



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

+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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Giugno 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 11-07-2023- annulla e sostituisce il precedente

Volume
31.848.774 m³

Energia
343.927.257 kWh

PCS medio ponderato mese
10,799 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.342.863 m ³ 14.332.377 kWh	2 1.334.092 m ³ 14.253.439 kWh	3 387.310 m ³ 4.143.442 kWh	4 1.190.669 m ³ 12.749.684 kWh
5 1.343.474 m ³ 14.392.637 kWh	6 1.399.703 m ³ 14.997.818 kWh	7 1.368.128 m ³ 14.659.492 kWh	8 1.373.328 m ³ 14.717.956 kWh	9 1.013.740 m ³ 10.866.279 kWh	10 310 m ³ 3.324 kWh	11 683 m ³ 7.329 kWh
12 2.292 m ³ 24.614 kWh	13 4.022 m ³ 43.204 kWh	14 2.311 m ³ 24.829 kWh	15 772.367 m ³ 8.298.311 kWh	16 1.393.944 m ³ 14.977.928 kWh	17 1.239.064 m ³ 13.316.221 kWh	18 1.228.625 m ³ 13.351.468 kWh
19 1.327.997 m ³ 14.581.407 kWh	20 1.343.736 m ³ 14.755.565 kWh	21 1.343.092 m ³ 14.732.376 kWh	22 1.337.158 m ³ 14.637.869 kWh	23 1.408.069 m ³ 15.408.499 kWh	24 1.322.838 m ³ 14.478.462 kWh	25 1.300.669 m ³ 14.123.965 kWh
26 1.391.038 m ³ 14.955.050 kWh	27 1.527.264 m ³ 16.428.779 kWh	28 1.441.722 m ³ 15.508.604 kWh	29 1.316.154 m ³ 14.160.501 kWh	30 1.392.112 m ³ 14.995.830 kWh		

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ 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 GIUGNO 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

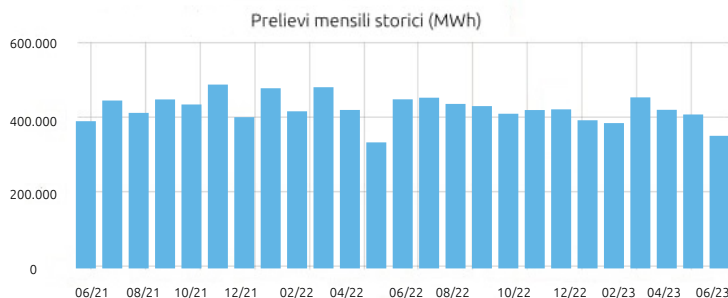
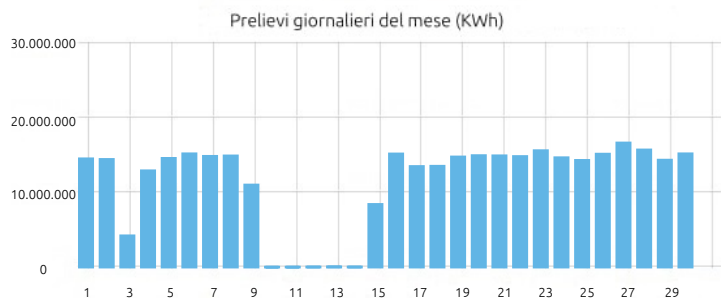
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.673	10.673	9.625	0.69819	0.99789	0.000	AOP
02	10.684	10.684	9.636	0.69843	0.99788	0.000	AOP
03	10.698	10.698	9.649	0.69937	0.99788	0.000	AOP
04	10.708	10.708	9.658	0.69911	0.99787	0.000	AOP
05	10.713	10.713	9.663	0.69942	0.99787	0.000	AOP
06	10.715	10.715	9.664	0.69941	0.99787	0.000	AOP
07	10.715	10.715	9.664	0.69928	0.99787	0.000	AOP
08	10.717	10.717	9.666	0.69933	0.99787	0.000	AOP
09	10.719	10.719	9.668	0.69935	0.99787	0.000	AOP
10	10.723	10.723	9.671	0.69935	0.99787	0.000	AOP
11	10.730	10.730	9.678	0.69871	0.99787	0.000	AOP
12	10.739	10.739	9.686	0.69911	0.99786	0.000	AOP
13	10.742	10.742	9.689	0.69935	0.99786	0.000	AOP
14	10.744	10.744	9.690	0.69947	0.99786	0.000	AOP
15	10.744	10.744	9.691	0.69954	0.99786	0.000	AOP
16	10.745	10.745	9.692	0.69961	0.99786	0.000	AOP
17	10.747	10.747	9.693	0.69971	0.99786	0.000	AOP
18	10.867	10.867	9.806	0.70880	0.99779	0.000	AOP
19	10.980	10.980	9.912	0.71733	0.99773	0.000	AOP
20	10.981	10.981	9.912	0.71734	0.99773	0.000	AOP
21	10.969	10.969	9.900	0.71645	0.99773	0.000	AOP
22	10.947	10.947	9.880	0.71478	0.99775	0.000	AOP
23	10.943	10.943	9.876	0.71447	0.99775	0.000	AOP
24	10.945	10.945	9.879	0.71468	0.99775	0.000	AOP
25	10.859	10.859	9.798	0.70907	0.99779	0.000	AOP
26	10.751	10.751	9.698	0.70185	0.99785	0.000	AOP
27	10.757	10.757	9.704	0.70196	0.99785	0.000	AOP
28	10.757	10.757	9.704	0.70192	0.99785	0.000	AOP
29	10.759	10.759	9.705	0.70203	0.99785	0.000	AOP
30	10.772	10.772	9.717	0.70473	0.99784	0.057	AOP
media mese	10.785	10.785	9.729	0.70374	0.99783	0.002	

