

Program dela in finančni načrt
Agencije za energijo za leto
2025

Svet agencije je Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2025 sprejel na 118. redni seji 5. decembra 2024

Maribor, december 2024
www.agen-rs.si

KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	4
1. PREDSTAVITEV AGENCIJE	6
1.1 Predstavitev in pravna podlaga	6
1.2 Naloge agencije	6
1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije	7
1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2025	7
2. PROGRAM DELA ZA LETO 2025	11
2.1 Splošno	11
2.2 Naloge po novi energetske zakonodaji	12
2.2.1 Nove naloge po predlogu novele Zakona o oskrbi z električno energijo	13
2.2.2 Nove naloge po predlogu novega Zakona o učinkoviti rabi energije 15	
2.2.3 Nove naloge po noveli Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije	16
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	17
2.3.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2025	17
2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024	21
2.3.3 Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2025	28
2.3.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	30
2.3.5 Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja	37
2.3.6 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	40
2.3.7 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	42
2.3.8 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	43
2.4 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina	51
2.4.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024	51
2.4.2 Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema	52
2.4.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina	53
2.4.4 Reševanje sporov in pritožb na področju plina	58
2.4.5 Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom	59
2.5 Reguliranje področja toplote	60
2.5.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	60
2.5.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	63

2.6	Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	66
2.6.1	Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom.....	66
2.6.2	Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije.....	74
2.7	Nadzor	76
2.7.1	Monitoring delovanja trga.....	76
2.7.2	Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	82
2.7.3	Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti	83
2.7.4	Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	84
2.8	Mednarodne dejavnosti agencije	85
2.8.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	85
2.8.2	Druge mednarodne obveznosti	87
2.9	Skupne dejavnosti	90
2.9.1	Načrtovanje in organizacija dela.....	90
2.9.2	Upravljanje s kadrovskimi viri	93
2.9.3	Odnosi z javnostmi	95
2.9.4	Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.....	98
3.	FINANČNI NAČRT ZA LETO 2025.....	107
3.1	Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2020 do 2023	107
3.1.1	Bilanca stanja	107
3.1.2	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	108
3.1.3	Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja	109
3.1.4	Razmerje prihodkov iz letnega nadomestila za delovanje agencije 110	
3.2	Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2025.....	110
3.3	Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)	111
3.4	Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2024.....	112
3.5	Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov.....	113
3.5.1	Tekoči odhodki.....	114
3.5.2	Investicijski odhodki	115
3.6	Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije	117
3.7	Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov.....	123
4.	SEZNAM PRAVNIH AKTOV	124
5.	SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	129

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2025 je nastajal v izjemno turbulentnem in nepredvidljivem obdobju. Agencija za energijo je regulator energetskega sektorja, ki vse od svoje ustanovitve soustvarja pogoje za zanesljivo, kakovostno in cenovno dostopno oskrbo z električno energijo in zemeljskim plinom ter podjetja usmerja k stroškovno učinkovitemu razvoju varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo energije, ki so trajnostno naravnani. Poleg reguliranja omrežnih dejavnosti je ključna vloga agencije tudi na področju delovanja energetskega trga. S stalnim monitoringom trga, nadzorom ter vodenjem postopkov za preprečevanje tržnih zlorab in manipulacij na trgu, če za to obstajajo utemeljeni razlogi, skrbimo, da trg deluje po konkurenčnih pogojih. Še posebej v luči dogajanj na veleprodajnih trgih v preteklih letih je vzpostavljane zaupanja v delovanje trga, da so cene oskrbe z energijo oblikovane na dobro delujočem trgu in niso posledica nedovoljenih manipulacij ali zlorab, izjemnega pomena. V tem delu agencija sodeluje tudi z drugimi regulatorji in ACER. Na energetskega trgu vladajo številni interesi in prav zaradi tega in s ciljem enake obravnave vseh uporabnikov morajo na podlagi evropske zakonodaje nacionalni regulativni organi svoje odločitve sprejemati popolnoma neodvisno od katerihkoli zasebnih, tržnih ali javnih interesov.

A kljub zelo jasni vlogi agencije v slovenskem prostoru in določbam Energetskega zakona, ki je v naš pravni red prenesel tudi določbe o neodvisnosti, se je zaradi pritiskov politike in posameznih interesnih skupin ter tržnih interesov projekt prenove obračuna omrežnine znašel ponovno pod velikim vprašajem, čeprav sta za nami že dva meseca od začetka uporabe. Predsednik vlade je napovedal interventni zakon, če agencija novega obračuna omrežnine ne bo zamrznila. Državni zbor je po dolgi razpravi na izredni seji Odbora za infrastrukturo agenciji naložil nekaj sklepov, ki zahtevajo takšne spremembe metodologije, da o reformi in upoštevanju temeljnih načel oblikovanja tarifnih modelov sploh ne bi več mogli govoriti, če bi agencija te sklepe upoštevala. Kako torej v takih pogojih načrtovati delo v letu 2025? Bolj kot kadarkoli sta se izpostavila pomen in vloga regulatorjev.

Če bomo resnično želeli opustiti rabo fosilnih energentov in preiti na okolju prijazne, obnovljive vire energije, moramo rabo energije zmanjšati in jo predvsem uporabljati učinkovito. Za stroškovno učinkovit in pospešen zeleni prehod pa bo pomembna tudi učinkovita raba omrežij za prenos in distribucijo električne energije. Obsežno vključevanje obnovljivih virov energije, toplotnih črpalk in električnih polnilnic v sistem in s tem povečana raba električne energije zahtevajo tudi obsežne naložbe v omrežja za prenos in distribucijo električne energije, nujno pa je, da to izvedemo na stroškovno učinkovit način. Zato agencija kljub negotovosti v času pisanja tega programa dela načrtuje tudi v naslednjem letu izvajanje številnih aktivnosti, ki bodo namenjene ustreznemu komuniciranju z javnostjo. Na kar se da preprost in razumljiv način si želimo vsebino in namen novega obračuna omrežnine približati odjemalcem, predvsem pa jih razbremeniti nepotrebne strahu pred spremembami. Spremljali bomo učinke prenove obračuna omrežnine ter se na podlagi kazalnikov odločali o potrebni nadgradnji ali spremembah metodologije. Prva, sicer po obsegu še zelo omejena analiza na podlagi kazalnikov uspešnosti po prvem izvedenem obračunu daje pozitivne rezultate. Nov način obračuna ocenjujemo kot uspešnega tako s tehnično-procesnega vidika kot tudi z vidika spodbujanja aktivnega odjema. Delež prisotnih napak pri obračunu je bil bistveno nižji od pričakovanega, vse napake pa so bile že tudi sistemsko odpravljene. Na trgu so se pojavili ponudniki novih energetskih rešitev. Majhno število odjemalcev je že pristopilo k aktivnemu odjemu in pri tem jih je bilo več kot 70 % uspešnih, saj jim kljub znižanju dogovorjenih moči presežne moči niso bile zaračunane. Na podlagi ukrepanja agencije pa so začeli pojavljati tudi produkti za dobavo energije na podlagi dinamičnih cen. Verjamem, da lahko z vztrajnim delom, spremljanjem učinkov ter ustrezno komunikacijo v naslednjih letih naredimo pomembne premike tako v razumevanju kot tudi zavedanju, da je vsak korak na poti k učinkovitemu zelenemu prehodu izjemno pomemben.

V času priprave tega programa dela so bile zaključene javne obravnave več zakonov, ki agenciji nalagajo nove naloge. Na kratko smo jih izpostavili v uvodnem poglavju. V zvezi z vsemi že znanimi in dodatnimi nalogami pa je ponovno prišla v ospredje problematika zaposlovanja v agenciji, na katero opozarjamo že dalj časa. Zaradi izjemno velike razlike v plačah v javnem sektorju, kamor sodi agencija, in plačami v energetiki se soočamo z resnimi težavami tako pri zaposlovanju kot tudi pri zadržanju kadrov, ki v agenciji pridobijo izjemno veliko znanja in izkušenj, ki so zelo zaželeni za delo v zasebnem sektorju. Nedavno sprejeta nova zakonodaja na področju plač v javnem sektorju je žal tudi tokrat popolnoma spregledala poseben položaj regulatornih agencij. Kljub vsemu pa si bomo tudi v naslednjem letu prizadevali, da učinkovito in odgovorno opravimo vse naloge, ki so podrobno predstavljene v Programu dela in finančnem načrtu za leto 2025. Naše poslanstvo bo še naprej zagotavljanje pogojev za zanesljivo, kakovostno in trajnostno naravnano ter cenovno dostopno oskrbo z energijo.

Direktorica:
mag. Duška Godina

1. PREDSTAVITEV AGENCIJE

1.1 Predstavitev in pravna podlaga

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

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

Organa agencije sta direktor, ki vodi njeno poslovanje, in svet agencije, katerih pristojnosti določa Energetski zakon (EZ-2). Agencija je v skladu z Aktom o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest v Agenciji za energijo organizirana v notranje organizacijske enote: tajništvo, oddelek za finančno poslovanje in druge interne procese agencije, kabinet direktorja in štiri sektorje, znotraj katerih zaposleni s svojim strokovnim znanjem sledijo poslanstvu in ciljem agencije.

1.2 Naloge agencije

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

Izvajanje nalog v letu 2025 je podrobneje opisano v drugem poglavju programa, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila oziroma pristojnosti. Ta področja 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 sproizvodnje;
- 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.

1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije

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

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

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

Temeljni strateški cilji agencije so:

- optimalno uravnovešanje interesov odjemalcev, reguliranih podjetij in države;
- zagotavljanje potrošnikom najboljše razmerje med kakovostjo in ceno reguliranih storitev, reguliranim podjetjem pa spodbude za učinkovito poslovanje in ekonomsko upravičene naložbe;
- soustvarjanje razmer za trajno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo, plinom in daljinsko toploto;
- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije ter učinkovite rabe energije in doseganja okoljskih ciljev;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

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

1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2025

Električna energija

Prenovljena metodologija obračunavanja omrežnine se je začela uporabljati 1. oktobra 2024. V času priprave programa dela za leto 2025 so bili tudi že izstavljeni računi za omrežnino za oktober 2024. V letu 2024 so s strani agencije potekale obširne komunikacijske aktivnosti, povezane s prenovljeno metodologijo. Agencija je gospodinjske odjemalce s spremembami

seznanjala na spletni strani www.uro.si, kjer deluje tudi »klepetalni robot«², ki uporabnikom odgovarja na vprašanja, vezana na prenovo obračunavanja omrežnine. Uporabnikom sistema je v veliko pomoč »Primerjalnik stroškov omrežnine«, ki primerja letni strošek omrežnine po starem in novem sistemu. Septembra 2024 je bila v vsa gospodinjstva posredovana brošura »Omrežje zelene prihodnosti«, ki na jedrnat in razumljiv način pojasnjuje, kako bo spremenjena omrežnina vplivala na račun za električno energijo. Celo leto so potekale obširne predstavitve nove metodologije zainteresirani javnosti. Pred izdajo prvih računov je agencija objavila pojasnilne letake s primeri izračunov stroškov omrežnine za značilne gospodinjstve odjemalce. Z različnimi deležniki je usklajevala odprta vprašanja, pridobivala potrebne podatke za izračun tarifnih postavk omrežnine in izvajala druge podporne aktivnosti, potrebne za izračun tarifnih postavk omrežnine.

V letu 2025 bo agencija nadaljevala s komunikacijskimi aktivnostmi z vso zainteresirano javnostjo in uporabniki sistema. Oblikovana bo posebna projektna skupina. Cilj tega projekta bo podrobna analitika, komunikacijska strategija ter načrtovanje in izvedba potrebnih aktivnosti, katerih cilj bo na kar se da na preprost način približati spremembe prenove obračuna omrežnine odjemalcem in jih razbremeniti nepotrebnega strahu. Po potrebi se bodo razvijala dodatna komunikacijska orodja za čim boljši prikaz priložnosti, ki jih ponuja nov obračun omrežnine. Na podlagi analize stanja (npr. systemskega obremenilnega profila, vključenosti odjemalcev ipd.) se bo ugotavljal odziv uporabnikov sistema, preverjala se bo ustreznost časovnih blokov, analizirali se bo tudi drugi kazalniki za ugotavljanje učinkov uvedbe novega načina obračunavanja omrežnine. Če bo na podlagi rezultatov ugotovljeno, da so potrebne spremembe metodologije obračunavanja omrežnine, bo agencija metodologijo ustrezno spremenila. Izvajale se bodo tudi vse potrebne aktivnosti za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2026.

Posebno pozornost bo treba posvetiti procesom upravljanja in obdelave masovnih merilnih podatkov v domeni distribucije, zagotavljanja podatkovnih storitev za upravičence (splet) in učinkovitosti izvajanja projekta uvedbe naprednih merilnih sistemov. Zato bo agencija izvajala ustrezne nadzorne in usmerjevalne aktivnosti.

Za podporo razširjenemu reguliranju na podlagi uspešnosti (angl. output based regulation) na področju naložb v nove tehnologije (pametna omrežja ipd.) je bilo v letu 2024 izvedena optimizacija kazalnikov uspešnosti s ciljem zagotoviti ustrezno raven učinkovitosti procesa reguliranja, ki temelji na obdelavi podatkov za izračun ključnih kazalnikov uspešnosti. Na podlagi izhodiščnega vzorčenja kazalnikov uspešnosti ter s tem posodobljenih definicij kazalnikov bo še v letu 2024 vzpostavljeno izhodiščno stanje za reguliranje s spodbudami na področju pametnih omrežij oz. uvajanja novih tehnologij ter storitev od vključno leta 2025 naprej.

Zaradi optimizacije bo posodobljena najmanj priloga metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje, zaradi novih zahtev v domeni sheme spodbud za raziskave in inovacije (testiranje – deljenje koristi, angl. benefit-sharing reguliranja) pa bo najverjetneje posodobljen tudi sam akt.

Zaradi uveljavitve novele zasnove trga na ravni EU bo potekala vrsta aktivnosti, povezanih s prenosom direktiv v nacionalno zakonodajo, kjer bo precej izzivov povezanih z implementacijo konceptov, kot je npr. souporaba energije, in definiranjem tehničnih zahtev za namenske merilne naprave, obenem pa bo velik poudarek na področju implementacije regulativnega okvira za prožnost, ki zahteva tudi ustrezno nadgradnjo pravil za delovanje trga za omogočanje neodvisne agregacije.

Agencija bo spremljala skladnost poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij z regulativnim okvirom za leto 2025. Preverila bo tudi pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za operaterja prenosnega in distribucijskega sistema za leto 2024.

² Aplikacija, ki se uporablja za spletni pogovor v klepetu prek besedila ali pretvorbe besedila v govor namesto neposrednega stika z živim človeškim agentom.

Spodbujanje obnovljivih virov in sproizvodnje ter učinkovite rabe energije

Optimistični cilji EU, zavezujoči tudi za Slovenijo, napovedujejo prelomno obdobje v energetiki. Ta bo poleg temeljnega cilja – varne in nemotene oskrbe z energijo – morala ustvariti pogoje za intenziven razvoj obnovljivih virov ter naprednih tehnologij, ki omogočajo energetske prihranke.

Poleg že uveljavljenih obnovljivih virov, kot so sonce, voda in veter, je ključno razvijati trajnostno proizvodnjo nefosilnih plinov in tekočih energentov ter dekarbonizirati sektor ogrevanja in hlajenja. Nadaljnji razvoj OVE bo usmerjen v širšo uporabo OVE ne le za proizvodnjo električne energije (zlasti iz sonca), ampak tudi za druge energente. Zato bo uvedena deklaracija za proizvodne naprave, ki iz OVE proizvajajo druge energente. Prav tako bo mogoče dokazati izvor teh energentov s potrdili o izvoru.

Velik poudarek bo tudi na spremljanju potencialnih in doseženih energetskih prihrankov. Agencija bo v skladu z Zakonom o učinkoviti rabi energije (ZURE) nadzirala ukrepe za zagotavljanje prihrankov energije pri dobaviteljnih energentov in izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah.

Plini

Na področju plinov bo pri reguliranju omrežnih dejavnosti v letu 2025 glavna opravljena naloga povezana s pregledom pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024 za vse operaterje sistema plinov. Ugotovljena odstopanja bodo vključena v izračun regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje po letu 2027.

Na področju obratovanja in delovanja sistemov plina bodo potekale aktivnosti povezane s sprejemom sistemskih obratovalnih navodil operaterjev distribucijskih sistemov plina ter pripravo novele zakonskih in podzakonskih predpisov, ki se bo nanašala na pline iz obnovljivih virov in vodika ter emisij metana v energetskem sektorju.

Toplota

Na področju toplote se bo v letu 2025 nadaljevalo spremljanje in analiziranje sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškov. Prav tako bo agencija v letu 2025 presojala zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote tistih zavezancev za regulacijo, ki bodo spreminjali izhodiščne cene ali bodo v tem letu začeli opravljati dejavnosti distribucije toplote.

Agencija bo nadaljevala s pregledi vlog za izdajo soglasja k trajnostnemu načrtu ter novimi trajnostnimi načrti kot jih določa predlog ZURE.

Nadzor energetskega trga in varstvo odjemalcev

Monitoring trga se bo izvajal ob upoštevanju novih konceptov, ki jih uvaja novela zasnova notranjega trga EU in že uveljavljenih novejših odgovornosti oziroma vlog na trgu z električno energijo (aktivni odjemalec, agregator, energetske skupnosti). Upoštevati bo treba tudi nove storitve, poslovne modele in produkte na maloprodajnem trgu (dinamične cene, produkti prožnosti).

Agencija bo posebno pozornost namenila uveljaviti novega modela neodvisne agregacije – proces potrjevanja novih pravil za delovanje trga bo zahteval obsežnejšo validacijo in verifikacijo predloga. Razširitev oz. optimizacija modela trga na zadevnem področju je ključna za razvoj trga s prožnostjo v Sloveniji. Posledično bo treba nadgraditi metodologijo za spremljanje trga z novimi kazalniki ter predvideti nove ukrepe v okviru upravljanj tveganj povezanih z neustreznim delovanjem trga.

Nove primerjalne storitve agencije (agencija je v letu 2024 predala v uporabo nov »Primerjalnik stroškov oskrbe«) izboljšujejo raven preglednosti maloprodajnega trga in zagotavljajo razširjen nabor podatkov za spremljanje tega trga. Ob tem bo zaradi pričakovanega prenehanja interventne zakonodaje za blaženje posledic energetske krize treba pozorneje spremljati razvoj cen na maloprodajnem trgu. Izvajale se bodo nove, za ta namen primerne (ad hoc) analize, ki zamenjujejo ali dopolnjujejo obstoječe analize trga s ciljem ustrezno upoštevati tovrstne vplive

(npr. učinke odboja). Posebno pozornost bo treba posvetiti analizi vpliva razvoja cen na tržne udeležence in odjemalce.

Na področju REMIT je zaradi fluktuacije agencija v letu 2024 popolnoma rekonstruirala nadzorno-preiskovalni tim. Navkljub spremembam je nato v zadnjem četrtletju 2024 na podlagi uvedenih organizacijskih ukrepov in realizirane nove zaposlitve dosegla izboljšanje učinkovitosti dela na tem področju tudi v primerjavi z obdobjem pred nastopom fluktuacije. V letu 2025 bo treba zagotavljati še učinkovitejšo izvajanje preiskav manipulacij in zlorab trga, posebej še ker je Slovenija, kljub svoji »majhnosti«, ena izmed vodilnih držav po številu poročenih sumov manipulacij in zlorab tržnih subjektov na veleprodajnem trgu, ki so s strani ACER kvalificirane za izvedbo začetne analize.

Posebno pozornost bo treba posvetiti tudi razvoju nove ponudbe na trgu, povezane s skupinsko samooskrbo, souporabo energije in prožnostjo.

Posebna pozornost bo še naprej posvečena zaščiti odjemalcev, še posebej najranjivejši kategoriji – gospodinjstvom odjemalcem. Agencija bo s posebno pozornostjo spremljala dogajanje na trgu in obveščala odjemalce o njihovih pravicah in obveznostih.

Prav tako bo redno spremljala delovanje trga in v primeru ugotovljenih kršitev ustrezno postopala z izrekanjem sankcij v nadzornem postopku in glob v prekrškovnih postopkih.

Mednarodne dejavnosti in obveznosti

Nadaljnji ukrepi Evropske komisije (EK) in držav članic, tudi Slovenije, se po nacionalnih posegih na trg (regulacija cen idr.) usmerjajo k uresničevanju ciljev na področju nadaljnega delovanja trga in intenzivnega iskanja rešitev za delovanje notranjega trga in prestrukturiranja omrežja za integracijo novih proizvodnih virov, ki bodo v prihodnje zgolj obnovljivi. Kriza cen je spodbudila, da bomo regulatorji še bolj intenzivno delovali na področjih nadzora in krepitve nadaljnega delovanja oz. razvoja notranjega trga, ki bo ob sedanjem modelu trgovanja vključeval še komponento predvidljivosti cen (povečanje korelacije med dnevnim in terminskim trgom). Sodelovanje držav članic in regulatorjev je pomembno še pri usklajenem prehodu na zeleno gospodarstvo, ki se bo kazalo pri pripravi dobrih praks in implementaciji pravil, ki jih narekuje Zeleni dogovor. Pričakovati je nadaljnje odzive regulatorjev na oblikovanje mnenj po tem, ko bo z letom 2025 začela delovati EK z novim komisarjem. EK je že septembra 2024 izpostavila novo razpravo o prihodnosti evropske konkurenčnosti (t. i. *Draghi Report*³), ki zajema skupni načrt za razogljičenje in konkurenčnost. Predlog, ki ima veliko podporo pri EK, med ostalim načrtuje osrednji regulativni nadzor nad vsemi postopki in odločitvami, ki imajo neposredni čezmejni pomen. Močnejši in trdnejši institucionalni okvir bi namreč moral vključevati krepitev spremljanja, vodenja preiskav za sprejemanje odločitev na ravni EU ter možnosti zagotavljanja popolnega regulativnega nadzora nad vsemi odločitvami in procesi z neposrednim čezmejnimi učinkom, ki vplivajo na države članice. Uredbe EU že zdaj nalagajo regulatorjem spremljanje izvajanja uredb EU, da se predvsem na čezmejno trgovino, ki je ključna za delovanje notranjega trga, pravočasno in usklajeno izvajajo vsi sprejeti postopki. Z novimi pobudami se pričakuje nadalje širjenje pooblastil regulatorjem in tudi ACER, kjer regulatorji soodločamo o skupnih odločitvah. Agencija bo morala aktivno spremljati in podajati pobude k predlaganim rešitvam, hkrati bo spremljala mednarodne obveze subjektov (predvsem operaterjev prenosnih sistemov), da izpolnjujejo pravila notranjega trga.

Digitalizacija poslovanja agencije in IT storitve agencije

Delovanje agencije temelji na obdelavi podatkov. Agencija že dalj časa gradi notranjo »data-driven« kulturo, ki temelji zlasti na zaposlenih. Krepitev analitične funkcije organizacije zaradi potreb na večini področij delovanja z izgradnjo kompetenc, iskanjem sinergij, uporabo ustreznih orodij, razvojem lastnih orodij ter implementacijo podatkovnih integracij prinaša vse večjo

³ Poročilo Maria Draghija: https://commission.europa.eu/topics/strengthening-european-competitiveness/eu-competitiveness-looking-ahead_en#paragraph_47059

dodano vrednost pri odločanju, ki bo bolj robustno in učinkovitejše. Ob tem pa digitalizacija poslovanja zajema vse več internih poslovnih procesov.

V letu 2025 bo razvoj digitalizacije izvajan v skladu z novo strategijo IKT ter usmerjen na implementacijo postopnega prehoda v brezpapirno poslovanje na podlagi uvedenega dokumentnega sistema, digitalnega podpisovanja ter certificiranega e-Arhiva. Poleg tega bo izvedenih niz IT projektov, s katerimi bomo zagotovili boljše učinkovitost delovanja agencije, večinoma pa naslavlja podpora podatkovni analitiki v obliki namenskih rešitev, ki jih ni mogoče zagotoviti kot programsko opremo COTS.

