



**Izvještaj o procjeni potražnje
za proširenim kapacitetom za transport prirod-
nog plina između *Plinovodi d.o.o.* i *Plinacro
d.o.o.***

– vanjski dokument za objavu –

23.10.2023.

Ovaj je izvještaj zajednička procjena mogućnosti projekata proširenog kapaciteta koju provode

Plinovodi d.o.o.

Plinacro d.o.o.

Cesta Ljubljanske brigade 11b

Savska cesta 88a

1001 Ljubljana

10000 Zagreb

Slovenija

Hrvatska

+386 1 5820 700

+ 385 1 6301 777

Info@plinovodi.si

market@plinacro.hr



Sadržaj

A. Neobvezujući pokazatelji potražnje	4
B. Procjena potražnje	7
i. Povijesni pregled korištenja	7
ii. Rezultati trenutačne godišnje aukcije godišnjih kapaciteta	11
iii. Poveznice s regionalnim planom ulaganja u plinsku infrastrukturu (GRIP), desetogodišnjim planom razvoja transportnog sustava (TYNDP), nacionalnim planovima (NDPs)	12
iv. Očekivani iznos, smjer i trajanje potražnje za proširenim kapacitetom	12
C. Zaključak za (ne)pokretanje projekta/postupka proširenog kapaciteta	13
D. Okvirni raspored	14
E. Privremeni dogovori za aukciju postojećih kapaciteta za predmetne interkonekcijske točke	14
F. Naknade	14
G. Informacije za kontakt	15

A. Neobvezujući pokazatelji potražnje

Slovenski i hrvatski ulazno-izlazni sustavi spojeni su na IT Rogatec.

Kapacitet se nudi i koristi u oba smjera.

Tehnički kapacitet SI>HR:

Tehnički kapacitet na slovenskoj strani je 68.922 MWh/d

Tehnički kapacitet na hrvatskoj strani je 53.700 MWh/d

Tehnički kapacitet HR>SI:

Tehnički kapacitet na hrvatskoj strani je 7.731 MWh/d

Tehnički kapacitet na slovenskoj strani je 7.697 MWh/d

U skladu s člankom 26. Uredbe (EU) 2017/459, operatori transportnog sustava koji provode procjenu tržišne potražnje dali su korisnicima mreže priliku da dostave neobvezujuće pokazatelje potražnje koji se odnose na transport plina kako bi kvantificirali potencijalnu potražnju za inkrementalnim kapacitetom. Razdoblje za podnošenje na hrvatskoj strani bilo je od 4. srpnja do 29. kolovoza 2023., a na slovenskoj strani od 3. srpnja do 28. kolovoza 2023. Unutar tog razdoblja oba OTS-a primila su neobvezujuće indikacije potražnje za transportom plina na zajedničkoj interkonekcijskoj točki.

Sljedeća tablica prikazuju neobvezujuće indikacije potražnje za stalnim kapacitetom koja se odnosi na prijenos plina koju je primio slovenski OTS Plinovodi u roku od 8 tjedana kako je određeno člankom 26(6) CAM NC:

Od [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] "IZLAZNI KAPACITET"	Do [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] "ULAZNI KAPACITET"	Plinska godina gggg/gg	Iznos [Molimo navedite jedinicu]: (kWh/d)/g	Zahtjev je podnesen drugim OTS-ovima [da, OTS] ili [ne] (detaljne informacije navesti dolje)	Razdoblje kada je pokazatelj potražnje zaprimljen* [molimo navedite razdoblje u skladu s brojevima od 1) do 3)]	Dodatne informacije (npr. vrsta kapaciteta, ako se razlikuje od spojenog stalnog kapaciteta koji se može slobodno dodijeliti)
Plinacro	Plinovodi	2024/25	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	Plinovodi	2025/26	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	Plinovodi	2026/27	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	Plinovodi	2027/28	12,000,000	da	2	djelomično pov.
Plinacro	Plinovodi	2028/29	12,000,000	da	2	nepovezani

<i>Plinacro</i>	Plinovodi	2029/30	12,000,000	da	2	nepovezani
Plinovodi	<i>Plinacro</i>	2023/24	1,200,000	da	2	povezani
Plinovodi	<i>Plinacro</i>	2024/25	7,200,000	da	2	povezani
Plinovodi	<i>Plinacro</i>	2025/26	7,200,000	da	2	povezani
Plinovodi	<i>Plinacro</i>	2026/27	7,200,000	da	2	povezani
Plinovodi	<i>Plinacro</i>	2027/28	7,200,000	da	2	povezani

* Sljedeće standardizirano razdoblje koristit će se za navođenje datuma zaprimanja pokazatelja potražnje :

- 1) više od osam tjedana nakon godišnje aukcije godišnjih kapaciteta u prethodnom ciklusu proširenog kapaciteta, koji nisu prethodno bili razmatrani;
- 2) u roku od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta (0 – 8 tjedana nakon godišnje aukcije u godini);
- 3) više od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta, ali to će se razmatrati u ovom ciklusu proširenog kapaciteta (9 – 16 tjedana nakon godišnje aukcije u godini).

