



REPUBLIKA HRVATSKA
HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

Klasa: 310-34/18-06/71

Urbroj: 371-01-18-5

Zagreb, 15. lipnja 2018.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina („Narodne novine“, broj 110/17) pokrenutom na zahtjev energetske subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, na 16. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. lipnja 2018., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa energetske subjektu LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka za projekt terminala za ukapljeni prirodni plin Krk, iz Zahtjeva za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina energetske subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, od 28. svibnja 2018. i 11. lipnja 2018., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2021. – 2040. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme ukapljenog prirodnog plina za energetske subjekt LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S3	EUR/MWh	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
S4	EUR/MWh	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S3	EUR/MWh	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
S4	EUR/MWh	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

- Indikativne iznose tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, energetskom subjektu iz točke 1. ove Odluke, Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, (dalje: LNG d.o.o.) dostavio je 29. svibnja 2018. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-34/18-06/71, urbroj: 372-18-2, od 28. svibnja 2018., (dalje: Zahtjev) prema članku 49. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina (dalje: Metodologija). Također, energetski subjekt LNG Hrvatska d.o.o. dostavio je 14. lipnja 2018. HERA-i dopunu Zahtjeva klasa: 310-34/18-06/71, urbroj: 372-18-4, od 11. lipnja 2018. Zahtjevom se traži određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa za razdoblje od 20 godina, odnosno za razdoblje 2021. – 2040., sukladno članku 35. Metodologije.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio uz Zahtjev, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 38. Metodologije.

Uvodne napomene

Na zahtjev energetskog subjekta LNG d.o.o. HERA je 15. prosinca 2017. donijela Odluku o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-03/17-28/09, urbroj: 371-01-17-01. Nadalje, na zahtjev energetskog subjekta LNG d.o.o. HERA je 16. ožujka 2018. donijela novu Odluku o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 371-01-18-55, kojom su primjenom modela regulatornog računa određeni indikativni iznosi tarifnih stavki za potrebe provedbe obvezujuće faze Open Season postupka.

Kako energetski subjekt LNG d.o.o. navodi u Zahtjevu, novu odluku o indikativnim iznosima tarifnih stavki potrebno je donijeti zbog sljedećih razloga:

- predlažu se četiri planirana scenarija zakupa kapaciteta terminala za ukapljeni prirodni plin (dalje: terminal za UPP), i to scenarij S1 – 1,50 mlrd. m³/god., scenarij S2 – 1,70 mlrd. m³/god., scenarij S3 – 2,00 mlrd. m³/god. i scenarij S4 – 2,63 mlrd. m³/god.,
- ukupna vrijednost investicije smanjena je s 350 milijuna EUR na 230 milijuna EUR, pri čemu se vrijednost broda predlaže u iznosu od 160 milijuna EUR,
- planirani operativni početak rada terminala za UPP pomaknut je za godinu dana, odnosno s 1. listopada 2019. na 1. listopad 2020. godine, a pri čemu je u Zahtjevu izmijenjeno planirano stavljanje u uporabu reguliranih sredstava,
- predložena indikativna tarifa iz Zahtjeva u modelu regulatornog računa određena je do razine od 1,39 EUR/MWh, a s obzirom da je navedeni iznos energetski subjekt LNG d.o.o. ocijenio kao maksimalnom tržišno prihvatljivom tarifom, te se u scenarijima zakupa kapaciteta terminala za UPP u kojima bi dozvoljeni prihod rezultirao većom tarifom od navedene, odnosno u scenarijima S1 i S2, predlaže uvođenje kategorije dodatnih prihoda, pri čemu se dodatni prihodi ne bi namirivali iz tarife nego iz drugih izvora.

Sukladno odredbama članka 38. Metodologije LNG d.o.o. dostavio je HERA-i podatke i dokumentaciju za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za razdoblje 2021. – 2040., pri čemu su u obrazloženju ove Odluke navedene promjene zbog kojih je energetski subjekt LNG d.o.o. podnio Zahtjev.