Pomembni del virov bo usmerjen tudi v vzpostavitev novih spletnih strani, ki je bila začasno ustavljena zaradi omejitev virov. Tehnični del projekta je v večji meri zaključen v letu 2024, v letu 2025 pa bo treba zagotoviti še vse potrebne prilagoditve in pripravo vsebin. Prav tako bo treba izvajati nadgradnjo in optimizacijo primerjalnih storitev, ki so v letu 2024 končno povsem prenovljene.

Na področju zagotavljanja elektronskih storitev je poleg že omenjenih primerjalnih storitev treba izpostaviti še prenovo Registra OVE zaradi iztekle tehnične življenjske dobe obstoječe rešitve. Prenova ima širši vpliv, saj se dotika procesov na ravni izmenjave podatkov B2C in B2B (z operaterjem trga).

Storitve za uporabnike

Agencija bo v letu 2025 v uporabo uvedla možnost oddaje elektronske vloge za izdajo deklaracij in podpor za proizvodne naprave OVE in SPTE, kar bo pomembno pripomoglo k brezpapirnemu poslovanju in učinkovitejši obdelavi prispelih vlog.

Naloge na podlagi Zakona o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE)

Agencija bo nadaljevala z nalogami, ki se nanašajo na poročanje o sklenjenih dogovorih za skladiščenje plina, in izvajanjem nadzornih postopkov nad obveznostjo skladiščenja plina.

V sklopu podpornih aktivnosti, ki obsegajo validacijo in verifikacijo metodologije zamejevanja cen za izravnalno energijo avtomatske rezerve za povrnitev frekvence, ki jo uveljavlja ELES, bo agencija v primeru, da ne pride do predčasnega prenehanja z zamejevanjem povezanih določb tega zakona, izvajala aktivnosti globinske analitike, ki obsegajo tudi uporabo morebitnih poslovno občutljivih podatkov.

2. PROGRAM DELA ZA LETO 2025

2.1 Splošno

Program dela in finančni načrt vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovski načrt agencije ter višino nadomestila systemskega operaterja, nadomestila operaterja prenosnega sistema in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto. O sprejetju programa dela in finančnega načrta agencije odloča svet agencije z večino glasov vseh članov. S sprejetim programom dela in finančnim načrtom agencija seznanjeni državni zbor.

V tem poglavju so prikazane naloge agencije, načrtovane za leto 2025. Pri posameznih vsebinskih področjih je opisana splošna vsebina, vse pomembnejše naloge pa so prikazane tabelarno. Pregledno so predstavljene prioritete nalog, pravne podlage, cilji, letne načrtovane aktivnosti, kazalniki uspešnosti, tveganja za izvedbo posamezne naloge, roki in potrebni kadrovski viri za izvajanje naloge, ki so označeni s FTE (ang. full time equivalent, polna letna zaposlitev).

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

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

Tveganja pri izvedbi posameznih nalog so označena v treh stopnjah (nizko, srednje, visoko). Največje tveganje je razpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov (nujne izredne dodatne naloge, povečan obseg drugih nalog, odsotnost, potencialni odliv kadrov in tudi nepredvidljiv razvoj trga oziroma razmere na trgu ...). Glede na to je pri nekaterih nalogah ocenjen obseg FTE višji od razpoložljivega, dejanski obseg pa bo ob realizaciji odvisen od porazdelitve prioritet in obvladovanja tveganj. Ob vseh navedenih tveganjih obstaja resno tveganje, da posamezne naloge ne bodo opravljene, če bodo z (interventno) zakonodajo agenciji naložene dodatne naloge, ob tem pa je treba upoštevati tudi povečan obseg pritožb iz naslova zavrženih soglasij za priključitev sončnih elektrarn, saj se agencija že danes pri reševanju teh vsebin sooča s pomanjkanjem kadrovskih virov in nezmožnostjo dodatnih zaposlitev novih sodelavcev s področja elektrotehniške stroke, ki pa so za reševanje pritožb iz tega naslova nujni.

2.2 Naloge po novi energetske zakonodaji

V času priprave pričujočega programa dela sta bila v postopku usklajevanja oziroma sprejemanja predlog Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije⁴ in Zakona o interventnih ukrepih za zagotavljanje toplote za prebivalstvo v Šaleški dolini ter bili zaključeni javni obravnavi predloga Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE-A) in predloga Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE-1).

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

Po predlogu Zakona o interventnih ukrepih za zagotavljanje toplote za prebivalstvo v Šaleški dolini, ki je bil v javni obravnavi, je imela agencija predvidene pristojnosti glede določanja izhodiščne in končne višine letnega nadomestila ter vse dejavnosti, ki so povezane s tem, vendar je bila na podlagi podanih pripomb agencije v javni obravnavi pristojnost agencije v tem delu brisana in prenesena na ministrstvo, pristojno za energijo.⁵

Predvidene nove naloge agencije po predlogih zakonov navajamo v nadaljevanju tega (ločenega) poglavja, predvsem zaradi dejstva, da so zakoni v postopkih sprejemanja oziroma priprave, zato besedila še niso dokončna, obenem pa je tudi težko napovedati začetek izvajanja nekaterih nalog, saj je ta odvisen od datuma sprejetja posameznega zakona oziroma njegove uveljavitve.

⁴ Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-B) je Državni zbor sprejel na 25. redni seji 22. 11. 2024.

⁵ Predlog Zakona o prehodnem financiranju pospešenega in pravičnega izstopa iz premoga (dostopen pod: <https://e-uprava.gov.si/.download/edemokracija/datotekaVsebina/706292?disposition=inline>)

2.2.1 Nove naloge po predlogu novele Zakona o oskrbi z električno energijo

Kot izhaja iz razlogov za sprejem zakona in vsebine ter obrazložitve k predlogu Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE-A)⁶ zakon 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 (v nadaljevanju Direktiva (EU) 2024/1711), ureja 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) ter ureja še nekaj manjših sprememb oz. popravkov, nepovezanih z omenjenima direktivo ali uredbo. Predlog zakona (med drugim) ureja pravico do souporabe energije; možnost prožne priključitve; pravico odjemalcev do pogodbe s fiksno ceno; obvladovanje tveganja dobaviteljev; zasilno oskrbo v primeru propada dobavitelja; zaščito pred odklopi; dodatne naloge distribucijskega operaterja; vključevanje elektromobilnosti v elektroenergetsko omrežje; naloge in pooblastila regulativnih organov; dostop do cenovno dostopne energije med krizo; programe za podporo zagotavljanju prožnosti brez fosilnih goriv ter namensko merilno napravo. Uredba (EU) 2024/1747 pa prinaša tudi vrsto novih določb (ki prav tako zadevajo agencijo) in ne potrebujejo določitve načina izvajanja ali pa je zanje potrebno določiti kvečjemu kazen (to so npr. produkt za izravnavo konic; zaradi spremenjenega 18. člena Uredbe (EU) 2019/943 v ZOEE ni nobenih sprememb, vendar člen neposredno zadeva agencijo; razdelitev prihodkov iz čezmejnih avkcij (zaradi spremenjenega 19. člena Uredbe (EU) 2019/943 v ZOEE ni nobenih sprememb, vendar tudi ta člen neposredno zadeva agencijo). Ob tem pa izpostavljamo še naslednji novi nalogi agencije, ki izhajata iz Uredbe (EU) 2024/1747:

- trgovanje na trgih za dan vnaprej in znotraj dneva (spremenjen 8. člen Uredbe (EU) 2019/943, ki določa, da lahko regulativni organ na zahtevo zadevnega operaterja prenosnega sistema odobri odstopanje od zahteve iz prvega pododstavka do 1. januarja 2029. Regulativni organ lahko na zahtevo zadevnega operaterja prenosnega sistema odobri nadaljnje odstopanje od zahteve iz prvega odstavka do dve leti in pol od datuma izteka obdobja iz odstavka 1a);
- terminski trgi (spremenjen 9. člen Uredbe (EU) 2019/943, ki določa, da kadar pristojni regulativni organ meni, da za udeležence na trgu ni dovolj priložnosti za varovanje pred tveganji, lahko po posvetovanju s pristojnimi organi, imenovanimi na podlagi 67. člena Direktive 2014/65/EU Evropskega parlamenta in Sveta, kadar terminski trgi zadevajo finančne instrumente, kot so opredeljeni v 15. točki prvega odstavka 4. člena navedene direktive, od borz električne energije ali operaterjev prenosnih sistemov zahteva, da izvedejo dodatne ukrepe, kot so npr. dejavnosti vzdrževanja trga, za izboljšanje likvidnosti terminskega trga).

Predlog novele ZOEE je bil v javni obravnavi do 8. 11. 2024, zato nekatere končne rešitve še niso znane, pričakujemo pa nove oziroma vsebinsko dopolnjene sedanje naloge agencije na tem področju. Agencija je v postopku javne obravnave podala obširne pripombe. Predvidene nove naloge agencije so opisane v nadaljevanju. Za nekatere od teh obveznosti Direktiva (EU) 2024/1711 sicer dopušča prenos do 17. julija 2026, nekateri roki pa bodo določeni tudi v prehodnih določbah novele ZOEE.

Predlog novele ZOEE določa naslednje nove naloge agencije:

- soglasje k ceniku, s katerim se posamezno obračunava vsaka naslednja merilna točka (razen prve merilne točke, katere stroški se upoštevajo pri izračunu omrežnine) (predlog dopolnjenega 12. člena ZOEE);

⁶ Spremembe in dopolnitve ZOEE - predlog za javno obravnavo (oktober 2024) (dostopen pod: [eUprava - Predlog predpisa \(gov.si\)](https://eUprava.gov.si))

- objava neobveznih predlog pogodb s poštenimi in preglednimi pogoji za sporazume o souporabi energije (predlog novega 23.a člena ZOEE, ki med drugim še določa, da imajo aktivni odjemalci, ki souporablajo energijo, pravico, da se pri omrežnini upošteva dejanski odjem oz. oddaja na obračunskem mestu);
- soglasje k (dopolnjenim) sistemskim obratovalnim navodilom: elektrooperater mora v sistemskih obratovalnih navodilih določiti podrobnejša pravila o evidentiranju sporazumov o souporabi energije (predlog dopolnjenega 12. člena ZOEE); distribucijski operater mora v sistemskih obratovalnih navodilih podrobneje predpisati način izvajanja določb člena, ki ureja pravico do souporabe energije oziroma mora predvideti vse dogodke na odjemnem mestu, povezane s souporabo energije (predlog novega 23.a člena ZOEE); distribucijski operater mora v sistemskih obratovalnih navodilih določiti način razporeditve odjemalcev v primeru propada dobaviteljev (predlog dopolnjenega 32. člena ZOEE); sistemska obratovalna navodila morajo nadalje določati načela za določanje prožnih obratovalnih omejitev (predlog dopolnjenega 139. člena ZOEE); elektrooperater pa mora v sistemskih obratovalnih navodilih določiti tudi pravila, po katerih določa prožne obratovalne omejitve ob izdaji soglasja za priključitev, kjer običajna priključitev ni mogoča (predlog novega 139.a člena ZOEE). Prehodne in končne določbe predloga ZOEE-A v javni obravnavi v zvezi s tem še določajo, da bo moral sistemski operater sistemska obratovalna navodila uskladiti z načeli določanja prožnih obratovalnih omejitev v šestih mesecih od uveljavitve ZOEE-A;
- sprejem smernic za omejitve tveganj dobaviteljev, ki izvirajo iz sprememb na veleprodajnih trgih električne energije, ki bi lahko vplivala na ekonomsko vzdržnost pogodb o dobavi električne energije s fiksno ceno, sklenjenih za določeno obdobje, ki jih imajo dobavitelji sklenjene s končnimi odjemalci. Predlog novele ZOEE nadalje določa, da si agencija prizadeva zagotoviti, da so produkti za varovanje pred tveganjem dostopni tudi energetskim skupnostim državljanov in skupnostim na področju energije iz obnovljivih virov, ter v ta namen vzpostavi pogoje, ki to omogočajo. Agencija izvaja tudi nadzor in v smernicah podrobneje opredeli podrobnejša pravila v zvezi z izvajanjem nadzora nad izvrševanjem določb iz prvega odstavka tega člena (predlog novega 27.a člena ZOEE). Predlog ZOEE-A v prehodnih in končnih določbah v zvezi s tem še določa, da agencija izda omenjene smernice najpozneje šest mesecev po sprejemu tega zakona;
- mnenje k predlogu sistema operaterja za sprejem začasnih okvirnih nacionalnih ciljev za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv (do sprejetja poročila o ocenjenih potrebah po prožnosti za obdobje najmanj naslednjih petih do desetih let na nacionalni ravni na podlagi prvega odstavka 19e člena Uredbe (EU) 2019/943, ki ga najpozneje do 17. julija 2026, in nato vsaki dve leti, sprejme agencija) (predlog novega 44.a člena ZOEE);
- mnenje agencije k pravilom in zahtevam sistema operaterja za postopek potrjevanja podatkov na namenski merilni napravi, v skladu z določbami tretjega odstavka 7b člena Uredbe (EU) 2019/943 (predlog dopolnjenega 45. člena ZOEE). Iz obrazložitve k predlogu ZOEE-A v javni obravnavi v zvezi s tem izhaja, da so lahko nova pravila (ki jih mora sistemski operater v skladu s prehodnimi in končnimi določbami predloga ZOEE-A izdati v šestih mesecih od uveljavitve tega zakona) tudi del sistemskih obratovalnih navodil;
- predlog novega 138.b člena ZOEE (produkt za izravnavo konic): nov člen pooblašča vlado, da sprejme sklep, s katerim od sistema operaterja zahteva izvedbo nalog, ki jih predvideva in podrobno določa Uredba (EU) 2019/943. Naloge (agencije) in postopek podrobno določa Uredba (EU) 2019/943 (7a člen);
- agencija v primeru prožne priključitve določi način obračuna omrežnine (predlog novega 139.a člena ZOEE), pri čemer iz obrazložitve k temu členu izhaja, da je izdelava pravil prožne priključitve (kot je že navedeno) naložena elektrooperaterju kot del sistemskih obratovalnih navodil, h katerim dajeta soglasje agencija in ministrstvo, pristojno za energijo;
- določajo se kazni v povezavi z nekaterimi (novimi) obveznostmi (dopolnitve 156., 157. in 159. člena ZOEE);

- uskladitev EZ-2: kot izhaja iz obrazložitve predloga ZOEE-A v javni obravnavi, se naloge in pooblastila regulativnih organov dopolnjujejo v skladu s spremembami Uredbe (EU) 2019/943 in Direktive (EU) 2019/944, sprememba ZOEE pa bo posegla tudi v EZ-2 (spremenjena 35. člen in 55. člen EZ-2 bosta tako (med drugim) določala, da agencija sodeluje z regulativnimi organi v drugih državah članicah Evropske unije pri izvajanju ukrepov, s katerimi uskladi skupni nadzor nad subjekti, ki opravljajo funkcije na regionalni ravni in ravni EU, zlasti ENTSO za električno energijo, telo EU ODS in enotna platforma za dodeljevanje, vzpostavljena v skladu z Uredbo Komisije 2016/1719/EU; na področju oskrbe z električno energijo pa ima agencija tudi nalogo spremljati odpravo neupravičenih ovir in omejitev za razvoj porabe samoproizvedene električne energije, souporabo energije ter skupnosti na področju energije iz obnovljivih virov in energetske skupnosti državljanov, med drugim ovir in omejitev, ki preprečujejo priključitev prožne porazdeljene proizvodnje energije v razumnem roku, ter nadzira dobavitelje pri vzpostavljanju in izvajanju strategij varovanja pred tveganji iz (predloga novega) 27.a člena ZOEE).

2.2.2 Nove naloge po predlogu novega Zakona o učinkoviti rabi energije

Kot izhaja iz razlogov za sprejem zakona in vsebine ter obrazložitve k predlogu Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE-1)⁷, zakon prenaša določbe Direktive (EU) 2023/1791 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o energetske učinkovitosti in spremembi Uredbe (EU) 2023/955, Direktive (EU) 2024/1275 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. aprila 2024 o energetske učinkovitosti stavb ter Direktive (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov. Predlog zakona je bil v javni obravnavi do 4. 11. 2024, zato končne vsebine in nalog agencije še ni mogoče opredeliti. Agencija je v okviru javne obravnave podala pripombe k predlaganemu besedilu zakona, ki se nanaša predvsem na področje dela agencije. Bistvena sprememba, ki jo je mogoče pričakovati in bo v večjem obsegu vplivala na delo agencije, sicer ne predstavlja nove naloge, vendar jo je kot tako mogoče obravnavati prav zaradi njenega obsega, saj predstavlja spremembo načina opredelitve zavezancev za izvedbo energetskih pregledov oziroma vzpostavitev sistema za upravljanje z energijo. Sedanji kriterij velike gospodarske družbe bo zamenjal kriterij porabnika energije ob upoštevanju vseh nosilcev energije, pri čemer bodo porabniki energije ločeni na tista podjetja, katerih povprečna letna poraba energije v zadnjih treh letih presega 85 TJ, in na tista podjetja, katerih povprečna letna poraba energije v zadnjih treh letih znaša nad 10 TJ. Agencija bo morala še naprej voditi evidenco zavezancev, ki pa bo glede na predhodno navedene kriterije drugačna in bo jo treba vzpostaviti na novo. Prav tako bo morala agencija ločiti med tistimi zavezanci, ki so dolžni vzpostaviti sistem upravljanja z energijo, ter zavezanci, ki so dolžni izvesti energetski pregled. Novo nalogo agencije pa predstavlja predlog določbe 70. člena ZURE-1, v skladu s katerim mora agencija nadzirati, da operaterji prenosnih sistemov in operaterji distribucijskih sistemov z metodologijo, ki jo uporabljajo, ocenjujejo tudi alternativne možnosti pri analizi stroškov in koristi, da upoštevajo širše koristi rešitev energetske učinkovitosti, prožnosti na strani povpraševanja in naložb v sredstva ter da operaterji izvajajo načelo energetske učinkovitosti na prvem mestu. O ukrepih in pričakovanih prihrankih energije so oziroma bodo operaterji prenosnih in distribucijskih sistemov dolžni poročati agenciji, ki bo v letnem poročilu o stanju na področju energetike morala posebej poročati o izboljšanju energetske učinkovitosti v zvezi z obratovanjem infrastrukture za plin in električno energijo. V poročilo bo morala biti vključena ocena celotnega izkoristka pri obratovanju infrastrukture za plin in električno energijo ter navedeni ukrepi in priporočila za izboljšanje energetske učinkovitosti, ki so jih izvedli operaterji prenosnih in distribucijskih sistemov.

⁷ Predlog za javno obravnavo (oktober 2024) (dostopen pod: [eUprava - Predlog predpisa \(gov.si\)](https://eUprava.gov.si/PredlogPredpisa))

Predlog zakona določa novo nalogo agencije na področju sistemov daljinskega ogrevanja s skupno izhodno toploto in hladom nad 5 MW. Če sistem daljinskega ogrevanja ni učinkovit, mora od 25. januarja 2025 in nato vsakih pet let pripraviti trajnostni načrt skupaj z ukrepi za zagotovitev učinkovitejše porabe primarne energije, zmanjšanje izgub pri distribuciji in povečanje deleže energije iz OVE. Te obveznosti pa preverja agencija na podlagi trajnostnega načrta, ki so ji ga dolžni poslati distributerji toplote. Navedena naloga povečuje obseg naloge agencije iz dosedanjega 56. člena ZSROVE, ki zahteva izdajo soglasja k trajnostnim načrtom distributerjev toplote, ki niso energetske učinkoviti.

2.2.3 Nove naloge po noveli Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije

Kot izhaja iz razlogov za sprejem zakona in vsebine ter obrazložitve k predlogu Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-B), se s spremembo v zakon prenaša Direktiva 2023/2413/EU, ki je spremenila Direktivo 2018/2001/EU. Gre za spremembe, ki se nanašajo na izdajo upravnih dovoljenj za postavitve naprav na obnovljive vire (določajo roke za izvedbo upravnih postopkov), ter manjše izboljšave nekaterih členov, ki pa ne prinašajo večjih vsebinskih sprememb. Zakon za agencijo ne predvideva novih nalog, podaljšuje pa pravico končnih odjemalcev s samooskrbo, da v sistem samooskrbe z net meteringom vstopijo tudi po izteku leta 2024, če bodo do konca leta 2024 postavili proizvodno napravo ter oddali vlogo za priključitev.

2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

2.3.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2025

V okviru spremljanja regulativnega okvira agencija opravlja naloge, ki so potrebne za njegovo izvajanje, na podlagi sprotne analize pa pridobiva informacije o morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje.

V okviru spodbujanja naložb v nove tehnologije, pametna omrežja in raziskave ter inovacije, ki so povezane s potrebami preobrazbe sektorja, bo agencija izvajala kvalifikacijo zadevnih projektov in spremljala njihovo izvajanje. Poleg tega bo agencija uveljavila spremembe splošnega akta, ki so potrebne za uveljavitev optimiziranih kazalnikov uspešnosti za spodbujanje naložb v nove, inovativne tehnologije in nadgradnjo sheme spodbud za raziskovalno-inovacijske projekte, ki bo med drugim omogočala tudi testiranje inovativnih pristopov reguliranja, kot je npr. pristop t. i. deljenja koristi (angl. benefit-sharing).

V letu 2025 bo izvedla naslednje pomembnejše naloge:

	Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<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 načrtovanih aktivnosti	<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"> - Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin električne energije, obračunske moči in prihodka iz omrežnine, - pravočasno opravljene analize.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - večji obseg drugih nalog [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Posodobitev priloge metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje, ki definira kazalnike uspešnosti na področju uvajanja novih tehnologij ter s tem povezanih določb tega akta (če bo potrebno), ter uveljavitev sprememb, - 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"> - Učinkovitost sheme Raziskave in inovacije (npr. število prijavljenih in kvalificiranih pilotnih projektov ipd.), - pravočasna izvedba kvalifikacijskih postopkov, - pravočasno objavljanje spletnih vsebin, - pritožbe prijaviteljev.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezmožnost validacije predloženih informacij [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v nove tehnologije in pametna omrežja z dodatno spodbudo
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Posodobitev metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje na področju kriterijev sheme spodbud za naložbe v nove tehnologije za potrebe testnega reguliranja na podlagi koncepta deljenja koristi in uveljavitev teh sprememb,

	<ul style="list-style-type: none"> - izvedba postopka kvalifikacije za vsak prijavljen projekt, - posodabljanje registra kvalificiranih projektov (objava na spletni strani agencije).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovitost presoje posameznega projekta.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezmožnost validacije predloženih informacij, npr. KPI (ključni kazalniki uspešnosti) [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,2-0,3 FTE (odvisno od števila prijavljenih projektov)

	Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preučitev skladnosti predloga najemne pogodbe s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira, - izdaja soglasja k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja, sklenjeni med operaterjem distribucijskega sistema in distribucijskimi podjetji, ter soglasja k najemni pogodbi med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki nepomembnega dela distribucijskega sistema, ki ima javni značaj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizka], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Opravljanje dejavnosti elektrooperaterja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Spremljanje opravljanja nalog elektrooperaterja in ugotavljanje, ali se naloge izvajajo v okviru gospodarske javne službe, - morebitna izdaja soglasja k opravljanju dejavnosti, ki niso določene v 45. oziroma 69. členu ZOEE in Uredbi (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (v nadaljevanju Uredba 2019/943/EU), kadar so take dejavnosti potrebne, da bi lahko elektrooperater izpolnil svoje obveznosti iz zakona ali Uredbe 2019/943/EU, - morebitna izdaja soglasja elektrooperaterju, da lahko ima v lasti, razvija, vodi ali upravlja omrežja, ki niso električna omrežja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odvisnost od aktivnosti elektrooperaterja [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremembe sodil za razporejanje po dejavnostih
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje sredstev, obveznosti, stroškov, odhodkov in prihodkov med dejavnostmi, ki vključuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, - preučitev utemeljenosti razloga sprememb sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizka].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Spremljanje izvajanja regulativnega okvira
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<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 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 za prenosni in distribucijski sistem ter analiziranje ustreznosti metode reguliranja na področju izgub, - ugotavljanje dejanskega nakupa sistemskih storitev ter spremljanje ustreznosti nakupa sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	<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, - zagotovljena skladnost glede obsega in stroškov s splošnim aktom agencije, - ustreznost načrtovanja količin in cen električne energije za izgube v omrežju.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,0 FTE

2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024

Operater prenosnega in distribucijskega sistema po preteku posameznega poslovnega leta izračuna odstopanje od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja, in sicer ločeno za dejavnost distribucije električne energije in dejavnost prenosa električne energije. Izračunana odstopanja predloži agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali sta pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v posameznem poslovnem letu ter določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Odstopanja se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vplivajo na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov dejavnosti prenosa in distribucije električne energije v nadaljnjih regulativnih obdobjih. Zato je postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj za posamezno leto enako pomembna naloga kot načrtovanje regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine.

