

**Valutazione della domanda di mercato
per la capacità incrementale
tra *Snam Rete Gas* e *Plinovodi*
*d.o.o.***

21-10-2019

Questa relazione è una valutazione congiunta della domanda di mercato potenziale per i progetti di capacità incrementale condotta da:

Plinovodi d.o.o.

Snam Rete Gas SpA

Cesta Ljubljanske brigade 11b

Piazza Santa Barbara, 7

1001 Ljubljana

20097 San Donato

Slovenia

Milanese

Italia

+386 1 5820 700

+ 390237039727

Info@plinovodi.si

ipa@snam.it

www.snam.it



Indice

A. Richieste non vincolanti di capacità incrementale	4
B. Valutazione della domanda	5
ii. Risultati dell'ultima asta annuale	7
iii. Relazione con GRIPS, TYNDP, NDPs	8
iv. Previsione di quantitativo, direzione e durata della capacità incrementale	8
C. Conclusioni in merito alla possibilità di iniziare un processo/progetto di capacità incrementale	9
D. Pianificazione provvisoria del processo	10
E. Disposizioni provvisorie per l'asta della capacità esistente sugli IP interessati.	11
F. Contributi	12
G. Costi aggiuntivi	12
H. Contatti	13

A. Richieste non vincolanti di capacità incrementale

Snam Rete Gas (“SRG”) e Plinovodi hanno avviato la fase di Valutazione della domanda relativa al processo di capacità incrementale in data 1 luglio 2019, in accordo con quanto previsto dall’Articolo 26 del Regolamento (EU) 2017/459 della commissione, che istituisce un codice di rete sui meccanismi di allocazione della capacità nei sistemi di trasporto del gas (“CAM NC”).

Le tabelle seguenti mostrano le richieste non vincolanti di capacità continua aggregate all’IP Gorizia – Šempeter nella direzione dalla Slovenia all’Italia. Le richieste di capacità incrementale non vincolanti sono state sottoscritte dalle parti interessate a SRG dopo la scadenza definita al paragrafo 6 dell’articolo 26 del Regolamento 2017/459. Le richieste non vincolanti ricevute saranno considerate nel corso della valutazione della domanda di mercato come previsto nel paragrafo 7 dell’articolo 26, regolamento 2017/459 per il corrente ciclo di capacità incrementale. La richieste non vincolanti si riferiscono alle capacità incrementali Šempeter Exit–Gorizia Entry e corrispondono alle richieste non vincolante ricevute da Plinovodi d.o.o. entro le 8 settimane come stabilito dall’articolo 26(6) CAM NC.

Le seguenti richieste non vincolanti aggregate di capacità continua sono state utilizzate per questa valutazione della domanda:

Da [entry-exit system name] “EXIT CAPACITY”	A [entry-exit system name] “ENTRY CAPACITY”	Anno Gas [yyyy/yy]	Valore (kWh/h)/y or (kWh/d)/y]	La richiesta è stata sottoscritta da entrambi i TSO [Si] or [No] (Informazioni più dettagliate sono fornite sotto)	Periodo in cui le richieste sono state ricevute* [Perfavore includere il periodo in accord con I numeri 1) - 3]]	Informazioni aggiuntive (e.g. Tipo di capacità, se differente da quella Bundled Continua allocabile liberamente)
<i>Plinovodi d.o.o.</i>	<i>Snam Rete Gas</i>	<i>2019/20 – 2028/29</i>	<i>58,575,336 kWh/d*</i>	<i>Si</i>	<i>2</i>	

* Capacità basata su un PCS di 38.4 MJ/Sm³ per un flusso di 228.810 Sm³/h

Il seguente periodo standardizzato deve essere usato per indicare la data di ricezione della richiesta:

- 1) Successivamente alle otto settimane dopo l'asta annuale della capacità annua durante il precedente ciclo di capacità incrementale, che non è stato considerato precedentemente;
- 2) Entro 8 settimane dopo la suddetta asta annuale di capacità(0 – 8 settimane dopo l'asta annuale nell'anno);
- 3) Successivamente alle 8 settimane dopo questa asta annuale di capacità, che però sarà considerata nel seguente ciclo di capacità incrementale(9 -16 settimane dopo l'asta annuale nell'anno)

B. Valutazione della domanda

La fase della valutazione della domanda è iniziata immediatamente dopo l'inizio dell'asta annuale della capacità annua, come specificato nell'articolo 11(4) del CAM NC, e chiude al massimo 16 settimane dopo l'inizio dell'asta annuale della capacità annua in accordo con l'articolo 26 del CAM NC.

