



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

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 Novembre 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 13-12-2023- annulla e sostituisce il precedente

Volume
11.342.404 m³

Energia
124.507.638 kWh

PCS medio ponderato mese
10,977 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1	2	3	4	5
		5 m ³ 54 kWh	5.451 m ³ 58.718 kWh	16.749 m ³ 180.504 kWh	53.250 m ³ 576.910 kWh	2.214 m ³ 24.161 kWh
6	7	8	9	10	11	12
16.226 m ³ 183.062 kWh	4.467 m ³ 49.776 kWh	1.928 m ³ 20.659 kWh	3.249 m ³ 34.807 kWh	4.500 m ³ 48.177 kWh	556 m ³ 5.949 kWh	0 m ³ 0 kWh
13	14	15	16	17	18	19
0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	98.727 m ³ 1.062.204 kWh	523.301 m ³ 5.634.905 kWh	3.789 m ³ 40.811 kWh
20	21	22	23	24	25	26
478.982 m ³ 5.253.954 kWh	88.349 m ³ 982.971 kWh	10.937 m ³ 121.783 kWh	788.649 m ³ 8.775.297 kWh	939.424 m ³ 10.458.607 kWh	1.360.889 m ³ 15.118.116 kWh	1.467.548 m ³ 16.099.002 kWh
27	28	29	30			
1.416.706 m ³ 15.473.263 kWh	1.395.848 m ³ 15.266.390 kWh	1.341.745 m ³ 14.669.298 kWh	1.318.915 m ³ 14.368.260 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 NOVEMBRE 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

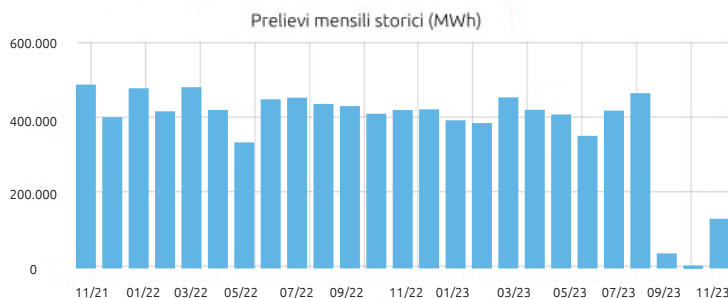
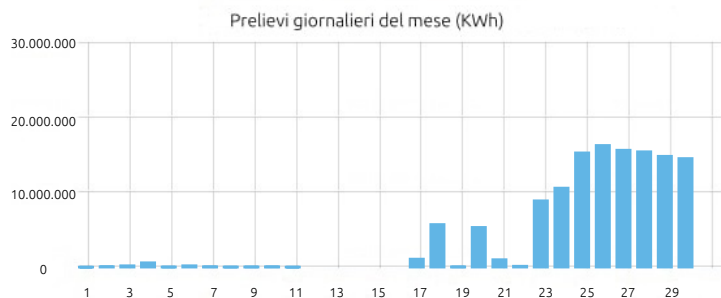
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.770	10.770	9.715	0.70148	0.99785	0.000	AOP
02	10.772	10.772	9.717	0.70165	0.99785	0.001	AOP
03	10.777	10.777	9.722	0.70208	0.99784	0.003	AOP
04	10.834	10.834	9.776	0.71363	0.99779	0.209	AOP
05	10.913	10.913	9.853	0.73620	0.99768	0.682	AOP(a)
06	11.282	11.282	10.199	0.76846	0.99746	0.654	AOP
07	11.143	11.143	10.066	0.74158	0.99760	0.146	AOP
08	10.715	10.715	9.664	0.69864	0.99787	0.000	AOP
09	10.713	10.713	9.662	0.69850	0.99787	0.000	AOP
10	10.706	10.706	9.656	0.69801	0.99788	0.000	AOP
11	10.700	10.700	9.649	0.69732	0.99788	0.000	AOP(a)
12	10.715	10.715	9.664	0.69829	0.99787	0.000	AOP(a)
13	10.770	10.770	9.716	0.70579	0.99783	0.097	AOP(a)
14	10.734	10.734	9.681	0.69940	0.99786	0.000	AOP(a)
15	10.734	10.734	9.681	0.69935	0.99786	0.000	AOP(a)
16	10.733	10.733	9.681	0.69930	0.99787	0.000	AOP(a)
17	10.759	10.759	9.705	0.70075	0.99785	0.001	AOP
18	10.768	10.768	9.713	0.70126	0.99785	0.000	AOP
19	10.771	10.771	9.716	0.70154	0.99785	0.000	AOP
20	10.969	10.969	9.901	0.71722	0.99773	0.000	AOP
21	11.126	11.126	10.048	0.72972	0.99764	0.000	AOP
22	11.135	11.135	10.056	0.73031	0.99763	0.003	AOP
23	11.127	11.127	10.049	0.72956	0.99764	0.001	AOP
24	11.133	11.133	10.055	0.72994	0.99764	0.001	AOP
25	11.109	11.109	10.032	0.72729	0.99765	0.000	AOP
26	10.970	10.970	9.902	0.71653	0.99773	0.000	AOP
27	10.922	10.922	9.857	0.71295	0.99776	0.000	AOP
28	10.937	10.937	9.871	0.71509	0.99775	0.001	AOP
29	10.933	10.933	9.867	0.71562	0.99775	0.000	AOP
30	10.894	10.894	9.831	0.71222	0.99777	0.001	AOP
media mese	10.885	10.885	9.824	0.71332	0.99777	0.060	