Sljedeća tablica prikazuju neobvezujuće indikacije potražnje za stalnim kapacitetom koja se odnosi na prijenos plina koju je primio hrvatski OTS Plinacro u roku od 8 tjedana kako je određeno člankom 26(6) CAM NC:

Od [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] “IZLAZNI KAPACITET”	Do [naziv ulaza u sustav-izlaza iz sustava] “ULAZNI KAPACITET”	Plinska godina gggg/gg	Iznos [Molimo navedite jedinicu]: (kWh/d)/g	Zahtjev je podnesen drugim OTS-ovima [da, OTS] ili [ne] (detaljne informacije navesti dolje)	Razdoblje kada je pokazatelj potražnje zaprimljen* [molimo navedite razdoblje u skladu s brojevima od 1) do 3)]	Dodatne informacije (npr. vrsta kapaciteta, ako se razlikuje od spojenog stalnog kapaciteta koji se može slobodno dodijeliti)
<i>Plinovodi</i>	Plinacro	2023/24	1,200,000	da	2	povezani
<i>Plinovodi</i>	Plinacro	2024/25	7,200,000	da	2	povezani
<i>Plinovodi</i>	Plinacro	2025/26	7,200,000	da	2	povezani
<i>Plinovodi</i>	Plinacro	2026/27	7,200,000	da	2	povezani
<i>Plinovodi</i>	Plinacro	2027/28	7,200,000	da	2	povezani
Plinacro	<i>Plinovodi</i>	2024/25	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	<i>Plinovodi</i>	2025/26	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	<i>Plinovodi</i>	2026/27	4,800,000	da	2	povezani
Plinacro	<i>Plinovodi</i>	2027/28	4,800,000	da	2	povezani

* Sljedeće standardizirano razdoblje koristit će se za navođenje datuma zaprimanja pokazatelja potražnje :

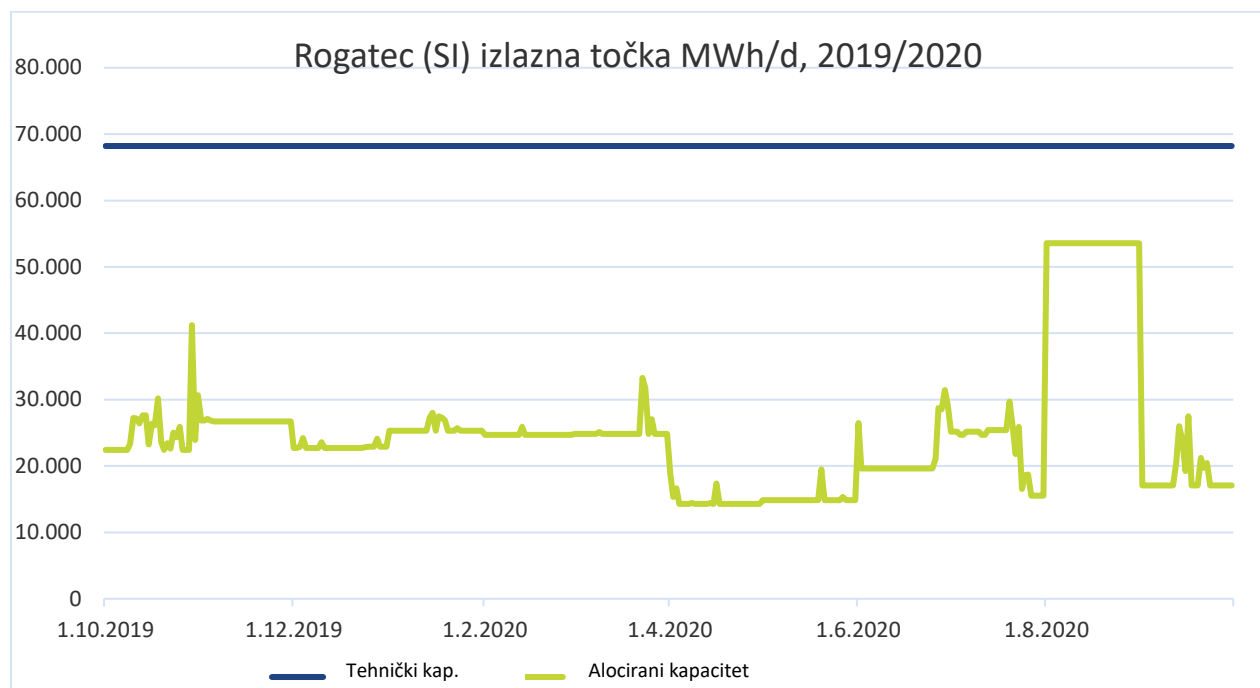
- 4) više od osam tjedana nakon godišnje aukcije godišnjih kapaciteta u prethodnom ciklusu proširenog kapaciteta, koji nisu prethodno bili razmatrani;
- 5) u roku od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta (0 – 8 tjedana nakon godišnje aukcije u godini);
- 6) više od osam tjedana nakon ovogodišnje aukcije godišnjeg kapaciteta, ali to će se razmatrati u ovom ciklusu proširenog kapaciteta (9 – 16 tjedana nakon godišnje aukcije u godini).

