

**Poročilo o oceni
povpraševanja po dodatnih
prenosnih zmogljivostih
med *Snam Rete Gas* in
*Plinovodi d.o.o.***

21. 10. 2019

To poročilo predstavlja skupno oceno možnosti za projekte dodatnih prenosnih zmogljivosti,
ki sta ga pripravila

Plinovodi d.o.o.

Snam Rete Gas SpA

Cesta Ljubljanske brigade 11b

Piazza Santa Barbara, 7

1001 Ljubljana

20097 San Donato

Slovenija

Milanese

Italija

+386 1 5820 700

+ 390237039727

Info@plinovodi.si

ipa@snam.it

www.snam.it

Kazalo vsebine

A.	Ocena nezavezujočega povpraševanja	4
B.	Ocena povpraševanja	5
ii.	Rezultati trenutne letne dražbe letošnjega leta	7
iii.	Povezave z GRIPS, TYNDP, NDP	8
iv.	Pričakovana količina, smer in trajanje povpraševanja po dodatnih prenosnih zmogljivostih	8
C.	Sklep za (ne)pričetek projekta/procesa dodatnih prenosnih zmogljivosti	9
D.	Začasen časovni razpored	10
E.	Vmesne ureditve za dražbo obstoječih zmogljivosti na zadevnih povezovalnih točkah	11
F.	Pristojbine	12
G.	Nadaljnji stroški	12
H.	Kontaktni podatki	13

A. Ocena nezavezujočega povpraševanja

Podjetji Snam Rete Gas („SRG“) in Plinovodi sta 1. julija 2019 uvedli fazo ocene povpraševanja v procesu dodatnih prenosnih zmogljivosti, v skladu z določbami 26. člena Uredbe Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina („CAM NC“).

Naslednja tabela prikazuje **agregirano nezavezujoče povpraševanje** po zagotovljeni zmogljivosti na povezovalni točki Gorica-Šempeter v smeri iz Slovenije proti Italiji. Nezavezujoče povpraševanje so zainteresirane strani poslale podjetju SRG po roku, ki je določen v 6. odstavku 26. člena Uredbe (ES) 2017/459. Prejeto nezavezujoče povpraševanje se bo upoštevalo pri tekoči oceni povpraševanja na trgu v skladu s 7. odstavkom 26. člena Uredbe (ES) 2017/459 za trenutni cikel dodatnih prenosnih zmogljivosti. Nezavezujoče zahteve se nanašajo na dodatne prenosne zmogljivosti izstopne točke Šempeter – vstopne točke Gorica in ustrezajo nezavezujočemu povpraševanju, ki ga je prejelo podjetje Plinovodi d.o.o. v roku osmih tednov, kot je določeno v 6. odstavku 26. člena CAM NC.

Naslednje združeno **nezavezujoče povpraševanje** za zagotovljeno zmogljivost je bile uporabljeno kot osnova za to oceno povpraševanja:

Od [ime vstopno-izstopnega sistema] „IZSTOPNA ZMOGLJIVOST“	Do [ime vstopno-izstopnega sistema] „VSTOPNA ZMOGLJIVOST“	Plinsko leto [IIII/II]	Višina [Prosimo, navedite enoto: (kWh/h)/I ali (kWh/d)/I]	Zahteva je predložena drugemu operaterju prenosnega sistema [da, OPS] ali [ne] (podrobne informacije je treba zagotoviti spodaj)	Obdobje prejema povpraševanja* [prosimo, vključite obdobje v skladu s številci od 1) do 3)]	Dodatne informacije (npr. vrsta zmogljivosti, če se razlikuje od združene zagotovljene prosto dodeljive)
Plinovodi d.o.o.	Snam Rete Gas	2019/20 - 2028/29	58.575.336 kWh/d*	Da	2	

*Zmogljivost na osnovi GCV 38,4 MJ/Sm³ za pretok 228,810 Sm³/h

Za navedbo datuma prejema navedbe povpraševanja se uporabi naslednje standardizirano obdobje:

- 1) pozneje kot v osmih tednih po letni dražbi zmogljivosti v prejšnjem ciklu dodatnih prenosnih zmogljivosti, ki ni bilo predhodno upoštevano;
- 2) v osmih tednih po letošnji letni dražbi zmogljivosti (od 0 do 8 tednov po letni dražbi v tem letu);
- 3) pozneje kot v osmih tednih po letošnji letni dražbi zmogljivosti, ki pa se bo upoštevalo v tem ciklu dodatnih prenosnih zmogljivosti (od 9 do 16 tednov po letni dražbi v tem letu).

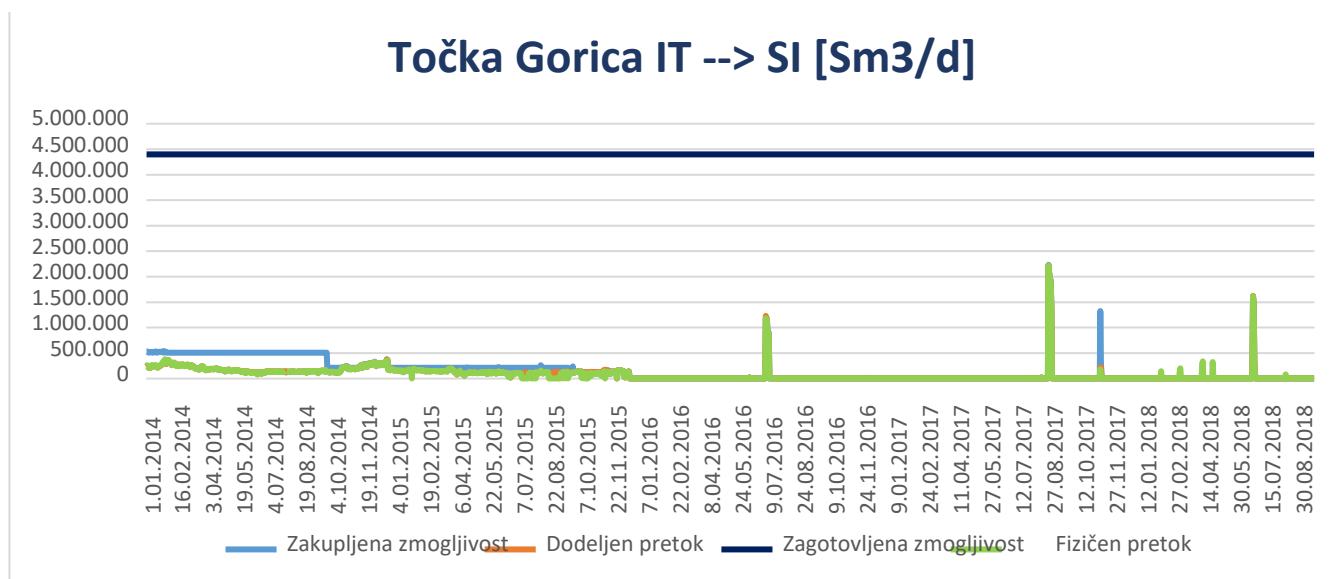
B. Ocena povpraševanja

Faza ocene povpraševanja se je začela takoj po začetku letne dražbe prenosnih zmogljivosti, kot je določeno v 4. odstavku 11. člena CAM NC, in se je zaključila največ 16 tednov po letni dražbi prenosnih zmogljivosti v skladu s 26. členom CAM NC.

Operaterja prenosnih sistemov, ki sta izvedla to poročilo o oceni povpraševanja na trgu, sta dala uporabnikom sistema možnost, da od 1. julija do 26. avgusta 2019 predložijo nezavezujoče povpraševanje za količinsko določitev morebitnega povpraševanja po dodatnih prenosnih zmogljivostih.