Operater prenosnega in distribucijskega sistema bo v letu 2025 agenciji predložil izračunano odstopanje od regulativnega okvira za leto 2024, ločeno za prenosni in distribucijski sistem. Tarifne postavke omrežnine za leto 2024 so bile določene na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira v odločbi o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje 2024–2028. Zato je treba po preteku posameznega leta ugotoviti, koliko je operater prenosnega in distribucijskega sistema na podlagi vnaprej določenih tarifnih postavk omrežnine realiziral prihodkov in koliko prihodkov bi dejansko potreboval za pokrivanje priznanih upravičenih stroškov za dejavnost distribucije in prenosa električne energije. Če ima operater prenosnega in distribucijskega sistema višje priznane virov za pokrivanje upravičenih stroškov kot priznane upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine je namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj pa bo operaterju prenosnega in distribucijskega sistema pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Za preveritev pravilnosti priznanih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija zbrala podatke o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2024. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov bo ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

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

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

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih bo agencija v letu 2025 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024 za dejavnost prenosa in distribucije električne energije.

	Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2024
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (113. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij v skladu z metodologijo in odločbo agencije, - razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2024, - preveritev in analiza nerevidiranih in revidiranih podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2024, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino,

	<ul style="list-style-type: none"> - preveritev pravilnosti izračunanega odstopanja 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Specifičnost organiziranja dejavnosti distribucije električne energije vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij, kar lahko privede do zamude pri presojanju pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024 [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	1,9 FTE

	Poročilo o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>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)</p> <p>Priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti</p>
Cilji	- Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede realizacije in porabe 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	- Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira 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 načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje ter analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne, - preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo obsega in stroškov sistemskih storitev, ter izračun odstopanja dejanskih stroškov sistemskih storitev od načrtovanih v regulativnem okviru, - preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko].
Rok	Q1-Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje ter analiza podatkov o napravah in naložbah v omrežje elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi z električno energijo (111. člen)</p> <p>Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemskega operaterja prenosa električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, - določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preučitev poročil operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema o izvajanju naložbenega načrta za leto 2024, - analiza posredovanih kazalnikov uspešnosti naložb, - spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, - analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev in vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev, - določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj, - spremljanje naložb v proizvodne zmogljivosti in zmogljivosti shranjevanja v zvezi z zanesljivostjo dobave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj, - skladnost naložbenih načrtov z metodologijo agencije, - nadzorovan vpliv naložb na omrežnino.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - spreminjajoče se prioritete operaterja prenosnega ali operaterja distribucijskega sistema pri določitvi naložb za posamezno leto [srednje], - dovolj podrobne informacije o posamezni naložbi [visoko].
Rok	Q1-Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2024 na podlagi poročenih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, - izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2024 v enem ali dveh distribucijskih podjetjih, - priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2024, - izračun faktorja q za leto 2024, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema, - priprava in sprejetje morebitnih sprememb ter dopolnitev akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo na podlagi ugotovitev opravljenih presoj in razvoja metodologije reguliranja s kakovostjo oskrbe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2024, - pravočasna izvedba presoj, - pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2024.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost podjetij pri poročanju podatkov monitoringa [srednje], - nerazpoložljivost podatkov pri presojanih podjetjih [srednje], - usklajevanje podatkov po izvedeni presoji [srednje].
Rok	Izvajanje monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo je stalna naloga. Izvedba presoj neprekinjenosti napajanja je načrtovana za Q1–Q2.
Kadrovski viri	0,65 FTE

	Stroški raziskav in inovacij
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje

Cilji	- Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2024.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI). Naloga je neposredno povezana z nadzorom nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov, - analiza poročil o izvajanju kvalificiranih pilotnih projektov na področju pametnih omrežij (rezultati se uporabijo pri ugotavljanju upravičenih stroškov RI v okviru odstopanj za leto 2024).
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - izkoriščenost sheme upravičenja stroškov RI na ravni subjekta.
Tveganja za odstopanja	- Neustrezna kakovost podatkov (razmejitev stroškov med GJS in drugimi dejavnostmi) [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovske virov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Spremljanje in analiza sheme spodbud za naložbe
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, - spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiziranje podatkov, povezanih z regulativnimi spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, - ocenjevanje prijavljenih projektov (naložbe v nove tehnologije in pametna omrežja) za dodatne finančne spodbude v skladu z metodologijo, - presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost sheme spodbud (npr. število prijavljenih in kvalificiranih naložbenih projektov), - pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	- Neustrezna kakovost podatkov (npr. izračuni kazalnikov učinkovitosti) [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovske virov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.3 Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2025

V letu 2025 bo agencija nadaljevala s komunikacijskimi aktivnostmi, povezanimi s prenovo obračunavanja omrežnine z vso zainteresirano javnostjo in uporabniki sistema. Na podlagi analize stanja (npr. systemskega obremenilnega profila, vključenosti odjemalcev ipd.) se bo ugotavljal odziv uporabnikov sistema, preverjala se bo ustreznost časovnih blokov, analizirali se bo tudi drugi kazalniki za ugotavljanje učinkov uvedbe novega načina obračunavanja omrežnine. Če bodo na podlagi rezultatov ugotovljeno, da so potrebne spremembe metodologije obračunavanja omrežnine, bo agencija potrebne spremembe metodologije pripravila. Izvajale se bodo vse potrebne aktivnosti za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2026. Izvajale se bodo tudi podporne aktivnosti, s katerimi bodo pripravljene strokovne podlage ter vhodni podatki za izvajanje primerjalnih storitev in storitve »tarifnega semaforja«.

Na podlagi Uredbe 2019/943/EU bo agencija v letu 2025 obravnavala tudi načrt namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti za leto 2026.

	Obračunavanje omrežnine in določitev tarifnih postavk omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Nadaljevanje ozaveščanja uporabnikov tudi z različnimi promocijskimi aktivnostmi, - aktivnosti, povezane z nadaljnjim razvojem podpornih e-storitev, - analiza implementacije novega modela obračunavanja omrežnine, - analiza dogovorjenih obračunskih moči in vpliva na izračun tarifnih postavk omrežnine, - analiza učinkov novih tarifnih postavk omrežnine, - posodobitev metodologije za spremljanje učinkov novega načina obračunavanja omrežnine (nadgradnja minimalnega nabora kazalnikov iz leta 2024), - spremljanje učinkov novega načina obračunavanja omrežnine na podlagi nabora kazalnikov uspešnosti, - analiza potrebnosti sprememb metodologije za obračunavanje omrežnine in morebitne aktivnosti, povezane s spremembo tega splošnega akta, - izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2026, - analiza medletnih sprememb tarifnih postavk in njena argumentacija, - objava tarifnih postavk omrežnine.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna implementacija zahtevanih aktivnosti agencije in drugih deležnikov trga, - ustreznost rešitev, navedenih v metodologiji, pravočasno določene tarifne postavke omrežnine, - čim boljša odzivnost uporabnikov omrežja na spremembe.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - neodzivnost elektrooperaterjev in dobaviteljev na potrebne spremembe [srednja], - močan odpor spremembam [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	1,7-1,9 FTE

	Načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>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)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Obravnava načrta glede namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe 2019/943/EU).
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe in preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2026, - sprejem načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2026.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna potrditev načrta za leto 2026.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Vzpostavitev ciljnega evropskega modela trga električne energije zahteva večje sodelovanje elektrooperaterjev, nacionalnih regulativnih organov in ACER, ki se odraža v skupnem sprejemanju in izvajanju zahtev kodeksov omrežij. Izpolnjevanje zahtev kodeksov omrežij zahteva sprejetje več metodologij, zato je potrebno usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in tudi z ACER.

Ne samo zahteve kodeksov omrežij, ampak tudi razvoj omrežij, nove tehnologije in nove storitve zahtevajo nenehne spremembe ter dopolnitve sistemskih obratovalnih navodil, ki urejajo obratovanje in način vodenja prenosnega in distribucijskega sistema, zato je treba sistemska obratovalna navodila pravočasno spremeniti in dopolniti.

	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<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 energetske zakonodaje, - obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije z zahtevami iz energetske zakonodaje, - obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, - izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, - izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme električne energije, - spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, - predložitev vseh sistemskih obratovalnih navodil, ki jih je treba uskladiti z novimi zahtevami, agenciji v obravnavo in soglasje, - pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje], - neodzivnost podjetij [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [visoko].
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,7 FTE
----------------	---------

	Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 2019/943/EU 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 načrtovanih aktivnosti	<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, - izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - obravnava morebitnih vlog za izvzetje od določb Uredbe 2019/943/EU, - sprotno spremljanje rezultatov spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ter izdelava analiz, - preverjanje pogojev za vstop novih imenovanih operaterjev trga z električno energijo (IOTEE) ter uskladitev in potrditev večstranskega sporazuma o sodelovanju med partnerji (MNA - Multi Nemo Agreement med IOTEE in ELES), - 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"> - Število izdanih soglasij in zahtevkov za spremembe, - število odločitev ACER, - uspešnost slovenskih predlogov pri odločitvah ACER in v regijskem sodelovanju regulativnih organov.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje], - različna stališča držav [srednje], - neupoštevanje predlogov Slovenije [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,25 FTE

	Terminsko dodeljevanje zmogljivosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	- Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, - izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	- Število izdanih soglasij in zahtevkov za spremembe, - število odločitev ACER, - uspešnost slovenskih predlogov pri odločitvah ACER in v regijskem sodelovanju regulativnih organov.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje], - različna stališča držav [srednje], - neupoštevanje predlogov Slovenije [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovske virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,25 FTE

	Tehnične zahteve za priključevanje na sistem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev Uredba Komisije (EU) 2016/1447 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje
Cilji	- Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vključitev ustreznih zahtev oziroma vsebin v sistemska obratovalna navodila elektrooperaterjev, - izdelava poročila za ACER o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb,

	- obravnava in odločanje o morebitnih zahtevkih lastnikov objektov ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrženih odstopanj.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasne odločitve o odobritvi odstopanj, - pravočasna izdelava poročila za ACER.
Tveganja za odstopanja	- Možnost dolgotrajnega postopka posvetovanja in usklajevanja za sprejem določenih metodologij [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Obratovanje sistema, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe ter pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije Uredba Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES
Cilji	- Ohranitev obratovalne sigurnosti, - vzdrževanje visoke kakovosti obratovalnih parametrov EES, - učinkovita uporaba interkonekcijskega sistema in virov, - onemogočanje širitve ali poslabšanja incidentov in posledično preprečevanje obsežnih motenj in možnosti razpada EES, - omogočanje učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve EES po kriznem stanju ali razpadu, - preprečevanje in obvladovanje kriz pri oskrbi z električno energijo ter priprave na take krize v duhu solidarnosti in preglednosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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 na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - izdaja soglasij in zahtevkov na nacionalni ravni, - izdelava poročila za ACER (anketa) o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasij k predlogom metodologij, - pravočasna izdaja soglasij na nacionalni ravni, - pravočasna izdelava poročila za ACER.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajni postopki posvetovanja in usklajevanja za sprejem določenih metodologij [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,2 FTE
----------------	---------

	Storitve izravnave in nefrekvenčne sistemske storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	<p>Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije</p> <p>Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen)</p>
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 načrtovanih aktivnosti	<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 soglasij k nacionalnim predlogom s področja storitev izravnave, - izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - morebitna izdaja soglasja k neposrednemu naročanju nefrekvenčnih sistemskih storitev, če agencija oceni, da operater prenosnega sistema nefrekvenčnih sistemskih storitev ne more zagotavljati na podlagi tržnih mehanizmov, - izdaja soglasja operaterju prenosnega sistema k specifikacijam za naročanje nefrekvenčnih storitev, standardiziranim proizvodom in postopku njihovega naročanja, - določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev na podlagi metodologije za izračun cene sistemskih storitev izravnave in nefrekvenčnih sistemskih storitev, če operaterju prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu, - morebitna obravnava akta operaterja prenosnega sistema, ki bo določala tehnične zahteve na trgu sistemskih storitev.

Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izdaja soglasij k nacionalnim in regionalnim predlogom s področja sistemskih storitev, - zagotovitev sistemskih storitev s strani operaterja prenosnega sistema na pregleden, nediskriminatoren in tržen način.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - neodzivnost ponudnikov storitev izravnave [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [srednje], - pomanjkanje ponudnikov in ponudb sistemskih storitev [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,15 FTE

	Zadostnost virov in mehanizem za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Sodelovanje z ministrstvom in operaterjem prenosnega sistema pri vseh aktivnostih, povezanih z zadostnostjo virov, - morebitna priprava mnenja glede regulativnega izkrivljanja ali pomanjkljivosti trga v primeru ugotovitve težav v zvezi z zadostnostjo virov, - spremljanje izvajanja načrta za izvedbo ukrepov za zagotovitev zadostnosti virov in objava rezultatov v letnem poročilu, - predlaganje meril in pogojev v zvezi z mehanizmom za zagotavljanje zadostnosti virov ministrstvu ob upoštevanju načel iz 22. člena Uredbe 2019/943/EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zahtev Uredbe 2019/943/EU.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Razvojni načrti elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno

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.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Analiza morebitnih potreb posodobitve metodologije za pripravo razvojnih načrtov elektrooperaterjev, - analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta prenosnega sistema, - analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Odstopanja pripravljenih razvojnih načrtov operaterja prenosnega ali operaterja distribucijskega sistema od metodologije agencije [srednje], - dolgotrajnost postopkov in spremembe na trgu lahko vplivajo na kasnejšo izdajo soglasja k razvojnim načrtoma [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izdelano poročilo za ACER.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [nizko], - morebitne dodatne naloge, vezane na zrelost projektov in pridobitev nepovratnih sredstev [srednje].

Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.5 Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja

	Storitve na področju energetske skupnosti državljanov
Prioriteta	3 – pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Določitev plačila za storitev, vezano na olajšanje obračunskih prenosov električne energije med operaterji distribucijskega sistema in energetskimi skupnostmi (proučitev storitve operaterja distribucijskega sistema, ki bi se nanašala na obračunavanje prenosov električne energije med operaterji distribucijskih sistemov in energetskimi skupnostmi na podlagi vloge operaterja distribucijskega sistema, uskladitev in določitev stroška storitve z odločbo agencije).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zahtev zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,05–0,15 FTE

	Lastništvo naprav za shranjevanje energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pregled ustreznosti razpisnega postopka in pogojev za razpisni postopek, na katerem se preverijo ustrezne ponudbe za zagotavljanje objektov, ki so potrebni za učinkovito, zanesljivo in sigurno obratovanje prenosnega sistema, - soglasje k razpisnemu postopku operaterja prenosnega sistema, da izvede odprt, pregleden in nediskriminatoren razpisni postopek, - izdaja soglasja elektrooperaterju k lastništvu, razvoju vodenju ali upravljanju naprav za shranjevanje energije, če je naprava popolnoma integriran omrežni element, - obveščanje EK in ACER o izdaji soglasja iz prejšnje alineje skupaj z navedbo razlogov za izdajo soglasja in vsemi povezanimi informacijami, - morebitna izvedba javnega posvetovanja glede obstoječih objektov za shranjevanje energije na prenosnem sistemu (vsaj vsakih pet let), - morebiten odvzem dovoljenja za odstopanje, če javno posvetovanje iz prejšnje alineje pokaže, da so druge osebe zmožne imeti v lasti, razvijati, upravljati ali voditi take objekte na stroškovno učinkovit način.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - izpolnitev zahtev zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa tržnih subjektov [visoko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Polnilna infrastruktura v lasti elektrooperaterja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pregled in odobritev razpisnega postopka elektrooperaterja, da izvede odprt, pregleden in nediskriminatoren razpisni postopek; <ul style="list-style-type: none"> o priprava ocene potreb po odstopanju, da ima lahko elektrooperater v lasti, razvija, vodi ali upravlja polnilna mesta za električna vozila, o priprava usmeritev in razpisnih pogojev za pravičen razpisni postopek, o pregled ustreznosti razpisnega postopka, vključno s pogoji razpisnega postopka, o izdaja dovoljenja za odstopanje; - morebitna izvedba javnega posvetovanja glede obstoječih polnilnih mest za električna vozila, da se oceni potencialna razpoložljivost in interes drugih oseb za vlaganje v tovrstne objekte, - morebitna izvedba postopka odvzeta dovoljenja za odstopanje, če javno posvetovanje iz prejšnje alineje pokaže, da so tretje osebe zmožne imeti v lasti, razvijati, upravljati in voditi polnilna mesta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa tržnih subjektov [visoko].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,05 FTE

	Neposredni vodi
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (135. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Objektivna in nediskriminatorna merila za izgradnjo neposrednega voda, - preprečitev izkoriščanja položaja na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Obravnava prejetih vlog za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda, - morebitna izdaja dovoljenja ali zavrnitev dovoljenja za neposredni vod, če so izpolnjeni pogoji iz ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zakonskih določb.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa [visoko].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.6 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

Agencija v okviru svojih pristojnosti odloča kot organ prve in druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla predhodni postopek pri elektrooperaterju, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema električne energije ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev elektrooperaterja (odločanje o sporih). Na podlagi ZOEE je agencija kot organ prve stopnje pristojna tudi za odločanje o sporu med elektrooperaterjema o priključni točki. Kot organ druge stopnje agencija odloča o pritožbah, ki jih odjemalci vlagajo zoper odločbo elektrooperaterja, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Agencija se že več let zapored srečuje s porastom pritožb zaradi molka organa prve stopnje, kar je mogoče pripisati porastu vlog za izdajo soglasij za priključitev samooskrbnih proizvodnih naprav in posledično velikemu številu nerešenih vlog pri elektrodistribucijskih operaterjih. Ker hkrati narašča tudi število zavrženih vlog za izdajo soglasja za priključitev, se to odraža tudi v izjemno povečanem številu pritožb, o katerih odloča agencija. V letu 2024 je število vloženih pritožb na agencijo do oktobra že krepko preseгло skupno število pritožb v preteklem letu. Kljub temu, da se zaradi bližajočega skrajnega roka za vstop v samooskrbo po sistemu net metering pričakuje upad novih pritožb v letu 2025, je treba rešiti še vse obstoječe zadeve, ki jih zaradi izjemnega porasta ne bo mogoče zaključiti v letu 2024. Navedeno zato predstavlja visoko tveganje z vidika razpoložljivosti kadrovskega virov, kar lahko pomembno vpliva na zagotavljanje odločanja v zakonsko postavljenem roku. Večina obravnavanih pritožb in zahtev za izdajo soglasja pri agenciji poleg procesnega postopka terja tudi tehnično analizo možnosti vključitve proizvodne naprave v distribucijsko omrežje v skladu s Prilogo 5 SONDSEE, ki zahteva zadostno število kadrov s področja elektrotehniške stroke. Z obstoječimi kadrovskega viri in dodatnimi zadolžitvami tudi na drugih področjih ter zaradi resnih težav pri zaposlovanju inženirjev agencija navedenih postopkov ne bo mogla izpeljati v zakonsko določenih rokih. Nastalo tveganje bo agencija reševala s prerazporeditvami dela ter z morebitnimi zaposlitvami za določen čas, zunanji izvajalci ali s študentskim delom, kjer pa je zaradi pomanjkanja kadra ustrezne tehnične stroke na trgu delovne sile možnost za ustrezne rešitve zelo majhna.

	Odločanje v sporih in pritožbah med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji električne energije in elektrooperaterjem
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. člen)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - pravilnost izvajanja bilančnega obračuna, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vodenje in odločanje v upravnih postopkih na prvi in drugi stopnji glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
Kazalniki uspešnosti	- Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov glede na trend povečevanja sporov in pritožb [visoka], - nepredvidljivost števila morebitnih pritožb in sporov [visoko].

Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	4,1 FTE

	Izdaja odločbe distribucijskemu operaterju, s katero se mu naloži priključitev končnega odjemalca na distribucijski sistem
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (deseti odstavek 42. člena)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Vodenje in odločanje v upravnih postopkih glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov glede na trend povečevanja sporov in pritožb [visoko], - prekoračitev zakonsko določenih rokov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Odločanje v sporu glede prenosa nalog operaterja distribucijskega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preverjanje določitve poštene vrednosti za primere odkupa elektroenergetskih vodov ali naprav operaterja distribucijskega sistema od uporabnikov, - odločitev v sporu glede poštene vrednosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepredvidljivost števila morebitnih sporov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

2.3.7 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

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

Agencija 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 uspešno izvaja svetovalno funkcijo v projektu OneNet, vključevanje v projekte kot izvedbeni partner pa je odvisno od sinergij s stalnimi nalogami in koristmi, ki bi jih sodelovanje prineslo.

	Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (49. in 52. člen)
Cilji	- Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev, - izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, - izgradnja kompetenc, - zagotavljanje sredstev za vključevanje dodatnih človeških virov ali zunanjega izvajanja, potrebnega za izvajanje jedrnih nalog agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Evalvacija potencialnih povabil k sodelovanju oziroma razpisov.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost izvajanja aktivnosti.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezadostnost kompetenc na specifičnih področjih dela [nizko].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,0–0,1 FTE

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

Agencija bo 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. Izvajala bo usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na nacionalni in regionalni ravni oziroma ravni EU ob upoštevanju razvojnih vidikov in prenovljenega normativnega okvira.

Predvidene so nadaljnje aktivnosti v domeni vzpostavljanja trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji. Aktivnosti bodo v letu 2025 osredotočene predvsem na uveljavitev optimalnega modela neodvisne agregacije, ki jo mora v skladu z zakonom izvesti operater trga.

Na podlagi implementacije Direktive (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije bo agencija nadaljevala z aktivnostmi izvajanja cikličnega ocenjevanja uspešnosti operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Aktivnosti bodo neposredno povezane tudi s spremljanjem kazalnikov uspešnosti na področju nadgradnje metodologije reguliranja kakor tudi spremljanja kazalnikov uspešnosti v okviru razvojnih načrtov operaterjev. Pri tem bo upoštevala izsledke analiz spremljanja projektov pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij. Agencija si bo v sodelovanju s CEER in prizadevala za harmonizacijo (dela) nabora kazalnikov uspešnosti na raven EU.

Aktivnosti bodo potekale tudi na področju spodbujanja razvoja trga s prožnostjo, posebej še na podlagi sprejetja namenskega omrežnega kodeksa⁸, na podlagi katerega bo morda potrebno prilagajati pravila za nabavo prožnosti s strani operaterja prenosnega in distribucijskega sistema, prilagoditi definicije produktov in izvesti druge podporne aktivnosti.

Spodbujanje in zagotavljanje učinkovite harmonizirane izmenjave podatkov za ključne procese na trgu z električno energijo ostaja ena izmed pomembnejših nalog agencije tudi v letu 2025. Zaradi prenehanja eBIX® bo treba v letu 2025 identificirati delovno telo na ravni EU, prek katerega bi lahko agencija vplivala na procese harmonizacije in s tem odpravljala vstopne ovire za nastop na slovenskem energetskega trga.

Z uvajanjem novih tehnologij in pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetne varnosti v elektroenergetskih sistemih, nekateri pa prevzemajo tudi vlogo pristojnega organa za kibernetno varnost. Agencija bo na tem področju še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER⁹), Agencijo Evropske unije za kibernetno varnost (ENISA¹⁰), ACER in CEER pri spremljanju stanja kibernetne varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovala bo tudi pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih. V obsegu

⁸ V času priprave tega programa se je zaključilo posvetovanje o revidiranem omrežnem kodeksu »Network code on demand response«, ki bo marca 2025 posredovan Evropski komisiji.

⁹ Directorate-General for Energy

¹⁰ European Union Agency for Cybersecurity

Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) bo deležnike še naprej obveščala o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU, smernicah in priporočilih na področju kibernetске varnosti. Prav tako bo izvedla pripravljalne aktivnosti na nove naloge v obsegu novih omrežnih pravil za kibernetско varnost v energetskem sektorju.