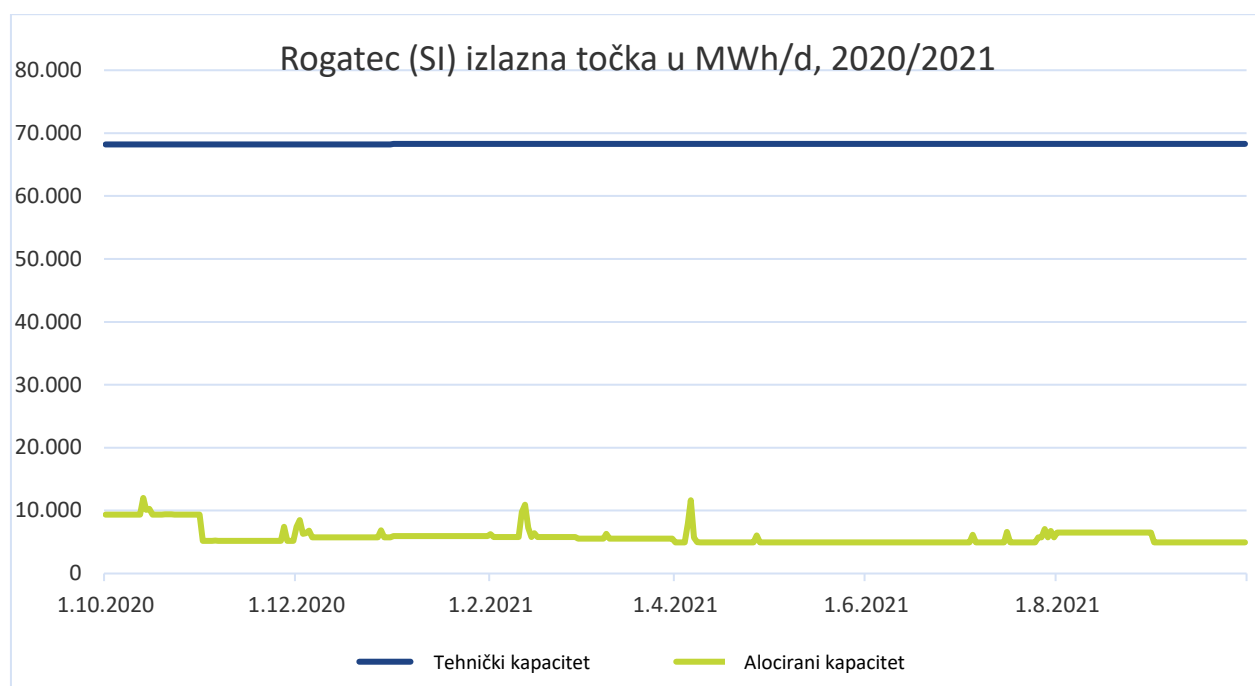
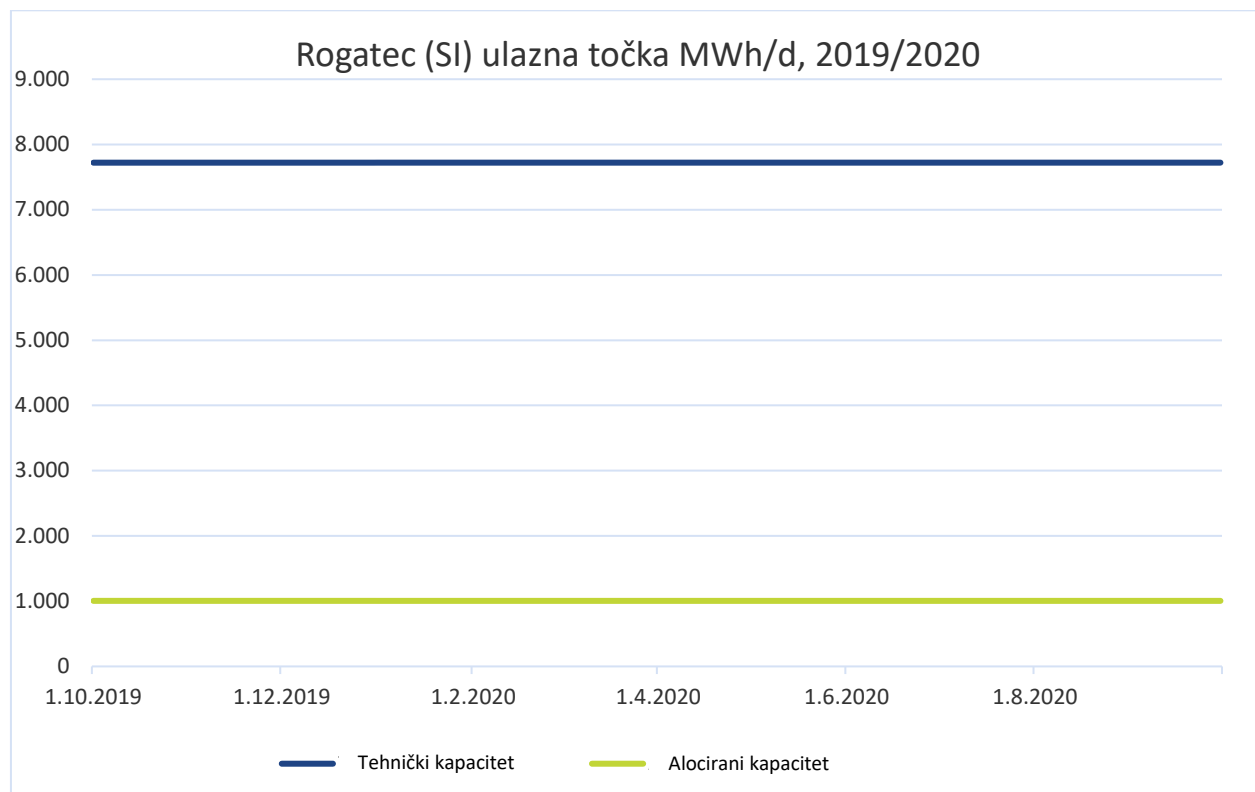
B. Procjena potražnje

