



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

Klasa: 310-03/17-28102

Urbroj: 371-01-17-01

Zagreb, 15. prosinca 2017.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), u upravnom postupku određivanja indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu na interkonekciji prema Uredbi Komisije (EU) 2017/459 o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013, od 16. ožujka 2017. pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 30. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. prosinca 2017., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin Omišalj i na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji Dravaszerdahely, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, 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 transport plina, prema Uredbi Komisije (EU) 2017/459 o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013, od 16. ožujka 2017., energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 13. listopada 2017., kako je navedeno u Tablici 1.a i Tablici 1.b.

Tablica 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina za razdoblje 2020. - 2039. na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,9852	1,9993	1,8855	1,8520	1,8132	1,8239	1,7864	1,7205	1,6316	1,5730
	300	kn/kWh/dan	1,7843	1,8008	1,6997	1,6697	1,6354	1,6109	1,5785	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/dan	1,8643	1,9093	1,9869	1,9498	1,9076	1,8770	1,8372	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4201	1,3910	1,3681	1,3405	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4543	1,4587	1,4691	1,4741	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4543	1,1839	1,1921	1,1967	1,1320	1,0864	1,0517
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,5470	1,4915	1,4411	1,3966	1,3536	1,3119	1,2716	1,1671	1,1327	1,0994
	300	kn/kWh/dan	1,3487	1,3021	1,2596	1,2220	1,1856	1,1503	1,1160	1,0253	0,9960	0,9677
S2	300	kn/kWh/dan	1,5639	1,5109	1,4620	1,4182	1,3759	1,3349	1,2952	1,1986	1,1637	1,1299
	400	kn/kWh/dan	1,1561	1,1196	1,0857	1,0552	1,0256	0,9968	0,9689	0,8981	0,8735	0,8496
S3	400	kn/kWh/dan	1,2456	1,2043	1,1719	1,1390	1,1071	1,0761	1,0461	0,9731	0,9463	0,9202
	600	kn/kWh/dan	1,0180	0,9855	0,9601	0,9340	0,9087	0,8842	0,8602	0,8010	0,7796	0,7588

Tablica 1.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina za razdoblje 2020. - 2039. na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji prema planiranim scenarijima transporta plina za energetske subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/dan	2,6938	2,7502	2,6042	2,5592	2,5125	2,6673	2,6225	2,5360	2,4436	2,3724
	300	kn/kWh/dan	1,9576	2,0031	1,8985	1,8662	1,8331	1,8042	1,7741	1,7166	1,6602	1,6139
S2	300	kn/kWh/dan	2,0453	2,1237	2,2195	2,1793	2,1382	2,1021	2,0648	1,9867	1,9226	1,8702
	400	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1368	1,1161	1,0969	1,0776	1,0374	1,0077	0,9815
S3	400	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1641	1,1704	1,1779	1,1850	1,1236	1,0896	1,0594
	600	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1641	0,8158	0,8210	0,8260	0,7833	0,7606	0,7398
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	2,5402	2,4653	2,3944	2,3295	2,2665	2,2052	2,1455	1,9766	1,9254	1,8756
	300	kn/kWh/dan	1,5689	1,5252	1,4838	1,4460	1,4091	1,3732	1,3382	1,2348	1,2048	1,1754
S2	300	kn/kWh/dan	1,8193	1,7697	1,7221	1,6781	1,6353	1,5936	1,5530	1,4435	1,4075	1,3725
	400	kn/kWh/dan	0,9560	0,9311	0,9072	0,8852	0,8637	0,8427	0,8223	0,7652	0,7471	0,7294
S3	400	kn/kWh/dan	1,0301	1,0016	0,9793	0,9556	0,9324	0,9099	0,8878	0,8291	0,8093	0,7900
	600	kn/kWh/dan	0,7196	0,7000	0,6847	0,6684	0,6525	0,6370	0,6218	0,5809	0,5673	0,5540

2. Određuje se trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka, kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom prema scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb

Scenarij razvoja	Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda (kn)
S1	196.340.880
S2	1.106.390.508
S3	1.529.472.290

3. Određuje se faktor f na razini 1, prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 3. studenoga 2017.
4. Određuje se energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za proveditelja ekonomskog testa, prema Zahtjevu energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 3. studenoga 2017.
5. Indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina, energetskom subjektu iz točke 1. ove Odluke, Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
6. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
7. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 16. listopada 2017. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-17-14, od 13. listopada 2017. (dalje: Zahtjev), sukladno članku 25., stavak 1., podstavak (a), Uredbe Komisije (EU) 2017/459 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila za mehanizme raspodjele kapaciteta u transportnim sustavima za plin i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 984/2013 (Tekst značajan za EGP) (dalje: Uredba 2017/459), kojim se traži određivanje indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin (Omišalj) i na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji (Dravaszerdahely), za razdoblje 2020. – 2039. Nadalje, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 6. prosinca 2017. HERA-i dopunu Zahtjeva, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-17-33, od 6. prosinca 2017. Sukladno navedenom, HERA ovom Odlukom određuje predmetne indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina koje, za potrebe provedbe obvezujuće faze Open Season postupka, predstavljaju referentne cijene procijenjene za vremenski okvir početne ponude proširenog kapaciteta iz članka 25., stavak 1., podstavak (a), Uredbe 2017/459.

Nadalje, prema članku 22., stavak 1., Uredbe 2017/459, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 3. studenoga 2017. HERA-i Zahtjev za donošenje odluke o proveditelju ekonomskog testa u Open Season postupku, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-17-20, od 3. studenoga 2017. Uzevši u obzir da je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. proveo prvu neobvezujuću fazu Open Season postupka te da provodi i drugu obvezujuću fazu Open Season postupka, HERA ovom Odlukom za proveditelja ekonomskog testa u Open Season postupku određuje energetski subjekt PLINACRO d.o.o.

Također, prema članku 25., stavak 1., podstavak (b), Uredbe 2017/459, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 3. studenoga 2017. HERA-i Zahtjev za određivanje razine faktora f, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 3710-17-20., od 3. studenoga 2017., za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka. Faktor f predstavlja udio trenutačne vrijednosti procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava koji se treba pokriti prihodima od budućih zakupa kapaciteta kako bi ekonomski test bio pozitivan. Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je u predmetnom zahtjevu predložio faktor f na razini 1, što znači da će se analiza ekonomske isplativosti projekta provesti na način da se projekt ne subvencionira kroz povećanje transportnih tarifa za korisnike plinskog transportnog sustava koji ne sudjeluju u Open Season postupku. HERA smatra prijedlog opravdanim te ovom Odlukom određuje faktor f na razini 1.

Uz prethodno navedeno, HERA za potrebe provođenja ekonomskog testa prema članku 22., stavak 1., podstavak (b), Uredbe 2017/459, ovom Odlukom određuje trenutačnu vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava.

Uvodne napomene

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o. provodi Open Season postupak uzimajući u obzir Smjernice dobre prakse o provođenju Open Season postupka (dalje: ERGEG smjernice) koje je dana 21. svibnja 2007. godine donijela Europska skupina regulatora za električnu energiju i plin (dalje: ERGEG) i koje se koriste u provođenju procjene tržišne potražnje i raspodjele kapaciteta transportnog sustava na transparentan i nediskriminirajući način, a što je propisano i načelima Uredbe 715/2009 Europskog parlamenta i vijeća od 13. srpnja 2009. o uvjetima za pristup mrežama za transport prirodnog plina i stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 1775/2009.

Uzevši u obzir da je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. započeo provedbu Open Season postupka prije stupanja na snagu Uredbe 2017/459, HERA je kao nacionalno regulatorno tijelo, u skladu s člankom 31. Uredbe 2017/459, donijela Odluku o davanju odobrenja na Prijedlog Pravila raspodjele kapaciteta transportnog sustava na interkonekcijskoj točki Dravaszerdahely u obvezujućoj fazi Open Season postupka energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88/a, Zagreb, klasa: 310-34/17-03/03, urbroj: 371-03-17-07, od 26. srpnja 2017., čime je omogućena provedba obvezujuće faze Open Season postupka bez primjene članaka 26. do 30. Uredbe 2017/459.

Za potrebe daljnje provedbe obvezujuće faze Open Season postupka, odnosno za provođenje ekonomskog testa, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. podnio je 3. studenoga 2017., prema odredbama članka 22., članka 23. i članka 25. Uredbe 2017/459, Zahtjev za donošenje odluke o provoditelju ekonomskog testa u Open Season postupku i Zahtjev za određivanje razine faktora f.

Također, za nastavak provođenja obvezujuće faze Open Season postupka energetski subjekt PLINACRO d.o.o. priprema dokument Pravila za provedbu obvezujuće faze Open Season postupka čiji je sastavni dio i iznos indikativnih tarifnih stavki za točke transportnog sustava koje su predmet Open Season postupka, odnosno na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji, a kako bi se sudionicima postupka pružilo što je moguće više informacija o projektu, uključujući indikativne iznose tarifnih stavki i uvjet prolaznosti ekonomskog testa u kojem se iste koriste.

Iznosi indikativnih tarifnih stavki koje energetska subjekt PLINACRO d.o.o. predlaže u Zahtjevu izračunati su uzimajući u obzir odredbe Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) (dalje: Metodologija) u svrhu daljnje provedbe obvezujuće faze Open Season postupka.

Primjenjujući odredbe članka 38. Metodologije energetska subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je HERA-i podatke i dokumentaciju 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,
- razvidnu i detaljnu raspodjelu dozvoljenih prihoda i izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina za sve godine regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za transport plina, ispunjenu Tablicu 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini i Tablicu 5. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava iz Priloga 2. Metodologije.

Imajući u vidu obvezu donošenja metodologije za određivanje referentne cijene, prema Uredbi Komisije (EU) br. 2017/460 o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin, koja je stupila na snagu 16. ožujka 2017., (dalje: Uredba 2017/460), HERA je provela preliminarne simulacije i izračune za utvrđivanje referentne cijene i procjene raspodjele troškova, pri čemu je za scenarij razvoja terminala za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina pretpostavljen optimalan iznos koeficijenta sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj k_{HR} od 0,45, umjesto 0,15 kako je propisano Metodologijom.

Nadalje, energetska subjekt PLINACRO d.o.o. u Zahtjevu je izračunao indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina prema različitim scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava, odnosno prema odgovarajućim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, pri čemu su scenariji zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava usklađeni sa scenarijima zakupa kapaciteta terminala za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina, 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 transporta plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Iznose planiranih dozvoljenih prihoda iz dopune Zahtjeva HERA je korigirala, odnosno uskladila s revidiranim iznosima planiranih dozvoljenih prihoda za osnovni scenarij razvoja plinskog transportnog sustava koji ne uključuje razvoj infrastrukture za transport plina s terminala za ukapljeni prirodni plin, a sukladno reviziji iznosa tarifnih stavki za transport plina za razdoblje 2018. – 2021. Nadalje, energetska subjekt PLINACRO d.o.o. izračunao je planirane dozvoljene prihode prema odgovarajućim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava vezano za transport plina s terminala za ukapljeni prirodni plin, a sukladno tome i prema odgovarajućim scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava, za razdoblje 2020. – 2039.

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 i prema odgovarajućim scenarijima prikazani su u Tablici 3.

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

Scenarij razvoja	Jedinica	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	mil. kn	484,23	498,50	473,65	465,89	458,25	450,74	443,35	429,48	418,64	408,07
S2	mil. kn	505,94	528,52	553,73	544,04	534,52	525,18	515,99	497,06	484,82	472,88
S3	mil. kn	505,94	528,52	553,73	557,11	560,52	563,95	567,41	538,37	524,21	510,42
Scenarij razvoja	Jedinica	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	mil. kn	397,77	387,72	378,21	369,56	361,10	352,84	344,77	318,96	312,02	305,24
S2	mil. kn	461,24	449,89	438,95	428,90	419,08	409,48	400,10	372,87	364,54	356,40
S3	mil. kn	496,99	483,92	473,81	462,99	452,42	442,09	431,99	403,97	394,88	385,99

1.3. Povećanje dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom

Za provedbu ekonomskog testa za svaku razinu ponude projekta proširenog kapaciteta potrebno je odrediti trenutačnu vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava koji se treba pokriti prihodima od budućih zakupa kapaciteta kako bi ekonomski test bio pozitivan. Sukladno tome, HERA je za energetski subjekt PLINACRO d.o.o. odredila procijenjeni iznos povećanja dozvoljenog prihoda za svaki od tri infrastrukturna scenarija razvoja plinskog transportnog sustava s proširenim kapacitetom (Scenarij S1, S2, i S3) u odnosu na osnovni scenarij razvoja plinskog transportnog sustava koji ne uključuje razvoj infrastrukture za transport plina s terminala za ukapljeni prirodni plin.

Trenutačne vrijednosti procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda izračunate su na temelju projekcije dozvoljenih prihoda za svaki od tri infrastrukturna scenarija za razdoblje 2020. – 2054., s primjenom diskontne stope u iznosu 5,22%, što odgovara nominalnoj vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) korištenoj u postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. - 2021. Trenutačne vrijednosti procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda iskazane su u Tablici 4.