i. Zgodovinski vzorec uporabe

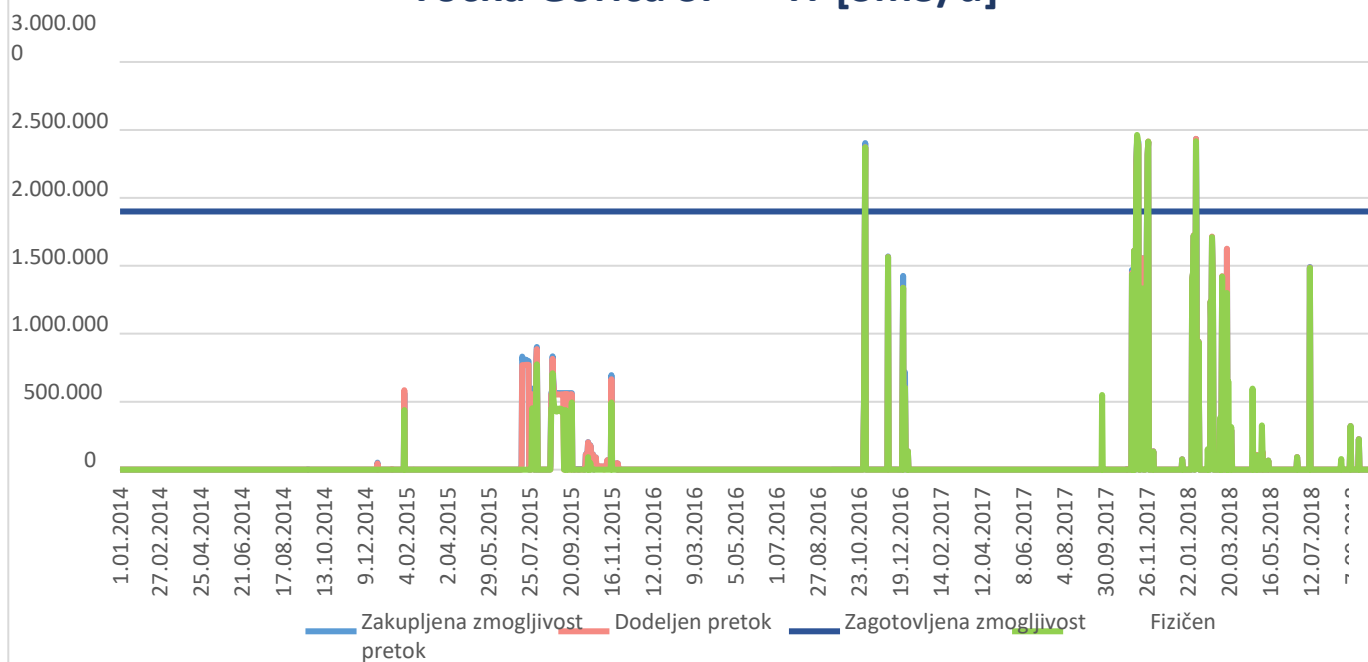
Izkoriščenost zagotovljene tehnične zmogljivosti je predstavljena v spodnjem grafikonu s primerjavo tehnične zmogljivosti z zakupljeno zmogljivostjo, dodeljenim „komercialnim“ pretokom in fizičnim pretokom iz let od 2014 do 2018 na zadevni povezovalni točki.