	Spremljanje uspešnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema v povezavi z razvojem pametnih omrežij
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (55. 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"> - Spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja, - spodbujanje operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema k povečanju učinkovitosti, vključno z energetsko 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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Spremljanje in ocenjevanje uspešnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki spodbuja energetsko 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 in posodabljanje metodologije - potrebne posodobitve nabora kazalnikov uspešnosti na podlagi identificiranih pomanjkljivosti, - po potrebi posodobitev strukture obstoječega poročila operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema za redno periodično poročanje KPI, vključno s pripravo priporočil za izboljšave, - sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji in ACER v kontekstu razvoja metodologije ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izvedljivost predlagane metodologije spremljanja KPI, - robustnost predlaganih kazalnikov (npr. število potrebnih popravkov, število umaknjenih kazalnikov ipd.), - učinkovito izvajanje internega cikličnega poslovnega procesa (brez zastojev), - upoštevanje izdanih priporočil v razvojnih načrtih operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - povečanje učinkovitosti reguliranja s spodbudami (npr. število uspešnih projektov na ravni distribucijskega sistema).

Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Neustrezna kakovost podatkov (npr. izračuni KPI) [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - informacijska nesimetrija [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Potrjevanje produktov in procesa nabave sistemskih storitev¹¹ za potrebe distribucijskega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Sodelovanje v procesu usklajevanja predlogov produktov ter storitev med operaterjem distribucijskega sistema in operaterjem prenosnega sistema, elektrodistribucijskimi podjetji in tržnimi udeleženci, - izdaja soglasja k specifikacijam za naročene nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema ter pripadajoče standardizirane tržne proizvode za te storitve na nacionalni ravni, - ocena, ali je tržno zagotavljanje nefrekvenčnih sistemskih storitev po preglednih, nediskriminatornih in tržno zasnovanih postopkih s strani operaterja distribucijskega sistema ekonomsko učinkovito, ter odobritev odstopanja, če agencija ugotovi neučinkovitost.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasij k nacionalnim predlogom s področja nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost deležnikov v procesu [srednje], - dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

¹¹ Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti

	Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Usklajevanje postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni, - analiza izmenjave podatkov v okviru NMS, izdelava predlogov, usmeritev, - dejavno sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in plinom, vključno z validacijo internih in javnih dokumentov Sekcije IPET, smernic oziroma stališč.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov agencije, - skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, - skladnost splošnih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nepripravljenost deležnikov za sodelovanje [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2–0,3 FTE

	Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije

	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Odprava normativnih ovir za razvoj trga, - regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, - usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Spremljanje razvoja na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo v povezavi z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator), - aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo na podlagi direktiv EU, - zagotavljanje strokovnega prispevka regulatorja k uveljavitvi novega modela trga, ki bo omogočal izkoriščanje prožnosti na podlagi izsledkov iz posvetovalnih procesov in izkušenj, pridobljenih v projektih EU (INTERFACE, OneNet idr.), - spremljanje razvoja elektromobilnosti ter izvajanje analize učinkovanja posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil do začetka uporabe reforme tarifnega sistema v smislu spodbujanja razvoja polnilne infrastrukture v Sloveniji (ki je v osnovi temelj za izvajanje novih nalog kot je monitoring 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 razvoja ustreznih regulativnih mehanizmov, - po potrebi obravnava zadevne problematike v okviru javnih posvetovanj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih oziroma regulativnih ovir.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Izvajanje javnega posvetovalnega procesa o aktualnih razvojnih vidikih
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izvajanje posvetovalnega procesa s ciljem zagotavljanja evolucije metodologije reguliranja in obračunavanja omrežnine, ki mora omogočati neoviran razvoj trga in regulirana podjetja spodbujati k inoviranju, - oblikovanje in objava stališč oziroma smernic agencije glede implementacije trga s prožnostjo na nacionalni ravni (predvsem na področju spremljanja izdelave študije stroškov in koristi na področju neodvisne agregacije v izvedbi operaterja trga) in glede drugih vidikov, ki jih naslavlja sveženj Čista energija oziroma upoštevna nacionalna zakonodaja.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovita izvedba aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Neodzivnost zainteresirane javnosti [nizko], - nejasnost strokovnih podlag [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q2-Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Ocena potencialnega prispevka dvosmernega polnjenja k prodoru električne energije iz obnovljivih virov energije v elektroenergetski sistem
Prioriteta	3 – pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Načrtovanje nadaljnjih aktivnosti na podlagi izvedene ocene v letu 2024 (dokončanje morebitnih aktivnosti, ki so zamaknjene v leto 2025), - obdelava odzivov zainteresirane javnosti in priprava morebitnih odzivov.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovita izvedba aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q2-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Priprava na nove naloge v obsegu novih omrežnih pravil za kibernetiko v energetskem sektorju
Prioriteta	3 – pomembno

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen)</p> <p>Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)</p> <p>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</p> <p>ACER Framework Guideline on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows (22 July 2021)</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava na vzpostavitev aktivnosti in procesov v obsegu 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 načrtovanih aktivnosti	<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, - priprava na nove naloge v obsegu omrežnih pravil in pristojnosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Skladnost z omrežnimi pravili, - stopnja zrelosti izvajanja nalog, - vzpostavitev cikličnega procesa.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neizvedljiv obseg novih nalog regulatorja [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje implementacije kibernetске varnosti, obveščanje in ozaveščanje distribucijskih podjetij in operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema
Prioriteta	3 – pomembno
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 kibernetске varnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, - zagotavljanje optimalnih naložb v EES, - <u>izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetско varnost.</u>
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Obravnava odprte problematike na Slovenskem energetskem varnostnem forumu (SEVF), ki ga agencija organizira enkrat na leto, - evidentiranje poročanih kibernetских incidentov oziroma incidentov v informacijski varnosti in ocena pripravljenosti na vrednotenje kakovosti storitev operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema,

	<ul style="list-style-type: none"> - sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetško varnost pri pripravi stališč in smernic za regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetški varnosti), omrežnih pravilih za kibernetško varnost (Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetške varnosti čezmejnih pretokov električne energije) ter izzivih na področju kibernetške varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev v energetske sektorju v obsegu informacijskih in komunikacijskih tehnologij (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)), - vzpostavitev tesnejšega sodelovanja s CS-NCA pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetske sektorju za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorstev v kibernetški varnosti, - sodelovanje pri mednarodnih/nacionalnih vajah, - sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Stopnja zrelosti izvajanja kontrol, - vzpostavitev cikličnega procesa.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje],
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spodbujanje uporabe novih tehnologij – druge sprotno prožene naloge
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - »Ad-hoc« pridobivanje podatkov, - izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, - priprava poročil oz. odzivov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko]. - obseg prenesenih nalog na regulatorja še ni znan [srednje]
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,2 FTE
----------------	---------

2.4 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina

2.4.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2024

Operaterji sistema plina enako kot operater prenosnega in distribucijskega sistema električne energije po preteku posameznega poslovnega leta izračunajo odstopanje od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja in ga predložijo agenciji. Ta v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so odstopanja pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterjev sistema v posameznem poslovnem letu ter določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine.

V postopku ugotavljanja odstopanj se določijo priznani upravičeni stroški in priznani viri za njihovo pokrivanje. Če ima operater sistema višje priznane vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot priznane upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine je namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov operaterja sistema v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo operaterjem sistema pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih. Postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj za posamezno leto je izjemno pomembna naloga agencije, saj se na ta način zagotavlja, da se v določitev tarifnih postavk omrežnine za naslednja regulativna obdobja vključujejo pravilni zneski preveč ali premalo plačane omrežnine.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija v letu 2025 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2024.

	Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2024
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (109. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Zagotavljanje poslovanja operaterjev sistema v skladu z metodologijo in soglasjem agencije, - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema, - razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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 plina,

	<ul style="list-style-type: none"> - preverjanje in analiziranje revidiranih podatkov o poslovanju vsaj 14 operaterjev sistema za leto 2024, - na podlagi usklajenih in analiziranih podatkov o poslovanju ter ob upoštevanju kriterijev iz metodologije ugotavljanje pravilnosti vsaj 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, - stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2024 ne gre v breme odjemalcev.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajna usklajevanja z večjim številom deležnikov [srednje].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	4,1 FTE

2.4.2 **Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema**

	Soglasje glede utemeljenosti razloga spremembe sodil
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje po dejavnostih, ki vsebuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, - proučitev utemeljenosti razloga spremembe sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.4.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina

V letu 2024 je agencija operaterje distribucijskega sistema plina ponovno pozvala k predlogu dopolnitve vsebin v zvezi s posodobljenimi tehničnimi specifikacijami kakovosti plina z upoštevanjem morebitnih deležev obnovljivega plina, ki ga lahko prevzamejo v sistem v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili, pogoje izpolnjevanja, vzdrževanja in preverjanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v sistem, prenos in oddajo iz sistema, enotna in podrobna pravila o izmenjavi podatkov, lastništvu podatkov in odgovornosti za merjenje porabe, pregledne in učinkovite postopke za nediskriminatorno priključevanje proizvajalcev plina, ki podrobneje urejajo tudi pridobivanje soglasij za priključitev in izpolnjevanje pogojev za priključitev pri proizvajalcih plina. S strani Gospodarsko interesnega združenja za distribucijo zemeljskega plina je agencija prejela znotraj združenja usklajena generična sistemska obratovalna navodila. Usklajevanja in izdaja soglasij k predlogom sistemskih obratovalnih navodil bo najpomembnejša naloga agencije na področju obratovanja sistemov plina v letu 2025.

Agencija bo v letu 2025 nadaljevala nadzor ustreznosti delovanja in razvoja plinskih omrežij ter izvajanja reguliranega dostopa do omrežij in skladnosti pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo ter ugotavljala morebitne potrebe po spremembi sistemskih obratovalnih navodil zaradi razvoja trga.

	Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Obravnava in usklajevanje sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil ali novih za nove lokalne skupnosti, - ugotavljanje potrebnih sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil zaradi razvoja trga in nove zakonodaje, - spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, - pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - odzivnost podjetij [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	<p>Zakon o oskrbi s plini (6. člen)</p> <p>Akt o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina</p> <p>Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu 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, - soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasno izdano soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, - pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu in podane zahteve operaterju prenosnega sistema po spremembah.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Spremembe razvojnega načrta zaradi povečanja zahtev po naložbah za večjo zanesljivost oskrbe [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q2–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	3 – pomembno
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	- Razvoj slovenskega omrežja, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje slovenskih projektov, prijavljenih na izbor za 2. listo PCI/PMI, - koordinirano ocenjevanje prijavljenih projektov s sosednjimi regulatornimi organi in poročanje o rezultatih na sestanku Cross-Regional Group v okviru Evropske komisije, - priprava morebitnih drugih analiz in stališč agencije ter sodelovanje z drugimi organi.
Kazalniki uspešnosti	- Uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi, - pravočasno izvedene ocene slovenskih projektov prijavljenih na izbor za 2. listo PCI/PMI in ustrezno poročanje Evropski komisiji.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajnost postopkov [srednje], - usklajevanje s sosednjimi regulativnimi organi [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 Pravila, ki urejajo postopek za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, upravljanje prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanje z zmogljivostmi na sekundarnem trgu ter pogoje in način razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo
Cilji	- Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, - spremljanje postopka razširitvene zmogljivosti, - odločitve o projektih razširitvene zmogljivosti in določitev faktorja f za izvedbo morebitne dražbe razširitvenih zmogljivosti, - vodenje seznama pogodb o prenosu.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno in pregledno objavljene informacije, potrebne za zagotovitev nepristranskega dodeljevanja zmogljivosti,

	- uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajnost postopkov priprave projektov razširitvene zmogljivosti [srednje], - usklajevanje s sosednjimi regulativnimi organi [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Izravnava odstopanj in uravnoteženje prenosnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na tržno ponujanje količin za izravnavo odstopanja in uravnoteženje prenosnega sistema ter na nevtralnost operaterja prenosnega sistema, - spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrletnih analiz in internih poročil, - interne analize trgovanja na trgovalni platformi, - spremljanje in analize sistemskih razlik in lastne rabe operaterja prenosnega sistema, - opozarjanje nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema ter izvedba nadzornega postopka v primeru ugotovljenega neustreznega ravnanja na izravnalnem trgu.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna zaznava neustreznega ravnanja in ustrezno ukrepanje, - pravočasne spremembe splošnih aktov agencije v primeru zaznanih trendov naraščanja upravičenih stroškov sistemskih razlik in lastne rabe.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Usklajenost tarif za prenosni sistem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin

	Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2026 in sprejetje odločitve, - analiza morebitnih potrebnih sprememb modela določitve referenčnih cen, - spremljanje osnutkov evropske zakonodaje s tega področja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno sprejeti popusti, multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2026, - izpolnjevanje zahtev uredbe in ACER.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajnost postopkov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Razvoj trga s plinom v procesu razogljičenja družbe in prilagoditev sistemov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (7. člen) 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 Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta o zmanjšanju emisij metana v energetske sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942 Uredba (EU) 2024/1789 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi uredb (EU) št. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 in (EU) 2022/869 ter Sklepa (EU) 2017/684 in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 715/2009
Cilji	- Razogljičenje trgov zemeljskega plina in vodika, - določiti pravila za prenos, dobavo in skladiščenje zemeljskega plina in preoblikovanje sistema zemeljskega plina v povezan in zelo učinkovit sistem, ki temelji na plinu iz obnovljivih virov in nizkoogljicnem plinu, - dostop do sistemov za zemeljski 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 zemeljskega plina in vodika z visoko stopnjo zanesljivosti oskrbe, - zagotovitev mehanizmov za uskladitev pravil za dostop do omrežja za čezmejno izmenjavo zemeljskega plina in vodika,

	- prilagoditev sistema zemeljskega plina na druge pline.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje objavljenih načrtov prilagoditve sistema za prevzem in prenos plinov obnovljivega ali nefosilnega izvora ter vodika operaterjev sistema, - implementacija zakonodaje s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika, - analiziranje vpliva drugih plinov na obratovanje in delovanje omrežja zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - vsebinska ustreznost zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov, - vzpostavitev pogojev za priključevanje proizvodnih virov plina obnovljivega izvora, - ureditev področja monitoringa kakovosti plina, ki se iz proizvodnih virov prevzema v sistem, - pravočasna implementacija nove evropske zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z operaterji sistema o vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov [nizko], - pravočasna implementacija nove evropske zakonodaje.
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,6 FTE

2.4.4 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.

Zoper odločitve agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2025 strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah odjemalcev v sporih na prvi in drugi stopnji.

	Odločanje o pritožbah in v sporih med uporabniki sistema plina in operaterji sistema ter odločanje v sporih med operaterji sistema in dobavitelji plina
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. člen)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.

Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Vodenje in odločanje v upravnih postopkih glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
Kazalniki uspešnosti	- Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.4.5 Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom

Pristojni organ pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom je ministrstvo, pristojno za energijo, agencija pa izvaja ključne naloge na tem področju. Prva med njimi je podpora ministrstvu pri odločitvah, ki jih sprejema na podlagi podatkov in ocen, prav te pa zbira in pripravlja agencija. Druga naloga je prenova ocen tveganj na nacionalni in regionalni ravni, tretja pa prenova področnih aktov, ki urejata načrt preventivnih ukrepov in načrt za izredne razmere pri oskrbi s plinom. Agencija opravlja večino dela pri izvajanju obeh aktov, končne odločitve pa sprejema ministrstvo.

	Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom
Prioriteta	1 – odločilno
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 zaščiteneh odjemalcev v primeru kakršne koli krize, - zagotavljanje zmanjšane povpraševanja po plinu pri nezaščiteneh 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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Analiza stanja zanesljivosti oskrbe v Sloveniji in drugih državah EU, - analiza potrebnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe s plinom, če pride do spremembe razmer pri oskrbi s plinom, - sodelovanje z vsemi deležniki trga s plinom, - pridobivanje in analiziranje informacij, pomembnih za zanesljivo oskrbo, - sodelovanje v regionalnih skupinah in z EK npr. pri dokončanju prenove regionalnih ocen tveganj za posamezne rizične skupine, - poročilo o doseganju standarda oskrbe,

	<ul style="list-style-type: none"> - ocena dobavnih pogodb za plin s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto, - sodelovanje z ministrstvom, pristojnim za energijo pri pripravi, sprejemu in uveljavitvi sporazuma o solidarnostni pomoči, - spremljanje in poročanje o porabi plina in zmanjšanju porabe, - spremljanje sklenjenih dogovorov za skladiščenje plina, in izvajanje nadzornih postopkov nad obveznostjo skladiščenja plina, - izvajanje ukrepov v primeru pomanjkanja plina in razglašene stopnje krize.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna in ustrezna izvedba ukrepov na posamezni stopnji krize, - ustrezna raven sodelovanja s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi organi sosednjih držav in EK.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nadaljevanje energetske krize v povezavi z morebitnimi prekinitvami dobave plina [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

2.5 Reguliranje področja toplote

2.5.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Agencija regulira cene toplote za daljinsko ogrevanje distributerjev toplote, ki izvajajo distribucijo toplote kot izbirno lokalno gospodarsko javno službo, in proizvajalcev toplote, ki izpolnjujejo kriterije za regulacijo.

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

V letu 2025 bo agencija nadaljevala s spremljanjem in analizo poslovanja zavezancev za regulacijo. Prav tako bo spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Obe nalogi bo izvajala s ciljem ugotavljanja pravilnosti izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in ugotavljanja skladnosti poslovanja zavezancev z zahtevami regulacije. Od distributerjev, upravljavcev lastniških distribucijskih sistemov in proizvajalcev toplote bo zbrala podatke, na podlagi katerih bo pripravila in objavila analizo cen toplote.

Agencija pričakuje, da bo v naslednjem letu obravnavala tudi vloge za izdajo soglasja k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo predvsem zaradi tehnoloških sprememb.

	Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2024
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	- Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.

Opis načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo, potrebnih obsežnih analiz in prednostnih nalog, obstaja tveganje, da glede na število zaposlenih, ki v agenciji izvajajo to nalogo, vse analize za leto 2024 ne bodo izvedene [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,8 FTE

	Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom
Prioriteta	1 – odločilno
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"> - Uskladitev izhodiščnih cen toplote z upravičenimi stroški, - ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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, - spremljanje in analiziranje cenikov toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pregledana obvestila zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote in s tem zagotovitev, da je prilagajanje upravičeno in v skladu z metodologijo reguliranja.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - veliko število in raznolikost zavezancev za regulacijo otežuje vzpostavitev avtomatiziranega nadzora nad spremljanjem prilagajanja izhodiščne cene toplote [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,8 FTE

	Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen)

	Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	- Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Presoja zahtev za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki presegajo kriterije iz akta, in tistih, ki bodo v letu 2025 začeli opravljati dejavnost distribucije toplote, - priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote, - analiziranje vsaj štirih prejetih vlog, - odločitve o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Tveganja za odstopanja	- V primeru velikega števila zahtev za izdajo soglasja k izhodiščnim cenam toplote obstaja tveganje, da agencija glede na število zaposlenih, ki morajo poleg te opravljati tudi druge regulativne naloge, o vseh zahtevah za izdajo soglasij ne bo mogla pravočasno odločiti [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	1,8 FTE

	Analiza cen toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	- Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, - analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, - preveritev interne metodologije določitve cene toplote za značilnega odjemalca toplote, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih prejšnjega leta, - izdelava in objava analize cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno pridobljeni podatki, - pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - veliko število in raznolikost zavezancev za poročanje, ki poleg GJS vključuje tudi tržne in lastniške distribucijske sisteme toplote, ki so zadolženi za poročanje [srednje].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.5.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Na področju obratovanja distribucijskih sistemov toplote ima agencija poleg nalog, ki se nanašajo na izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom ter objavo seznama energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja, pomembne naloge, ki se nanašajo na izpolnjevanje cilja povečevanja deleža OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja.

Do novembra 2024 je agencija prejela 65 trajnostnih načrtov, od tega 17 v letu 2024. V letu 2024 je potekala presoja prejetih vlog, izdana so bila štiri soglasja k trajnostnim načrtom. Do sedaj 45 distribucijskih sistemov, od 110 evidentiranih, trajnostnih načrtov ni posredovalo agenciji. Aktivnosti, povezane s presojo trajnostnih načrtov, se bodo nadaljevale v letu 2025.

	Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote
Cilji	- Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z distributerji toplote, ki še niso podali vloge ali pa usklajevanje še ni bilo končano, - izdaja soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme toplote, - ugotavljanje in uveljavitev potrebnih sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo, - pravočasna in ustrezna dopolnitev akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	- Obveščanje javnosti o energetske učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.

Opis načrtovanih aktivnosti	<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 energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno narejena analiza in objava seznama energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - spremenjeni kriteriji določitve energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja [srednje].
Rok	Q2
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	- Pregled stanja na področju proizvodnje in oskrbe s toploto v Sloveniji.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2024, - analize prejetih podatkov in interna poročila, - pošiljanje podatkov drugim institucijam.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Povezljivost podatkov različnih poročevalcev, - pravočasnost izvajanja nalog.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Veliko število zavezancev za poročanje in možnost napak poročevalcev pri poročanju zahteva obsežna usklajevanja podatkov ter povzroča nepredvidljivost izvedbe naloge [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Trajnostni načrt za doseganje ciljev in meril povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (56. člen)
Cilji	- Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto.

Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izdaja soglasja k trajnostnemu načrtu za posamezne sisteme daljinskega ogrevanja, ki niso energetske učinkoviti, in njegova objava na spletni strani agencije, - spremljanje prejetih trajnostnih načrtov za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, - spremljanje izvajanja ukrepov iz trajnostnega načrta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - vsebinska ustreznost zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z distributerji toplote glede vsebine in oblike načrta [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z distributerji toplote o ustreznosti trajnostnega načrta [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (57. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, - obveščanje odjemalcev toplote o energetske učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Preračun vrednosti naslednjih kazalnikov: <ul style="list-style-type: none"> o učinkovitost sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, o faktor primarne energije za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, o 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odzivnost distributerjev toplote in medletni preračun kazalnikov [nizko].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.6 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija bo tudi v letu 2025 izdajala deklaracije za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in iz drugih virov ter ob dodatni podzakonski ureditvi tudi za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE, za proizvodnjo pogonskih tekočih in plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja. Izvajala bo zakonsko določene aktivnosti v zvezi s potrdili o izvoru. V okviru dejavnosti podporne sheme OVE in SPTE bo pod pogojem sprejetja Dolgoročnega časovnega načrta izvedla dva javna poziva k prijavi projektov proizvodnih naprav za vstop v podporno shemo ter vodila postopke za dodelitev podpor proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE, oboje v okviru veljavne podporne sheme. V primeru uveljavitve nove podporne sheme bo začela z dodeljevanjem državnih pomoči proizvajalcem električne energije iz OVE tudi v okviru te sheme. Z uveljavitvijo neposrednih državnih pomoči za izvedbo proizvodnih naprav za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, za proizvodnjo pogonskih tekočih in plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja bo obravnavala tudi zahteve iz tega naslova. Nadaljevala bo nadzor nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij ter upravičenci do znižanega plačila prispevka OVE in SPTE. Izvedla bo tudi vse druge načrtovane aktivnosti, povezane s podporno shemo.

	Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih (od 950 do 1050 izdanih deklaracij), - obravnava obvestil o spremembah na proizvodnih napravah ter izdaja sprememb deklaracij, - vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, - pridobivanje podatkov o količinah proizvedene električne energije v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo,

	<ul style="list-style-type: none"> - 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoka], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	3,0 FTE

	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
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave 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, ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih, - vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, - pridobivanje podatkov o porabi vhodnih energentov in proizvedene energije oziroma energentov v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave, - pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave na spletni strani agencije, - v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Neuveljavitev spremembe podzakonskega akta, ki ureja to področje [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje],

	- nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [visoko].
Rok	Stalna naloga od Q2 dalje
Kadrovski viri	0,2 FTE

	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
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10. – 13. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije
Cilji	- Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije iz OVE in drugih virov ter v SPTe kot tudi za toploto ali hlad iz OVE, vodik, tekoča in plinasta goriva iz OVE, odvečno toploto, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil, - učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS, - kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Urejanje registra potrdil o izvoru, - učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem električne energije iz OVE in drugih virov ter v SPTe kot tudi za toploto ali hlad iz OVE, vodik, tekoča in plinasta goriva iz OVE, odvečno toploto, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil, - pridobitev podatkov o količini proizvedene električne energije in ostalih energentov ter opredelitev količin energentov, za katere se lahko izdajo potrdila o izvoru, - izdana, prenesena in unovčena potrdila o izvoru, - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem in trgovcem.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasne izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), - pravočasno in ažurno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem in trgovcem.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - spremembe pri proizvajalcih, ki zahtevajo posodabljanje registra [nizko], - pridobitev in razpolaganje s podatki [srednje].
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,9 FTE
----------------	---------

	Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji
Cilji	- Uresničitev Načrta Republike Slovenije za izvajanje podporne sheme v letu 2025.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo javnega poziva, - priprava in objava javnega poziva, - pregled in obravnava prijavljenih projektov v zakonsko določenih rokih, - izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi projektov v zakonsko določenih rokih, - informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE, - izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi prijavljenih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, - vodenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov, - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna objava in uspešna izvedba javnega poziva, - izdaja sklepov v zakonsko določenih rokih, - pravočasno podajanje informacij prijaviteljem.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nesprejem sprememb Dolgoročnega časovnega načrta [srednje], - slaba informiranost prijaviteljev projektov [nizko].
Rok	Q1, Q3
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom

	<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	- Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave iz OVE in SPTE.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izdaja odločbe o dodelitvi upravičenosti do podpore, odločbe o razveljavitvi upravičenosti do podpore, zakonsko dopustne spremembe pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore (od 300 do 350 – ocena), - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem, - stroškovne in tehnične analize podporne sheme.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Reševanje zadev v zakonskih rokih, - pravočasno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [srednje], - nepredvidljive spremembe, ki vplivajo na upravičenost do podpor proizvajalcem, že vključenim v podporno shemo [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,5 FTE

	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
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (15., 20. in 24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in SPTE električne moči do 500 kW, - spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izdajanje odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, - izdelava ocene proizvodnih stroškov za proizvodne naprave, - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Reševanje zadev v zakonskih rokih, - pravočasno podane povratne informacije in odgovori investitorjem in proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote, kot tudi drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Neuveljavitev podzakonskega akta, ki ureja področje (predhodna potrditev državne pomoči) [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje],

	- nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [visoko].
Rok	Stalna naloga od Q2 dalje
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (28. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvedba od 100 do 120 nadzornih postopkov za zagotovitev zakonitosti dodeljenih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE in podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE, - izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - vračilo neupravičeno prejetih sredstev in pripadajočih zamudnih obresti, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - zahtevnost postopkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,4 FTE

	Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in 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 načrtovanih aktivnosti	- 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.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Določitev referenčne cene električne energije in referenčnih cen vhodnih energentov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (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	- Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna objava referenčnih cen, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, - pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nepravočasna pridobitev podatkov [nizko].
Rok	Q3

Kadrovski viri	0,1 FTE
----------------	---------

	Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. člen) Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije
Cilji	- Zagotavljanje zadostnih finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitvah plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstev iz naslova prispevka ipd., - ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za leto 2025 ter določitev vrednosti izhodiščnega prispevka.
Kazalniki uspešnosti	- Optimizacija prihodkov iz naslova prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepravočasna pridobitev podatkov [nizko], - vpliv tržnih dejavnikov na obseg plačil podpor [srednje].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Izvajanje nadzora nad energetsko intenzivnimi podjetji, ki uveljavljajo znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (54. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvedba nadzornih postopkov z namenom ugotavljanja izpolnitve pogojev za znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE pri energetsko intenzivnih podjetjih.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - poračun prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE v primeru neupravičenega znižanja, - zmanjševanje števila kršitev.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

2.6.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Na področju učinkovite rabe energije je agencija zadolžena predvsem za preverjanje in nadzor nad izvedbo posameznih ukrepov, uzakonjenih z Zakonom o učinkoviti rabi energije, ki prispevajo k zmanjševanju rabe energije. Tako agencija spremlja in preverja dosežene prihranke energije dobaviteljev električne energije, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem, ki so jih dosegli s svojim prispevkom k izvedbi ukrepov učinkovite rabe. Poleg tega je pooblaščen tudi za preverjanje in nadzor nad obvezno izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah in tudi nad njihovo metodološko ustreznostjo.

	Poročanje zavezancev in priprava poročila o doseženih prihrankih energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	- Spremljanje izvedbe in učinkov ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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	- V poročanje zajeti dobavitelji, ki končnim odjemalcem skupaj prodajo več kot 95 % energentov glede na podatek Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem, - v zakonskem roku objavljeno poročilo o doseženih prihrankih s celovito analizo doseženih prihrankov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepravočasna pridobitev podatkov [srednje].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,8 FTE

	Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Spremljanje izvedenih energetskega pregledov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<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.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Nadzor izpolnitve obvezne izvedbe energetskih pregledov velikih družb
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. in 64. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

2.7 Nadzor

2.7.1 Monitoring delovanja trga

Monitoring delovanja trga obsega spremljanje pogojev za delovanje trga in storitev GJS, strukture in učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev ter tudi monitoring 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.

Agencija bo zaradi velikega obsega prijav sumljivih transakcij oziroma potencialnih zlorab ali manipulacij na veleprodajnem trgu v letu 2025 zmanjšala svoje aktivnosti na področju

zagotavljanja pogojev za stalni monitoring trga na podlagi REMIT in njegovem izvajanju in sproščene kadrovske vire preusmerila na področje preiskav potencialnih REMIT kršitev. Predlogi agencije, da se spremeni zakonodajni okvir na področju časovnosti REMIT postopkov, žal niso bili upoštevani, zato je treba zagotavljati maksimalno učinkovitost v fazi formalnega potrjevanja utemeljenega suma, da se v največji možni meri preprečujejo zastaranja posameznih primerov¹².

Poleg navedenega agencija izvaja pomembne podpirne aktivnosti, kot so samoocenjevanje stanja zadevnih trgov na podlagi priporočil CEER, zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, upravljanje 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 plinom za preteklo leto (vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike in vključuje tudi analizo razvoja dinamičnih cen in njihovega vpliva na trg) 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, ki bodo vsaj v omejenem obsegu še v veljavi leta 2025, bo 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.

	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)
Prioriteta	1 – odločilno
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.

¹² Slovenija je ena redkih držav v EU, kjer je treba kompleksne analize kršitev REMIT, ki lahko zahtevajo izvajanje preiskav poslovnih prostorov, masovno obdelavo podatkov in druge naloge izrazite kompleksnosti, zaključevati z vidika zastaranja določenih rokov (raven odgovornosti kršitelja) znotraj obdobja dveh let od nastopa kršitve.

<p>Opis načrtovanih aktivnosti</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Postopna nadgradnja spremljanja delovanja trga na podlagi uvajanja novih kazalnikov in korelacijskih analiz za zagotavljanje učinkovitega monitoringa energetskih trgov ter za širitev spremljanja na nova področja (npr. spremljanje odprave neupravičenih ovir in omejitev za razvoj samooskrbe z električno energijo in energetskih skupnosti državljanov, ki zahteva izvajanje monitoringa za razpoznavanje tovrstnih ovir), - spremljanje na podlagi izdelane metodologije, - posodobitev splošnih aktov (zagotavljanje podatkov o cenah na maloprodajnem trgu z energijo), - spremljanje novosti v zvezi s pogodbami z dinamičnimi cenami, vključno s tržnimi ponodbami (z uporabo podatkov in informacij iz primerjalnih storitev agencije) in vplivom na račune porabnikov, zlasti stopnjo nestanovitnosti cen (te informacije agencija vključi v poročilo o stanju na področju energetike), - izvajanje metodologije spremljanja in nadzornih postopkov (pravočasno pridobivanje informacij o kolektivnih zamenjavah, spremljanje tovrstnih programov (npr. z vidika pogojev za sodelovanje, vsebine predlog pogodb, javnega komuniciranja izvajalca z odjemalci itd.), nadzor in ukrepanje, ki vključuje sodelovanje z drugimi organi, kot je npr. Tržni inšpektorat RS, - sprotno metodološko prilagajanje ob upoštevanju posegov na trg (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), - sodelovanje pri postopni širitvi in hkratna optimizacija podatkovnih modelov, - analize stanja na trgu in raziskave trga (po potrebi) ter poročanje v okviru sprotnih poročil o delovanju trga (objave na spletnih straneh), - posodabljanje kazalnikov in drugih ustreznih vsebin, objavljenih na podatkovnem portalu eMonitor ter v skupni kontaktni točki, vključno s primerjalnimi storitvami.
<p>Kazalniki uspešnosti</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasno ugotavljanje nepravilnosti delovanja trga in uveljavitev ustreznih ukrepov, - zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov, - učinkovito razpoznavanje nepravilnosti oziroma škodljivih poslovnih praks, - pravočasno zagotavljanje obveznih izdelkov agencije s poudarkom na stalnem izboljševanju kakovosti vsebin (poročilo o stanju na področju energetike), - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi, - učinkovitost predlaganih ukrepov v skladu s 95. členom EZ-2 (če so bili izvedeni).
<p>Tveganja za odstopanja</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje].
<p>Rok</p>	<p>Stalna naloga</p>
<p>Kadrovski viri</p>	<p>1,2 FTE</p>

	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov v skladu z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost)
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Uporaba analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT za spremljanje celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov (razvoj je za zdaj omejen na standardne produkte, nestandardni so še predmet ročne obdelave), - analiza alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij (proženi ročno ali samodejno – algoritmi), - sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij, - uvajanje novih analitičnih programskih orodij v proces (npr. Python).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Doseganje učinkovite observabilnosti zadevnih trgov, - prepoznavanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih, - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT [srednje], - podporna analitična orodja (R Studio ipd.) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz – performančni problemi [srednje], - neustrezna raven kompetenc [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<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, - sodelovanje v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji oziroma jih bo v začetni fazi koordiniral ACER, - sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulativnimi organi (AVK, ATVP), ki lahko vključuje tudi sodelovanje tujih sektorskih regulativnih organov (regijsko sodelovanje), - dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER in CEER, - izvajanje selektivnega in ciljnega izobraževanja preiskovalnega tima za izgradnjo ustreznih kompetenc.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje skladnosti z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER, - prilagoditev internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij [nizko], - slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost sprotno poročanih podatkov o trgovanju [srednje], - podporna analitična orodja (R Studio, KNIME) ne omogočajo učinkovitega izvajanja »ad-hoc« analiz [nizko], - neustrezna raven kompetenc [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	3,0 FTE

	Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti</p> <p>Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)</p>
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev PPAET pri odkrivanju zlorab in manipulacij, - izvedba analize stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja. Identificirane bodo težave pri uporabi lastnih rešitev in morebitne ovire, podana bo ocena učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihovega potenciala za uporabo v prihodnje, - odločanje glede načrtovanja nabave licence SMARTS.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Število poročil o sumljivih transakcijah s strani PPAET, - pozitiven rezultat presoje izpolnjevanja pogojev PPAET v skladu s 15. členom uredbe REMIT, - pravočasnost in kakovost odločitve, s katero se zagotavlja najoptimalnejša učinkovitost procesa.

Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nesorazmerni pogoji uporabe komercialnega produkta pod pogoji ACER (nesprejemljivost enotnega pavšala zaradi majhnosti) [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q4
Kadrovski viri	0,1–0,15 FTE

	Spremljanje razvoja in stopnje integracije izravnalnega trga in izdaja soglasja za prenehanje organiziranega trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45. in 102. člen)
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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 neučinkovitosti, - učinkovita izvedba procesa izdaje soglasja za prenehanje organiziranega trga.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - tveganja, povezana z volatilitnostjo razmer na sveže integriranih trgih [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0–0,1 FTE

	Monitoring trga – druge naloge
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon EZ- 2 (90. člen)
Cilji	- Zagotoviti izvedbo pomembnejših drugih nalog na področju monitoringa trga.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - »Ad-hoc« pridobivanje podatkov, - izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, - priprava poročil oziroma odzivov.
Kazalniki uspešnosti	- Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - obseg prenesenih nalog na regulatorja še ni znan [srednje].

Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

2.7.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija v skladu z usmeritvami Evropske komisije in EZ-2 letno pripravi poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v prejšnjem letu, ki je eden od pomembnih vidikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga. Vsebuje celovit pregled razmer energetike: od delovanja in razvoja trgov z električno energijo in plinom, podatkov o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in v soproizvodnji, varstva odjemalcev, doseženih prihrankov energije z njeno učinkovito rabo do oskrbe s toploto. Poročilo je namenjeno poročanju Državnemu zboru, Vladi Republike Slovenije in strokovni ter splošni javnosti, prav tako pa se pošlje tudi Evropski komisiji.

	Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2024
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pridobivanje in obdelava podatkov, - izdelava lastnih študij primerov, - izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2024, - predložitev poročila Državnemu zboru, vladi, Evropski komisiji in ACER v predvidenih rokih, - izdaja in 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"> - Pravočasnost predložitve in objave poročila, - natančnost podatkov in analiz, - strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nepravočasna predložitev popolnih podatkov od udeležencev trga [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	30. 6. 2025 pošiljanje poročila Državnemu zboru in vladi, 31. 7. 2025 pošiljanje poročila Evropski komisiji in ACER, 30. 9. 2025 izdelava angleške različice poročila.
Kadrovski viri	0,9 FTE

2.7.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z električno energijo in plinom v skladu s področno zakonodajo, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora agencija ravna po določbah veljavnega zakona, zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor, in subsidiarno Zakona o splošnem upravnem postopku. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve področnega zakona in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

	Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o oskrbi s plini Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije Zakon o učinkoviti rabi energije
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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 energetskih 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.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje], - ažurno spremljanje informacij [nizko], - zahtevnost postopkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

2.7.4 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.

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določajo ZOEE, ZOP in evropska zakonodaja, bo agencija opravljala tudi v letu 2025. Nadaljuje se postopek lastniške ločitve operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina. Po izvedeni lastniški ločitvi bo agencija uvedla postopek preizkusa izpolnjevanja pogojev za certifikat.

	Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (56. in 62. člen)
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izveden nadzorni postopek.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - ažurno spremljanje informacij [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Certificiranje operaterja prenosnega sistema plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP.

Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izveden nadzorni postopek, - sodelovanje z EK.
Tveganja za odstopanja	- Časovni pritisk zaradi sodelovanja z EK v certifikacijskem postopku [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.8 Mednarodne dejavnosti agencije

2.8.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Energetska zakonodaja EU, ki usmerja razvoj notranjega energetskega trga in transformacijo energetike v smeri doseganja ciljev podnebne nevtralnosti, prinaša obveznosti na mednarodni ravni in zahteva sodelovanje nacionalnih regulativnih organov z ACER, Evropsko komisijo (EK) in Svetom evropskih energetskih regulatorjev CEER, ki razvijajo celovit regulativni okvir za delovanje in nadzor trgov z električno energijo in plinom. Poleg tega agencija sodeluje tudi v združenju sredozemskih regulatorjev MEDREG, v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB, po potrebi pa tudi z Energetsko skupnostjo, ki združuje države zunaj EU, so pa kandidatke za vstop v EU oziroma izvajajo/sprejemajo zakonodajo na področju energetike iz EU ter z drugimi evropskimi združenji oziroma ustanovami. Pri zagotavljanju celovitega delovanja notranjega trga EU in izvajanja evropskega zelenega dogovora – usmeritev svežnja »Pripravljeni na 55« in zakonodajnega svežnja »Čista energija« se obseg nalog na tem področju še vedno povečuje.

2.8.1.1 Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER)

Agencija je članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators). Redno se udeležuje zasedanj odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), sodeluje pa tudi v delovnih skupinah in podskupinah v skladu s pravili in oblikami dela odbora regulatorjev in delovnih skupin.

S svežnjem Čista energija je ACER dobil nove naloge, s čimer se je povečala tudi odgovornost nacionalnih regulatorjev predvsem v postopkih priprave dokumentov (smernic, mnenj in odločitev ACER) ter njihovega sprejemanja. Z dopolnjenimi pravili delovanja ACER (zakonodaja EU) se je povečala njena odgovornost in s tem obseg dela na ravni delovnih skupin.

V letu 2025 je načrtovano tesnejše sodelovanje z ACER na področju testiranja in verifikacije pristopa spodbujanja naložb v inovativne tehnologije na podlagi deljenja koristi – pod okriljem pobude ACER je načrtovano izvajanje regionalnega inovativnega pilotnega projekta na slovensko-italijanski meji, pri čemer bo agencija sodelovala še z ARERA in ELES. Agencija bo z ACER sodelovala predvsem na področju vrednotenja koristi tovrstnega pristopa.

	Sodelovanje z ACER
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)

	Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorje
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 načrtovanih aktivnosti	<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).
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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,8–1,0 FTE

2.8.1.2 Svet evropskih energetske regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji ter s tem krepí robustni enotni regulativni okvir v EU. Evropski cilji podnebne nevtralnosti in preobrazbe energetskega sektorja v okviru zelenega dogovora vplivajo na delo CEER, ki bo v prihodnjih letih aktivno implementiral digitalizacijo procesov za namene koristi in opolnomočenja odjemalcev, dekarbonizacijo energetskega sektorja s kar najmanjšimi stroški ter uvajanja dinamične regulacije za doseganje evropskih rešitev. Agencija s svojim aktivnim sodelovanjem sooblikuje smernice, odločitve na ravni CEER in soustvarja analize in poročila, ki jih objavlja CEER.

	Sodelovanje s CEER
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Redno sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine CEER, - sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), - pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

2.8.2 Druge mednarodne obveznosti

2.8.2.1 Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) je institucionalizirana oblika sodelovanja med energetskimi regulatorji držav okrog Sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Agencija v MEDREG sodeluje v skladu z usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev. Sodelovanje poteka z udeležbo na skupščinah MEDREG, s spremljanjem delovnih skupin in predložitvijo informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji.

	Sodelovanje z MEDREG
Prioriteta	3 – pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,05 FTE

2.8.2.2 Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podprtem sistemu za razvoj in uporabo standardiziranih evropskih energetske certifikatov za okolju prijazno energijo. S članstvom v AIB agencija nacionalnim uporabnikom zagotavlja možnost trgovanja s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov in v sproizvodnji z visokim izkoristkom, prek sistema EECS (European Energy Certificate System).

	Sodelovanje z AIB
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<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.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.8.2.3 Drugo mednarodno sodelovanje

Agencija z Evropsko komisijo sodeluje kot eden od posvetovalnih organov na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe s plinom, saj opravlja naloge s področja zanesljive oskrbe in sodeluje s pristojnim organom. Predvideno je tudi sodelovanje v svetovnih skupinah na področju plina – Gas Coordination Group ter na področju električne energije – Electricity Coordination Group, ki zagotavljata platformo za strateške izmenjave med državami članicami, nacionalnimi regulatorji, ACER, ENTSO-E in EK na področju elektroenergetske in plinske politike. Sodelovanje zajema pripravo stališč in poročil o stanju trgov z električno energijo in plinom ter izmenjavo podatkov za potrebe študij o energetskega trgu, katerih naročnik je Evropska komisija.

	Drugo mednarodno sodelovanje
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 in - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,05 FTE

2.9 Skupne dejavnosti

2.9.1 Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe nemotenega in učinkovitega delovanja agencije, njenih dejavnosti in izvajanja nalog bo agencija poskrbela za izvedbo vseh potrebnih notranjih podpornih dejavnosti (strokovne, organizacijsko-tehnične in administrativne). Gre za redne naloge 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.

	Program dela in finančni načrt agencije za leto 2026
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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"> o program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2026, o načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila operaterjev prenosnega sistema električne energije in zemeljskega plina in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto za prihodnje leto in o kadrovski načrt agencije; - predložitev programa dela pristojnim organom v zakonskih rokih, - ekonomično načrtovanje nalog v prihodnjem letu v skladu z dolgoročnimi cilji, kadrovskimi viri in finančnimi zmožnostmi agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava programa dela in finančnega načrta v skladu s predpisano vsebino, - predložitev programa dela svetu agencije (potrditev do 30. novembra tekočega leta) in Državnemu zboru Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Kakovostna priprava programa dela, - pravočasnost predložitve programa dela svetu agencije in Državnemu zboru Republike Slovenije, - potrditev programa dela na svetu agencije in predložitev Državnemu zboru Republike Slovenije, - poraba sredstev v okviru odobrenega finančnega načrta (brez potrebnega rebalansa finančnega načrta).
Tveganja za odstopanja	Ni zaznanih pomembnejših tveganj.
Rok	30. 11. 2025 - sprejem programa dela na svetu agencije
Kadrovski viri	0,30 FTE

	Poročilo o delu agencije za leto 2024
Prioriteta	2 – zelo pomembno

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"> o poslovno in računovodsko poročilo ter o poročilo neodvisnega pooblaščenega revizorja; - predložitev letnega poročila pristojnim organom v potrditev oziroma seznanitev v zakonskih rokih, - uspešna revizija poslovanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava letnega poročila o delu agencije v preteklem letu v skladu s predpisano vsebino, - predložitev letnega poročila svetu agencije (potrditev do 28. 2. 2025) in Državnemu zboru Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Kakovostna priprava letnega poročila, - pravočasnost predložitve letnega poročila svetu agencije in Državnemu zboru Republike Slovenije ter objava na spletni strani agencije, - potrditev letnega poročila na svetu agencije in pozitivno mnenje Državnega zbora Republike Slovenije, - pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije.
Tveganja za odstopanja	Ni zaznanih pomembnejših tveganj.
Rok	28. 2. 2025 sprejem letnega poročila na svetu agencije 30. 6. 2025 posredovanje letnega poročila Državnemu zboru
Kadrovski viri	0,30 FTE

	Skupne notranje dejavnosti in storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja interni akti agencije
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Poslovanje z dokumentarnim gradivom, - splošno poslovanje s strankami (sprejem klicev in strank), - organiziranje in vodenje delovnih procesov v tajništvu, - izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom, - izvedba javnih naročil (naročila male vrednosti in evidenčna naročila) za nabavo potrebnega materiala in storitev, - lektoriranje in prevajanje dokumentov v angleški jezik, - sprotno vzdrževanje poslovne stavbe, opreme 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - zakasnitev izvedbe posameznega javnega naročila zaradi zunanjih vzrokov [nizko].

Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	6,6 FTE

	Spremljanje in posodabljanje načrta integritete
Prioriteta	3 – pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Seznanjanje zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami Zakona o integriteti in preprečevanju korupcije ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji, - pridobivanje informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj, - identifikacija in ocena tveganj, - posodabljanje obrazcev in objavljenih obvestil za zaposlene in stranke, - dopolnjevanje oziroma usklajevanje veljavnega Načrta integritete, seznanjanje zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, - pravočasna posodobitev načrta integritete.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Priprava gradiv za svet agencije in nomotelnika
Prioriteta	3 – pomembno
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 predložitev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Priprava gradiv za svet agencije, - nomotehnični pregled splošnih aktov agencije in posameznih splošnih aktov izvajalcev energetske dejavnosti, h katerim daje agencija soglasje,

	- priprava internih aktov agencije.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost in strokovnost izvedenih nalog.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,23 FTE

	Varstvo osebnih podatkov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov) Zakon o varstvu osebnih podatkov interni akti agencije
Cilji	- Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom, - zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Svetovanje zaposlenim in vodstvu, - spremljanje skladnosti, - usposabljanje zaposlenih, - vodenje evidence obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z informacijskim pooblaščencom.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Tveganja za odstopanja	- Zahtevnejše individualne zahteve [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,15 FTE

2.9.2 Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija lahko uspešno ter učinkovito deluje le z zadostnim številom ustrezno kvalificiranih in motiviranih zaposlenih, zato je skrb zanje eno ključnih načel in vrednot delovanja agencije. Kadrovska služba izvaja različne medsebojno povezane naloge s področja zaposlovanja, urejanja delovnih razmerij, priprave internih in posamičnih aktov s področja delovnega prava, izobraževanja in usposabljanja zaposlenih, varnosti in zdravja pri delu ter promocije zdravja.

