORJEV V BRUSLJU
- AGENCIJA VLOŽILA ZAHTEVO ZA USTAVNO PRESOJO SPREMENB ZAKONA O DRŽAVNI UPRAVI – VAROVANJE NEODVISNEGA ODLOČANJA AGENCIJE

AGENCIJA ZAČASNO PREVZELA VLOGO PRISTOJNEGA NACIONALNEGA ORGANA ZA KIBERNETSKO VARNOST ČEZMEJNIH PRETOKOV ELEKTRIČNE ENERGIJE

POSODOBLJEN IN NADGRAJEN SISTEM UPRAVLJANJA INFORMACIJSKE VARNOSTI – ZAGOTAVLJANJE SKLADNOSTI Z ZInfV-1, NIS 2 TER PRIPOROČILI PRIROČNIKA KIBERNETSKE VARNOSTI URSIV

NOV POMEMBEN KORAK K BREZPAPIRNEMU POSLOVANJU – NOV REGISTER OVE – ZA CENTRALIZIRANO UPRAVLJANJE Z DOKUMENTACIJO IN ELEKTRONSKA ODDAJA VLOG ZA IZDAJO DEKLARACIJ IN PODPOR OVE/SPT

ZA

8,3 %

NIŽJI ODHODKI OD NAČRTOVANIH PO NAČELU DENARNEGA TOKA

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 energetskih 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. Dejavna 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 soproizvodnje;
- 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, energetske 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 2025:

- 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;
- zagotoviti učinkovito izvedbo prednostnih nenačrtovanih nalog.

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 2025 sestal na osmih rednih in treh izrednih (dopisnih) sejah. Sprejel je 12 splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil, Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2024, Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2024 ter Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2026. Izdal je tudi soglasja k štirim splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti s področja električne energije in plinov

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

V tem poglavju so prikazane posamezne naloge agencije, ki so bile načrtovane s Programom dela in finančnim načrtom Agencije za energijo za leto 2025 (v nadaljevanju tudi Program dela za leto 2025), in sicer z vidika zastavljenih ciljev ter doseženih kazalnikov uspešnosti. Pri nalogah, pri katerih je prišlo do odstopanj od načrtovane izvedbe, so navedeni tudi razlogi za ta odstopanja.

Najpogostejša razloga za odstopanje sta bila nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov ali odsotnost zaposlenih ter povečan obseg dela, ki je zahteval prerazporeditev zaposlenih na druge nenačrtovane in prednostne naloge. V poročilu so zato dodatno opisane tudi naloge, ki v Programu dela za leto 2025 niso bile načrtovane, vendar so pomembno vplivale na povečan obseg dela agencije.

Povzetek ključnih poudarkov preteklega leta

Prenova obračuna omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij

Na delo agencije v preteklem letu je zelo močno vplivalo dogajanje v zvezi z uporabo nove metodologije za obračun omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij. 23. decembra 2024 je namreč Vlada RS pozvala člane sveta in vodstvo agencije k odstopu ter razveljavitvi novega obračunskega akta. Dva izmed članov sveta sta odstopila, za agencijo pa se je začelo obdobje izrazito povečane medijske izpostavljenosti. Sklepi vlade so predstavljali neposreden poskus vplivanja na neodvisno odločanje agencije v okviru njenih pristojnosti neodvisnega regulativnega organa in so bili v jasnem ter očitnem nasprotju z določbami točke (b) četrtega odstavka 57. člena in točke (a) petega odstavka 57. člena Direktive (EU) 2019/944, pa tudi z določbami 33. člena Energetskega zakona (EZ-2) in 124. člena Zakona o oskrbi z električno energijo. Poleg tega so bili tudi v očitnem nasprotju s celotno ureditvijo neodvisnega regulativnega organa, kot izhaja iz navedene direktive in obeh zakonov, po katerem mora odločitve iz svoje pristojnosti ta

organ sprejemati neodvisno in pri svojem delu ni vezan na sklepe, stališča, navodila ali usmeritve državnih organov, organov lokalne skupnosti ali drugih organov, pravnih oseb ali posameznikov, niti jih ne sme zahtevati. Evropska komisija je takoj v začetku leta 2025 preprečila nadaljnje poskuse vplivanja na agencijo in napovedano razreševanje članov sveta in vodstva agencije, ter vlado opozorila, da ne sme posegati v odločitve, ki so v izključni pristojnosti agencije. Kljub temu in ne glede na zelo jasno mnenje zakonodajno pravne službe, da je predlagani zakon v očitnem nasprotju z evropsko zakonodajo, je državni zbor na predlog vlade februarja 2025 sprejel interventni zakon, s katerim se je v nasprotju z evropsko zakonodajo poseglo v višino tarifnih postavk omrežnine, ki so v izključni pristojnosti nacionalnih regulatorjev. Junija 2025 je bila sprejeta še sprememba ZOEE, ki je agenciji naložila določene spremembe obračunske metodologije.

Agencija je odgovorno preučila vse izpostavljene zahteve po spremembi metodologije in se na podlagi izvedenih strokovnih analiz odzivala ali z izjavami za javnost,



odgovori na novinarska vprašanja ali odgovori posameznim predlagateljem. Posebno pozornost je posvetila tudi sezonskim uporabnikom omrežja in se sestala s predstavniki upravljavcev namakalnih sistemov in kmetijske zbornice in jim pomagala poiskati priložnosti za zniževanje stroškov uporabe omrežja. Veliki potencial za znižanje stroškov teh uporabnikov je namreč v zniževanju priključnih moči, saj so te bistveno previsoke in v velikem delu popolnoma neizkoriščene.

Aprila 2025 je Državni svet vložil pobudo za oceno ustavnosti in zakonitosti določenih členov metodologije in akta o določitvi tarifnih postavk za omrežnine, na katero se je agencija pravočasno odzvala z obsežno strokovno argumentiranim odgovorom, ki mu je predložila Poročilo ACER o omrežninskih praksah - Pravilna določitev cenovnih signalov: Omrežninske metodologije za električno omrežje v Evropi, dokument FTI Consultinga – Omrežnine za uporabo presežne moči, ki odražajo stroške: kvantitativna ocena, študija Comillas, EIMV - Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema, Akcijski načrt za cenovno dostopno energijo, pripravljen s strani Evropske komisije, ter poročilo Evropskega računskega sodišča - Prilagoditev elektroenergetskega omrežja EU za podnebno nevtralnost.

Agencija je ves čas aktivno spremljala in analizirala učinke nove metodologije in sprejela nekaj sprememb metodologije, in sicer na področju obračunavanja presežnih in minimalnih moči. Po sprejetju ZOEE-A pa je na podlagi javne obravnave v zakonsko določenem roku sprejela dodatne spremembe pri določanju dogovorjene moči, uvedla je kriterije za drugačen način obračuna za sezonske uporabnike in kot je napovedala v odzivu na sklepe Državnega zbora iz novembra 2024 tudi postopnost pri obračunavanju tarifne postavke časovnega bloka 1. Ob koncu preteklega leta je agencija objavila tudi tarifne postavke za obračun omrežnine za uporabo elektroenergetskega omrežja za leto 2026.

Agencija je v spremembi metodologije vključila tudi izjemo obračunavanja omrežnine za hranilnike in črpalne elektrarne, kot je to določil ZOEE-A, čeprav te spremembe niso v skladu z evropsko zakonodajo, zato je agencija na seji odbora za infrastrukturo v Državnem zboru podala nasprotujoče stališče in dala pobudo, da se pred sprejetjem določb o oprostitvi plačevanja omrežnine naredi nujno potrebna analiza stroškov, ki jih hranilniki in črpalne elektrarne s priključitvijo in dejanskim delovanjem povzročajo v omrežju (večje izgube v sistemu, sistemske storitve, ojačitve omrežij ...) in zagotovi, da bodo v zakonu dosledno upoštewane določbe evropske zakonodaje o odraščanju stroškov pri oblikovanju tarif in plačevanju stroškov za uporabo omrežja. V nasprotnem primeru lahko pride do subvencioniranja teh stroškov s strani odjemalcev, ki teh stroškov dejansko ne povzročajo.

Na izrazito povečan obseg dela agencije je vplivalo tudi povečano število vprašanj odjemalcev, in sicer po telefonu ali preko elektronskih sporočil. Podpora odjemalcem je potekala v času uradnih ur, za ta namen smo vzpostavili posebno linijo in zabeležili več kot 560 klicev. Osem odjemalcev pa je prišlo po dodatna pojasnila tudi na sedež agencije. Po elektronski pošti je bilo v letu 2025 na temo obračunavanja omrežnine posredovanih več kot 830 odgovorov odjemalcem, v okviru robotskega pomočnika URO na spletni strani www.uro.si pa je bilo izvedenih več kot 590 pogovorov in 4.047 izmenjanih sporočil. Skoraj 90 % vse komunikacije je bilo v januarju in februarju 2025, vprašanja pa so postavljali predvsem oziroma skoraj izključno gospodinjstvi odjemalci. Z začetkom nižje sezone je bilo vprašanj odjemalcev bistveno manj oziroma jih skorajda ni bilo.

K manjšemu številu vprašanj odjemalcev je prav gotovo pripomoglo tudi nenehno informiranje javnosti. Agencija je namreč odjemalcem v režimu 24/7 zagotavljala spletno primerjalno storitev, s katero je lahko vsak odjemalec preveril učinke nove metode obračunavanja omrežnine za svoj primer uporabe omrežja. Zagotovljena je bila tudi spletna aplikacija »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. Agencija je omogočila tudi spletno storitev v obliki aplikacijskega vmesnika za zainteresirane deležnike, ki je v uporabi na segmentu ponudbe mobilnih aplikacij za spremljanje porabe.

Kljub uvedeni postopnosti obračunavanja tarifne postavke za moč v najdražjem časovnem bloku so bili računi odjemalcev novembra in decembra 2025 višji kot v preteklih osmih mesecih nižje sezone. Agencija je z objavo vplivov na posamezne skupine odjemalcev na spletni strani www.uro.si in objavo izjave za javnost zagotovila dovolj informacij in ob koncu leta kljub nastopu višje sezone ni bilo povečanega obsega novinarskih vprašanj kot tudi ne vprašanj odjemalcev.

Agencija je tudi v letu 2025 v okviru koordinacije elektrodistribucijskih podjetij, Informatike in ELES sodelovala z dobavitelji električne energije, katere cilj je bila pravočasna in ustrezna uvedba novega obračunavanja omrežnine. Hkrati so potekale tudi različne podporne aktivnosti z elektrooperaterji, ki so zagotovile ustrezno vzpostavitev novega obračunavanja omrežnine.

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



Oskrba z električno energijo

Spremembe ZOEE sredi preteklega leta so vplivale tudi na dodatne aktivnosti na področju splošnih aktov elektrooperaterjev, saj je zaradi prenosa evropskih direktiv na področju souporabe energije in nekaterih drugih sprememb bilo treba spremeniti SONDSEE, ki so bila sprejeta konec leta 2025.

Agencija je januarja 2025 izdala soglasja k razvojnemu načrtu za prenosni sistem ter k razvojnemu načrtu za distribucijski sistem električne energije za obdobje 2025–2034, septembra 2025 pa sta bili izdani soglasja k dopolnjenima razvojnima načrtoma za prenosni in distribucijski sistem.

Trem operaterjem zaprtega distribucijskega sistema električne energije, ki jim je v letu 2025 potekel status, so bila izdana soglasja za podaljšanje statusa zaprtega distribucijskega sistema električne energije.

Agencija je tudi v preteklem letu sodelovala z drugimi regulativnimi organi v regiji (Core in Italy Nord) pri sprejemanju pravil oz. metodologij, ki jih predvidevajo različne uredbe EU oziroma omrežna pravila. V letu 2025 je agencija potrdila šest metodologij omrežnih pravil oziroma njihovih dopolnitev, ki so jih pripravili operaterji prenosnih omrežij zaradi uskladitve z zakonodajo EU.

V letu 2025 je agencija prejela bistveno manj pritožb uporabnikov zoper zavrnitve soglasja za priključitev sončnih elektrarn v sistem, saj vlog za vstop v shemo net-meteringa od 1. januarja 2024 ni več bilo možno vložiti. Zaradi izrazito velikega pripada tovrstnih zadev v letu 2024, ko je agencija prejela skoraj 1.300 pritožb, je agencija tudi v letu 2025 obravnavala in rešila več kot 700 pritožb. V skoraj vseh obravnavanih primerih je pritožbam ugodila in zadeve vrnila organu prve stopnje v ponovno odločanje.

Zaradi odpovedi pogodb o dobavi odjemalcev s samoskrbo s strani dobavitelja SunContract je agencija v novembru 2025 prejela večje število pritožb končnih odjemalcev. Pritožbe je odstopila v pristojno reševanje Tržnemu inšpektoratu Republike Slovenije (TIRS), ki pa se je prav tako izrekel za nepristojnega. Trenutno poteka postopek usklajevanja glede morebitnega kompetenčnega spora med MOPE in ministrstvom, pristojnim za gospodarstvo, v katerega resor sodi TIRS.

Tekoči regulativni okvir za elektrooperaterje traja pet let in se izteče konec leta 2028, zato je agencija na področju ekonomskega reguliranja preteklo leto spremljala izvajanje regulativnega okvira operaterja distribucijskega in prenosnega sistema za leto 2025 in preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024 za dejavnost distribucije in prenosa električne energije, ki bodo vplivala na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih.

Na področju spodbujanja učinkovitosti naložb pa je agencija v preteklem letu v sodelovanju z elektrooperaterji optimizirala nabor kazalnikov uspešnosti in jih po izvedeni javni obravnavi še v prvi polovici leta vključila v reguliranje z uveljavitvijo Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje.

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»). Predlog je posredovala v javno obravnavo in na podlagi odzivov udeležencev javne obravnave pripravila nov, izboljšan predlog metodologije za obravnavo na svetu agencije s ciljem uveljavitve nove sheme spodbud v začetku leta 2026. Navedene aktivnosti so sledile intenzivnemu delu v okviru regionalne pobude za vzpostavitev sodelovanja regulatorjev, operaterjev ter ACER pri izvedbi naložb, ki bi bile lahko predmet inovativnih shem spodbud.

Na področju monitoringa in nadzora trga je bil v letu 2025 opravljen povečan obseg dela na področju implementacije, uvajanja in izvajanja stalnega monitoringa zadevnih trgov izven domene REMIT. Med drugim se je povečalo število nadzornih postopkov in obravnav znanih težav v okviru spremljanja trga, nadzorni postopki pa so bili razširjeni še na področje bilančnega obračuna. Pomembno se je povečal tudi obseg nalog na področju REMIT, saj se je agencija v letu 2024 na tem področju dodatno kadrovske okrepila. Tako so bile uspešno in učinkovito izvedene celovite aktivnosti na področju uvajanja novih pristopov in orodij, analiziranja trga v okviru stalnega monitoringa, nadzora PPAET/RRM in izvajanja preiskav, vključno s potrebnimi podpornimi aktivnostmi. S svojimi aktivnostmi je agencija zagotavljala celovitost in preglednost ter z ukrepi skrbela za ustrezno zaščito tržnih udeležencev.

Agencija je uspešno izvedla potrebne aktivnosti za pripravo nove metodologije na podlagi novele zasnove notranjega trga EU (27.a člen ZOEE). Ob upoštevanju velikosti dobavitelja ali strukture trga, po potrebi tudi z izvajanjem stresnih testov, je s predlogom novega splošnega akta vzpostavila normativni temelj, s katerim bo zagotovila, da dobavitelji vzpostavijo in izvajajo ustrezne strategije varovanja pred tveganji, da omejijo tveganje sprememb v oskrbi z električno energijo na veleprodajni ravni, ki bi vplivale na ekonomsko vzdržnost njihovih pogodb z odjemalci, hkrati pa ohranjajo likvidnost na kratkoročnih trgih in cenovne signale s teh trgov in sprejmejo vse razumne ukrepe, da bi omejili tveganje za neizvedbo dobav. Dodatno je s predlogom vzpostavila okvir, ki bo omogočal razvoj prilagojenih produktov za varovanje pred tveganji za energetske skupnosti državljanov in skupnostim na področju energije iz obnovljivih



virov. Na podlagi javnega posvetovanja je agencija pripravila nov splošni akt z metodologijo za obvladovanje tveganj dobaviteljev in pripravila vse potrebno za njegovo pravočasno uveljavitev.

Aktivnosti agencije na področju kibernetike oziroma informacijske varnosti so bile pomembneje povečane. V letu 2025 je agencija začasno prevzela vlogo pristojnega nacionalnega organa za kibernetiko varnost v obsegu NCCS (NCA NCCS). V tem okviru je izvajala najnujnejše naloge, povezane z vzpostavitvijo osnovnih procesov, določitvijo zavezancev ter usklajevanjem metodologij za ocenjevanje tveganj in razvrščanje kibernetičnih incidentov v elektroenergetskem sistemu, v tesnem sodelovanju z evropskimi institucijami in združenji (ACER, CEER, ENTSO-E, EU DSO). Sočasno je agencija nadaljevala sodelovanje s pristojnim nacionalnim organom za informacijsko varnost (URSIV), ki je agencijo prepoznal kot bistveni subjekt v skladu z Zakonom o informacijski varnosti (ZInfV-1). To je zahtevalo vzpostavitev aktivnosti za preverbo skladnosti organizacijskih in tehničnih ukrepov z zakonodajo, krepitev notranjega sistema upravljanja informacijske in kibernetike varnosti ter pripravo na nadaljnje nadzorne in presojevalne postopke.

Na področju IKT je agencija optimizirala in nadgradila programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost IKT infrastrukture ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Agencija je s prenovo aplikativne rešitve Register OVE pomembno vplivala na izboljšanje produktivnosti uporabnikov in centraliziranega upravljanja z dokumentacijo, ki se sedaj upravlja samo v dokumentnem sistemu. Prav tako je tudi na področju infrastrukture z implementacijo sistema za okrevanje po katastrofi zagotovila varno programsko platformo za ublažitev v primeru izgube podatkov. V letu 2025 je agencija posodobila in nadgradila sistem upravljanja informacijske varnosti (ISMS/SUIV) z namenom zagotavljanja skladnosti z Zakonom o informacijski varnosti (ZInfV-1), zahtevami NIS 2 ter priporočili Priročnika kibernetike varnosti URSIV.

Spodbujanje proizvodnje električne energije iz OVE in SPT

Agencija je tudi v letu 2025 izdajala deklaracije za proizvodne naprave na OVE in za SPT ter za proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz neobnovljivih virov. Poleg izdaj deklaracij za obstoječe proizvodne naprave, ki so že vpisane v register deklaracij, se je konec leta 2024 in v celotnem letu 2025 občutno povečalo število zahtev za izdajo deklaracij za nove proizvodne naprave, v večini za sončne elektrarne. Povečano število zahtev je bilo posledica intenzivnega naložbenega cikla izgradnje sončnih elektrarn, ki so ga spodbudile investi-

cijske subvencije pri Borzen in izvedba potrjenih projektov sončnih elektrarn na Javnem pozivu agencije za vstop v podporno shemo iz decembra 2023.

Navedena dejstva so povzročila izjemno povečanje pripada zadev na področju izdaj deklaracij, ki je bistveno presegal obseg dela iz preteklih let in obstoječe kadrovske zmogljivosti. Skupaj je agencija v letu 2025 rešila 1.864 zadev deklaracij, kar je 193 % odstotkov več kot v letu 2024 in 88 % odstotkov več kot v letu 2023. Od tega je bilo 1.725 zadev vloženih na zahtevo strank, 139 zadev pa je bilo uvedenih po uradni dolžnosti. Rešenih je bilo 1.058 zadev izdaj prvih deklaracij za nove proizvodne naprave in 667 deklaracij za proizvodne naprave, ki so že vpisane v register deklaracij.

Zaradi navedenega je agencija v letu 2025 morala sprejeti organizacijske in kadrovske ukrepe, s katerimi je zagotovila nemoteno izvajanje zakonsko določenih nalog. Izjemen pripad zadev se je obvladoval z začasno prerazporeditvijo zaposlenih z drugih delovnih področij in odreditvijo povečanega obsega dela, kar je omogočilo odpravo nastalih zaostankov v postopkih in ponovno vzpostavitev reševanja zahtev v zakonsko predvidenih rokih. S prerazporeditvijo prioritet in optimizacijo delovnih procesov je agencija zagotovila, da je bila kljub prednostnemu reševanju deklaracij tekoče izvedena tudi večina ostalih nalog s tega področja.

Oskrba s plini

Na področju izvajanja regulatornih nalog pri oskrbi s plini je agencija v preteklem letu izdala soglasje k:

- Sistemskim obratovalnim navodilom za prenosni sistem plina, ki dopolnjujejo prejšnja, predvsem na področju primešavanja vodika v prenosni sistem in določanja pogojev izpolnjevanja in vzdrževanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v prenosni sistem, prenos in oddajo v prenosni sistem in
- Pravilom o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu, ki so uvedla produkta prekinljive zmogljivosti znotraj dneva.

Junija 2025 je agencija dopolnila metodologijo za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem plina v delu, ki se nanaša na določitev popustov pri zakupu zmogljivosti za prenos plina iz obnovljivih virov in nizkoogljivega plina, spremembe sezonskih faktorjev in manjše spremembe ostalih storitev.

Na področju ekonomske regulacije operaterjev sistema je agencija preverjala pravilnosti izračunanih odstopanj

od regulativnega okvira za leto 2024. Omenjena odstopanja bodo vplivala na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih.

V letu 2025 je agencija odločila o enem podaljšanju statusa ZDS in izjemi, na podlagi katere operaterju ZDS ni treba pridobiti soglasja agencije k omrežnini in k tarifi za njeno obračunavanje.

Zaradi sprememb pri članih nadzornega sveta ter imenovanja novega glavnega direktorja in člana posloводства je agencija v postopku certificiranja operaterja prenosnega sistema plina preverjala usklajenost prenehanja mandata glavnega direktorja in imenovanja novih članov uprave z ZOP.

Na področju zanesljive oskrbe s plinom so se razmere rahlo izboljšale v primerjavi z letom ali dvema letoma prej. Ker je prenos plina v Slovenijo potekal nemoteno

in v polnem obsegu, hkrati pa so se razmere na evropskem plinskem trgu umirile, je pristojni organ (MOPE) marca 2025 razglasil konec stopnje krize zgodnjega opozarjanja, ki je prva stopnja krize pri oskrbi s plinom.

Oskrba s toploto

Na področju toplote je bilo osem rešenih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo, pregledanih 96 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (veljavnih 68). Spremembe je uveljavilo 14 distributerjev toplote in trije regulirani proizvajalci toplote (14 prilagajanj na fiksnem in 54 na variabilnem delu cene toplote). V okviru presoje trajnostnih načrtov učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja pa je bilo izdanih sedem soglasij.

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 2025 je agencija sprejela 14 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer sedem za področje električne energije, dva za področje zemeljskega plina oziroma plina, enega s področja električne energije in plina, dva za področje toplote ter dva s področja obnovljivih virov energije (prispevki za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije). 12 splošnih aktov je sprejel svet agencije, dva, in sicer tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev (novelo akta in akt), pa direktorica. V Uradnem listu RS so bili v letu 2025 objavljeni naslednji splošni akti agencije:

- Akt o spremembi Akta o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 14/25)
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 27/25)
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 27/25)
- Akt o načinu elektronskega posredovanja podatkov za zagotavljanje orodja za primerjavo cen električne energije in plina za gospodinjske in male poslovne odjemalce (Uradni list RS, št. 41/25)

- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 50/25)
- Akt o dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina (Uradni list RS, št. 50/25)
- Akt o dopolnitvah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 76/25)
- Akt o spremembah Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu (Uradni list RS, št. 76/25)
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 76/25)
- Akt o spremembi in dopolnitvi Akta o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 82/25)
- Akt o dopolnitvi Akta o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 84/25)
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 102/25)
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 102/25)
- Akt o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 105/25)



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

Da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2025 izvedla javni obravnavi Akta o spremembah in dopolnitvah 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. 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. V letu 2025 je agencija izvedla še javno obravnavo novele Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje in akta, ki ureja metodologijo za izdelavo strategije in sprejetje ukrepov o omejevanju tveganj dobaviteljev električne energije v zvezi s pogodbami o dobavi električne energije s fiksno ceno, ki sta bila ob koncu leta 2025 še v postopku sprejemanja.

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 spremembah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje; Akta o spremembah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje; Akta o spremembah Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu; Akta o dopolnitvah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje; Akta o dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina; Akta o načinu elektronskega posredovanja podatkov za zagotavljanje orodja za primerjavo cen električne energije in plina za gospodinjske in male poslovne odjemalce; Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje ter Akta o spremembah in dopolnitvi Akta o me-

todologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, skupaj z njihovo obrazložitvijo. Na svojih spletnih straneh je v letu 2025 objavila tudi predlog Akta o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje, ki je bil sprejet v začetku leta 2026.

Svet agencije je izdal soglasja k naslednjim splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti, in sicer soglasje k Pravilom o spremembah in dopolnitvah Pravil za delovanje trga z električno energijo; k Aktu o spremembah in dopolnitvah Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije; k Pravilom o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu ter k Sistemskim obratovalnim navodilom za prenosni sistem plina, ki so podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog.

Direktorica pa je izdala šest soglasij k pravilom oz. metodologijam, ki jih je operater prenosnega sistema električne energije pripravil v skladu s predpisi Evropske unije, in sicer:

- soglasje k četrti dopolnitvi Metodologije izračuna zmogljivosti znotraj dneva na območju določanja zmogljivosti Core po 20. členu in v tem pomenu skladnimi členi Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (v nadaljevanju tudi Uredba Komisije (EU) 2015/1222);
- soglasje k predlogu sprememb Pravil za delovanje FCR kooperacije v skladu s 33. členom Uredbe Komisije (EU) 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnano električne energije (v nadaljevanju tudi Uredba Komisije (EU) 2017/2195);
- soglasje k tretji dopolnitvi Metodologije izračuna zmogljivosti za dan vnaprej na območju določanja zmogljivosti Core po 20. členu in v tem pomenu skladnimi členi Uredbe Komisije (EU) 2015/1222;
- soglasje k tretji spremembi nadomestnih postopkov v primeru težav pri izvajanju spajanja trgov na območju določanja zmogljivosti regije Core v skladu s 44. členom Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 ter s spremembo na podlagi določb Izvedbene uredbe Komisije (EU) 2021/2802;
- soglasje k predlogu metodologije za verjetnostno dimenzioniranje RVF v skladu z drugim odstavkom

² Izvedbena uredba Komisije (EU) 2021/280 z dne 22. februarja 2021 o spremembi uredb (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 in (EU) 2017/1485 za njihovo uskladitev z Uredbo (EU) 2019/943

- 153. člena Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (v nadaljevanju tudi Uredba Komisije (EU) 2017/1485) in
- soglasje k Načrtu preskusov zagona EEM brez zunanjega vira napajanja in podfrekvenčnega razbremenjevanja v skladu z Uredbo Komisije (EU) 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostaviti oskrbe.

Nova zakonodaja na področju energetskega trga

Zakon o oskrbi z električno energijo (novela ZOEE-A) in Uredba (EU) 2024/1747

Dne 12. julija 2025 je začel veljati Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 47/25, v nadaljevanju ZOEE-A), ki v notranji pravni red prenaša določbe Direktive (EU) 2024/1711 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi direktiv (EU) 2018/2001 in (EU) 2019/944 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji, določa način izvajanja Uredbe (EU) 2024/1747 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi uredb (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji (v nadaljevanju Uredba (EU) 2024/1747) in hkrati prinaša več ciljno usmerjenih sprememb. V središču so souporaba energije, prožna priključitev, pogodbeni zaščiti odjemalcev s fiksnimi cenami, upravljanje tveganj dobaviteljev, zasilna oskrba ob propadu dobavitelja, zaščita pred odklopi, dodatne naloge sistemskih operaterjev, vključevanje elektromobilnosti v omrežje,

naloge in pooblastila regulativnega organa, dostop do cenovno dostopne energije v kriznih razmerah, programi za podporo prožnosti brez fosilnih goriv ter uporaba namenske merilne naprave. Uredba (EU) 2024/1747 hkrati prinaša neposredno veljavne obveznosti, ki posegajo v delo agencije.

Nov Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-1)

Konec leta 2025 je začel veljati tudi nov Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-1), ki ga je sprejel Državni zbor Republike Slovenije na seji 17. decembra 2025. Na podlagi tega zakona se izdajanje potrdil o izvoru in določanje višine prispevkov za spodbujanje proizvodnje energije iz obnovljivih virov in sproizvodnje z visokim izkoristkom s 1. januarjem 2027 prenese na Borzen. Po navedenem zakonu bo Borzen pristojen tudi za izvajanje morebitne nove podporne sheme za spodbujanje rabe obnovljivih virov energije.



Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane ali podrobneje navedene v programu dela in finančnem načrtu za leto 2025

V nadaljevanju podajamo pregled nalog, ki so pomembneje vplivale na delo agencije in ki v Programu dela za leto 2025 niso bile načrtovane.

Novе naloge na podlagi nove zakonodaje

OBVLADOVANJE TVEGANJ DOBAVITELJEV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (27.a člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ob upoštevanju velikosti dobavitelja ali strukture trga, po potrebi tudi z izvajanjem stresnih testov, zagotoviti, da dobavitelji vzpostavijo in izvajajo ustrezne strategije varovanja pred tveganji, da omejijo tveganje sprememb v oskrbi z električno energijo na veleprodajni ravni, ki bi vplivale na ekonomsko vzdržnost njihovih pogodb z odjemalci, hkrati pa ohranjajo likvidnost na kratkoročnih trgih in cenovne signale s teh trgov in sprejmejo vse razumne ukrepe, da bi omejili tveganje za neizvedbo dobav, • prizadevati si zagotoviti, da so produkti za varovanje pred tveganjem dostopni energetskim skupnostim državljanov in skupnostim na področju energije iz obnovljivih virov, ter v ta namen vzpostavijo pogoje, ki to omogočajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita analiza stanja, dobrih praks v EU, trga in pridobitev potrebnih informacij o strukturi portfeljev dobaviteljev in upravljanju tveganj na trgu, • izgradnja dodatnih kompetenc s ciljanim izobraževanjem MONTEL, • izvedba posvetovalnih sestankov oziroma delavnic z dobavitelji, • priprava predloga splošnega akta v skladu s 27.a členom ZOEE za javno obravnavo, • izvedba javne obravnave akta vključno z delavnico z zainteresiranimi deležniki, • priprava odgovorov na vprašanja dobaviteljev in objava na spletnih straneh, • analiza prejetih pripomb v javni obravnavi, • izdelava končnega predloga akta na podlagi prejetih pripomb, • priprava dokumentacije za obravnavo na svetu agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba vseh načrtovanih aktivnosti, • dosežena dobra kakovost predloga akta posredovanega v javno obravnavo – prejete pripombe deležnikov so zahtevale manjši obseg sprememb in jih je bilo mogoče učinkovito integrirati v zasnovano metodologije.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ METODOLOGIJE ZA REGULIRANJE NA PODLAGI DELJENJA KORISTI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109. člen) Sporočilo Komisije Evropskemu parlamentu, Svetu, Evropskemu ekonomsko-socialnemu odboru in Odboru regij: »Omrežja, manjkajoči člen: akcijski načrt EU za omrežja«
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje uvajanja tehnologij, ki povečujejo učinkovitost in sposobnost obratovanja omrežij s shemami spodbud, ki temeljijo na učinkih ali uspešnosti, • prispevati k odpornosti energetskega sistema po dostopnih cenah z inovativnimi pristopi, kot je delitev koristi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita analiza veljavne metodologije reguliranja vključno s shemami spodbud na področju inovativnih tehnologij, • analiza dobrih praks in teoretične podlage ACER, • sodelovanje z ACER pri zasnovi metodologije, • sodelovanje v regionalni iniciativi na pobudo ACER za pilotiranje spodbujanja naložb na podlagi delitve koristi, • razvoj metodologije in priprava predloga splošnega akta, • izvedba javne obravnave predloga akta, • intenzivno sodelovanje z elektrooperaterjem na področju vzpostavitve skupnega razumevanja na področju pristopov deljenja koristi, • posodobitev akta na podlagi prejetih pripomb elektrooperaterja v javni obravnavi.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba vseh načrtovanih aktivnosti, • prejete kakovostne pripombe elektrooperaterja so omogočile izboljšavo metodologije z razširitvijo njene uporabnosti.
Vzroki za odstopanja	/

IZPOLNJEVANJE ZAKONODAJNIH ZAHTEV NA PODROČJU INFORMACIJSKE VARNOSTI

Pravna podlaga	Zakon o informacijski varnosti (ZInfV-1)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti skladnost delovanja organizacije z zahtevami ZInfV-1 kot prepoznan bistveni subjekt, • posodobiti in izpopolniti učinkovitost sistema upravljanja informacijske/kibernetske varnosti, • okrepiti pripravljenost za obvladovanje kibernetских tveganj in incidentov, • zunanje presoje skladnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priglasitev organizacije kot bistvenega subjekta v skladu z ZInfV-1, • vzpostavljen osnovni okvir upravljanja informacijske varnosti, vključno s procesi za spremljanje skladnosti z zakonodajnimi zahtevami, • pripravljene in posodobljene ključni notranji akti ter postopki s področja informacijske in kibernetiske varnosti, • vzpostavitev procesa priprave na zunanjo presojo skladnosti v skladu z zahtevami ZInfV-1, • izvedena presoja v omejenem obsegu (presoja najpogostejših in najbolj kritičnih ranljivosti po smernicah in postopkih metodologije OWASP Web Security Testing Guide v demilitariziranem območju).



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Povečana stopnja zrelosti implementacije zahtevanih organizacijskih in tehničnih ukrepov, • vzpostavljeni pogoji za zunanjo presojo skladnosti, • dosežena srednja stopnja varnosti organizacije za demilitarizirano območje.
Vzroki za odstopanja	/

OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA HRANILNIKE IN ČRPALNE ELEKTRARNE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uskladitev metodologije za obračunavanje omrežnine za uporabo elektroenergetskih omrežij z veljavno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremembe in dopolnitve metodologije za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu izvzetja plačevanja omrežnine za prenosni in distribucijski sistem za črpalne hidroelektrarne, ki so neposredno priključene na omrežje in prevzeto električno energijo namenjajo izključno za poznejšo pretvorbo shranjene energije v električno energijo, • spremembe in dopolnitve metodologije za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu izvzetja plačevanja omrežnine za prenosni in distribucijski sistem ter omrežnine za priključno moč za baterijske hranilnike, ki prevzeto električno energijo namenjajo izključno za poznejšo pretvorbo shranjene energije v električno energijo in oddajo v omrežje ter so neposredno priključeni na visoko- in srednjenapetostno omrežje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasen sprejem splošnega akta agencije glede na prehodno določbo ZOEE-A.
Vzroki za odstopanja	/

Druge nenačrtovane naloge

PRAVNA PODLAGA ZA REGULATIVNI OKVIR

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109., 110., 124. in 130. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • 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.



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje distribucije toplote s strani za-vezancev za regulacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preučitev in priprava predloga sprememb akta za javno obravnavo, • sprejem končnega akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnega akta.
Vzroki za odstopanja	/

POROČILO O OCENJENIH POTREBAH PO PROŽNOSTI

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije (v nadaljevanju tudi Uredba (EU) 2019/943) (19.e člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ocenjevanje potreb in poročanje o ocenjenih potrebah po prožnosti za obdobje najmanj naslednjih petih do desetih let na nacionalni ravni, in sicer glede na potrebo po stroškovno učinkovitem doseganju varnosti in zanesljivosti oskrbe ter razogljichenju elektroenergetskega sistema, pri čemer se upoštevata integracija variabilnih obnovljivih virov energije in različnih sektorjev ter medsebojna povezanost trga z električno energijo, vključno s cilji medsebojne povezanosti in morebitno razpoložljivostjo čezmejne prožnosti, • zagotavljanje skladnosti z evropsko oceno zadostnosti virov in nacionalnimi ocenami zadostnosti virov, izvedenimi na podlagi 23. in 24. člena Uredbe (EU) 2019/943.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev kompetence na področju metodologije za oceno potreb po prožnosti in priprava interne dokumentacije za spremljanje napredovanja zbiranja podatkov v skladu z metodologijo za oceno prožnosti, • začetek usklajevanja zahtev po podatkih in analizah, ki jih zagotovi kombinirani operater prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja samostojno ali v sodelovanju z elektrodistribucijskimi podjetji, tako da ustrezajo realnim razmeram na terenu oz. nacionalnim danostim in hkrati zadostijo skladnosti z metodologijo za oceno prožnosti, • usklajevanje pristopa k izvedbi posameznih analiz glede na nacionalne danosti in interne poslovne procese vključenih podjetij, • spremljanje aktivnosti drugih področnih regulatorjev v okviru delovnih skupin CEER v kontekstu upoštevanja nacionalnih specifik v okviru metodologije za oceno prožnosti, spremljanje aktivnosti ACER, ENTSO-E in EU DSO na tem področju.



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavljena predvidena raven kompetence, pravočasni zagon začetnih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

ZAPRTI DISTRIBUCIJSKI SISTEMI (ELEKTRIČNA ENERGIJA)

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (86. do 93. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Pregled treh vlog za podaljšanje statusa ZDS, podaljšanje statusa zaprtega distribucijskega sistema za desetletno obdobje trem operaterjem ZDS (ZDS Ravne, ZDS Štore, ZDS Jesenice), izdaja soglasja k izjemi po 90. členu ZOEE štirim operaterjem ZDS (ZDS Talum, ZDS Ravne, ZDS Štore, ZDS Jesenice), 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. Glede te odločitve agencije je bila vložena tožba na Upravno sodišče in v letu 2025 o tožbi še ni bilo odločeno.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdana soglasja in izjeme.
Vzroki za odstopanja	/

ZAPRTI DISTRIBUCIJSKI SISTEMI (PLIN)

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (69. do 76. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Pregled dveh vlog za podaljšanje statusa ZDS, podaljšanje statusa zaprtega distribucijskega sistema za desetletno obdobje enemu operaterju ZDS (Goodyear), izdaja soglasja k izjemi, da operaterju ZDS ni treba pridobiti soglasja agencije k omrežnini in k tarifi za njeno obračunavanje (Goodyear), v letu 2025 sta bila sprožena dva upravna spora zoper odločbo agencije, ki je v letu 2024 zavrnila vlogo za izdajo dovoljenja o pridobitvi statusa zaprtega distribucijskega sistema na območju cone TE-5 Tezno in na območju Poslovne cone Stegne v Ljubljani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdano soglasje in izjema.

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

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2025

Agencija je v letu 2023 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2025, 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 sprotih analiz pa pridobiva informacije o morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje.

Obsežne aktivnosti so bile izvajane na področju zasnove kriterijev sheme spodbud za naložbe v nove tehnologije za potrebe pilotnega reguliranja na podlagi koncepta deljenja koristi, ki so rezultirale v predlogu posodobitve metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje. Izvedena je bila javna obravnava metodologije deljenja koristi in usklajevanje z elektrooperaterjem na podlagi prejetih pripomb (podrobneje v opisu izvedene naloge »Razvoj metodologije za reguliranje na podlagi deljenja koristi«).

V okviru spremljanja regulativnega okvira za leto 2025 je izvedla naslednje pomembnejše naloge:

SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje razlik med načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine, spremljanje razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine, ugotavljanje odstopanj realiziranih prihodkov iz omrežnine glede na načrtovane, interne analize za pripravo odločitev agencije in objava relevantnih informacij na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zaradi uveljavitve nove metodologije obračunavanja omrežnine ter ukrepov, ki so vplivali na obračunavanje omrežnine, je naloga zahtevala dodatne podatke elektrooperaterjev in dodatne analize na strani agencije, analize so bile opravljene pravočasno.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev novih zahtevkov za podatke in analiz je zahtevalo več kadrovskih virov.



KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVACIJSKIH PROJEKTOV

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev ter zagotavljanje 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	<ul style="list-style-type: none"> • Izvajanje procesa kvalifikacije na podlagi obdelave prejetih vlog, • spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov in skrb za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije ter poročil o njihovem izvajanju).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Okoli 89 % zaključenih postopkov kvalifikacije 18 prijavljenih projektov, 12 kvalificiranih, štiri zavrženi, • vsa relevantna podjetja vključena v aktivnosti prijavljenih projektov, • agencija ni prejela nobene pritožbe prijaviteljev, • časovna zakasnitev objave spletnih vsebin, povezanih s kvalifikacijo.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, • izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenosti obstoječe infrastrukture, • omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Posodobitev nekaterih določb veljavne metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje na področju spodbujanja naložbenih projektov v pametna omrežja, ki temeljijo na izkušnjah spremljanja projektov in so bile potrebne zaradi izboljšanja jasnosti procesa obravnave vloge za odobritev spodbud (časovno omejena finančna spodbuda in enkratna spodbuda za uspešnost projekta), kvalifikacije naložbenih projektov in spremljanja njihovega izvajanja, • spremljanje izvajanja kvalificiranega projekta GreenSwitch, • odprta komunikacija s prijaviteljem za zagotavljanje podpornih pojasnil in dokumentacije za ugotavljanje skladnosti projekta GreenSwitch za dodatno finančno spodbudo za uporabljeni pristop upoštevanja celotnega elektroenergetskega sistema ter dodatno finančno spodbudo na podlagi uspešnosti projekta, • podpora prijavitelju in v projektu GreenSwitch sodelujočim podjetjem pri ustreznem tolmačenju določb iz metodologije za določitev regulativnega okvira za kvalifikacijo projekta v okvir sheme za pridobitev časovno omejene finančne spodbude.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Postopek kvalifikacije projekta GreenSwitch za enkratno spodbudo za uspešnost projekta še ni zaključen, • shema spodbud deljenja koristi še ni uveljavljena, • vzpostavitev ustrezne aplikacije posameznih določb sheme spodbud pri prijaviteljih v praktičnih primerih projektov.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

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

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

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (73. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">Ker ni bila podana nobena zahteva po preučitvi skladnosti najemne pogodbe med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnimi akti agencije, aktivnosti na tem področju ni bilo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

OPRAVLJANJE DEJAVNOSTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45., 69. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">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	<ul style="list-style-type: none">Spremljanje opravljanja nalog elektrooperaterja in ugotavljanje, ali se naloge izvajajo v okviru gospodarske javne službe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMEMBE SODIL ZA RAZPOREJANJE PO DEJAVNOSTIH

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (107. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije, drugimi energetske dejavnostmi in dejavnostmi, ki niso elektroenergetske dejavnosti,zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa električne energije.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vsebinska analiza 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	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IZVAJANJA REGULATIVNEGA OKVIRA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (57. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Oblikovanje modela za četrletno poročanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2025, medletno spremljanje izvajanja regulativnega okvira za dejavnost prenosa in distribucije električne energije za leto 2025 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 in sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva poslovanja na uspešnost izvajanja regulativnega okvira za operaterja distribucijskega in prenosnega sistema ter distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	/

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024

Operater prenosnega in distribucijskega sistema je v letu 2025 agenciji posredoval izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024 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 2024 in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira.

Za leto 2024 je bilo operaterju prenosnega in distribucijskega sistema priznanih 520,3 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je

51,1 milijona evrov več stroškov od priznanih. Agencija je z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višji realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 51,1 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih je agencija v letu 2025 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2024

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (113. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij v skladu z metodologijo in odločbo agencije o določitvi regulativnega okvira, razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2024, preverba in analiza revidiranih podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij za leto 2024, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, preverba pravilnosti izračunanih odstopanj operaterja prenosnega sistema in distribucijskega sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, ugotavljanje učinkov regulacije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, stroškovna neučinkovitost operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v letu 2024 ne gre v breme odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Zaradi kompleksnosti vsebine in postopka usklajevanja podatkov postopek ugotavljanja odstopanj še ni zaključen. Naloga je bila izvedena z minimalnim odstopanjem, kar pa ne vpliva na izvajanje regulativnega okvira za leto 2026. Naloga bo zaključena v prvem četrtletju leta 2026.

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

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020) Priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pridobitev vseh potrebnih podatkov o realizaciji in porabi prihodkov od prezasedenosti in preverba njihove namenskosti porabe v letu 2024, priprava Poročila o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2024.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Vzroki za odstopanja	/



SPREMLJANJE TER ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

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

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

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube, • ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, • določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2024.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter ugotavljanje odstopanj pri izračunu spodbude za doseganje nižjih izgub glede na priznani odstotek izgub, • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • ustrezno izračunana odstopanja od RO.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA PODATKOV O NAPRAVAH IN NALOŽBAH V OMREŽJE ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	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 systemskega operaterja prenosa električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, • določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preučitev poročil operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema o izvajanju naložbenega načrta za leto 2024, • spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, • analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, • določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na spremembo obsega omrežja (dolžine vodov in število postaj), • spremljanje naložb v proizvodne zmogljivosti in zmogljivosti shranjevanja v zvezi z zanesljivostjo dobave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj, • skladnost naložbenih načrtov z metodologijo agencije.
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	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2024 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, • presoja monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2024 se je izvedla v enem distribucijskem podjetju, vendar se ni zaključila do konca leta 2025, • priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2024,



	<ul style="list-style-type: none"> izračun faktorja q za leto 2024, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema, dokončen izračun bo izveden v začetku 2026 po zaključku presoje v presojanem distribucijskem podjetju, vpeljava prenovljene sheme za poročanje dnevnih podatkov neprekinjenosti napajanja, ki nivo opazovanja prekinitev s SN izvodov razširja tudi na NN nivo, in sicer z agregacijo kazalnikov prekinitev na NN nivoju na transformatorske postaje SN/NN. Prenovljena shema poročanja bo upoštevana pri ugotavljanju odstopanj za leto 2025, zajem dnevnih podatkov o neprekinjenosti pa je podlaga za morebiten nadaljnji razvoj metodologije reguliranja neprekinjenosti napajanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2024, presoja monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2024 se ni zaključila do konca leta 2025, pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2024.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Presoja monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2024 se ni zaključila do konca leta 2025, ker je bila sprožena v zadnji četrtini leta 2025 in je bilo zaradi ugotovljenih pomanjkljivosti pri poročanju treba elektrodistribucijsko podjetje pozvati k popravi podatkov in opraviti ponovljeno presojo v začetku leta 2026.

STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2024.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI). Naloga je neposredno povezana z nadzorom 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 2024, analiza sheme RI vključena v poročilo o stanju na področju energetike za leto 2024.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, • spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiziranje podatkov, povezanih z regulativnimi spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, • presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji, • analiza sheme spodbud vključena v poročilo o stanju na področju energetike za leto 2024, • podpora prijavitelju in v projektu GreenSwitch sodelujočim podjetjem pri ustreznem tolmačenju določb iz metodologije za določitev regulativnega okvira za presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja za sredstva, ki so del kvalificiranih naložbenih projektov pametnimi omrežij.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

Aktivnosti v zvezi z obračunom omrežnine in določitvijo tarifnih postavk omrežnine

Nov način obračunavanja omrežnine se je začel uporabljati 1. 10. 2024, aktivnosti agencije v letu 2025 pa so poleg načrtovanih aktivnosti bile izrazito povečane, kar je podrobno predstavljeno v poglavju z naslovom Povzetek ključnih poudarkov preteklega leta.

Agencija je v letu 2025 obravnavala tudi načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2026 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	<ul style="list-style-type: none"> • Določitev tarifnih postavk omrežnine za elektroenergetska omrežja za leto 2026 na podlagi prenovljene metodologije za obračunavanje omrežnine, • zagotavljanje metodoloških izboljšav oziroma odpravljanje ugotovljenih pomanjkljivosti, • zagotavljanje učinkovite in prožne uporabe elektroenergetskih omrežij, ki vsakemu uporabniku sistema omogoča potreben dostop ter koriščenje novih tehnologij in storitev brez nepotrebnih stroškov, • zagotavljanje učinkovitejšega dostopa do omrežja in uporabe omrežja ter boljše izpolnjevanje potreb uporabnikov sistema oziroma povečanje učinkovitosti omrežij.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremembe in dopolnitve metodologije, in sicer: <ul style="list-style-type: none"> ○ april 2025: ukinitvev presežne moči za uporabnike, ki ne spremenijo dogovorjene moči ter izenačitev hranilnika in aktivnega odjemalca pri aktivnem odjemu, ○ oktober 2025: določitev dogovorjene moči na podlagi petih konic 12-mesečnega obdobja, določitev novih minimalnih moči za uporabnike s 15-minutnimi meritvami in nove obračunske moči za tiste uporabnike, ki nimajo 15-minutnih meritev, izjema določanja dogovorjene moči za uporabnike s sezonskim značajem, izjema določanja dogovorjene moči za lastno rabo proizvajalcev, izjema obračunavanja omrežnine za hranilnike in črpalne elektrarne, postopna uvedba cenovnega signala višje sezone oz. prehodna prilagoditev tarifnih postavk za moč v časovnem bloku 1, določitev novih časovnih blokov za leto 2027, • 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, • upravljanje robota na spletni strani www.uro.si, • upravljanje »Primerjalnika stroškov omrežnine«, • upravljanje »Tarifnega semaforja«, • predstavitve novega modela obračunavanja omrežnine uporabnikom sistema na različnih dogodkih, • validacija ustreznosti uveljavljenega časovnega razlikovanja na obremenilnih profilih iz leta 2024, • analiza podatkov, potrebnih za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2026, • izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2026, pri čemer so ločeno izračunane tarifne postavke omrežnine, • objava tarifnih postavk omrežnine za višjo sezono 2025/26, • objava tarifnih postavk omrežnine za leto 2026, • analiza in predstavitev učinkov novih tarifnih postavk omrežnine, • zagotavljanje podatkov ter analiziranje stanja v omrežju, na podlagi katerega je izvajano vrednotenje učinkov, • priprava strokovnih podlag kot odziv na različna stališča, pobude oz. zahteve, • priprava obsežnega odgovora na pobudo Državnega sveta za presojo ustavnosti in zakonitosti obračunske metodologije, • aktivno komuniciranje z odjemalci prek različnih medijev (elektronska sporočila, telefonski pogovori in osebni kontakti) in podaja ustreznih informacij.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna implementacija zahtevanih aktivnosti agencije in drugih deležnikov trga, • učinkovita sprotne posodobitve 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 kadrovske vire.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe (EU) 2019/943).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • 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 2026.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna potrditev načrta za leto 2026.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje ter razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Operater kombiniranega sistema je v letu 2025 izvedel uskladitev SONDSEE z določbami ZOEE-A, ki se nanašajo na souporabo energije in menjavo dobavitelja, ter nekaj manjših sprememb in dopolnitev, med katerimi se pomembnejše nanašajo na podrobnejšo ureditev otočnega obratovanja elektroenergijskih modulov in spremembe v prilogi, ki ureja zavarovanja obveznosti dobaviteljev. Agencija je spremembe SONDSEE po usklajevanju s kombiniranim operaterjem tudi potrdila. Po soglasju MOPE so bila SONDSEE konec leta 2025 objavljena v Uradnem listu RS.

