

Situazione Gas Italia - Aggiornamento della proiezione di Reforming

di Red. Reforming



Al 12 ottobre 2022 le riserve di gas italiane sono pari a poco meno di 181 TWh, circa il 5 per cento in più rispetto all'anno precedente. Saranno sufficienti per l'autunno-inverno?

Per rispondere a questa domanda è utile ricordare due aspetti. Normalmente in Italia le riserve raggiungono il loro massimo agli inizi di ottobre per poi gradualmente ridursi sino a toccare il loro minimo tra fine marzo e inizio aprile dell'anno dopo. Durante l'autunno-inverno, le riserve integrano le immissioni in rete che quotidianamente provengono o dalle importazioni (al netto delle esportazioni) o dalla produzione nazionale; minori afflussi netti quotidiani comportano, a parità di fabbisogno, ritmi di svuotamento delle riserve più intensi.

Il **Grafico 1** mette a confronto il ciclo del gas <2021-2022> con due proiezioni del ciclo <2022-2023> appena iniziato.

La proiezione <2022-2023>-1 applica allo *stock* delle risorse del 12 ottobre 2022 le variazioni assolute giornaliere registrate durante il ciclo <2021-2022>, con l'aggiunta del maggior tiraggio giornaliero dalle riserve che sta emergendo dai dati di ottobre.

La proiezione <2022-2023>-2 è una variante alla precedente e applica allo *stock* delle risorse del 12 ottobre 2022 le variazioni percentuali giornaliere registrate durante il ciclo <2021-2022>, sempre tenendo conto del maggior tiraggio giornaliero dalle riserve che sta emergendo dai dati di ottobre.

La differenza rispetto agli scenari descritti nella precedente RN – 8 ottobre 2022¹ risiede proprio in questo aspetto: l'inclusione del più intenso ricorso alle riserve che si sta manifestando sin dall'apertura del nuovo ciclo autunno-inverno. Confrontando la seconda settimana di ottobre 2022 con la corrispondente settimana del 2021, emerge infatti che in media si sta facendo un maggior uso delle riserve per poco meno di 0,16 TWh al giorno. I dettagli sono nel **Grafico 2** e nelle **Tabelle 1-7**.

Nella proiezione <2022-2023>-1, le scorte restano al di sopra di quelle dello scorso ciclo sino alla fine di novembre, per poi calare al di sotto di queste per tutto il resto del ciclo. Mentre sino alla fine dell'anno la differenza negativa resta contenuta, essa si amplia gradualmente da gennaio dell'anno successivo in poi, arrivando a contare circa 18,6 TWh a fine marzo (oltre il 31 per cento in meno rispetto al ciclo <2021-2022>)².

Nella proiezione <2022-2023>-2, le scorte seguono sostanzialmente la stessa dinamica della

¹ Disponibile al *link*:
<http://www.reforming.it/articoli/scorte-gas-2022-2023#.YQqIFNFP1D8>.

² Dopo marzo il ricorso alle scorte rallenta, di pari passo con la risalita delle temperature medie e la riduzione dei fabbisogni.

proiezione <2022-2023>-1 sino ai primi giorni di febbraio, per poi evidenziare ritmi di svuotamento più lenti. A fine marzo, la differenza rispetto al ciclo <2021-2022> arriva a contare circa 12,2 TWh (oltre il 20 per cento in meno rispetto al ciclo <2021-2022>).

Quali considerazioni si possono fare per rispondere alla domanda iniziale: avremo gas a sufficienza in autunno e in inverno?

Nel <2021-2022> le riserve raggiunsero il loro minimo di circa 60 TWh al 31 marzo, dopo un ciclo svoltosi senza particolari allarmi e problemi. Questo stesso livello di riserva sarebbe adesso raggiunto a inizio marzo, con circa 30 giorni di anticipo. Durante il mese mancante le riserve si ridurrebbero di ulteriori 15-20 TWh, se così fosse rimanendo più che sufficienti a chiudere la stagione.

In linea di principio, sarebbe sopportabile anche un maggior ricorso giornaliero medio alle riserve - rispetto al ciclo <2021-2022> - di entità più che doppia rispetto a quanto considerato nelle due proiezioni appena descritte³. Va sottolineata la cautela (*in linea di principio*), perché nel dibattito corrente non ci sono informazioni univoche su quale sia il livello al di sotto del quale si inizia a coinvolgere le cosiddette “riserve strategiche”, né è chiaro quale sia la soglia minima di dotazione superata la quale l'estrazione dalle riserve possa diventare più difficoltosa⁴.