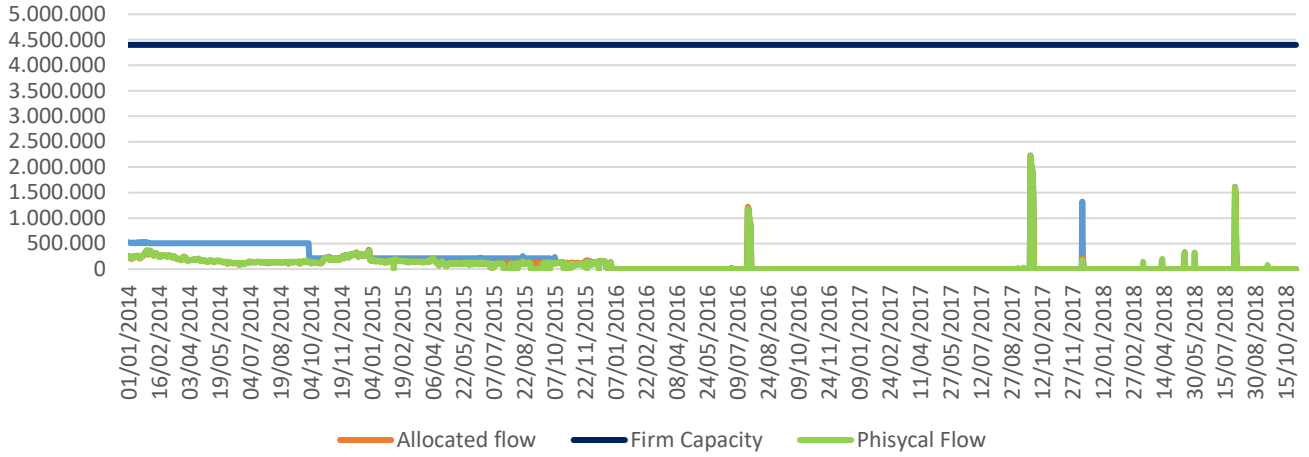
Gli operatori del sistema di trasporto (TSO) che conducono la valutazione della domanda di mercato danno l'opportunità agli utenti della rete di sottoscrivere richieste non vincolanti per quantificare la potenziale domanda di capacità incrementale dal 1 di luglio sino al 26 agosto 2019.