Zaradi ZOEE-A so tudi operaterji zaprtih distribucijskih sistemov morali podati dopolnjena SONZDSEE. Soglasja k SONZDSEE v letu 2025 niso bila izdana.

V letu 2025 je agencija prejela tudi vlogo za izdajo soglasja k SONPO, ki pa do konca leta 2025 ni bilo izdano.

V skladu z uredbami EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil je bilo v letu 2025 izdanih šest soglasij k predloženim aktom operaterjev prenosnih sistemov, ki se nanašajo na postopke določanja dodeljevanj prenosnih zmogljivosti s sosednjimi prenosnimi operaterji oziroma pravilom za obratovanje sistema za prenos električne energije. Agencija namreč izdaja soglasja k regionalnim predlogom aktov, ki izhajajo iz omenjenih uredb. Predlogi, ki so vseevropski ali regijski, se lahko potrdijo nacionalno, če obstaja v regiji ali EU popolno soglasje med operaterji oziroma med regulativnimi

organi, ki spremembe koordinirajo. Če soglasja med regulativnimi organi ni bilo mogoče doseči, se odločitev o ustreznosti rešitev sprejema na 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 nesoglasja nacionalnih regulativnih organov predajo v odločanje na ACER.

Agencija je obravnavala prejeto vlogo za ponovno podaljšanje izvzetja družb, ki so jo družbe Adria Link s.r.l. (Italija), HSE (Slovenija) in E 3 (Slovenija) vložile na podlagi 63. člena Uredbe (EU) 2019/943 za dvoje električnih povezovalnih daljnovodov med Italijo in Slovenijo. V postopku agencija v skladu z osmim odstavkom 63. člena Uredbe (EU) 2019/943 sodeluje s sosednjim regulativnim organom in je EK podajala mnenja k zahtevam iz vloge.

V skladu z Uredbo Komisije (EU) 2015/1222 je agencija prejela in presojala skladnost vlog družb NordPool in CROPEX za ponujanje storitev imenovanega operaterja trga z električno energijo (IOTEE) za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na trgovalnem območju Slovenije na podlagi t. i. »passportinga« IOTEE. Ob tem se je nadaljeval postopek priprave oz. ureditve v zvezi z več kot enim IOTEE na trgovalnem območju Republike Slovenije, v katerem ob ELES sodelujejo še vsi imenovani IOTEE in agencija.



V regiji Core, kjer je vključena Slovenija, je potekala koordinacija med regulatorji in operaterji prenosnih sistemov pri razvoju konkretnih metodologij in oblikovanju stališč regulatorjev. Posebno pomembno je oblikovanje stališča o dodeljevanju dolgoročnih zmogljivosti na podlagi pretokov moči, ki vpliva na zmogljivosti na slovensko-hrvaški meji.

Agencija je januarja 2025 izdala soglasje k razvojnemu načrtu za prenosni sistem za obdobje 2025–2034, septembra 2025 pa je bilo izdano soglasje k avgusta dopolnjenemu razvojnemu načrtu za prenosni sistem.

Agencija je februarja 2025 izdala soglasje k razvojnemu načrtu za distribucijski sistem električne energije za obdobje 2025–2034, septembra 2025 pa je bilo izdano soglasje k avgusta dopolnjenemu razvojnemu načrtu za distribucijski sistem električne energije za obdobje 2025–2034.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (136. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, • skladnost pravil obratovanja elektrooperaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava dopolnitev in sprememb sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, • usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije z zahtevami iz kodeksov omrežij in drugo energetska zakonodajo, • obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije z zahtevami iz ZOEE-A predvsem na področju: <ul style="list-style-type: none"> ○ souporaba energije, ○ menjava dobavitelja, ○ otopno obratovanje elektroenergijskih modulov, ○ zavarovanje obveznosti dobaviteljev, • poziv operaterjem zaprtih distribucijskih sistemov k spremembi SONZDSEE na podlagi določb ZOEE-A, • obravnava sistemskih obratovalnih navodil za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, • izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, • spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdano soglasje k SONZDSEE distribucijskega operaterja.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog, • zaradi potrebnih dopolnitev zaradi uveljavitve ZOEE-A, pomanjkanja kadrovskega virov in drugih nalog usklajevanje z operaterji ZDS ni bilo zaključeno, prav tako niso bila izdana soglasja k SONZDSEE.

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	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ter hkratnem zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij, • uveljavitev vseh zahtev Uredbe (EU) 2019/943 v Sloveniji, vključno z zagotavljanjem 70-% razpoložljivosti zmogljivosti za tržne aktivnosti, • zagotavljanje skladnosti pri izvajanju nalog enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali znotraj dneva.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, vključno z vodenjem in koordiniranjem regulatorjev v regiji Core od oktobra 2025 do konca marca 2026, • izdaja soglasja k tretji spremembi nadomestnih postopkov v primeru težav pri izvajanju spajanja trgov na območju določanja zmogljivosti regije Core, • izdaja soglasja k tretji dopolnitvi Metodologije izračuna zmogljivosti za dan vnaprej na območju določanja zmogljivosti Core, • izdaja soglasja k četrti dopolnitvi Metodologije izračuna zmogljivosti znotraj dneva na območju določanja zmogljivosti Core, • presoja skladnosti vloge družbe CROPEX za ponujanje storitev imenovanega operaterja trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na trgovalnem območju Slovenije, • priprava postopka oz. ureditve dodeljevanj medobmočnih prenosnih zmogljivosti v postopkih spajanja trgov, ko obstaja več kot en IOTEE na trgovalnem območju Republike Slovenije, • sprotno spremljanje izpolnjevanja pogojev imenovanih operaterjev trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na trgovalnem območju Republike Slovenije (IOTEE).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, • sodelovanje pri koordinaciji med regulatorji in operaterji prenosnih sistemov v regiji Core pri razvoju konkretnih metodologij in oblikovanju stališč regulatorjev. Posebno pomembno je oblikovanje stališča o dodeljevanju dolgoročnih zmogljivosti na podlagi pretokov moči, ki vpliva na zmogljivosti na slovensko-hrvaški meji, • sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene aktivnosti.



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

TEHNIČNE ZAHTEVE ZA PRIKLJUČEVANJE NA SISTEM

Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje</p> <p>Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev</p> <p>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</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ker ni bila podana nobena vloga za odobritev odstopanj, aktivnosti ni bilo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

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

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

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih in zahtevkov za spremembe, • izdaja soglasja k predlogu metodologije za verjetnostno dimenzioniranje RVF, • izdaja soglasja k Načrtu preskusov zagona EEM brez zunanjega vira napajanja in podfrekvenčnega razbremenjevanja, • izdelava poročila za ACER (anketa) o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb, • poročanje o zanesljivosti oskrbe v letu 2024 je bilo izvedeno, • v sodelovanju z ministrstvom oblikovanje stališča in predlogov v postopku revizije Uredbe Komisije (EU) 2017/1485 pri EK.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

STORITVE IZRAVNAVE IN NEFREKVENČNE SISTEMSKÉ 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	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz evropske uredbe in drugih smernic, • zagotavljanje izvajanja storitev izravnave na tržni način, • preprečevanje zlorabe monopolnega položaja ponudnikov na slovenskem trgu storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev, • zagotavljanje sistemskih storitev tako, da se spodbuja vključevanje naprednih tehnologij in da se zagotavlja nediskriminatorna obravnava ponudnikov sistemskih storitev glede na uporabljeno tehnologijo, • določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev, če operaterju prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje izvajanja storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev z vidika kakovosti storitev in njihovih stroškov, • pregled načrtovanega obsega potrebnih sistemskih storitev za leto 2025, • aktivnosti, povezane z morebitno integracijo nacionalnega trga sistemskih storitev z vseevropskimi platformami za izmenjavo izravnalne energije, • sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, • izdaja soglasja k predlogu sprememb Pravil za delovanje FCR kooperacije, • določitev cene izravnalne moči aRPF-, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 16. 3. 2025, • določitev cene izravnalne moči aRPF-, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 17. 5. 2025, • določitev cene izravnalne moči rRPF-, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 7. 6. 2025, • določitev cene izravnalne moči rRPF-, ki ni bila zakupljena na dnevni dražbi za dan dobave 5. 7. 2025, • zavrnitev vloge za odobritev izvedbe letne dražbe za zakup pozitivne ročne rezerve za povrnitev frekvence (rRPF+) v obsegu do 120 MW.



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje razmer na področju zadostnosti proizvodnih virov pri razvojnem načrtovanju, • ugotavljanje, ali evropska ocena zadostnosti virov odraža dejanske razmere za Slovenijo, • zagotavljanje ustreznih meril in pogojev mehanizma za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje ocene zadostnosti virov v okviru potrjevanja razvojnega načrta za prenosni sistem in vseevropsko oceno zadostnosti virov, • poročanje ACER v zvezi z vlogo nacionalnega regulatornega organa pri scenarijih za nacionalni razvojni načrti in oceno zadostnosti virov ter pripravi NEPN.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJNI NAČRTI ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (49. in 76. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Načrtovanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema za prenos električne energije, ki je usklajen z razvojnim načrtom EU, NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami in omogoča nadaljnji razvoj na področju proizvodnje električne energije iz OVE ob uvajanju naprednih omrežnih storitev in zagotavljanju objektov za shranjevanje energije, • načrtovanje razvoja infrastrukture za distribucijo električne energije, ki je usklajen z NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami s posebnim poudarkom na priključevanju novih proizvodnih zmogljivosti, novih odjemalcev in objektov za shranjevanje energije ter energetske učinkovitosti in preglednem zagotavljanju potrebnih srednje- in dolgoročnih storitev prožnosti.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta prenosnega sistema, • analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta distribucijskega sistema, • usklajevanje razvojnega načrta prenosnega sistema z operaterjem prenosnega sistema, • usklajevanje razvojnega načrta distribucijskega sistema z operaterjem distribucijskega sistema, • izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema za obdobje 2025–2034, • izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema za obdobje 2025–2034, • pregled in usklajevanje dopolnjenega razvojnega načrta za prenosni sistema za obdobje 2025–2034, • pregled in usklajevanje dopolnjenega razvojnega načrta za distribucijski sistema za obdobje 2025–2034, • izdaja soglasja k dopolnitvam razvojnega načrta za prenosni sistem za obdobje 2025–2034, • izdaja soglasja k dopolnitvam razvojnega načrta za distribucijski sistem za obdobje 2025–2034.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Soglasje k dopolnjenemu razvojnemu načrtu prenosnega sistema je bilo izdano pravočasno, • soglasje k dopolnjenemu razvojnemu načrtu distribucijskega sistema je bilo izdano pravočasno.
Vzroki za odstopanja	/

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izdelava poročila za ACER o monitoringu napredka slovenskih projektov z liste PCI, • spremljanje projektov, objavljenih na peti in šesti listi PCI projekta – GreenSwitch, TUNE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/



Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja

STORITVE NA PODROČJU ENERGETSKIH SKUPNOSTI DRŽAVLJANOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev ustreznega zakonodajnega okvira za energetske skupnosti državljanov, pravično obravnavo, enake konkurenčne pogoje ter natančno opredeljen seznam pravic in obveznosti, krepitev vloge odjemalcev tako, da se omogoči neposredna vključenost v proizvodnjo, porabo ali delitev energije za vse porabnike, ne glede na to, kako so med člane energetske skupnosti porazdeljene energetske tehnologije (proizvodnja, shranjevanje energije, druge energetske storitve), zagotavljanje cenovno dostopne električne energije (predvsem iz OVE) za člane ali družbenike energetske skupnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo izvajanih aktivnosti, ker agencija ni prejela zahtevka.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

LASTNIŠTVO NAPRAV ZA SHRANJEVANJE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (51. in 83. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med shranjevanjem energije in reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa, preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, preverjanje izpolnjevanja pogojev glede lastništva, razvijanja, vodenja ali upravljanja popolnoma integriranih omrežnih elementov, ki se ne uporabljajo za izravnavo ali upravljanje prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo izvedenih aktivnosti, saj ni bilo s strani elektrooperaterja proženega postopka za izdajo soglasja po 51. in 83. členu ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/



POLNILNA INFRASTRUKTURA V LASTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (78. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa ter tržno dejavnostjo 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	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo izvedenih aktivnosti, saj elektrooperaterji niso objavili razpisnega postopka.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

NEPOSREDNI VODI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (135. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Objektivna in nediskriminatorska merila za izgradnjo neposrednega voda, • preprečitev izkoriščanja položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje aktivnosti gradnje neposrednega voda, za katerega je bilo izdano soglasje v letu 2024.
Kazalniki uspešnosti	/
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.

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

V primerjavi z letom 2024, ko je agencija v reševanje prejela kar 1.284 pritožb zoper odločitve elektrooperaterja s področja izdaje soglasij za priključitev, se je v letu



2025 pripad pritožb bistveno zmanjšal. Agencija je v letu 2025 prejela v reševanje nekaj več kot 100 pritožb, od katerih se je več kot 70 % zadev nanašalo na zavrnitev soglasja za priključitev naprave za samooskrbo. V letu 2025 je agencija, upošteva je nerešene zadeve iz leta

2024 ter zadeve, prejete v letu 2025, rešila več kot 700 pritožb s področja izdaje soglasij za priključitev. Večini pritožb je ugodila in zadeve vrnila organu prve stopnje v ponovno odločanje.

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-2) (63. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • pravilnost izvajanja bilančnega obračuna, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Reševanje sporov na prvi stopnji: <ul style="list-style-type: none"> ○ agencija je obravnavala 17 zahtev za odločanje odjemalcev (11 novih zahtev in šest zahtev iz prejšnjega obdobja): eni zahtevi je ugodila, dve zahtevi je zavrnila, tri zavrgla, v eni zadevi je odjemalca napotila na izvedbo predhodnega postopka; ○ podane zahteve za reševanje sporov so bile raznolike in so se nanašale od odločitve v zvezi z obračunsko močjo in izdanimi računi, do priključitve, povečanja priključne moči in menjave analognega števecja z digitalnim, kot tudi glede nujne oskrbe ter nadomestila zaradi domnevnih kršitev sistemskih in zajamčenih standardov kakovosti. • Reševanje pritožb na drugi stopnji: <ul style="list-style-type: none"> ○ agencija je rešila več kot 700 zadev pritožb s področja izdaje soglasij za priključitev. Večini pritožb, ki jih je vsebinsko obravnavala, je ugodila in zadeve vrnila organu prve stopnje v ponovno odločanje. Pritožbe, ki niso bile primerne za vsebinsko obravnavo, je agencija zavrgla, postopek ustavila, neposredno vložene pritožbe pa odstopila organu prve stopnje v pristojno reševanje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi povečanega obsega dela pritožbe niso bile rešene v zakonsko določenem roku.

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

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (deseti odstavek 42. člena)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija je izdala odločbo v petih zadevah v zvezi z zahtevo za priključitev odjemalca na distribucijski sistem.



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

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

ODLOČANJE V SPORU GLEDE PRENOSA NALOG OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega omrežja,• preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo,• preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Zaključen postopek izvršbe nad zavezancem, ki ni izpolnil obveze oddaje elektroenergetske infrastrukture elektrooperaterju v najem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno izvedene aktivnosti.
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.

Po uspešnem sodelovanju v EU projektih INTERFACE in OneNet v letu 2025 agencija ni izvajala tovrstnih aktivnosti.

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (49. in 52. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev,• izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni,• izgradnja kompetenc,



	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje sredstev za vključevanje dodatnih človeških virov ali zunanje izvajanja, potrebnega za izvajanje jedrnih nalog agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo izvedenih aktivnosti, saj agencija ni prejela pobude za konzorcijsko sodelovanje v projektih na ravni EU.
Kazalniki uspešnosti	/
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 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 kadrovskega virov in osredotočene na sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije (EZS).

Na podlagi implementacije Direktive (EU) 2019/944³ je agencija nadaljevala z aktivnostmi za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Aktivnosti so neposredno povezane tudi s spremljanjem kazalnikov uspešnosti na področju nadgradnje metodologije reguliranja, kakor tudi spremljanja kazalnikov uspešnosti v okviru razvojnih načrtov operaterjev. Agencija upošteva izsledke analiz spremljanja projektov pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravi-

čenih stroškov raziskav in inovacij. Agencija je v sodelovanju z elektrooperaterjem in distribucijskimi podjetji optimizirala nabor kazalnikov uspešnosti in jih po izvedeni javni obravnavi še v prvi polovici leta vključila v reguliranje z uveljavitvijo Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje.

Agencija je opravila tudi analizo novele zasnove trga EU in vzpostavila potrebno raven razumevanja novosti, ki je potrebna za implementacijo na nacionalno raven. Agencija ni bila aktivno vključena v procese posodobitve nacionalne zakonodaje, je pa kljub temu s svojimi odzivi opozarjala na pomanjkljivosti predvidene implementacije.

Z nadaljnjim uvajanjem digitalizacije in naprednih tehnologij v energetskem sektorju se krepi pomen informacijske in kibernetske varnosti elektroenergetskih sistemov, pri čemer imajo sektorski regulatorji v EU vse pomembnejšo usmerjevalno in koordinativno vlogo. Poleg spremljanja stanja in oblikovanja strokovnih podlag regulatorji v določenih segmentih prevzemajo tudi dodatne pristojnosti, kot jih določajo omrežna pravila za kibernetsko varnost v energetskem sektorju (NCCS⁴).

³ Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (UL L št. 158 z dne 14. 6. 2019, str. 125), zadnjič spremenjena z Direktivo (EU) 2024/1711 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi direktiv (EU) 2018/2001 in (EU) 2019/944 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji (UL L št. 2024/1711 z dne 26. 6. 2024; popravek objavljen v UL L št. 2025/90909 z dne 17. 11. 2025)

⁴ 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 kibernetske varnosti čezmejnih pretokov električne energije

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

V letu 2025 je agencija poleg svoje regulativne vloge začasno prevzela tudi vlogo pristojnega nacionalnega organa za kibernetko varnost v obsegu NCCS (NCA NCCS). V tem okviru je izvajala najnujnejše naloge, povezane z vzpostavitvijo osnovnih procesov, določitvijo zavezancev ter usklajevanjem metodologij za ocenjevanje tveganj in razvrščanje kibernetkih incidentov v elektroenergetskem sistemu, v tesnem sodelovanju z evropskimi institucijami in združenji (ACER, CEER, ENTSO-E, EU DSO). Sočasno je nadaljevala sodelovanje s pristojnim nacionalnim organom za informacijsko varnost (URSIV), ki je agencijo prepoznal kot bistveni subjekt v

skladu z Zakonom o informacijski varnosti (ZInfV-1). To je zahtevalo vzpostavitev aktivnosti za preverbo skladnosti organizacijskih in tehničnih ukrepov z zakonodajo, krepitev notranjega sistema upravljanja informacijske in kibernetke varnosti ter pripravo na nadaljnje nadzorne in presojevalne postopke.

V okviru Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) je agencija tudi v letu 2025 deležnike obveščala o ključnih zakonodajnih novostih, smernicah in regulativnih pričakovanjih na področju kibernetke in informacijske varnosti elektroenergetskega sektorja.

SPREMLJANJE USPEŠNOSTI OPERATERJA PRENOSNEGA IN OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA V POVEZAVI Z RAZVOJEM PAMETNIH OMREŽIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (55. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja, spodbujanje operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema k povečanju učinkovitosti, vključno z energetske učinkovitostjo, prožnostjo in razvojem pametnih omrežij in sistemov naprednega merjenja, zagotoviti ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja, učinkovito prilagajanje spodbud operaterju prenosnega in operaterju distribucijskega sistema na podlagi realizirane uspešnosti (KPI) za najbolj stroškovno učinkovito obratovanje in razvoj omrežij, tudi z naročanjem storitev (adaptivno reguliranje).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje in ocenjevanje uspešnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema 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, sprotno validiranje uporabljene metodologije, priprava in uveljavitev spremembe Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje v delu, ki naslavlja kazalnike uspešnosti v okviru reguliranja na podlagi uspešnosti naložb v pametna omrežja (spremembe 2., 87., 91., 92., 129. člena akta in sprememba Priloge 5 akta) in ki temelji na podlagi ugotovitev predhodnega obsežnega vzorčenja razpoložljivih podatkov za izračun omenjenih kazalnikov kot tudi posledičnega usklajevalnega procesa, ki ga je agencija v okviru vzorčenja izvajala z zavezanci za poročanje, posodobitev strukture poročil za redno periodično poročanje KPI, vključno s pripravo priporočil za izboljšave, izvedba poročanja na podlagi podatkov KPI za leto 2023 in 2024, sprotna evalvacija kakovosti prejetih podatkov, odprta komunikacija z relevantnimi podjetji, podpora poročevalcem, sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji v okviru delovnih skupin CEER in ACER v kontekstu razvoja metodologije, ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO, predstavitve stanja razvoja tega področja na 17. konferenci slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, zagotovljena robustnost spremljanih KPI, vzpostavljeni interni ciklični poslovni procesi.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Zunanje neučinkovitosti pri usklajevanju definicij in načinu določitve KPI, informacijska nesimetrija.



POTRJEVANJE PRODUKTOV IN PROCESA NABAVE SISTEMSKIH STORITEV⁵ 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	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita uskladitev produktov za nabavo nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema na nacionalni ravni, • zagotavljanje procesa nabave storitev na tržni način, • preprečevanje zlorab, • spodbujanje razvoja trga s prožnostjo, • spodbujanje razvoja storitev za potrebe operaterja distribucijskega sistema, • varno, zanesljivo in učinkovito obratovanje in vzdrževanje distribucijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo aktivnosti, ker jih operaterji niso sprožili in tudi niso zagotavljali prožnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	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	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni in regionalni ravni, • zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, • vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga, • krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, • odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, • ustrezna ureditev področja v splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza izmenjave podatkov v okviru arhitekture NMS, izdelava internih strokovnih podlag za uporabo v komunikaciji z upravljavci NMS, • posodobitev in uveljavitev Akta o načinu elektronskega posredovanja podatkov za zagotavljanje orodja za primerjavo cen električne energije in plina za gospodinjstva in male poslovne odjemalce, • dejavno sodelovanje v IPET pri EZS s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in plinom, vključno z validacijo internih in javnih dokumentov Sekcije IPET, smernic oziroma stališč.

⁵ Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno izvedene izhodiščne aktivnosti na področju prenove NMS, ki so pogoj za pristop k oceni stroškov in koristi posodobitve sistema v letu 2026, • zagotovljena skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, • zagotovljena skladnost splošnih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (34. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava normativnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, • usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in spodbujanje razvoja na področju prožnosti v povezavi z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator), • strokovni prispevek k uveljavitvi novega modela trga s podajanjem pripomb v procesu priprave nove zakonodaje in z bilateralnim strokovnim pristopom »od spodaj navzgor«, • izvedene aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga v kontekstu novih mehanizmov zasnove modela trga EU (obračun omrežnine, souporaba energije, prožne priključitve ipd.) na podlagi novele normativnega okvira EU, • spremljanje razvoja elektromobilnosti v skladu z Uredbo (EU) 2023/1804 Evropskega parlamenta in Sveta o vzpostavitvi infrastrukture za alternativna goriva ter razveljavitvi Direktive 2014/94/EU, • spodbujanje in spremljanje razvoja aktivnega odjema v smislu podpore razvoju trga s prožnostjo oziroma spremljanja učinkov ustreznih regulativnih mehanizmov, vključno z implicitno prožnostjo na strani odjema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvajanje nalog, • pripombe in predlogi agencije so bili v sprejeti zakonodaji upoštevani zgolj v omejenem obsegu.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Vrednotenje kakovosti podanih predlogov ni izvedljivo, ker agencija od predlagatelja ni prejela utemeljitev za neupoštevanje predlogov.