Nadalje, scenariji zakupa kapaciteta terminala za UPP odgovaraju određenim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava za transport plina s terminala za UPP, i to kako slijedi:

- scenarij S1 – količina plina od 1,50 mlrd. m³/god. (14,40 TWh),
- scenarij S2 – količina plina od 1,70 mlrd. m³/god. (16,32 TWh),
- scenarij S3 – količina plina od 2,00 mlrd. m³/god. (19,20 TWh),
- scenarij S4 – količina plina od 2,63 mlrd. m³/god. (25,23 TWh).

Planirani ugovoreni kapaciteti terminala za UPP za razdoblje 2021. – 2040. prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Planirani ugovoreni kapaciteti za razdoblje 2021. - 2040. prema scenarijima zakupa kapaciteta terminala za UPP

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	TWh	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
S2	TWh	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32
S3	TWh	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
S4	TWh	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	TWh	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
S2	TWh	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32
S3	TWh	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
S4	TWh	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23

1. PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (NEREVIDIRANI PRIHOD)

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti upravljanja terminalom za UPP i osigurati prinos od reguliranih sredstava. Planirani dozvoljeni prihodi (dalje: nerevidirani prihodi) utvrđuju se za sve godine regulatornog računa, a sukladno odredbama o utvrđivanju planiranih dozvoljenih prihoda iz članka 9. do 14. Metodologije.

2. SADAŠNJA VRIJEDNOST NEREVIDIRANIH PRIHODA

Nakon utvrđivanja nerevidiranih prihoda za sve godine regulatornog računa, izračunava se neto sadašnja vrijednost istih, svedenih na vrijednost s početka prve godine regulatornog računa, a prema formuli iz Metodologije:

$$NPV_{NRP} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{nrev,T+i-1}}{(1+WACC^P)^i}$$

3. TARIFNA STAVKA ZA PRIHVAT I OTPREMU UKAPLJENOG PRIRODNOG PLINA ZA PRVU GODINU REGULATORNOG RAČUNA (INICIJALNA TARIFA)

Tarifna stavka za prihvata i otpremu UPP-a za prvu godinu regulatornog računa (dalje: inicijalna tarifa) utvrđuje se kao najveća moguća tarifna stavka koja će rezultirati konkurentnim cijenama usluge operatora u odnosu na cijene usluga operatora terminala za UPP u okruženju Republike Hrvatske. Sukladno Zahtjevu, a s ciljem omogućavanja konkurentne te ujedno i nepromjenjive tarife u razdoblju od 20 godina, određena je inicijalna tarifa za 2021. godinu za svaki scenarij zakupa kapaciteta terminala za UPP, kako je prikazano u Tablici 3.

Tablica 3. Inicijalna tarifa za prihvata i otpremu UPP-a primjenom modela regulatornog računa za 2021. godinu prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2021.
S1	EUR/MWh	1,39
S2	EUR/MWh	1,39
S3	EUR/MWh	1,37
S4	EUR/MWh	1,05

4. MAKSIMALNO DOZVOLJENA TARIFNA STAVKA ZA PRIHVAT I OTPREMU UKAPLJENOG PRIRODNOG PLINA (MAKSIMALNA TARIFA)

Maksimalno dozvoljena tarifna stavka za prihvata i otpremu UPP-a (dalje: maksimalna tarifa) za sve godine regulatornog računa, izračunava se na način da se prethodno utvrđena inicijalna tarifa uvećava za planirani indeks potrošačkih cijena. Slijedom navedenog, utvrđeni su iznosi maksimalne tarife za sve godine regulatornog računa za svaki scenarij zakupa kapaciteta terminala za UPP, kako je prikazano u Tablici 4. Za planirani indeks potrošačkih cijena korištena je projekcija stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2018. – 2020. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2018.-2020., srpanj 2017.“

Tablica 4. Maksimalna tarifa za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2021. – 2040. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	EUR/MWh	1,39	1,41	1,43	1,45	1,47	1,49	1,51	1,53	1,55	1,58
S2	EUR/MWh	1,39	1,41	1,43	1,45	1,47	1,49	1,51	1,53	1,55	1,58
S3	EUR/MWh	1,37	1,39	1,41	1,43	1,45	1,47	1,49	1,51	1,53	1,55
S4	EUR/MWh	1,05	1,06	1,08	1,09	1,11	1,12	1,14	1,16	1,17	1,19
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	EUR/MWh	1,60	1,62	1,64	1,67	1,69	1,71	1,74	1,76	1,79	1,81
S2	EUR/MWh	1,60	1,62	1,64	1,67	1,69	1,71	1,74	1,76	1,79	1,81
S3	EUR/MWh	1,57	1,60	1,62	1,64	1,66	1,69	1,71	1,73	1,76	1,78
S4	EUR/MWh	1,20	1,22	1,24	1,26	1,27	1,29	1,31	1,33	1,35	1,36

5. REVIDIRANA TARIFNA STAVKA ZA PRIHVAT I OTPREMU UKAPLJENOG PRIRODNOG PLINA (INDIKATIVNA TARIFA)

Sukladno Metodologiji, revidirana tarifna stavka (dalje: revidirana tarifa) za sve godine regulatornog računa, izračunava se na način da se prethodno utvrđena inicijalna tarifa uvećava za koeficijent izravnavanja. Nadalje, koeficijent izravnavanja utvrđuje se iterativnim postupkom, i to na način da budu zadovoljeni sljedeći uvjeti:

- revidirana tarifa je u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi,
- neto sadašnja vrijednost prihoda koji proizlaze iz umnoška revidirane tarife i ukupne godišnje količine plina koju operator terminala za UPP planira otpremiti u plinski transportni sustav za sve godine regulatornog računa (dalje: revidirani prihodi) jednaka je neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, što je prikazano sljedećim formulama:

$$NPV_{RP} = NPV_{NRP}$$
$$NPV_{RP} = \sum_{i=1}^n \frac{Q_{uk,T+i-1} \times T_{rev,T+i-1}}{(1+WACC^P)^i}$$

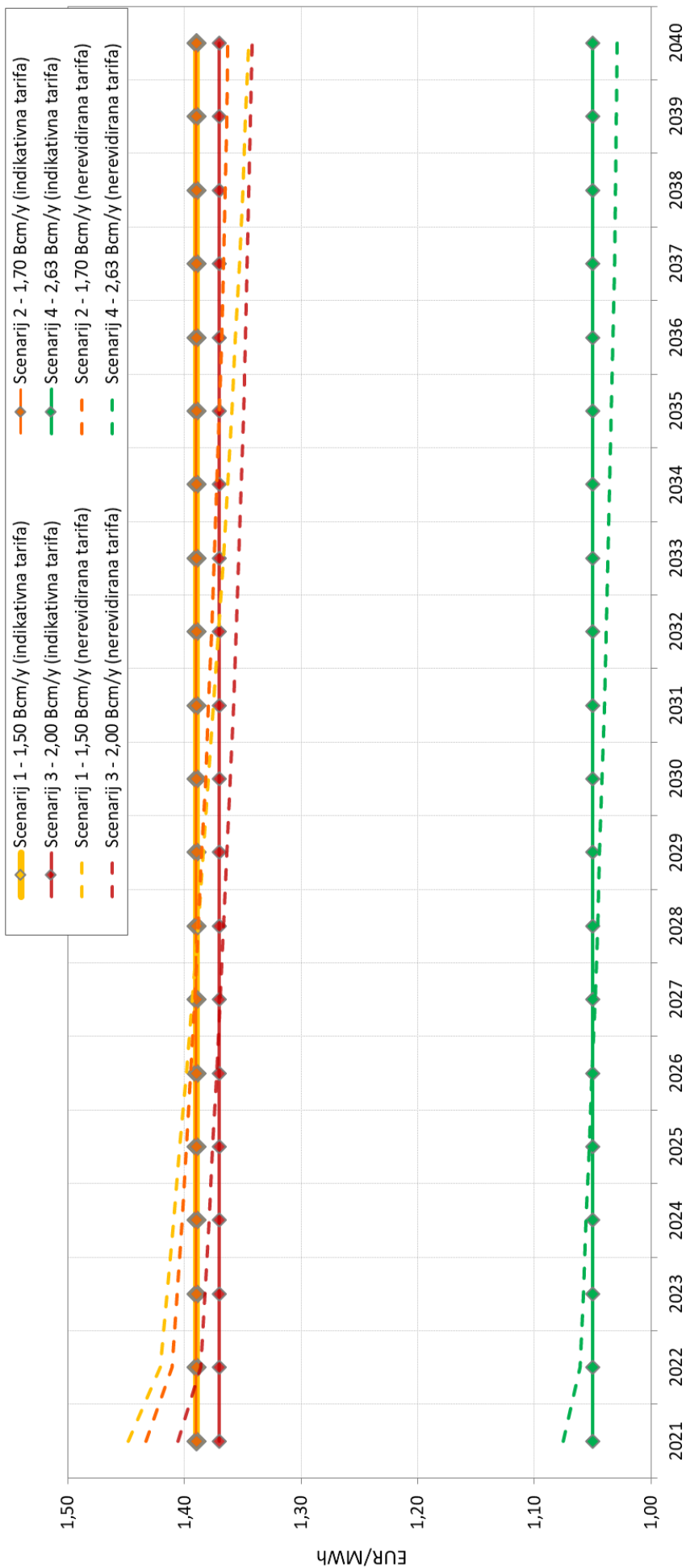
Nastavno na prethodno navedeno, vodeći računa o prethodno navedena dva uvjeta, utvrđeni su iznosi revidiranih tarifa koji predstavljaju indikativne iznose tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa za energetski subjekt LNG d.o.o.

