



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

## unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

[metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Enel Produzione Spa  
c.a. ing. Ardu Carlo  
via Aurelia nord, 32  
00198 ROMA

### Impianto REMI

Codice: 32482901 (ex 574601)  
Ragione sociale: Enel Produzione Spa  
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Luglio 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 04-08-2023

Volume  
**8.794.590 m<sup>3</sup>**

Energia  
**97.081.810 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**11,039 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 79.196 m <sup>3</sup> 872.265 kWh	2 269.361 m <sup>3</sup> 2.971.052 kWh
3 782.171 m <sup>3</sup> 8.622.653 kWh	4 546.533 m <sup>3</sup> 6.016.782 kWh	5 259.335 m <sup>3</sup> 2.856.316 kWh	6 196.527 m <sup>3</sup> 2.163.762 kWh	7 196.130 m <sup>3</sup> 2.161.353 kWh	8 78.782 m <sup>3</sup> 870.305 kWh	9 395.990 m <sup>3</sup> 4.374.106 kWh
10 396.498 m <sup>3</sup> 4.374.166 kWh	11 658.769 m <sup>3</sup> 7.282.033 kWh	12 522.834 m <sup>3</sup> 5.776.270 kWh	13 299.251 m <sup>3</sup> 3.301.038 kWh	14 206.062 m <sup>3</sup> 2.272.864 kWh	15 138.572 m <sup>3</sup> 1.527.202 kWh	16 160.450 m <sup>3</sup> 1.768.961 kWh
17 206.251 m <sup>3</sup> 2.274.124 kWh	18 167.365 m <sup>3</sup> 1.841.182 kWh	19 191.090 m <sup>3</sup> 2.108.105 kWh	20 115.240 m <sup>3</sup> 1.272.019 kWh	21 59.952 m <sup>3</sup> 663.129 kWh	22 44.482 m <sup>3</sup> 491.793 kWh	23 416.512 m <sup>3</sup> 4.614.953 kWh
24 258.878 m <sup>3</sup> 2.868.368 kWh	25 210.118 m <sup>3</sup> 2.324.535 kWh	26 280.173 m <sup>3</sup> 3.098.994 kWh	27 244.834 m <sup>3</sup> 2.705.661 kWh	28 265.389 m <sup>3</sup> 2.931.222 kWh	29 143.892 m <sup>3</sup> 1.589.863 kWh	30 646.528 m <sup>3</sup> 7.142.195 kWh
31 357.425 m <sup>3</sup> 3.944.542 kWh						

1 m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F organo primario non funzionante, dato stimato
- X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI LUGLIO 2023

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 Fermata Celleno (ramo Montalto)

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.014	11.014	9.953	0.76852	0.99754	1.285	AOP
02	11.030	11.030	9.968	0.76841	0.99753	1.388	AOP
03	11.024	11.024	9.963	0.76929	0.99752	1.434	AOP
04	11.009	11.009	9.948	0.76762	0.99753	1.438	AOP
05	11.014	11.014	9.952	0.76446	0.99755	1.309	AOP
06	11.010	11.010	9.950	0.77023	0.99753	1.283	AOP
07	11.020	11.020	9.960	0.77445	0.99752	1.347	AOP
08	11.047	11.047	9.983	0.76538	0.99754	1.158	AOP
09	11.046	11.046	9.982	0.76629	0.99753	1.149	AOP
10	11.032	11.032	9.969	0.76708	0.99754	1.130	AOP
11	11.054	11.054	9.990	0.76549	0.99754	1.011	AOP
12	11.048	11.048	9.984	0.76631	0.99754	1.044	AOP
13	11.031	11.031	9.971	0.77380	0.99751	1.307	AOP
14	11.030	11.030	9.969	0.77285	0.99752	1.319	AOP
15	11.021	11.021	9.959	0.76633	0.99754	1.190	AOP
16	11.025	11.025	9.963	0.76670	0.99754	1.208	AOP
17	11.026	11.014	9.953	0.76894	0.99754	1.263	AOP
18	11.001	11.001	9.943	0.77372	0.99753	1.235	AOP
19	11.032	11.027	9.967	0.77371	0.99751	1.337	AOP
20	11.038	11.038	9.977	0.77630	0.99750	1.384	AOP
21	11.061	11.042	9.981	0.77825	0.99749	1.427	AOP
22	11.056	11.056	9.993	0.77411	0.99750	1.381	AOP
23	11.080	11.079	10.013	0.77167	0.99750	1.358	AOP
24	11.080	11.074	10.008	0.76972	0.99751	1.302	AOP
25	11.063	11.063	9.998	0.76849	0.99752	1.325	AOP
26	11.061	11.055	9.990	0.76646	0.99752	1.303	AOP
27	11.051	11.051	9.986	0.76538	0.99753	1.248	AOP
28	11.045	11.045	9.982	0.76922	0.99752	1.387	AOP
29	11.049	11.049	9.985	0.77031	0.99751	1.416	AOP
30	11.047	11.045	9.981	0.76824	0.99752	1.335	AOP
31	11.036	11.036	9.973	0.76730	0.99753	1.301	AOP
media mese	11.038	11.036	9.974	0.76952	0.99752	1.290	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