i. Valutazione dell'utilizzo nel tempo

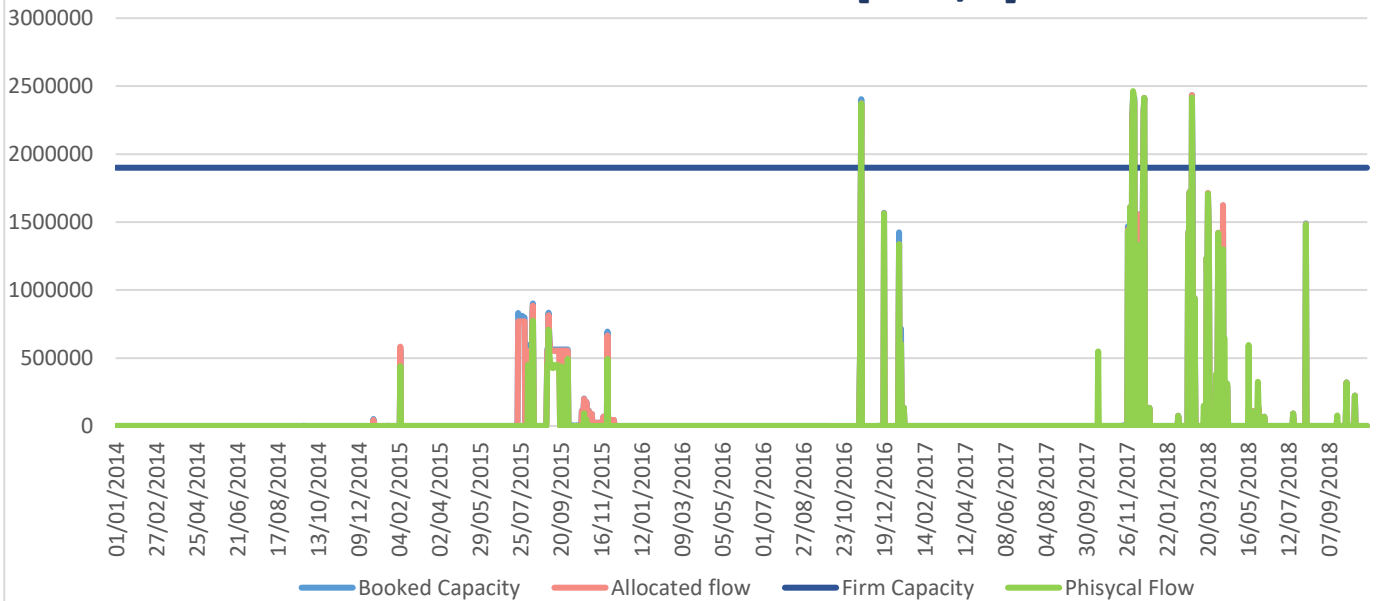
L'utilizzo della capacità tecnica continua è rappresentato nel grafico seguente attraverso la comparazione della capacità tecnica del punto di interconnessione in esame con la capacità conferita, con il flusso commerciale allocato e con il flusso fisico misurato dall'anno 2014 all'anno 2018.