Tablica 4. Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom prema scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava za energetski subjekt PLINACRO d.o.o.

Scenarij razvoja	Trenutačna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda (kn)
S1	196.340.880
S2	1.106.390.508
S3	1.529.472.290

2. INDIKATIVNE TARIFNE STAVKE

a) Scenariji razvoja plinskog transportnog sustava

Za izračun indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina definirani su sljedeći infrastrukturni scenariji:

- S1 – izgradnja plinovoda Omišalj – Zlobin s raspoloživim kapacitetom u 2020. godini,
- S2 – izgradnja plinovoda Omišalj – Zlobin s raspoloživim kapacitetom u 2020. godini te plinovoda Zlobin – Bosiljevo – Sisak – Kozarac s raspoloživim kapacitetom u 2021. godini,
- S3 – izgradnja plinovoda Omišalj – Zlobin s raspoloživim kapacitetom u 2020. godini, plinovoda Zlobin – Bosiljevo – Sisak – Kozarac s raspoloživim kapacitetom u 2021. godini te plinovoda Kozarac – Slobodnica s raspoloživim kapacitetom u 2024. godini.

b) Scenariji zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava

Za svaki od tri infrastrukturna scenarija razvoja plinskog transportnog sustava definirana su dva scenarija zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava za transport plina koji su usklađeni s definiranim scenarijima zakupa kapaciteta terminala za prihvati i otpremu ukapljenog prirodnog plina, kako slijedi:

- S1 OS – infrastrukturni scenarij S1 uz transport plina na razini 30% od rezultata iz neobvezujuće faze Open Season postupka,
- S1 300 – infrastrukturni scenarij S1 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 300.000 m³/h (2.880 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (1.728 MWh/h),
- S2 300 – infrastrukturni scenarij S2 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god., uz zakup kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP od 300.000 m³/h (2.880 MWh/h) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (1.728 MWh/h),
- S2 400 – infrastrukturni scenarij S2 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god. (300.000 m³/h; 2.880 MWh/h) u 2020. godini i od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 3.840 MWh/h) u razdoblju 2021.-2039., na ulazu iz terminala za UPP i na izlazu na interkonekciji,
- S3 400 – infrastrukturni scenarij S3 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god. (300.000 m³/h; 2.880 MWh/h) u 2020. godini i od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 3.840 MWh/h) u razdoblju 2021.-2039., na ulazu iz terminala za UPP i na izlazu na interkonekciji,
- S3 600 – infrastrukturni scenarij S3 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god. (300.000 m³/h; 2.880 MWh/h) u 2020. godini, od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 3.840 MWh/h) u razdoblju 2021.-2023. te od 5,26 mlrd. m³/god. (600.000 m³/h; 5.760 MWh/h) za razdoblje 2024.-2039., na ulazu iz terminala za UPP i na izlazu na interkonekciji.

Planirani ugovoreni kapaciteti na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji, prema Zahtjevu, prikazani su u Tablici 5.a i Tablici 5.b.

Tablica 5.a Planirani ugovoreni kapaciteti na ulazu u plinski transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, prema Zahtjevu, za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	MWh/h	1.966	1.966	1.966	1.966	1.966	1.754	1.754	1.754	1.754	1.754
	300	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
S2	300	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
	400	MWh/h	2.880	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
S3	400	MWh/h	2.880	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
	600	MWh/h	2.880	3.840	3.840	3.840	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	MWh/h	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261	1.261
	300	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
S2	300	MWh/h	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
	400	MWh/h	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
S3	400	MWh/h	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
	600	MWh/h	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760

Tablica 5.b Planirani ugovoreni kapaciteti na izlazu iz plinskog transportnog sustava na interkonekciji, prema Zahtjevu, za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	MWh/h	1.104	1.104	1.104	1.104	1.104	982	982	982	982	982
	300	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
S2	300	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
	400	MWh/h	1.728	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
S3	400	MWh/h	1.728	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
	600	MWh/h	1.728	3.840	3.840	3.840	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	MWh/h	834	834	834	834	834	834	834	834	834	834
	300	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
S2	300	MWh/h	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
	400	MWh/h	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
S3	400	MWh/h	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840	3.840
	600	MWh/h	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760	5.760

c) Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina

Indikativni iznosi tarifnih stavki za razdoblje 2020. – 2039. izračunati su prema Metodologiji uz primjenu propisanih koeficijenata sigurnosti s tim da je kao koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj, umjesto 0,15 kako je propisano Metodologijom, HERA primijenila iznos od 0,45. Sukladno odredbama Uredbe 2017/460 HERA je obvezna donijeti metodologiju za utvrđivanje referentne cijene najkasnije do 31. svibnja 2019. godine. Zbog navedenog, HERA je provela preliminarne simulacije i izračune za utvrđivanje referentne cijene i procjene raspodjele troškova, pri čemu je za scenarij razvoja terminala za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina pretpostavljen optimalan iznos koeficijenta sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj $k_{L,HR}$ od 0,45. Konačne iznose koeficijenata sigurnosti i ostalih elemenata metodologije za utvrđivanje referentne cijene HERA će utvrditi nakon provedbe propisanog postupka javnog savjetovanja o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene, sukladno Uredbi 2017/460.

Nadalje, indikativni iznosi tarifnih stavki za razdoblje 2020. – 2039. izračunati su prema prethodno navedenim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, a sukladno tome i prema odgovarajućim scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava, i to za transport plina na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin kako je prikazano u Tablici 6.a te na izlazu na interkonekciji kako je prikazano u Tablici 6.b. Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina prema korekciji HERA-e u navedenim tablicama prikazani su u jedinici EUR/MWh, i to zbog lakše usporedbe sa zasebnom odlukom HERA-e o indikativnim iznosima tarifnih stavki za prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina. Također, iznosi istih su grafički prikazani na Slici 1.a odnosno na Slici 1.b.

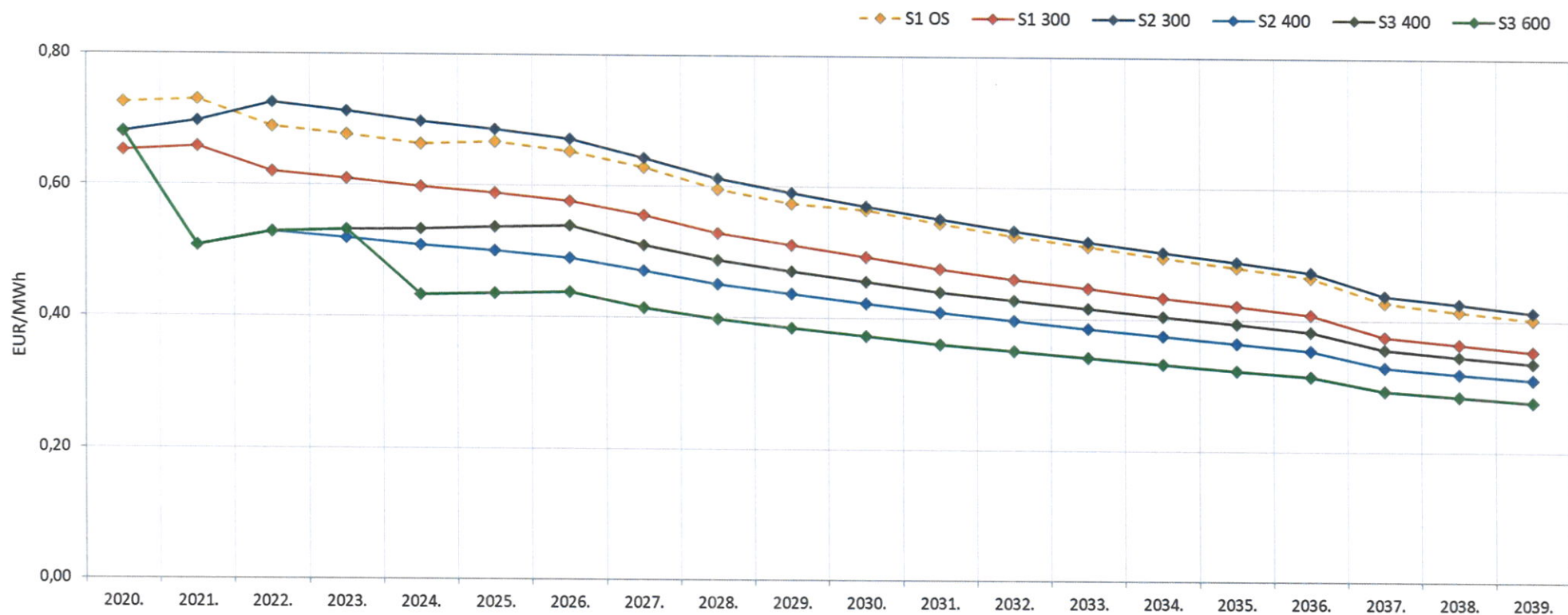
Tablica 6.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina prema korekciji HERA-e za razdoblje 2020. - 2039. na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin prema planiranim scenarijima transporta plina

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	0,73	0,73	0,69	0,68	0,66	0,67	0,65	0,63	0,60	0,57	0,57	0,54	0,53	0,51	0,49	0,48	0,46	0,43	0,41	0,40
		@ GCV	0,65	0,66	0,62	0,61	0,60	0,60	0,59	0,57	0,54	0,52	0,51	0,49	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,38	0,37	0,36
S1 300	EUR/MWh	@ NCV	0,65	0,66	0,62	0,61	0,60	0,59	0,58	0,56	0,53	0,51	0,49	0,48	0,46	0,45	0,43	0,42	0,41	0,37	0,36	0,35
		@ GCV	0,59	0,59	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,50	0,48	0,46	0,44	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,34	0,33	0,32
S2 300	EUR/MWh	@ NCV	0,68	0,70	0,73	0,71	0,70	0,69	0,67	0,64	0,61	0,59	0,57	0,55	0,53	0,52	0,50	0,49	0,47	0,44	0,43	0,41
		@ GCV	0,61	0,63	0,65	0,64	0,63	0,62	0,60	0,58	0,55	0,53	0,51	0,50	0,48	0,47	0,45	0,44	0,43	0,39	0,38	0,37
S2 400	EUR/MWh	@ NCV	0,68	0,51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,47	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,33	0,32	0,31
		@ GCV	0,61	0,46	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30	0,29	0,28
S3 400	EUR/MWh	@ NCV	0,68	0,51	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,51	0,49	0,47	0,46	0,44	0,43	0,42	0,40	0,39	0,38	0,36	0,35	0,34
		@ GCV	0,61	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,46	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,30
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	0,68	0,51	0,53	0,53	0,43	0,44	0,44	0,41	0,40	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,28
		@ GCV	0,61	0,46	0,48	0,48	0,39	0,39	0,39	0,37	0,36	0,35	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,26	0,25

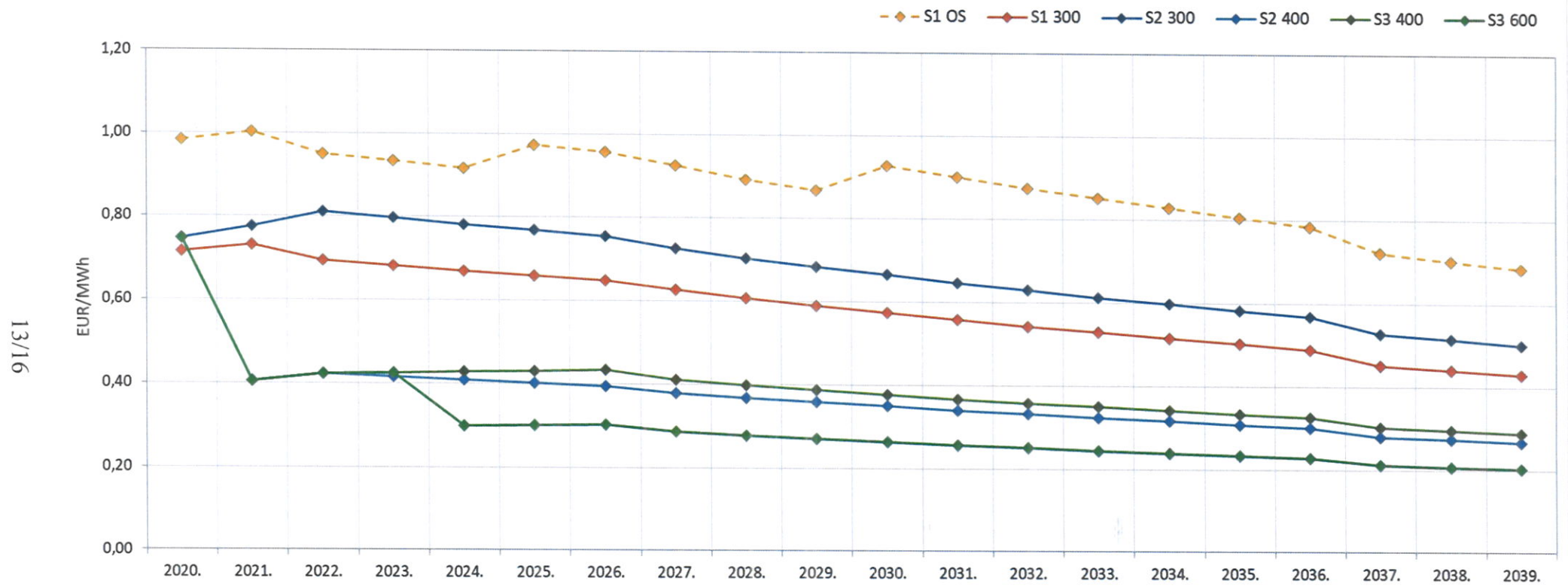
Tablica 6.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina prema korekciji HERA-e za razdoblje 2020. - 2039. na izlazu na interkonekciji prema planiranim scenarijima transporta plina

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	0,98	1,00	0,95	0,93	0,92	0,97	0,96	0,93	0,89	0,87	0,93	0,90	0,87	0,85	0,83	0,81	0,78	0,72	0,70	0,69
		@ GCV	0,89	0,90	0,86	0,84	0,83	0,88	0,86	0,83	0,80	0,78	0,84	0,81	0,79	0,77	0,75	0,72	0,71	0,65	0,63	0,62
S1 300	EUR/MWh	@ NCV	0,72	0,73	0,69	0,68	0,67	0,66	0,65	0,63	0,61	0,59	0,57	0,56	0,54	0,53	0,51	0,50	0,49	0,45	0,44	0,43
		@ GCV	0,64	0,66	0,62	0,61	0,60	0,59	0,58	0,56	0,55	0,53	0,52	0,50	0,49	0,48	0,46	0,45	0,44	0,41	0,40	0,39
S2 300	EUR/MWh	@ NCV	0,75	0,78	0,81	0,80	0,78	0,77	0,75	0,73	0,70	0,68	0,66	0,65	0,63	0,61	0,60	0,58	0,57	0,53	0,51	0,50
		@ GCV	0,67	0,70	0,73	0,72	0,70	0,69	0,68	0,65	0,63	0,61	0,60	0,58	0,57	0,55	0,54	0,52	0,51	0,47	0,46	0,45
S2 400	EUR/MWh	@ NCV	0,75	0,40	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,28	0,27	0,27
		@ GCV	0,67	0,36	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,25	0,25	0,24
S3 400	EUR/MWh	@ NCV	0,75	0,40	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30	0,30	0,29
		@ GCV	0,67	0,36	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,27	0,27	0,26
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	0,75	0,40	0,42	0,43	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,26	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,21	0,21	0,20
		@ GCV	0,67	0,36	0,38	0,38	0,27	0,27	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21	0,21	0,20	0,19	0,19	0,18

Slika 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina prema korekciji HERA-e na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin prema scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava (@NCV)



Slika 1.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina prema korekciji HERA-e na izlazu na interkonekciji prema scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava (@NCV)



3. EKONOMSKI TEST

Sukladno ovoj Odluci, operator transportnog sustava PLINACRO d.o.o. će prema članku 22. Uredbe 2017/459 biti provoditelj ekonomskog testa u obvezujućoj fazi Open Season postupka. Nadalje, prema članku 25. Uredbe 2017/459, provoditelj ekonomskog testa PLINACRO d.o.o. za projekt proširenog kapaciteta podnosi HERA-i na odobrenje sljedeće informacije koje se odnose na ekonomski test za svaku razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava:

- referentne cijene procijenjene za vremenski okvir početne ponude proširenog kapaciteta upotrijebljene za izračun trenutačne vrijednosti preuzetih obveza mrežnih korisnika za ugovaranje kapaciteta u slučaju primjene odvojenog ekonomskog testa,
- trenutačnu vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora transportnog sustava povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude, kako je odobrila HERA u skladu s člankom 28. stavkom 2., i razinu faktora f , u slučaju primjene odvojenog ekonomskog testa.

Istovremeno, HERA naglašava da će rezultati obvezujuće faze Open Season postupka, odnosno rezultati ekonomskog testa za svaku razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava u Open Season postupku vezano za transport plina s terminala za UPP, biti ključan parametar za otklanjanje rizika od neiskorištenog kapaciteta. Ukoliko će, uz zadovoljenje prethodno navedenog, ostvarenje projekta istovremeno generirati pozitivan utjecaj na kretanje buduće transportne tarife, projekt će biti prihvatljiv i s regulatornog stajališta.

4. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Temeljem prethodnog, energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o. opravdano je odobriti indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu na interkonekciji kako je prikazano u Tablici 7.a i Tablici 7.b.

Tablica 7.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina za razdoblje 2020. - 2039. na ulazu iz terminala za ukapljeni prirodni plin prema planiranim scenarijima transporta plina

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,9852	1,9993	1,8855	1,8520	1,8132	1,8239	1,7864	1,7205	1,6316	1,5730
	300	kn/kWh/dan	1,7843	1,8008	1,6997	1,6697	1,6354	1,6109	1,5785	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/dan	1,8643	1,9093	1,9869	1,9498	1,9076	1,8770	1,8372	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4201	1,3910	1,3681	1,3405	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4543	1,4587	1,4691	1,4741	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4543	1,1839	1,1921	1,1967	1,1320	1,0864	1,0517
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,5470	1,4915	1,4411	1,3966	1,3536	1,3119	1,2716	1,1671	1,1327	1,0994
	300	kn/kWh/dan	1,3487	1,3021	1,2596	1,2220	1,1856	1,1503	1,1160	1,0253	0,9960	0,9677
S2	300	kn/kWh/dan	1,5639	1,5109	1,4620	1,4182	1,3759	1,3349	1,2952	1,1986	1,1637	1,1299
	400	kn/kWh/dan	1,1561	1,1196	1,0857	1,0552	1,0256	0,9968	0,9689	0,8981	0,8735	0,8496
S3	400	kn/kWh/dan	1,2456	1,2043	1,1719	1,1390	1,1071	1,0761	1,0461	0,9731	0,9463	0,9202
	600	kn/kWh/dan	1,0180	0,9855	0,9601	0,9340	0,9087	0,8842	0,8602	0,8010	0,7796	0,7588

Tablica 7.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina za razdoblje 2020. - 2039. na izlazu na interkonekciji prema planiranim scenarijima transporta plina

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/dan	2,6938	2,7502	2,6042	2,5592	2,5125	2,6673	2,6225	2,5360	2,4436	2,3724
	300	kn/kWh/dan	1,9576	2,0031	1,8985	1,8662	1,8331	1,8042	1,7741	1,7166	1,6602	1,6139
S2	300	kn/kWh/dan	2,0453	2,1237	2,2195	2,1793	2,1382	2,1021	2,0648	1,9867	1,9226	1,8702
	400	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1368	1,1161	1,0969	1,0776	1,0374	1,0077	0,9815
S3	400	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1641	1,1704	1,1779	1,1850	1,1236	1,0896	1,0594
	600	kn/kWh/dan	2,0453	1,1061	1,1574	1,1641	0,8158	0,8210	0,8260	0,7833	0,7606	0,7398
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	2,5402	2,4653	2,3944	2,3295	2,2665	2,2052	2,1455	1,9766	1,9254	1,8756
	300	kn/kWh/dan	1,5689	1,5252	1,4838	1,4460	1,4091	1,3732	1,3382	1,2348	1,2048	1,1754
S2	300	kn/kWh/dan	1,8193	1,7697	1,7221	1,6781	1,6353	1,5936	1,5530	1,4435	1,4075	1,3725
	400	kn/kWh/dan	0,9560	0,9311	0,9072	0,8852	0,8637	0,8427	0,8223	0,7652	0,7471	0,7294
S3	400	kn/kWh/dan	1,0301	1,0016	0,9793	0,9556	0,9324	0,9099	0,8878	0,8291	0,8093	0,7900
	600	kn/kWh/dan	0,7196	0,7000	0,6847	0,6684	0,6525	0,6370	0,6218	0,5809	0,5673	0,5540

Također, određuje se trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda operatora plinskog transportnog sustava PLINACRO d.o.o. povezanog s proširenim kapacitetom uključenim u odgovarajuću razinu ponude zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka, kako je navedeno u Tablici 8.

Tablica 8. Trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda povezanog s proširenim kapacitetom prema scenarijima razvoja plinskog transportnog sustava za energetski subjekt PLINACRO d.o.o.

Scenarij razvoja	Trenutna vrijednost procijenjenog povećanja dozvoljenog prihoda (kn)
S1	196.340.880
S2	1.106.390.508
S3	1.529.472.290

Nadalje, određuje se faktor f na razini 1, prema Zahtjevu za određivanje razine faktora f , za potrebe provođenja obvezujuće faze Open Season postupka.

Uz navedeno, određuje se energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za provoditelja ekonomskog testa prema Zahtjevu za donošenje odluke o provoditelju ekonomskog testa u Open Season postupku.

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1., točki 2., točki 3. i točki 4. 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 5. 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 6. 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 7. 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.