



Priština, 16. april 2025.

RUE kod: V_2702_2025

Odbor Regulatornog Ureda za Energiju,

Na osnovu člana 9. stav 1. pod stav 1.7, člana 15. stav 1. pod stav 1.5, člana 25, člana 26. stav 1. pod stav 1.2, člana 46. stav 1. pod stav 1.2, člana 47., člana 48. i člana 49. Zakona o energetsom regulatoru (Zakon br. 05/L-084), odredbi članova 27. i 28. Zakona o električnoj energiji (Zakon br. 05/L-085), zakonskih odredbi Pravila br. 05/2017 o utvrđivanju maksimalno dozvoljenih prihoda Operatora distributivnog sistema (Pravila o prihodima ODS-a), Principa za određivanje naknada za korišćenje distributivnog sistema, Metodologije za određivanje naknada za korišćenje distributivnog sistema, Odluke V_2697_2025 od 11. aprila 2025. o maksimalno dozvoljenim prihodima (MAR) za ODS i Predloga ODS-a za odobrenje regulisanih tarifa Operatora distributivnog sistema, podnesenog dana 14. april 2025.

Na sednici održanoj 16. aprila 2025. godine, donesena je sledeća:

ODLUKA

- I. **ODOBRENE SU** - Tarife za korišćenje distributivnog sistema (DSS tarifa), koje će implementirati Operator distributivnog sistema (ODS).
- II. Tarifna struktura za UDS koju provodi ODS data je u sledećoj tabeli ove Odluke:

Tarife za korišćenje distributivne mreže		
Nivo napona	Jedinica	Naknada
35 kV	€/ kWh	1,74
10 kV	€/ kWh	2.33
0,4 kV	€/ kWh	3,46

- III. Odluku će provoditi Operator distributivnog sistema (ODS) od 1. maja 2025. godine do sledećeg preispitivanja tarifa.

Obrazloženje

- Regulatorni Ured za Energiju (RUE) je 20. decembra 2025. godine pokrenuo proces: Godišnje ažuriranje prihoda i tarifa za regulirane operatore, uključujući Operatora distributivnog sistema (ODS).



- RUE je, prema svom saopštenju, procenila da ovaj proces godišnjeg ažuriranja prihoda i tarifa za relevantnu tarifnu godinu 2025. ima za cilj da osigura da su maksimalno dozvoljeni prihodi (MDP) za regulisane nosioce licenci u skladu i konzistentni sa stvarnim troškovima i prognozama za tarifni period.
- RUE je objavio da, u skladu s Pravilima o prihodima za nosioce licenci, prognoze moraju biti ažurirane kako bi se uzele u obzir razlike između prognoziranih i ostvarenih vrednosti. Dakle, prilagođavanja se prenose u sledeću godinu, ili se razlike iz godine t-1 prenose u godinu "t" u okviru relevantnog tarifnog procesa. Takođe je naglasio da će nakon prikupljanja relevantnih podataka od nositelja licenci, analizirati i proceniti zahteve nositelja licenci kako bi utvrdio stvarne troškove koji se u njima odražavaju.
- RUE je putem objave naglasio da će zahteve učiniti javnim u meri u kojoj je to dozvoljeno relevantnim zakonodavstvom, nakon što se smatraju potpunim, te će uveriti sve zainteresirane strane da će RUE-ove analize ovih podataka i njihovi predlozi biti javno objavljeni i stavljeni na javne konsultacije, kako bi se u konačnim odlukama uzeli u obzir relevantni podaci i komentari zainteresiranih strana.
- RUE je 24. januara 2025. godine primio zahtev od Operatora distributivnog sistema (ODS) za maksimalno dozvoljene prihode za 2025. godinu.
- Tokom procesa razmatranja zahteva za maksimalno dozvoljene prihode, u okviru procesa razmatranja zahteva i dodatnih pojašnjenja, RUE je, putem kontinuirane korespondencije, zatražio od ODS d.d. pružanje informacija, ažuriranje podataka, argumenata i prateće dokumentacije u vezi sa svim identifikovanim problemima kako bi se osigurala transparentnost za donošenje pravedne i isplative odluke o tarifama
- Nakon početne procene Zahteva u vezi s maksimalno dozvoljenim prihodima (HLM/MAR) za nosioca licence Operatora distributivnog sistema (DOSK-KEDS d.d) s ostvarenim i predviđenim podacima s tehničkim, ekonomskim i finansijskim pokazateljima, RUE i druge zainteresovane strane imali su priliku da dostave svoje komentare putem javnih konsultacija u periodu od dve sedmice.
- RUE je 14. februara 2025. godine objavio Konsultativni izveštaj - Godišnja prilagođavanja maksimalno dozvoljenih prihoda ODS -a, za relevantnu tarifnu godinu 2025. Nakon objavljivanja Konsultativnog izveštaja - Godišnja prilagođavanja maksimalno dozvoljenih prihoda za ODS, u kojem su predstavljeni stvarni i projektovani podaci tehničkih, ekonomskih i finansijskih pokazatelja, RUE je pozvao sve zainteresovane strane da dostave svoje komentare putem javnih konsultacija u periodu od dve sedmice.
- U izveštaju o konsultacijama predstavljeni su Predlozi RUE-a za HLM koji će pokrivati ODS tokom relevantne tarifne godine 2025 . Odobreni maksimalno dozvoljeni prihodi će odrediti tarife za korišćenje distributivnog sistema, koje će se naplaćivati korisnicima distributivnog sistema. Izveštaj o konsultacijama za ODS-a bavio se operativnim troškovima i troškovima održavanja, troškovima amortizacije i dozvoljenim povratkom na kapital za 2025. godinu, koje će RUE utvrditi tokom periodičnih pregleda na realnoj osnovi (isključujući inflaciju). Shodno tome, ove troškove treba



indeksirati prema stopi inflacije tokom svakog redovnog godišnjeg prilagođavanja. Pravilo ODS-a o dozvoljenim prihodima propisuje da se troškovi moraju indeksirati prema Harmonizovanom indeksu potrošačkih cena, koji je objavio Eurostat za 20 zemalja eurozone, a koji je za 2024. godinu iznosio 2,36%.

- Konsultativni izveštaj se takođe bavio dodatnim OPEX troškovima, uključujući troškove rada ODS-a u četiri opštine na severu Kosova, gde je na osnovu analize RUE-a, u ovom pregledu tih troškova, detaljno analizirao sve troškove vezane za pružanje usluga četiri opštine na severu Kosova u poređenju s troškovima povezanim sa sličnim uslugama u delu kojim upravlja ODS. Na osnovu analize RUE-a, vrednost od 0,362 miliona eura odnosi se na ugovorene usluge vezane za održavanje mreže i nove priključke, dok vrednost od 0,573 miliona eura predstavlja troškove za ostale usluge u okvir zaštite na radu. Ukupni troškovi, prema proceni RUE-a, za 2025. godinu će iznositi 0,935 miliona eura.
- Konsultativni izveštaj se takođe bavio prilagođavanjima za amortizaciju i povratak kapitalnih ulaganja, gde je tokom evaluacije prijave prihvatio ulaganja u brojila primljena tokom 2024. godine kao investiciju za ugradnju novih brojila u vrednosti od 2,275 miliona eura. Zbog perioda amortizacije od 10 godina, ova investicija takođe utiče na amortizacijsku osnovicu i povratak investicije u 2025. godini. Uticaj ove investicije na troškove odobrene za amortizaciju u 2025. godini iznosi 0,228 miliona eura, dok na povratak investicije iznosi 0,157 miliona eura.
- Takođe su prihvaćene investicije za četiri opštine na severu Kosova u 2024. i 2025. godini, gde je RUE, na osnovu Energetskog vodiča i licence Elektrosevera, pored investicija prihvaćenih u 2024. godini, procenio da su investicije predviđene u 2025. godini neophodne za pružanje kvalitetnih usluga i smanjenje gubitaka u četiri opštine na severu Kosova. Za 2025. godinu, RUE je predložio dodatna ulaganja od 2,29 miliona eura za ODS-a.
- Izveštaj o konsultacijama se takođe bavio ažuriranjem dozvoljenih troškova gubitaka za ODS za 2025. godinu, uzimajući u obzir Energetski bilans za 2025. godinu. RUE je, kako bi procenio troškove vezane za otkup gubitaka na nivou ODS-a, analizirao podatke koje je prijavio ODS za 2024. godinu i podatke za prognozu bilansa za 2025. godinu. Na osnovu Elektroenergetskog bilansa ODS-a, bruto potrošnja električne energije prema Predlogu RUE je veća od one koju je predložio ODS, jer je, nasuprot tome, RUE uzeo u obzir stvarne realizacije iz januara 2025. i februara 2025. godine, koje su rezultirale većim rezultatima od onih koje je planirao KEDS.
- RUE je procenio učinak Operatora distributivnog sistema u 2024. godini u smanjenju gubitaka u distribuciji za 0,84 procentna poena u odnosu na 2023. godinu. U 2024. godini, ODS je dostigao i premašio cilj gubitaka od 14,70% za 0,51 procentni poen. U 2025. godini, primenjivati će se cilj gubitaka od 13,30%, u skladu s Odlukom RUE V_1636_2022 o cilju smanjenja gubitaka ODS-a. Ovo utvrđivanje dozvoljenog procenta gubitaka važan je korak u procesu daljeg razvoja energetskog sektora na Kosovu i doprinosi stabilnosti i poboljšanju snabdevanja energijom potrošača širom zemlje, uključujući i četiri opštine na severu Kosova.
- RUE je takođe procenio da, uzimajući u obzir da je 2024. bila prva godina fakturisanja u 4 severne opštine na Kosovu, te da su ciljevi gubitaka postavljeni tokom revizije višegodišnjih ulaznih vrednosti za ODS-a postavljeni uzimajući u obzir samo potrošnju u drugim opštinama na Kosovu



(isključujući 4 severne opštine), odnosno u delu Republike Kosovo u kojem imaju kontrolu, ovaj princip će se nastaviti primenjivati do sledeće revizije ulaznih vrednosti.

- RUE je takođe ocenio da je nakon normalizacije snabdevanja električnom energijom u četiri severne opštine Republike Kosovo, RUE, u skladu s Planom puta Briselskog sporazuma i podzakonskim aktima, tretirao imovinu i energiju za snabdevanje četiri severne opštine na osnovu odgovornosti Operatora distributivnog sistema i Maloprodajnog snabdevača. Kao rezultat novih okolnosti nastalih normalizacijom snabdevanja, ODS je prošle godine, uz podršku lokalnih i međunarodnih institucija, preduzeo nekoliko akcija u investicijama i u radu i održavanju objekata koji snabdevaju električnom energijom ove četiri severne opštine. Ovo je omogućilo ODS-u da precizno evidentira tokove energije u ovom delu distributivnog sistema identifikacijom količine energije koju troše kupci i gubitaka u distributivnoj mreži.
- U svojoj početnoj prijavi, ODS je predložio vrednost od 49,50 GWh za gubitke energije u severnim opštinama. Nakon pregleda podataka i analize, ODS je ažurirao podatke, povećavajući vrednost gubitaka na 80,25 GWh. Međutim, nakon pregleda ovih podataka, RUE predlaže da gubici energije od 61,67 GWh odražavaju stvarne gubitke koji se mogu ostvariti u severnim opštinama na osnovu investicija preduzetih prošle godine i onih koje se očekuju ove godine, kao i poboljšanja operativnih okolnosti ODS-a u ovom području. Gubici električne energije u četiri opštine na severu Kosova, u odnosu na ukupnu energiju (gubici + potrošnja) u tim opštinama u 2024. godini, iznosili su 24,50%. U drugoj godini rada ODS-a na severu zemlje, RUE je predložio da se gubici u ODS-u za ove opštine na severu Kosova smanje na 21,5% tokom 2025. godine, kroz investicije koje je odobrio RUE. Kako bi se obezbedili podsticaji za ODS da poboljša performanse, odnosno da smanji gubitke u ovom delu ODS mreže kao uravnoteženu korist između ODS-a i kupaca, RUE je predložio cilj gubitaka od 21,5% primenom faktora podele 50/50. Ovaj Predlog RUE-a za ovaj cilj gubitaka zasniva se na trenutnom nivou gubitaka ostvarenih u 2024. godini, investicijama izvršenim juče i onima koje se očekuju da će ODS realizovati u 2025. godini, daljnjim mogućnostima smanjenja gubitaka na osnovu i poboljšanja opštih operativnih okolnosti.
- RUE procenjuje da će investicije ODS-a u napredno merenje omogućiti bolje upravljanje mrežom i da će se gubici ODS-a moći dodatno smanjiti, što će dovesti do povećane efikasnosti i uštede troškova u celom sistemu, osiguravajući postizanje održivih ciljeva gubitaka i stvarajući osnovu za povećanje performansi u narednom periodu.
- Izveštaj o konsultacijama se takođe bavio prognozom troškova kupovine električne energije iz uvoza za 2025. godinu, gde je RUE u preliminarnoj proceni predvideo troškove kupovine električne energije za pokrivanje gubitaka na osnovu a) prognoziranih količina električne energije kupljene od KEK-a i uvoza, b) profila gubitaka iz historijskih podataka ODS-a, c) prognoza cena električne energije iz KEK-a i uvoza, na osnovu podataka HUDEX-a (Hungarian Power Futures), i d) troškovi kapaciteta (alokacija kapaciteta) na osnovu historijskih podataka. Procenjene količine energije koje je KEK kupio uključuju količine oslobođene iz KEK-ovog snabdevanja u okviru Ugovora o veleprodaji snabdevanja (WSA), nakon uključivanja efekta deregulacije potrošača. Prognoza prosečne uvozne cene (PŠENICE) od strane RUE-a predstavljena je u Izveštaju o konsultacijama. Stoga, nakon procena, projektovane cene uvoza (uključujući preko granične troškove) variraju od 74,05 €/ MWh u maju do 180,3 €/ MWh u februaru, što odražava fluktuacije cena na



međunarodnim tržištima. Prema analizi RUE-a, predviđena prosečna cena električne energije za pokrivanje gubitaka od strane ODS-a tokom 2025. godine će iznositi 96,07 €/ MWh.

- Konsultativni izveštaj se takođe bavio prognozom troškova za gubitke ODS-a u 2025. godini, gde je na osnovu energetskog bilansa u poglavlju **Error! Reference source not found.**, kao i prognoze prosečne cene energije u poglavlju **Error! Reference source not found.**, RUE napravio prognozu troškova za pokrivanje dozvoljenih gubitaka ODS-a u 2025. godini, prema tabeli predstavljenoj u Konsultativnom izveštaju. ODS je predložio vrednost energetskih ulaza od 6.223,84 GWh, što se zasniva na nacrtu energetskog bilansa koji je ažuriran od početne prijave. RUE je, nakon analize ovih podataka, uzeo u obzir ažurirane podatke o realizaciji za mesece januar-februar 2025. godine, gde imamo povećanje ulaza energije na nivou ODS-a u iznosu od 6.318,31 GWh .
- Konsultativni izveštaj se takođe bavio prilagođavanjima faktora korekcije prihoda iz 2024. godine, gde je, prema Pravilu o maksimalno dozvoljenim prihodima, izvršena korekcija prihoda za 2024. godinu. Primenjeni princip zasniva se na ukupnoj proceni dozvoljenih troškova i stvarno ostvarenih prihoda. Razlika između stvarno dozvoljenih troškova AACat-1 od 152,501 miliona eura i ostvarenih prihoda ARRT-1 od 128,477 miliona eura, nakon primene kamatne stope, rezultira iznosom od 26,198 miliona eura. Ova razlika između stvarnih dozvoljenih prihoda i troškova prenosi se kao ažuriranje prilikom određivanja HLM-a za 2025. godinu. Tabela 8 Izveštaja o konsultacijama prikazuje podatke o operativnim troškovima (OPEX), amortizaciji, povratku investicije i troškovima kupovine energije za gubitke, prenesenim troškovima, neprilagođenim prihodima za prilagođavanja dozvoljenih prihoda za 2024. godinu i faktoru korekcije prihoda (KREV). Stvarne vrednosti troškova za 2024. godinu su veće od dozvoljenih u nekoliko kategorija, posebno za kupovinu energije za gubitke, gde su stvarni troškovi za oko 33 miliona eura veći od dozvoljenih troškova. KEK nije isporučio predviđenu količinu električne energije zbog tehničkog stanja blokova elektrane i njihovog životnog veka, te je zamena ove energije uvozom uzrokovala veće troškove i znatno više cene. Faktor prilagođavanja prihoda KREV će se koristiti za ažuriranje vrednosti maksimalno dozvoljenih prihoda za 2025. godinu, odražavajući razlike između dozvoljenih troškova u odnosu na prihode ostvarene u 2024. godini. EURIBOR stopa od 3,31% za 2024. godinu je kamatna stopa koja odražava trošak kratkoročnih kredita koje banke odobravaju u periodu od jedne godine. Ova EURIBOR stopa plus S faktor, koji predstavlja vrednost koju određuje RUE tokom periodičnih pregleda, odražava premiju koju plaća nosilac licence za kredite koji služe kao osnova za izračunavanje „It-kamatne stope“ koju plaćaju za kredite uzete za finansiranje svojih investicija ili poslovanja.
- Izveštaj o konsultacijama se takođe bavio prilagođavanjima prenosivih troškova u 2024. godini, gde će se obaveze ODS-a prema Operatoru tržišta (MO) i Operatoru sistema (SO) prilagoditi kako bi se odrazile razlike između predviđene i ostvarene količine energije u 2024. godini. RUE je izvršio prilagođavanja kako bi odrazio ove razlike. Vrednost ovih prilagođavanja iznosi 0,15 miliona eura (razlika između 2,56 miliona eura i 2,41 miliona eura).
- Konsultativni izveštaj se takođe bavio prihodima koji nisu vezani za carine u 2024. godini, gde je ODS zatražio da RUE odobri primenu faktora raspodele od 50% na prihode ostvarene od dodatnih usluga, kako bi se stimulisale inovacije i osigurala finansijska održivost operatera, uz održavanje pravedne ravnoteže između interesa potrošača i operatera. Prema ODS-u, ovaj pristup bi



omogućio podršku razvoju novih usluga i doprineo bi povećanju održivosti energetskog sektora. RUE je procenio održivost regulatornih praksi koje su se primenjivale tokom godina, a koje omogućavaju jasan i uravnotežen tretman nereguliranih prihoda od izuzetih usluga. RUE je do sada implementirao dosledan pristup zaštiti interesa potrošača i osiguranju finansijske ravnoteže za operatore. RUE, oslanjajući se na ove prakse i trenutno odobrena pravila, naglasio je da ne može odobriti trenutne promene u tretmanu dodatnih prihoda od usluga. Sve promene regulatornih politika moraju se izvršiti u potpunosti u skladu s ranije utvrđenim principima i ciljevima, kako bi se održao pravedan i održiv sistem za sve zainteresovane strane. Stoga, zahtev ODS-a za faktor podele od 50% ne može biti odobren u ovoj fazi. RUE je predložio da se sve potencijalne promene detaljnije ispituju, na osnovu principa transparentnosti i zaštite potrošača. Ovo je oblik dubinskih konsultacija sa svim zainteresovanim stranama kako bi se osigurala pravedna i održiva odluka. Ova odluka je povezana s činjenicom da u ovoj fazi ne postoji dovoljna potreba za promenom postojećih politika i nisu utvrđeni jaki dokazi da bi takav faktor doneo vidljive koristi sektoru i potrošačima.

- Izveštaj o konsultacijama se takođe bavio prilagođavanjima dozvoljenih gubitaka u 2024. godini, naglašavajući da se glavna prilagođavanja za 2024. godinu odnose na prilagođavanja dozvoljenih troškova gubitaka. Iako je ODS premašio cilj gubitaka u 2024. godini za 0,21 procentni poen (sa 14,70% na 14,49%), povećanje troškova za kupovinu dozvoljenih gubitaka, od kojih je veliki deo izvan kontrole ODS-a, uzrokovalo je povećanje ukupnih troškova ODS-a tokom 2025. godine.
- RUE je naglasio da je povećanje troškova za kupovinu dozvoljenih gubitaka rezultat dva glavna uzroka: povećane potrošnje energije od strane kupaca DUU i povećanja cene električne energije u odnosu na prognoze, te povećanja troškova preko graničnih kapaciteta.
- RUE naglašava da na osnovu Ugovora o veleprodaji snabdevanja, DUU ima prioritet u kupovini energije od KEK-a. Zbog povećane potrošnje DUU-a, KEK nije bio u mogućnosti da snabdeva ODS električnom energijom prema prognozama za 2024. godinu. Kao rezultat toga, ODS je bio primoran da uvozi energiju po višoj ceni. Potrošnja i posledično gubici kod ODS-a su se povećali u mesecima s visokim cenama električne energije. Što se tiče povećanja cena energije u odnosu na prognoze i povećanja troškova preko graničnih kapaciteta, naglašava se da je tokom 2024. godine došlo do povećanja cena na evropskim energetskim berzama, u odnosu na prognoze za stabilizaciju cena. Nadalje, budući da većina zemalja u regiji su neto uvoznici, preko granične mreže su često preopterećene. To dovodi do povećanja cena korišćenja preko graničnih linija za uvoz. U septembru je prosečni trošak plaćanja preko graničnih vodova iznosio 94,47 €/ MWh, ili 78,2% cene električne energije na berzi. Razlika između projektovanih uvoznih cena i ostvarenih cena tokom 2024. godine predstavljena je u Konsultativnom izveštaju. Stoga je prosečna cena energije porasla sa 63,03 €/ MWh na 98,80 €/ MWh, što je značajno povećanje koje je direktno uticalo na povećanje ukupnih troškova. Povećanje cena posledica je različitih faktora kao što su povećana potražnja za energijom, nedostatak lokalne proizvodnje i njena zamena uvoznom energijom, te povećane cene na međunarodnim tržištima energije. Dakle, ukupni nastali troškovi su se povećali sa 65,37 miliona eura na 97,54 miliona eura, što predstavlja značajno povećanje od 32,17 miliona eura ili oko 49,3%, koje će biti prilagođeno troškovima iz 2025. godine.
- U izveštaju o konsultacijama predstavljen je i početni Predlog za maksimalno dozvoljene prihode za ODS-a za 2025. godinu, na osnovu Pravila br. 05/2017 o utvrđivanju maksimalno dozvoljenih



prihoda Operatora distributivnog sistema, gde prihodi koje je predložio RUE za 2025. godinu odražavaju povećanje troškova za 2025. godinu, prilagođavanje inflaciji, kamatnim stopama i povećanje gubitaka, kao i korekciju prihoda koje je dozvolio RUE kako bi se osigurala pravedna ravnoteža između operatera i potrošača, te nakon svih ovih prilagođavanja i faktora, rezultat je 181,574 miliona eura, što je niža brojka od početnog Predloga operatera od 217,770 miliona eura.

- Izveštaj o konsultacijama je stavio na javnu raspravu RUE s ciljem dobijanja komentara zainteresovanih strana na Predloge RUE-a.
- Tokom javnih konsultacija, RUE je primio komentare od građana i raznih zainteresovanih strana, uključujući: INDEP, organizacije civilnog društva, Green Energy Kosovo, institucije Republike Kosovo i energetska preduzeća.
- Operator distributivnog sistema je 28. marta 2025. godine dostavio komentare na Izveštaj o konsultacijama o godišnjim prilagođavanjima maksimalno dozvoljenih prihoda za KEDS.
- RUE je detaljno analizirao sve dostavljene komentare i smatra ih važnim delom procesa javnih konsultacija. RUE je primio nekoliko sličnih ili identičnih komentara od raznih građana, dok je u Završnom izveštaju (Odgovori na komentare) koji je RUE objavio 11. aprila 2025. godine, Za svako od pitanja koje su pokrenuli građani i zainteresovane strane, dati su komentari i odgovori, a nakon analize i stručne evaluacije, predstavljeni su i pisani odgovori koji su uključeni u Završni izveštaj.
- Konačni izveštaj o pregledu maksimalno dozvoljenih prihoda za ODS-ove takođe uključuje ažurirane podatke od ODS-ova, koji su nakon analize od strane RUE uzeti u obzir u konačnim procenama i odgovorima na komentare zainteresovanih strana o pokrenutim pitanjima i konačnim procenama.
- RUE se u Završnom izveštaju osvrnuo na konačni Predlog za maksimalno dozvoljene prihode (MLR) ODS -a koji bi trebali biti prikupljeni iz reguliranih tarifa. HLM odražen u ovom poglavlju uzima u obzir odgovore na komentare (vidi Prilog 1 za sve odgovore na komentare - Završni izveštaj). Tokom procesa konsultacija, RUE je revidirao procenjene troškove za kupovinu s gubicima, kroz pregled cena na HUDEX tržištu terminskih ugovora, kao i pregledom procenjenih troškova preko graničnih kapaciteta. Projektovane količine kupovine, kao i profil kupovine energije od KEK-a i iz uvoza, ostaju nepromenjeni. Za početnu prognozu cene uvoza OST-a u 2025. godini, RUE se oslanjao na rezultate aukcije na HUDEX-u od 6. marta 2025. godine. RUE je ažurirao ove prognoze rezultatima aukcije za dugoročne ugovore (mesečne i kvartalne) od 4. aprila 2025. godine na HUDEX-u.
- RUE je u konačnom izveštaju o prognozi troškova preko graničnih kapaciteta zasnovao prosečne podatke ostvarene za preko granične kapacitete tokom 2024. i 2023. godine. Nakon konsultativnog procesa, RUE je procenio da su troškovi preko graničnih kapaciteta u septembru 2024. bili izvan normalnih tržišnih vrednosti, te su revidirani na osnovu linearne interpolacije između augusta i oktobra 2024. godine. RUE je takođe uporedio ovaj prosek s onima ostvarenim u 2022. godini i procenjuje da prosek iz 2024. i 2023. godine predstavlja očekivane vrednosti preko graničnih troškova tokom 2025. godine. Nakon pregleda ove dve komponente, predviđena prosečna cena kupovine energije iz uvoza za ODS-a smanjena je sa 147,01 €/ MWh na 145,76 €/ MWh.



Projektovana prosečna cena ukupne kupovine energije smanjena je sa 96,07 €/ MWh na 95,39 €/ MWh. Shodno tome, ukupni procenjeni troškovi kupovine energije od strane OST-a revidirani su sa 86,652 miliona eura na 86,039 miliona eura. Takođe se bavilo revidiranim prognozama troškova za obaveze prema OST-u i MO-u, gde se obračun obaveza za 2025. godinu prema SO-u i MO-u zasniva na projektovanim tarifama SO-a i MO-a za distribuciju, te količinama distributivnih kupovina za pokrivanje gubitaka. Stoga je, tokom konsultativnog procesa, RUE revidirao MAR za OST (Poglavlje **Error! Reference source not found.**), na osnovu čega su se promenile i predviđene tarife za OST. Kao rezultat toga, obaveze ODS-a prema MO-u i SO-u su revidirane.

- Stoga, maksimalno dozvoljeni prihodi koje će Operator distributivnog sistema (ODS) prikupiti za relevantni tarifni period 2025. godine iznose 180.652.995 evra, kako je utvrđeno Odlukom V_2697_2025 od 11. aprila 2025. godine.
- ODS na osnovu tačke III . izreke Odluke V_2697_2025 od 11. aprila 2025. godine, dužan je pripremiti i podneti RUE-u Predlog za odobrenje tarifa za korišćenje distributivnog sistema za 2025. godinu .
- Dana 14. aprila 2025. godine, RUE je od ODS-a primio Predlog Tarifa za korišćenje distributivnog sistema.
- RUE je procenio tarife koje je predložio ODS i zaključio da su tarife izračunate u skladu s Metodologijom za određivanje naknada za korišćenje distributivnog sistema. Predlog ODS-a za tarife ODS-a zasnovan je na odluci RUE-a o maksimalno dozvoljenim prihodima V_2697_2025 od 11. aprila 2025. godine.
- RUE je procenio Predlog za Tarife za korišćenje distributivnog sistema i zaključio da tarife pravedno odražavaju razumne troškove pružanja relevantnih usluga.
- Upravni odbor RUE-a, nakon procene i analize Predloga za Tarife za korišćenje distributivnog sistema, na osnovu odluke V_ 2697 _2025 od 11. aprila 2025. godine o maksimalno dozvoljenim prihodima za operatore distributivnog sistema i Metodologiji za određivanje naknada za korišćenje distributivnog sistema, ocenio je da su tarife za operatore distributivnog sistema izračunate za troškove usluga za relevantnu tarifnu godinu 2025. i, oslanjajući se na zakonske odredbe navedene u uvodu ove odluke, odlučio je kao u odredbi ove odluke.

III. Odluka se izdaje i objavljuje na službenim jezicima Republike Kosovo.

IV. Odluka stupa na snagu danom odobrenja od strane Upravnog odbora RUE-a i bit će objavljena na službenoj web stranici RUE-a.

Pravni lek: Stranka nezadovoljna ovom odlukom može pokrenuti upravni spor pred nadležnim sudom, u roku od trideset (30) dana, od dana Pre ma odluke ili dana njenog objavljivanja na web stranici RUE, što god nastupi kasnije.



Upravni odbor RUE-a:

Ymer Fejzullahu, predsedavajući

Lutfije Dervishi, članica

Gani Buçaj, član

Arta Isufi, članica

Adnan Preniqi, član

Odluka se šalje na adresu:

- KEDS,
 - KESCO,
 - KOSTT i
- Arhiva RUE-a.