



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)

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Enel Produzione Spa

c.a. ing. Marini Alberto

via delle Miniere, 5

52022 CAVRIGLIA

Impianto REMI

Codice: 50030901(ex 481501)

Ragione sociale: Enel Produzione Spa

Denominazione: Figline Valdarno FI termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume  
33.076.819 m<sup>3</sup>

Energia  
362.427.911 kWh

PCS medio ponderato mese  
10,957 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 822.332 m <sup>3</sup> 9.002.891 kWh
2 1.007.327 m <sup>3</sup> 11.023.179 kWh	3 989.165 m <sup>3</sup> 10.848.173 kWh	4 229.766 m <sup>3</sup> 2.509.045 kWh	5 1.149.570 m <sup>3</sup> 12.459.110 kWh	6 1.314.372 m <sup>3</sup> 14.243.850 kWh	7 1.039.282 m <sup>3</sup> 11.263.737 kWh	8 429.456 m <sup>3</sup> 4.654.873 kWh
9 714.513 m <sup>3</sup> 7.745.320 kWh	10 765.927 m <sup>3</sup> 8.458.702 kWh	11 1.283.813 m <sup>3</sup> 14.206.652 kWh	12 1.210.556 m <sup>3</sup> 13.161.333 kWh	13 1.087.077 m <sup>3</sup> 11.918.634 kWh	14 881 m <sup>3</sup> 9.659 kWh	15 464.103 m <sup>3</sup> 5.139.824 kWh
16 1.316.899 m <sup>3</sup> 14.592.553 kWh	17 1.288.986 m <sup>3</sup> 14.037.228 kWh	18 1.371.830 m <sup>3</sup> 15.158.578 kWh	19 1.324.743 m <sup>3</sup> 14.708.569 kWh	20 1.386.219 m <sup>3</sup> 15.392.575 kWh	21 1.414.480 m <sup>3</sup> 15.703.559 kWh	22 1.346.575 m <sup>3</sup> 14.953.712 kWh
23 1.316.132 m <sup>3</sup> 14.627.482 kWh	24 1.277.439 m <sup>3</sup> 14.200.010 kWh	25 1.386.268 m <sup>3</sup> 15.146.533 kWh	26 1.262.119 m <sup>3</sup> 13.607.046 kWh	27 1.313.742 m <sup>3</sup> 14.168.704 kWh	28 1.072.007 m <sup>3</sup> 11.562.667 kWh	29 748.691 m <sup>3</sup> 8.076.129 kWh
30 1.417.002 m <sup>3</sup> 15.286.617 kWh	31 1.325.547 m <sup>3</sup> 14.560.971 kWh					

I 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 GENNAIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

## 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 comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.948	10.948	9.882	0.71501	0.99775	0.000	AOP
02	10.943	10.943	9.877	0.71461	0.99775	0.000	AOP
03	10.967	10.967	9.901	0.72540	0.99771	0.274	AOP
04	10.920	10.920	9.855	0.71285	0.99776	0.000	AOP
05	10.838	10.838	9.778	0.70660	0.99781	0.000	AOP
06	10.837	10.837	9.778	0.70655	0.99781	0.000	AOP
07	10.838	10.838	9.779	0.70664	0.99781	0.000	AOP
08	10.839	10.839	9.779	0.70667	0.99781	0.000	AOP
09	10.840	10.840	9.780	0.70676	0.99781	0.000	AOP
10	11.044	11.044	9.980	0.76410	0.99754	1.206	AOP
11	11.066	11.066	10.000	0.76494	0.99753	1.210	AOP
12	10.872	10.872	9.811	0.71347	0.99777	0.122	AOP
13	10.964	10.964	9.900	0.73482	0.99767	0.583	AOP
14	10.964	10.946	9.883	0.73112	0.99769	0.504	AOP
15	11.075	11.075	10.010	0.76952	0.99751	1.290	AOP
16	11.081	11.081	10.015	0.76828	0.99751	1.297	AOP
17	10.890	10.890	9.827	0.71182	0.99777	0.049	AOP
18	11.050	11.050	9.984	0.75862	0.99756	1.089	AOP
19	11.103	11.103	10.036	0.77622	0.99747	1.545	AOP
20	11.104	11.104	10.038	0.77568	0.99747	1.496	AOP
21	11.102	11.102	10.035	0.77403	0.99748	1.451	AOP
22	11.105	11.105	10.037	0.77532	0.99747	1.551	AOP
23	11.114	11.114	10.046	0.77510	0.99747	1.508	AOP
24	11.116	11.116	10.048	0.77434	0.99747	1.454	AOP
25	10.926	10.926	9.864	0.73167	0.99769	0.583	AOP
26	10.781	10.781	9.725	0.70226	0.99784	0.000	AOP
27	10.785	10.785	9.729	0.70257	0.99784	0.000	AOP
28	10.786	10.786	9.730	0.70269	0.99784	0.000	AOP
29	10.787	10.787	9.731	0.70276	0.99784	0.000	AOP
30	10.788	10.788	9.732	0.70282	0.99784	0.000	AOP
31	10.985	10.985	9.923	0.75062	0.99761	0.976	AOP
media mese	10.950	10.950	9.887	0.73432	0.99767	0.587	