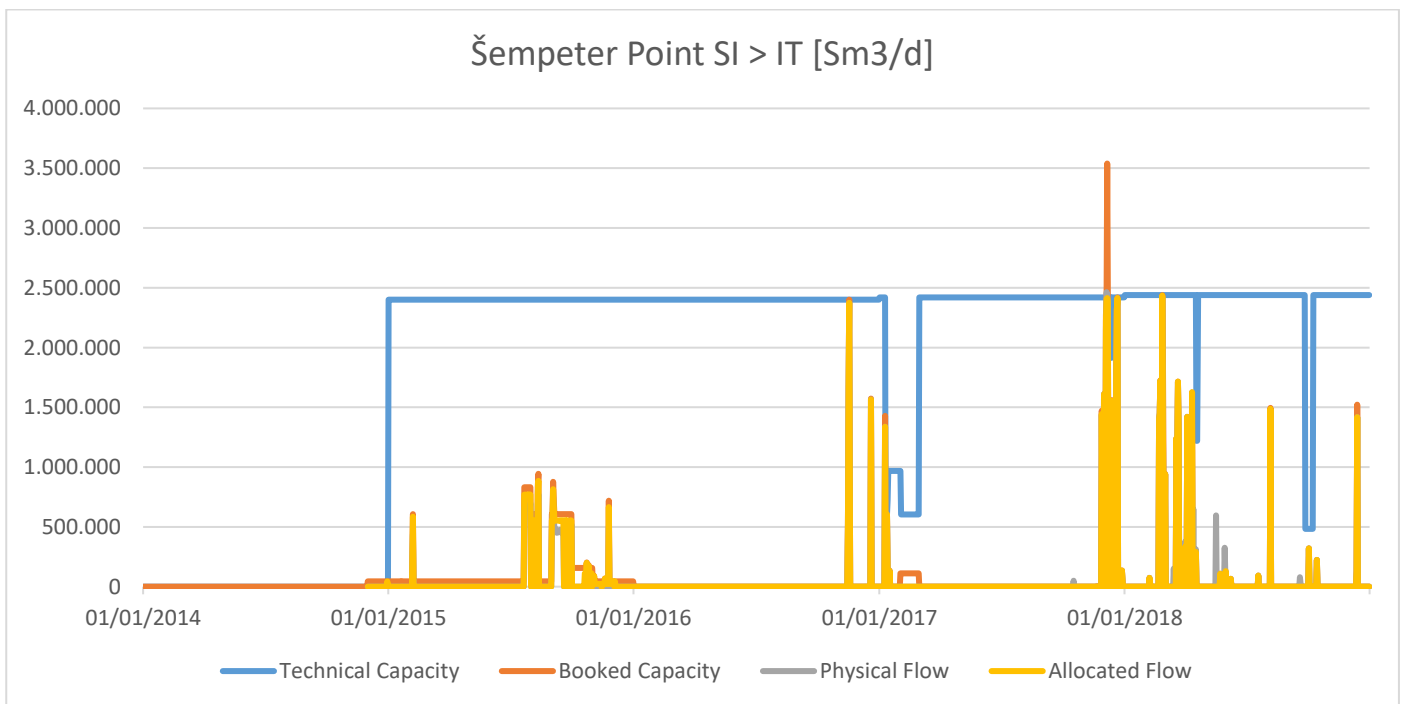
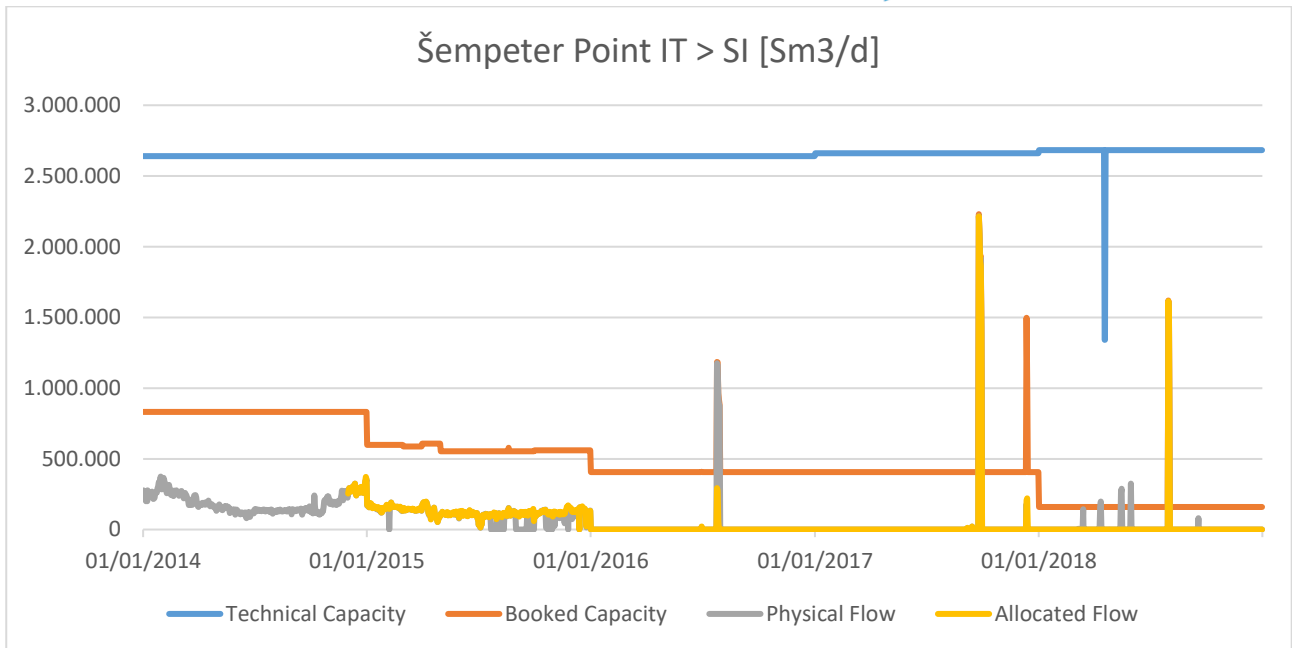


Punto di Gorizia IT --> SI [Sm³/d]



Punto di Gorizia SI --> IT [Sm³/d]





ii. Risultati dell'ultima asta annuale

Nelle recenti aste annuali di capacità, che si sono tenute in data 01.07.2019 per il punto di interconnessione in esame, si sono registrati i seguenti risultati.

Nome punto di interconnessione	Direzione flusso	Anno Gas	Valore capacità offerta		Valore capacità prenotata	
			Sm ³ /d	kWh/d	Sm ³ /d	kWh/d
<i>Gorizia</i>	<i>IT->SI</i>	<i>From 19/20 to 33/34</i>	<i>4.400.000</i>	<i>47.443.756</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Gorizia</i>	<i>SI->IT</i>	<i>From 19/20 to 33/34</i>	<i>1.900.000</i>	<i>20.381.413</i>	<i>0</i>	<i>0</i>

Nome punto di interconnessione	Direzione flusso	Anno Gas	Valore capacità offerta		Valore capacità prenotata	
			Sm ³ /d	kWh/d	Sm ³ /d	kWh/d
<i>Sempeter</i>	<i>IT->SI</i>	<i>From 19/20 to 20/21</i>	<i>-</i>	<i>23.778.144</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>Sempeter</i>	<i>IT->SI</i>	<i>From 21/22 to 23/24</i>	<i>-</i>	<i>23.791.968</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>Sempeter</i>	<i>IT->SI</i>	<i>From 24/25 to 31/32</i>	<i>-</i>	<i>20.960.328</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>Sempeter</i>	<i>IT->SI</i>	<i>From 32/33 to 33/34</i>	<i>-</i>	<i>22.653.048</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>Sempeter</i>	<i>SI->IT</i>	<i>From 19/20 to 23/24</i>	<i>-</i>	<i>23.167.896</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>Sempeter</i>	<i>SI->IT</i>	<i>From 24/25 to 33/34</i>	<i>-</i>	<i>20.593.680</i>	<i>-</i>	<i>0</i>

iii. Relazione con GRIPS, TYNDP, NDPs

Snam Rete Gas ha incluso nel proprio NDP 2018-2027 un progetto che prevedesse un intervento alla sezione di misura dell'impianto di Gorizia al fine di incrementare la capacità al punto di entrata da 6 MSm³/d in entrambe le direzioni. Il progetto è stato pensato per rendere possibile la creazione di un corridoio Ungherese-Sloveno, con il quale i relativi TSO hanno pianificato i due progetti inclusi nel ENTSO-G TYNDP 2017-2026 per creare un'interconnessione (Plinovodi TRA-N-112, FGSZ TRA-N-325).

iv. Previsione di quantitativo, direzione e durata della capacità incrementale

Il valore e la direzione della domanda di capacità incrementale considerata durante la procedura in oggetto, è quella rappresentata al paragrafo (i). Questo livello di domanda serve come input per gli studi tecnici che risulteranno nel livello offerto, considerando che la capacità disponibile (i.e. capacità tecnica che non è stata ancora conferita a lungo termine) potrebbe parzialmente coprire le richieste ricevute.

C. Conclusioni in merito alla possibilità di iniziare un processo/progetto di Capacità incrementale

Sulla base della valutazione delle richieste non vincolante ricevute, come descritte al capitolo B, l'utilizzo storico e gli interventi infrastrutturali già inclusi nel TYNDP, verrà iniziato un progetto di capacità incrementale. Pertanto nella prossima fase di progettazione, i TSO interessati condurranno studi tecnici per creare un livello di offerta al fine di andare incontro alla domanda attesa per capacità incrementale. Questi studi tecnici si baseranno sulle considerazioni fatte al paragrafo B. iv. Considerando l'infrastruttura che deve essere sviluppata per assecondare le richieste non vincolanti ricevute, durante la fase di progettazione 3 livelli saranno studiati.

- a) Livello 1 - *46,598,400 kWh/d*
- b) Livello 2 – *48,910,032 kWh/d*
- c) Livello 3 – *64,432,870 kWh/d*

D. Pianificazione provvisoria del processo

La seguente tabella fornisce una panoramica circa il piano per gli studi tecnici e la consultazione della bozza di proposta di progetto che deve essere sviluppato e condotto nella prossima fase di progettazione in accordo con l'Articolo 27 del REGOLAMENTO (EU) 2017/459.