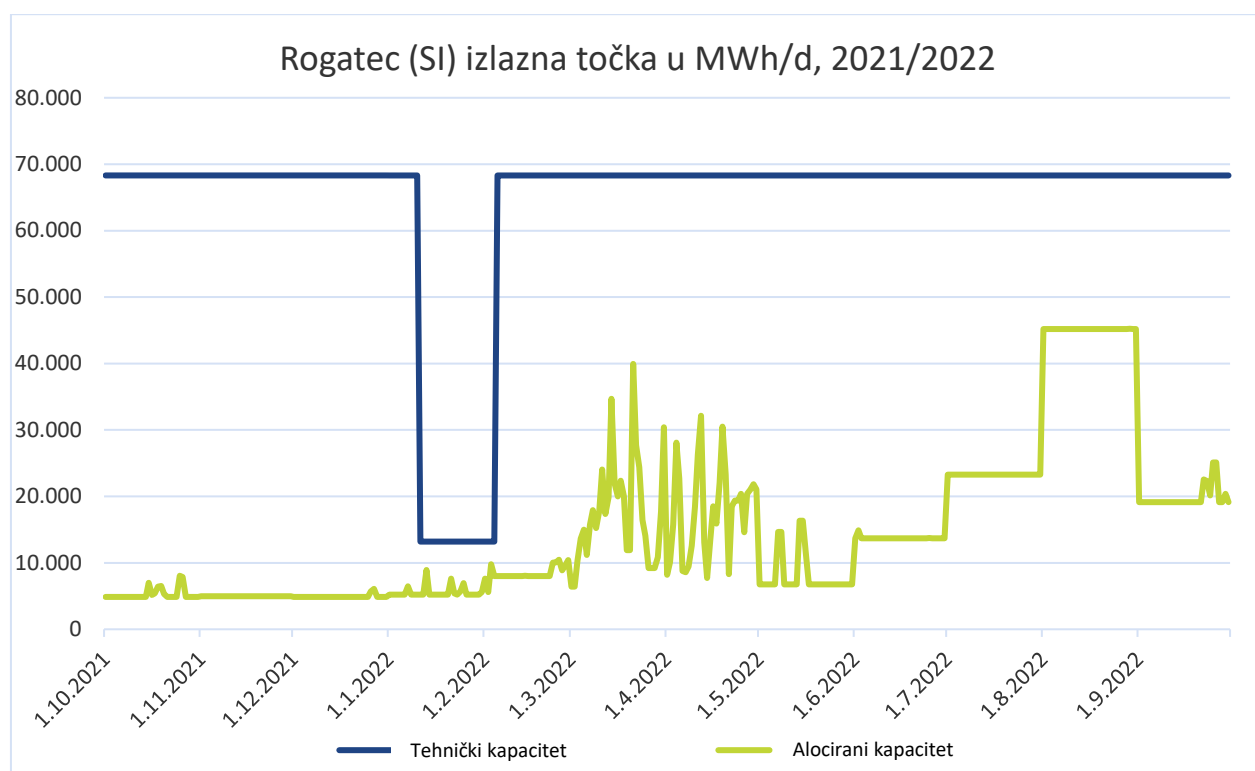
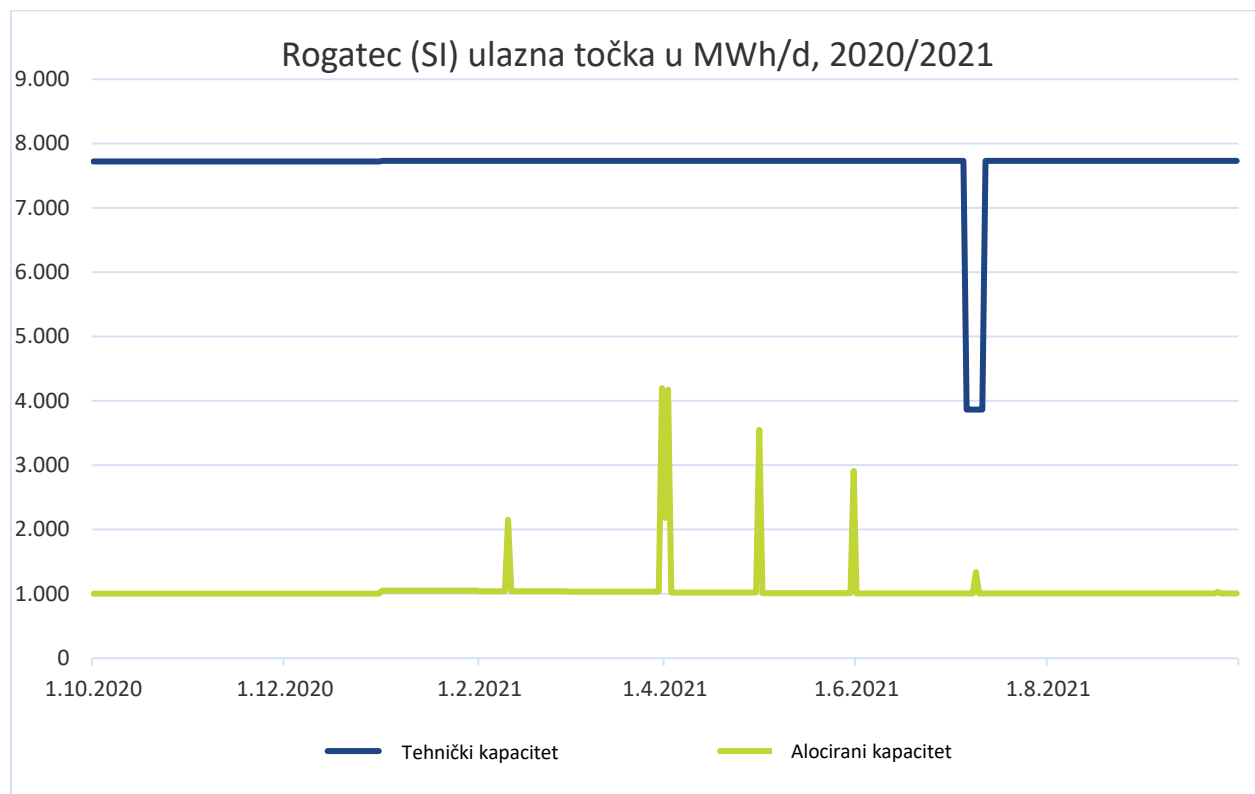
Primljene indikacije potražnje unutar trenutnog inkrementalnog procesa između slovenskog ulazno-izlaznog sustava i hrvatskog ulazno-izlaznog sustava su u smjeru HR-SI od 2027. veće od trenutno raspoloživog kapaciteta (tj. tehničkog kapaciteta koji još nije dugoročno rezerviran). Iako je samo slovenski OTS primio indikacije potražnje iznad trenutno raspoloživog kapaciteta na ulaznoj točki Rogatec, kako bi se odgovorilo na moguću tržišnu potražnju za takvim kapacitetom potrebno je povećati kapacitet za oba OTS-a. Opće informacije o kapacitetu mogu se pronaći na ENTSG-ovoj platformi za transparentnost.

