



Priština, 16. april 2025.

RUE kod: V_2701_2025

Odbor Ureda za regulaciju energetike,

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 1.1, člana 47. stav 3. pod stav 3.3, članova 48. i 49. Zakona o energetsom regulatoru (Zakon br. 05/L-084), odredbi člana 16. Zakona o električnoj energiji (Zakon br. 05/L-085), Pravila br. 03/2017 o utvrđivanju maksimalno dozvoljenih prihoda Operatora prenosnog sistema i tržišta (Pravila o prihodima OST/MO), Principa za određivanje tarifa za korišćenje prenosnog sistema i tržišta (TSM) i naknada za priključenje, Odluke V_2696_2025 od 11. aprila 2025. o odobrenju maksimalno dozvoljenih prihoda (MAL) za OST/MO, Metodologije za određivanje tarifa za korišćenje prenosnog sistema (TSM), Metodologija za određivanje tarifa Operatora sistema, Metodologija za određivanje tarifa Operatora tržišta i Predlog OST/MO za odobrenje OST/MO tarifa u okviru Pregleda tarifa električne energije, podneseni 15. aprila 2025. godine,

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

ODLUKA

- I. **ODOBRENE SU** - Tarife za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta, koje će implementirati Operator prenosnog sistema i tržišta (OST/MO).
- II. Struktura Tarifa za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta za 2025. godinu data je u sledećoj tabeli ove Odluke:

Grupi tarifar	Elementi tarifar	Njësia	Tarifa
Prodhimi i kyçur në Transmetim	Tarifa e Operatorit të Sistemit	€/MWh	5.682
	Tarifa e Operatorit të Tregut	€/MWh	0.022
Prodhimi i kyçur në Shpërndarje	Tarifa e Operatorit të Sistemit	€/MWh	0.157
	Tarifa e Operatorit të Tregut	€/MWh	0.022
Operatori i Shpërndarjes	Tarifa e Operatorit të Sistemit	€/MWh	4.644
	Tarifa e Operatorit të Tregut	€/MWh	0.018
Furnizimi	Tarifa e SHST 400/220 kV	€/kW/vit	2.087
	Tarifa e SHST 110 kV	€/kW/vit	4.939
	Tarifa e Operatorit të Sistemit	€/MWh	4.644
	Tarifa e Operatorit të Tregut	€/MWh	0.018
	Tarifa e Fondit të BRE	€/MWh	2.924

- III. Ovu odluku će provoditi Operator prenosnog sistema i tržišta (TSO/MO) počevši 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 regulisane operatere, uključujući Operatora sistema, Operatora prenosa i Operatora tržišta (OST/MO).
- 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 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 nosioca licenci, analizirati i proceniti zahteve nosioca licenci kako bi utvrdio stvarne troškove koji se odražavaju u relevantnim tarifama.
- 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 31. januara 2025. godine primio zahtev za maksimalno dozvoljene prihode za 2025. godinu od Operatora prenosnog sistema i tržišta - KOSTT AD.
- Tokom procesa razmatranja zahteva za maksimalno dozvoljene prihode, u okviru procesa razmatranja zahteva i dodatnih pojašnjenja, RUE je, putem kontinuirane korespondencije, zatražio od OST/MO AD dalja pojašnjenja, 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, RUE sa ostvarenim i predviđenim podacima, kao i tehničkim, ekonomskim i finansijskim pokazateljima u vezi sa maksimalno dozvoljenim prihodima (MAR) za licenciranog Operatora sistema, prenosa i tržišta (OST/MO, KOSTT), korisnik licence i druge zainteresovane strane imali su priliku da dostave svoje komentare putem javnih konsultacija u periodu od dve sedmice.
- RUE je 14. marta 2025. godine objavio Konsultativni izveštaj o godišnjim prilagođavanjima maksimalno dozvoljenih prihoda za OST/MO, za relevantnu tarifnu godinu 2025. Nakon objavljivanja Konsultativnog izveštaja - Godišnja prilagođavanja maksimalno dozvoljenih prihoda za OST/MO, u kojem su predstavljeni stvarni i projicirani podaci tehničkih, ekonomskih i finansijskih pokazatelja, RUE je pozvao sve zainteresovane strane da dostave svoje komentare putem javnih konsultacija u periodu od dve sedmice.



