



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

Klasa: 310-03 | 14-28 | 09
Urbroj: 341-01-14-09

Zagreb, 15. prosinca 2017.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih 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 prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina („Narodne novine“, broj 110/17) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, na 30. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. prosinca 2017., donosi sljedeću

O D L U K U

1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina energetskom subjektu LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina energetskog subjekta LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb, od 16. listopada 2017., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina za razdoblje 2020. – 2039. prema planiranim scenarijima prihvata i otpreme ukapljenog prirodnog plina za energetski subjekt LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb

<i>Scenarij prihvata i otpreme UPP-a</i>	<i>Jedinica (@NCV)</i>	<i>2020.</i>	<i>2021.</i>	<i>2022.</i>	<i>2023.</i>	<i>2024.</i>	<i>2025.</i>	<i>2026.</i>	<i>2027.</i>	<i>2028.</i>	<i>2029.</i>
S1 OS	EUR/MWh	2,30	2,28	2,26	2,29	2,32	2,35	2,38	2,42	2,55	2,69
S1 300	EUR/MWh	1,58	1,56	1,55	1,53	1,52	1,51	1,50	1,48	1,47	1,46
S2 400	EUR/MWh	1,58	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14	1,13	1,12	1,11	1,10
S3 600	EUR/MWh	1,58	1,18	1,17	1,02	0,90	0,79	0,69	0,75	0,75	0,74
<i>Scenarij prihvata i otpreme UPP-a</i>	<i>Jedinica (@NCV)</i>	<i>2030.</i>	<i>2031.</i>	<i>2032.</i>	<i>2033.</i>	<i>2034.</i>	<i>2035.</i>	<i>2036.</i>	<i>2037.</i>	<i>2038.</i>	<i>2039.</i>
S1 OS	EUR/MWh	2,83	2,98	3,22	3,19	3,16	3,13	3,11	3,08	3,06	3,03
S1 300	EUR/MWh	1,45	1,43	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,36	1,35	1,34
S2 400	EUR/MWh	1,09	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01
S3 600	EUR/MWh	0,74	0,73	0,72	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69

2. Indikativne iznose tarifnih stavki za prihvat 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“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu LNG Hrvatska d.o.o., Radnička cesta 80, Zagreb.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

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 16. listopada 2017. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvat 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 prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina (dalje: Metodologija), kojim se traži određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina za razdoblje 2020. – 2039. Energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio je 11. prosinca 2017. HERA-i dopunu Zahtjeva, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 372-17-36, od 7. prosinca 2017.

Nadalje, sukladno članku 14., stavak 7., Metodologije, energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio je 14. prosinca 2017. HERA-i zahtjev za premiju za dodatni rizik investiranja u energetsku djelatnost upravljanja terminalom za prihvat 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 energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio uz Zahtjev, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 38. Metodologije.

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., i to kako slijedi:

- razvidan i detaljan izračun planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za sve godine regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja, Tablicu 2. OPEX, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava, Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. Metodologije,
- razvidan i detaljan izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina (UPP),
- ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za prihvat i otpremu UPP-a i Tablicu 2. Planirane ugovorene usluge terminala za UPP na godišnjoj razini iz Priloga 2. Metodologije,
- finansijsko izvješće, ovjerno od strane ovlaštenog revizora za 2016. godinu,
- plan poslovanja i plan investicija koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja,
- plan razvoja terminala za UPP u naturalnim i finansijskim pokazateljima koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja, a koji uključuje:
 - plan investicija u izgradnju terminala za UPP, uključujući plan stavljanja u uporabu objekata terminala za UPP,
 - studiju opravdanosti planiranih investicija,
 - izvore financiranja planiranih investicija te
 - desetogodišnju projekciju razvoja terminala za UPP.

Energetski subjekt LNG d.o.o. u Zahtjevu je izračunao indikativne iznose tarifnih stavki za više scenarija zakupa kapaciteta terminala za UPP za razdoblje 2020. – 2039. Pritom scenariji zakupa kapaciteta terminala za UPP odgovaraju određenim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava za transport plina s terminala za UPP, kako je detaljnije obrazloženo u nastavku ove Odluke.

1. DOZVOLJENI PRIHOD

1.1. PLANIRANI DOZVOLJENI 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.

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda provodi se na temelju planiranih operativnih troškova (OPEX), amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, uz umanjenje za planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode (ostvarene uporabom izvora namijenjenih obavljanju energetske djelatnosti upravljanja terminalom za UPP, ali koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora).