Indikativni iznosi tarifnih stavki koji su izračunati za četiri definirana scenarija zakupa kapaciteta terminala za UPP za razdoblje 2021. – 2040. prikazani su u Tablici 5. Također, indikativni iznosi tarifnih stavki i iznosi tarifa koje proizlaze iz nerevidiranih prihoda (dalje: nerevidirana tarifa) za svaki definirani scenarij zakupa kapaciteta terminala za UPP za razdoblje 2021. – 2040. grafički su prikazani na Slici 1.

Tablica 5. Indikativni iznosi tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2021. – 2040. za planirane scenarije zakupa kapaciteta terminala na IPP

Scenarij	Jedinica	Kalorijska vrijednost	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.	
S1	EUR/MWh	@ NCV	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	
		@ GCV	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
S2	EUR/MWh	@ NCV	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		@ GCV	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
S3	EUR/MWh	@ NCV	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
		@ GCV	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
S4	EUR/MWh	@ NCV	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
		@ GCV	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Slika 1. Indikativni iznosi tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2021. – 2040. za planirane scenarije zakupa kapaciteta terminala za UPP (@NCV)



6. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je primjenom modela regulatornog računa energetskega subjektu LNG d.o.o. opravdano odobriti indikativne iznose tarifnih stavki za prihvata i otpremu UPP-a kako je prikazano u Tablici 6.

Dodatno, potrebno je napomenuti da se u slučaju početka rada terminala za UPP od 1. listopada 2020., za razdoblje od 1. listopada do 31. prosinca 2020. očekuju iznosi tarifnih stavki koji su približno isti iznosima tarifnih stavki za 2021. godinu. Navedene iznose tarifnih stavki HERA će utvrditi sukladno Metodologiji, prije početka rada terminala za UPP.

Tablica 6. Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2021. – 2040. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
S1	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S3	EUR/MWh	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
S4	EUR/MWh	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	2040.
S1	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S3	EUR/MWh	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
S4	EUR/MWh	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 10. i 11. Zakona o energiji HERA će donijeti indikativne iznose tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o odobrenju, odnosno o odbijanju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostavi energetskega subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.

Predsjednik Upravnog vijeća

Tomislav Jureković, dipl. ing.

Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.

Dostaviti:

1. LNG d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb
2. Arhiva sjednica Upravnog vijeća
3. Pismohrana, ovdje