- Izveštaj o konsultacijama predstavio je predloge RUE-a za HLM koji će biti obuhvaćen OST/MO tokom relevantne tarifne godine 2025. Odobreni maksimalno dozvoljeni prihodi će odrediti tarife za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta, tarife za fond OIE koje će se naplaćivati korisnicima prenosnog sistema i Operatoru tržišta. Izveštaj o konsultacijama za OST/MO bavio se dozvoljenim operativnim i troškovima održavanja, troškovima amortizacije i dozvoljenim prinosom, koje će RUE utvrditi tokom periodičnih pregleda na stvarnoj osnovi (isključujući inflaciju). Shodno tome, ove troškove treba indeksirati prema stopi inflacije tokom svakog redovnog godišnjeg prilagođavanja. Pravilo o dozvoljenim prihodima OST-a 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 troškovima pomoćnih usluga za 2025. godinu, procenjujući troškove pomoćnih usluga izvršenih tokom 2024. godine. Izveštaj se takođe bavio ažuriranjima prognoze dozvoljenih gubitaka OST-a, uzimajući u obzir Energetski bilans za 2025. godinu, prognozom troškova kupovine energije za uvoz u 2025. godini, prognozom troškova za gubitke OST-a u 2025. godini, referentnom cenom za 2025. godinu, na osnovu Metodologije br. 01/2020 za obračun referentne cene energije proizvedene iz OIE, prilagođavanjima faktora korekcije prihoda za ostvarenu 2024. godinu, prilagođavanjima troškova gubitaka za 2024. godinu, pomoćnim uslugama, fondu OIE 2024, korekcijama za ne tarifne prihode 2024. godine i predstavio je početni predlog za maksimalno dozvoljene prihode za OST/MO za 2025. godinu.
- Izveštaj je stavljen na javnu raspravu 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 prenosnog sistema i tržišta dostavio je komentare 28. marta 2025. godine na Izveštaj o konsultacijama o godišnjim prilagođavanjima maksimalno dozvoljenih prihoda za operatore prenosnog sistema/operatora upravljanja energijom.
- 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 Konačni izveštaj (Odgovori na komentare) koji je RUE objavio 11. aprila 2025. godine predstavlja komentare i odgovore na svako od pitanja koje su pokrenuli građani i zainteresovane strane, a nakon analize i stručne evaluacije, RUE je predstavio pisane odgovore koje je uključio u Konačni izveštaj.
- Konačni izveštaj o pregledu maksimalno dozvoljenih prihoda za OST/MO takođe uključuje ažurirane podatke iz OST/MO, koji su nakon analize od strane RUE uzeti u obzir u konačnim procenama.
- U Završnom izveštaju, RUE se takođe osvrnuo na revizije procenjenih troškova pomoćnih usluga, tražeći dodatne podatke od KOSTT-a tokom procesa javnih konsultacija u vezi s procenjenim



troškovima za pomoćne usluge. Vredi napomenuti da je RUE revidirao cene pomoćnih usluga aFRR na osnovu prethodno ugovorenih cena za 2024. godinu, gde je od primljenih cena za aFRR, koje su iznosile 48,8 €/MW za podizanje i 45,8 €/MW za spuštanje, revidirao ove cene uzimajući u obzir cene pomoćnih usluga iz 2023. godine. Revidirane prosečne cene pomoćnih usluga aFRR-a predviđaju se na 41,3 €/MW za podizanje i 35,4 €/MW za spuštanje. Stoga su ukupni troškovi pomoćnih usluga predviđeni za 2025. godinu revidirani sa 43,12 miliona eura na 37,72 miliona eura.

- Troškovi pomoćnih usluga su obaveze koje proizlaze iz Mrežnog kodeksa (Balansirnog kodeksa), dok su rezervne cene podložne tržišnim uslovima nad kojima RUE nema kontrolu u skladu sa članom 13.2 Tržišnih pravila. Glavni razlog povećanja troškova pomoćnih usluga dolazi od povećanja ugovaranja aFRR i mFRR kapaciteta kao rezultat zahteva ENTSO-E za poboljšanjem balansiranja sistema. Automatska rezerva aFRR je povećana sa +/- 25 MW na +/- 40 MW. OST/MO osigurava ovu rezervu putem sedmičnih aukcija koje provodi albanski OST. Cene za ove usluge su različite za svaki mesec i variraju u zavisnosti od vrste ponuđenog kapaciteta i trajanja.
- Odlukom br. 08/236 od 11.12.2024. Vlade Republike Kosovo, Operator prenosnog sistema i tržišta – OST/MO (KOSTT AD), u okviru funkcije Operatora tržišta, određen je za subjekt za vršenje ovlašćenja Operatora za obnovljive izvore energije, koji je dužan da ispuni sve obaveze u vezi sa podrškom projektima obnovljivih izvora energije, u skladu sa Zakonom br. 08/L-258 i relevantnim važećim zakonodavstvom. Troškovi Programa podrške i Operatora za obnovljivu energiju pokrivaju se iz Fonda za podršku energiji iz obnovljivih izvora, koji se sastoji od sredstava prikupljenih u okviru Obaveza za obnovljivu energiju. Sredstva iz Obaveze obnovljive energije prikupljaju se od svih dobavljača koji snabdevaju krajnje kupce na mesečnoj osnovi i obračunavaju se po potrošenom kWh.
- Tarifa Fonda za obnovljive izvore energije obračunava se u skladu sa Pravilima šeme podrške, kao deo pravila utvrđenih za rad Fonda za obnovljive izvore energije. To je posebna tarifa na nivou prenosa, koja pokriva operativne troškove Fonda za obnovljive izvore energije.
- Fond za obnovljive resurse se koristi za isplatu razlike između tarifa u okviru šeme podrške i referentne cene proizvođačima energije u okviru tarifa u okviru šeme podrške. OST kontinuirano objavljuje izveštaje o učinku i proizvodnji obnovljivih izvora energije u okviru fonda za OIE. Kao rezultat kontinuiranog praćenja, primenjuje se korekcija troškova fonda OIE za 2024. godinu u iznosu od - 4.114.244 €, €/MWh, što uključuje razliku između prihoda i rashoda Fonda OIE za 2024. godinu. Ova korekcija je odvojena od troškova fonda OIE za 2025. godinu.
- Stoga je, nakon analize i evaluacije, utvrđeno da će vrednost troškova Fonda za OIE za 2025. godinu iznositi 17.343.528 €, što je rezultat planirane proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, kao i obračuna cena (Vrednost troškova Fonda = (Otkupna tarifa - Referentna cena) × Proizvodnja energije iz svake proizvodne jedinice), a zatim se dodaju troškovi upravljanja fondom i troškovi neravnoteže. Slično tome, u narednim godinama regulatornog perioda, troškovi Fonda za OIE će se prilagođavati kako bi se uzele u obzir razlike između prognoze i realizacije.