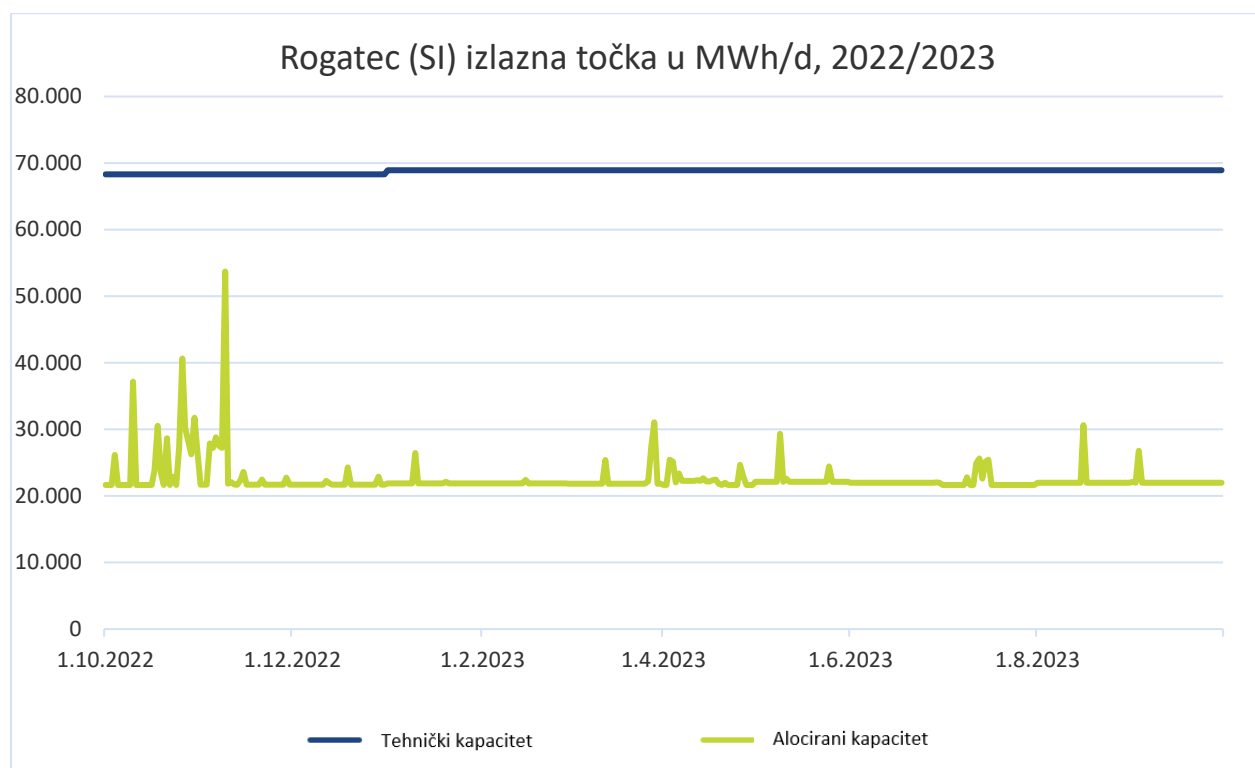
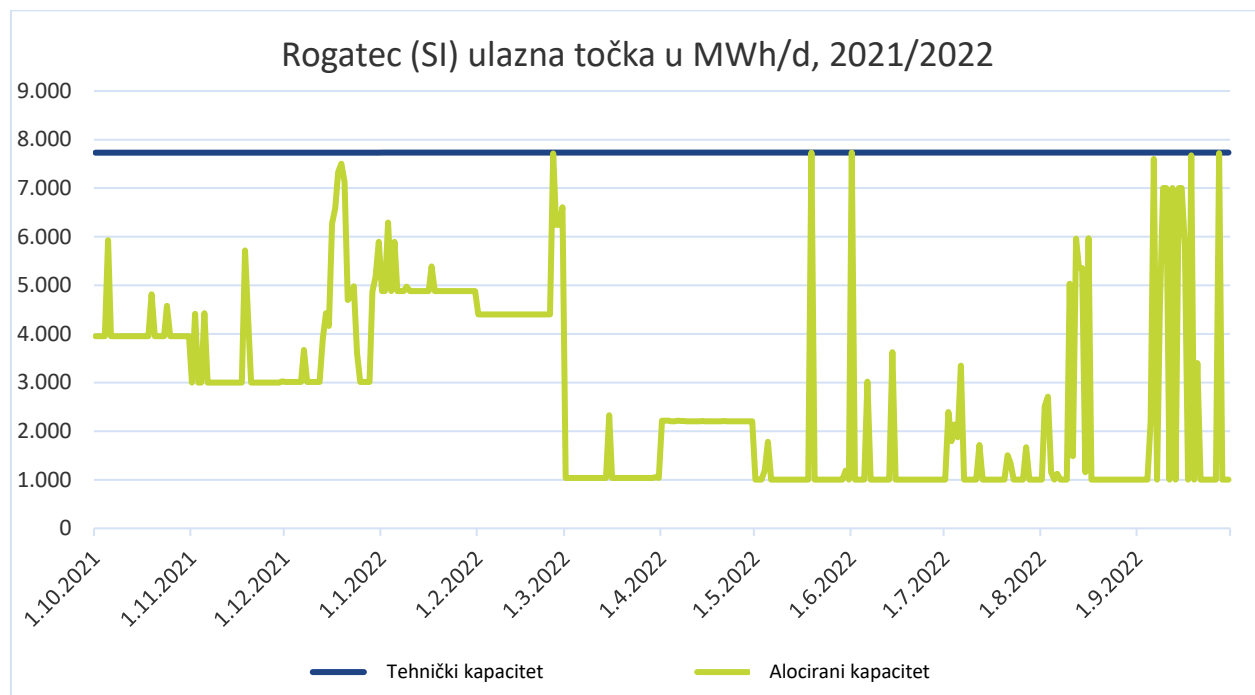
i. Povijesni pregled korištenja

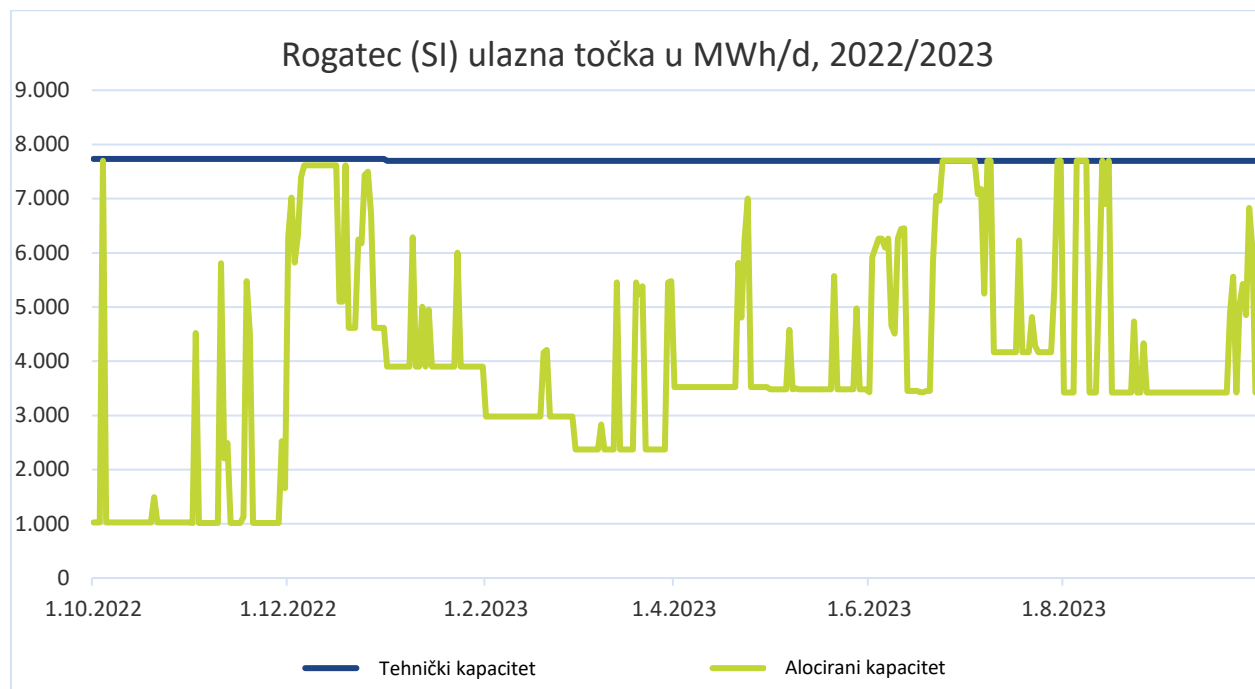
Iskorištenost tehničkog stalnog kapaciteta i usporedba tehničkog kapaciteta s alociranim „komercijalnim“ protocima u MWh/d od 1.10.2019. do 1.10.2023. godine na interkonekcijskoj točki Rogatec prikazani su na slijedećim slikama.