IZVAJANJE JAVNEGA POSVETOVALNEGA PROCESA O AKTUALNIH RAZVOJNIH VIDIKIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Validiranje predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, strokovni prispevek k razvoju modela trga s prožnostjo na nacionalni ravni z vplivom predvsem na sekundarno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo izvajanih aktivnosti, ker je na podlagi pridobljenih informacij agencija ugotovila, da morajo najprej izpolniti svoje obveze na predmetnem področju zunanji deležniki (npr. operater trga na področju uveljavitve modela neodvisne agregacije v skladu z veljavno zakonodajo itd.), ki so pogoj za nadaljevanje posvetovalnih aktivnosti agencije.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

OCENA POTENCIALNEGA PRISPEVKA DVOSMERNEGA POLNJENJA K PRODORU ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH VIROV ENERGIJE V ELEKTROENERGETSKI SISTEM

Pravna podlaga	Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu (6. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Znižanje uporabniških in sistemskih stroškov, povečanje deleža električne energije iz obnovljivih virov v elektroenergetskem sistemu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Načrtovanje aktivnosti na podlagi doseženega stanja v letu 2024, analiza stanja na področju elektromobilnosti in dvosmerne izmenjave električne energije: obdelava odzivov zainteresirane javnosti in priprava morebitnih odzivov, ocena (kvalitativna in indikativna ekonomsko-sistemska analiza) potencialnega prispevka dvosmernega polnjenja k zmanjšanju stroškov za uporabnike in sistem ter k povečanju deleža električne energije iz obnovljivih virov v elektroenergetskem sistemu, kvalitativna in konceptualna ocena potenciala vzpostavitve in delovanja digitalno povezanih polnilnih mest, ki bi električnim vozilom omogočila, da dodatno prispevajo k prožnosti elektroenergetskega sistema, sodelovanje z elektrooperaterjem, javna objava poročil na spletnih straneh agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovita in celovita izvedba aktivnosti, prva publikacija te vrste v slovenskem prostoru.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVA NA NOVE NALOGE V OBSEGU NOVIH OMREŽNIH PRAVIL ZA KIBERNETSKO VARNOST V ENERGETSKEM SEKTORJU IN IZVAJANJE NOVIH NALOG

Pravna podlaga	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 kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije in povezane smernice ⁶
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava na in vzpostavitev aktivnosti ter procesov v obsegu sprejetega omrežnega kodeksa za kibernetско varnost (pravila) v EES, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetско varnost in pripravljenost za okrevanje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava na sodelovanje in podporo pristojnim nacionalnim organom za kibernetско varnost (CS-NCA) in pristojnim nacionalnim organom za pripravljenost na tveganja (RP-NCA) ter ACER, ENTSO-E, EU DSO in ENISA v obsegu pravil in pristojnosti regulatorja, • izvajanje novih nalog v obsegu omrežnih pravil in pristojnosti: <ul style="list-style-type: none"> ○ identifikacija entitete z velikim oziroma kritičnim učinkom po začasnem indeksu učinka na kibernetско varnost elektroenergetskega sistema (ECII) in poziv za samooceno entitetam potencialnim kandidatom, ○ presoja izpolnjevanja ECII pogojev in določitev subjektov z velikim oziroma kritičnim učinkom po NCCS, ○ poziv prepoznanim subjektom za opredelitev glede metodologije za ocenjevanje tveganj kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije v skladu z NCCS, ○ poziv prepoznanim subjektom za opredelitev glede metodologije lestvice razvrščanja kibernetских napadov (incidentov) v obsegu kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije v skladu z NCCS, ○ vzpostavitev in uskladitev aktivnosti in procesov v obsegu primerjalne analize ACER, ○ priprava zavezanca na pravočasno zagotovitev podatkov CAPEX/OPEX za sisteme, storitve in proizvode za kibernetско podporo primarnim in podpornim ter drugim pomembnim procesom (v nadaljevanju procesov) z velikim in kritičnim učinkom v obsegu NCCS za izvajanje/zagotavljanje čezmejnih pretokov električne energije na ravni Unije, ○ priprava zavezanca na samooceno zrelosti izvajanja vključevanja zahtev za kibernetско varnost v javna naročila za vsa sredstva povezana s procesi z velikim in kritičnim učinkom v obsegu NCCS za izvajanje/zagotavljanje čezmejnih pretokov električne energije na ravni Unije, ○ priprava zavezanca na samooceno preostalih tveganj za vsa sredstva povezana s procesi z velikim in kritičnim učinkom v obsegu NCCS za izvajanje/zagotavljanje čezmejnih pretokov električne energije na ravni Unije, ○ preskus sposobnosti za zagotovitev podatkov o povprečnih cenah storitev, sistemov in proizvodov na področju kibernetске varnosti procesov z velikim in kritičnim učinkom v obsegu NCCS, za izvajanje/zagotavljanje čezmejnih pretokov električne energije na ravni Unije,

⁶ ACER Framework Guideline on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows (22 July 2021); ACER smernice za primerjalno analizo učinkovitosti izvajanja kibernetских nadzorov (13. julij 2025); ENTSO-E|EU DSO Začasni indeks kibernetskega vpliva na elektroenergetski sistem (drugi odstavek 48. člena NCCS); ENTSO-E|EU DSO Začasni razvid pomembnih procesov z velikim in kritičnim učinkom na ravni EU (48. člen NCCS); ENTSO-E|EU DSO predlog metodologije lestvice razvrščanja kibernetских napadov (incidentov) v obsegu kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije (osmi odstavek 37. člena NCCS); ENTSO-E|EU DSO predlog metodologije za ocenjevanje tveganj kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije (18. člen NCCS)



	<ul style="list-style-type: none"> ○ sodelovanje z delovno skupino za kibernetško varnost ACER (Cybersecurity Taskforce) in delovno skupino ACER za električno energijo (AEWG), ○ vzpostavitev procesov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Prepoznavna in določitev entitet z velikim oziroma kritičnim učinkom po ECII v skladu z NCCS, • uskladitev metodologije za ocenjevanje tveganj kibernetške varnosti čezmejnih pretokov električne energije s subjektom, zavezancem po NCCS, • uskladitev metodologije lestvice razvrščanja kibernetških napadov (incidentov) v obsegu kibernetške varnosti čezmejnih pretokov električne energije s subjektom, zavezancem po NCCS.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Neizvedljiv obseg novih nalog regulatorja z razpoložljivimi kadrovskimi viri.

SPREMLJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI, OBVEŠČANJE IN OZAVEŠČANJE DISTRIBUCIJSKIH PODJETIJ IN OPERATERJA PRENOSNEGA IN OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščanje reguliranih podjetij, • sodelovanje pri vzpostavitvi enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetške varnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetško varnost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava odprte problematike na Slovenskem energetske varnostnem forumu (SEVF), • evidentiranje aktivnosti na področju nadzorstev 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 (CSWS) 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), Uredbi Komisije (EU) 2024/1689 (Akt o umetni inteligenci), ter izzivih na področju kibernetške varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev v energetskega sektorja v obsegu informacijskih in komunikacijskih tehnologij (poslovna in procesna informatika), • prizadevanja za vzpostavitev sodelovanja s pristojnim nacionalnim uradom za informacijsko varnost pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetskega sektorja za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorstev v kibernetški varnosti, • sodelovanje v skupini CIGRE/CIRED WG2.54 (Regulativni pristopi za izboljšanje okvirov kibernetške varnosti energetskega sektorja 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.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ocenjena stopnja (intenzivnost) in razvid izvajanja aktivnosti izvajalcev GJS po področjih in podpodročjih ISO 27002, • dosežena primerljivost stopnje aktivnosti na področju informacijske varnosti med izvajalci GJS,

	<ul style="list-style-type: none"> vrednoten kazalnik (ocena) pripravljenosti na tveganja v kibernetiki varnosti, vzpostavljen ciklični proces monitoringa.
Vzroki za odstopanja	/

SPodbujanje uporabe novih tehnologij – Druge sprotne prožene naloge

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. in 55. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti izvedbo pomembnejših »ad-hoc« nalog na področju spodbujanja uporabe novih tehnologij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> »Ad-hoc« pridobivanje podatkov (baterijski hranilniki, fotovoltaika, V2G), analiziranje podatkov, vključevanje ugotovitev v druge procese.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Vzroki za odstopanja	/

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024

Agencija je v letu 2025 preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024, ki so jih posredovali operaterji sistema. Za preverbo pravilnosti izračuna je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2024. 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 2025 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2024

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (109. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje poslovanja operaterjev sistema v skladu z metodologijo in soglasjem agencije k regulativnemu okviru, zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2024, 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 za leto 2024, • na podlagi usklajenih in analiziranih podatkov o poslovanju ter ob upoštevanju kriterijev iz metodologije ugotavljanje pravilnosti 16 izračunanih odstopanj, • izdaja odločb o ugotovljenem odstopanju za posamezne operaterje sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024, • stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2024 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi prednostnih nalog na področju reguliranja s toploto je bila ta naloga izvedena z minimalnim odstopanjem, kar pa ne vpliva na izvajanje regulativnega okvira za leto 2026. Naloga bo zaključena v prvem četrtletju leta 2026.

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 plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Ker ni bila podana nobena vloga operaterjev sistema za soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih, aktivnosti na tem področju ni bilo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina

Agencija je v prvem četrtletju 2025 izdala soglasje k Sistemskemu obratovalnim navodilom za prenosni sistem plina (v nadaljevanju SON). Nova SON dopolnjujejo prejšnja sistemska obratovalna navodila predvsem na področju primešavanja vodika v prenosni sistem in določa-

nja pogojev izpolnjevanja in vzdrževanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v prenosni sistem, prenos in oddajo v prenosni sistem. Novi akt dopolnjuje tudi pravila, ki opredeljujejo naloge operaterja prenosnega sistema v zvezi z upravljanjem enot-

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

nega informacijskega sistema, izvajanjem nalog pripravljavca prognoz in obravnavo identifikatorjev za določitev entitet ter druge dopolnitve.

V tretjem četrtletju 2025 je agencija izdala soglasje k Pravilom o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu, ki so uvedla produkta prekinljive zmogljivosti znotraj dneva.

Junija 2025 je agencija dopolnila metodologijo za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem plina v delu, ki

se nanaša na določitev popustov pri zakupu zmogljivosti za prenos plina iz obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina, spremembe sezonskih faktorjev in manjše spremembe ostalih storitev.

Na področju plina je bila v letu 2025 izdana odločba za podaljšanje statusa ZDS Goodyear in odločba o izjemi, da operaterju ZDS ni treba pridobiti soglasja agencije k omrežnini in k tarifi za njeno obračunavanje (ZDS Goodyear).

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV 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	<ul style="list-style-type: none">• Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za prenos oz. distribucijo plina,• določitev tehničnih specifikacij kakovosti plina oz. 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	<ul style="list-style-type: none">• Obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem plina,• izdaja soglasja k novim Sistemskim obratovalnim navodilom za prenosni sistem plina,• interna preučitev generičnih sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem plina,• priprava sprememb akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno izdano soglasje k sistemskim obratovalnim navodilom.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">• 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 izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu 2026–2035 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	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu za obdobje 2026–2035, soglasje k razvojnemu načrtu za obdobje 2026–2035 do konca leta 2025 ni bilo izdano.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Soglasje k razvojnemu načrtu ni bilo izdano, saj je moral operater prenosnega sistema izvesti dodatne preveritve, ki bodo zaključene v letu 2026.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj slovenskega omrežja, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje slovenskih projektov, prijavljenih na izbor za 2. listo PCI/PMI, vodenje koordiniranega ocenjevanja prijavljenih projektov s sosednjimi regulatornimi organi in poročanje o rezultatih na sestanku Cross-Regional Group v okviru Evropske komisije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> 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 (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 (prenovitev)
-----------------------	---



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

	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	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, obravnava in usklajevanje pravil, ki se nanašajo na razdelitev zmogljivosti, upravljanja prezasedenosti in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu, izdaja soglasja k Pravilom o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdano soglasje.
Vzroki za odstopanja	/

IZRAVNAVA ODPSTOPANJ 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	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrtnih analiz in internih poročil, interne analize trgovanja na trgovalni platformi, spremljanje in analize sistemskih razlik in lastne rabe operaterja prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno analiziranje delovanja bilančnih skupin na izravnalnem trgu zemeljskega plina.
Vzroki za odstopanja	/

USKLAJENOST TARIF ZA PRENOSNI SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.



Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava osnutka sprememb in javna obravnava metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem plina na področju: <ul style="list-style-type: none"> ○ popustov pri zakupu zmogljivosti za prenos plina iz obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina, ○ popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2026, ○ ostalih storitev; • sprejem sprememb metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem plina, • izdaja odločitve, da operater prenosnega sistema objavi informacije o metodologiji za določanje reguliranih prihodkov operaterja prenosnega sistema in da operater prenosnega sistema da na razpolago poenostavljen tarifni model, ki vključuje razčlenjene parametre in vrednosti metodologije in ki omogoča ponovitev izračuna dovoljenih ali ciljnih prihodkov operaterja prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno sprejeti popusti, multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2026, • pravočasno določeni popusti za zakupu zmogljivosti za prenos plina iz obnovljivih virov in nizkoogljičnega plina, • pravočasno izdana odločba glede objave informacij, ki se nanašajo na regulirane prihodke operaterja prenosnega sistema.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ TRGA S PLINOM V PROCESU RAZOGLIČENJA DRUŽBE IN PRILAGODITEV SISTEMOV

Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi s plini (7. člen)</p> <p>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</p> <p>Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta o zmanjšanju emisij metana v energetskem sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942</p> <p>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</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razogljichenje trgov plina in vodika, • določiti pravila za prenos, dobavo in skladičenje plina in preoblikovanje sistema plina v povezan in zelo učinkovit sistem, ki temelji na plinu iz obnovljivih virov in nizkoogljičnem plinu, • dostop do sistemov za plin in vodikovih sistemov ob upoštevanju posebnosti nacionalnih in regionalnih trgov z namenom zagotovitve pravilnega delovanja notranjega trga zemeljskega plina in vodika, ki prispeva k prožnosti energetskega sistema, • delujoča in pregledna trga plina in vodika z visoko stopnjo zanesljivosti oskrbe, • zagotovitev mehanizmov za uskladitev pravil za dostop do omrežja za čezmejno izmenjavo plina in vodika, • prilagoditev sistema plina na druge pline.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava in uskladitev vsebine zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov, • spremljanje načrtov prilagoditve sistema za prevzem in prenos plinov obnovljivega ali nefosilnega izvora ter vodika operaterja prenosnega sistema, • implementacija zakonodaje s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika v sistemsku obratovalna navodila za prenosni sistem plina, • analiziranje vpliva drugih plinov na obratovanje in delovanje omrežja zemeljskega plina.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov je bil interno usklajen, vendar še ni objavljen, vzpostavitev pogojev za priključevanje proizvodnih virov plina obnovljivega izvora ter vključitev vodika.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Zaradi povečanega obsega nalog na drugih področjih zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov ni bil objavljen.

Reševanje sporov in pritožb na področju 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 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.

Agencija je v letu 2025 obravnavala eno zahtevo za odločanje v sporu med uporabnikom sistema in operaterjem sistema, pri čemer je končnega odjemalca napotila na izvedbo predhodnega postopka rešitve spora po 65. členu EZ-2.

Zoper odločitve agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija je v letu 2025 sodelovala v postopkih upravnega spora kot tožena stranka.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Varstvo pravic odjemalcev, učinkovito vodenje upravnih postopkov, sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Reševanje sporov na prvi stopnji, pri čemer je agencija obravnavala eno zahtevo za odločanje končnega odjemalca ter odjemalca napotila na izvedbo predhodnega postopka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	/

Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom

Agencija 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. V letu 2025 je bila enako kot v prejšnjih letih pripravljena, da bi ob morebitnem

poslabšanju razmer pravočasno predlagala ukrepe in sodelovala pri izvajanju. V letu 2025 so se razmere z vidika zanesljivosti oskrbe rahlo izboljšale v primerjavi z letom ali dvema letoma prej. Čeprav energetske strategije EU in Slovenije predvidevajo postopen prehod z zemeljskega plina na druge vire, zlasti obnovljive, ta prehod



poteka postopoma. Kljub temu, da se predvideva prehod na druge vire in da se večja energetska učinkovitost, bo še nekaj let potrebna posebna pozornost na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe s plinom.

Agencija je v letu 2025 opravljala naloge, ki izhajajo iz Odredbe o načrtu preventivnih ukrepov in Odredbe o načrtu za izredne razmere. Spremljala je informacije o situaciji z vidika zanesljive oskrbe in redno izmenjevala informacije v okviru Koordinacijske skupine za plin pri Evropski komisiji. Razmere v letu 2025 so bile stabilne in tveganja blažja kot v letu prej, vendar je bila agencija ves

čas v pripravljenosti, da pripravi in predlaga ukrepe, če bi se razmere zaostrele. Ker je prenos plina v Slovenijo potekal nemoteno in v polnem obsegu, hkrati pa so se razmere na evropskem plinskem trgu umirile, je pristojni organ (MOPE) marca 2025 razglasil konec stopnje krize zgodnjega opozarjanja, ki je prva stopnja krize pri oskrbi s plinom.

Agencija je tudi spremljala izpolnjevanje obveznosti glede skladiščenja in zmanjšanja porabe plina, dokler je bilo to potrebno.

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 Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitnih odjemalcev v primeru kakršne koli krize, • zagotavljanje zmanjšane povpraševanja po plinu pri nezaščitnih 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	<ul style="list-style-type: none"> • Stalno spremljanje stanja oskrbe v Sloveniji in drugih državah EU, • sodelovanje z vsemi deležniki trga s plinom, • pridobivanje in analiziranje informacij, pomembnih za zanesljivo oskrbo, na podlagi katerih je bilo ugotovljeno, da zanesljiva oskrba ni bila ogrožena, • redno sodelovanje v regionalnih skupinah in z EK v Koordinacijski skupini za plin, • priprava poročila o doseganju standarda oskrbe, • spremljanje in poročanje o porabi plina in zmanjšanju porabe do konca marca 2025, ko se je iztekla obveznost poročanja, • spremljanje sklenjenih dogovorov za skladiščenje plina in izvajanje nadzornih postopkov nad obveznostjo skladiščenja plina, • udeležba na sestankih delovnih skupin CEER in ACER s področja plina, ki tudi spremljata zanesljivost oskrbe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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 2025 regulirano dejavnost opravljalo 23 distributerjev toplote na 42 distribucijskih sistemih in pet reguliranih proizvajalcev toplote.

Agencija je v letu 2025 nadaljevala vsakoletne aktivnosti spremljanja poslovanja zavezancev za regulacijo in prilagajanja izhodiščnih cen spremembam upravičnim stroškov. Presojala je tudi zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2024

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2024, analize poslovanja zavezancev za regulacijo, ki so pomembna podlaga pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Veliko število zavezancev za regulacijo, prednostne naloge – veliko število prejetih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote, nezadostno število razpoložljivih kadrovskih virov, kar je kot tveganje za izvedbo naloge navedeno že v Programu dela za leto 2025.

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	<ul style="list-style-type: none"> Skladnost prilagojenih izhodiščnih cen toplote spremembam upravičenih stroškov, ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Posodabljanje modela za poročanje zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, spremljanje in analiziranje prilagajanja izhodiščnih cen toplote, pregled 96 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (veljavnih 68). Spremembe je uveljavilo 14 distributerjev toplote in trije regulirani proizvajalci toplote (14 prilagajanj na fiksnem in 54 na variabilnem delu cene toplote).



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pregledana 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	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote in ki služijo kot zahteva za izdajo soglasja, obravnavanje osmih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščni ceni toplote, preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen toplote z aktom na podlagi internih analiz, osem rešenih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	/

ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, preverjanje in analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, preveritev ustreznosti nove metodologije določitve odjemnih karakteristik značilnega gospodinjanskega odjemalca toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja v Republiki Sloveniji za potrebe analiz cen toplote, izdelava in objava analize cen toplote za leto 2024.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno pridobljeni podatki, pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2025 je bila obravnavana vloga za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za en distribucijski sistem toplote, ki je postopku končnega usklajevanja z vlagateljem vloge. Predviden zaključek postopka in izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom je v začetku leta 2026.

Na področju sistemskih obratovalnih navodil za druge energetske pline je bila v letu 2025 v postopku usklajevanja vloga za izdajo soglasja za distribucijske sisteme

plina za geografska območja Občine Divača, Občine Ilirska Bistrica in Občine Postojna. Predviden zaključek postopka in izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom je v začetku leta 2026.

Nadaljevali so se pregledi trajnostnih načrtov, pripravljenih na podlagi 56. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije. Izdani sta bili dve soglasji, 11 trajnostnih načrtov pa je bilo konec leta v postopku usklajevanja.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DISTRIBUCIJSKE SISTEME TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (58. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z distributerjem toplote (v postopku končnega usklajevanja), • usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z distributerjem za druge energetske pline (v postopku končnega usklajevanja).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje z distributerji toplote ni bilo izvedeno pravočasno, zato soglasje v letu 2025 ni bilo izdano.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi drugih prednostnih nalog usklajevanje z distributerji toplote ni bilo končano.

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerjev toplote oziroma proizvodnih napravah njihovih zunanjih virov oskrbe, • izračun učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja, • objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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 (7. in 32. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (3. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Pregled stanja na področju proizvodnje in oskrbe s toploto v Sloveniji, • evidentiranje priglasih distribucijskih sistemov toplote in drugih energetskih plinov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Evidentiranje in vodenje evidence priglasih distribucijskih sistemov toplote in drugih energetskih plinov, • objava seznama reguliranih distribucijskih sistemov toplote, • oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o pristopu regulacije cene toplote v naslednjem koledarskem letu, • izvedene validacije in analize prejetih podatkov in interna poročila, • posredovanje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov drugim institucijam.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 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 (ZSROVE) (56. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija je obravnavala 22 vlog distributerjev toplote, od katerih je v 21 zadevah zaradi ugotovljene neučinkovitosti sistema začela postopek za izdajo soglasja k trajnostnemu načrtu, • izdano soglasje k sedmim trajnostnim načrtom, • v eni zadevi, kjer so bili sistemi daljinskega ogrevanja energetsko učinkoviti, pa je agencija prejeti trajnostni načrt obravnavala kot seznanitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vsi prejeti trajnostni načrti niso bili usklajeni in pripravljani na sprejem.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog.

ZBIRNI PREGLED NAČRTOVANIH UKREPOV IN POVEZANIH PODATKOV TRAJNOSTNEGA NAČRTA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (57. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, • obveščanje odjemalcev toplote o energetski učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preračun vrednosti naslednjih kazalnikov: <ul style="list-style-type: none"> ○ 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	<ul style="list-style-type: none"> • 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 2025 izdajala deklaracije za proizvodne naprave na OVE in za SPTE ter za proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz neobnovljivih virov. Poleg izdaj deklaracij za obstoječe proizvodne naprave, ki so že vpisane v register deklaracij, se je konec leta 2024 in v celotnem letu 2025 občutno povečalo število zahtev za izdajo deklaracij za nove proizvodne naprave, v večini sončne elektrarne. Povečano število zahtev je bilo posledica intenzivnega naložbenega cikla izgradnje sončnih elektrarn, ki so ga spodbudile investicijske subvencije pri Borzen in izvedba potrjenih projektov sončnih elektrarn na Javnem pozivu agencije za vstop v podporno shemo iz decembra 2023.

Navedena dejstva so povzročila izjemno povečanje pripada zadev na področju izdaj deklaracij, ki je bistveno presegal obseg dela iz preteklih let in obstoječe kadrovske zmogljivosti. Skupaj je agencija v letu 2025 rešila 1.864 zadev deklaracij, kar je 193 % odstotkov več kot v letu 2024 in 88 % odstotkov več, kot v letu 2023. Od tega

je bilo 1.725 zadev vloženih na zahtevo strank, 139 zadev pa je bilo uvedenih po uradni dolžnosti. Rešenih je bilo 1.058 zadev izdaj prvih deklaracij za nove proizvodne naprave in 667 deklaracij za proizvodne naprave, ki so že vpisane v register deklaracij.

Zaradi navedenega je agencija v letu 2025 morala sprejeti organizacijske in kadrovske ukrepe, s katerimi je zagotovila nemoteno izvajanje zakonsko določenih nalog. Izjemen pripad zadev se je obvladoval z začasno prerazporeditvijo zaposlenih z drugih delovnih področij in dogovori z zaposlenimi o izvajanju povečanega obsega dela ter občasno pomočjo študentov, kar je omogočilo odpravo nastalih zaostankov v postopkih in ponovno vzpostavitev reševanja zahtev v zakonsko predvidenih rokih. S prerazporeditvijo prioritet in optimizacijo delovnih procesov je agencija zagotovila, da je bila kljub prednostnemu reševanju deklaracij tekoče izvedena tudi večina ostalih nalog s tega področja.

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

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (7. člen)</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</p>
-----------------------	---



	Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproduktivni toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih (rešenih 1.725 zadev), • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE, • pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE na spletni strani agencije, • v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nepričakovan, izredno povečan obseg zahtev za izdajo deklaracij, ki ga ni bilo mogoče obvladovati z načrtovanimi kadrovskimi viri.

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 (ZSROVE) (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev evidence proizvodnih naprav za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE, vodika in tudi enot, iz katerih se odvečna toplota porablja v sistemih daljinskega ogrevanja, • zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnimi napravami in njihovo proizvodnjo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Podzakonski akt iz 9. člena ZSROVE, ki ureja izdajo deklaracij in potrdil o izvoru, še ne vključuje pogojev za izdajo deklaracij in potrdil o izvoru za druge energente iz OVE in za proizvodnjo vodika.



IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO TER TOPLOTO ALI HLAD IZ OVE, VODIK, TEKOČA IN PLINASTA GORIVA IZ OVE, ODVEČNO TOPLOTO IN VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (10. – 13. člen)</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase</p> <p>Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije, • učinkovito in zanesljivo upravljanje izdaj in transakcij s potrdili med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS (European Energy Certificate System), • kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Urejanje registra potrdil o izvoru, • izdaje, prenosi in razveljavitve potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, iz jedrske energije in drugih neobnovljivih virov, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil (izdanih je bilo za 10.194 GWh potrdil o izvoru, od tega 4.164 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 5.540 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, 175 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 315 GWh za električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih virov; na domačem trgu je bilo razveljavljenih 7.336 GWh potrdil o izvoru, od tega 3.218 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 3.813 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, 144 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 161 GWh za električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih virov; 5.138 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno v Sloveniji, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih v druge države članice; 3.893 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	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasne izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), • pravočasno in ažurno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem in trgovcem.
Vzroki za odstopanja	/



JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SCHEMO

Pravna podlaga	<p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592</p> <p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983</p> <p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (23. člen)</p> <p>Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom</p> <p>Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uresničitev Načrta Republike Slovenije za izvajanje podporne sheme v letu 2025.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije, v katerem bi se opredelila razpoložljiva sredstva za izvedbo javnega poziva, ni bil uveljavljen.

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

Pravna podlaga	<p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592</p> <p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983</p> <p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (20. člen)</p> <p>Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave iz OVE in SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zaključenih 135 upravnih postopkov (45 začelih na zahtevo proizvajalcev električne energije, večina v zvezi s spremembo vrste podpore, ter 90 upravnih postopkov, začelih po uradni dolžnosti zaradi sprememb v zvezi s proizvodno napravo, • v postopkih odločanja o podporah iz javnega poziva december 2023 je agencija vlagateljem vročila seznanitve z dejstvi pred izdajo odločbe, odločbe še niso bile izdane, • sprotno podajanje zahtevanih informacij v zvezi s podporami za električno energijo iz OVE in v SPTE tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot tudi drugim zainteresiranim.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Reševanje zadev v zakonskih rokih, razen zadev iz javnega poziva december 2023, saj je pristojno ministrstvo po zaključenem javnem pozivu in pravnomočnih sklepih agencije o potrditvi projektov najprej zahtevalo ustavitev izdaje odločb o dodelitvi podpor, nato pa je Vlada RS spremenila Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom z veljavnostjo tudi za vse postopke, ki so že bili v teku (s spremembo je znižala pravice do vrednosti podpore iz sklepa, tudi za že izvedene projekte), • pravočasno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTe ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Sprememba zgoraj navedene uredbe o podporah, • zaradi morebitnega retroaktivnega posega vlade so bile vložene tri zahteve za presojo ustavnosti navedene uredbe.

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

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

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

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (28. člen in 61. člen)</p> <p>Zakon o inšpekcijskem nadzoru</p> <p>Zakon o prekrških</p> <p>Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije</p> <p>Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom</p> <p>Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore</p> <p>Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase</p>
-----------------------	--



Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Osem nadzornih postopkov nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij za proizvodne naprave, • v izvedenih nadzorih niso bila ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog (reševanje pritožb na izdajo soglasij za priključitev) in nepredvidene odsotnosti kadrovskih virov.

PREVERJANJE FAZE IZVEDBE IZBRANIH PROJEKTOV ZA PROIZVODNE NAPRAVE IZ JAVNIH POZIVOV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in 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	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje dejavnosti investitorjev pri projektih proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih na javnih pozivih, pri katerih se zakonski rok za izvedbo projektov, ki še omogoča dodelitev podpore, izteče v letu 2024 oziroma pozneje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev realno pričakovane izvedbe izbranih projektov glede na rezultate preverjanja, • opredelitev razlike med administrativno razdelitvijo sredstev na javnih pozivih in dejansko potrebnimi sredstvi za podporo ob realizaciji izbranih projektov ter s tem potrebnih sredstev za zagotavljanje podpor.
Vzroki za odstopanja	/

DOLOČITEV REFERENČNE CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE IN REFERENČNIH CEN VHODNIH ENERAGENTOV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (20. člen) Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna objava referenčnih cen, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (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	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje finančnih sredstev za podpore.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitev plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstev iz naslova prispevka ipd., ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za leto 2025 ter določitev vrednosti izhodiščnega prispevka, 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 sta bili izvedeni spremembi akta, ki določa višino prispevkov za končne odjemalce električne energije v marcu in oktobru 2025.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> 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 (ZSROVE) (54. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preverjanje izpolnitve pogojev za znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE pri energetsko intenzivnih podjetjih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Odprava morebitnih nepravilnosti že med preverjanjem, zmanjševanje števila kršitev.



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

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

V okviru svojih pristojnosti na področju učinkovite rabe energije agencija primarno izvaja preverjanje in nadzor nad izvajanjem ukrepov, ki jih določa Zakon o učinkoviti rabi energije. Njeno delovanje je usmerjeno v zagotavljanje dosledne implementacije zakonskih določb, ki neposredno prispevajo k nacionalnemu zmanjševanju rabe energije. V tem okviru agencija izvaja procese spremljanja in verifikacije doseženih prihrankov energije, ki so jih pri končnih odjemalcih s svojimi aktivnostmi generirali dobavitelji električne energije, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv.

Poleg preverjanja prihrankov energije na strani dobaviteljev energentov agencija deluje tudi kot pooblaščen organ za spremljanje in nadzor nad izvajanjem obveznih energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah. S tem celovitim pristopom agencija ne le spremlja skladnost z zakonodajo, temveč aktivno spodbuja energetska učinkovitost v gospodarstvu in zagotavlja transparentnost pri doseganju zastavljenih okoljskih ciljev.

SPREMLJANJE PRIHRANKOV ZAVEZANCEV IN PRIPRAVA POROČILA O DOSEŽENIH PRIHRANKIH ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izvedbe in učinkov ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Identifikacija zavezancev in vodenje registra zavezancev, realizacija in pregled poročil, analiza poročanih podatkov, priprava poročila o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti, podajanje mnenj in informacij zavezancem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V poročanje zajeti dobavitelji, ki končnim odjemalcem skupaj prodajo več kot 95 % energentov glede na podatke Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem, v zakonskem roku objavljeno poročilo o doseženih prihrankih s celovito analizo doseženih prihrankov.
Vzroki za odstopanja	/

PREVERJANJE DOSEŽENIH IN POROČANIH PRIHRANKOV ENERGIJE PRI ZAVEZANCIH

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

NADZOR IZPOLNITVE OBVEZNE IZVEDBE ENERGETSKIH PREGLEDOV VELIKIH DRUŽB

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. in 64. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
-----------------------	---



Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedba nadzornih postopkov za zagotovitev izpolnitve obvezne in metodološko ustrezne izvedbe energetskih pregledov v velikih družbah, • izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog (reševanje pritožb na izdajo soglasij za priključitev) in nepredvidene odsotnosti kadrovskih virov.

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 energetskimi 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 plinom.

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

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

Zaradi posegov na trg z energijo za zmanjšanje posledic energetske krize (regulacija cen, cenovne kapice ipd.) je agencija te 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.

V letu 2025 je bil opravljen povečan obseg dela na področju implementacije, uvajanja in izvajanja stalnega monitoringa zadevnih trgov izven domene REMIT. Med drugim se je povečalo število nadzornih postopkov in obravnav zaznanih težav v okviru spremljanja trga in njihov obseg, nadzorni postopki pa so bili razširjeni še na področje bilančnega obračuna.

Obseg opravljenih nalog na področju REMIT po v letu 2024 uspešno popolnitvi tima je bil prav tako pomembneje povečan: uspešno in učinkovito izvedene so bile celovite aktivnosti na področju uvajanja novih pristopov in orodij, analiziranja trga v okviru stalnega monitoringa, nadzora PPAET/RRM in izvajanja preiskav, vključno s potrebnimi podpornimi aktivnostmi.

Agencija je v letu 2025 pripravila specifikacije zahtev za potrebno nadgradnjo primerjalnih storitev na področju ponudbe za dobavo električne energije in plina, ki izhaja iz sprememb na področju razvoja trga. Sproti nadgrajevane storitve so bile vključene kot primarno orodje v proces spremljanje stanja na maloprodajnem trgu, vključno z dinamičnimi produkti dobave električne energije. Izvajan je bil tudi razvoj napredne analitike na ravni sistema za spremljanje trga, na katerem temeljijo primerjalne storitve na področju trga z energijo. Prav tako je agencija intenzivirala dejavnosti na področju validacije kakovosti podatkov, ki jih posredujejo dobavitelji in na podlagi katerih temeljijo primerjave.

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-2) (90. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, vključno s podpornimi procesi, kot je upravljanje odstopanj v sistemu, • preprečevanje zavajajočih ali nepoštenih poslovnih praks na maloprodajnem trgu, • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje trgov na podlagi izdelane metodologije, • 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: PPA, souporaba energije (identifikacija ovir za razvoj deljenja električne energije in energetskih skupnosti državljanov, ki zahteva izvajanje monitoringa za razpoznavanje tovrstnih ovir), • posodobitev Akta o načinu elektronskega posredovanja podatkov za zagotavljanje orodja za primerjavo cen električne energije in plina za gospodinjstva in male poslovne odjemalce, • izdelana omejena analiza stanja na področju dolgoročnih pogodb o nakupu električne energije iz obnovljivih virov (v skladu z 49. členom ZSROVE) in posredovana MOPE, • spremljanje področja pogodb 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 vključene v poročilo o stanju na področju energetike), • izvajanje metodologije spremljanja in izvajanja nadzornih postopkov in ukrepov, ki je vključevalo sodelovanje z drugimi organi (TIRS): uvedeni trije nadzorni postopki, od katerih je eden še poteka, dva sta pravnomočno zaključena (IRPS – 27. člen ZOEE, komuniciranje »znižanja cen« oz. obveščanje odjemalcev, zavajajoče/nepošteno nagovarjanje k menjavi dobavitelja) ter pet obravnava v okviru spremljanja trga (brez uvedbe nadzora ali z odstopom/delnim odstopom), • na področju bilančnega obračuna storitev dobave električne energije sta bila opravljena dva nadzorna postopka v sporu med dobaviteljem in operaterjem trga, • sprotno metodološko prilagajanje ob upoštevanju posegov na trg (izvzetja, regulacija cen, uvajanje cenovnih kopic ipd.), • razširjanje in optimiziranje nabora podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov delovanja trgov (novi zahtevki za podatke, nove integracije za B2B izmenjavo podatkov), • analiziranje stanja na trgu ter poročanje v okviru sprotnih poročil o delovanju trga (objave na spletnih straneh), • sprotno posodabljanje kazalnikov in drugih ustreznih vsebin, objavljenih na podatkovnem portalu eMonitor ter v skupni kontaktni točki, vključno s primerjalnimi storitvami, • razvoj napredne analitike na ravni sistema za spremljanje maloprodajnega trga, • izdelava specifikacije zahtev za potrebne nadgradnje primerjalnih storitev zaradi sprememb normativnega okvira, • strokovna podpora zunanjim uporabnikom (odgovori na vprašanja, prošnje za pomoč pri razumevanju cen itd.).



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno ugotavljanje nepravilnosti delovanja trga oziroma ovir in uveljavitev ustreznih ukrepov, • zagotovljena ustrezna raven preglednosti zadevnih trgov, • učinkovito razpoznane škodljive poslovne prakse, • pravočasno zagotovljeni obvezni izdelki agencije z izboljšano kakovostjo vsebin (poročilo o stanju na področju energetike, poročila o trgu itd.), • učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi.
Vzroki za odstopanja	/

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 Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Uporaba analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje sumov zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT za spremljanje celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov (razvoj je za zdaj omejen na standardne produkte, nestandardni ostajajo predmet ročne obdelave), • analiza alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij (proženi ročno ali samodejno – algoritmi), in sicer: analiza prijave tretje osebe, analiza dogajanja na trgu sistemskih storitev, analiza sumljivih primerov algoritmičnega trgovanja, analiza pravočasnosti poročanja, na osnovi informacije RRM (primer dveh tržnih udeležencev), • sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij, kot so nadaljevanje razvoja pol-avtomatiziranih analiz dogajanj na sprotnih trgih (Python), avtomatizacije vpogleda v proizvodnjo portfelja TU (Python), nadgradnja dashboarda za sistemske storitve na aRPF in rRPF, MODIT implementacija realizacij sistemskih storitev, podatkovni model, MODIT implementacija in branje podatkov, ki jih posreduje PPAET, MODIT implementacija novih verzij poročanja standardnih in nestandardnih pogodb, • uvajanje novih analitičnih programskih orodij v proces, ki je vključevalo zagotovitev uporabe orodja OAS (ACER) in razširitev uporabe Python na več uporabnikov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Povečana učinkovitost pri observabilnosti zadevnih trgov, • identificirani sumi zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih, • učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi (DUR, ARERA).
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Ugotovljena slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT, ki je vplivala na zamude oziroma celo zaustavila določene aktivnosti, • nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi preusmeritve virov na nujne aktivnosti najvišje prioritete, kar je zmanjšalo obseg izvajanih aktivnosti.

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 Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvajanje preiskav primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi potrjenih sumov kršitev iz internega izvajanja stalnega monitoringa oziroma prijav ACER: <ul style="list-style-type: none"> sedem aktivnih preiskav, dve zaprti preiskavi, ena v presoji pred sodiščem; sodelovanje v preiskavah, ki jih vodijo drugi nacionalni regulatorji oziroma ACER, sodelovanje s tujimi sektorskimi regulativnimi organi (DUR), dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER (stalno v ARC, MMSC, MDSC, RPTF) in CEER (selektivno), izvajanje selektivnega in ciljnega izobraževanja preiskovalnega tima za izgradnjo ustreznih kompetenc (obdelava velepodatkov).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasnost izvajanih aktivnosti v posamezni preiskavi v skladu z dogovori z ACER, izvajanje povečan obseg aktivnosti na preiskavi v primerjavi s preteklimi leti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij je zahtevala razvoj lastnih pristopov na alternativnih podatkovnih naborih (BSP) in je povzročila določene zakasnitve izvedbe, slaba kakovost sprotno poročanih podatkov o trgovanju je zahtevala izvajanje večjega obsega dela od načrtovanega in povzročila določene zakasnitve izvedbe.

ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA UČINKOVITO ODKRIVANJE TRŽNIH MANIPULACIJ IN ZLORAB TRGA

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti, vzpostavitev procesov in postopkov za ugotavljanje kršitev 3. ali 5. člena uredbe REMIT na ravni PPAET.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev PPAET pri odkrivanju zlorab in manipulacij, ki je vključeval načrtovanje formalnega nadzora PPAET v 2026, komunikacijo s PPAET na temo kakovosti prijav (STOR), odkritih napak v poročanju, ter alternativnih načinov zagotavljanja pravih podatkov pred ponovno oddajo popravljenih podatkov na ACER ter sestanek z RRM (Borzen) na temo kakovosti podatkov, izvedba analize stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja: identificirane so bile omejitve pri uporabi lastnih rešitev in morebitne ovire, izvedena je interna ocena učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihovega potenciala za uporabo v prihodnje (tudi na podlagi predstavitve novega licenčnega sporazuma za uporabo nadzornega sistema SMARTS), evalvacija razvoja kompetenc uporabe Pythona/PowerBI. Po trenutni oceni obstoječa orodja še omogočajo dovolj učinkovito podporo izvajanim nalogam, v proces je uvedeno orodje OAS, ki ga zagotavlja ACER.



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Poročanje o sumljivih transakcijah s strani PPAET (en STOR), • pravočasnost in kakovost odločitve, s katero se zagotavlja ustrezna učinkovitost in izvedljivost procesa.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45. in 102. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje učinkov razvoja in integriranosti trga storitev izravnave za potrebe prenosnega sistema na likvidnost organiziranega trga za izravnalno energijo, ki jo upravlja operater trga, • odločanje glede koeksistence obeh platform z vidika učinkov na trg.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno razpoznavanje morebitnih neučinkovitosti.
Vzroki za odstopanja	/

MONITORING TRGA – DRUGE NALOGE

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti izvedbo pomembnejših drugih nalog na področju monitoringa trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • »Ad-hoc« pridobivanje podatkov na področjih samooskrbe, obvladovanja tveganj dobaviteljev, pregleda sklenjenih PPA 2020-2024 (dobavitelji), primerjalne analize cen na evropskih platformah MARI in Picasso ter izravnalnem trgu (ELES), • izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU: ocena stroškov dobaviteljev zaradi samooskrbnih gospodinjstev, simulacija cene dobave električne energije končnim odjemalcem za leta 2023, 2024, 2025, ovrednotenje potenciala najnovejših produktov dobave električne energije za odjemalce s samooskrbo (vezano na souporabo), sistemska analiza odjema in oddaje električne energije odjemalcev s samooskrbo, ovrednotenje dinamičnih cen in volatilitnosti trga, • priprava poročil oziroma odzivov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Vzroki za odstopanja	/

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija je tudi za leto 2024 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 sproizvodnji) in 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 2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (53. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preglednost delovanja slovenskega energetskega trga, • poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti, Državnemu zboru in Vladi Republike Slovenije, • poročanje Evropski komisiji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobivanje in obdelava podatkov, • izdelava šestih lastnih študij primerov, • izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2024, • predložitev poročila Državnemu zboru in vladi 30. 6. 2025, • predložitev poročila Evropski komisiji in ACER 30. 7. 2025, • pošiljanje poročila v slovenskem in angleškem jeziku Svetu evropskih energetskih regulatorjev, • objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila, • prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pregleden in oblikovno privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel, z grafično 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 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 področnega 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.

V okviru nadzornih postopkov nad distribucijskim operaterjem, ki se nanašajo na ugotovljene sisteme z javnim značajem oziroma na odpravo ugotovljenega nezakonitega stanja na sistemu, je agencija v letu 2025 vodila deset 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 Zakona o oskrbi z električno energijo.

Prejete prijave o zatrjevanih nepravilnostih so se med drugim nanašale na:

- (ne)vzdrževanost distribucijskega sistema električne energije in s tem povezane kakovosti napetosti ali

prekinitve napetosti, napake izvajalcev del pri menjavi števecov, napake pri postopkih izdaje soglasij za priključitev,

- pripravo obračunskih podatkov distribucijskega operaterja za izvedbo obračuna omrežnine in dobavljene električne energije,
- izvajanje storitev in ponujanje blaga dobaviteljev električne energije (montaža in nakup proizvodnih naprav) ali ponujanje drugih električarskih storitev.

Agencija je novembra 2025 prejela številne prijave oziroma obvestila končnih odjemalcev električne energije, ki so se nanašale na odpoved pogodbe o dobavi odjemalcem s samooskrbo po sistemu net metering. Ker je agencija pristojna za nadzor nad zavajajočimi ali nepoštenimi poslovnimi praksami zgolj pri prodaji električne energije, bodisi s strani dobavitelja bodisi s strani posrednika, ter za kršitve energetske zakonodaje, je prijave/obvestila proučila z vidika svojih pristojnosti ter ugotovila, da so bile odpovedi pogodb izvedene na podlagi določb dobavnih pogojev, ki jih je imel dobavitelj objavljene tudi na svoji spletni strani ter drugih kršitev energetske zakonodaje ni zaznala. Ker morebitnih kršitev energetske zakonodaje ni ugotovila, je večino prijav/obvestil odstopila v pristojno reševanje TIRS, ki je pristojen za presojo kršitev po ZVPot-1.

NADZOR NAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IN PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o oskrbi s plini Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) Zakon o učinkoviti rabi energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje trga z električno energijo in plinom in v primeru zaznave kršitve uvedba nadzornega postopka zoper dobavitelje, operaterje ali pooblaščen izvajalce nalog distribucijskega operaterja ter operaterja trga in drugih izvajalcev energetske dejavnosti, • uvedba nadzornega postopka na podlagi prijav uporabnikov, • pospešeno reševanje problematike ureditve statusa majhnih sistemov v zasebni lasti, ki nimajo urejenega statusa ZDS, preko katerih se z električno energijo napaja večje število uporabnikov brez ustreznih pogodb o dobavi ali dostopu, • izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev, • agencija je šest nadzornih postopkov iz prejšnjih obdobij zaključila (v enem od teh nadzornih postopkov, v katerem je bil vložen upravni spor, je bil postopek pravnomočno končan januarja 2026),

	<ul style="list-style-type: none"> v letu 2025 je prejela 24 prijav za izvedbo nadzornega postopka, od katerih je 13 prijav odstopila drugim pristojnim organom (Tržni inšpektorat, Inšpekcija za energijo, Upravna inšpekcija), v dveh zadevah je postopek nadzora ustavila, v enem primeru postopka nadzora ni uveljavila, v enem primeru pa je prijavitelj prijavo preoblikoval v zahtevo za odločanje v sporu, novembra 2025 je prejela 28 pritožb končnih odjemalcev zaradi odpovedi pogodb o dobavi odjemalcev s samooskrbo s strani dobavitelja SunContract. Agencija je 14 pritožb odstopila v pristojno reševanje TIRS, ki pa se je izrekel za nepristojnega. Trenutno poteka postopek usklajevanja glede morebitnega kompetenčnega spora med MOPE in ministrstvom, pristojnim za gospodarstvo, v katerega resor sodi TIRS, zato bo agencija preostalih 14 pritožb obravnavala po razrešitvi pristojnosti, večina nadzorov je bila izvedena na področju električne energije, sedem nadzorov pa na področju plina (štiri zadeve iz preteklih obdobj in tri iz leta 2025).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> 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 plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema 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 2025. Zaradi sprememb pri članih nadzornega sveta ter imenovanja novega glavnega direktorja in člana posloводства 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	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno spremljanje izpolnjevanja pogojev.
Vzroki za odstopanja	/



CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP, • pregled Poročila nadzornika za skladnost o izvajanju programa za zagotavljanje skladnosti v letu 2024, • preverjanje izpolnjevanja pogojev za novo izvoljene člane Nadzornega sveta ter seznanitev družbe, da agencija imenovanju novih članov Nadzornega sveta družbe Plinovodi ne nasprotuje, • preverjanje izpolnjevanja pogojev prenehanja mandata glavnega direktorja, preverjanje izpolnjevanja pogojev novo imenovanega glavnega direktorja družbe in člana posloводства ter seznanitev družbe Plinovodi, da agencija odločitvam Nadzornega sveta družbe Plinovodi ne nasprotuje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izveden nadzorni postopek.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodne dejavnosti agencije

Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Za uresničevanje skupnih ciljev Evropske unije, med katerimi so zagotovitev cenovno dostopne in zanesljive oskrbe z energijo ter pospeševanje razogljičenja proizvodnje in rabe energije, je agencija svoje delovanje usmerjala tudi na mednarodno raven. Osrednjo vlogo je imela pri izvajanju, usmerjanju in dopolnjevanju zakonodaje EU ter pri nadzoru energetskega trga. Poseben podarek je bil namenjen sodelovanju z nacionalnimi regulativnimi organi, Evropsko komisijo ter evropskimi institucijami, kot sta ACER (Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev) in CEER (Svet evropskih energetskih regulatorjev).

Na regionalni ravni je agencija sodelovala pri pobudah, ki zahtevajo specifične naloge, med drugim v okviru združenja sredozemskih regulatorjev (MEDREG) in Energetske skupnosti, ki povezuje tudi države zunaj EU (Energy Community). Poleg tega je bila dejavna še na posameznih strokovno specializiranih področjih, kot je mednarodno združenje izdajateljev certifikatov (AIB).

Med pomembnimi nalogami na področju mednarodnega sodelovanja sta bili tudi izmenjava podatkov med regulativnimi organi ter izpolnjevanje različnih vprašalnikov. V letu 2025 je agencija odgovorila na 34 tovrstnih vprašalnikov, na podlagi katerih so delovne skupine Evropske komisije, ACER, CEER, Evropskega računskega sodišča (ECA) in drugih institucij pridobivale informacije o stanju ter ocenjevale razvoj posameznih segmentov energetskega trga. Zaposleni v agenciji so se v tem letu udeležili tudi številnih spletnih sestankov in seminarjev z mednarodno udeležbo.

V letu 2025 je bilo povečano sodelovanje z Evropsko komisijo zaradi pritiskov politike na odločitve agencije kot tudi izmenjava informacij v zvezi s sprejemom interventnega zakona in sprememb ZOEE-A, s katerimi se je poslovalo v izključne pristojnosti nacionalnih regulativnih organov, kar je v nasprotju z evropsko zakonodajo.



Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER)

Agencija ima na podlagi predpisov Evropske unije opredeljene pravice in obveznosti za sodelovanje pri skupnem evropskem odločanju v okviru ACER. V ta namen se je redno udeleževala sej Odbora regulatorjev (BoR) ter aktivno sodelovala v delovnih skupinah v skladu s pravili in drugimi oblikami dela BoR. Med njimi so bile delovna skupina za električno energijo (AEWG), delovna skupina za plin (AGWG), odbor ACER REMIT ter delovna skupina ACER za maloprodajni trg (ARWG).

Zaradi bolj ciljno usmerjenega delovanja pri uresničevanju ciljev evropske energetske politike, ki se odraža v pobudah za spremembe obstoječih ter sprejem novih direktiv in uredb na ravni EU, je ACER prevzel dodatne naloge. Te so povečale vlogo in odgovornost nacionalnih regulativnih organov, zlasti v postopkih priprave dokumentov ACER (smernic, mnenj in odločitev) ter pri njihovem sprejemanju in spremljanju izvajanja.

