



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

ENGIE PRODUZIONE SpA

-

via Piave, 6 loc. Rosignano Solvay

57016 ROSIGNANO MARITTIMO

### Impianto REMI

Codice: 50035701(ex 603601)

Ragione sociale: ENGIE PRODUZIONE SpA

Denominazione: Rosignano Marittimo LI termoelettrici

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 04-09-2023

Volume 42.014.146 m3		Energia 456.671.534 kWh		PCS medio ponderato mese 10,869 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.412.271 m³ 15.268.062 kWh	2 1.481.188 m³ 16.042.747 kWh	3 1.468.250 m³ 15.889.402 kWh	4 1.407.222 m³ 15.227.549 kWh	5 1.170.315 m³ 12.660.468 kWh	6 944.506 m³ 10.227.111 kWh
7 1.375.735 m³ 14.985.881 kWh	8 1.368.065 m³ 14.758.685 kWh	9 1.438.631 m³ 15.527.144 kWh	10 1.447.541 m³ 15.624.758 kWh	11 1.303.878 m³ 14.075.363 kWh	12 1.369.709 m³ 14.787.378 kWh	13 1.298.046 m³ 14.223.988 kWh
14 1.345.531 m³ 14.993.252 kWh	15 1.320.727 m³ 14.737.993 kWh	16 1.257.603 m³ 14.015.985 kWh	17 1.328.507 m³ 14.766.355 kWh	18 1.336.003 m³ 14.879.065 kWh	19 1.333.183 m³ 14.659.680 kWh	20 1.208.592 m³ 13.206.285 kWh
21 1.429.294 m³ 15.427.799 kWh	22 1.455.327 m³ 15.716.076 kWh	23 1.407.888 m³ 15.210.822 kWh	24 1.428.185 m³ 15.431.539 kWh	25 1.455.789 m³ 15.722.521 kWh	26 1.428.317 m³ 15.418.682 kWh	27 1.323.060 m³ 14.281.110 kWh
28 1.269.992 m³ 13.703.214 kWh	29 1.379.653 m³ 14.887.836 kWh	30 1.377.957 m³ 14.862.644 kWh	31 1.443.181 m³ 15.452.139 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 AGOSTO 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

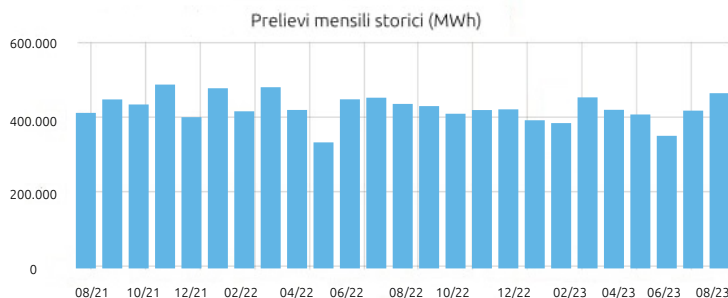
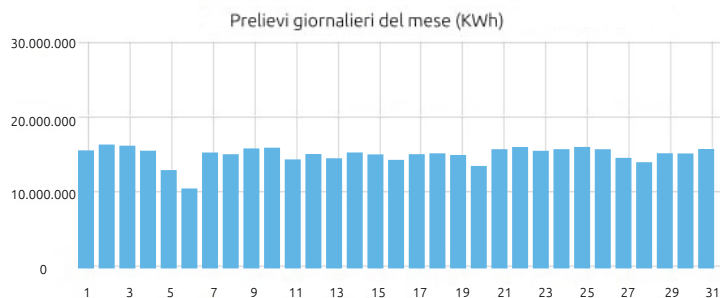
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	38960.130	10.811	9.753	0.70456	0.99782	0.000	AOP
02	39032.205	10.831	9.771	0.70603	0.99781	0.000	AOP
03	38999.772	10.822	9.764	0.70542	0.99782	0.000	AOP
04	38996.168	10.821	9.762	0.70530	0.99782	0.000	AOP
05	38985.357	10.818	9.760	0.70510	0.99782	0.000	AOP
06	39021.394	10.828	9.770	0.70791	0.99781	0.059	AOP
07	39255.638	10.893	9.833	0.72482	0.99773	0.417	AOP
08	38877.244	10.788	9.732	0.70289	0.99784	0.000	AOP
09	38895.263	10.793	9.736	0.70319	0.99783	0.000	AOP
10	38898.867	10.794	9.737	0.70327	0.99783	0.000	AOP
11	38902.470	10.795	9.738	0.70336	0.99783	0.000	AOP
12	38906.074	10.796	9.740	0.70345	0.99783	0.000	AOP
13	39489.882	10.958	9.892	0.71939	0.99773	0.000	AOP
14	40156.575	11.143	10.065	0.73623	0.99761	0.000	AOP
15	40214.235	11.159	10.080	0.73748	0.99760	0.000	AOP
16	40163.783	11.145	10.067	0.73650	0.99761	0.000	AOP
17	40055.670	11.115	10.039	0.73420	0.99763	0.000	AOP
18	40134.953	11.137	10.060	0.73558	0.99762	0.000	AOP
19	39626.824	10.996	9.927	0.72130	0.99771	0.000	AOP
20	39378.165	10.927	9.862	0.71532	0.99775	0.000	AOP
21	38898.867	10.794	9.738	0.70455	0.99783	0.000	AOP
22	38916.885	10.799	9.742	0.70384	0.99783	0.000	AOP
23	38934.904	10.804	9.747	0.70400	0.99783	0.000	AOP
24	38938.508	10.805	9.748	0.70414	0.99783	0.000	AOP
25	38920.489	10.800	9.743	0.70491	0.99782	0.025	AOP
26	38902.470	10.795	9.738	0.70427	0.99783	0.018	AOP
27	38898.867	10.794	9.738	0.70452	0.99783	0.021	AOP
28	38884.452	10.790	9.734	0.70294	0.99783	0.000	AOP
29	38888.055	10.791	9.735	0.70323	0.99783	0.004	AOP
30	38870.037	10.786	9.730	0.70551	0.99783	0.075	AOP
31	38585.341	10.707	9.656	0.69755	0.99788	0.025	AOP
media mese	39180.308	10.872	9.811	0.71131	0.99778	0.021	