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2025 ne načrtuje novih zaposlitev, čeprav se kot energetske regulator sooča z vse večjimi kadrovskimi težavami. Že dlje časa se namreč sooča s

pogosto neuspešnimi razpisi novih delovnih mest za strokovnjake s področja energetike in informacijske tehnologije (teh zaradi plačnih omejitev javnega sektorja in višjih plač v energetskih podjetjih ne more zaposliti). Ker je regulacija vedno bolj zahtevno strokovno delo, z vsako novo in še posebej interventno zakonodajo pa agencija dobiva dodatne zadolžitve, so potrebe po strokovnjakih, ki so dovolj usposobljeni za učinkovito obvladovanje regulacije energetskih podjetij, izjemno velike. Pri tem pa se že dalj časa soočamo s situacijo, ko zaradi nesorazmernih razlik v plačah med javnim sektorjem, v katerega sodi agencija, in med plačami v sektorju, ki ga agencija regulira, ne uspemo zaposliti potrebnih strokovnjakov, še posebej inženirjev elektrotehniške stroke in s področja informacijskih tehnologij. Izstop iz enotnega plačnega sistema javnih uslužbencev bi zato bila gotovo nujna rešitev nastale situacije. Agencija tudi v prihodnjem letu načrtuje 65 zaposlenih za nedoločen čas, dlje časa trajajoče odsotnosti bo zapolnila z zaposlitvami za določen čas oziroma s študentskim delom. Potrebe po dodatnih zaposlitvah, ki izvirajo iz novih nalog, bomo poskusili nadomestiti z obstoječim kadrom (z ustrezno notranjo organizacijo in prerazporeditvijo del in nalog glede na prioritete), z dodatkom za povečan obseg dela in z najemanjem storitev zunanjih izvajalcev.

Tudi v letu 2025 bomo spodbujali dodatno strokovno izobraževanje zaposlenih, saj le z dograjevanjem obstoječega znanja lahko zagotavljamo razvoj na specifičnih področjih, ki jih agencija regulira, in uspešno opravljamo svoje naloge. Na področju eksternega izobraževanja so načrtovane naslednje aktivnosti: udeležba v Firenški šoli regulatorjev, izobraževanja na tematskih tečajih CEER, strokovna izobraževanja in konference v Sloveniji in tujini (tudi po videokonferencah), na katerih zaposleni poglobljajo svoje strokovno znanje in se seznanjajo z novostmi. V okviru internega izobraževanja bo agencija skrbela za sistematično in učinkovito usposabljanje na novo zaposlenih s ciljem njihove čim hitrejše vključitve v delovni proces in za prenos znanja s timskim delom in internimi predavanji. Za zaposlene bodo organizirana splošna izobraževanja za pridobitev znanj in veščin, ki bodo pripomogle k učinkovitejšemu delu in komuniciranju.

Na področju promocije zdravja in varstva pri delu bo agencija še naprej izvajala aktivnosti, povezane z varnim in zdravim delovnim okoljem.

	Vodenje kadrovskih zadev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izvajanje zaposlitvenih postopkov, - letni razgovori, napredovanja zaposlenih, - posodobitve in priprava internih aktov ter posamičnih aktov s področja delovnega prava,

	<ul style="list-style-type: none"> - napotitve delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja, upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta v skladu s cilji in potrebami agencije, - posodobitve internih aktov s področja varnosti in zdravja pri delu, napotitve na obdobje zdravniške preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih, - aktivnosti in ukrepi za promocijo zdravja v delovnem okolju.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - V predpisanih rokih, 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, - število izvedenih eksternih izobraževanj in kakovostna predaja pridobljenega znanja sodelavcem, - pravočasno izvedeni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih, - dobra organizacijska energija, nižja stopnja absentizma na delovnem mestu in povečanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nezasedena delovna mesta zaradi pomanjkanja strokovnega kadra na trgu dela [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,65 FTE

2.9.3 Odnosi z javnostmi

Odnosi z javnostmi vplivajo na javno podobo in ugled agencije, posledično pa tudi na uspešnost opravljanja njenih nalog. Zagotavljanje javnosti delovanja agencije je zato eden izmed pomembnih ciljev delovanja agencije.

Najpomembnejši so strokovna in splošna javnost ter mediji, s katerimi poteka komuniciranje prek različnih komunikacijskih orodij. Zaradi količine informacij, možnosti zagotavljanja časovne aktualnosti in dostopnosti je osnovno komunikacijsko orodje agencijska spletna stran, na kateri je vzpostavljen tudi podatkovni portal eMonitor, kjer zagotavljamo informacije o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. Za gospodinjstve in male poslovne odjemalce je zanimiva skupna kontaktna točka z zbranimi vsemi zanje relevantnimi informacijami, vključno s primerjalnikom stroškov oskrbe z električno energijo in zemeljskim plinom. Ugotavljamo, da je javnost izjemno pozitivno sprejela spletno stran Učinkovita raba omrežij (URO), kjer agencija skupaj z dobavitelji električne energije še naprej proaktivno obvešča končne odjemalce glede novosti, ki jih prinaša nov način obračuna omrežnine in nasploh osvešča javnosti o temi zelenega prehoda in učinkovite rabe omrežij ter energije. Agencija bo tudi v letu 2025 posodabljala vsebine na svoji spletni strani in portalih z namenom, da so ciljne javnosti sproti seznanjene z delom agencije, njenim odločanjem ter vsebinami s področja energetskega trga. Poleg spletne strani celovit zbir informacij s področja energetike v državi predstavlja tudi letno poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki ga pripravi agencija in je posebej predstavljeno v poglavju 2.7.2.

Z vidika interne javnosti je poleg neposrednega komuniciranja prevladujoče orodje intranetna stran agencije, ki razen sprotnega komuniciranja relevantnih vsebin omogoča tudi izmenjavo informacij, podatkov ter pregledno hranjenje pomembnih dokumentov in ustvarjalno povezovanje zaposlenih. Sicer pa imajo zaposleni dejavno vlogo tudi pri komuniciranju s strokovno in splošno javnostjo, saj s svojimi predstavitvami redno sodelujejo na različnih

srečanjih in konferencah ter pripravljajo strokovne članke za različne publikacije, po potrebi pa agencija tudi sama organizira strokovne dogodke ter sodeluje z drugimi institucijami in zainteresirano javnostjo na vseh področjih svojega delovanja.

Agencija informacije v obliki odgovorov na novinarska vprašanja zagotavlja v skladu z Zakonom o medijih, prosilcem za dostop do informacij javnega značaja pa v skladu z Zakonom o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), Zakonom o varstvu osebnih podatkov (ZVOP-2) in evropsko uredbo o varstvu osebnih podatkov (GDPR).

	Odnosi z interno, splošno in strokovno javnostjo ter mediji
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Aktivno sodelovanje na strokovnih srečanjih v Sloveniji in tujini, - sprotno komuniciranje z interno, splošno in strokovno javnostjo, - komuniciranje z mediji vključno z odgovori na novinarska vprašanja, - priprava in sprotna objava informacij za spletno stran 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, - 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Spletni portali
Prioriteta	2 – zelo pomembno

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 gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje ažurnih ter vsebinsko celovitih in preglednih vsebin vseh spletnih portalov, - pripravljanje predlogov za nadgradnje posameznih funkcionalnosti spletišč ter primerjalnih storitev agencije, - sprotne posodobitve in širitve vsebine podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Kakovost informiranosti splošne in strokovne javnosti, - dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,1 FTE

	Skupna kontaktna točka
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Namenska priprava 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 (za uporabo v komunikaciji z deležniki in objavo informacij na spletnih straneh).
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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,05 FTE

	Informacije javnega značaja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o poslovni skrivnosti Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	- Odprto in pregledno delovanje agencije, - uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sklepi in odločbe v postopku, ki ureja dostop do informacij javnega značaja, - sprotne posodobitve kataloga informacij javnega značaja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja, - ažuren katalog informacij javnega značaja.
Tveganja za odstopanja	- Zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev, ali zelo obsežne zahteve [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

2.9.4 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.

V letu 2025 se bo še naprej izvajala podatkovna konsolidacija in meddomenska integracija za zagotavljanje pogojev za korelacijske analize. Agencija bo uvajala 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 nadgrajevala bo programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Na podlagi uspešne uvedbe novega dokumentnega sistema in e-Arhiva bo izvajala optimizacijo notranjih pravil za zajem in e-hrambo dokumentarnega gradiva.

V prihajajočem letu bo agencija ustrezno nadgradila nove primerjalne storitve, katerih vzpostavitev je bila uspešno izvedena v letu 2024, v skladu z morebitnimi spremembami zakonodaje, nadzornimi postopki agencije v teku in tudi posegi na trg za obvladovanje energetske krize.

Izvedba načrtovanih nalog je usklajena z novo strategijo IKT, izdelano v letu 2022 in nekoliko posodobljeno v 2023, ki vpliva na upravljavsko-organizacijske in tehnične vidike dela.

V letu 2025 bo poudarek na aktivnostih, povezanih z nadaljnjimi koraki v smeri prehoda na brezpapirno poslovanje. Načrtovan je zaključek razvoja novega registra OVE, ki bo zaradi integracij z dokumentnim sistemom v domeni procesa ZUP najbolj zahteven projekt v tem letu. Ob tem bo predano v uporabo prenovljeno spletišče www.agen-rs.si.

	Uvedba certificiranega e-Arhiva v uporabo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva Uredba o upravnem poslovanju Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, - zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, - izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, - postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Optimizacija notranjih pravil (po potrebi), - uvedba e-Arhiva v uporabo na podlagi tehnične implementacije, - 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, - izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Nadgradnje/adaptacije funkcionalnosti dokumentnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno

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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zagotavljanje ustreznih nadgradenj oziroma adaptacij glede na potrebe internih procesov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zadovoljstvo uporabnikov, - izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko],
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Zagotavljanje skladnosti novih primerjalnih storitev agencije ter nadgradnja »back-end« analitičnega modula
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<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

	<p>prilagoditve poslovnih modelov dobave na pet časovnih blokov novega tarifnega sistema za obračun na podlagi postavk za moč in energijo,</p> <ul style="list-style-type: none"> - nadgradnja »front-end« uporabniškega vmesnika in poslovne logike v primerjalniku stroškov omrežnine za prilagoditev novim poslovnim modelom, ki bodo upoštevali samooskrbo in zamejitev 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, - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost finančnih virov [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nestabilnost zakonodajnega okvira [srednje].
Rok	Q1-Q2
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Vzpostavitev spletnih strani agencije na platformi Liferay 7.x
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Nadgradnja spletišča www.agen-rs.si z novimi gradniki (po potrebi), - optimizacija spletnih vsebin ter prenos optimiziranih vsebin na novo platformo Liferay 7.4, - uvedba spletišča v uporabo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba rešitve v uporabo, - zagotavljanje skladnosti z zunanjimi zahtevami, npr. Zakona o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij ter izpolnjevanje zahtev iz standarda SIST EN 301 549 V3.2.1.

Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nejasne zahteve [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nerazpoložljivost finančnih virov [nizko].
Rok	Q3–Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Analitika na področju spremljanja KPI za pametna omrežja
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije za podporo spremljanja SmartGrid KPI za podporo reguliranju na podlagi uspešnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Izvedba razširitve podatkovnega modela (»staging« in podatkovno skladišče), - nadgradnja poslovne logike vključno z validatorji, - razširitev analitike z uporabo platforme SharePoint, - razvoj standardiziranih BI-poročil na intranetnem portalu na podlagi podatkovne integracije z aplikacijo za spremljanje KPI na področju pametnih omrežij, - koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje podpore izvajalcu IT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba novih rešitev.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - časovna tveganja, povezana z izvedbo javnega naročanja [srednje], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike in podatkovna integracija
Prioriteta	1 – odločilno
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.
Opis načrtovanih aktivnosti	<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

	<p>aplikacije MoDiT in drugimi ETL prijemi (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir) ter razvojem drugega programa,</p> <ul style="list-style-type: none"> - razvoj globalnih šifrantov podatkov, - migracija 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, - analiza stanja na področju podatkovne analitike, identifikacija pomanjkljivosti in predlogi izboljšav, sodelovanje pri študiji izvedljivosti systemske agencijske podatkovne rešitve na področju dela regulativnega okvira in drugih skupnih področij, koordinacija dela zunanjih izvajalcev, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - prevelika kompleksnost strukture vhodnih podatkov [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	1,5 FTE

	Razvoj novega registra OVE
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (8. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Prenova informatizacije poslovnih procesov v domeni OVE (podporna shema), - 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/SPTTE 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 načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Koordiniranje zunanjega izvajanja razvoja programske opreme, - migracija podatkov, - 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.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Odvisnost od uvedbe dokumentnega sistema [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nerazpoložljivost finančnih virov [nizko].
Rok	Q4
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Drugi manjši IT-projekti za podporo internim procesom
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Razvoj programskih rešitev na področjih: <ul style="list-style-type: none"> o nadgradnje podatkovnega portala eMonitor, o prehod aplikacij na SSL/TLS, o razvoja podpornih storitev za izvajanje sheme spodbud na področju raziskav in inovacij (poročanje). - Nadgradnja nadzornega sistema: <ul style="list-style-type: none"> o implementacija nadzornega sistema za strežnike, o implementacija sistema za okrevanje po katastrofi (angl. disaster recovery).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zadovoljstvo internih uporabnikov, - raven učinkovitosti internih procesov.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - nerazpoložljivost finančnih virov v povezavi z izvedbo drugih po prioriteti pomembnejših IT projektov [visoko], - tveganja, povezana s postopki javnih naročil [srednje], - nezadovoljiva specifikacija zahtev [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Aktivnosti na podlagi ocene tveganj v informacijski varnosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga Energetski zakon (EZ-2) (93. člen) Uredba o informacijski varnosti v državni upravi
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> - Izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorstev za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljaljskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, - splošno izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorstev v informacijski varnosti, - izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorstev, - zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Vpeljava dodatnih nadzorstev pri overjanju uporabnikov pri delu na daljavo ali dostopu do bodisi poslovno občutljivih aplikacij bodisi podatkov, - nadaljevanje aktivnosti varnostno operativnega centra («Security Operations Center») prek zunanjega izvajanja, - vpeljava dodatnih nadzorstev za decentralizirano spremljanje končnih točk, - vpeljava dodatnih varnostnih mehanizmov pri varovanju informacijskih virov (informacijsko premoženje in informacijski sistemi) v primeru varnostnih incidentov, - izvedba vdornih testiranj (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> - Zmanjšanje vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na neprekinjenost poslovanja, - izpolnitev zahtev ACER.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> - Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje], - izvedljivost potrebnih ukrepov [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Informacijska podpora izvajanju nalog
Prioriteta	1 – odločilno
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 načrtovanih aktivnosti	<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 prioritetami ter načrtovanimi nabavami in posodobitvami,- pravočasna uporabniška pomoč glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema.
Tveganja za odstopanja	<ul style="list-style-type: none">- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1-Q4
Kadrovske viri	2,0 FTE

3. FINANČNI NAČRT ZA LETO 2025

3.1 Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2020 do 2023

3.1.1 Bilanca stanja

v EUR	stanje 31.12.2020	stanje 31.12.2021	stanje 31.12.2022	stanje 31.12.2023
SREDSTVA	4.068.274	4.404.774	4.648.476	4.624.648
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.733.552	1.799.658	1.830.316	1.740.195
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev	1.513.174	1.549.079	1.606.023	1.686.646
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	1.190.202	1.084.884	1.091.594	1.204.840
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	894.772	955.235	1.015.698	1.076.160
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.270.495	1.286.387	1.402.562	1.435.097
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	994.236	1.024.782	1.100.070	1.129.641
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitev	2.334.722	2.605.116	2.818.160	2.884.453
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	414	217	356	414
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	1.910.887	2.159.685	2.345.434	2.406.501
Kratkoročne terjatve do kupcev	364.306	381.855	386.050	389.749
Dani predujmi in varščine	0	0	0	383
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	8.339	5.784	10.391	4.412
Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0
Kratkoročne terjatve iz financiranja	0	0	3.120	6.440
Druge kratkoročne terjatve	68	39	2.862	879
Aktivne časovne razmejitev	50.708	57.536	69.947	75.675
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	4.068.274	4.404.774	4.648.476	4.624.648
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitev	313.633	360.110	352.927	376.727
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	12.485	2.017	961	0
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	181.309	188.881	192.183	199.773
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	41.070	74.802	71.847	91.511
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	46.931	56.900	58.074	53.764
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	1.957	501	216	67
Pasivne časovne razmejitev	29.881	37.009	29.646	31.612
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.754.641	4.044.664	4.295.549	4.247.921
Druge dolgoročne obveznosti	0	0	0	0
Obveznosti za neopredm. sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	759.950	1.049.973	1.300.858	1.253.230

Bilančni podatki prikazujejo strukturo, stanje ter gibanje sredstev in virov sredstev agencije za obdobje preteklih štirih let. V bilanci stanja je v povezavi s podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov na podlagi poslovnega rezultata posameznih let razvidno gibanje kumulativnega presežka prihodkov, ki na dan 31. 12. 2023 znaša 1.253.230 evrov.

3.1.2 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR	realizacija 2020	realizacija 2021	realizacija 2022	realizacija 2023
A. Prihodki od poslovanja	3.922.908	4.030.374	4.014.455	4.015.286
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.922.908	4.030.374	4.014.455	4.015.286
B. Finančni prihodki	1	2	7.728	72.357
C. Drugi prihodki	1.166	1.421	459	10.405
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	0	2.350	245	2.057
D. CELOTNI PRIHODKI	3.924.075	4.034.147	4.022.887	4.100.105
E. Stroški blaga, materiala in storitev	714.113	757.743	897.315	1.052.042
Stroški materiala	63.736	72.303	80.487	91.727
Stroški storitev	650.377	685.440	816.828	960.315
F. Stroški dela	2.543.689	2.551.625	2.484.194	2.752.731
Plače in nadomestila plač	2.047.877	2.031.422	1.957.414	2.185.346
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	353.425	351.500	341.147	373.868
Drugi stroški dela	142.387	168.703	185.633	193.517
G. Amortizacija	354.860	305.200	257.171	283.212
H. Rezervacije	0	0	0	0
J. Drugi stroški	52.220	52.007	54.335	58.051
K. Finančni odhodki	1	52	130	2
L. Drugi odhodki	0	0	0	0
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.368	77.497	78.857	1.695
N. CELOTNI ODHODKI	3.666.251	3.744.124	3.772.002	4.147.733
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	257.824	290.023	250.885	
P. PRESEŽEK ODHODKOV				47.628
Število zaposlenih za nedoločen čas ob koncu leta	62	61	62	61
Povprečno število zaposlenih na podlagi del. ur	59,3	57,5	54,1	55,8

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

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

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2020	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023
7	I. SKUPAJ PRIHODKI	3.873.349	4.008.585	4.015.119	4.142.127
71	NEDAVČNI PRIHODKI	3.847.642	3.985.236	4.003.821	4.081.823
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	0	0	4.607	69.036
714	Drugi nedavčni prihodki	3.847.642	3.985.236	3.999.214	4.012.787
72	KAPITALSKI PRIHODKI	0	2.350	245	51.357
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	0	2.350	245	51.357
74	TRANSFERNI PRIHODKI	1.438	3.572	1.573	0
740	Transfemi prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	1.438	3.572	1.573	0
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	24.269	17.427	9.480	8.947
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	22.993	17.427	9.480	7.027
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.276	0	0	1.920
4	II. SKUPAJ ODHODKI	3.388.615	3.771.239	3.825.966	4.075.035
40	TEKOČI ODHODKI	3.246.657	3.313.085	3.451.803	3.807.801
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.168.104	2.192.874	2.146.709	2.363.770
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	349.705	351.693	341.143	371.604
402	Izdatki za blago in storitve	728.848	768.518	963.951	1.072.427
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	141.958	458.154	374.163	267.234
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	141.958	458.154	374.163	267.234
	III. PRESEŽEK / PRIMANJKLJAJ (I. - II.)	484.734	237.346	189.153	67.092

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2020	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)	0	0	0	0

C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2020	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0	0
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0	0
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0	0
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	484.734	237.346	189.153	67.092
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-III.)	-484.734	-237.346	-189.153	-67.092

Iz zbirnega prikaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka v obdobju 2020–2023 so po posameznih letih in kategorijah razvidni prejemki in izdatki ter končno povečanje oziroma zmanjšanje sredstev na računu agencije.

3.1.4 Razmerje prihodkov iz letnega nadomestila za delovanje agencije

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA LETNO NADOMESTILO (EUR)	ZEMELJSKI PLIN LETNO NADOMESTILO (EUR)	PRIHODKI SKUPAJ (EUR)	% (EE)	% (ZP)
2020	2.660.610	1.189.115	3.849.725	69,11	30,89
2021	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91
2022	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91
2023	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91

Tabela prikazuje realizirane letne vrednosti in razmerje pretežnega vira prihodkov agencije v zadnjih štirih letih, v katerih je bila dejavnost opravljanja javne službe financirana iz nadomestil sistemskih operaterjev in operaterjev prenosnih sistemov za izvajanje regulativnih nalog agencije.

3.2 Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2025

Agencija je v skladu z določbami Zakona o javnih financah in Energetskega zakona (EZ-2) zavezana vsako leto pripraviti program dela in finančni načrt.

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

Predlog finančnega načrta obsega načrt finančnih sredstev za izvedbo programa nalog agencije za leto 2025, ki je vsebinsko podrobno opredeljen v predhodnih poglavjih tega dokumenta.

Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.

Pomembna izhodišča pri načrtovanju potrebnih sredstev so bila:

- kadrovski načrt agencije za leto 2025,
- implementacija plačne reforme javnega sektorja s 1. januarjem 2025,
- ocena pogojev delovanja in poslovanja agencije v letu 2025 in
- ocena realizacije finančnega načrta agencije za leto 2024.

Pri pripravi finančnega načrta za leto 2025 smo upoštevali tudi napovedano stopnjo inflacije iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2024, ki jo je pripravil Urad RS za makroekonomske analize in razvoj, bo pa njen vpliv na tekoče odhodke manjši kot v zadnjih letih, saj ima precejšen trend upadanja.

3.3 Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)

V skladu z 49. členom EZ-2 se agencija financira izključno iz:

- nadomestil operaterjev prenosnih sistemov, sistemskih operaterjev in distributerjev toplote za izvajanje regulativnih nalog agencije,
- drugih prihodkov, ki jih ustvari agencija s svojim poslovanjem

Glavni vir prihodkov agencije je v skladu s prvim odstavkom 49. člena EZ-2 letno nadomestilo operaterjev prenosnih sistemov, sistemskih operaterjev in distributerjev toplote za izvajanje regulativnih nalog agencije. V skladu s tretjim odstavkom 50. člena EZ-2 se določi na enoto prenesene električne energije, plina in distribuirane toplote tako, da skupaj z drugimi predvidenimi prihodki agencije in višino rezerv iz preteklih let nad zneskom rezerve agencije, ki mora biti trajno zagotovljena, zadošča za pokritje načrtovanih odhodkov agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog.

Novi EZ-2 agenciji omogoča pridobitev dodatnega vira financiranja regulativnih nalog za področje daljinske toplote, vendar je pred njegovo dejansko uvedbo nujna predhodna določitev ustreznih sodil ter seznanitev vseh reguliranih distributerjev s predvideno finančno obremenitvijo. Agencija bo to nalogo opravila v prvi polovici prihodnjega leta in nadomestilo distributerjev toplote prvič načrtovala za leto 2026.

Vse načrtovane naloge agencije za leto 2025 se nanašajo na izvajanje dejavnosti javne službe. Za leto 2025 načrtuje agencija skupno 5.188.641 evrov odhodkov z naslednjo strukturo virov prihodkov za njihovo pokritje:

- 3.224.804 evre iz nadomestila družbe ELES, d.o.o.,
- 1.511.287 evrov iz nadomestila družbe PLINOVODI d.o.o.,
- 50.000 evrov iz drugih prihodkov poslovanja, ki se v celoti nanašajo na prihodke od uporabe sistema EECS,
- 55.000 evrov iz obresti za prosta denarna sredstva na podračunu državne zakladnice in
- 347.550 evrov iz lastnega vira v vrednosti ocenjenega razpoložljivega presežka prihodkov ob koncu leta 2024.

Po štirih zaporednih letih, ko je agenciji uspelo ohranjati nadomestili operaterja prenosnega sistema in sistemskega operaterja na isti letni ravni, je za leto 2025 pri obeh načrtovan potreben dvig, saj je za pokritje načrtovanih odhodkov na razpolago manj lastnih sredstev rezerv.

Glede na načrtovano gibanje količin obeh energentov v letu 2025 bo znašala vrednost nadomestila na enoto prenesene električne energije 0,000258 EUR/kWh ter vrednost na enoto prenesenega zemeljskega plina 0,000155 EUR/kWh.

Naslednja tabela po načelu denarnega toka zgoščeno prikazuje ključne postavke iz finančnega načrta za leto 2024 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2024 (stolpec 2), predloga finančnega načrta za leto 2025 (stolpec 3) ter indekse predloga načrta 2025 glede na ocenjeno realizacijo 2024 (stolpec 4) in predloga načrta 2025 glede na načrt 2024 (stolpec 5). Podatki v tabeli so v evrih.

Vrednosti posameznih kategorij načrtovanih prihodkov in odhodkov za leto 2025 po načelu denarnega toka, vključno s primerjalnimi indeksi, so tabelarno prikazane v poglavju 3.6.

		FN 2024	Ocena realizacije 2024	Predlog FN 2025	PFN 25 / OR 24	PFN 25 / FN 24
		1	2	3	4=3/2*100	5=3/1*100
I.	Prihodki	4.074.140	4.089.578	4.841.091	118,4	118,8
II.	Odhodki (II/1 + II/2)	4.734.140	4.495.258	5.188.641	115,4	109,6
II/1	Tekoči odhodki (a+b+c)	4.304.390	4.098.408	4.796.323	117	111,4
a)	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.579.065	2.420.972	2.833.887	117,1	109,9
b)	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	405.720	377.626	436.478	115,6	107,6
c)	Izdatki za blago in storitve	1.319.605	1.299.810	1.525.958	117,4	115,6
II/2	Investicijski odhodki	429.750	396.850	392.318	98,9	91,3
III.	Presežek +/- (I. - II.)	-660.000	-405.680	-347.550*		
	Povpr. število zaposlenih (na podlagi del. ur)	62	54,5	62	113,8	100
	Število zaposlenih za nedoločen čas konec leta	65	60	65	108,3	100

* Za leto 2025 načrtovani presežek odhodkov v vrednosti 347.550 evrov bo pokrit iz razpoložljivih sredstev rezerv agencije.

3.4 Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2024

V finančnem načrtu za leto 2024 je agencija kot delni vir financiranja načrtovanih odhodkov uporabila razpoložljiva lastna sredstva rezerv v vrednosti 660.000 evrov; za to leto je bil torej vnaprej načrtovan negativen poslovni rezultat oziroma presežek odhodkov nad prihodki.

Na podlagi analize podatkov, znanih do priprave finančnega načrta za leto 2025, ocenjujemo, da bo poslovni rezultat agencije v letu 2024 ugodnejši, kot je bilo načrtovano.

Načrtovani skupni prihodki bodo le neznatno preseženi, predvidoma za 0,4 %. Presežek pretežno izvira iz nekoliko višjih prejetih obresti za stanja na podračunu v sistemu enotnega zakladniškega računa države zaradi ugodnejših obrestnih mer in iz prejete odškodnine na podlagi sklenjenega zavarovanja.

Ocenjeni skupni odhodki bodo na letni ravni zaostajali za načrtovanimi predvidoma za 5 %.

Pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim ter prispevkih delodajalcev za socialno varnost bo prihranek največji, okrog 6 % kljub nenačrtovani uskladitvi plačnih razredov plačne lestvice za

3,36 %, ki je bila izvedena na podlagi Aneksa št. 14 h Kolektivni pogodbi za javni sektor, z učinkom od 1. junija 2024 dalje.

Iz leta v leto izpostavljena kadrovska problematika se tudi v letu 2024 ni izboljšala. V prvih desetih mesecih je delovno razmerje prenehalo šestim zaposlenim, sklenjenih pa je bilo pet novih pogodb o zaposlitvi. Agencija bo imela ob koncu leta 2024 predvidoma 60 zaposlenih namesto 65, kot je že od leta 2020 dalje predvideno v kadrovskem načrtu. Dejansko stanje je zaradi bolniških in porodniških odsotnosti ter izrabe možnosti krajšega delovnega časa zaradi starševstva še bolj kritično, saj je znašalo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v obdobju januar – oktober 2024 le 54,14, kar pomeni izpad desetih zaposlenih. Primanjkljaj poskuša agencija še nadalje nadomeščati s prilagajanjem organiziranosti, notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog in dodatnimi obremenitvami obstoječega kadra, v vedno večji meri pa tudi z zunanjo pomočjo v obliki študentskega dela.

Pri izdatkih za blago in storitve bo v letu 2024 na podlagi sedanje ocene dosežen prihranek okrog 1,5 %. Nekatero izdatke je bilo vnaprej težko realno načrtovati, tako da prihaja do odstopanj na posameznih skupinah kontov. Znatno nižji od načrtovanih bodo izdatki za splošni material in storitve, preseženi pa bodo izdatki, namenjeni informiranju in ozaveščanju uporabnikov ter javnosti v povezavi s prenovljenim sistemom obračuna omrežnine za električno energijo. To so predvsem oblikovanje in distribucija brošure »Omrežje zelene prihodnosti« v vsa slovenska gospodinjstva ter najem in upravljanje klepetalnega robota na spletni strani za učinkovito rabo omrežij www.uro.si.

Pri investicijskih odhodkih bo ocenjena realizacija v letu 2024 okrog 7,7 % nižja od načrtovane. Nakup nematerialnega premoženja ne bo v celoti realiziran. Zaradi zamika realizacije delitve systemskega prostora na hladno in toplo cono ter ureditve gašenja s plinom iz leta 2023 pa bodo preseženi odhodki za investicijsko vzdrževanje in obnove.

Zaradi posameznih vrednostnih odstopanj, tako na prihodkovni kot odhodkovni strani, ki so nam znana v času priprave finančnega načrta za leto 2025 in so podrobneje prikazana v tabelarnem pregledu poglavja 3.6, ocenjujemo, da bo agencija v letu 2024 po načelu denarnega toka ustvarila presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 405.680 evrov.

Tudi po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov (poglavje 3.7) bo agencija v letu 2024 ustvarila presežek odhodkov nad prihodki, predvidoma v vrednosti 317.089 evrov.

Dejanska vrednost kumulativnega presežka prihodkov bo znana po izdelavi računovodskih izkazov za poslovno leto 2024. Takrat bo tudi sprejet sklep o njegovi dokončni razporeditvi oziroma uporabi, hkrati pa bo v skladu z drugim odstavkom 51. člena EZ-2 na novo oblikovana vrednost minimalne rezerve, ki mora biti trajno zagotovljena.

3.5 Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembnejše odstopajočih indeksov

V nadaljevanju podajamo kratek vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov iz predloga finančnega načrta za leto 2025, z dodanimi pojasnili pomembnejših odstopanj indeksov njihove rasti v primerjavi z ocenjeno realizacijo oziroma finančnim načrtom za leto 2024.

3.5.1 Tekoči odhodki

Plače in drugi izdatki zaposlenim – indeks 117,1 (109,9)

Pri načrtovanju sredstev za plače in dodatke v letu 2025 smo upoštevali:

- 65 zaposlenih iz potrjenega kadrovskega načrta ob koncu leta 2025 oziroma povprečno 62 zaposlenih na podlagi delovnih ur;
- kot izhodišče razporeditev zaposlenih na delovna mesta oziroma v plačne razrede v skladu z veljavno sistemizacijo in aktualnimi vrednostmi osnovnih plač plačne lestvice iz Priloge 1 Zakona o sistemu plač v javnem sektorju (ZSPJS);
- redna letna napredovanja zaposlenih, na podlagi katerih bodo pridobili pravico do plače v skladu z višjim plačnim razredom od 1. decembra 2024 dalje;
- Zakon o skupnih temeljih sistema plač v javnem sektorju (ZSTSPJS) in Uredbo o uvrstitvi delovnih mest v javnih agencijah, javnih skladih in javnih zavodih v plačne razrede, kot podlago za predvideno prevedbo plačnih razredov delovnih mest;
- izplačilo redne delovne uspešnosti v višini 2 % decembrskih sredstev za osnovne plače;
- izplačilo delovne uspešnosti za povečan obsega dela na projektu prenovljene metodologije obračunavanja omrežnine (komunikacijske aktivnosti, analiza stanja in učinkov ter morebitne prilagoditve) v skladu z drugim odstavkom 52. člena Energetskega zakona (EZ-2), v povezavi z Uredbo o delovni uspešnosti iz naslova povečanega obsega dela za javne uslužbenke;
- letno povečanje dodatka za delovno dobo zaposlenih;
- vrednost povračil, nadomestil in drugih izdatkov zaposlenih v skladu s trenutno znanimi podatki oziroma pričakovano uskladitvijo z rastjo življenjskih stroškov;
- sredstva za regres za letni dopust v višini 5 % nad pričakovano višino minimalne plače za leto 2025.

Med drugimi izdatki zaposlenim so načrtovane jubilejne nagrade osmim zaposlenim za doseženo delovno dobo v javnem sektorju, dve odpravnini ob upokojitvi in nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma.

Indeks rasti plač 109,9 v letu 2025 v primerjavi s finančnim načrtom tekočega leta vključuje potrebno maso plač za izvedbo vladnega projekta prenove plačnega sistema. Indeks 117,1 v primerjavi z ocenjeno realizacijo tekočega leta pa je tudi posledica nezapolnjenega kadrovskega načrta, fluktuacije in precejšnje odsotnosti zaposlenih v letu 2024.

Prispevki delodajalcev za socialno varnost – indeks 115,6 (107,6)

Prispevki delodajalcev za socialno varnost zaposlenih so načrtovani ob upoštevanju veljavnih prispevnih stopenj glede na načrtovana sredstva za bruto plače, premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja pa v skladu z zadnjo uskladitvijo minimalne premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja za javne uslužbenke, ki velja od 1. 1. 2024 dalje, glede na to, da bo aktualna sprememba objavljena šele v decembru 2024.

Izdatki za blago in storitve – indeks 117,4 (115,6)

V letu 2025 se v okviru opravljanja osnovne dejavnosti agencije nekoliko povečuje večina posameznih kategorij izdatkov.

Pri pisarniškem in splošnem materialu in storitvah se načrtovano zvišanje nanaša na svetovalne storitve zunanjih izvajalcev. V povezavi s projektom spremljanja učinkov prenovljene metodologije obračunavanja omrežnine za električno energijo bodo to predvsem komunikacijske

aktivnosti, ostale načrtovane storitve zunanjih izvajalcev pa so povezane z novimi nalogami, ki jih agencija prevzema na podlagi posameznih direktiv, zakonov in uredb. Pri ostalih storitvah, kot so storitve čiščenja, varovanja, grafičnega oblikovanja in tiska, prevajanja, oglaševanja, klipinga ter pri strokovni literaturi, pisarniškem in drugem potrošnem materialu, je predvideno zvišanje zgolj posledica uskladitve s pričakovano stopnjo inflacije.

V letu 2024 je narasel obseg poštnih storitev, ki je ob hkratnem dvigu cen rezultiral v bistveno višjih izdatkih, zato so ti v večjem obsegu načrtovani tudi za leto 2025.

Vozni park agencije, ki obsega tri službena osebna vozila, se kljub temu, da je eno od njih že dokončno amortizirano, v letu 2025 ne bo širil. Pri načrtovanih prevoznih stroških in storitvah so upoštevani predvideni stroški registracije, zavarovanja, goriv, vinjet, tekočega vzdrževanja ter servisiranja vozil.

Obseg izdatkov za službena potovanja, ki se nanaša na udeležbo zaposlenih na posameznih ciljno usmerjenih izobraževanjih, delavnicah in konferencah doma in v tujini ter na sodelovanje zaposlenih na sestankih organizacij evropskih regulatorjev, ostaja na ravni tekočega leta.

Načrtovani izdatki za tekoče vzdrževanje obsegajo najnujnejše sprotno vzdrževanje poslovne stavbe, zavarovalne premije za poslovno stavbo, opremo in zavarovanje poklicne odgovornosti ter vzdrževanje strojne računalniške, programske, komunikacijske in druge opreme. Višji zneski so predvideni pri vzdrževanju licenčne in nelicenčne programske opreme, ki jo je potrebno za nemoteno opravljanje osnovnih nalog agencije konstantno nadgrajevati.

Poslovne najemnine in zakupnine razen stroškov najema poslovnih prostorov na lokaciji Strossmayerjeva 28 obsegajo še izdatke za najem alternativne oddaljene lokacije, ki v primeru odpovedi opreme, katere posledica bi bila izguba podatkov, zagotavlja dodatno IT varnost za poslovanje agencije. V tej kategoriji so vrednostno najpomembnejša postavka licenčnine za računalniško programsko opremo. Letos je bila sklenjena tudi nova 3-letna pogodba v okviru pridruženega javnega naročila za javno upravo za licenčno programsko opremo Microsoft na delovnih postajah. V finančni načrt za leto 2025 je vključen drugi obrok, ki v plačilo zapade v tem letu.

Med drugimi operativnimi odhodki se načrtovani obseg dodatnega strokovnega izobraževanja zaposlenih, s katerim utrjujejo in poglobljajo svoje strokovno znanje ter pridobivajo nova znanja na posameznih delovnih področjih, v primerjavi s tekočim letom ne povečuje. Razen udeležbe na strokovnih seminarjih, delavnicah in konferencah v Sloveniji in tujini so načrtovana specialna izobraževanja zaposlenih z informacijskega področja ter udeležba novo zaposlenih sodelavcev v Firenški šoli regulatorjev. Dvig je načrtovan pri storitvah Študentskega servisa, ki jih agencija zmeraj več koristi zaradi stalnega kadrovskega primanjkljaja. Vrednostno pomembnejše postavke v tej kategoriji so še sejnine članov sveta agencije ter mednarodne članarine.

3.5.2 Investicijski odhodki

Nakup in gradnja osnovnih sredstev – 98,9 (91,3)

Med vrednostno najpomembnejšimi postavkami načrtovanega nakupa opreme v letu 2025 so nabava šestih stikalnih vozlišč, zamenjava zastarelega strežnika za virtualizacijo, nabava sistema neprekinjenega napajanja, opreme za nadzor vlage in temperature v arhivskem prostoru ter postopna zamenjava delovnih postaj, monitorjev, prenosnikov in prenosnih tiskalnikov ter mobilnih telefonov. V manjšem obsegu so sredstva načrtovana tudi za dokup oziroma zamenjavo potrebne pisarniške in druge opreme.

Na dvorišču poslovne stavbe je načrtovana montažna kontejnerska izvedba kolesarnice, po kateri je potreba izražena že nekaj let.

Večja posega, ki se za leto 2025 načrtujeta v okviru investicijskega vzdrževanja, sta sanacija strehe in menjava senčil na oknih v petem nadstropju poslovne stavbe agencije. Ostali

načrtovani izdatki za investicijsko vzdrževanje obsegajo postopno zamenjavo ventilatorskih konvektorjev za izboljšanje klimatizacije v pisarniških prostorih.

Načrtovani nakup nematerialnega premoženja se nanaša na zaključek izvedbe elektronske vloge za pridobitev deklaracije/podpore za proizvodno napravo (projekt se nadaljuje iz leta 2024), nakup potrebne licenčne programske opreme ter na izvedbo projektov, ki zagotavljajo potrebno nadgradnjo informacijske in komunikacijske tehnologije ter druge infrastrukture, podatkovnih baz in programskih modulov. Predstavljeni so v programu dela, v poglavju 2.9.4 Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.

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

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV - v evrih -

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2025/ FN 2024
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
7	I. SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74+78)	4.142.127	4.074.140	4.089.578	98,7	4.841.091	118,4	118,8
	TEKOČI PRIHODKI (70+71)	4.081.823	4.074.140	4.087.410	100,1	4.841.091	118,4	118,8
70	DAVČNI PRIHODKI	0	0	0		0		
700	DAVKI NA DOHODEK IN DOBIČEK	0	0	0		0		
7000	Dohodnina							
7001	Davek od dohodkov pravnih oseb							
7002	Drugi davki na dohodek in dobiček							
701	Prispevki za socialno varnost	0	0	0		0		
7010	Prispevki za poslenih							
7011	Prispevki delodajalcev							
7012	Prispevki samozaposlenih							
7013	Ostali prispevki za socialno varnost							
702	Davki na plačilno listo in delovno silo	0	0	0		0		
7021	Posebni davek na določene prejemke							
703	Davki na premoženje	0	0	0		0		
7030	Davki na nepremičnine							
7031	Davki na premišnine							
7032	Davki na dediščine in darila							
7033	Davki na promet nepremičnin in na finančno premoženje							
704	Domači davki na blago in storitve	0	0	0		0		
7040	Davek na dodano vrednost							
7041	Drugi davki na blago in storitve							
7042	Trošarine (akcize)							
7043	Dobički fiskalnih monopolov							
7044	Davki na posebne storitve							
7045	Dovoljenja za poslovanje in za opravljanje dejavnosti							
7046	Letna dajatev za uporabo vozil v cestnem prometu							
7047	Drugi davki na uporabo blaga in storitev							
7048	Davki od prometa motornih vozil							
705	Davki na mednarodno trgovino in transakcije	0	0	0		0		
7050	Carine							
7051	Druge uvozne dajatve							
7052	Izvozne dajatve							
7053	Dobički izvoznih in uvoznih monopolov							
7054	Dobički od menjave tujih valut							
7055	Davki na menjavo tujih valut							
7056	Drugi davki na mednarodno trgovino in transakcije							
706	Drugi davki	0	0	0		0		
7060	Drugi davki							
71	NEDAVČNI PRIHODKI	4.081.823	4.074.140	4.087.410	100,1	4.841.091	118,4	118,8
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	69.036	70.000	75.000	108,6	55.000	73,3	78,6
7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki							
7102	Prihodki od obresti	69.036	70.000	75.000	108,6	55.000	73,3	78,6
7103	Prihodki od premoženja							
711	Takse in pristojbine	0	0	0		0		
7110	Sodne takse							
7111	Upravne takse in pristojbine							
712	Globe in druge denarne kazni	0	0	0		0		
7120	Globe in druge denarne kazni							
713	Prihodki od prodaje blaga in storitev	0	0	0		0		
7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev							
714	Drugi nedavčni prihodki	4.012.787	4.004.140	4.012.410	100,0	4.786.091	119,3	119,5
7140	Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost							
7141	Drugi nedavčni prihodki	4.012.787	4.004.140	4.012.410	100,0	4.786.091	119,3	119,5
72	KAPITALSKI PRIHODKI	51.357	0	197	0,4	0	0,0	
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	51.357	0	197	0,4	0	0,0	
7200	Prihodki od prodaje zgradb in prostorov							
7201	Prihodki od prodaje prevoznih sredstev	51.000			0,0			
7202	Prihodki od prodaje opreme	357		197	55,2	0	0,0	
7203	Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev							
721	Prihodki od prodaje zalog	0	0	0		0		
7210	Prihodki od prodaje blagovnih rezerv							
7211	Prihodki od prodaje drugih zalog							
722	Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih sredstev	0	0	0		0		
7220	Prihodki od prodaje kmetijskih zemljišč in gozdov							
7221	Prihodki od prodaje stavbnih zemljišč							
7222	Prihodki od prodaje premoženjskih pravic in drugih neopredmetenih sredstev							

	REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2025/ FN 2024
	1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
73	PREJETE DONACIJE	0	0	0	0		
730	Prejete donacije iz domačih virov	0	0	0	0		
7300	Prejete donacije in darila od domačih pravnih oseb						
7301	Prejete donacije in darila od domačih fizičnih oseb						
731	Prejete donacije iz tujine	0	0	0	0		
7310	Prejete donacije in darila od tujih nevladnih organizacij in fundacij						
7311	Prejete donacije in darila od tujih vlad in vladnih institucij						
7312	Prejete donacije in darila od tujih pravnih oseb						
7313	Prejete donacije in darila od tujih fizičnih oseb						
732	Donacije za odpravo posledic naravnih nesreč	0	0	0	0		
7320	Donacije za odpravo posledic naravnih nesreč						
74	TRANSFERNI PRIHODKI	0	0	0	0		
740	Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	0	0	0	0		
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna						
7401	Prejeta sredstva iz občinskih proračunov						
7402	Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja						
7403	Prejeta sredstva iz javnih skladov						
7404	Prejeta sredstva iz javnih agencij						
741	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	0	0	0	0		
7410	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz predpristopnih in popristopnih pomoči Evropske unije						
7411	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije za izvajanje skupne kmetijske politike						
7412	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz strukturnih skladov						
7413	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz kohezijskega sklada						
7414	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije za izvajanje centraliziranih in drugih programov EU						
7415	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz naslova pavšalnih povračil						
7416	Druga prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije						
7417	Prejeta sredstva iz državnega proračuna - iz sredstev drugih evropskih institucij						
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	8.947	0	1.971	22,0	0	0,0
780	Predpristopna in popristopna pomoč Evropske unije	0	0	0	0	0	
7800	Prejeta sredstva PHARE						
7801	Prejeta sredstva ISPA						
7802	Prejeta sredstva SAPARD						
7803	Popristopna pomoč						
781	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne kmetijske in ribiške politike	0	0	0	0	0	
7810	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova tržnih ukrepov v kmetijstvu iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega jamstvenega sklada (EKJS)						
7811	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova neposrednih plačil v kmetijstvu iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega jamstvenega sklada (EKJS)						
7812	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova programa razvoja podeželja iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega sklada za razvoj podeželja (EKSRP)						
7813	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne kmetijske politike						
7814	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne ribiške politike						
782	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz strukturnih skladov	0	0	0	0	0	
7820	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Usmerjevalni del (EAGGF - Guidance Fund)						
7821	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz Evropskega sklada za regionalni razvoj (ERDF)						
7822	Prejeta sredstva iz Evropskega socialnega sklada (ESF)						
7823	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Finančnega instrumenta za usmerjanje ribištva (FIFG)						
7824	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Pobude za zaposlovanje mladih (YEI)						
7825	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Sklada za evropsko pomoč najbolj ogroženim						
783	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz kohezijskega sklada						
7830	Prejeta sredstva iz Kohezijskega sklada (CF)						

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2025/ FN 2024
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
784	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje centraliziranih in drugih programov EU	0	0	0		0		
7840	Prejeta sredstva iz proračuna EU za Schengensko mejo							
7841	Druga prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje notranjih politik EU 2004 - 2006							
7842	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Konkurenčnost za rast in zaposlovanje							
7843	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Državljanstvo, svoboda, varnost in pravica							
785	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil	0	0	0		0		
7850	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil za krepitev denarnega toka							
7851	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil za proračunsko izravnavo							
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	7.027	0	0	0,0	0		
7860	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	7.027			0,0			
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.920	0	1.971	102,7	0	0,0	
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.920		1.971	102,7		0,0	
788	Prejeta vračila sredstev iz proračuna Evropske unije	0	0	0		0		
7880	Prejeta vračila sredstev iz proračuna Evropske unije							

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2025/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
4	II. SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43+45)	4.075.035	4.734.140	4.495.258	110,3	5.188.641	115,4	109,6
40	TEKOČI ODHODKI (400+401+402+403+404+409)	3.807.801	4.304.390	4.098.408	107,6	4.796.323	117,0	111,4
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.363.770	2.579.065	2.420.972	102,4	2.833.887	117,1	109,9
4000	Plače in dodatki	2.059.575	2.302.967	2.072.104	100,6	2.486.069	120,0	108,0
4001	Regres za letni dopust	72.669	82.388	73.618	101,3	80.719	109,6	98,0
4002	Povračila in nadomestila	114.391	128.905	109.150	95,4	127.449	116,8	98,9
4003	Sredstva za delovno uspešnost	103.398	43.187	139.800	135,2	102.245	73,1	236,7
4004	Sredstva za nadurno delo	5.916		5.300	89,6		0,0	
4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi							
4009	Drugi izdatki zaposlenim	7.821	21.618	21.000	268,5	37.405	178,1	173,0
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	371.604	405.720	377.626	101,6	436.478	115,6	107,6
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	187.460	207.635	188.261	100,4	223.730	118,8	107,8
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	154.054	166.342	157.938	102,5	179.237	113,5	107,8
4012	Prispevek za zaposlovanje	1.192	1.409	1.102	92,4	1.517	137,7	107,7
4013	Prispevek za starševsko varstvo	2.173	2.346	2.227	102,5	2.528	113,5	107,8
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	26.725	27.988	28.098	105,1	29.466	104,9	105,3
402	Izdatki za blago in storitve	1.072.427	1.319.605	1.299.810	121,2	1.525.958	117,4	115,6
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	440.086	606.655	520.000	118,2	678.755	130,5	111,9
4021	Posebni material in storitve	2.037	5.050	3.000	147,3	5.200	173,3	103,0
4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	99.430	120.300	162.375	163,3	126.500	77,9	105,2
4023	Prevozniki stroški in storitve	18.270	18.600	15.500	84,8	18.700	120,6	100,5
4024	Izdatki za službena potovanja	20.515	25.000	24.000	117,0	25.000	104,2	100,0
4025	Tekoče vzdrževanje	207.396	213.375	203.000	97,9	248.950	122,6	116,7
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	154.173	185.325	207.840	134,8	253.938	122,2	137,0
4027	Kazni in odškodnine							
4029	Drugi operativni odhodki	130.520	145.300	164.095	125,7	168.915	102,9	116,3
403	Plačila domačih obresti	0	0	0		0		
4030	Plačila obresti od kreditov - Banki Slovenije							
4031	Plačila obresti od kreditov - poslovnim bankam							
4032	Plačila obresti od kreditov - drugim finančnim institucijam							
4033	Plačila obresti od kreditov - drugim domačim kreditodajalcem							
4034	Plačila obresti od vrednostnih papirjev izdanih na domačem trgu							
4035	Plačila obresti subjektom, vključenim v sistem EZR							
404	Plačila tujih obresti	0	0	0		0		
4040	Plačila obresti od kreditov - mednarodnim finančnim institucijam							
4041	Plačila obresti od kreditov - tujim vladam							
4042	Plačila obresti od kreditov - tujim poslovnim bankam in finančnim institucijam							
4043	Plačila obresti od kreditov - drugim tujim kreditodajalcem							
4044	Plačila obresti od vrednostnih papirjev, izdanih na tujih trgih							
409	Rezerve	0	0	0		0		
4090	Splošna proračunska rezervacija							
4091	Proračunska rezerva							
4092	Druge rezerve							
4093	Sredstva za posebne namene							
4098	Rezervacije za kreditna tveganja v javnih skladih							

	REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2024/ FN 2023
	1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
41	TEKOČI TRANSFERI	0	0	0	0		
410	Subvencije	0	0	0	0		
4100	Subvencije javnim podjetjem						
4101	Subvencije finančnim institucijam						
4102	Subvencije privatnim podjetjem in zasebnikom						
411	Transferi posameznikom in gospodinjstvom	0	0	0	0		
4110	Transferi nezaposlenim						
4111	Družinski prejemki in starševska nadomestila						
4112	Transferi za zagotavljanje socialne varnosti						
4113	Transferi vojnim invalidom, veteranom in žrtvam vojnega nasilja						
4114	Pokojnine						
4115	Nadomestila plač						
4116	Boleznine						
4117	Stipendije						
4119	Drugi transferi posameznikom						
412	Transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam	0	0	0	0		
4120	Tekoči transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam						
413	Drugi tekoči domači transferi	0	0	0	0		
4130	Tekoči transferi občinam						
4131	Tekoči transferi v sklade socialnega zavarovanja						
4132	Tekoči transferi v javne sklade						
4133	Tekoči transferi v javne zavode						
4134	Tekoči transferi v državni proračun						
4135	Tekoča plačila drugim izvajalcem javnih služb, ki niso posredni proračunski uporabniki						
4136	Tekoči transferi v javne agencije						
414	Tekoči transferi v tujino	0	0	0	0		
4140	Tekoči transferi mednarodnim institucijam						
4141	Tekoči transferi tujim vladam in vladnim institucijam						
4142	Tekoči transferi neprofitnim organizacijam v tujini						
4143	Drugi tekoči transferi v tujino						
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	267.234	429.750	396.850	148,5	392.318	98,9
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	267.234	429.750	396.850	148,5	392.318	98,9
4200	Nakup zgradb in prostorov						
4201	Nakup prevoznih sredstev	26.500			0,0		
4202	Nakup opreme	137.560	180.000	180.000	130,9	181.700	100,9
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev						
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije						
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	15.043	69.000	104.850	697,0	62.000	59,1
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev						
4207	Nakup nematerialnega premoženja	71.539	180.750	112.000	156,6	148.618	132,7
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring	16.592					
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog						
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	0	0	0	0		
431	Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	0	0	0	0		
4310	Investicijski transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam						
4311	Investicijski transferi javnim podjetjem in družbam, ki so v lasti države ali občin						
4312	Investicijski transferi finančnim institucijam						
4313	Investicijski transferi privatnim podjetjem						
4314	Investicijski transferi posameznikom in zasebnikom						
4315	Investicijski transferi drugim izvajalcem javnih služb, ki niso posredni proračunski uporabniki						
4316	Investicijski transferi v tujino						
432	Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	0	0	0	0		
4320	Investicijski transferi občinam						
4321	Investicijski transferi javnim skladom in agencijam						
4322	Investicijski transferi v državni proračun						
4323	Investicijski transferi javnim zavodom						
45	PLAČILA SREDSTEV V PRORAČUN EVROPSKE UNIJE	0	0	0	0		
450	Plačila sredstev v proračun Evropske unije	0	0	0	0		
4500	Plačila tradicionalnih lastnih sredstev v proračun Evropske unije						
4501	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova davka na dodano vrednost						
4502	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova bruto nacionalnega dohodka						
4503	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova popravka v korist Združenega Kraljestva						
4504	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova popravkov BND vira v korist Kraljevin Nizozemske in Švedske						
III.	PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	67.092	-660.000	-405.680		-347.550	52,7

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

- v evrih -

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2024/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0	0	0		0		
750	Prejeta vračila danih posojil	0	0	0		0		
7500	Prejeta vračila danih posojil od posameznikov in zasebnikov							
7501	Prejeta vračila danih posojil - od javnih skladov							
7502	Prejeta vračila danih posojil od javnih podjetij in družb, ki so v lasti države ali občin							
7503	Prejeta vračila danih posojil - od finančnih institucij							
7504	Prejeta vračila danih posojil od privatnih podjetij							
7505	Prejeta vračila danih posojil od občin							
7506	Prejeta vračila danih posojil - iz tujine							
7507	Prejeta vračila danih posojil državnemu proračunu							
7508	Prejeta vračila danih posojil od javnih agencij							
7509	Prejeta vračila plačanih poroštev							
751	Prodaja kapitalskih deležev	0	0	0		0		
7510	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v javnih podjetjih in družbah, ki so v lasti države ali občin							
7511	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v finančnih institucijah							
7512	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v privatnih podjetjih							
7513	Sredstva, pridobljena s prodajo drugih kapitalskih deležev							
7514	Prejeta vračila namenskega premoženja							
752	Kupnine iz naslova privatizacije	0	0	0		0		
7520	Sredstva kupnin iz naslova privatizacije							
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0	0	0		0		
440	DANA POSOJILA	0	0	0		0		
4400	Dana posojila posameznikom in zasebnikom							
4401	Dana posojila javnim skladom							
4402	Dana posojila javnim podjetjem in družbam, ki so v lasti države ali občin							
4403	Dana posojila finančnim institucijam							
4404	Dana posojila privatnim podjetjem							
4405	Dana posojila občinam							
4406	Dana posojila v tujino							
4407	Dana posojila državnemu proračunu							
4408	Dana posojila javnim agencijam							
4409	Plačila zapadlih poroštev							
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	0	0	0		0		
4410	Povečanje kapitalskih deležev v javnih podjetjih in družbah, ki so v lasti države ali občin							
4411	Povečanje kapitalskih deležev v finančnih institucijah							
4412	Povečanje kapitalskih deležev v privatnih podjetjih							
4413	Skupna vlaganja (joint ventures)							
4414	Povečanje kapitalskih deležev v tujino							
4415	Povečanje drugih finančnih naložb							
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0	0	0		0		
4420	Dana posojila iz sredstev kupnin							
4421	Sredstva kupnin, razporejena v javne sklade in agencije							
4422	Povečanje kapitalskih deležev države iz sredstev kupnin							
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti	0	0	0		0		
4430	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih							
4431	Povečanje premoženja v drugih pravnih osebah javnega prava, ki je v njihovi lasti							
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0		0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

- v evrih -

		REALIZACIJA 2023	FINANČNI NAČRT 2024	OCENA REALIZACIJE 2024	INDEKS OR 2024/ REAL. 2023	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2025	INDEKS PFN 2025/ OR 2024	INDEKS PFN 2024/ FN 2023
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
50	VII. ZADOLŽEVANJE (500+501)	0	0	0		0		
500	Domače zadolževanje	0	0	0		0		
5000	Najeti krediti pri Banki Slovenije							
5001	Najeti krediti pri poslovnih bankah							
5002	Najeti krediti pri drugih finančnih institucijah							
5003	Najeti krediti pri drugih domačih kreditodajalcih							
5004	Sredstva, pridobljena z izdajo vrednostnih papirjev na domačem trgu							
501	Zadolževanje v tujini	0	0	0		0		
5010	Najeti krediti pri mednarodnih finančnih institucijah							
5011	Najeti krediti pri tujih vladah							
5012	Najeti krediti pri tujih poslovnih bankah in finančnih institucijah							
5013	Najeti krediti pri drugih tujih kreditodajalcih							
5014	Sredstva, pridobljena z izdajo vrednostnih papirjev							
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA (550+551)	0	0	0		0		
550	Odplačila domačega dolga	0	0	0		0		
5500	Odplačila kreditov Banki Slovenije							
5501	Odplačila kreditov poslovnim bankam							
5502	Odplačila kreditov drugim finančnim institucijam							
5503	Odplačila kreditov drugim domačim kreditodajalcem							
5504	Odplačila glavnice vrednostnih papirjev, izdanih na domačem trgu							
551	Odplačila dolga v tujino	0	0	0		0		
5510	Odplačila dolga mednarodnim finančnim institucijam							
5511	Odplačila dolga tujim vladam							
5512	Odplačila dolga tujim poslovnim bankam in finančnim institucijam							
5513	Odplačila dolga drugim tujim kreditodajalcem							
5514	Odplačila glavnice vrednostnih papirjev, izdanih na tujih trgih							
IX.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0		0		
X.	POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII-II-V-VIII)	67.092	-660.000	-405.680		-347.550		
XI.	NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-67.092	660.000	405.680		347.550		

3.7 Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR		Finančni načrt 2024	Ocena realizacije 2024	Predlog načrta 2025
A.	Prihodki od poslovanja	4.004.140	4.007.980	4.786.091
B.	Finančni prihodki	70.000	74.000	55.000
C.	Drugi prihodki		7.032	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki		197	
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.074.140	4.089.209	4.841.091
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.257.600	1.238.200	1.465.958
	Stroški materiala	123.000	98.000	110.000
	Stroški storitev	1.134.600	1.140.200	1.355.958
F.	Stroški dela	2.984.785	2.798.598	3.270.365
	Plače in nadomestila plač	2.346.154	2.217.204	2.588.314
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	405.720	377.626	436.478
	Drugi stroški dela	232.911	203.768	245.573
G.	Amortizacija	300.000	310.000	330.000
H.	Rezervacije			
J.	Drugi stroški	62.000	59.500	60.000
K.	Finančni odhodki			
L.	Drugi odhodki			
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki			
N.	CELOTNI ODHODKI	4.604.385	4.406.298	5.126.323
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV			
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	530.245	317.089	285.232

Tabela prikazuje načrtovane vrednosti prihodkov in odhodkov po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov v letu 2024, njihovo ocenjeno realizacijo in načrtovane vrednosti za leto 2025.

Ob predračunski vrednosti amortizacije 330.000 evrov v načrtu izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za poslovno leto 2025, kjer so prikazane obračunske kategorije, znaša načrtovani presežek odhodkov 285.232 evrov.

4. SEZNAM PRAVNIH AKTOV

Področje energetike - EU

Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga

Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih

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

Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje

Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev

Uredba Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje

Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti

Uredba Komisije (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013

Uredba Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin

Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije

Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2017 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010

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

Uredba Komisije (EU) 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe

Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 30. maja 2022 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

Uredba (EU) 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 29. junija 2022 o spremembi Uredb (EU) 2017/1938 in (ES) št. 715/2009 glede skladiščenja plina

Uredba Sveta (EU) 2023/706 z dne 30. marca 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/1369 glede podaljšanja obdobja zmanjšanja povpraševanja pri ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu ter okrepitev poročanja in spremljanja njihovega izvajanja

Uredba (EU) 2023/1804 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o vzpostavitvi infrastrukture za alternativna goriva ter razveljavitvi Direktive 2014/94/EU

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 kibernetne varnosti čezmejnih pretokov električne energije

Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o zmanjšanju emisij metana v energetskem sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942

Uredba (EU) 2024/1789 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi uredb (EU) št. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 in (EU) 2022/869 ter Sklepa (EU) 2017/684 in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 715/2009

Direktiva (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES

Sveženj Čista energija

Uredba (EU) 2018/1999 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o upravljanju energetske unije in podnebnih ukrepov, spremembi uredb (ES) št. 663/2009 in (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta, Direktiv 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU in 2013/30/EU Evropskega parlamenta in Sveta, Direktiv Sveta 2009/119/ES in (EU) 2015/652 ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta

Direktiva (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov

Direktiva (EU) 2018/2002 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti

Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES

Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev

Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije

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

Direktiva (EU) 2023/1791 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o energetske učinkovitosti in spremembi Uredbe (EU) 2023/955

Direktiva (EU) 2024/1275 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. aprila 2024 o energetske učinkovitosti stavb

Področje energetike - Slovenija

Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma (Uradni list RS – Mednarodne pogodbe, št. 77/16 in 6/17 – popr.)

Energetski zakon (EZ-2, Uradni list RS, št. 38/24)

Zakon o učinkoviti rabi energije (ZURE, Uradni list RS, št. 158/20)

Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE, Uradni list RS, št. 121/21, 189/21, 121/22 – ZUOKPOE in 102/24)

Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE, Uradni list RS, št. 172/21)

Zakon o oskrbi s plini (ZOP, Uradni list RS, št. 204/21 in 121/22)

Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS, Uradni list RS, št. 44/22)

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

Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu (ZIAG, Uradni list RS, št. 62/23)

Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 182/20, 121/21 – ZSROVE in 53/24)

Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12, 17/14 – EZ-1 in 121/21 – ZSROVE)

Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09, 17/14 – EZ-1 in 158/20 – ZURE)

Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 26/22)

Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 184/21, 84/22, 86/22, 112/22, 66/23, 73/23, 116/23, 44/24, 52/24 in 71/24)

Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14, 158/20 – ZURE, 84/22, 86/22 in 107/22)

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 (Uradni list RS, št. 194/21 in 59/24)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr., 85/20, 145/21, 172/21 – ZOEE, 123/22 in 146/22)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 123/22, 2/23 – popr., 49/24 in 53/24)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23, 5/24, 30/24 in 49/24)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14, 65/17 in 172/21 – ZOEE)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14 in 172/21 – ZOEE)

Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18, 62/19, 90/21 in 172/21 – ZOEE)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18, 48/21, 204/21 – ZOP, 136/22 in 30/24)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina (Uradni list RS, št. 30/24)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20, 85/20, 48/21, 204/21 – ZOP, 137/22 – popr., 146/22, 103/23 in 53/24)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18, 48/21, 204/21 – ZOP in 35/22)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 61/15 in 204/21 – ZOP)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 17/15, 66/17 in 204/21 – ZOP)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 9/15, 16/18 in 204/21 – ZOP)

Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 109/23)

Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 130/23)

Pravila o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 152/20 in 204/21 – ZOP)

Pravila o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu (Uradni list RS, št. 152/20 in 204/21 – ZOP)

Pravila za delovanje trga z električno energijo (Uradni list RS, št. 163/22 in 6/24)

Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 103/23)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote (Uradni list RS, št. 47/15, 9/16, 44/22 – ZOTDS in 123/22)

Akt o določitvi metodologije za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov (Uradni list RS, št. 123/22)

Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 204/20 in 121/21 – ZSROVE)

Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 39/15 in 36/16)

Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 55/15, 80/17, 152/20, 204/21 – ZOP, 136/22 in 42/23)

Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 57/21)

Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16 in 158/20 – ZURE)

Ostali dokumenti s področja energetike

Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji

Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 z dne 10. 10. 2016

Drugo

Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive št. 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov)

Uredba (EU) 2019/881 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 17. aprila 2019 o Agenciji Evropske unije za kibernetiko varnost (ENISA) in o certificiranju informacijske in komunikacijske tehnologije na področju kibernetike varnosti ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 526/2013 (Akt o kibernetiki varnosti)

Direktiva (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 14. decembra 2022 o ukrepih za visoko skupno raven kibernetike varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148 (direktiva NIS 2)

Kolektivna pogodba za javni sektor (Uradni list RS, št. 57/08, 23/09, 91/09, 89/10, 89/10, 40/12, 46/13, 95/14, 91/15, 21/17, 46/17, 69/17, 80/18, 136/22, 12/24 in 99/24)

Kolektivna pogodba za javni sektor (Uradni list RS, št. 99/24)

Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti v Republiki Sloveniji (Uradni list RS, št. 18/91-I, 53/92, 13/93 – ZNOIP, 34/93, 12/94, 18/94 – ZRPJZ, 27/94, 59/94, 80/94, 64/95, 19/97, 37/97, 87/97 – ZPSDP, 3/98, 3/98, 39/99 – ZMPUPR, 39/99, 40/99 – popr., 99/01, 73/03, 77/04, 115/05, 43/06 – ZkoIP, 71/06, 138/06, 65/07, 67/07, 57/08 – KPJS, 67/08, 1/09, 2/10, 52/10, 2/11, 3/12, 40/12, 1/13, 46/13, 95/14, 91/15, 88/16, 80/18, 31/19, 80/19, 97/20 160/20, 88/21, 136/22, 12/24 in 99/24)

Zakon o delovnih razmerjih (Uradni list RS, št. 21/13, 78/13 – popr., 47/15 – ZZSDT, 33/16 – PZ-F, 52/16, 15/17 – odl. US in 22/19 – ZPosS, 81/19, 203/20 – ZIUOPDVE, 119/21 – ZčmIS-A, 202/21 – odl. US, 15/22, 54/22 – ZUPŠ-1, 114/23 in 136/23 – ZIUZDS)

Zakon o varnosti in zdravju pri delu (Uradni list RS, št. 43/11)

Zakon o medijih (Uradni list RS, št. 110/06 – uradno prečiščeno besedilo, 36/08 – ZPOmK-1, 77/10 – ZSFCJA, 90/10 – odl. US, 87/11 – ZavMS, 47/12, 47/15 – ZZSDT, 22/16, 39/16, 45/19 – odl. US, 67/19 – odl. US in 82/21)

Zakon o dostopu do informacij javnega značaja (Uradni list RS, št. 51/06 – uradno prečiščeno besedilo, 117/06 – ZdavP-2, 23/14, 50/14, 19/15 – odl. US, 102/15, 7/18 in 141/22)

Zakon o poslovni skrivnosti (Uradni list RS, št. 22/19)

Zakon o varstvu osebnih podatkov (Uradni list RS, št. 163/22)

Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (Uradni list RS, št. 69/11 – uradno prečiščeno besedilo, 158/20, 3/22 – Zdeb in 16/23 – ZZPri)

Zakon o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo, 14/13 – popr., 101/13, 55/15 – ZfisP, 96/15 – ZIPRS1617, 13/18, 195/20 – odl. US, 18/23 – ZDU-10 in 76/23)

Zakon o sistemu plač v javnem sektorju (Uradni list RS, št. 108/09 – uradno prečiščeno besedilo, 13/10, 59/10, 85/10, 107/10, 35/11 – ORZSPJS49a, 27/12 – odl. US, 40/12 – ZUJF, 46/13, 25/14 – ZFU, 50/14, 95/14 – ZUPPJS15, 82/15, 23/17 – ZDOdv, 67/17, 84/18, 204/21, 139/22, 38/24 in 48/24 – odl. US in 95/24 – ZSTSPJS)

Uredba o delovni uspešnosti iz naslova povečanega obsega dela za javne uslužbenke (Uradni list RS, št. 53/08, 89/08, 175/20 in 95/24 – ZSTSPJS)

Zakon o skupnih temeljih sistema plač v javnem sektorju (Uradni list RS, št. 95/24)

Uredba o uvrstitvi delovnih mest v javnih agencijah, javnih skladih in javnih zavodih v plačne razrede (Uradni list RS, št. 99/24)

Uredba o plačah javnih uslužbencev plačne skupine B (Uradni list RS, št. 99/24)

Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13, 175/20 – ZIUOPDVE in 3/22 – Zdeb)

Zakon o inšpekcijskem nadzoru (Uradni list RS, št. 43/07 – uradno prečiščeno besedilo in 40/14)

Zakon o prekrških (Uradni list RS, št. 29/11 – uradno prečiščeno besedilo, 21/13, 111/13, 74/14 – odl. US, 92/14 – odl. US, 32/16, 15/17 – odl. US, 73/19 – odl. US, 175/20 – ZIUOPDVE, 5/21 – odl. US in 38/24)

Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih (Uradni list RS, št. 30/06 in 51/14)

Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva (Uradni list RS, št. 42/17)

Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki (Uradni list RS, št. 118/20)

Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom (Uradni list RS, št. 66/16)

Uredba o upravnem poslovanju (Uradni list RS, št. 9/18, 14/20, 167/20, 172/21, 68/22, 89/22, 135/22, 77/23 in 24/24)

Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu (Uradni list RS, št. 98/04 – uradno prečiščeno besedilo, 61/06 – ZEPT, 46/14, 121/21 – ZEISZ in 130/22 – ZN-H)

Zakon o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij (Uradni list RS, št. 30/18, 95/21 – ZinfV-A, 189/21 – ZDU-1M in 18/23 – ZDU-10)

5. SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Association of Issuing Bodies (Združenje izdajateljev certifikatov)
ARERA	Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (Italijanski regulativni organ za energijo, omrežja in okolje)
ATVP	Agencija za trg vrednostnih papirjev
AVK	Agencija za varstvo konkurence
B2B	Medpodjetniško elektronsko poslovanje
B2C	Elektronsko poslovanje s strankami
BI	Business Intelligence
BoR	Board of Regulators (Odbor regulatorjev ACER)
CEER	Council of European Energy Regulators (Svet evropskih energetskih regulatorjev)
COTS	Commercial-off-the-shelf (komercialno dostopni izdelki, ki so že pripravljeni)
CS-NCA	Competent Authority for Cybersecurity (Pristojni nacionalni organ za kibernetično varnost)
DXP	Digital Experience Platform
ebIX	European forum for Energy Business Information Exchange (Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov)
EECS	European Energy Certificate System (Evropski energetski certifikatni sistem)
EES	Elektroenergetski sistem
EK	Evropska komisija
ENISA	Agencija Evropske unije za kibernetično varnost
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZ-2	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 38/24)
FTE	Full Time Equivalent (polna letna zaposlitev)
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
IT	Informacijska tehnologija

KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators (Združenje sredozemskih energetske regulatorjev)
NEPN	Nacionalni energetski in podnebni načrt
NMS	Napredni merilni sistem
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projects of Common Interest (Projekti skupnega interesa)
PPAET	Persons professionally arranging or executing transactions (Osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah ali jih izvajajo)
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
RI	Raziskave in inovacije
RISIG	ACER's »REMIT Information Security Implementation Group« / ACER REMIT skupina za informacijsko varnost
RO	Regulativni okvir
RP-NCA	National Competent Authority for Risk Preparedness (Pristojni nacionalni organ za pripravljenost na tveganja)
SEVF	Slovenski energetski varnostni forum
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SPTTE	Soproizvodnja toplote in električne energije
SSL	Secure Socket Layer (Sloj varnih vtičnic)
TLS	Transport Layer Security (Varnost transportnega sloja)
URO	Učinkovita raba omrežij
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZOTDS	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUP	Zakon o splošnem upravnem postopku
ZURE	Zakon o učinkoviti rabi energije
ZVDAGA	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih