



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 Luglio 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 02-08-2023

Volume
37.691.940 m³

Energia
410.550.917 kWh

PCS medio ponderato mese
10,892 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 1.281.466 m ³ 13.793.700 kWh	2 1.293.317 m ³ 13.919.971 kWh
3 1.397.063 m ³ 15.042.177 kWh	4 1.418.484 m ³ 15.284.165 kWh	5 1.464.506 m ³ 15.787.375 kWh	6 1.401.414 m ³ 15.069.405 kWh	7 1.279.872 m ³ 13.733.027 kWh	8 1.317.893 m ³ 14.150.217 kWh	9 876.806 m ³ 9.414.266 kWh
10 1.369.164 m ³ 14.703.452 kWh	11 1.488.153 m ³ 15.985.740 kWh	12 1.433.350 m ³ 15.422.846 kWh	13 1.461.058 m ³ 15.680.074 kWh	14 1.281.531 m ³ 13.745.702 kWh	15 1.377.069 m ³ 14.786.967 kWh	16 837.959 m ³ 9.015.601 kWh
17 1.510.954 m ³ 16.247.288 kWh	18 1.441.911 m ³ 15.500.543 kWh	19 1.398.551 m ³ 15.033.025 kWh	20 1.443.097 m ³ 15.885.612 kWh	21 1.351.582 m ³ 15.233.681 kWh	22 1.253.222 m ³ 14.126.318 kWh	23 1.199.814 m ³ 13.526.703 kWh
24 1.193.836 m ³ 13.462.889 kWh	25 1.233.886 m ³ 13.912.065 kWh	26 1.243.572 m ³ 13.975.262 kWh	27 1.303.368 m ³ 14.623.789 kWh	28 874.399 m ³ 9.819.501 kWh	29 38 m ³ 421 kWh	30 1.397 m ³ 15.121 kWh
31 1.263.208 m ³ 13.654.015 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 LUGLIO 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

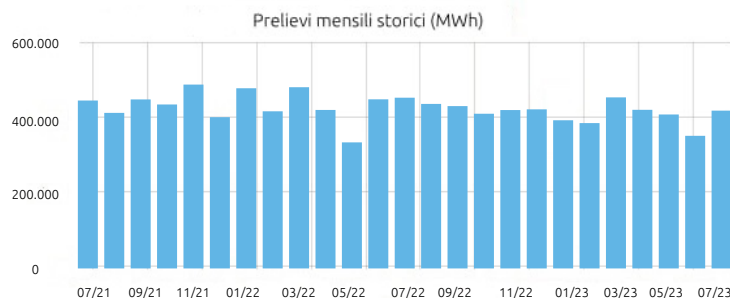
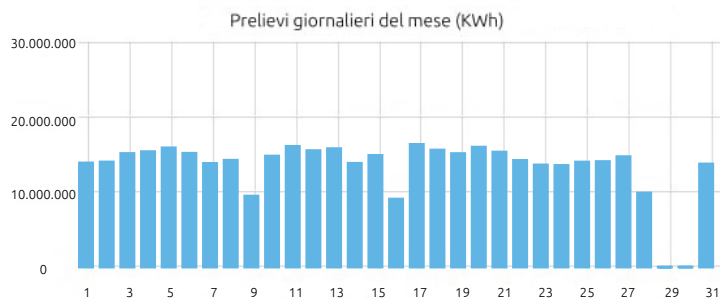
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.764	10.764	9.710	0.70243	0.99785	0.007	AOP
02	10.763	10.763	9.709	0.70211	0.99785	0.000	AOP
03	10.767	10.767	9.713	0.70288	0.99784	0.016	AOP
04	10.775	10.775	9.720	0.70424	0.99784	0.042	AOP
05	10.780	10.780	9.725	0.70411	0.99783	0.045	AOP
06	10.753	10.753	9.699	0.70021	0.99786	0.000	AOP
07	10.730	10.730	9.678	0.69846	0.99787	0.000	AOP
08	10.737	10.737	9.684	0.69894	0.99786	0.000	AOP
09	10.737	10.737	9.684	0.69895	0.99786	0.000	AOP
10	10.739	10.739	9.686	0.69910	0.99786	0.000	AOP
11	10.742	10.742	9.689	0.69937	0.99786	0.000	AOP
12	10.760	10.760	9.706	0.70075	0.99785	0.000	AOP
13	10.732	10.732	9.680	0.70004	0.99786	0.000	AOP
14	10.726	10.726	9.674	0.69975	0.99787	0.000	AOP
15	10.738	10.738	9.685	0.70034	0.99786	0.000	AOP
16	10.759	10.759	9.705	0.70208	0.99785	0.000	AOP
17	10.753	10.753	9.700	0.70152	0.99785	0.000	AOP
18	10.750	10.750	9.697	0.70119	0.99785	0.000	AOP
19	10.749	10.749	9.696	0.70098	0.99785	0.000	AOP
20	11.008	11.008	9.938	0.72241	0.99771	0.000	AOP
21	11.271	11.271	10.184	0.74440	0.99755	0.000	AOP
22	11.272	11.272	10.185	0.74450	0.99755	0.000	AOP
23	11.274	11.274	10.187	0.74473	0.99755	0.000	AOP
24	11.277	11.277	10.190	0.74492	0.99755	0.001	AOP
25	11.275	11.275	10.188	0.74467	0.99755	0.002	AOP
26	11.238	11.238	10.153	0.74089	0.99757	0.000	AOP
27	11.220	11.220	10.136	0.73828	0.99759	0.000	AOP
28	11.230	11.230	10.145	0.73857	0.99758	0.000	AOP
29	11.086	11.086	10.011	0.72767	0.99766	0.000	AOP
30	10.824	10.824	9.766	0.70639	0.99781	0.000	AOP
31	10.809	10.809	9.751	0.70440	0.99783	0.000	AOP
media mese	10.904	10.904	9.841	0.71353	0.99777	0.004	

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

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi - I prelievi superano o si avvicinano al limite inferiore dell'elemento primario

Data apertura guasto: 01/08/2023 02:00

Nota: Negli ultimi 30 giorni le misure quartorarie registrate al di fuori del campo valido di misura sono risultate pari al 32.0% delle misure quartorarie disponibili (escluse le misure a 0). Le misure quartorarie disponibili sono risultate pari al 100% delle misure quartorarie attese nel periodo.

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 30/07/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

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: 14/07/2023 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) 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: 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

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

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

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

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 Luglio 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
sab 01	1242 S	1242		276	4.5	15.2		4.5000	
dom 02	1247	1247		279	4.6	23.0		4.4695	
lun 03	1304	1304		292	4.6	23.4		4.4658	
mar 04	1312	1312		293	4.6	22.9		4.4778	
mer 05	1339 S	1339		299	4.6	20.0		4.4783	
gio 06	1301	1301		292	4.6	24.0		4.4555	
ven 07	1422	1422		325	4.6	27.7		4.3754	
sab 08	1336	1336		306	4.6	28.5		4.3660	
dom 09	882	882		201	5.0	30.7		4.3881	
lun 10	1303	1303		300	4.6	28.9		4.3433	
mar 11	1425	1425		328	4.6	28.7		4.3445	
mer 12	1751	1751		403	4.6	28.2		4.3449	
gio 13	1739	1739		399	4.6	27.2		4.3584	
ven 14	1752	1752		402	4.6	28.1		4.3582	
sab 15	1270	1270		292	4.6	28.3		4.3493	
dom 16	2031	2031		467	4.8	27.7		4.3490	
lun 17	1354	1354		311	4.6	28.3		4.3537	
mar 18	1311	1311		301	4.6	28.2		4.3555	
mer 19	1287 S	1287		296	4.6	28.4		4.3480	
gio 20	1302	1302		300	4.6	28.9		4.3400	
ven 21	1250	1250		287	4.6	28.1		4.3554	
sab 22	1185	1185		272	4.6	28.2		4.3566	
dom 23	1159	1159		266	4.6	28.5		4.3571	
lun 24	1152	1152		265	4.6	28.5		4.3472	
mar 25	1171	1171		267	4.6	26.2		4.3858	
mer 26	1200	1200		271	4.6	24.2		4.4280	
gio 27	1199	1199		272	4.6	25.5		4.4081	
ven 28	820	820		188	5.0	26.6		4.3617	
sab 29	0	0		0	6.1	30.7			
dom 30	850	850		185	5.8	29.8		4.5946	
lun 31	1825	1825		407	4.6	23.3		4.4840	
39721									