Izvajanje nalog v okviru ACER je vključevalo pripravo strokovnih podlag in odločitev, ki jih ACER objavlja na svoji spletni strani. Nacionalni regulativni organi smo v letu 2025 na sejah BoR, na podlagi internih gradiv, pripravljenih v delovnih skupinah in stalnih odborih ACER (med drugim 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 Task Force, ACER CACM & FCA Task Force ter drugih), sprejeli deset posameznih odločitev⁷, dve priporočili⁸, sedem mnenj o ustreznosti⁹, 41 različnih poročil o stanju¹⁰ ter dva dokumenta s stališči¹¹, povezana z vsebino odločitev Evropske komisije oziroma obveznostmi iz veljavnih uredb.

SODELOVANJE Z ACER

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Dejavno sodelovanje v postopkih odločanja na odboru regulatorjev (BoR), • sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah v skladu z vsebinskimi področji dela ACER (pri pripravi posameznih dokumentov ali s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), • sodelovanje pri sprejemanju strateških odločitev na ravni ACER v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb ali direktiv EK na področju prednostne naloge EU - Evropskega zelenega dogovora, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu, in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprejemanje in podajanje predlogov ter potrjevanje odločitev ACER na sestankih BoR, • mnenja in prispevki pri pripravi strokovnih dokumentov ACER (po delovnih skupinah), • sodelovanje z regulativnimi organi v državah članicah EU in ACER pri čezmejnih zadevah, • sodelovanje z ACER na področju izvajanja pilotnega inovativnega projekta na SI-IT meji z regulativnim pristopom deljenja koristi, • posredovanje podatkov in opredelitev do stališč (v obliki vprašalnikov).

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

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

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

¹⁰ Poročila ACER: <https://acer.europa.eu/documents/publications>

¹¹ Stališča ACER: <https://acer.europa.eu/documents/position-papers>



Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev.
Vzroki za odstopanja	/

Svet evropskih energetske regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot osrednje evropsko združenje za izmenjavo informacij, znanja in dobrih regulativnih praks med nacionalnimi regulatorji ter s tem prispeva h krepitvi enotnega in trdnega regulativnega okvira v Evropski uniji. Na delovanje CEER pomembno vplivajo evropski cilji podnebne nevtralnosti in preobrazbe energetskega sektorja v okviru Evropskega zelenega dogovora.

Agencija z aktivnim sodelovanjem prispeva k oblikovanju smernic in stališč na ravni CEER ter sodeluje pri pravih analiz in poročil, ki jih CEER objavlja. V okviru delovnega programa CEER so na ravni delovnih skupin, v katere so vključeni tudi sodelavci agencije (CEER EWG, CEER GWG, CEER Cyber Security Work Stream – CS WS, CEER Customers and Retail Markets Working Group –

CRM WG), nastala številna strokovna poročila ter odzivi na zakonodajne predloge Evropske komisije.

Sodelovanje agencije v CEER je poteka projektno, pri čemer objavljena poročila temeljijo na obsežnih podatkih iz nacionalnih energetske trgov ter vključujejo priporočila za izmenjavo in uveljavljanje dobrih regulativnih praks. Delovne skupine CEER pri svojem delu tesno sodelujejo tudi z ACER, zlasti na področjih, kjer ACER še nima formalnih pristojnosti, predvsem pri nadzoru in delovanju maloprodajnega trga.

Sodelavci so v okviru izobraževanj, ki potekajo na CEER, tudi aktivno sodelovali s svojimi prispevki predvsem na področju določanja omrežnin, kjer je agencija na evropski ravni med vodilnimi pri usklajenosti metodologij s svežnjem »Čista energija za vse Evropejce« - CEP.

SODELOVANJE S CEER

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2)</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Redno sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine CEER, sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Udeležba na skupščinah in sestankih delovnih skupin, prispevki k skupnim dokumentom CEER, posredovanje podatkov in opredelitev do stališč (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, učinkovit prenos smernic in priporočil glede razvoja trga v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.

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

Druge mednarodne obveznosti

Združenje sredozemskih energetske regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) predstavlja institucionalizirano obliko sodelovanja med energetskimi regulatorji držav sredozemskega območja ter je vključen tudi v okvir Unije za Sredozemlje. Agencija je v dejavnostih MEDREG sodelovala v omejenem obsegu, v skladu s svojimi zmožnostmi, usmeri-

tvami Republike Slovenije in pobudami za krepitev povezovanja energetskih regulatorjev. Sodelovanje je obsegalo udeležbo na skupščinah MEDREG (na daljavo), spremljanje dela delovnih skupin ter posredovanje informacij o delovanju energetskega trga v Republiki Sloveniji.

SODELOVANJE Z MEDREG

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine MEDREG (po potrebi glede na prioriteto in vsebino), spremljanje delovanja delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih združenja, pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Udeležba na skupščinah MEDREG, po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin, posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov), mnenja k skupnim dokumentom združenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z MEDREG, uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri oblikovanju pravil in zagotavlja vključevanje Slovenije v harmoniziran ter računalniško podprt sistem za razvoj in uporabo standardiziranih evropskih energetskih certifikatov za okolju prijazno

energijo. S članstvom v AIB agencija nacionalnim uporabnikom omogoča trgovanje s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov ali v visokozmogljivi soproizvodnji, prek sistema EECS (European Energy Certificate System).



SODELOVANJE Z AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine AIB, • delovanje delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih AIB, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru ter pri objavljanju sestave proizvodnih virov in • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na skupščinah AIB, • udeležba na sestankih posameznih delovnih skupin, • posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z AIB, • izpolnjene obveznosti do uporabnikov.
Vzroki za odstopanja	/

Drugo mednarodno sodelovanje

Agencija sodeluje z Evropsko komisijo kot članica posvetovalnih organov zlasti na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, pri čemer opravlja naloge s področja zanesljive oskrbe ter tesno sodeluje s pristojnim organom. Redno aktivno sodeluje v svetovalnih skupinah za plin (Gas Coordination Group) in za električno energijo (Electricity Coordination Group), ki zagotavljata platformo za strateško izmenjavo informacij med državami članicami, nacionalnimi regulatorji, ACER,

ENTSO-E, ENTSO-G in Evropsko komisijo na področju elektroenergetske in plinske politike.

Sodelovanje vključuje pripravo stališč in poročil o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom ter izmenjavo podatkov, ki se uporabljajo za študije energetskega trga, katerih naročnik je Evropska komisija. To sodelovanje pa omogoča tudi koordinacijo ukrepov v morebitnih zaostrenih razmerah.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z EK na tehnični ravni pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom, • poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in 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, • mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na sestankih koordinacijskih skupin za električno energijo in plin, • izpolnjeni zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, • izmenjava informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks.



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

Skupne dejavnosti

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 2026

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (48. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> ○ program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2026, ○ načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila sistemskega operaterja, nadomestila operaterja prenosnega sistema in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto in ○ kadrovske načrte 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	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela in finančnega načrta v skladu s predpisano vsebino, • svet agencije je 27. novembra 2025 sprejel program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, • program dela in finančni načrt je bil 28. novembra 2025 posredovan v seznanitev Državnemu zboru Republike Slovenije, • objava programa dela in finančnega načrta na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprejetje programa dela in finančnega načrta pred začetkom novega poslovnega leta in v zakonsko določenem roku, • pregledna struktura delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	/



POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (37. in 48. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> ○ poslovno in računovodsko poročilo ter ○ poročilo neodvisnega pooblaščenega revizorja; • predložitev letnega poročila pristojnim organom v potrditev oziroma seznanitev v zakonskih rokih, • uspešna revizija poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila o delu agencije v preteklem letu v skladu s predpisano vsebino, • revizija s strani pooblaščenega revizorja, • svet agencije je 21. februarja 2025 potrdil letno poročilo, prav tako je agencija z njim 30. junija 2025 seznanila Državni zbor Republike Slovenije, • objava letnega poročila na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno predloženo in na spletni strani agencije objavljeno poročilo, • pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije, • soglasna potrditev vsebine poročila s strani sveta agencije, • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpor- nih dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Delovni procesi so potekali nemoteno, vse notranje dejavnosti, storitve in materiali ter oprema so bili zagotovljeni pravočasno, • izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, • pravočasno in uspešno izvedena vsa evidenčna naročila in osem javnih naročil male vrednosti, • sprotno in ekonomično vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, • poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	/



SPREMLJANJE IN POSODABLJANJE NAČRTA INTEGRITETE

Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Krepitev integritete agencije, • odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preveritev veljavnega Načrta integritete in na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja njegova dopolnitev oziroma sprememba, seznanitev zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj, • udeležba oziroma sodelovanje članov delovne skupine za posodabljanje načrta integritete v agenciji na spletnih posvetih oziroma usposabljanjih Komisije za preprečevanje korupcije, • poročanje Komisiji za preprečevanje korupcije o notranjih prijavah ter poročanje o izvedenih ukrepih iz načrta integritete v obdobju od maja 2024 do maja 2025, • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje izvajanja načrta integritete, • izvedene vse potrebne posodobitve.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (59. člen v povezavi s 40. členom) interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami in predložitve ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava gradiv za svet agencije, • nomotehnični pregled splošnih aktov agencije in posameznih splošnih aktov izvajalcev energetskih dejavnosti, h katerim daje agencija soglasje, • sprejetih in objavljenih 14 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil in izdaja soglasij sveta agencije k štirim splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil – več o tem v poglavju Oblikovanje normativnega okvira.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu 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	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, • sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščenecem, • zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje skladnosti obdelave osebnih podatkov s predpisi, • posodobitev internega pravilnika o postopkih in ukrepih za varnost osebnih in občutljivih podatkov, • informiranje, osveščanje in svetovanje zaposlenim oziroma vodstvu pri vprašanih glede zakonsko skladne obdelave osebnih podatkov oziroma varstva osebnih podatkov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2025 sicer ni načrtovala novih zaposlitev, je pa z namenom zapolnitve prostih delovnih mest izvedla devet razpisov novih delovnih mest. Pri tem je, zaradi neuspešnih razpisov že v letu 2024, razpisa za dve delovni mesti izvedla ponovno. Tudi v letu 2025 ji za eno razpisano delovno mesto ni uspelo pridobiti ustreznega kandidata, kljub temu, da je razpis ponovila. 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 štirim sodelavcem prenehalo delovno razmerje (eno zaradi upokojitve), na novo smo zaposlili pet ljudi (vse za nedoločen čas). Tako je bilo konec leta 2025 v agenciji zaposlenih 60 ljudi (vsi za nedoločen čas). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2025 je bilo 57,52. Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo zabeleženo 9.902 uri odsotnosti, kar pomeni stalno odsotnost 4,7 zaposlenega.

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi s preteklimi leti ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (52 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 47 let, dve tretjini vseh zaposlenih je starejših

od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 51 do 60 let (21). 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 65 %).

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

Izobraževanja so večinoma potekala virtualno ali hibridno. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal dva dneva. Štirje sodelavci so bili vključeni v usposabljanje s področja reguliranja energetskih trgov na Firenški šoli regulatorjev in so izobraževanje zaključili julija 2025.

Področje varnosti in zdravja pri delu je organizirano v skladu z zakonodajo. Agencija s pomočjo pooblaščenega zdravnika in zunanje strokovnega pooblaščenca iz



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

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 ozavešča zaposlene o pomenu gibanja, zdrave prehrane in tveganjih za zdravje ter o pomenu zdravja kot ene najpomembnejših vrednot in dobrega počutja zaposlenih na delovnem mestu.

VODENJE KADROVSKIH ZADEV

Pravna podlaga	Zakon o delovnih razmerjih Zakon o varnosti in zdravju pri delu Kolektivna pogodba za javni sektor Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none">• Skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava,• uspešno izpeljani postopki zaposlitve,• urejene delovnopravne evidence, personalne mape delavcev, interni in posamični akti delavcev,• z izobraževanjem delavcev zagotoviti, da bodo lahko uspešno opravljali svoje delovne naloge in izpolnjevali cilje agencije,• zagotoviti varno in zdravo delovno okolje,• zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Izvedenih devet zaposlitvenih postopkov,• izvedba ocenjevanja redne delovne uspešnosti ter napredovanj 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 tveganih delovnih mestih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno, pregledno in v skladu z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki,• strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno in v skladu z zakonodajo izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava,• pravočasni obdobjni preventivni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih.
Vzroki za odstopanja	/



Odnosi z javnostmi

Odnosi z javnostmi pomembno vplivajo na javno podobo in ugled agencije ter s tem tudi na uspešnost opravljanja njenih nalog. Zagotavljanje preglednosti delovanja je zato eden izmed ključnih ciljev njenega delovanja.

Osrednje ciljne javnosti so strokovna in splošna ter mediji, s katerimi agencija komunicira z uporabo različnih komunikacijskih orodij.

Zaradi obsega informacij ter potrebe po zagotavljanju časovne aktualnosti in dostopnosti je temeljno komunikacijsko orodje agencijska spletna stran. Na njej deluje tudi podatkovni portal eMonitor, ki zagotavlja ključne kazalnike in informacije s področij trgov z električno energijo in plinom, daljinske toplote, REMIT, OVE in URE ter storitev za odjemalce. Pomembnejše informacije so v okviru krovnih spletnih strani tudi v angleškem jeziku.

Za gospodinjstve in male poslovne odjemalce je vzpostavljena skupna kontaktna točka, ki na enem mestu združuje vse zanje relevantne informacije, vključno s primerjalniki stroškov oskrbe z električno energijo in plinom ter stroškov omrežnine.

Spletni portal Učinkovita raba omrežij (URO) je namenjen predstavitvi novosti, povezanih z novim načinom obračuna omrežnine ter širšemu ozaveščanju javnosti o zelenem prehodu in učinkoviti rabi omrežij ter energije. Na portalu URO deluje tudi klepetalni robot, ki temelji

na umetni inteligenci in omogoča interaktivno komunikacijo z uporabniki. Agencija z rednimi aktivnostmi zagotavlja ustrezno bazo znanja, ki jo uporablja robot URO, hkrati pa izvaja sprotne preverjanje skladnosti njegovih odgovorov ter uvaja ukrepe za stalno izboljšanje njihove kakovosti.

Agencija je tudi v letu 2025 redno posodabljala vsebine na spletni strani in portalih z namenom sprotnega obveščanja ciljnih javnosti o svojem delu, sprejetih odločitvah ter dogajanjih na energetske trgu.

Pomemben celovit zbir informacij o energetske sektorju v Sloveniji je tudi letno poročilo o stanju na področju energetike.

Zaposleni v agenciji imajo pomembno vlogo tudi pri neposrednem komuniciranju s strokovno in splošno javnostjo. Sodelujejo na različnih strokovnih srečanjih in konferencah, pripravljajo strokovne prispevke za različne publikacije, po potrebi pa agencija organizira lastne strokovne dogodke ter aktivno sodeluje z drugimi institucijami in zainteresirano javnostjo na vseh področjih svojega delovanja.

Agencija odgovore na novinarska vprašanja zagotavlja v skladu z Zakonom o medijih, prosičem 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 (EZ-2)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Širjenje znanja in vpliv na razvoj različnih področij, vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti, izboljševati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izrazito povečan obseg dela na področju komuniciranja z mediji v povezavi s prenovo obračuna omrežnine, 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 za spletno stran agencije, spletno stran URO, eMonitor in intranet agencije, organizacija strokovnih srečanj, prispevki za strokovne publikacije, sprotno spremljanje medijskih objav in podobe agencije v medijih oziroma javnostih,

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

	<ul style="list-style-type: none"> • oblikovanje publikacij, poročil in strokovnih gradiv, • dosledna uporaba celostne grafične podobe ter njen razvoj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uveljavitev stališč in mnenj agencije v zakonodajnih in razvojnih dokumentih, • pravočasnost in kakovost izvedbe aktivnosti, • pozitivni odzivi različnih javnosti, • ugodna podoba agencije v medijih, • sprotne objave vseh aktualnih vsebin na spletnih straneh in intranetu, • zaupanje strokovne javnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPLETNI PORTALI

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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 zelenega prehoda in novega načina obračunavanja omrežnine, • zagotavljanje elektronskih primerjalnih storitev, • varstvo gospodinskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ažurnih ter vsebinsko celovitih in preglednih vsebin vseh spletnih portalov (www.agen-rs.si in www.uro.si), • pripravljane predlogov za nadgradnje posameznih funkcionalnosti spletišč ter primerjalnih storitev agencije, • sprotne posodobitve in širitve vsebine podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovitev ustrezne ravni 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	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščenost in s tem varstvo gospodinskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ažurnih informacij o pravicah odjemalcev, veljavnih predpisih in splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali elektrooperaterjem oziroma operaterjem distribucijskega sistema plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezna obveščenost odjemalcev o delovanju trga in njihovih pravicah, • boljša informiranost in s tem manjše število vprašanj s področja varstva odjemalcev.



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

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o poslovni skrivnosti Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprto in pregledno delovanje agencije, • uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnavanih je bilo 15 novih zahtev za dostop do informacij javnega značaja: v vseh postopkih je agencija strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja (v desetih postopkih v celoti, v petih postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila). Rešene so bile tudi tri zadeve, ki so bile ob koncu leta 2024 še v reševanju: v eni zadevi je agencija zahtevi prosilca ugodila v celoti, v dveh pa delno. V začetku leta 2025 je postala dokončna še ena odločba, ki jo je agencija izdala že v letu 2024; v eni zadevi (iz leta 2023), v kateri je Upravno sodišče zavrnilo tožbo oziroma potrdilo odločbo, s katero je Informacijski pooblaščenec zavrnil pritožbo zoper odločbo agencije, pa je agencija v začetku leta 2025 posredovala podatke prosilcu. V eni zadevi iz leta 2024 (v kateri je agencija zahtevi prosilca delno ugodila in je Informacijski pooblaščenec zavrnil pritožbe stranskih udeležencev zoper odločbo agencije) pa je ob koncu leta 2025 Upravno sodišče še vedno odločalo, • sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja, • ažuren katalog informacij javnega značaja.
Vzroki za odstopanja	/

Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

Za zagotavljanje učinkovitega delovanja agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobrih praks njihovega upravljanja. Upravljanje IKT se izvaja na podlagi strategije IKT in digitalizacije ob upoštevanju priporočil uveljavljenih ogrodij za upravljanje IKT. Razvoj in vzdrževanje infrastrukture IKT in IT storitev agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, normativnih zahtevah po vodenju registrov, zahtevah po zagotavljanju informacij v skupni 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.

Na področju IKT infrastrukture se je upravljanje izvajalo na podlagi uveljavljenih procesov, standardov in dobrih praks. V letu 2025 je agencija na področju IKT začela implementacijo nadzornega sistema za strežniško infrastrukturo, ki jo bo zaključila v prvi polovici leta 2026. Z vidika infrastrukture je bila pomembna prenova oziroma nadgradnja poštnega strežnika na zadnjo verzijo, kar omogoča popolno podporo vsem nadaljnjim posodobitvam. Poleg standardnih posodobitev strežniške in omrežne infrastrukture je agencija v letu 2025 izvedla tudi implementacijo sistema za okrevanje po katastrofi

(angl. »disaster recovery«), s čimer si je zagotovila varno programsko platformo za ublažitev posledic v primeru izgube podatkov z natančno obnovitvijo in brezhibnim upravljanjem.

V letu 2025 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 dokumentacijo, 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 vseskozi izvajala optimizacijo notranjih pravil za izvajanje zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva. Izvedla je tudi prenavo klasifikacijskega načrta, ki po prenavi temelji na obveznem okvirju načrta klasifikacijskih znakov, kot je to v skladu z Uredbo o upravnem poslovanju. Prav tako je v skladu s tem izvajala podporne aktivnosti za dopolnitev in spremembo pisnih strokovnih navodil za izločanje in odbiranje, ki so v potrjevanju pri Arhivu Republike Slovenije.

V letu 2025 je agencija posodobila in nadgradila sistem upravljanja informacijske varnosti (ISMS/SUIV) z namenom zagotavljanja skladnosti z Zakonom o informacijski varnosti (ZInfV-1), zahtevami NIS 2 ter priporočili Priročnika kibernetске varnosti URSIV. Posodobitve so zajemale prenavo krovne varnostne politike in revizijo področnih varnostnih politik, s katerimi je bil poenoten in vsebinsko usklajen okvir upravljanja informacijske in kibernetске varnosti. Hkrati je pripravila nov Pravilnik o postopkih in ukrepih za informacijsko varnost, ki predstavlja osrednji in konsolidiran akt na tem področju ter dopolnjuje obstoječe akte s področja varstva osebnih in občutljivih podatkov. Vsebinsko je bila vsa relevantna dokumentacija usklajena s priporočili URSIV, zlasti glede upravljanja tveganj, obravnave incidentov, neprekinjenosti poslovanja in kibernetске higiene, dodatno pa je

poenotena struktura varnostne dokumentacije z umestitvijo pravil o uporabi delovne postaje in elektronske pošte med izvedbena navodila v okviru področnih politik. Z izvedenimi posodobitvami je sistem upravljanja informacijske varnosti postal preglednejši, konsistentnejši in zrelejši za nadaljnje presoje skladnosti.

V letu 2025 je agencija začela izvajati razvojne aktivnosti za nadgradnjo rešitev novih primerjalnih storitev. Nove primerjalne storitve bodo z ustrežno nadgradnjo omogočale podporo spremenjenim poslovnim modelom na maloprodajnem trgu, kot so samooskrba, novi načini tarifiranja in uporaba sintetičnih profilov. Pričakuje se, da bodo razvojne aktivnosti zaključene v prvi tretjini leta 2026. V okviru sistema za upravljanje podatkov za izvajanje maloprodajnega trga pa je v letu 2025 bila izvedena nadgradnja, ki omogoča samodejni uvoz cenikov in prilagoditev upravljanja sintetičnih profilov v sistem, kot posledica spremenjenih poslovnih modelov pa je bil nadgrajen tudi analitični del aplikacije.

Projekt vzpostavitve novega registra OVE je bil v letu 2025 uspešno zaključen, rešitev pa predana v uporabo. Uporaba nove rešitve pomembno vpliva na izboljšanje produktivnosti uporabnikov in centraliziranega upravljanja z dokumentacijo, ki se je sedaj z uvedbo te rešitve popolnoma preselila v dokumentni sistem.

Agencija je v letu 2025 izvedla v okviru projekta vzpostavitve novega registra OVE tudi vzpostavitev elektronske vloge za izdajo deklaracij in podpor OVE/SPTA, kar prav tako pomembno prispeva k brezpapirnemu poslovanju, izboljšanju produktivnosti uporabnikov in hitrejšemu reševanju zadev.

Izvajane naloge so bile usklajene s strategijo IKT organizacije. V letu 2025 je bila zmanjšana vrzel 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 nekatere aktivnosti predvsem pri projektu vzpostavitve novih spletnih strani agencije.



UVEDBA CERTIFICIRANEGA E-ARHIVA V UPORABO

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)</p> <p>Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih</p> <p>Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu</p> <p>Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva</p> <p>Uredba o upravnem poslovanju</p> <p>Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom</p> <p>Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, • izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, • postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Optimizacija notranjih pravil (po potrebi), • uvedba e-Arhiva v uporabo na podlagi tehnične implementacije, • prenova klasifikacijskega načrta na podlagi Obveznega okvirja načrta klasifikacijskih znakov, • uvajanje uporabnikov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešna uvedba rešitev e-Arhiva v uporabo, • izboljšanje zrelosti poslovanja pri zajemu in e-hrambi dokumentarnega gradiva, • zadovoljstvo uporabnikov, • prenovljen klasifikacijski načrt na podlagi Obveznega okvira načrta klasifikacijskih znakov pri potrjevanju pri Arhivu Republike Slovenije, • izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

NADGRADNJE/ADAPTACIJE FUNKCIONALNOSTI DOKUMENTNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)</p> <p>Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih</p> <p>Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu</p> <p>Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva</p> <p>Uredba o upravnem poslovanju</p> <p>Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom</p> <p>Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, • postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznih nadgradenj oziroma adaptacij glede na potrebe internih procesov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ni prejetih pripomb uporabnikov, • izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zunanjim uporabnikom zagotoviti novo spletno aplikacijo s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje zakonodaja v skladu s smernicami na ravni EU, • internim uporabnikom zagotoviti optimiziran in ažuren relacijski vir podatkov ter podatkovno skladišče za podatkovno analitiko na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Na podlagi razširjenega podatkovnega modela ter »back-end« funkcionalnosti, potrebnih za podporo reformi tarifnega sistema, je treba ustrezne prilagoditve zaradi uvedbe reforme tarifnega sistema uvesti še na »front-end«: implementacija bo obsegala omogočanje prilagoditve poslovnih modelov dobave na pet časovnih blokov novega tarifnega sistema za obračun na podlagi postavk za moč in energijo, • nadgradnja »front-end« uporabniškega vmesnika in poslovne logike v primerjalniku stroškov omrežnine za prilagoditev novim poslovnim modelom, ki bodo upoštevali samooskrbo in zamajitev presežkov, • nadgradnja »front-end« uporabniškega vmesnika in poslovne logike v primerjalniku stroškov oskrbe za prilagoditev novim poslovnim modelom na ravni dobave električne energije, ki bodo upoštevali samooskrbo in nove načine tarifiranja na trgu, • nadgradnja uporabniškega vmesnika in poslovne logike za prilagoditev upravljanja sintetičnih profilov in možnost avtomatskega uvoza cenikov v sistemu za upravljanje podatkov v okviru izvajanja maloprodajnega trga, • 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 vzdrževanja rešitve, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, • zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje neprekinjenega delovanja 24/7, • pritožbe uporabnikov, • poročila o nepravilnostih zunanjih uporabnikov, • vnesenih 247 različnih ponudb s strani zavezancev za poročanje podatkov (dobavitelji), • več kot 6.500 uporabnikov primerjalnih storitev in opravljenih več kot 20.000 primerjalnih izračunov, • uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo.



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

VZPOSTAVITEV SPLETNIH STRANI AGENCIJE NA PLATFORMI LIFERAY 7.X

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Nadgradnja spletišča www.agen-rs.si z novimi gradniki (delno).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Implementacija in predaja v produkcijo spletne aplikacije Elektronska vloga za Register OVE/SPTE.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog, realizirana tveganja na področju upravljanja dobaviteljev IKT izven nadzora agencije.

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	<ul style="list-style-type: none"> Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije za podporo spremljanja SmartGrid KPI za podporo reguliranju na podlagi uspešnosti elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba razširitve podatkovnega modela (»staging« in podatkovno skladišče), nadgradnja poslovne logike vključno z validatorji, izvedba definicije podatkovne sheme XML za potrebe poročanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga izvedena v omejenem dosegu, preostali del prestavljen v leto 2026.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nestabilnost specifikacij zahtev zaradi sprememb normativnega okvira, nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prednostnih nalog in zamikov časovnice.

RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE IN PODATKOVNA INTEGRACIJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (91. in 92. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Povečanje učinkovitosti na področju podatkovne analitike, avtomatizirano generiranje poročil.



OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Interni razvoj podatkovnih modelov za »staging« podatkovno bazo in podatkovno skladišče ter algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij, • transformacija 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, • 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 je npr. meddomensko povezovanje, • koordinacija dela zunanjih izvajalcev, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedene aktivnosti v okviru omejitev v skladu s prilagojenimi prioriteta in časovnico brez odstopanj, • področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) (8. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Prenova informatizacije poslovnih procesov v domeni OVE (podporna shema), • vzpostavitev baze 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, • vzpostavitev elektronske vloge za izdajo deklaracij in podpor OVE/SPTA ter potrebe morebitnih javnih pozivov, • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Koordiniranje zunanjega izvajanja razvoja programske opreme, • migracija podatkov (uspešno migriranih več kot 27.000 zadev), • prevzemne aktivnosti, • uvedba v uporabo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba aktivnosti, • učinkovitost optimiziranih internih poslovnih procesov, • zadovoljstvo in ustrezna usposobljenost uporabnikov za uporabo sistema – sprejemljivo število zahtev za uporabniško pomoč.
Vzroki za odstopanja	/



DRUGI MANJŠI IT-PROJEKTI ZA PODPORO INTERNIM PROCESOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj programskih rešitev na področjih: <ul style="list-style-type: none"> nadgradnje podatkovnega portala eMonitor, prehod aplikacij na SSL/TLS. Nadgradnja nadzornega sistema: <ul style="list-style-type: none"> implementacija nadzornega sistema za strežnike, implementacija sistema za okrevanje po katastrofi (angl. disaster recovery), prenova poštnega strežnika.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zadovoljstvo internih uporabnikov (manj odprtih predlogov za izboljšave), izboljšana raven učinkovitosti internih procesov.
Vzroki za odstopanja	/

AKTIVNOSTI NA PODLAGI OCENE TVEGANJ V INFORMACIJSKI VARNOSTI

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga</p> <p>Uredba (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 energetske trgu</p> <p>Energetski zakon (EZ-2) (93. člen)</p> <p>Zakon o informacijski varnosti (ZInfV-1)</p> <p>Uredba o varnostni dokumentaciji in minimalnih varnostnih ukrepih povezanih subjektov</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorov za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljaljskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, splošno izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorov v informacijski varnosti, izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorov, zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vpeljava dodatnih nadzorov 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 kibernetike varnosti, priprava na implementacijo dodatnih nadzorov za decentralizirano spremljanje končnih omrežnih točk (EDR¹²).

¹² Zaznavanje in odzivanje na končnih točkah (Endpoint Detection and Response)

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ublažitev vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na neprekinjenost poslovanja, • dosežena srednja stopnja zaščite, agregirane po posameznih sklopih samoocene informacijske varnosti (po metodologiji URSIV), • zrelost varnostnih politik in postopkov v zgornji četrtini (po metodologiji URSIV), • vzdrževanje obsega dogodkov/incidentov v informacijski varnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Neizvedljivost določenih identificiranih ukrepov za še dodatno izboljšanje stanja.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT infrastrukture in informacijskega sistema agencije v skladu s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov ter informacijske varnosti, • zagotavljanje sprotne in ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti za delovanje, razvoj, nadgradnje in vzdrževanje systemske programske opreme, strežnikov in delovnih postaj, mrežne in telekomunikacijske opreme, stacionarne telefonije ter mrežnih gradnikov informacijske varnosti, • pomoč uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba nalog, potrebnih za delovanje IKT infrastrukture v skladu s potrebami in prioritetai ter načrtovanimi nabavami in posodobitvami, • pravočasna uporabniška pomoč glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema (na letni ravni več kot 1.500 zahtevkov za uporabniško pomoč).
Vzroki za odstopanja	/



PREDAVANJA IN SODELOVANJA AGENCIJE NA STROKOVNIH DOGODKIH

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Energetika in regulativa 2025

Okrogla miza – O regulativnih izzivih omrežij prihodnosti in zelene energetike za 2025

Ljubljana, 29. 1. 2025

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

Energetika in regulativa 2025

Prvi učinki implementacije novega obračuna omrežnine v praksi

Ljubljana, 29. 1. 2025

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

CIGRE / CIRED

Kibernetska varnost v elektroenergetiki: Izziv sodobnega časa

Ljubljana, 30. 1. 2025

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

9. strateška konferenca elektrodistribucije Slovenije: Modre rešitve za zeleno prihodnost – elektrodistribucija v ospredju energetskega prehoda

Ljubljana, 3. 4. 2025

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti

KGZS, Strokovni posvet o namakanju 2025

Prenova obračunavanja omrežnine in učinki na namakalne sisteme

Ptuj, 9. 4. 2025

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

dr. Nevena Srečkovič, Sektor za razvoj in monitoring trga

Blaž Špegelj, Sektor za razvoj in monitoring trga

17. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED

Ovrednotenje potenciala najnovejših produktov dobave električne energije za odjemalce s samooskrbo

Portorož, 19. 5. 2025



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

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

Amadeja Bratuša, Sektor za razvoj in monitoring trga

dr. Nevena Srečkovič, Sektor za razvoj in monitoring trga

17. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED

Vgrajene spodbude nove metodologije obračunavanja omrežnine za aktivnega odjemalca

Portorož, 19. 5. 2025

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga

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

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

dr. Nevena Srečkovič, Sektor za razvoj in monitoring trga

17. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED

Spremljanje učinkovitosti naložb v pametna omrežja na podlagi kazalnikov uspešnosti

Portorož, 19. 5. 2025

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga

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

17. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE-CIRED

Izbrani ključni indikatorji za spremljanje pripravljenosti na kibernetске grožnje

Portorož, 20. 5. 2025

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

dr. Nevena Srečkovič, Sektor za razvoj in monitoring trga

Mednarodna konferenca SZE 2025

Priložnosti odjemalcev s toplotno črpalko na podlagi novega načina obračunavanja omrežnine

Portorož, 10. 6. 2025

Blaž Špegelj, Sektor za razvoj in monitoring trga

Pravna fakulteta Univerze v Mariboru

Zagotavljanje neodvisnosti nacionalnih regulativnih oblasti na področju energetike
s poudarkom na primerjalnih pravnih vidikih – NRA

Pomen in zahteve EU glede neodvisnosti NRO ter pravni okvir in sodna praksa,
povezana z delovanjem Agencije za energijo

Maribor, 11. 6. 2025



mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Letna konferenca CEER 2025

Intervju ob 25. obletnici delovanja CEER

Bruselj, 25. 6. 2025

Blaž Špegelj, Sektor za razvoj in monitoring trga

Energetika in pravo 2025

16. Vrh energetikov in pravnikov

Od REMIT do REMIT II: Nova pravila EU energetskega trga

Ljubljana, 22. 10. 2025

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

CEER Training on Network Tariffs for Transmission and Distribution

Case study Slovenia: Electricity – Reform of Network Charges for Transmission and Distribution

Bruselj, 5. 11. 2025

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Platforma o energetiki v organizaciji POP TV

Ključni izzivi in prihodnosti slovenske energetike - razprava na osrednjem panelu

Ljubljana, 11. 12. 2025



RAČUNOVODSKO POROČILO

Realizacija finančnega načrta za leto 2025

Program dela za leto 2025 je svet agencije sprejel na 118. redni seji 5. decembra 2024, seznanjen je bil tudi Državni zbor Republike Slovenije.

Agencija je za leto 2025 po načelu denarnega toka, ob upoštevanju razpoložljivih sredstev rezerv, načrtovala presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 347.550,00 evrov. Dejansko je ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 113.440,80 evra.

Načrtovani skupni prihodki so bili v celoti realizirani, pri realiziranih skupnih odhodkih pa je bil dosežen prihranek v vrednosti 8,3 %.

Pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim znaša prihranek 4,5 %. Dosežen je bil kljub zvišanju plač od 1. 1. 2025 na podlagi Zakona o skupnih temeljnih sistema plač v javnem sektorju (ZSTSPJS) ter izplačilu zimskega regresa v decembru 2025 na podlagi novele Zakona o delovnih razmerjih (ZDR-1D). Prihranek pri prispevkih delodajalcev za socialno varnost je zaradi medletne uvedbe prispevka za dolgotrajno oskrbo nekoliko nižji in znaša 2,4 %. V letu 2025 je delovno razmerje prenehalo štirim zaposlenim, sklenjenih pa je bilo tudi 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 kadrovski načrt s 65 zaposlenimi še vedno nerealiziran. Na dan 31. 12. 2025 je imela agencija 60 zaposlenih. Zaradi bolniških, porodniških odsotnosti

in izrabe možnosti krajšega delovnega časa zaradi starševstva je bilo povprečno letno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 57,52. 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 upokojencev.

Izdatki za blago in storitve zaostajajo za načrtovanimi za 14,4 %. Največji prihranek je bil dosežen pri pisarniškem in splošnem materialu in storitvah, nanaša pa se predvsem na delno izkoriščene načrtovane svetovalne storitve zunanjih izvajalcev. Občutno višji od predvidenih na letni ravni so bili le drugi operativni odhodki. Do odstopanja je prišlo pri postavki članarin v mednarodnih organizacijah, kjer je ob članarini AIB za leto 2025 evidentiran tudi del naknadno zaračunane članarine za leto 2024.

Investicijski odhodki za načrtovanimi zaostajajo za 19 %. K doseženemu prihranku sta največ prispevala delno realiziran nakup nematerialnega premoženja ter neizvedba montažne kontejnerske kolesarnice na dvorišču poslovne stavbe. V okviru investicijskega vzdrževanja je bila načrtovana sanacija strehe poslovne stavbe predstavljena v leto 2026, nenačrtovano pa je bilo v letu 2025 treba obnoviti instalacije za kontrolo pristopa za beleženje delovnega časa ter odpraviti pomanjkljivosti na strelvodni zaščiti.



Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

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

načrta za leto 2025, z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2024 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2025.

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

v evrih s centi -

		REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	REALIZACIJA 2025	INDEKS REAL. 2025/ REAL. 2024	INDEKS REAL. 2025/ FN 2025
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I. SKUPAJ PRIHODKI	4.091.068,63	4.841.091,00	4.869.588,83	119,0	100,6
	(70+71+72+74+78)					
	TEKOČI PRIHODKI	4.087.299,32	4.841.091,00	4.811.694,72	117,7	99,4
	(70+71)					
70	DAVČNI PRIHODKI	0,00	0,00	0,00		
71	NEDAVČNI PRIHODKI	4.087.299,32	4.841.091,00	4.811.694,72	117,7	99,4
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	74.889,43	55.000,00	42.379,88	56,6	77,1
7102	Prihodki od obresti	74.889,43	55.000,00	42.379,88	56,6	77,1
714	Drugi nedavčni prihodki	4.012.409,89	4.786.091,00	4.769.314,84	118,9	99,6
7141	Drugi nedavčni prihodki	4.012.409,89	4.786.091,00	4.769.314,84	118,9	99,6
72	KAPITALSKI PRIHODKI	197,00	0,00	0,00	0,0	
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	197,00	0,00	0,00	0,0	
7202	Prihodki od prodaje opreme	197,00	0,00	0,00	0,0	
74	TRANSFERNI PRIHODKI	0,00	0,00	57.660,27		
740	Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	0,00	0,00	55.196,27		
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0,00	0,00	1.203,81		
7402	Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0,00	0,00	53.992,46		
741	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	0,00	0,00	2.464,00		
7416	Druga prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	0,00	0,00	2.464,00		
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	3.572,31	0,00	233,84	6,5	
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	3.572,31	0,00	233,84	6,5	
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	3.572,31	0,00	233,84	6,5	



RAČUNOVODSKO POROČILO

		REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	REALIZACIJA 2025	INDEKS REAL. 2025/ REAL. 2024	INDEKS REAL. 2025/ FN 2025
		3	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
4	II. SKUPAJ ODHODKI	4.421.329,64	5.188.641,00	4.756.148,03	107,6	91,7
	(40+42)					
40	TEKOČI ODHODKI	4.064.444,00	4.796.323,00	4.438.370,73	109,2	92,5
	(400+401+402)					
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.426.351,05	2.833.887,00	2.706.056,47	111,5	95,5
4000	Plače in dodatki	2.073.767,65	2.486.069,00	2.261.074,22	109,0	90,9
4001	Regres za letni dopust	73.618,04	80.719,00	115.345,93	156,7	142,9
4002	Povračila in nadomestila	109.645,34	127.449,00	118.402,18	108,0	92,9
4003	Sredstva za delovno uspešnost	142.418,54	102.245,00	183.543,18	128,9	179,5
4004	Sredstva za nadurno delo	5.901,60	0,00	4.779,44	81,0	
4009	Drugi izdatki zaposlenim	20.999,88	37.405,00	22.911,52	109,1	61,3
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	378.363,02	436.478,00	426.108,88	112,6	97,6
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	188.667,44	223.730,00	208.045,42	110,3	93,0
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	158.260,56	179.237,00	174.505,69	110,3	97,4
4012	Prispevek za zaposlovanje	1.106,11	1.517,00	1.294,61	117,0	85,3
4013	Prispevek za starševsko varstvo	2.231,48	2.528,00	2.458,48	110,2	97,3
4014	Prispevek za dolgotrajno oskrbo	0,00	0,00	10.348,56		
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	28.097,43	29.466,00	29.456,12	104,8	100,0
402	Izdatki za blago in storitve	1.259.729,93	1.525.958,00	1.306.205,38	103,7	85,6
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	469.250,52	678.755,00	454.210,71	96,8	66,9
4021	Posebni material in storitve	2.439,85	5.200,00	3.492,14	143,1	67,2
4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	158.882,22	126.500,00	103.449,16	65,1	81,8
4023	Prevozni stroški in storitve	14.806,67	18.700,00	14.593,63	98,6	78,0
4024	Izdatki za službena potovanja	28.097,34	25.000,00	25.968,69	92,4	103,9
4025	Tekoče vzdrževanje	187.991,52	248.950,00	217.848,61	115,9	87,5
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	229.904,80	253.938,00	240.283,16	104,5	94,6
4029	Drugi operativni odhodki	168.357,01	168.915,00	246.359,28	146,3	145,8
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	356.885,64	392.318,00	317.777,30	89,0	81,0
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	356.885,64	392.318,00	317.777,30	89,0	81,0
4202	Nakup opreme	175.651,04	181.700,00	135.115,11	76,9	74,4
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	104.841,67	62.000,00	55.353,96	52,8	89,3
4207	Nakup nematerialnega premoženja	76.392,93	148.618,00	127.308,23	166,6	85,7
	III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I.-II.)	-330.261,01	-347.550,00	113.440,80		



B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

		REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	REALIZACIJA 2025	INDEKS REAL. 2025/ REAL. 2024	INDEKS REAL. 2025/ FN 2025
		3	2	3	$4=3/1*100$	$5=3/2*100$
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0,00	0,00	0,00		
	(750+751+752)					
750	Prejeta vračila danih posojil	0,00	0,00	0,00		
751	Prodaja kapitalskih deležev	0,00	0,00	0,00		
752	Kupnine iz naslova privatizacije	0,00	0,00	0,00		
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0,00	0,00	0,00		
	(440+441+442+443)					
440	Dana posojila	0,00	0,00	0,00		
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	0,00	0,00	0,00		
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0,00	0,00	0,00		
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava	0,00	0,00	0,00		
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV–V)	0,00	0,00	0,00		

C. RAČUN FINANCIRANJA

		REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	REALIZACIJA 2025	INDEKS REAL. 2025/ REAL. 2024	INDEKS REAL. 2025/ FN 2025
		3	2	3	$4=3/1*100$	$5=3/2*100$
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0,00	0,00	0,00		
	(500+501)					
500	Domače zadolževanje	0,00	0,00	0,00		
501	Zadolževanje v tujini	0,00	0,00	0,00		
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0,00	0,00	0,00		
	(550+551)					
550	Odplačila domačega dolga	0,00	0,00	0,00		
551	Odplačila dolga v tujino	0,00	0,00	0,00		
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.–VIII.)	0,00	0,00	0,00		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII–II–V–VIII)	–330.261,01	–347.550,00	113.440,80		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI+VII–VIII–IX = –III)	330.261,01	347.550,00	–113.440,80		



Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2025 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2024 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2025.

	- v evrih -	Realizacija 2024	Finančni načrt 2025	Realizacija 2025	Indeks real. 2025 / real. 2024	Indeks real. 2025 / FN 2025
A.	Prihodki od poslovanja	4.052.829,23	4.786.091	4.835.738,98	119,3	101,0
	Prihodki iz javnih financ in nejavnih virov	4.052.829,23	4.786.091	4.835.738,98	119,3	101,0
B.	Finančni prihodki	72.936,07	55.000	41.190,27	56,5	74,9
C.	Drugi prihodki	7.031,89		67.666,71	962,3	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	197,00			0,0	
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.132.994,19	4.841.091	4.944.595,96	119,6	102,1
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.295.495,70	1.465.958	1.171.038,95	90,4	79,9
	Stroški materiala	89.194,80	110.000	88.305,91	99,0	80,3
	Stroški storitev	1.206.300,90	1.355.958	1.082.733,04	89,8	79,9
F.	Stroški dela	2.815.336,89	3.270.365	3.157.001,20	112,1	96,5
	Plače in nadomestila plač	2.231.083,35	2.588.314	2.467.617,15	110,6	95,3
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	379.625,91	436.478	431.609,44	113,7	98,9
	Drugi stroški dela	204.627,63	245.573	257.774,61	126,0	105,0
G.	Amortizacija	318.485,81	330.000	353.587,72	111,0	107,1
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	103.096,26	60.000	105.766,10	102,6	176,3
K.	Finančni odhodki	1,10		2,42	220,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki					
N.	CELOTNI ODHODKI	4.532.415,76	5.126.323	4.787.396,39	105,6	93,4
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV			157.199,57		
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	399.421,57	285.232			



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2025 načrtovala presežek odhodkov nad prihodki po načelu denarnega toka in po načelu nastanka poslovnega dogodka. Kot je razvidno iz predhodnih poglavij je bil ob koncu leta dosežen presežek prihodkov nad odhodki, kar pomeni, da je bil poslovni rezultat ugodnejši od načrtovanega. Sredstva na področju državne zakladnice in sredstva rezerv agencije so se ob koncu leta 2025 celo povečala.

Tudi v letu 2025 je bila agencija poleg nalog iz sprejetega programa dela vključena v dodatne nenačrtovane aktivnosti, ki jih je uspešno realizirala, kljub primanjkljaju ustreznega visoko strokovnega kadra, povečani fluktaciji in odsotnosti zaposlenih. Z velikimi organizacijskimi naporji pri zagotavljanju izvedbe načrtovanih nalog v zastavljenih časovnih okvirih je bila uspešna pri njihovi realizaciji in pri racionalizaciji stroškov. Ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2025 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 zunanji 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.

Revizijska družba REVIDERA STORITVE, d.o.o., je kot zunanji izvajalec notranje revizije poslovanja agencije za leto 2025 storitev opravila z namenom strokovnega svetovanja za izboljšanje vzpostavljenih notranjih kontrol ter postopkov obvladovanja in upravljanja s tveganji.

Načrt revizije je zajemal pregled delovanja notranjih kontrol na področju evidence in obračuna delovnega časa glede na vrsto izplačil po uredbi in internih aktih (izvajanje dela izven sedeža agencije, službena potovanja, izobraževanja). Opravljen je bil na temelju izbranega vzorca, nanašal pa se je na obračun in izplačilo za obdobje od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025.

Notranja revizija je potekala v januarju in februarju 2026, Poročilo o notranji reviziji poslovanja Agencije za energijo za leto 2025 pa je revizijska družba izdala 5. 2. 2026. Notranji revizor pri svojem delu ni ugotovil nepravilnosti, ki bi kazale na povzročitev škode ali na sum, da gre za kaznivo dejanje. 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.

Na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil je agencija za leto 2025 pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ.