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 - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 17/05/2023 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

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

Telelettura non funzionante

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 05/07/2023 02:00

Data apertura guasto: 09/07/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Verbale rivalidato in data 11/07/2023

con differenza + 351 Sm³, + 3776 Kwh

Causa: Altro

Nota: Dato giornaliero teleletto scostato dal validato

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) 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 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: Std. SNAM num tel.3455868124

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 Giugno 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
gio 01	0	0		0	45.4	23.5			
ven 02	0	0		0	45.6	24.6			
sab 03	0	0		0	45.7	25.6			
dom 04	0	0		0	45.3	22.9			
lun 05	0	0		0	45.6	24.9			
mar 06	0	0		0	45.4	24.3			
mer 07	0	0		0	45.6	25.4			
gio 08	0	0		0	45.7	26.2			
ven 09	0	0		0	45.7	26.0			
sab 10	0	0		0	45.8	26.2			
dom 11	0	0		0	46.0	27.4			
lun 12	0	0		0	46.3	28.7			
mar 13	0	0		0	44.9	20.9			
mer 14	0	0		0	45.5	24.4			
gio 15	0	0		0	46.2	27.6			
ven 16	0	0		0	46.0	27.1			
sab 17	0	0		0	45.9	26.9			
dom 18	0	0		0	46.1	28.1			
lun 19	0	0		0	46.2	28.7			
mar 20	0	0		0	46.3	29.6			
mer 21	0	0		0	46.4	30.3			
gio 22	0	0		0	46.4	30.1			
ven 23	0	0		0	46.1	28.5			
sab 24	0	0		0	46.5	31.2			
dom 25	0	0		0	46.3	29.9			
lun 26	0	0		0	46.0	28.4			
mar 27	0	0		0	46.1	29.3			
mer 28	0	0		0	46.2	29.8			
gio 29	0	0		0	46.2	30.0			
ven 30	0	0		0	45.3	25.1			
	0								

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: Std. SNAM num tel.3455830659