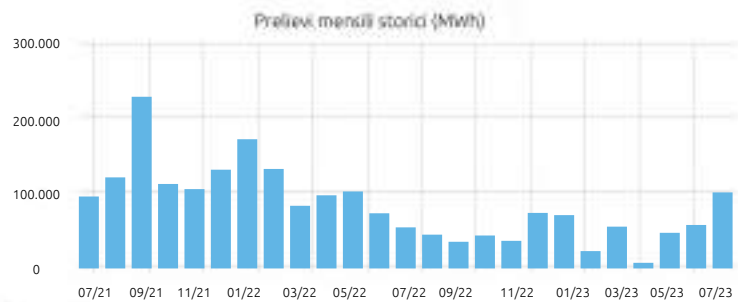
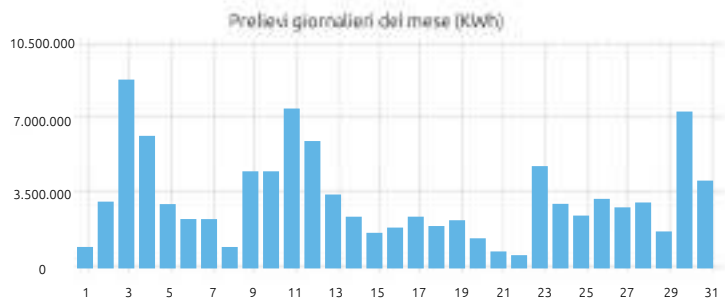
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

## Grafici



## Comunicazioni

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet [www.snam.it](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

## Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

## Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 2.1, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3270525328

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051682 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060198 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19005

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 444 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

# Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0	0	0	59.3	25.3			
dom 02	0	0	0	0	59.3	25.8			
lun 03	0	0	0	0	58.3	25.3			
mar 04	0	0	0	0	60.2	25.4			
mer 05	0	0	0	0	59.6	25.9			
gio 06	0	0	0	0	56.5	26.1			
ven 07	0	0	0	0	58.4	27.1			
sab 08	0	0	0	0	62.0	28.1			
dom 09	0	0	0	0	63.2	28.6			
lun 10	0	0	0	0	58.6	28.0			
mar 11	0	0	0	0	57.2	28.6			
mer 12	0	0	0	0	57.3	29.5			
gio 13	0	0	0	0	58.3	28.6			
ven 14	0	0	0	0	58.9	28.1			
sab 15	0	0	0	0	60.2	28.0			
dom 16	0	0	0	0	63.1	27.6			
lun 17	0	0	0	0	56.4	28.2			
mar 18	0	0	0	0	52.5	29.3			
mer 19	0	0	0	0	54.0	29.4			
gio 20	0	0	0	0	53.8	29.8			
ven 21	0	0	0	0	54.3	30.0			
sab 22	0	0	0	0	55.3	30.0			
dom 23	0	0	0	0	57.0	30.0			
lun 24	0	0	0	0	56.1	30.6			
mar 25	0	0	0	0	55.3	29.1			
mer 26	0	0	0	0	54.8	26.3			
gio 27	0	0	0	0	57.3	27.0			
ven 28	0	0	0	0	60.3	26.7			
sab 29	0	0	0	0	61.2	27.0			
dom 30	0	0	0	0	61.5	27.2			
lun 31	0	0	0	0	61.1	27.8			
	0								

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051681 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060199 , con stampante integrata