Bilanca stanja

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2025	Stanje v evrih s centi 31. 12. 2025	Stanje v evrih s centi 31. 12. 2024
SREDSTVA	4.396.910,48	4.269.596,10
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.595.763,49	1.660.692,67
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.503.973,78	1.747.427,08
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.050.788,63	-1.327.414,81
Nepremičnine	2.029.092,69	2.029.092,69
Popravek vrednosti nepremičnin	-1.197.086,05	-1.136.623,21
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.601.423,09	1.528.829,62
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-1.290.851,39	-1.180.618,70
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.801.146,99	2.608.903,43
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	6,42	375,82
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.191.467,00	2.076.831,59
Kratkoročne terjatve do kupcev	512.953,42	389.966,87
Dani predujmi in varščine	-	-
Kratkoročne terjatve do uporabnikov EKN	-	6.749,91
Kratkoročne finančne naložbe	-	-
Kratkoročne terjatve iz financiranja	3.294,69	4.485,79
Druge kratkoročne terjatve	7.366,75	92,39
Aktivne časovne razmejitve	86.058,71	130.401,06
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	4.396.910,48	4.269.596,10
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	391.212,12	421.097,31
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	-	-
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	242.299,11	228.571,95
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	61.981,01	75.329,04
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	75.765,65	63.305,08
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	460,85	568,49
Pasivne časovne razmejitve	10.705,50	53.322,75
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	4.005.698,36	3.848.498,79
Druge dolgoročne obveznosti	-	-
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.690,55	2.994.690,55
Presežek prihodkov nad odhodki	1.011.007,81	853.808,24



Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2025		Realizacija 2025 v evrih s centi	Realizacija 2024 v evrih s centi
A.	Prihodki od poslovanja	4.835.738,98	4.052.829,23
	Prihodki iz javnih financ za opravljanje javne službe	4.835.738,98	4.052.829,23
B.	Finančni prihodki	41.190,27	72.936,07
C.	Drugi prihodki	67.666,71	7.031,89
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	-	197,00
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	-	197,00
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.944.595,96	4.132.994,19
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.171.038,95	1.295.495,70
	Stroški materiala	88.305,91	89.194,80
	Stroški storitev	1.082.733,04	1.206.300,90
F.	Stroški dela	3.157.001,20	2.815.336,89
	Plače in nadomestila plač	2.467.617,15	2.231.083,35
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	431.609,44	379.625,91
	Drugi stroški dela	257.774,61	204.627,63
G.	Amortizacija	353.587,72	318.485,81
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	105.766,10	103.096,26
K.	Finančni odhodki	2,42	1,10
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	4.787.396,39	4.532.415,76
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	157.199,57	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	399.421,57
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	157.199,57	-
	Presežek odhodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	-	399.421,57
	Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obračunskega obdobja	-	399.421,57

Priloge k računovodskima izkazoma

Priloge k bilanci stanja



Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2025	Popravek vrednosti 1. 1. 2025	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2025
I. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju	5.305.349,39	3.644.656,72	296.435,02	-	467.294,85	459.518,37	353.587,72	1.595.763,49
A. Dolgoročno odloženi stroški	13.656,14	-	34.011,68	-	7.776,48	-	-	39.891,34
B. Dolgoročne premoženjske pravice	1.407.673,69	1.240.809,98	127.308,23	-	396.996,73	396.996,73	87.760,79	206.411,15
C. Druga neopredmetena sredstva	326.097,25	86.604,83	-	-	-	-	32.609,76	206.882,66
D. Zemljišča	5.101,31	-	-	-	-	-	-	5.101,31
E. Zgradbe	2.023.991,38	1.136.623,21	-	-	-	-	60.462,84	826.905,33
F. Oprema	1.525.967,82	1.180.618,70	135.115,11	-	62.521,64	62.521,64	172.754,33	307.709,90
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 naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek popravljen naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek povečanja naložb in danih posojil	Znesek povečanj popravljen naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja popravljen naložb in danih posojil	Znesek naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek popravljen naložb in danih posojil (31. 12.)	Knjigovodska vrednost naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek odpisanih naložb in danih posojil
I. Dolgoročne finančne naložbe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Naložbe v delnice	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Naložbe v deleže	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Naložbe v plemenite kovine, drage kamne, umetniška dela in podobno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druge dolgoročne kapitalske naložbe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II. Dolgoročno dana posojila in depoziti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročno dana posojila z odkupom vrednostnih papirjev	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Dolgoročno dani depoziti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druga dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III. SKUPAJ (I. + II.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka

	Realizacija 2025 v evrih s centi	Realizacija 2024 v evrih s centi
I. SKUPAJ PRIHODKI	4.869.588,83	4.091.068,63
1. Prihodki za izvajanje javne službe	4.869.588,83	4.091.068,63
A. Prihodki iz sredstev javnih financ	-	-
B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	4.869.588,83	4.091.068,63
Prejete obresti	42.379,88	74.889,43
Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	4.769.314,84	4.012.409,89
Kapitalski prihodki	-	197,00
Prejeta sredstva iz državnega proračuna	1.203,81	-
Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	53.992,46	-
Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna EU	2.464,00	-
Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij in iz drugih držav	233,84	3.572,31
2. Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI	4.756.148,03	4.421.329,64
1. Odhodki za izvajanje javne službe	4.756.148,03	4.421.329,64
A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.706.056,47	2.426.351,05
Plače in dodatki	2.261.074,22	2.073.767,65
Regres za letni dopust	115.345,93	73.618,04
Povračila in nadomestila	118.402,18	109.645,34
Sredstva za delovno uspešnost	183.543,18	142.418,54
Sredstva za nadurno delo	4.779,44	5.901,60
Drugi izdatki zaposlenim	22.911,52	20.999,88
B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	426.108,88	378.363,02
Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	208.045,42	188.667,44
Prispevek za zdravstveno zavarovanje	174.505,69	158.260,56
Prispevek za zaposlovanje	1.294,61	1.106,11
Prispevek za starševsko varstvo	2.458,48	2.231,48
Prispevek za dolgotrajno oskrbo	10.348,56	-
Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja na podlagi ZKDPZJU	29.456,12	28.097,43

RAČUNOVODSKO POROČILO

	Realizacija 2025	Realizacija 2024
	v evrih s centi	v evrih s centi
C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	1.306.205,38	1.259.729,93
Pisarniški in splošni material in storitve	454.210,71	469.250,52
Posebni material in storitve	3.492,14	2.439,85
Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	103.449,16	158.882,22
Prevozni stroški in storitve	14.593,63	14.806,67
Izdatki za službena potovanja	25.968,69	28.097,34
Tekoče vzdrževanje	217.848,61	187.991,52
Poslovne najemnine in zakupnine	240.283,16	229.904,80
Drugi operativni odhodki	246.359,28	168.357,01
J. Investicijski odhodki	317.777,30	356.885,64
Nakup opreme	135.115,11	175.651,04
Investicijsko vzdrževanje in obnove	55.353,96	104.841,67
Nakup nematerialnega premoženja	127.308,23	76.392,93
2. Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	113.440,80	-
III./2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	330.261,01



Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

	Realizacija 2025 v evrih s centi	Realizacija 2024 v evrih s centi
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 2025 v evrih s centi	Realizacija 2024 v evrih s centi
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	113.440,80	-
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	4.835.738,98	-
Prihodki iz javnih financ in nejavnih virov za opravljanje javne službe	4.835.738,98	-
B. Finančni prihodki	41.190,27	-
C. Drugi prihodki	67.666,71	-
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI	4.944.595,96	-
E. Stroški blaga, materiala in storitev	1.171.038,95	-
Stroški materiala	88.305,91	-
Stroški storitev	1.082.733,04	-
F. Stroški dela	3.157.001,20	-
Plače in nadomestila plač	2.467.617,15	-
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	431.609,44	-
Drugi stroški dela	257.774,61	-
G. Amortizacija	353.587,72	-
H. Rezervacije	-	-
J. Drugi stroški	105.766,10	-
K. Finančni odhodki	2,42	-
L. Drugi odhodki	-	-
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N. CELOTNI ODHODKI	4.787.396,39	-
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	157.199,57	-
P. PRESEŽEK ODHODKOV	-	-



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 % 2025	Stopnja v % 2024
I ZGRADBE		
• Stavbe iz trdega materiala	3	3
II OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI		
• Pohištvo	12	12
• Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
• Druga oprema	20	20
III OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE		
• Osebni avtomobili	12,5	12,5
• Oprema za PTT promet	10	10
IV RAČUNALNIŠKA OPREMA		
• Računalniki	50	50
• Druga računalniška oprema	25	25
V NEOPREDMETENA SREDSTVA		
• Programska oprema	20	20
• Ostale premoženjske pravice	10	10

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

Denarna sredstva

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

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

Terjatve

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

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo tudi plačani. Prvotne terjatve se lahko

pozneje povečajo oziroma ne glede na prejeto plačilo ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

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

Dvomljive in sporne terjatve se lahko 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 direktorica agencije.

Aktivne časovne razmejitve

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



Kratkoročne obveznosti

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

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

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

Pasivne časovne 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 od prodaje proizvodov in storitev.

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

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

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

Odhodki

Odhodki obračunskega obdobja so tisti znesek stroškov, nastalih v obračunskem obdobju, ter drugih stroškov, ki 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 negativni 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 z 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, je svet agencije po obravnavi Letnega poročila Agencije za energijo za leto 2024 s sklepom, sprejetim na 121. redni seji sveta agencije 21. februarja 2025, določil minimalno višino rezerv v višini 677.407,00 evrov.

Pojasnila bilance stanja

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2025 je 4.396.910,48 evra, kar je tri odstotke več kot preteklo leto. Struktura dolgoročnih in kratkoročnih sredstev pri tem ni bistveno spremenjena:

- dolgoročna sredstva znašajo 1.595.763,49 evra, kar predstavlja 36-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 2.801.146,99 evra, kar predstavlja 64-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Skupna vrednost te bilančne postavke je 453.185,15 evra. Obsega pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 206.411,15 evra, druga neopredmetena sredstva (študije in projekte)

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 neprirodoben 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.

206.882,66 evra ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčin in naročin 39.891,34 evra.

Nabavna vrednost neopredmetenih sredstev se je v letu 2025 povečala za 127.308,23 evra in se v celoti nanaša na nabavo nelicenčne programske opreme. Pri licenčni programski opremi je bil v letu 2025 narejen prenos iz neopredmetenih sredstev v pridobivanju iz leta 2024, v vrednosti 19.798,16 evra.

Do zmanjšanja nabavne vrednosti in popravka vrednosti neopredmetenih sredstev za 396.996,73 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. 2025.



Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 832.006,64 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 310.571,70 evra. Nove nabave opreme v letu 2025, v skupni vrednosti 135.115,11 evra, obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 72.483,74 evra, merilnih in kontrolnih naprav 51.759,67 evra ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 10.871,70 evra.

Do zmanjšanja nabavne vrednosti in popravka vrednosti opreme za 62.521,64 evra je prišlo zaradi izločitve iz uporabe dotrajane, neuporabne opreme brez preostanka knjigovodske vrednosti, ob rednem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2025.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 262.423,34 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 2025 znašajo 2.191.467,00 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 6,42 evra.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 512.953,42 evra, od tega je:

- 394.674,25 evra terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in sistemskega operaterja) in
- 118.279,17 evra terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2026. Na dan 31. decembra 2025 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve iz financiranja

Kratkoročne terjatve iz financiranja 3.294,69 evra so terjatve za obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, ki so bile obračunane za december 2025.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 7.366,75 evra. V celoti se nanašajo na terjatev do Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije, na podlagi odobrenega zahtevka za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih, za december 2025.

Aktivne časovne razmejitve

Med aktivnimi časovnimi razmejitvami v skupni vrednosti 86.058,71 evra so izkazani kratkoročno odloženi odhodki za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2026.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 242.299,11 evra in se nanašajo na obveznosti za obračunane plače za december 2025:

- 142.057,42 evra za čiste plače in nadomestila plač,
- 55.834,84 evra za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 33.948,86 evra za davke iz plač in nadomestil plač,
- 6.365,19 evra za nadomestila za prehrano med delom,
- 2.842,13 evra za nadomestila za prevoz na delo in z dela,
- 383,92 evra za izplačilo potnih stroškov in drugih stroškov dela,
- 354,75 evra za jubilejno nagrado in
- 512,00 evrov za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma.

Vse izkazane obveznosti so bile zaposlenim poravnane v januarju 2026.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 61.981,01 evra; od tega je 51.562,01 evra odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 10.419,00 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini. Na dan 31. decembra 2025 agencija nima neporavnanih zapadlih obveznosti.



Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 75.765,65 evra. Med kratkoročnimi obveznostmi za datjave so izkazane obveznosti za prispevke delodajalca na decembrsko plačo 38.769,30 evra, obveznosti za davke in prispevke od pogodbenega dela 442,84 evra in obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.545,43 evra. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 25.140,00 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja so izkazane obveznosti za neto izplačilo po podjemnih pogodbah 522,23 evra in obveznosti iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti 8.345,85 evra.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi obveznostmi do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 460,85 evra so evidentirane obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve v skupni vrednosti 10.705,50 evra vključujejo vnaprej vračunanane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2025. Od tega je

4.026,00 evrov vračunanih stroškov notranje revizije poslovanja za leto 2025 in 6.679,50 evra vračunanih stroškov revizije računovodskih izkazov za leto 2025.

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 1.555.872,15 evra, neporabljeni amortizacija 1.224.759,26 evra ter druga neporabljeni 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 evrov v letu 2024.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2025 znaša 1.011.007,81 evra in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 157.199,57 evra. V letu 2025 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki bo, v skladu s prvim odstavkom 51. člena EZ-2, izločen v rezerve agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2025 znašajo prihodki od poslovanja 4.835.738,98 evra.

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

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	3.224.804,04	2.693.759,04	119,71
Prihodki od letnega nadomestila PLINOVODI d.o.o.	1.511.286,96	1.262.381,04	119,72
Prihodki od uporabe sistema EECS	96.950,14	93.116,84	104,12
Prihodki od projekta PUŠ 2025 ¹³	2.464,00	-	-
Prihodki od povračil potnih stroškov – EK, ACER	233,84	3.572,31	6,55
Skupaj	4.835.738,98	4.052.829,23	119,32

¹³ Projekt »Problemsko učenje študentov v delovno okolje: gospodarstvo, negospodarstvo in neprofitni sektor v lokalnem/regionalnem okolju 2024–2027«



Vsi prihodki od poslovanja so bili doseženi z opravljanjem javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2025 ni imela. Pretežni del, 97,9 %, so prihodki iz letnega nadomestila sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema.

Finančni prihodki

Finančni prihodki znašajo 41.190,27 evra. Od tega je 41.188,78 evra prihodkov od obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, 1,49 evra pa se nanaša na prihodke od zaokroževanj oziroma denarnih izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Drugi prihodki znašajo 67.666,71 evra. Od tega je 61.359,99 evra prihodkov od bolniških nadomestil, povrnjenih s strani Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije (ZZZS), 1.203,81 evra prihodkov od nadomestil za izvrševanje nalog prostovoljne službe v pomožni policiji, povrnjenih s strani Ministrstva za notranje zadeve (MNZ), in 5.102,91 evra prihodkov od prejete pogodbene kazni.

To kategorijo prihodkov je zaradi neprimerljivosti s preteklimi leti potrebno posebej vsebinsko pojasniti. Agen-

cija je enako kot ostali subjekti javnega sektorja v preteklosti refundirana bolniška in druga nadomestila pripoznavala v neto znesku, tako da je za njihovo vrednost zmanjšala stroške dela in vzpostavila terjatve do ZZZS, MNZ, sodišč itd. Takšen način je sicer v nasprotju s splošnim računovodskim načelom, ki prepoveduje pobot različnih gospodarskih kategorij, kljub temu pa področje refundacij za določene uporabnike enotnega kontnega načrta, ki računovodijo na podlagi načela nastanka poslovnega dogodka, še vedno ni posebej urejeno.

V skladu z določbami novih SRS2024 je agencija v letu 2025 prešla na bruto princip prikazovanja refundacij, kar pomeni, da so refundirana nadomestila odslej prikazana tako med stroški kot med prihodki. SRS 13.19 namreč določa, da so nadomestila plač, ki bremenijo organizacijo, nadomestila za določeno število dni odsotnosti med boleznijo, letni dopust, državne praznike in izredni dopust ter druga nadomestila skladno s predpisi, kolektivno pogodbo ali pogodbo o zaposlitvi, ne glede na to, ali del teh nadomestil organizacija dobi povrnjene.

Poslovni odhodki

V letu 2025 znašajo poslovni odhodki 4.787.393,97 evra.

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

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Stroški materiala	88.305,91	89.194,80	99,00
Stroški storitev	1.082.733,04	1.206.300,90	89,76
Stroški dela	3.157.001,20	2.815.336,89	112,14
Amortizacija	353.587,72	318.485,81	111,02
Drugi stroški	105.766,10	103.096,26	102,59
Skupaj	4.787.393,97	4.532.414,66	105,63

Struktura stroškov materiala	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Stroški energije	39.314,45	42.866,88	91,71
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	33.578,12	29.060,64	115,55
Stroški potrošnega materiala	8.160,88	8.584,76	95,06
Stroški pisarniškega materiala	6.251,17	5.951,51	105,04
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	-	1.018,47	-
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	1.001,29	1.712,54	58,47
Skupaj	88.305,91	89.194,80	99,00



RAČUNOVODSKO POROČILO

Struktura stroškov storitev	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	412.865,87	502.502,75	82,16
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	227.664,81	271.025,80	84,00
Stroški najemnin in licenčnin	230.007,17	201.613,95	114,08
Stroški drugih storitev	46.768,81	46.691,44	100,17
Stroški intelektualnih storitev	46.615,46	73.324,40	63,57
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	26.742,61	25.054,20	106,74
Stroški storitev fizičnih oseb	55.612,03	48.346,27	115,03
Povračila stroškov v zvezi z delom	26.379,68	27.201,46	96,98
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	8.470,47	7.486,36	113,15
Stroški reprezentance	1.606,13	3.054,27	52,59
Skupaj	1.082.733,04	1.206.300,90	89,76

Struktura stroškov dela	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	2.467.617,15	2.231.083,35	110,60
Prispevki na bruto plače, s premijami KDPZJU	431.609,44	379.625,91	113,69
Regres za letni dopust	78.137,38	73.517,76	106,28
Zimski regres	37.208,55	-	-
Povračilo stroškov prehrane med delom	82.094,58	75.467,32	108,78
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	36.882,44	34.350,67	107,37
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma	6.234,00	4.378,00	142,39
Jubilejne nagrade	3.724,86	1.914,74	194,54
Odpravnine	12.627,75	13.329,95	94,73
Solidarnostne pomoči	709,50	696,27	101,90
Drugi prejemki zaposlenih	155,55	972,92	15,99
Skupaj	3.157.001,20	2.815.336,89	112,14

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

Na dan 31. decembra 2025 je imela agencija 60 redno zaposlenih, vse za nedoločen čas. V letu 2025 je bilo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 57,52.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2025 je bila 3.575,01 evra, kar je 4,8 odstotka več kot v predhodnem letu.

Zvišanje povprečne bruto plače se nanaša na:

- postopno pridobitev pravice zaposlenih do plačnega razreda, določenega v skladu s 101. členom ZSTSPJS, ki je bila izvedena s 1. januarjem in 1. oktobrom 2025 ter na
- redno letno napredovanje zaposlenih.



V letu 2025 je agencija kot posredna proračunska uporabnica obračunavala plače na podlagi ZSTSPJS. Pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov je bila dosledno upoštevana zakonodaja, ki je v letu 2025 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili v

skladu z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki, vključno z novo uvedenim prispevkom za dolgotrajno oskrbo.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	120.370,55	125.126,56	96,20
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	222.345,47	182.858,07	121,59
Amortizacija (100-odstotni odpis) drob. inventarja	10.871,70	10.501,18	103,53
Skupaj	353.587,72	318.485,81	111,02

Od skupno obračunane amortizacije 353.587,72 evra je bilo v letu 2025 za nove naložbe porabljenih 262.423,34 evra. Neporabljena amortizacija tekočega leta v vrednosti 91.164,38 evra, skupaj z neporabljen

amortizacijo iz preteklih let v vrednosti 1.133.594,88 evra, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.

Struktura drugih stroškov	Leto 2025	Leto 2024	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	101.074,54	98.005,93	103,13
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.583,89	2.440,51	105,88
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	1.908,95	2.468,86	77,32
Takse in pristojbine	198,72	180,96	109,81
Skupaj	105.766,10	103.096,26	102,59

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 2,42 evra izvirajo iz zaokroževanj pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Presežek prihodkov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2025, znaša 157.199,57 evra. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka prihodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	4.835.738,98	4.787.393,97	48.345,01
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	41.190,27	2,42	41.187,85
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	67.666,71	-	67.666,71
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	-	-	-
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	4.944.595,96	4.787.396,39	157.199,57

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2025, v vrednosti 157.199,57 evra se v skladu s prvim odstavkom 51. člena EZ-2 izloči v rezerve agencije. Po izločitvi presežka znaša kumulativna vrednost rezerv agencije 1.011.007,81 evra.

V skladu z drugim odstavkom 51. člena EZ-2 mora biti minimalna višina rezerv agencije oblikovana vsaj v višini dvomesečnih povprečnih odhodkov za tekoče poslovanje (odhodki za plače in drugi izdatki zaposlenim, prispevki delodajalcev za socialno varnost in izdatki za

RAČUNOVODSKO POROČILO

blago in storitve) ter se enkrat letno preveri na podlagi rezultatov poslovanja preteklega leta.

Na podlagi rezultatov poslovnega leta 2025 znašajo dvo-mesečni povprečni odhodki za tekoče poslovanje agen-cije 739.728,46 evra, kar pomeni, da se presežek mini-malnih trajnih rezerv v vrednosti 271.279,35 evra lahko uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu.

Novo minimalno višino rezerv agencije bo dokončno do-ločil svet agencije na svoji 129. redni seji, 26. 2. 2026. Po obravnavi Letnega poročila Agencije za energijo za leto 2025 bo odločil tudi o uporabi presežka.

Dogodki po datumu bilance stanja

V letu 2026 ni bilo pomembnejših dogodkov, ki bi vpli-vali na postavke v računovodskih izkazih za leto 2025.

Direktorica:
mag. Duška Godina

Duška
Godina

Digitalno podpisal
Duška Godina
Datum: 2026.02.20
12:52:17 +01'00'

REVIZORJEVO POROČILO

V skladu s tretjim odstavkom 48. člena EZ-2 mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; nje-govo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računo-vodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2025 je pregledala VALUTA, družba za revizijo d.o.o., in o njih iz-razila 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 2025 ter izkaz prihodkov in odhodkov za tedaj končano leto, ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključno s povzetkom bistvenih računovodskih usmeritev.

Po našem mnenju so priloženi računovodski izkazi AGENCIJE ZA ENERGIJO za leto, ki se je končalo na dan 31. decembra 2025, v vseh pomembnih pogledih pripravljeni v skladu z Zakonom o računovodstvu in z njim povezanimi podzakonskimi predpisi.

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 (vključno z Mednarodnimi standardi neodvisnosti), ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo, da smo neodvisni od AGENCIJE ZA ENERGIJO 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 48. členom Energetskega zakona (EZ-2, Uradni list RS, št. 38/24).

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. 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 Agencije za energijo je posloводство odgovorno za ocenjevanje sposobnosti agencije, da nadaljuje kot delujoča agencija, za primerno razkrivanje zadev, ki so povezane z delujočo agencijo, in uporabo podlage računovodenja za delujoče podjetje razen če posloводство Agencije za energijo ne namerava likvidirati agencije ali zaustaviti poslovanje ali nima nobene druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

Svet Agencije za energijo je odgovoren za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja Agencije za energijo.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

Naši cilji so pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem, ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu z MSR 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 z MSR 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 višja od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjim kontrolam;
- pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnimi za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol agencije;

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

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

Zenaida Žilić
Pooblaščenka revizorka


VALUTA d.o.o.
2000 MARIBOR

V Mariboru, dne 19. 2. 2026

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)
AEWG	ACER Electricity Working Group (delovna skupina ACER za električno energijo)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Association of Issuing Bodies (Združenje izdajateljev certifikatov)
ARC	ACER Remit Committee
ARERA	L'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (Italijanski regulativni organ za energijo, omrežja in okolje)
aRPF	Avtomatska rezerva za povrnitev frekvence
BI	Business Intelligence
B2B	Medpodjetniško elektronsko poslovanje
BoR	Board of Regulators (Odbor regulatorjev ACER)
CEER	Council of European Energy Regulators (Svet evropskih energetske regulatorjev)
Core	Regija, ki obsega meje trgovnih območij z električno energijo v določenih državah EU (Avstrija, Belgija, Češka, Hrvaška, Francija, Nemčija, Madžarska, Luksemburg, Nizozemska, Poljska, Romunija, Slovaška in Slovenija)
CS-NCA	Competent Authority for Cybersecurity (Pristojni nacionalni organ za kibernetno varnost)
DUR	Danish Utility Regulator (Danski energetske regulator)
DXP	Digital Experience Platform
ECII	Začasni indeks učinka na kibernetno varnost elektroenergetskega sistema
EECS	European Energy Certificate System (Evropski energetske certifikatni sistem)
EEM	Elektroenergijski modul
EES	Elektroenergetske sistem
EK	Evropska komisija
ENISA	Agencija Evropske unije za kibernetno varnost
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ENTSO-G	European Network of Transmission System Operators for Gas
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZ-2	Energetske zakon
EZS	Energetske zbornica Slovenije
FCR kooperacija	Frequency Containment Reserves cooperation
GJS	Gospodarske javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijske tehnologije
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo



IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
IRPS	Izvensodno reševanje potrošniških sporov
ISMS	Information Security Management System (Sistem upravljanja informacijske varnosti)
IT	Informacijska tehnologija
KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
MDSC	Market Data Standing Committee (ACER); Stalni odbor za tržne podatke – zbiranje in analiza podatkov za tržno preglednost in poročanje
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators (Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev)
MMSC	Market Monitoring Standing Committee (ACER); Stalni odbor, ki se osredotoča na spremljanje trga in integriteto ter preglednost veleprodajnega trga
MNZ	Ministrstvo za notranje zadeve
MOPE	Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo
NCA	National competent authority (Nacionalni pristojni organ)
NCCS	Network Code on Cybersecurity (Omrežna pravila za kibernetško varnost v energetskem sektorju)
NEPN	Nacionalni energetski in podnebni načrt
NIS 2	Direktiva (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za visoko skupno raven kibernetške varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148 (direktiva NIS 2)
NMS	Napredni merilni sistem
NN	Nizka napetost
OVE	Obnovljivi viri energije
OWASP	Open Worldwide Application Security Project (Odprt svetovni projekt za varnost aplikacij)
PCI	Projects of Common Interest (Projekti skupnega interesa)
PMI	Projects of Mutual Interest (Projekti vzajemnega interesa)
PPA	Power Purchase Agreement (Pogodba o nakupu električne energije)
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)
RPTF	REMIT Policy Task Force; Delovna skupina, ki pripravlja ali predlaga politike in usmeritve glede REMIT-a. Osredotoča se na vprašanja izvedbe uredbe in usklajevanja politik.
RRM	Registered Reporting Mechanism (Registriran mehanizem poročanja)
rRPF	Ročna rezerva za povrnitev frekvence
RVF	Rezerva za vzdrževanje frekvence

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

SEVF	Slovenski energetske varnostni forum
SMARTS	Nasdaq Trade Surveillance (Nadzor trgovanja Nasdaq)
SN	Srednja napetost
SON	Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem plina
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SONPO	Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem električne energije
SONZDSEE	Sistemska obratovalna navodila operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov električne energije
SPTTE	Soproizvodnja toplote in električne energije
SSL	Secure Socket Layer (Sloj varnih vtičnic)
STOR	Suspicious Transaction or Order Report (Poročilo o sumljivi transakciji ali naročilu)
SUIV	Sistem upravljanja informacijske varnosti
TIRS	Tržni inšpektorat Republike Slovenije
TLS	Transport Layer Security (Varnost transportnega sloja)
URO	Učinkovita raba omrežij
URSIV	Urad vlade za informacijsko varnost
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZInfV-1	Zakon o informacijski varnosti
ZJF	Zakon o javnih financah
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOEE-A	Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 47/25)
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21, 121/22 – ZUOKPOE in 102/24)
ZSROVE-1	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 112/25)
ZSTSPJS	Zakon o skupnih temeljnih sistema plač v javnem sektorju
ZVDAGA	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih
ZVPot-1	Zakon o varstvu potrošnikov
ZZZS	Zavod za zdravstveno zavarovanje Slovenije