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

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 27/08/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 01/09/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 28/06/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 15/08/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

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	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

## Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS,CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3455868124

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3346330680

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: IGTM /G1600 , matr.162539 ,  
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1270.0 ÷ 126194.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17020 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

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

**IN** modello: NUOVA FIMA -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

**T** trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

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

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

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	1411034	1411034		29868	44.4	18.7		47.2423	
mer 02	1479923	1479923		31398	44.3	18.6		47.1343	
gio 03	1466993	1466993		31056	44.4	18.7		47.2370	
ven 04	1405776	1405776		29640	44.6	18.5		47.4283	
sab 05	1151093	1151093		23573	45.9	18.8		48.8310	
dom 06	926750	926750		18591	47.3	21.6		49.8494	
lun 07	1365208	1365208		27945	46.0	19.0		48.8534	
mar 08	1358739	1358739		27644	46.2	19.1		49.1513	
mer 09	1417970 S	1417970		28829	46.3	19.1		49.1855	
gio 10	1426906 S	1426906		29266	45.9	19.1		48.7564	
ven 11	1300279	1300279		26345	46.4	19.3		49.3558	
sab 12	1368494	1368494		27546	46.7	19.3		49.6803	
dom 13	1296878	1296878		26238	46.5	19.4		49.4275	
lun 14	1344331	1344331		27354	46.2	19.4		49.1457	
mar 15	1319540	1319540		26614	46.6	19.5		49.5807	
mer 16	1255933	1255933		25478	46.4	19.5		49.2948	
gio 17	1326380	1326380		26976	46.3	19.5		49.1689	
ven 18	1334812	1334812		27139	46.3	19.5		49.1843	
sab 19	1331992	1331992		28013	44.9	19.4		47.5491	
dom 20	1207471	1207471		25131	45.4	19.7		48.0471	
lun 21	1428046	1428046		30271	44.5	19.5		47.1754	
mar 22	1454063	1454063		30875	44.4	19.4		47.0952	
mer 23	1406651	1406651		29811	44.5	19.3		47.1856	
gio 24	1426939	1426939		30250	44.5	19.4		47.1715	
ven 25	1454527	1454527		30909	44.4	19.3		47.0584	
sab 26	1427072	1427072		30296	44.5	19.4		47.1043	
dom 27	1321873	1321873		27844	44.8	19.5		47.4742	
lun 28	1268844	1268844		26746	44.7	19.2		47.4405	
mar 29	1378446	1378446		29101	44.7	19.2		47.3677	
mer 30	1376749	1376749		29057	44.7	19.3		47.3810	
gio 31	1441928	1441928		30642	44.4	19.4		47.0572	
41881640									

\* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

## Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.4776

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3455830659

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3346330680

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT G 1600 , matr.162539 ,  
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1221.0 ÷ 126194.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17021 , con stampante integrata

**FFb** flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

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

**IN** modello: OMET -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

**P** trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

**T** trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

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

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

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	0	0		0	45.9	28.3			
mer 02	0	0		0	45.7	28.6			
gio 03	0	0		0	45.7	29.0			
ven 04	0	0		0	44.4	22.6			
sab 05	0	0		0	44.5	23.4			
dom 06	0	0		0	45.0	25.0			
lun 07	0	0		0	45.1	25.4			
mar 08	0	0		0	45.3	26.3			
mer 09	0 S	0		0	45.1	24.9			
gio 10	0 S	0		0	45.3	26.1			
ven 11	0	0		0	45.7	28.0			
sab 12	0	0		0	45.9	29.2			
dom 13	0	0		0	45.6	27.2			
lun 14	0	0		0	45.8	28.4			
mar 15	0	0		0	45.9	28.7			
mer 16	0	0		0	45.9	28.6			
gio 17	0	0		0	45.9	28.8			
ven 18	0	0		0	46.1	29.9			
sab 19	0	0		0	46.0	29.7			
dom 20	0	0		0	46.5	33.2			
lun 21	0	0		0	46.3	33.3			
mar 22	0	0		0	46.0	32.8			
mer 23	0	0		0	45.5	30.8			
gio 24	0	0		0	45.3	30.5			
ven 25	0	0		0	45.1	29.9			
sab 26	0	0		0	45.0	29.7			
dom 27	0	0		0	44.7	28.7			
lun 28	0	0		0	43.4	21.5			
mar 29	0	0		0	43.4	21.2			
mer 30	0	0		0	43.6	22.5			
gio 31	0	0		0	44.1	25.2			
	0								

\* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima



# Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

## Volumi da struttura TL FF FT GC IN dal 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.0132499933242798bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.992

**TL** telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3402153579

**FTa** contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT- L G 160 , matr.T000008441 ,  
campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1248.0

**FFm** flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.IC15019

**IN** modello: SCANTOR -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0

**IN** modello: SCANTOR -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 50.0

**P** trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 12.0

**T** trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT1000 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	1237	1237		279	4.6	23.8		4.4337	
mer 02	1265	1265		285	4.6	23.8		4.4386	
gio 03	1257	1257		284	4.6	24.4		4.4261	
ven 04	1446	1446		317	4.6	18.8		4.5615	
sab 05	19222	19222		4122	4.6	8.1		4.6633	
dom 06	17756 S	17756		4040	4.5	20.3		4.3950	
lun 07	10527	10527		2402	4.6	21.7		4.3826	
mar 08	9326	9326		2118	4.6	25.9		4.4032	
mer 09	20661 S	20661		4711	4.5	23.6		4.3857	
gio 10	20635 S	20635		4715	4.5	24.1		4.3765	
ven 11	3599	3599		820	4.6	26.2		4.3890	
sab 12	1215	1215		276	4.6	26.7		4.4022	
dom 13	1168	1168		264	4.6	25.5		4.4242	
lun 14	1200	1200		272	4.6	26.1		4.4118	
mar 15	1187	1187		269	4.6	26.3		4.4126	
mer 16	1670	1670		378	4.6	26.2		4.4180	
gio 17	2127	2127		484	4.6	26.3		4.3946	
ven 18	1191	1191		271	4.6	27.2		4.3948	
sab 19	1191	1191		272	4.6	27.6		4.3787	
dom 20	1121	1121		259	4.6	30.9		4.3282	
lun 21	1248	1248		289	4.6	30.6		4.3183	
mar 22	1264	1264		292	4.6	30.2		4.3288	
mer 23	1237	1237		284	4.6	28.5		4.3556	
gio 24	1246	1246		286	4.6	28.5		4.3566	
ven 25	1262	1262		289	4.6	27.8		4.3668	
sab 26	1245	1245		285	4.6	27.8		4.3684	
dom 27	1187	1187		271	4.6	26.9		4.3801	
lun 28	1148	1148		256	4.6	20.6		4.4844	
mar 29	1207	1207		269	4.6	20.6		4.4870	
mer 30	1208	1208		270	4.6	21.7		4.4741	
gio 31	1253	1253		282	4.6	23.7		4.4433	
132506									

\* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima