



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

Klasa: 310-03/17-28/07
Urbroj: 371-01-17-8

Zagreb, 22. prosinca 2017.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih 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 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), pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 31. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 22. prosinca 2017., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odobrava se zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, za izmjenu Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-01, od 15. prosinca 2017., kojeg je energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, dostavio Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji dopisom, klasa: PL-17/3659, urbroj: U/IP1-17-5, od 20. prosinca 2017.
2. U Odluci o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-01, od 15. prosinca 2017., točka 1. izreke mijenja se i glasi:
„1. Određuju se indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji te indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava, 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 od 13. listopada 2017., prema Uredbi 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), te iz zahtjeva za izmjenu Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina od 20. prosinca 2017., energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, kako je navedeno u Tablici 1.a, Tablici 1.b i Tablici 1.c.“

Tablica 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetski 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	1,8464	1,8023	1,8074	1,7648	1,7205	1,6316	1,5730
	300	kn/kWh/dan	1,7843	1,8008	1,6997	1,6646	1,6255	1,5962	1,5595	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/dan	1,8643	1,9093	1,9869	1,9441	1,8964	1,8604	1,8157	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4160	1,3829	1,3560	1,3248	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,4585	1,4689	1,4738	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,1838	1,1920	1,1965	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 ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina za energetski 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	1,6149	1,6379	1,5468	1,5144	1,4801	1,5191	1,4887	1,4553	1,3908	1,3465
	300	kn/kWh/dan	1,3178	1,3402	1,2670	1,2409	1,2135	1,1915	1,1678	1,1424	1,0963	1,0629
S2	300	kn/kWh/dan	1,3769	1,4209	1,4813	1,4492	1,4157	1,3887	1,3596	1,3221	1,2696	1,2318
	400	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,8992	0,8794	0,8621	0,8443	0,8217	0,7937	0,7716
S3	400	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,9275	0,9339	0,9392	0,8900	0,8582	0,8329
	600	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,6899	0,6945	0,6985	0,6622	0,6401	0,6217
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,3763	1,3321	1,2903	1,2520	1,2150	1,1790	1,1442	1,0514	1,0217	0,9928
	300	kn/kWh/dan	1,0306	0,9993	0,9696	0,9425	0,9161	0,8906	0,8657	0,7968	0,7755	0,7548
S2	300	kn/kWh/dan	1,1951	1,1595	1,1254	1,0938	1,0632	1,0335	1,0047	0,9315	0,9060	0,8813
	400	kn/kWh/dan	0,7501	0,7292	0,7091	0,6906	0,6726	0,6550	0,6379	0,5926	0,5775	0,5627
S3	400	kn/kWh/dan	0,8082	0,7844	0,7654	0,7455	0,7261	0,7072	0,6888	0,6420	0,6255	0,6095
	600	kn/kWh/dan	0,6039	0,5865	0,5728	0,5584	0,5443	0,5305	0,5172	0,4824	0,4704	0,4587

Tablica 1.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2020. - 2039. 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	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	300	kn/kWh	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
S2	300	kn/kWh	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S3	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008
	600	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
	300	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
S2	300	kn/kWh	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
	400	kn/kWh	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
S3	400	kn/kWh	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
	600	kn/kWh	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

3. U ostalom dijelu Odluka o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-01, od 15. prosinca 2017., ostaje nepromijenjena.
4. Indikativne iznose tarifnih stavki za transport plina energetske subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
5. Ova Odluka dostavit će se energetske subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
6. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

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: PL-17/3659, urbroj: U/IP-17-1, 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, energetske subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 6. prosinca 2017. HERA-i dopunu Zahtjeva, klasa: PL-17/3659, urbroj: U/IP1-17-3, od 6. prosinca 2017. HERA je temeljem navedenog zahtjeva donijela Odluku o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki za transport plina, klasa: 310-03/17-28/07, urbroj: 371-01-17-01, od 15. prosinca 2017. (dalje: Odluka o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki).

Isto tako, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio je 20. prosinca 2017. HERA-i zahtjev za izmjenu Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki na način da se ista dopuni indikativnim iznosima tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava.

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. S obzirom da se ovom Odlukom mijenja Odluka o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki isključivo u dijelu koji se odnosi na indikativne iznose tarifnih stavki, ovom Odlukom izmjenjuje se poglavlje 2. *Indikativne tarifne stavke* i poglavlje 4. *Zaključak* obrazloženja Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki, dok u ostalom dijelu obrazloženje Odluke o određivanju indikativnih iznosa tarifnih stavki ostaje nepromijenjeno sukladno točki 3. izreke ove Odluke.

2. INDIKATIVNE TARIFNE STAVKE

2.1. 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.

2.2. 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 prihvata 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 (69.120 MWh/dan) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (41.472 MWh/dan),
- 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 (69.120 MWh/dan) i na izlazu na interkonekciji od 180.000 m³/h (41.472 MWh/dan),
- S2 400 – infrastrukturni scenarij S2 uz transport plina od 2,63 mlrd. m³/god. (300.000 m³/h; 69.120 MWh/dan) u 2020. godini i od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 92.160 MWh/dan) 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; 69.120 MWh/dan) u 2020. godini i od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 92.160 MWh/dan) 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; 69.120 MWh/dan) u 2020. godini, od 3,50 mlrd. m³/god. (400.000 m³/h; 92.160

MWh/dan) u razdoblju 2021.-2023. te od 5,26 mlrd. m³/god. (600.000 m³/h; 138.240 MWh/dan) za razdoblje 2024.-2039., na ulazu iz terminala za UPP i na izlazu na interkonekciji.

Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini na ulazu u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin i na izlazu iz transportnog sustava na interkonekciji, prema definiranim scenarijima zakupa kapaciteta plinskog transportnog sustava, prikazani su u Tablici 5.a i Tablici 5.b., dok je planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava prema istim scenarijima prikazana u Tablici 5.c.

Tablica 5.a Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini na ulazu u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	MWh/dan	47.185	47.185	47.185	47.185	47.185	42.098	42.098	42.098	42.098	42.098
	300	MWh/dan	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120
S2	300	MWh/dan	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120
	400	MWh/dan	69.120	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
S3	400	MWh/dan	69.120	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
	600	MWh/dan	69.120	92.160	92.160	92.160	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	MWh/dan	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261	30.261
	300	MWh/dan	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120
S2	300	MWh/dan	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120	69.120
	400	MWh/dan	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
S3	400	MWh/dan	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
	600	MWh/dan	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240

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

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	MWh/dan	26.504	26.504	26.504	26.504	26.504	23.574	23.574	23.574	23.574	23.574
	300	MWh/dan	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472
S2	300	MWh/dan	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472
	400	MWh/dan	41.472	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
S3	400	MWh/dan	41.472	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
	600	MWh/dan	41.472	92.160	92.160	92.160	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	MWh/dan	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010	20.010
	300	MWh/dan	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472
S2	300	MWh/dan	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472	41.472
	400	MWh/dan	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
S3	400	MWh/dan	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160	92.160
	600	MWh/dan	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240	138.240

Tablica 5.c Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava, za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	TWh	35,85	36,02	36,20	36,37	36,54	35,65	35,82	35,99	36,17	36,34
	300	TWh	41,31	41,48	41,66	41,83	42,01	42,18	42,35	42,53	42,70	42,87
S2	300	TWh	41,31	41,48	41,66	41,83	42,01	42,18	42,35	42,53	42,70	42,87
	400	TWh	41,31	59,99	60,16	60,33	60,51	60,68	60,85	61,03	61,20	61,38
S3	400	TWh	41,31	59,99	60,16	60,33	60,51	60,68	60,85	61,03	61,20	61,38
	600	TWh	41,31	59,99	60,16	60,33	77,33	77,50	77,67	77,85	78,02	78,20
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	TWh	35,21	35,39	35,56	35,74	35,91	36,08	36,26	36,43	36,60	36,78
	300	TWh	43,05	43,22	43,40	43,57	43,74	43,92	44,09	44,26	44,44	44,61
S2	300	TWh	43,05	43,22	43,40	43,57	43,74	43,92	44,09	44,26	44,44	44,61
	400	TWh	61,55	61,72	61,90	62,07	62,24	62,42	62,59	62,77	62,94	63,11
S3	400	TWh	61,55	61,72	61,90	62,07	62,24	62,42	62,59	62,77	62,94	63,11
	600	TWh	78,37	78,54	78,72	78,89	79,06	79,24	79,41	79,59	79,76	79,93

2.3. 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 time da je kao koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj, umjesto 0,15 kako je propisano Metodologijom, HERA primijenila iznos od 0,45. Naime, 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_{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 ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin kako je prikazano u Tablici 6.a, za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji kako je prikazano u Tablici 6.b te za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava kako je prikazano u Tablici 6.c. Indikativni iznosi tarifnih stavki za transport plina 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, indikativni iznosi tarifnih stavki grafički su prikazani na Slici 1.a, Slici 1.b i Slici 1.c.

Tablica 6.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2020. - 2039. 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	0,67	0,66	0,66	0,64	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	0,59	0,59	0,58	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	0,59	0,58	0,57	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	0,53	0,52	0,51	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	0,69	0,68	0,66	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	0,62	0,61	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	0,48	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	0,45	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

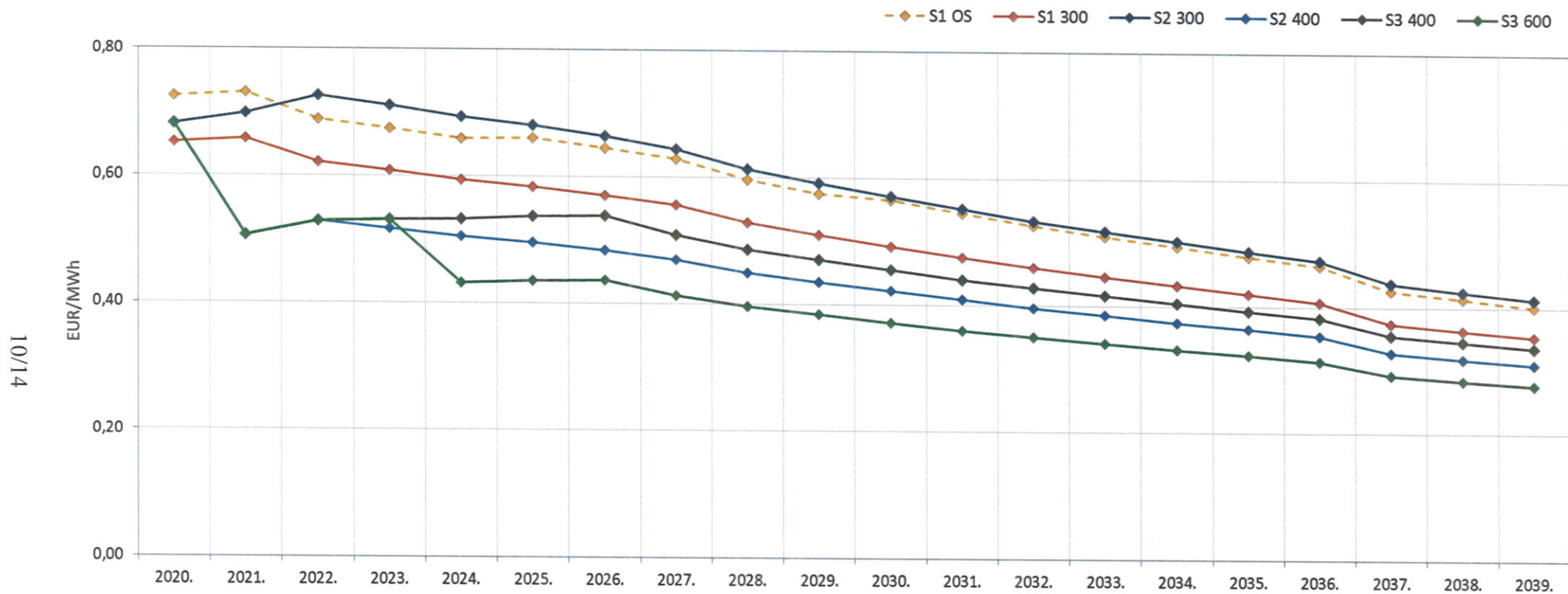
Tablica 6.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina

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	0,59	0,60	0,57	0,55	0,54	0,55	0,54	0,53	0,51	0,49	0,50	0,49	0,47	0,46	0,44	0,43	0,42	0,38	0,37	0,36
		@ GCV	0,53	0,54	0,51	0,50	0,49	0,50	0,49	0,48	0,46	0,44	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,35	0,34	0,33
S1 300	EUR/MWh	@ NCV	0,48	0,49	0,46	0,45	0,44	0,44	0,43	0,42	0,40	0,39	0,38	0,37	0,35	0,34	0,33	0,33	0,32	0,29	0,28	0,28
		@ GCV	0,43	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,26	0,25	0,25
S2 300	EUR/MWh	@ NCV	0,50	0,52	0,54	0,53	0,52	0,51	0,50	0,48	0,46	0,45	0,44	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,34	0,33	0,32
		@ GCV	0,45	0,47	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,31	0,30	0,29
S2 400	EUR/MWh	@ NCV	0,50	0,32	0,34	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21
		@ GCV	0,45	0,29	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,19	0,19	0,19
S3 400	EUR/MWh	@ NCV	0,50	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,31	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,23	0,23	0,22
		@ GCV	0,45	0,29	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,21	0,21	0,20
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	0,50	0,32	0,34	0,34	0,25	0,25	0,26	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17
		@ GCV	0,45	0,29	0,30	0,30	0,23	0,23	0,23	0,22	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15

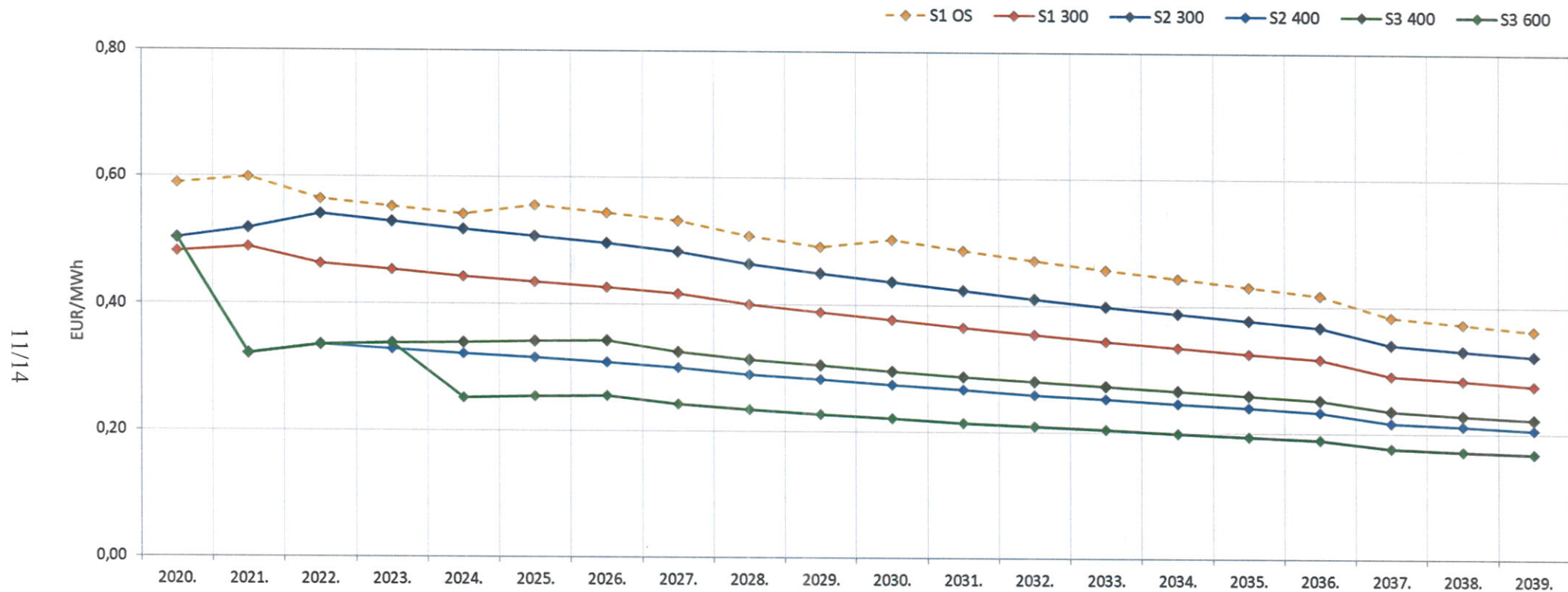
Tablica 6.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina

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	0,19	0,19	0,17	0,17	0,16	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,11
		@ GCV	0,17	0,17	0,16	0,16	0,14	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10
S1 300	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
		@ GCV	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08
S2 300	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
		@ GCV	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10
S2 400	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08
		@ GCV	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
S3 400	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
		@ GCV	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
S3 600	EUR/MWh	@ NCV	0,16	0,12	0,12	0,12	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
		@ GCV	0,14	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06

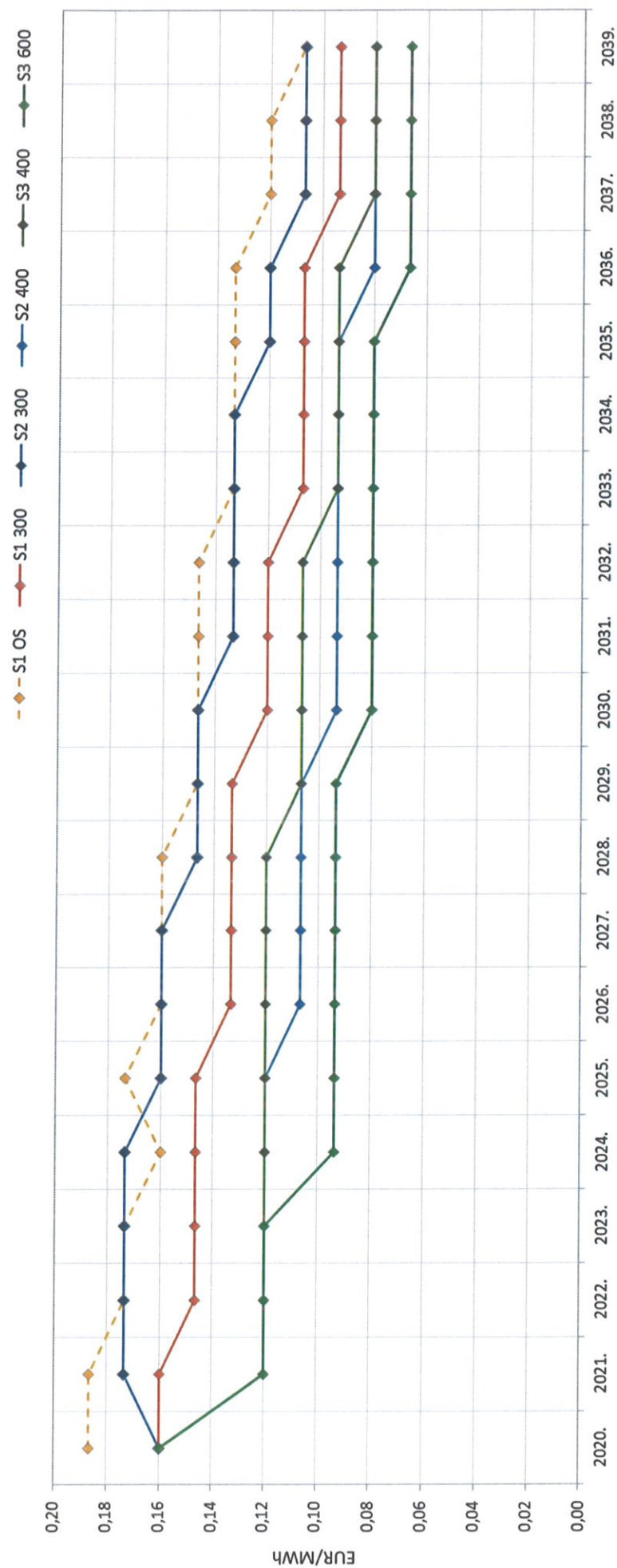
Slika 1.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



Slika 1.b Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



Slika 1.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazu iz transportnog sustava za razdoblje 2020. - 2039. prema planiranim scenarijima transporta plina (@NCV)



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 ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin, za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji te za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava, kako je prikazano u Tablici 7.a, Tablici 7.b. i Tablici 7.c.

Tablica 7.a Indikativni iznosi tarifnih stavki za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz u transportni sustav iz terminala za ukapljeni prirodni plin za razdoblje 2020. - 2039.

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	1,8464	1,8023	1,8074	1,7648	1,7205	1,6316	1,5730
	300	kn/kWh/dan	1,7843	1,8008	1,6997	1,6646	1,6255	1,5962	1,5595	1,5214	1,4473	1,3971
S2	300	kn/kWh/dan	1,8643	1,9093	1,9869	1,9441	1,8964	1,8604	1,8157	1,7608	1,6761	1,6189
	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4160	1,3829	1,3560	1,3248	1,2865	1,2326	1,1937
S3	400	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,4585	1,4689	1,4738	1,3934	1,3327	1,2884
	600	kn/kWh/dan	1,8643	1,3876	1,4468	1,4542	1,1838	1,1920	1,1965	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 ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz iz transportnog sustava na interkonekciji za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,6149	1,6379	1,5468	1,5144	1,4801	1,5191	1,4887	1,4553	1,3908	1,3465
	300	kn/kWh/dan	1,3178	1,3402	1,2670	1,2409	1,2135	1,1915	1,1678	1,1424	1,0963	1,0629
S2	300	kn/kWh/dan	1,3769	1,4209	1,4813	1,4492	1,4157	1,3887	1,3596	1,3221	1,2696	1,2318
	400	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,8992	0,8794	0,8621	0,8443	0,8217	0,7937	0,7716
S3	400	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,9275	0,9339	0,9392	0,8900	0,8582	0,8329
	600	kn/kWh/dan	1,3769	0,8795	0,9186	0,9235	0,6899	0,6945	0,6985	0,6622	0,6401	0,6217
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh/dan	1,3763	1,3321	1,2903	1,2520	1,2150	1,1790	1,1442	1,0514	1,0217	0,9928
	300	kn/kWh/dan	1,0306	0,9993	0,9696	0,9425	0,9161	0,8906	0,8657	0,7968	0,7755	0,7548
S2	300	kn/kWh/dan	1,1951	1,1595	1,1254	1,0938	1,0632	1,0335	1,0047	0,9315	0,9060	0,8813
	400	kn/kWh/dan	0,7501	0,7292	0,7091	0,6906	0,6726	0,6550	0,6379	0,5926	0,5775	0,5627
S3	400	kn/kWh/dan	0,8082	0,7844	0,7654	0,7455	0,7261	0,7072	0,6888	0,6420	0,6255	0,6095
	600	kn/kWh/dan	0,6039	0,5865	0,5728	0,5584	0,5443	0,5305	0,5172	0,4824	0,4704	0,4587

Tablica 7.c Indikativni iznosi tarifnih stavki za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava za razdoblje 2020. - 2039.

Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
S1	OS	kn/kWh	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	300	kn/kWh	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
S2	300	kn/kWh	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
S3	400	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008
	600	kn/kWh	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Scenarij razvoja	Zakup kapaciteta	Jedinica (@NCV)	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.
S1	OS	kn/kWh	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
	300	kn/kWh	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
S2	300	kn/kWh	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
	400	kn/kWh	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
S3	400	kn/kWh	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
	600	kn/kWh	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. i točki 2. 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 4. 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 5. 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 6. izreke ove Odluke.



Predsjednik Upravnog vijeća
Lomislav 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.