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: 08/11/2023 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 20/11/2023 01:00

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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 509 delle quali 502 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (1221 m³/h.)

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 05/12/2023 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

Verbale rivalidato in data 13/12/2023
con differenza + 72 Sm³, + 776 Kwh

Telelettura non funzionante

Causa: Altro

Data apertura guasto: 08/12/2023 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Nota: totale giorno 2/11 non completo

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 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - 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: FMT G 1600 , matr.T000022014 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 8085.0 ÷ 126194.0

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

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234015

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

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - 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: FMT G 1600 , matr.T000022014 ,
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.NGVO17020 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234015

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 Novembre 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
mer 01	0	0		0	48.4	17.0			
gio 02	3720 S	3720		73	40.6	-27.8		50.9589	
ven 03	14583	14583		284	48.9	16.8		51.3486	
sab 04	51477	51477		985	49.6	18.5		52.2609	
dom 05	0	0		0	51.1	19.8			
lun 06	14361	14361		255	53.9	19.3		56.3176	
mar 07	0	0		0	50.8	18.5			
mer 08	0	0		0	48.9	17.2			
gio 09	0	0		0	50.0	15.7			
ven 10	0	0		0	50.4	16.5			
sab 11	0	0		0	50.8	16.8			
dom 12	0	0		0	49.3	12.6			
lun 13	0	0		0	50.5	15.8			
mar 14	0	0		0	49.3	17.2			
mer 15	0	0		0	47.8	16.4			
gio 16	0	0		0	47.5	16.7			
ven 17	92741	92741		1894	47.5	16.9		48.9657	
sab 18	519245	519245		11215	46.4	16.1		46.2992	
dom 19	0	0		0	48.9	15.0			
lun 20	476079	476079		10180	47.7	17.6		46.7661	
mar 21	84226	84226		1504	51.9	15.2		56.0013	
mer 22	6493	6493		115	51.7	14.3		56.4609	
gio 23	784809	784809		14782	50.2	16.0		53.0922	
ven 24	937350	937350		18338	47.8	16.7		51.1152	
sab 25	1359832	1359832		25673	48.9	17.8		52.9674	
dom 26	1466421	1466421		28028	48.4	17.7		52.3199	
lun 27	1415566	1415566		27626	47.6	17.6		51.2404	
mar 28	1394708	1394708		26306	49.0	17.6		53.0186	
mer 29	1340014	1340014		25073	49.4	17.6		53.4445	
gio 30	1317787	1317787		23763	51.0	17.7		55.4554	
11279412									

* 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 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS, TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - 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: IGTM /G1600 , matr.162539 , campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 8399.0 ÷ 126194.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17021 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234016
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

Volumi da struttura TL FFm/b FT FP GC IN dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - 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: 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.NGVO17021 , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.234016
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 Novembre 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
mer 01	0	0		0	43.6	15.8			
gio 02	0 S	0		0	39.1	-13.4			
ven 03	0	0		0	43.5	15.3			
sab 04	0	0		0	43.9	17.2			
dom 05	0	0		0	44.2	18.8			
lun 06	0	0		0	44.2	18.3			
mar 07	0	0		0	43.7	17.3			
mer 08	0	0		0	41.8	16.0			
gio 09	0	0		0	39.9	14.2			
ven 10	0	0		0	38.8	15.3			
sab 11	0	0		0	37.6	15.8			
dom 12	0	0		0	35.9	11.7			
lun 13	0	0		0	35.6	15.0			
mar 14	0	0		0	35.6	16.5			
mer 15	0	0		0	35.2	15.5			
gio 16	0	0		0	34.7	15.7			
ven 17	0	0		0	34.1	14.3			
sab 18	0	0		0	33.4	13.0			
dom 19	0	0		0	33.1	13.1			
lun 20	0	0		0	33.2	15.6			
mar 21	0	0		0	32.9	13.6			
mer 22	0	0		0	33.1	13.0			
gio 23	0	0		0	33.4	13.1			
ven 24	0	0		0	33.2	12.5			
sab 25	0	0		0	32.4	8.2			
dom 26	0	0		0	32.1	9.6			
lun 27	0	0		0	32.1	10.8			
mar 28	0	0		0	32.3	13.5			
mer 29	0	0		0	32.2	12.8			
gio 30	0	0		0	32.8	16.1			
	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 20-09-2023 17:00 (CAMBIO ANALISI GAS,CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 3.5 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@3.5 bar, 15°C] = 4.488

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 (@3.5 bar, 15°C): 73.0 ÷ 1122.0
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

Volumi da struttura TL FF FT GC IN dal 01-11-2023 06:00

Pressione di misura regolata = 3.5 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@3.5 bar, 15°C] = 4.488

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 (@3.5 bar, 15°C): 35.0 ÷ 1122.0
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 Novembre 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
mer 01	5	5		1	6.1	17.7		5.0000	
gio 02	1731	1731		334	5.7	16.0		5.1826	
ven 03	2166	2166		410	5.6	12.8		5.2829	
sab 04	1773	1773		335	5.7	14.6		5.2925	
dom 05	2214	2214		421	5.6	15.5		5.2589	
lun 06	1865	1865		351	5.7	14.2		5.3134	
mar 07	4467	4467		831	5.3	8.1		5.3755	
mer 08	1928	1928		360	5.7	13.6		5.3556	
gio 09	3249	3249		596	5.6	9.8		5.4513	
ven 10	4500	4500		837	5.4	8.4		5.3763	
sab 11	556	556		103	6.1	16.8		5.3981	
dom 12	0	0		0	6.2	14.2			
lun 13	0	0		0	6.2	17.3			
mar 14	0	0		0	6.2	19.5			
mer 15	0	0		0	6.2	17.9			
gio 16	0	0		0	6.2	18.5			
ven 17	5986	5986		1115	5.3	6.4		5.3686	
sab 18	4056	4056		758	5.3	6.5		5.3509	
dom 19	3789	3789		701	5.4	6.3		5.4051	
lun 20	2903	2903		544	5.4	10.6		5.3364	
mar 21	4123	4123		756	5.5	5.7		5.4537	
mer 22	4444	4444		814	5.4	4.7		5.4595	
gio 23	3840	3840		706	5.4	6.9		5.4391	
ven 24	2074	2074		382	5.2	7.6		5.4293	
sab 25	1057	1057		195	5.2	5.1		5.4205	
dom 26	1127	1127		210	5.2	6.7		5.3667	
lun 27	1140	1140		215	5.2	8.6		5.3023	
mar 28	1140	1140		218	5.2	11.7		5.2294	
mer 29	1731	1731		325	5.2	9.1		5.3262	
gio 30	1128	1128		216	5.2	13.9		5.2222	
	62992								