Pojedine stavke planiranog dozvoljenog prihoda za razdoblje 2020. – 2039. iz Zahtjeva HERA je korigirala kako je navedeno u nastavku Odluke.

a) Operativni troškovi (OPEX)

Planirane iznose OPEX-a iz Zahtjeva HERA je korigirala sukladno zadnjim dostupnim projekcijama 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. – 2021., srpanj 2017.“. Sukladno navedenom, HERA je korigirala planirani indeks potrošačkih cijena za razdoblje 2020. - 2039. na 1,40%.

b) Regulirana sredstva i amortizacija

Vrijednost reguliranih sredstava HERA je korigirala na način da je isključila stavku „Troškovi kamata nastalih tijekom izgradnje“, a s obzirom da je kamata kao trošak financiranja reguliranih sredstava priznata kroz nominalnu vrijednost ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (WACC) u dijelu stope povrata na dužnički kapital. Također, predviđena premija za dodatni rizik investiranja u energetsku djelatnost upravljanja terminalom za UPP obuhvaća dodatne rizike vezane uz gradnju terminala za UPP.

Uz prethodno navedeno, HERA je korigirala stopu amortizacije za stavke Brod, Koordinacija i vođenje projekta, Troškovi LNG Hrvatska tijekom izgradnje, Troškovi primopredajnih aktivnosti te Pripremne aktivnosti, i to s 5,00% na 3,25%, pri čemu je za navedene stavke prepostavljen udio građevinskih objekata od 70% s amortizacijskom stopom 2,50%.

c) Nominalna vrijednost ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (WACC)

Planirani iznos WACC-a za razdoblje 2020. – 2039. koji je energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio u Zahtjevu iznosi 8,76%, a prema korekciji HERA-e iznosi 6,94%. Naime, Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijećem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima Ministarstva financija Republike Hrvatske zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom dospijeća od deset godina ili duže je izdana 27. studenoga 2017., s datumom dospijeća 27. siječnja 2030., oznaka: Euro-EUR bonds / XII, kotacija: Luksemburg, s nominalnom kamatnom stopom 2,75%, zbog čega je nerizična stopa povrata korigirana s 3,25% na 3,00%.

Također, HERA je korigirala premiju za tržišni rizik s 8,57% na 4,80%, a s obzirom na kretanje i prognozu makroekonomskih pokazatelja u narednim godinama. Naime, s obzirom na relativno nisku likvidnost tržišta kapitala u Republici Hrvatskoj, za procjenu premije na tržišni rizik korištene su međunarodno javno dostupne baze podataka, kao i podaci Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenima za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Potrebno je napomenuti da premija na tržišni rizik nije dodatno uskladišvana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, jer je navedena premija uključena u izračun nerizične kamatne stope.

Nadalje, energetski subjekt LNG d.o.o. dostavio je HERA-i zahtjev za premiju za dodatni rizik investiranja u energetsku djelatnost upravljanja terminalom za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina. Naime, energetski subjekt LNG d.o.o. je, sukladno Metodologiji i kriterijima za ocjenu ulaganja u infrastrukturne projekte u području električne energije i plina kojom se utvrđuje način ocjene ulaganja u infrastrukturne projekte u području električne energije i plina od zajedničkog interesa u Europskoj uniji, kriteriji i postupak za ocjenu rizika za projekte od zajedničkog interesa te mjere za umanjenje ili otklanjanje rizika, proveo identifikaciju i ocjenu rizika na temelju kojih je predložena premija na dodatni rizik ulaganja od 2%. Za potrebe određivanja indikativnog iznosa tarifnih stavki za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina HERA je, na temelju dostavljenog zahtjeva i dokumentacije, provela dodatnu analizu te iznos predložene premije na dodatni rizik ulaganja od 2% smatra prihvatljivim.

Ostale elemente za utvrđivanje planiranog iznosa WACC-a HERA smatra opravdanima. Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za razdoblje 2020. – 2039., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Elementi za utvrđivanje WACC-a prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e za razdoblje 2020. - 2039.

<i>Elementi WACC-a</i>	<i>Prema Zahtjevu</i>	<i>Prema korekciji HERA-e</i>
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	11,50%	8,50%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	3,25%	3,00%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,73	0,73
Premija za tržišni rizik - r_m-r_f (%)	8,57%	4,80%
Premija za dodatni rizik investiranja u energetsku djelatnost upravljanja terminalom za UPP – r_{upp} (%)	2,00%	2,00%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – E/(E+D) (%)	50%	50%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	3,50%	3,50%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – D/(E+D) (%)	50%	50%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18%	18%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^R (%)	8,76%	6,94%

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravnati dozvoljeni prihodi koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki. Izravnavanje dozvoljenih prihoda provedeno je za svako regulacijsko razdoblje zasebno. Iznosi izravnatih dozvoljenih prihoda prema korekciji HERA-e prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Izravnati dozvoljeni prihod prema korekciji HERA-e za razdoblje 2020. - 2039.

<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2020.</i>	<i>2021.</i>	<i>2022.</i>	<i>2023.</i>	<i>2024.</i>	<i>2025.</i>	<i>2026.</i>	<i>2027.</i>
Izravnati dozvoljeni prihod (mil. EUR)	39,70	39,20	38,87	39,37	39,88	36,04	36,51	37,19
<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2028.</i>	<i>2029.</i>	<i>2030.</i>	<i>2031.</i>	<i>2032.</i>	<i>2033.</i>	<i>2034.</i>	<i>2035.</i>
Izravnati dozvoljeni prihod (mil. EUR)	39,17	41,26	31,24	32,90	35,53	35,22	34,92	34,62
<i>Godina regulatornog računa</i>	<i>2036.</i>	<i>2037.</i>	<i>2038.</i>	<i>2039.</i>				
Izravnati dozvoljeni prihod (mil. EUR)	34,33	34,04	33,75	33,46				

2. INDIKATIVNE TARIFNE STAVKE

a) Planirani ugovoreni kapaciteti korisnika terminala za ukapljeni prirodni plin

Za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za prihvat i otpremu UPP-a definirani su sljedeći scenariji:

- S1 OS – količina plina prema rezultatima neobvezujuće faze Open Season postupka,
- 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.

Planirane ugovorene kapacitete terminala za UPP iz Zahtjeva HERA je korigirala u scenariju S2 400 i scenariju S3 600 za 2021. godinu, a s obzirom da je u navedenoj godini planirano stavljanje u uporabu nove infrastrukture plinskog transportnog sustava. Korigirani planirani ugovoreni kapaciteti terminala za UPP prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. 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 OS	TWh	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
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 OS	TWh	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
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

b) Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina

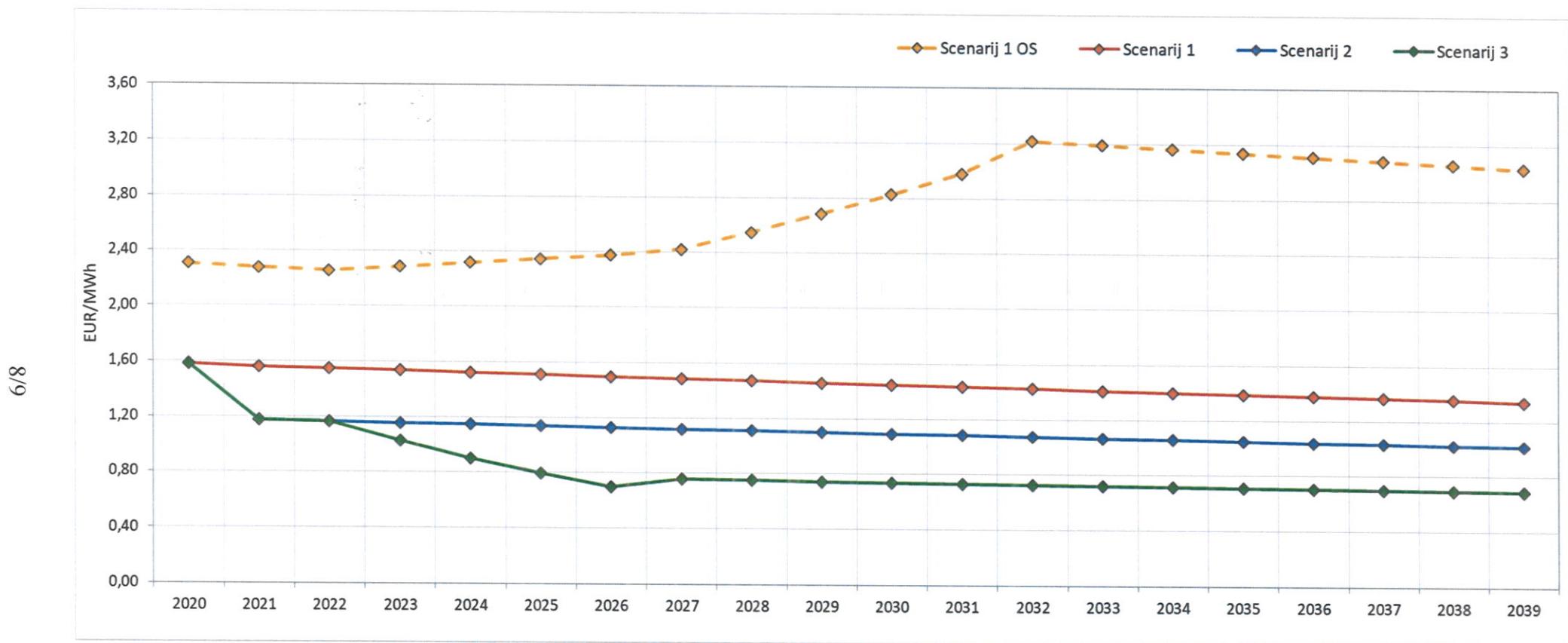
Sukladno Metodologiji, indikativni iznosi tarifnih stavki za svaku godinu razdoblja 2020. – 2039. izračunati su kao omjer izravnatog dozvoljenog prihoda i planirane ukupne otpreme ukapljenog prirodnog plina s terminala za UPP.

Indikativni iznosi tarifnih stavki izračunati su za četiri prethodno navedena scenarija zakupa kapaciteta terminala za UPP za razdoblje 2020. – 2039., te su isti prema korekciji HERA-e prikazani u Tablici 5. Također, iznosi istih su grafički prikazani na Slici 1.

Tablica 5. Indikativni iznosi tarifnih stavki prema korekciji HERA-e 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 OS	EUR/MWh	@ NCV	2,30	2,28	2,26	2,29	2,32	2,35	2,38	2,42	2,55	2,69	2,83	2,98	3,22	3,19	3,16	3,13	3,11	3,08	3,06	3,03
		@ GCV	2,07	2,05	2,03	2,06	2,08	2,11	2,14	2,18	2,29	2,42	2,55	2,68	2,89	2,87	2,85	2,82	2,80	2,77	2,75	2,73
S1 300	EUR/MWh	@ NCV	1,58	1,56	1,55	1,53	1,52	1,51	1,50	1,48	1,47	1,46	1,45	1,43	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,36	1,35	1,34
		@ GCV	1,42	1,40	1,39	1,38	1,37	1,36	1,35	1,34	1,32	1,31	1,30	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21
S2 400	EUR/MWh	@ NCV	1,58	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14	1,13	1,12	1,11	1,10	1,09	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01
		@ GCV	1,42	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	1,58	1,18	1,17	1,02	0,90	0,79	0,69	0,75	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69
		@ GCV	1,42	1,06	1,05	0,92	0,81	0,71	0,63	0,68	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,65	0,64	0,64	0,63	0,63	0,62	0,62

Slika 1. Indikativni iznosi tarifnih stavki prema korekciji HERA-e za planirane scenarije zakupa kapaciteta terminala za UPP (@NCV)



3. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je Zahtjev energetskog subjekta LNG d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Temeljem prethodnog, energetskom subjektu LNG d.o.o. opravdano je odobriti indikativne iznose tarifnih stavki za prihvat i otpremu UPP-a kako je prikazano u Tablici 6.

Tablica 6. Indikativni iznosi tarifnih stavki za prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina 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 OS	EUR/MWh	2,30	2,28	2,26	2,29	2,32	2,35	2,38	2,42	2,55	2,69
S1 300	EUR/MWh	1,58	1,56	1,55	1,53	1,52	1,51	1,50	1,48	1,47	1,46
S2 400	EUR/MWh	1,58	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14	1,13	1,12	1,11	1,10
S3 600	EUR/MWh	1,58	1,18	1,17	1,02	0,90	0,79	0,69	0,75	0,75	0,74
Scenarij prihvata i otpreme UPP-a	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1 OS	EUR/MWh	2,83	2,98	3,22	3,19	3,16	3,13	3,11	3,08	3,06	3,03
S1 300	EUR/MWh	1,45	1,43	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,36	1,35	1,34
S2 400	EUR/MWh	1,09	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01
S3 600	EUR/MWh	0,74	0,73	0,72	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69

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 objavljaju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.



U p u t a o p r a v n o m l i j e k u:

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.