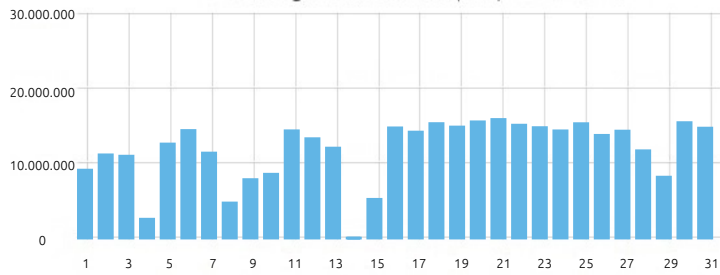
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

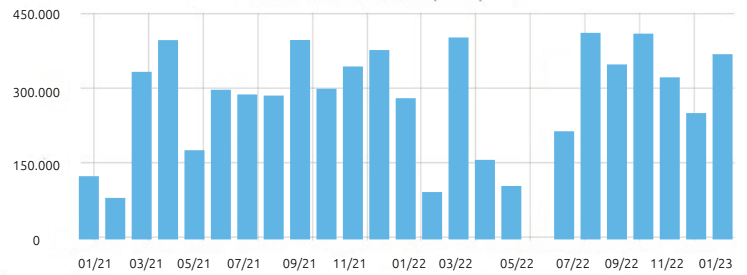
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

## Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024  
con volume 33076819 Sm<sup>3</sup>, energia 362427911 kWh

Causa: Altro

Nota: Verbale riemesso a seguito di aggiornamento anagrafica strutturale.

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 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

## Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PT dal 01-06-2021 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9980000257492065bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.4708

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1478.0 ÷ 173677.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata

**RG** registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

**T** trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

## Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-01-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata

**RG** registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

**T** trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	2		0	55.8	12.1			-2 <sup>4</sup>
lun 02	0	0		0	57.2	12.3			
mar 03	0	0		0	61.1	12.5			
mer 04	0	0		0	57.8	10.8			-1 <sup>4</sup>
gio 05	0	0		0	56.2	11.9			-1 <sup>4</sup>
ven 06	0	0		0	57.3	13.4			-1 <sup>4</sup>
sab 07	0	0		0	58.7	12.1			-1 <sup>4</sup>
dom 08	0	2		0	58.0	12.6			-3 <sup>4</sup>
lun 09	0	3		0	52.0	10.3			-3 <sup>4</sup>
mar 10	0	4		0	59.4	8.9			-5 <sup>4</sup>
mer 11	0	1		0	62.6	10.5			-2 <sup>4</sup>
gio 12	0	0		0	55.6	9.9			-1 <sup>4</sup>
ven 13	0	0		0	55.0	10.2			-1 <sup>4</sup>
sab 14	0	0		0	56.0	7.6			-1 <sup>4</sup>
dom 15	0	9		0	57.7	11.0			-9 <sup>4</sup>
lun 16	0	0		0	51.2	11.1			
mar 17	0	0		0	57.4	9.9			
mer 18	0	0		0	56.6	9.2			
gio 19	0	0		0	60.6	8.5			
ven 20	0	0		0	60.2	9.0			
sab 21	0	0		0	60.7	8.1			
dom 22	0	0		0	67.1	9.7			
lun 23	0	0		0	61.7	7.9			
mar 24	0	0		0	60.8	9.4			
mer 25	0	0		0	55.7	8.6			
gio 26	0	0		0	56.6	6.9			
ven 27	0	0		0	53.8	6.7			
sab 28	0	0		0	56.2	7.0			
dom 29	0	4		0	59.1	6.4			-5 <sup>4</sup>
lun 30	0	0		0	53.9	8.9			-1 <sup>4</sup>
mar 31	0	0		0	55.9	9.6			-1 <sup>4</sup>
	0								