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM 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 Giugno 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
gio 01	1341567	1341567		27634	44.7	14.2		48.5477	
ven 02	1332794	1332794		27536	44.6	14.2		48.4019	
sab 03	385207	385207		7792	48.1	21.8		49.4362	
dom 04	1189469	1189469		23545	46.6	14.5		50.5190	
lun 05	1342166	1342166		27691	44.7	14.2		48.4694	
mar 06	1398312	1398312		28978	44.5	14.2		48.2543	
mer 07	1366805	1366805		28340	44.5	14.2		48.2288	
gio 08	1372000	1372000		28731	44.1	14.3		47.7533	
ven 09	1012765	1012765		21261	45.1	15.7		47.6349	
sab 10	310	310		6	48.4	25.0		51.6667	
dom 11	683	683		13	48.3	25.9		52.5385	
lun 12	2292	2292		46	48.2	26.8		49.8261	
mar 13	4022	4022		78	48.1	20.0		51.5641	
mer 14	2104	2104		41	48.1	22.7		51.3171	
gio 15	770947	770947		15986	46.1	19.3		48.2264	
ven 16	1392627	1392627		28943	44.6	15.1		48.1162	
sab 17	1237836	1237836		25624	44.8	15.2		48.3077	
dom 18	1227406	1227406		25041	45.4	15.2		49.0159	
lun 19	1326721	1326721		27751	44.2	15.1		47.8080	
mar 20	1342445	1342445		28038	44.3	15.1		47.8795	
mer 21	1341802	1341802		26931	46.0	15.1		49.8237	
gio 22	1335871	1335871		26884	45.9	15.2		49.6902	
ven 23	1406719	1406719		28553	45.5	15.1		49.2669	
sab 24	1321551	1321551		26103	46.7	15.3		50.6283	
dom 25	1299400	1299400		25912	46.3	15.3		50.1467	
lun 26	1389715	1389715		27946	45.9	15.3		49.7286	
mar 27	1525876	1525876		30912	45.6	15.2		49.3619	
mer 28	1440375	1440375		29567	45.0	15.2		48.7156	
gio 29	1314878	1314878		27428	44.4	15.4		47.9393	
ven 30	1390804	1390804		29108	44.3	15.4		47.7808	
31815469									

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: Std. SNAM 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 Giugno 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
gio 01	1296	1296		285	4.6	18.0		4.5474	
ven 02	1298	1298		287	4.6	19.3		4.5226	
sab 03	2103	2103		454	5.0	19.1		4.6322	
dom 04	1200	1200		264	4.6	18.4		4.5455	
lun 05	1308	1308		290	4.6	19.2		4.5103	
mar 06	1391	1391		307	4.6	18.6		4.5309	
mer 07	1323	1323		293	4.6	19.8		4.5154	
gio 08	1328	1328		295	4.6	20.4		4.5017	
ven 09	975	975		218	5.0	21.9		4.4725	
sab 10	0	0		0	6.1	26.9			
dom 11	0	0		0	6.1	28.1			
lun 12	0	0		0	6.1	28.9			
mar 13	0	0		0	6.1	22.3			
mer 14	207	207		45	6.0	24.3		4.6000	
gio 15	1420	1420		316	4.8	22.4		4.4937	
ven 16	1317	1317		294	4.6	21.4		4.4796	
sab 17	1228	1228		273	4.6	21.1		4.4982	
dom 18	1219	1219		272	4.6	22.0		4.4816	
lun 19	1276	1276		285	4.6	21.8		4.4772	
mar 20	1291	1291		289	4.6	22.6		4.4671	
mer 21	1290	1290		288	4.6	22.9		4.4792	
gio 22	1287	1287		288	4.6	23.2		4.4687	
ven 23	1350	1350		300	4.6	21.5		4.5000	
sab 24	1287	1287		288	4.6	23.9		4.4687	
dom 25	1269	1269		283	4.6	23.0		4.4841	
lun 26	1323	1323		295	4.6	22.5		4.4847	
mar 27	1388	1388		310	4.6	22.8		4.4774	
mer 28	1347	1347		302	4.6	23.5		4.4603	
gio 29	1276	1276		286	4.6	23.5		4.4615	
ven 30	1308	1308		290	4.6	20.5		4.5103	
33305									