Attività		Inizio atteso*	Fine attesa*	Durata attesa
<i>Processo di capacità incrementale</i>				
<i>Fase di progettazione</i>				
	<i>Studi tecnici per progetti di capacità incrementale</i>	21/10/2019	13/01/2020	12 settimane
	<i>Consultazione pubblica sulla bozza di progetto proposta</i>	14/01/2020	14/03/2020	1 a 2 mesi

Dopo la fine della fase di progettazione la proposta di progetto di capacità incrementale sarà sottoposta alle relative autorità regolatorie nazionali (NRA) per coordinarne le approvazioni. In caso di decisione positiva delle NRA per l'inizio della fase vincolante, sarà dunque pubblicato un avviso in merito alle modalità di allocazione sui siti web dei trasportatori almeno 2 mesi prima dell'inizio dell'asta per la capacità incrementale. Se il test economico per almeno un livello di offerta sarà positivo, la realizzazione del progetto di capacità incrementale avrà inizio.

Come risultato degli studi tecnici, i TSO daranno notifica della prima data disponibile per la capacità richiesta.

E. Disposizioni provvisorie per l'asta della capacità esistente sugli IP interessati.

Il livello di capacità incrementale sarà offerto nell'asta annuale di capacità annua alla fine del processo, prendendo in considerazione le disposizioni per offrire capacità in accordo con l'Articolo 8.6, Articolo 8.8 e l'Articolo 9 del REGOLAMENTO (EU) 2017/459. I rispettivi livelli di offerta saranno sviluppati nella fase di progettazione e si baseranno sulle ipotesi presentate nel capitolo C.

F. Contributi

SRG e Plinovodi attualmente non hanno previsto costi come da Articolo 26.11 del REGOLAMENTO EU 2017/459.

G. Costi aggiuntivi

Al fine di iniziare la fase di progettazione della procedura di capacità incrementale, in accordo con la delibera dell'autorità italiana n. 245/2019, SRG chiederà costi per gli studi tecnici, emettendo una garanzia bancaria oppure attraverso un versamento entro 15 giorni dopo la pubblicazione della DAR. I costi per gli studi tecnici saranno i seguenti:

- a) Livello 1 (46,598,400 kWh/d) –€ 0
- b) Livello 2 (48,910,032 kWh/d) –€ 0
- c) Livello 3 (64,432,870 kWh/d) –€ 40.000

Ciascuna parte interessata dovrà fornire un importo uguale alla propria disponibilità per proseguire con il progetto. In ogni caso, SRG procede con la fase di progettazione per il livello per il quale saranno coperti i costi degli studi tecnici. In caso l'ammontare ecceda il livello senza raggiungere il successivo, SRG restituirà l'importo eccedente proporzionalmente alle garanzie presentate.

Questa garanzia sarà rimborsata se il test economico sarà positivo per almeno un livello di offerta che include la capacità incrementale oppure, se il test economico è negativo, quando le fatture emesse da SRG relative agli studi tecnici saranno saldate.

H. Contatti

<p>Mr. Daniele Capizzi Head of Contracts, Trading and Billing</p> <p>Telephone: +39 02 370 39191</p> <p>Email: daniele.capizzi@snam.it</p> <p>Mr. Luca Miniussi Head of Infrastructure Planning</p> <p>Telephone: +39 02 370 39611</p> <p>Email: luca.miniussi@snam.it</p> <p>Piazza Santa Barbara, 7 20097 San Donato Milanese (MI)</p> <p>Telephone + 39 02.3703.1</p> <p>www.snam.it</p> 	<p>Jošt Štrukelj Head of Commercial and Regulation Department</p> <p>Commercial and Regulation Department</p> <p>+386 41 264 696 +386 1 5820 697</p> <p>jost.strukelj@plinovodi.si</p> <p>Cesta Ljubljanske brigade 11b 1001 Ljubljana Slovenia</p> 
--	---