Se le minori nuove immissioni in rete si mantenessero dell'entità che si va per adesso riscontrando, il ciclo <2022-2023> dovrebbe svolgersi senza particolari problemi di razionamento, anche tenendo conto, da un lato, del costante richiamo al contenimento dei

consumi che l'anno scorso non c'è stato⁵ e, dall'altro, delle previsioni meteorologiche che continuano a indicare il possibile proseguimento delle temperature miti nelle prossime settimane⁶. Le due proiezioni qui proposte, per ragioni di prudenza, non contemplano né l'una né l'altra cosa.

Il messaggio di prudente ottimismo va soppesato con almeno tre rischi incombenti:

1. ***I prezzi*** – Anche se, con le scorte e con gli afflussi di oggi, si intravede la possibilità di soddisfare tutti i fabbisogni della stagione autunno-inverno, resta comunque il problema dei costi delle forniture di gas e, più in generale, di energia, molto più alti degli anni precedenti, sia per le famiglie che per le imprese, e per di più ancora esposti a tensioni verso l'alto (**Grafico 3**);
2. ***I rischi degli approvvigionamenti*** – La diversificazione delle fonti di importazione dal gas, perseguita in tempi strettissimi dalla primavera scorsa (uno dei lasciti strategici più importanti del Governo “Draghi”), ha permesso di ridurre drasticamente la dipendenza dalla Russia per ripristinare il più possibile condizioni di affidabilità e continuità. Non si può escludere, tuttavia, che deterioramenti degli scenari internazionali possano in qualche modo indebolire anche questo assetto costruito in urgenza⁷;
3. ***I minori afflussi in rete*** – Se i minori afflussi giornalieri, che si stanno registrando da alcune settimane, permanessero anche nel medio periodo, andrebbe considerata, al di là della riduzione accelerata delle

³ Sino a 0,35 TWh al giorno.

⁴ Sia in termini di costi che di perdite di metri cubi di molecole.

⁵ Gli stimoli a limitare i consumi stanno arrivando sia dalle Istituzioni e dai responsabili delle misure di policy e di settore, sia dall'andamento dei prezzi de gas e più in generale degli energetici.

⁶ Temperature superiori alla media di periodo permetterebbero di posticipare l'accensione degli impianti di riscaldamento e di regolarli a valori più bassi.

⁷ Si pensi, solo per fare un esempio, ai contraccolpi che potrebbero coinvolgere il punto di frontiera di Melendugno, dove viene consegnato il gas del TAP, che proviene dall'Azerbaijan e che per lunghissimi tratti attraversa la Turchia. Secondo i dati del MISE, l'approvvigionamento via TAP conta circa il 10 per cento del fabbisogno annuale nazionale.

scorte durante la stagione autunno-inverno in corso, anche la minore disponibilità di gas nei futuri periodi in cui di norma non si attinge più alle scorte e il fabbisogno è per la maggior parte soddisfatto dall'immesso in rete. A tale proposito, durante la seconda settimana di ottobre 2022 il saldo netto tra importazioni, produzione nazionale ed esportazioni di gas ha fatto registrare, rispetto all'omologo periodo del 2021, una riduzione media di circa il 10 per cento (il dato è riportato nelle già citate Tabelle 1-7)⁸.

Alla luce degli elementi appena presentati, si può affermare che sul lato dell'approvvigionamento sia stato compiuto un grande sforzo per minimizzare l'impatto della situazione internazionale straordinaria sul ciclo del gas <2022-2023>. Ora si deve fare in modo che gli operatori di mercato nazionali ed europei (di produzione, distribuzione, vendita) collaborino ad allentare le tensioni e non le cavalchino, e che la domanda di gas, e più in generale di energia, assuma i comportamenti più responsabili e più sobri tra le imprese e tra le famiglie.

Non si può non sottolineare, in conclusione, che i tre rischi prima citati (prezzi molto alti del gas e dell'energia, quadro dell'*import* che potrebbe cambiare in peggio, minori immissioni giornaliere in rete con contestuale maggior tiraggio dalle scorte) coinvolgono il ciclo <2022-2023> non più di quanto pesino sul futuro a medio e lungo termine se non si procede sulla via dei cambiamenti strutturali sia lato offerta che lato domanda.

Seguiranno altre analisi sulle prossime giornate-gas per verificare andamento delle immissioni in rete e del ricorso alle scorte.