## FORF CORR

<sup>4</sup>IF-impropriamente integrati dal flow-computer

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

## Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PT dal 01-06-2021 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9980000257492065bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.4708

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1478.0 ÷ 173677.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata

**RG** registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

**T** trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

## Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

**TL** telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata

**RG** registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

**T** trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	821332	821332		12712				64.6108	
lun 02	1007327	1007327		15428				65.2921	
mar 03	989165	989164		13823	61.2	14.0		71.5593	
mer 04	229085	229085		3599	57.9	11.7		63.6524	
gio 05	1148714	1148713		17875	56.3	14.6		64.2637	
ven 06	1313437	1313436		20118	57.3	14.6		65.2866	
sab 07	1038389	1038389		15417	58.8	14.0		67.3535	
dom 08	428584	428584		6974	58.1	13.0		61.4545	
lun 09	713723	713722		11591	52.1	11.6		61.5755	
mar 10	764965	764965		11370	53.3	15.0		67.2792	
mer 11	1282801	1282801		17477				73.3994	
gio 12	1209690	1209690		19044	55.7	14.3		63.5208	
ven 13	1086224	1086224		17244	55.1	13.5		62.9914	
sab 14	0	0		0	56.0	7.5			
dom 15	463201	463200		6709	57.8	12.0		69.0416	
lun 16	1316049	1316049		22375	51.2	14.0		58.8178	
mar 17	1288096	1288095		19703	57.4	14.5		65.3756	
mer 18	1370930	1370930		20976	56.7	14.4		65.3571	
gio 19	1323744	1323743		18548	60.7	15.6		71.3685	
ven 20	1385229	1385228		19869	60.3	16.1		69.7181	
sab 21	1413486	1413485		19978	60.8	16.0		70.7521	
dom 22	1345454	1345453		17041	67.1	17.0		78.9539	
lun 23	1315113	1315113		18157	61.7	15.8		72.4301	
mar 24	1276434	1276433		17974	60.8	15.8		71.0155	
mer 25	1385382	1385381		21885	55.7	14.5		63.3028	
gio 26	1261146	1261146		19527	56.6	14.4		64.5847	
ven 27	1312886	1312886		21528	53.9	14.2		60.9850	
sab 28	1071124	1071124		16741	56.2	12.2		63.9821	
dom 29	747748	747747		11372	59.1	10.9		65.7533	
lun 30	1416161	1416160		23057	54.0	13.7		61.4200	
mar 31	1324719	1324719		20731	56.0	13.8		63.9004	
33050338									



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

## Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 01-06-2021 06:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9980000257492065bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.475

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
<b>FTa</b>	contatore attivo , tipo: ROTOIDI , modello: FMR G25 , matr.R000042481 , campo scala m³/h: 0.65 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 45.0 ÷ 2779.0
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

## Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
<b>FTa</b>	contatore attivo , tipo: ROTOIDI , modello: IRM /G25 , matr.20504330 , campo scala m³/h: 2.0 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 139.0 ÷ 2773.0
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da UC, causa MISURA AUTOMATIZZATA GUASTA									
gasday	valid [Sm³]	UC [m³]	P [%]	P [bar]	T [%]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
lun 02	0	0		58.3		10.6			
mar 03	0	0		62.2		10.4			
mer 04	->11:00	0		58.8		9.8			
		0							