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	55483	55483		859	59.3	24.0		64.5902	
dom 02	245569	245569		3726	59.3	23.6		65.9069	
lun 03	758417	758417		11741	58.4	20.2		64.5956	
mar 04	537540	537540		8154	60.1	20.7		65.9235	
mer 05	259335	259335		3932	59.7	21.7		65.9550	
gio 06	196527	196526		3200	56.5	22.6		61.4144	
ven 07	190065	190065		2961	58.4	22.7		64.1895	
sab 08	65817	65817		974	62.0	25.8		67.5739	
dom 09	384224	384224		5599	63.2	23.3		68.6237	
lun 10	396498	396498		6179	58.6	21.7		64.1686	
mar 11	653958	653958		10490	57.2	21.6		62.3411	
mer 12	514827	514827		8128	57.3	21.9		63.3399	
gio 13	299251	299251		4709	58.3	22.6		63.5487	
ven 14	201340	201340		3121	59.0	23.3		64.5114	
sab 15	125325	125325		1911	60.1	24.6		65.5808	
dom 16	147154	147154		2128	63.2	23.9		69.1513	
lun 17	192976	192976		3167	56.5	23.4		60.9334	
mar 18	154166	154166		2764	52.6	24.0		55.7764	
mer 19	177953	177953		3103	53.9	24.4		57.3487	
gio 20	102119	102119		1789	53.8	25.9		57.0816	
ven 21	46874	46874		812	54.3	27.6		57.7266	
sab 22	31401	31401		540	55.3	28.6		58.1500	
dom 23	403440	403439		6525	57.0	25.3		61.8297	
lun 24	256502	256502		4225	56.1	24.2		60.7105	
mar 25	210118	210118		3537	55.3	24.2		59.4057	
mer 26	280173	280173		4741	54.8	23.2		59.0958	
gio 27	244834	244834		3958	57.3	23.8		61.8580	
ven 28	265389	265389		4038	60.3	23.5		65.7229	
sab 29	143892	143892		2170	61.1	24.7		66.3097	
dom 30	646528	646528		9590	61.6	23.0		67.4169	
lun 31	357424	357424		5412	61.1	23.7		66.0429	
8545119									



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

## Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

**TL** telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3272509983

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051683, campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

**FTb** contatore stand-by , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051684 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

**FFm** flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060200 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19004

**IN** modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

**IN** modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

**T** trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

### Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Luglio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	23713	23713	23049	368	59.4	24.0		64.4375	
dom 02	23792	23791	23048	369	59.4	23.8		64.4743	
lun 03	23754 S	23754	23016	369	-1.0	-274.1		64.3740	
mar 04	8993	8993	8529	138	60.2	23.3		65.1667	
mer 05	0	0	0	0	59.7	27.8			
gio 06	0	0	0	0	56.6	27.5			
ven 07	6065	6065	-1	97	58.4	28.0		62.5258	
sab 08	12965	12965	12495	194	62.1	26.1		66.8299	
dom 09	11766	11766	11227	170	63.3	24.2		69.2118	
lun 10	0	0	0	0	58.7	30.1			
mar 11	4811	4811	4694	77	57.3	28.5		62.4805	
mer 12	8007	8007	7589	125	57.4	25.2		64.0560	
gio 13	0	0	0	0	58.4	29.3			
ven 14	4722	4722	4616	75	59.0	28.6		62.9600	
sab 15	13247	13247	12719	204	60.2	25.1		64.9363	
dom 16	13296	13296	12832	193	63.2	24.4		68.8912	
lun 17	13275	13275	12757	219	56.5	24.1		60.6164	
mar 18	13199	13199	12609	236	52.6	24.7		55.9280	
mer 19	13137	13137	12564	228	54.0	25.2		57.6184	
gio 20	13121	13121	12562	230	53.9	26.4		57.0478	
ven 21	13078	13077	12509	228	54.4	27.7		57.3553	
sab 22	13081	13081	12524	225	55.3	28.6		58.1378	
dom 23	13072	13072	12479	214	57.1	26.1		61.0841	
lun 24	2376	2376	2228	39	56.2	30.2		60.9231	
mar 25	0	0	0	0	55.3	29.9			
mer 26	0	0	0	0	54.8	27.3			
gio 27	0	0	0	0	57.4	28.9			
ven 28	0	0	0	0	60.4	27.8			
sab 29	0	0	0	0	61.2	28.8			
dom 30	0	0	0	0	61.6	29.1			
lun 31	1	1	0	0	61.1	29.9			
249471									