Redazione Reforming

<http://www.reforming.it>
e-mail: info@reforming.it
twitter: [reforming](https://twitter.com/reforming)

⁸ Questa riduzione dipende dal fatto che la sostituzione del gas russo non è stata completa ed è a sua volta all'origine

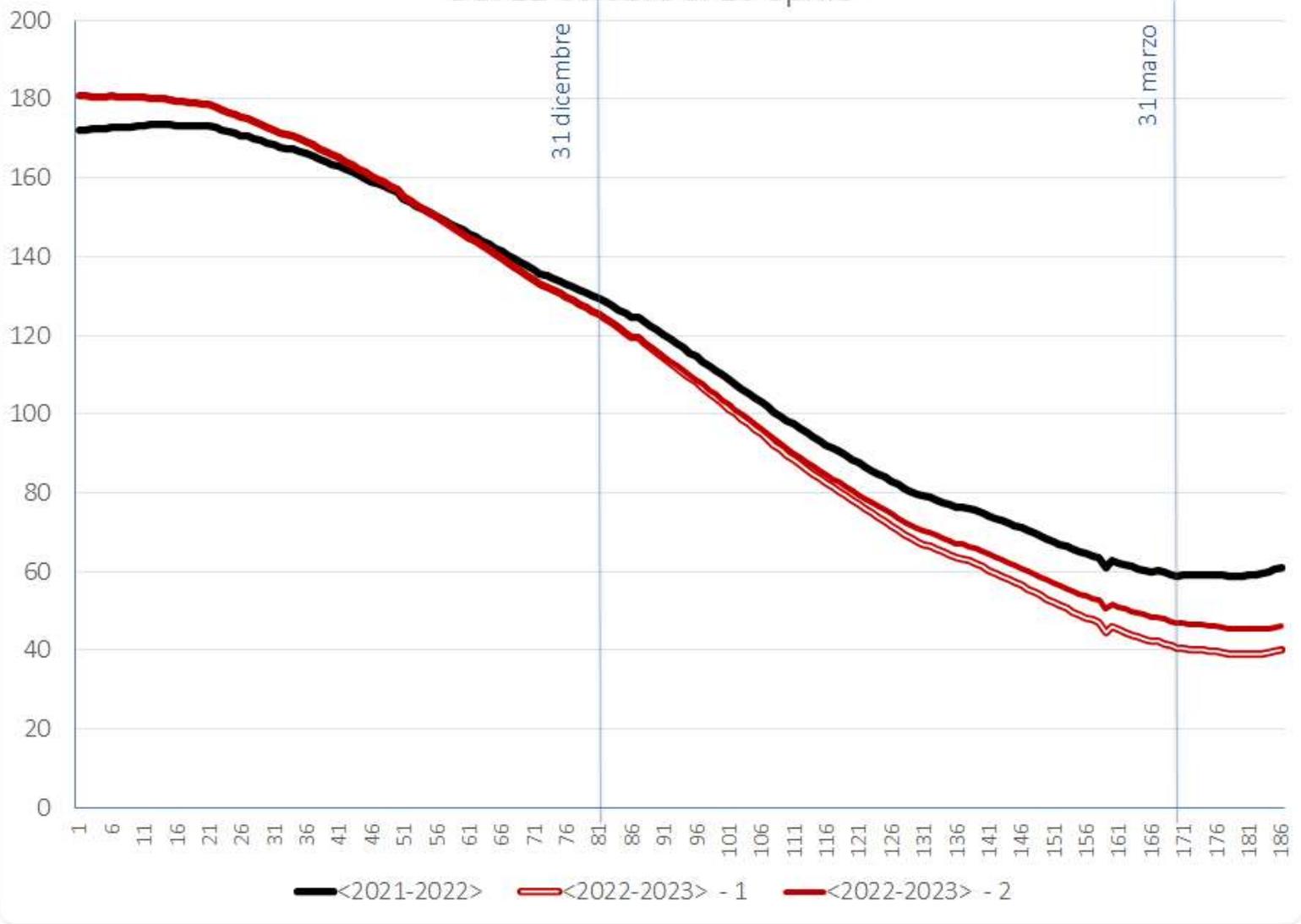
del maggior tiraggio dalle scorte che contemporaneamente si sta osservando.

Dati di fonte:



Grafico 1

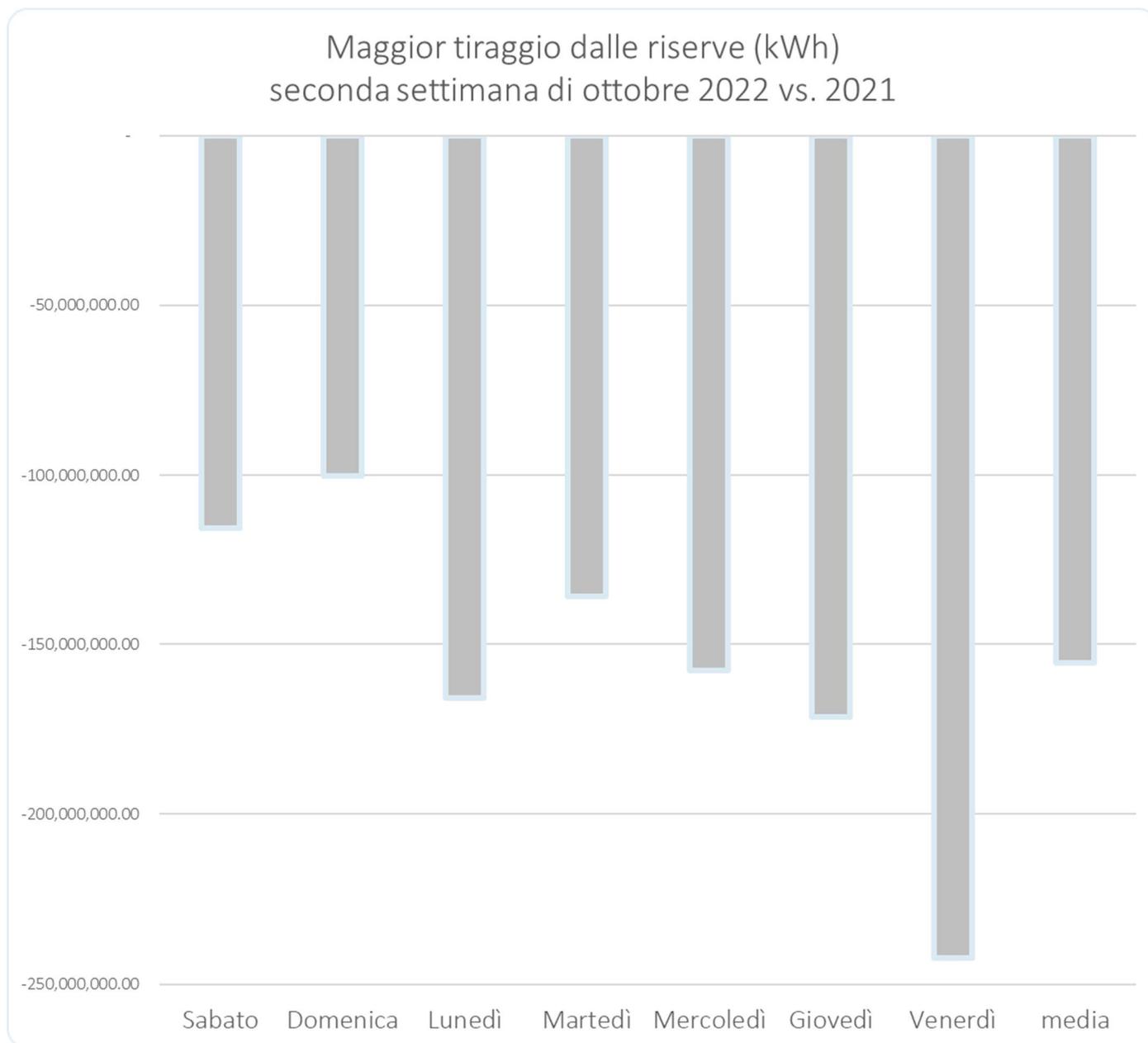
Ricorso alle scorte di gas (TWh)
 Proiezioni del ciclo <2022-2021> vs. ciclo <2021-2022>
 Dal 12 ottobre al 15 aprile



- <2021-2022> = Dati storici.
- <2022-2023> - 1 = Riserve evolvono con variazioni giornaliere assolute del <2021-2022> al netto del maggior tiraggio giornaliero medio osservato a inizio ottobre 2022.
- <2022-2023> - 2 = Riserve evolvono con variazioni giornaliere percentuali del <2021-2022> al netto del maggior tiraggio giornaliero medio osservato a inizio ottobre 2022.

elab. Reforming.it su dati AGSI e SNAM

Grafico 2



elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 1 – Sabato

Giornate gas a confronto in kWh		08-ott-22	09-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	0	560,120,792	-560,120,792	
	uscita	159,922,609	0	159,922,609	
Passo Gries	ingresso	9,953,749	15,389	9,938,361	
	uscita	0	144,928,571	-144,928,571	
Mazara del Vallo	ingresso	773,448,698	695,371,237	78,077,461	11.2%
Gela	ingresso	82,597,634	65,760,648	16,836,986	25.6%
GNL Cavarzere	ingresso	283,351,154	164,418,758	118,932,397	72.3%
GNL Livorno	ingresso	148,951,888	0	148,951,888	
GNL Panigaglia	ingresso	50,569,169	0	50,569,169	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	0	0	
	uscita	453,050,136	350,372,068	102,678,068	29.3%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	0	0	
	uscita	21,925,603	8,601,688	13,323,915	
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	10,533	-10,533	-100.0%
	uscita	5,421,592	5,896,609	-475,018	-8.1%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	1,583,554	2,588,456	-1,004,902	-38.8%
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	13,594,132	12,030,896	1,563,236	
Melendugno	ingresso	334,228,235	259,655,421	74,572,814	28.7%
	uscita	0	0	0	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,683,100,528	1,745,342,244	-62,241,716	-3.6%
Produzione nazionale	ingresso	64,070,513	81,019,790	-16,949,278	-20.9%
Stoccaggi	ingresso	-480,397,330	-364,859,832	-115,537,498	31.7%
Totale disponibilità	ingresso	1,266,773,710	1,461,502,202	-194,728,492	-13.3%
Esportazioni	uscita	175,100,295	159,547,923	15,552,372	9.7%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,035,459,880	1,301,183,716	-265,723,836	-20.4%
Totale Riconsegnato	uscita	1,210,560,174	1,460,731,639	-250,171,464	-17.1%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		56,213,536	770,563	55,442,973	7195.1%
Valore a inizio giornata		5,938,848,510	5,964,468,951	-25,620,441	-0.4%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,747,171,041	1,826,362,034	-79,190,993	-4.3%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,572,070,746	1,666,814,111	-94,743,365	-5.7%
Tiraggio dalle riserve		-480,397,330	-364,859,832	-115,537,498	31.7%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 2 – Domenica

Giornate gas a confronto in kWh		09-ott-22	10-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	0	570,967,727	-570,967,727	
	uscita	161,481,175	0	161,481,175	
Passo Gries	ingresso	9,977,558	0	9,977,558	
	uscita	17,366,128	127,027,190	-109,661,062	
Mazara del Vallo	ingresso	757,700,288	697,097,153	60,603,135	8.7%
Gela	ingresso	60,569,699	104,029,416	-43,459,717	-41.8%
GNL Cavarzere	ingresso	283,119,519	153,741,932	129,377,587	84.2%
GNL Livorno	ingresso	146,023,347	0	146,023,347	
GNL Panigaglia	ingresso	92,604,171	0	92,604,171	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	0	0	
	uscita	452,304,188	367,569,453	84,734,735	23.1%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	0	0	
	uscita	23,120,896	7,021,693	16,099,204	
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	10,794	-10,794	-100.0%
	uscita	5,086,049	5,577,534	-491,485	-8.8%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	1,958,300	2,948,519	-990,219	-33.6%
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	18,194,628	12,848,632	5,345,996	
Melendugno	ingresso	333,308,518	260,895,819	72,412,699	27.8%
	uscita	0	0	0	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,683,303,099	1,786,732,047	-103,428,948	-5.8%
Produzione nazionale	ingresso	64,071,443	80,335,287	-16,263,844	-20.2%
Stoccaggi	ingresso	-480,511,133	-380,157,886	-100,353,247	26.4%
Totale disponibilità	ingresso	1,266,863,409	1,486,909,448	-220,046,039	-14.8%
Esportazioni	uscita	199,000,231	142,824,341	56,175,890	39.3%
Riconsegnato Nazionale	uscita	957,189,214	1,330,328,681	-373,139,467	-28.0%
Totale Riconsegnato	uscita	1,156,189,445	1,473,153,022	-316,963,577	-21.5%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		110,673,964	13,756,426	96,917,538	704.5%
Valore a inizio giornata		5,995,062,045	5,965,239,514	29,822,531	0.5%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,747,374,542	1,867,067,334	-119,692,791	-6.4%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,548,374,311	1,724,242,993	-175,868,682	-10.2%
Tiraggio dalle riserve		-480,511,133	-380,157,886	-100,353,247	26.4%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 3 – Lunedì

Giornate gas a confronto in kWh		10-ott-22	11-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	0	704,723,800	-704,723,800	
	uscita	1,725,837	0	1,725,837	
Passo Gries	ingresso	162,015,566	0	162,015,566	
	uscita	0	15,370,664	-15,370,664	
Mazara del Vallo	ingresso	770,651,410	687,277,442	83,373,968	12.1%
Gela	ingresso	104,221,239	109,549,803	-5,328,565	-4.9%
GNL Cavarzere	ingresso	283,467,132	239,265,510	44,201,622	18.5%
GNL Livorno	ingresso	79,196,470	0	79,196,470	
GNL Panigaglia	ingresso	93,654,839	0	93,654,839	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	1,061,092	-1,061,092	
	uscita	277,287,869	134,526,832	142,761,037	106.1%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	1,348,645	-1,348,645	
	uscita	18,016,288	0	18,016,288	
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	3,181	-3,181	-100.0%
	uscita	5,886,848	3,211,795	2,675,053	83.3%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	2,393,714	3,717,889	-1,324,175	-35.6%
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	15,435,863	0	15,435,863	
Melendugno	ingresso	327,816,301	266,854,645	60,961,656	22.8%
	uscita	16,788	0	16,788	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,821,022,957	2,007,671,201	-186,648,245	-9.3%
Produzione nazionale	ingresso	63,049,238	80,556,626	-17,507,388	-21.7%
Stoccaggi	ingresso	-301,191,005	-135,325,710	-165,865,296	122.6%
Totale disponibilità	ingresso	1,582,881,189	1,952,902,118	-370,020,929	-18.9%
Esportazioni	uscita	19,572,202	19,088,552	483,649	2.5%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,552,858,486	1,853,045,604	-300,187,118	-16.2%
Totale Riconsegnato	uscita	1,572,430,688	1,872,134,157	-299,703,469	-16.0%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		10,450,501	80,767,961	-70,317,460	-87.1%
Valore a inizio giornata		6,105,736,009	5,978,995,940	126,740,069	2.1%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,884,072,194	2,088,227,827	-204,155,633	-9.8%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,864,499,992	2,069,139,275	-204,639,282	-9.9%
Tiraggio dalle riserve		-301,191,005	-135,325,710	-165,865,296	122.6%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 4 – Martedì

Giornate gas a confronto in kWh		11-ott-22	12-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	0	691,466,620	-691,466,620	
	uscita	32,366,025	0	32,366,025	
Passo Gries	ingresso	124,396,907	0	124,396,907	
	uscita	0	17,399,617	-17,399,617	
Mazara del Vallo	ingresso	788,606,090	696,966,138	91,639,952	13.1%
Gela	ingresso	110,526,343	104,050,966	6,475,377	6.2%
GNL Cavarzere	ingresso	283,378,857	240,161,463	43,217,394	18.0%
GNL Livorno	ingresso	76,923,306	0	76,923,306	
GNL Panigaglia	ingresso	98,093,158	0	98,093,158	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	3,693,419	-3,693,419	
	uscita	275,784,331	164,287,306	111,497,025	67.9%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	342,661	-342,661	
	uscita	18,829,722	0	18,829,722	
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	10,238	-10,238	-100.0%
	uscita	5,789,447	4,372,847	1,416,600	32.4%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	460,656	3,700,899	-3,240,243	-87.6%
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	19,925,093	0	19,925,093	
Melendugno	ingresso	327,440,819	270,127,510	57,313,309	21.2%
	uscita	0	0	0	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,809,365,481	2,002,772,697	-193,407,216	-9.7%
Produzione nazionale	ingresso	81,763,005	81,471,772	291,233	0.4%
Stoccaggi	ingresso	-300,403,500	-164,613,836	-135,789,664	82.5%
Totale disponibilità	ingresso	1,590,724,986	1,919,630,633	-328,905,647	-17.1%
Esportazioni	uscita	52,751,774	21,100,515	31,651,258	150.0%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,648,760,676	1,994,174,920	-345,414,244	-17.3%
Totale Riconsegnato	uscita	1,701,512,449	2,015,275,435	-313,762,986	-15.6%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		-110,787,464	-95,644,802	-15,142,661	15.8%
Valore a inizio giornata		6,116,186,510	6,059,763,901	56,422,609	0.9%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,891,128,486	2,084,244,469	-193,115,983	-9.3%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,838,376,712	2,063,143,954	-224,767,242	-10.9%
Tiraggio dalle riserve		-300,403,500	-164,613,836	-135,789,664	82.5%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 5 – Mercoledì

Giornate gas a confronto in kWh		12-ott-22	13-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	0	714,488,969	-714,488,969	
	uscita	3,118,905	0	3,118,905	
Passo Gries	ingresso	245,880,221	0	245,880,221	
	uscita	0	26,172,380	-26,172,380	
Mazara del Vallo	ingresso	793,097,742	697,732,056	95,365,686	13.7%
Gela	ingresso	82,953,118	98,822,531	-15,869,414	-16.1%
GNL Cavarzere	ingresso	283,227,496	240,104,634	43,122,862	18.0%
GNL Livorno	ingresso	0	0	0	
GNL Panigaglia	ingresso	98,752,528	0	98,752,528	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	7,442,825	-7,442,825	-100.0%
	uscita	282,467,239	157,197,211	125,270,028	79.7%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	8,750,852	-8,750,852	
	uscita	15,227,305	786,136	14,441,169	1837.0%
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	17,680	-17,680	
	uscita	6,181,036	4,245,761	1,935,275	45.6%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	0	3,708,054	-3,708,054	-100.0%
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	23,620,698	0	23,620,698	
Melendugno	ingresso	326,578,091	268,208,816	58,369,275	21.8%
	uscita	0	0	0	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,830,489,196	2,019,357,006	-188,867,811	-9.4%
Produzione nazionale	ingresso	88,380,947	81,993,720	6,387,228	7.8%
Stoccaggi	ingresso	-303,875,579	-146,017,751	-157,857,828	108.1%
Totale disponibilità	ingresso	1,614,994,564	1,955,332,975	-340,338,412	-17.4%
Esportazioni	uscita	26,739,603	29,880,434	-3,140,832	-10.5%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,654,352,868	2,031,393,026	-377,040,159	-18.6%
Totale Riconsegnato	uscita	1,681,092,470	2,061,273,461	-380,180,990	-18.4%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		-66,097,907	-105,940,486	39,842,579	-37.6%
Valore a inizio giornata		6,005,399,047	5,964,119,099	41,279,948	0.7%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,918,870,143	2,101,350,726	-182,480,583	-8.7%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,892,130,540	2,071,470,291	-179,339,751	-8.7%
Tiraggio dalle riserve		-303,875,579	-146,017,751	-157,857,828	108.1%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 6 - Giovedì

Giornate gas a confronto in kWh		13-ott-22	14-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	64,118,507	703,766,538	-639,648,031	-90.9%
	uscita	0	0	0	
Passo Gries	ingresso	246,407,132	0	246,407,132	
	uscita	0	40,141,908	-40,141,908	-100.0%
Mazara del Vallo	ingresso	790,471,688	699,601,007	90,870,682	13.0%
Gela	ingresso	93,848,170	109,626,072	-15,777,902	-14.4%
GNL Cavarzere	ingresso	283,239,688	238,972,189	44,267,499	18.5%
GNL Livorno	ingresso	0	0	0	
GNL Panigaglia	ingresso	107,980,479	0	107,980,479	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	3,153,582	-3,153,582	
	uscita	279,506,251	128,598,229	150,908,022	117.3%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	1,681,544	-1,681,544	
	uscita	13,070,164	154,536	12,915,628	8357.7%
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	5,722	-5,722	
	uscita	6,967,983	4,198,995	2,768,988	65.9%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	0	4,201,354	-4,201,354	
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	13,659,568	0	13,659,568	
Melendugno	ingresso	323,494,398	269,322,136	54,172,262	20.1%
	uscita	12,065	0	12,065	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,909,560,062	2,021,287,942	-111,727,879	-5.5%
Produzione nazionale	ingresso	88,088,713	81,916,475	6,172,238	7.5%
Stoccaggi	ingresso	-299,544,398	-128,110,911	-171,433,488	133.8%
Totale disponibilità	ingresso	1,698,104,377	1,975,093,506	-276,989,129	-14.0%
Esportazioni	uscita	13,671,632	44,343,262	-30,671,630	-69.2%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,637,254,884	2,014,505,020	-377,250,136	-18.7%
Totale Riconsegnato	uscita	1,650,926,517	2,058,848,283	-407,921,766	-19.8%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		47,177,860	-83,754,777	130,932,637	-156.3%
Valore a inizio giornata		5,939,301,140	5,858,178,613	81,122,527	1.4%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,997,648,775	2,103,204,416	-105,555,641	-5.0%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,983,977,143	2,058,861,154	-74,884,011	-3.6%
Tiraggio dalle riserve		-299,544,398	-128,110,911	-171,433,488	133.8%

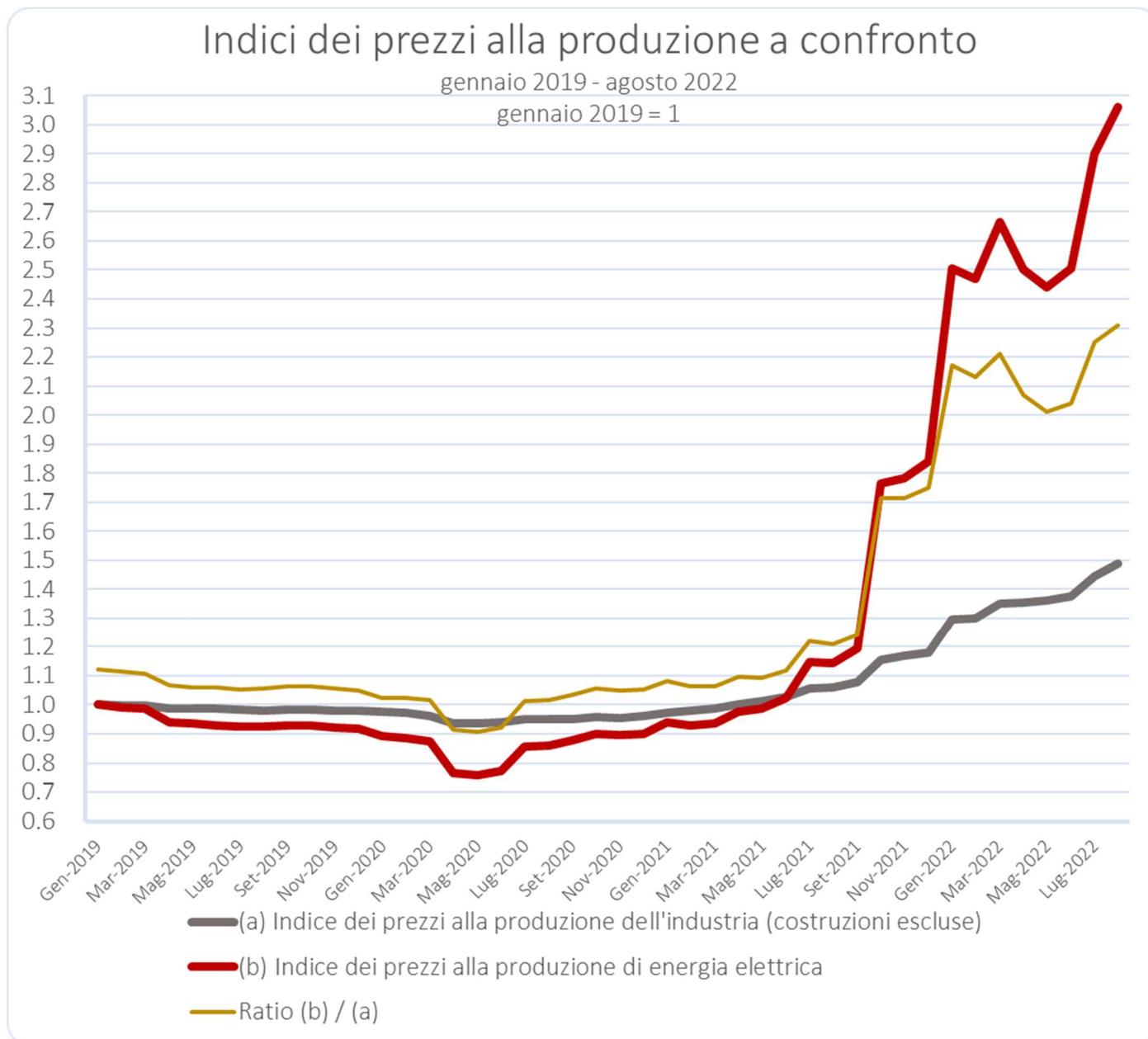
elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Tabella 7 - Venerdì

Giornate gas a confronto in kWh		14-ott-22	15-ott-21	var	var
Punti significativi della Rete nazionale					
Tarvisio	ingresso	34,804,355	796,852,570	-762,048,214	-95.6%
	uscita	2,120,247	0	2,120,247	
Passo Gries	ingresso	78,335,819	79,704,140	-1,368,321	-1.7%
	uscita	0	756,869	-756,869	
Mazara del Vallo	ingresso	793,704,862	697,919,451	95,785,411	13.7%
Gela	ingresso	93,910,991	140,054,296	-46,143,304	-32.9%
GNL Cavarzere	ingresso	283,316,271	239,108,746	44,207,525	18.5%
GNL Livorno	ingresso	0	0	0	
GNL Panigaglia	ingresso	108,161,478	0	108,161,478	
Hub stoccaggio Stogit	ingresso	0	0	0	
	uscita	275,962,947	78,431,921	197,531,027	251.9%
Hub stoccaggio Edison	ingresso	0	20,679,450	-20,679,450	
	uscita	22,263,231	0	22,263,231	
Hub stoccaggio IGS	ingresso	0	13,254	-13,254	
	uscita	5,633,994	3,845,522	1,788,472	46.5%
Bizzarone	ingresso	0	0	0	
	uscita	0	4,033,259	-4,033,259	
Gorizia	ingresso	0	0	0	
	uscita	13,663,121	0	13,663,121	
Melendugno	ingresso	321,343,275	267,306,639	54,036,636	20.2%
	uscita	354,087	0	354,087	
Dati riassuntivi					
Importazioni	ingresso	1,713,577,052	2,220,945,841	-507,368,790	-22.8%
Produzione nazionale	ingresso	87,430,925	79,051,756	8,379,169	10.6%
Stoccaggi	ingresso	-303,860,172	-61,584,738	-242,275,434	393.4%
Totale disponibilità	ingresso	1,497,147,805	2,238,412,860	-741,265,055	-33.1%
Esportazioni	uscita	16,137,454	4,790,128	11,347,326	236.9%
Riconsegnato Nazionale	uscita	1,487,871,855	2,042,854,404	-554,982,550	-27.2%
Totale Riconsegnato	uscita	1,504,009,309	2,047,644,533	-543,635,224	-26.5%
Line-Pack della rete telecontrollata					
Variazione		-6,861,503	190,768,327	-197,629,830	-103.6%
Valore a inizio giornata		5,986,479,000	5,774,423,836	212,055,164	3.7%
Confronto sintetico					
Importazioni + Produzione nazionale		1,801,007,977	2,299,997,598	-498,989,621	-21.7%
Importazioni + Produzione nazionale - Esportazioni		1,784,870,523	2,295,207,469	-510,336,946	-22.2%
Tiraggio dalle riserve		-303,860,172	-61,584,738	-242,275,434	393.4%

elab. Reforming su dati AGSI e SNAM

Grafico 3



elab. Reforming su dati ISTAT