ii. Rezultati trenutne godišnje aukcije godišnjih kapaciteta

Na nedavnim godišnjim aukcijama, koje su održane 03. 07. 2023. za zajedničke interkonekcijske točke, postignuti su sljedeći rezultati:

Plinovodi:

Naziv inter-konekcijske točke	Smjer protoka	Plinska godina	Ponudeni kapacitet		Rezervirani kapacitet	
			Povezani – kWh/h	Nepovezani – kWh/h	Povezani – kWh/h	Nepovezani – kWh/h
Rogatec	SI → HR	2023/2024	2,013,761	570,805	219,000	0
Rogatec	SI → HR	2024/2028	2,013,761	570,805	0	0
Rogatec	SI → HR	2028/2038	1,790,010	507,382	0	0
Rogatec	HR → SI	2023/2024	246,831	0	246,831	0
Rogatec	HR → SI	2024/2028	246,831	0	0	0
Rogatec	HR → SI	2028/2032	214,761	0	0	0
Rogatec	HR → SI	2032/2038	256,556	0	0	0

Plinacro:

Naziv inter-konekcijske točke	Smjer protoka	Plinska godina	Ponudeni kapacitet		Rezervirani kapacitet	
			Povezani – kWh/h	Nepovezani - kWh/h	Povezani – kWh/h	Nepovezani - kWh/h
Rogatec	SI → HR	2023/2024	2,013,761	0	219,000	0
Rogatec	SI → HR	2024/2028	2,013,761	0	0	0
Rogatec	SI → HR	2028/2038	1,790,010	0	0	0
Rogatec	HR → SI	2023/2024	246,831	43,075	246,831	0
Rogatec	HR → SI	2024/2028	246,831	43,075	0	0
Rogatec	HR → SI	2028/2032	214,761	42,933	0	0
Rogatec	HR → SI	2032/2038	256,556	1,138	0	0

iii. Poveznice s regionalnim planom ulaganja u plinsku infrastrukturu (GRIP), desetogodišnjim planom razvoja transportnog sustava (TYNDP), nacionalnim planovima (NDPs)

Oba OTS-a su razvila projekte u vezi s interkonekcijskom točkom Rogatec, koji su također uključeni u PCI listu 2021. kao dio “Klastera Hrvatska-Slovenija na Rogatecu” (navedeni dolje)

6.26

6.26.1 Klaster Hrvatska — Slovenija — Austrija na Rogatecu

- Interkonekcija Hrvatska — Slovenija (Lučko — Zabok — Rogatec)
- KS Kidričevo, 2. faza nadogradnje (SI)
- Nadogradnja interkonekcije Rogatec

Oba društva su svoje projekte uključile u nacionalne desetogodišnje planove razvoja transportnog sustava, ENTSG TYNDP-u i GRIP-ove.

iv. Očekivani iznos, smjer i trajanje potražnje za proširenim kapacitetom

Zaprimljeni indikativni zahtjevi za smjer HR-SI na IT Rogatec ovise o novim izvorima prirodnog plina tj. terminalu za UPP Krk, IAP-u ili mogućem novom toku plina u smjeru HU-HR-SI itd.

C. Zaključak za (ne)pokretanje projekta/postupka proširenog kapaciteta

Sukladno rezultatima procjene neobavezujućih pokazatelja potražnje, povijesnih pregleda korištenja i rezultata nedavnih godišnjih aukcija, potrebno je razviti nove interkonekcije za navedenu razinu potražnje; stoga će se pokrenuti postupak povećanja kapaciteta.

Nakon početka rata u Ukrajini, Europska unija, koja zadovoljava više od 40% svojih potreba za plinom, 27% potreba za naftom i 46% potreba za ugljenom uvozom iz Rusije, dodatno je osvijestila potrebu za smanjenjem ovisnosti o Rusiji. Navedeno planira ostvariti planom REPowerEU koji je objavljen 18 svibnja 2022.

Osim naglaska na ubrzanoj dekarbonizaciji energetskeg sektora, posebna pažnja se posvećuje ubrzanoj diverzifikaciji opskrbe prirodnim plinom za što su uz ulaganja u postojeće PCI projekte predviđena i ulaganja u dodatne projekte kojima se može osigurati dodatna sigurnost opskrbe plinom posebice u središnjoj i istočnoj Europi te u sjevernom dijelu Njemačke.

Na traženje Komisije, Europska mreža operatora transportnih sustava za plin (ENTSOG) donijela je procjenu dodatnih potreba za plinskom infrastrukturom po regijama. Tako je u središnjoj i jugoistočnoj Europi među ključnim projektima prioritetne plinske infrastrukture koji su pušteni u rad tijekom 2020. i 2021. godine izdvojen i terminal za UPP na Krku. Dodatno je zaključeno da bi, među ostalim projektima u regiji, u srednjoročnom razdoblju proširenje kapaciteta terminala za UPP na Krku i unaprjeđenje Plinacrove transportne mreže prema Mađarskoj i Sloveniji dodatno smanjili ovisnost o ruskom plinu.

Polazeći od preporuka iznesenih u REPowerEU planu hrvatski operateri su pokrenuli proširenje kapaciteta LNG terminala na otoku Krku i izgradnju plinovoda Zlobin-Bosiljevo. Pored navedenih projekata koji su već pokrenuti za financiranje iz Fonda oporavka i otpornosti nominirana je izgradnja plinovoda Lučko-Zabok koji će omogućiti transport prirodnog plina iz Hrvatske u Sloveniju na interkonekcijskoj točki Rogatec u maksimalnoj količini od 1,5 milijardi kubnih metara godišnje.

Ako Europska komisija odobri sredstva za izgradnju plinovoda Lučko-Zabok, plinovod će se izgraditi do kraja 2026. godine te neće biti potrebno pokrenuti postupak za povećanje kapaciteta na interkonekciji na hrvatskoj strani. Ako se sredstva ne odobre, na temelju iskazanog neobavezujućeg interesa pokrenut će se postupak za povećanje kapaciteta na interkonekciji sukladno CAM NC odredbama.

Trenutni slovenski ulazni kapacitet ovisi o hrvatskom izlaznom kapacitetu i mogao bi se u određenoj mjeri povećati unutar redovnog održavanja. Za maksimalnu količinu od 1,5 milijardi prostornih metara godišnje potrebna su dodatna ulaganja.

Temeljem navedene odluke provest će se dodatne tehničke studije za projekte povećanja kapaciteta.

Prema dobivenim indikacijama potražnje, Plinovodi predviđaju razine kapaciteta koje će se isticati kao razine potražnje od 1,1 milijarde kubnih metara godišnje, 1,5 milijardi kubnih metara godišnje i potencijalno više.

D. Okvirni raspored

Vremenski raspored će slijediti zahtjeve iz članka 27. Uredbe 2017/459.

Ključna točka	Planirani datum (od 23. listopada 2023.)
Faza projektiranja završena	15. siječnja 2024.
Javna rasprava završena	15. ožujka 2024.
Aukcija za povećanje kapaciteta završena	Srpanj 2025.
Početak operativne uporabe	Prosinac 2026.

E. Privremeni dogovori za aukciju postojećih kapaciteta za predmetne interkonekcijske točke

Nije primjenjivo.

F. Naknade

Za ciklus proširenog kapaciteta o kojem se radi u ovom izvještaju, uključeni OTS-ovi nisu uveli naknadu za procjenu i obradu neobvezujućih pokazatelja potražnje.

G. Informacije za kontakt

Plinovodi d.o.o.

Urška Gabrovšek

Voditelj Odjela marketinga i regulative

Odjela marketinga i regulative

+386 40 754 412

+386 1 5820 696

urska.gabrovsek@plinovodi.si

Cesta Ljubljanske brigade 11b

1001 Ljubljana

Slovenija

Plinacro d.o.o.

Robert Bošnjak

Rukovoditelj poslovne jedinice

Strateškog razvoja

+385-1-6301-752

robert.bosnjak@plinacro.hr

Savska cesta 88a

10000 Zagreb

Hrvatska