



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

Klasa: 310-34/17-03/03
Urbroj: 371-01-18-55

Zagreb, 16. ožujka 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 6. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. ožujka 2018., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa energetske subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, 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 5. ožujka 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 2020. – 2039. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme ukapljenog prirodnog plina za energetska subjekt LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1 300	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2 400	EUR/MWh	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
S3 600	EUR/MWh	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1 300	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2 400	EUR/MWh	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
S3 600	EUR/MWh	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

- Indikativne iznose tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, energetska 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 energetska 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 energetska subjekt LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, (dalje: LNG d.o.o.) dostavio je 16. listopada 2017. Hrvatskoj energetska regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 372-17-15, od 16. listopada 2017., (dalje: Zahtjev) prema članku 49. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina (dalje: Metodologija), kojim se traži određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina za razdoblje 2020. – 2039.

Sukladno članku 14. stavak 7. Metodologije, energetska subjekt LNG d.o.o. dostavio je 14. prosinca 2017. HERA-i zahtjev za premiju za dodatni rizik investiranja u energetska djelatnost upravljanja terminalom za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 372-17-39, od 14. prosinca 2017., prema Metodologiji i kriterijima za ocjenu ulaganja u infrastrukturne projekte u području električne energije i plina.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetska subjekt LNG d.o.o. dostavio uz Zahtjev, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 38. Metodologije, te je sukladno Zahtjevu donijela Odluku o zahtjevu za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina energetska subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Zagreb, za razdoblje 2020.-2039., klasa: 310-03/17-28/09, urbroj: 371-01-17-01, od 15. prosinca 2017. (dalje: Odluka od 15. prosinca 2017.).

Nadalje, energetska subjekt LNG d.o.o. dostavio je 5. ožujka 2018. HERA-i Zahtjev za ponovljenim izračunom indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 366-18-53, od 5. ožujka 2018., (dalje: ponovljeni Zahtjev) kojim se, sukladno članku 35. Metodologije, traži izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa za razdoblje od 20 godina, odnosno za razdoblje 2020. – 2039., a uz primjenu WACC-a bez premije za dodatni rizik investiranja u energetska djelatnost upravljanja terminalom za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina (dalje: premija), sukladno svim relevantnim priložima koje je LNG d.o.o. dostavio u prethodnom Zahtjevu.

Energetska subjekt LNG d.o.o. dostavio je 14. ožujka 2018. HERA-i dopunu ponovljenog Zahtjeva, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 366-18-52, od 14. ožujka 2018., s dodatnim obrazloženjem u kojem se navodi sljedeće:

- s obzirom na planirano donošenje novog zakona koji bi dodatno uredio izgradnju terminala za UPP, većina rizika za društvo LNG Hrvatska d.o.o. bi mogla biti uklonjena, pa shodno tome LNG Hrvatska d.o.o. odustaje od zahtjeva za premijom za dodatni rizik investiranja u energetska djelatnost upravljanja terminalom za UPP,
- temeljem informacija dobivenih od strane potencijalnih korisnika tijekom Open Season postupka gdje je naglašena nekonkurentnost postojeće indikativne tarife i iskazan interes potencijalnih korisnika za nepromjenjivom tarifom tijekom dužeg razdoblja, društvo LNG Hrvatska d.o.o. traži izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa, s nepromjenjivom tarifom na rok od 20 godina, sukladno članku 34. stavku 2. Metodologije, a s obzirom na ispunjenje preduvjeta da iznosi tarifne stavke za prihvata i otpremu UPP-a bez primjene regulatornog računa u godinama narednog regulacijskog razdoblja rezultiraju cijenom usluge operatora koja je nekonkurentna u odnosu na cijenu usluge ostalih operatora terminala za UPP u okruženju Republike Hrvatske,
- temeljem zaprimljenih komentara od strane potencijalnih korisnika postignut je zaključak da je predloženi scenarij S1 OS nepotreban, pa stoga LNG Hrvatska d.o.o. predlaže izračunom indikativnih iznosa tarifnih stavki obuhvatiti isključivo scenarij S1 300 kao novi referentni scenarij te scenarije S2 400 i S3 600, sukladno scenarijima primijenjenima za izračun postojeće indikativne tarife.

Uvodne napomene

Sukladno odredbama članka 38. Metodologije LNG d.o.o. dostavio je HERA-i podatke i dokumentaciju za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za razdoblje 2020. – 2039., kako je navedeno u Odluci od 15. prosinca 2017., pri čemu u ponovljenom Zahtjevu svi elementi za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki ostaju isti, osim iznosa WACC-a čija vrijednost bez uključene premije za razdoblje 2020. – 2039. iznosi 5,72%.

Također, preostali scenariji zakupa kapaciteta terminala za UPP, koji odgovaraju određenim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava za transport plina s terminala za UPP, u ponovljenom Zahtjevu ostaju isti kao u Odluci od 15. prosinca 2017., odnosno kako slijedi:

- S1 300 – količina plina od 2,63 mlrd. m³/god. (25,23 TWh),
- S2 400 – količina plina od 2,63 mlrd. m³/god. (25,23 TWh) u 2020. godini te od 3,50 mlrd. m³/god. (33,64 TWh) u razdoblju 2021.-2039.,

- S3 600 – količina plina od 2,63 mlrd. m³/god. (25,23 TWh) u 2020. godini, od 3,50 mlrd. m³/god. (33,64 TWh) u razdoblju 2021.-2023. te od 5,26 mlrd. m³/god. (50,46 TWh) u razdoblju 2024.-2039.

Planirani ugovoreni kapaciteti terminala za UPP prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Planirani ugovoreni kapaciteti za razdoblje 2020. - 2039. prema scenarijima zakupa kapaciteta terminala za UPP

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1 300	TWh	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
S2 400	TWh	25,23	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
S3 600	TWh	25,23	33,64	33,64	33,64	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1 300	TWh	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
S2 400	TWh	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
S3 600	TWh	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46	50,46

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 članaka 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:

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

Neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}) uz primjenu WACC-a u iznosu 5,72%, utvrđena je za energetski subjekt LNG d.o.o. za svih 20 godina regulatornog računa u ukupnom iznosu 410.562.958 EUR.

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

Nakon što je utvrđen NPV_{NRP}, utvrđuje se tarifna stavka za prihvata i otpremu UPP-a za prvu godinu regulatornog računa (dalje: inicijalna tarifa), i to 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 ponovljenom Zahtjevu, a s ciljem

omogućavanja konkurentne te ujedno i nepromjenjive tarife u razdoblju od 20 godina, određena je inicijalna tarifa za 2020. godinu u svakom scenariju 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 2020. godinu prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2020.
S1 300	EUR/MWh	1,39
S2 400	EUR/MWh	1,07
S3 600	EUR/MWh	0,79

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 koji je usklađen sa zadnjim dostupnim planskim dokumentom Ministarstva financija ili Vlade Republike Hrvatske, dok će se za dugoročno razdoblje za koje iznos nije dostupan indeks potrošačkih cijena planirati u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz odgovarajućeg planskog dokumenata, kroz sve godine regulatornog računa.

Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose 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 2020. – 2039. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1 300	EUR/MWh	1,39	1,41	1,43	1,45	1,47	1,49	1,51	1,53	1,55	1,57
S2 400	EUR/MWh	1,07	1,08	1,10	1,11	1,13	1,14	1,16	1,18	1,19	1,21
S3 600	EUR/MWh	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,88	0,90
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1 300	EUR/MWh	1,59	1,62	1,64	1,66	1,68	1,71	1,73	1,76	1,78	1,81
S2 400	EUR/MWh	1,23	1,24	1,26	1,28	1,30	1,31	1,33	1,35	1,37	1,39
S3 600	EUR/MWh	0,91	0,92	0,94	0,95	0,96	0,98	0,99	1,00	1,02	1,03

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, a prema sljedećim formulama:

$$T_{rev,T+i-1} = T_{rev,T+i-2} \times (1 + \alpha); \quad i=2 \dots n$$

$$T_{rev,T} = T_{IN}$$

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:

$$NPV_{RP} = NPV_{NRP}$$

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

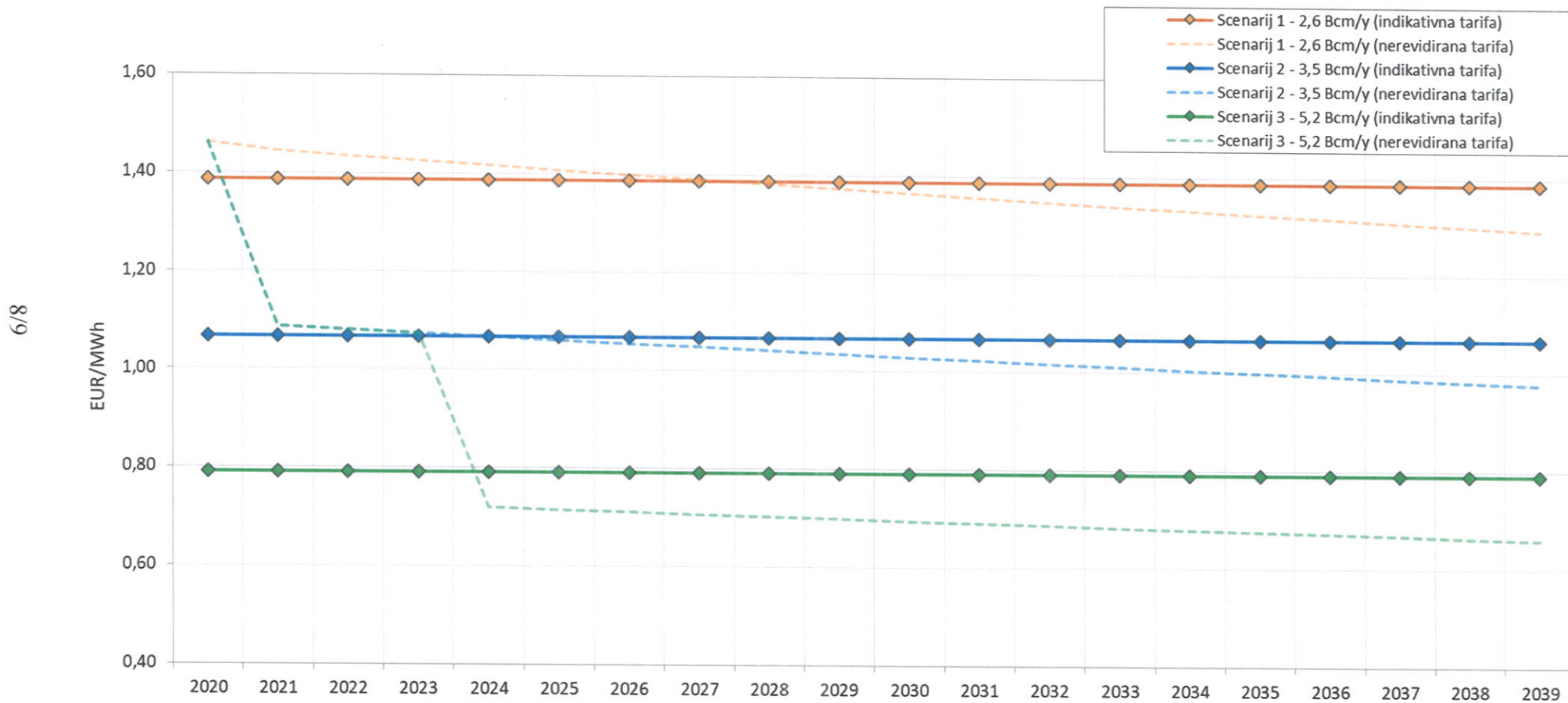
Nastavno na prethodno navedeno, vodeći računa o prethodno navedena dva uvjeta, HERA je utvrdila iznose revidiranih tarifa koji predstavljaju indikativne iznose tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa za energetski subjekt LNG d.o.o.

Indikativni iznosi tarifnih stavki koji su izračunati za tri definirana scenarija zakupa kapaciteta terminala za UPP za razdoblje 2020. – 2039. 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 2020. – 2039. grafički su prikazani na Slici 1.

Tablica 5. Indikativni iznosi tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2020. – 2039. za planirane scenarije zakupa kapaciteta terminala za UPP

Scenarij	Jedinica	Kalorijska vrijednost	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	
S1 300	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 400	EUR/MWh	@ NCV	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
		@ GCV	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		@ GCV	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

Slika 1. Indikativni iznosi tarifnih stavki primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2020. – 2039. 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 energetskom subjektu LNG d.o.o. opravdano odobriti indikativne iznose tarifnih stavki za prihvata i otpremu UPP-a kako je prikazano u Tablici 6.

Tablica 6. Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina primjenom modela regulatornog računa za razdoblje 2020. – 2039. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme UPP-a

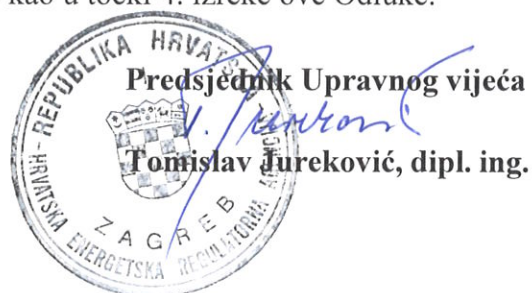
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1 300	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2 400	EUR/MWh	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
S3 600	EUR/MWh	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1 300	EUR/MWh	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
S2 400	EUR/MWh	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
S3 600	EUR/MWh	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

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 energetskom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetskih 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.



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.