- Što se tiče referentne cene energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije (OIE), ona se izračunava korišćenjem specifične metodologije koja je osmišljena kako bi se osigurao pravedan i transparentan proces određivanja ove cene. Ova cena je direktno povezana s cenom koju Operator tržišta energije primenjuje za energiju koju proizvođači energije iz obnovljivih izvora prodaju dobavljačima. Metodologija koja se koristi za izračunavanje referentne cene energije proizvedene iz OIE definirana je u članu 5. Metodologije br. 01/2020. Osnovni principi za određivanje referentne cene su sledeći: Količina premeštene potražnje zasniva se na rangiranju potražnje prema zaslugama, gde se najskuplji izvor energije zamenjuje prvi, a najjeftiniji izvor poslednji; Referentna cena po satu zasniva se na obimu proizvodnje iz OIE i troškovima alternativa koje su u tom trenutku zamenjene za taj obim; i Proračun godišnje referentne cene zasniva se na trenutnim vrednostima premeštenih izvora električne energije po satu, za cijelu godinu, i deli se s očekivanim obimom proizvodnje iz OIE po satu, za cijelu godinu. Stoga, na osnovu ovih pravnih principa, referentna cena obnovljivih izvora energije određuje se kao u odredbi iz tačke IV. Odluke V_2696_2025 od 11. aprila 2025. godine.
 - Stoga, maksimalno dozvoljeni prihodi koje će prikupiti Operator prenosnog sistema i tržišta (TSO/MO) za relevantni tarifni period 2025. godine, uključujući Fond za obnovljive resurse, iznose 88.198.071 €, kako je utvrđeno Odlukom V_2696_2025 od 11. aprila 2025. godine.
 - Operator prenosnog sistema i tržišta (OST/MO) na osnovu tačke V. dispozitiva Odluke V_2696_2025 od 11. aprila 2025. godine je dužan da pripremi i podnese na odobrenje RUE tarife za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta, kao i Tarife za Fond za obnovljive resurse za 2025. godinu na osnovu HLM-a za OST/MO.
 - RUE je, 15. aprila 2025. godine, prihvatio predlog OST/MO za Tarife za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta OST/MO, kao i Tarife za Fond za obnovljive resurse. Predlog OST/MO za OST/MO tarife i Tarife za Fond za obnovljive resurse zasnovan je na odluci RUE o maksimalno dozvoljenim prihodima V_2696_2025 od 11. aprila 2025. godine.
 - RUE je procenio da tarife koje je predložio OPS/MO odražavaju troškove usluga za aktivnosti Prenosnog sistema, Operacije sistema, Operacije tržišta i Fonda za obnovljive resurse u skladu s Pravilom br. 10/2017 za Šemu podrške.
 - Upravni odbor RUE-a, nakon procene i analize predloga za Tarife za korišćenje prenosnog sistema, rad sistema i rad tržišta, procenio je da je zahtev zasnovan na Odluci V_2696_2025 od 11. aprila 2025. godine o maksimalno dozvoljenim prihodima OST/MO i oslanjajući se na zakonske odredbe navedene u uvodu ove odluke, odlučio je kao u odredbi ove odluke.
- IV.** Odluka se izdaje i objavljuje na službenim jezicima Republike Kosovo.
- V.** 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 prijema 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:

- Operator prenosnog sistema i tržišta (KOSTT AD)
- KEDS,
- KESCO i
- Arhiva RUE-a