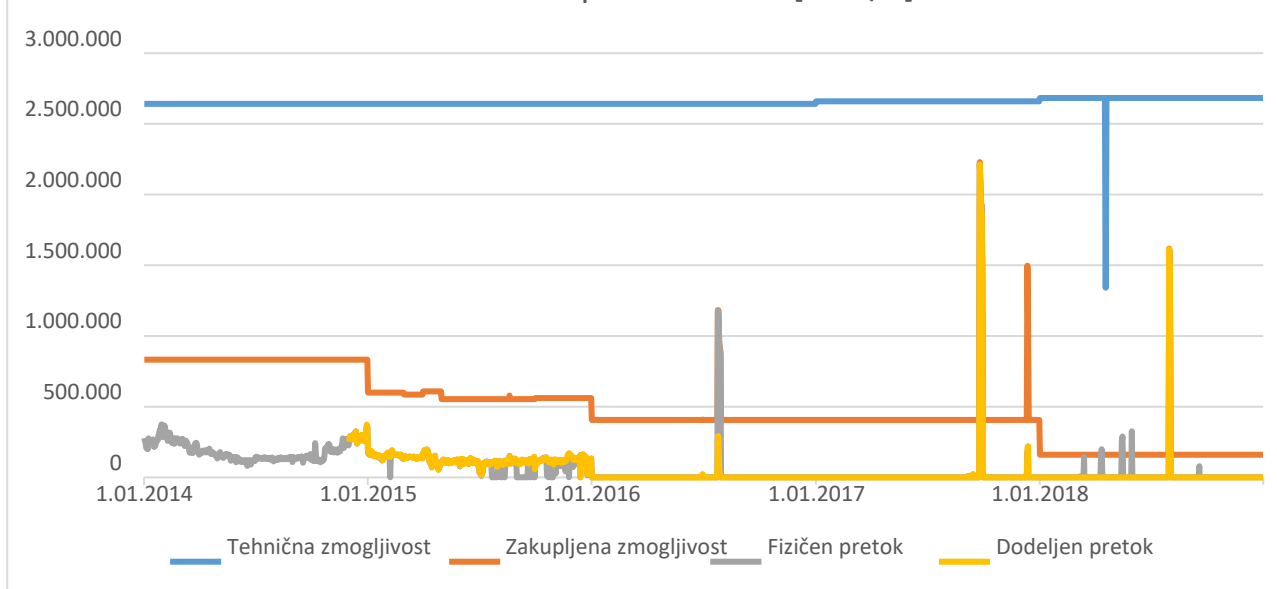


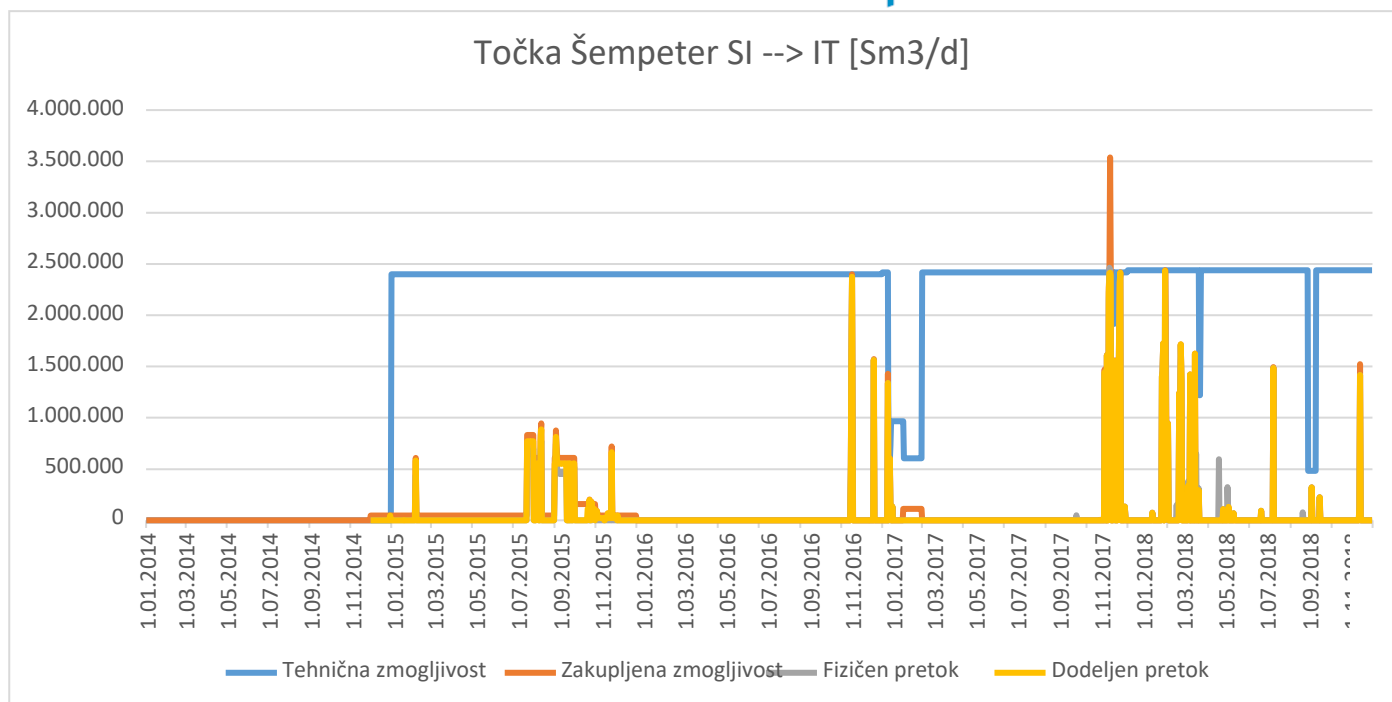
Plinovodi
Connected through energy

Točka Gorica SI --> IT [Sm³/d]



Točka Šempeter IT --> SI [Sm³/d]





ii. Rezultati trenutne letne dražbe letošnjega leta

Na zadnjih letnih dražbah, ki so potekale 1. julija 2019 za skupne povezovalne točke, so bili doseženi naslednji rezultati:

Ime povezovalne točke	Smer pretoka	Plinsko leto	Ponujena zmogljivost Višina		Zakupljena zmogljivost Višina	
			Sm ³ /d	kWh/d	Sm ³ /d	kWh/d
Gorica	IT->SI	Od 19/20 do 33/34	4.400.000	47.443.756	0	0
Gorica	SI->IT	Od 19/20 do 33/34	1.900.000	20.381.413	0	0

Ime povezovalne točke	Smer pretoka	Plinsko leto	Ponujena zmogljivost Višina		Zakupljena zmogljivost Višina	
			Sm ³ /d	kWh/d	Sm ³ /d	kWh/d
Šempeter	IT->SI	Od 19/20 do 20/21	-	23.778.144	-	0
Šempeter	IT->SI	Od 21/22 do 23/24	-	23.791.968	-	0
Šempeter	IT->SI	Od 24/25 do 31/32	-	20.960.328	-	0
Šempeter	IT->SI	Od 32/33 do 33/34	-	22.653.048	-	0
Šempeter	SI->IT	Od 19/20 do 23/24	-	23.167.896	-	0
Šempeter	SI->IT	Od 24/25 do 33/34	-	20.593.680	-	0

iii. Povezave z GRIPS, TYNDP, NDP

Podjetje Snam Rete Gas je v svoj NDP 2018–2027 vključilo projekt, ki predvideva poseg na merilnem odseku goriškega plinovoda, da bi povečali zmogljivost vstopne točke na 6 MSm³/d v obe smeri. Projekt naj bi pomagal pri oblikovanju madžarsko-slovenskega koridorja, za katerega sta zadevna operaterja prenosnega omrežja načrtovala dva projekta, vključena v ENTSO-G TYNDP 2017–2026, da bi ustvarila medsebojno povezavo (Plinovodi TRA-N-112, FGSZ TRA-N-325).

iv. Pričakovana količina, smer in trajanje povpraševanja po dodatnih prenosnih zmogljivostih

Količina in smer povpraševanja po dodatnih prenosnih zmogljivostih, obravnavanih v predhodno poslanem postopku, sta predstavljeni v odstavku (i). Ta stopnja povpraševanja služi kot prispevek za tehnične študije, ki bodo vodile v zagotovitev stopnje ponudbe, saj lahko razpoložljiva zmogljivost (tj. tehnična zmogljivost, ki dolgoročno še ni zakupljena) delno pokrije prejete zahteve.

C. Sklep za (ne)pričetek projekta/procesa dodatnih prenosnih zmogljivosti

Na podlagi ocene prejetih nezavezujočih povpraševanj, kot je predstavljeno v poglavju B, zgodovinske uporabe in posegov, ki so že vključeni v TYNDP, se bo **projekt dodatnih prenosnih zmogljivosti prišel**. Zato bosta v prihajajoči fazi načrtovanja zadevna operaterja prenosnih sistemov izvedla tehnične študije s ciljem, da ustvarita stopnjo ponudbe, s katero bi zadostila pričakovano povpraševanje po dodatnih prenosnih zmogljivostih. Te tehnične študije bodo temeljile na ugotovitvah iz odstavka B.iv. Glede na infrastrukturo, ki jo je treba razviti za izvedbo prejetih nezavezujočih zahtev, se bodo v fazi načrtovanja proučile naslednje tri stopnje:

- a) Stopnja 1 - 46.598.400 kWh/d
- b) Stopnja 2 - 48.910.032 kWh/d
- c) Stopnja 3 - 64.432.870 kWh/d

D. Začasen časovni razpored

Naslednji okvirni časovni razpored zagotavlja pregled načrtovanja tehničnih študij in posvetovanja o osnutku predloga projekta, ki ga je treba razviti in izvesti v prihajajoči fazi načrtovanja v skladu s 27. členom Uredbe (EU) 2017/459.

Dejavnost		Pričakovani začetek*	Pričakovani zaključek*	Pričakovano trajanje
<i>Proces dodatnih prenosnih zmogljivosti</i>				
Faza načrtovanja				
	<i>Tehnične študije za projekte dodatnih prenosnih zmogljivosti</i>	21.10.2019	13.01.2020	12 tednov
	<i>Javno posvetovanje o osnutku predloga projekta</i>	14.01.2020	14.03.2020	1 do 2 meseca

Po koncu faze načrtovanja bo predlog za projekt razširitvenih prenosnih zmogljivosti predložen ustreznim nacionalnim regulativnim organom za usklajeno odobritev. V primeru pozitivne odločitve nacionalnih regulativnih organov bosta najmanj dva meseca pred začetkom dražbe dodatnih prenosnih zmogljivosti na spletni strani zadevnih operaterjev prenosnega sistema objavljena zavezujoč začetek faz in obvestilo o dodelitvi. Če bo ekonomski preizkus za vsaj eno stopnjo ponudbe pozitiven, se bo projekt dodatnih prenosnih zmogljivosti pričel.

Kot rezultat tehničnih študij bosta operaterja prenosnih sistemov zagotovila obvestilo o prvem datumu razpoložljivosti za zahtevano zmogljivost.

E. Vmesne ureditve za dražbo obstoječih zmogljivosti na zadevnih povezovalnih točkah

Stopnja dodatnih prenosnih zmogljivosti bo na koncu procesa ponujena na letnih dražbah za prenosne zmogljivosti, ob upoštevanju določb o zagotavljanju zmogljivosti v skladu s 6. in 8. odstavkom 8. člena ter 9. členom Uredbe (EU) 2017/459. Ustrezne stopnje ponudbe se bodo razvile v fazi načrtovanja in bodo temeljile na predpostavkah, predstavljenih v poglavju C.

F. Pristojbine

Podjetji SRG in Plinovodi trenutno ne zaračunavata pristojbin, ki so predvidene v 11. odstavku 26. člena Uredbe (EU) 2017/459.

G. Nadaljnji stroški

Za začetek faze načrtovanja postopka dodatnih prenosnih zmogljivosti v skladu z italijansko resolucijo nacionalnega regulativnega organa št. 245/2019 bo podjetje SRG zaračunalo stroške za tehnične študije, kot je pojasnjeno spodaj.

Zainteresirane strani morajo v 15 dneh po objavi PoP kriti stroške tehničnih študij z izdajo bančne garancije ali denarnega depozita.

Stroški tehničnih študij bodo naslednji:

- a) Stopnja 1 (46.598.400 kWh/d) – 0 EUR
- b) Stopnja 2 (48.910.032 kWh/d) – 0 EUR
- c) Stopnja 3 (64.432.870 kWh/d) – 40.000 EUR

Vsaka zainteresirana stran bo zagotovila znesek, ki je enak njeni pripravljenosti za nadaljevanje projekta. V vsakem primeru bo podjetje SRG nadaljevalo s fazo načrtovanja za stopnjo, za katero so kriti stroški tehničnih študij. V primeru, da znesek presega stopnjo, ne da bi dosegel naslednjo, bo podjetje SRG vrnilo znesek presežka sorazmerno z izdanim jamstvom.

Takšno jamstvo se povrne, če je ekonomski preizkus pozitiven za vsaj eno stopnjo ponudbe, ki vključuje dodatne prenosne zmogljivosti, oziroma če je ekonomski preizkus negativen, ko bodo plačani računi, ki jih izda podjetje SRG v zvezi s tehničnimi študijami.

H. Kontaktni podatki

G. Daniele Capizzi Vodja pogodb, trgovanja in obračuna Telefon: +39 02 370 39191 E-naslov: daniele.capizzi@snam.it G. Luca Miniussi Vodja načrtovanja infrastrukture Telefon: +39 02 370 39611 E-naslov: luca.miniussi@snam.it Piazza Santa Barbara, 7 20097 San Donato Milanese (MI) Telefon: + 39 02.3703.1 www.snam.it 	Jošt Štrukelj Vodja Službe za komercialo in regulacijo Služba za komercialo in regulacijo +386 41 264 696 +386 1 5820 697 jost.strukelj@plinovodi.si Cesta Ljubljanske brigade 11b 1001 Ljubljana Slovenija 
---	--