



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
Enplus Srl

via Montalbino, 3/5
20159 MILANO

Impianto REMI

Codice: 50063501 (ex 22801)
Ragione sociale: Enplus Srl
Denominazione: Pietramontecorvino FG
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2022

periodo dal 01-11-2022 al 01-12-2022 - emesso in data 06-12-2022

Volume
25.983.165 m³

Energia
288.659.517 kWh

PCS medio ponderato mese
11,109 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.008.508 m ³ 11.204.524 kWh	2 1.430.866 m ³ 15.896.921 kWh	3 1.165.496 m ³ 12.947.495 kWh	4 1.012.762 m ³ 11.249.760 kWh	5 278.596 m ³ 3.091.580 kWh	6 693.067 m ³ 7.693.044 kWh
7 1.501.633 m ³ 16.686.146 kWh	8 1.592.578 m ³ 17.699.912 kWh	9 1.594.788 m ³ 17.724.474 kWh	10 1.520.503 m ³ 16.898.870 kWh	11 1.247.899 m ³ 13.867.902 kWh	12 1.075.893 m ³ 11.958.551 kWh	13 1.241.960 m ³ 13.803.143 kWh
14 1.248.009 m ³ 13.864.132 kWh	15 587.906 m ³ 6.530.460 kWh	16 122 m ³ 1.355 kWh	17 178 m ³ 1.977 kWh	18 155 m ³ 1.722 kWh	19 209 m ³ 2.322 kWh	20 91 m ³ 1.011 kWh
21 762 m ³ 8.463 kWh	22 946 m ³ 10.505 kWh	23 5.417 m ³ 60.156 kWh	24 1.314.828 m ³ 14.602.480 kWh	25 1.349.845 m ³ 14.990.029 kWh	26 1.118.734 m ³ 12.423.541 kWh	27 956.990 m ³ 10.628.331 kWh
28 1.534.543 m ³ 17.042.635 kWh	29 1.549.751 m ³ 17.213.084 kWh	30 950.130 m ³ 10.554.994 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 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 50 Rotello

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	11.110	11.110	10.034	0.73407	0.99763	0.186	AOP
02	11.110	11.110	10.034	0.73403	0.99763	0.186	AOP
03	11.109	11.109	10.033	0.73401	0.99763	0.187	AOP
04	11.108	11.108	10.032	0.73388	0.99763	0.185	AOP
05	11.097	11.097	10.022	0.73356	0.99764	0.181	AOP
06	11.100	11.100	10.025	0.73373	0.99764	0.179	AOP
07	11.112	11.112	10.035	0.73436	0.99763	0.180	AOP
08	11.114	11.114	10.037	0.73450	0.99763	0.180	AOP
09	11.114	11.114	10.038	0.73440	0.99763	0.182	AOP
10	11.114	11.114	10.038	0.73432	0.99763	0.182	AOP
11	11.113	11.113	10.037	0.73426	0.99763	0.183	AOP
12	11.115	11.115	10.038	0.73440	0.99763	0.184	AOP
13	11.114	11.114	10.038	0.73436	0.99763	0.185	AOP
14	11.109	11.109	10.032	0.73397	0.99763	0.187	AOP
15	11.108	11.108	10.032	0.73400	0.99763	0.187	AOP
16	11.109	11.109	10.033	0.73403	0.99763	0.187	AOP
17	11.108	11.108	10.032	0.73397	0.99763	0.187	AOP
18	11.107	11.107	10.031	0.73390	0.99763	0.188	AOP
19	11.108	11.108	10.032	0.73402	0.99763	0.187	AOP
20	11.106	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.187	AOP
21	11.106	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.189	AOP
22	11.105	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.189	AOP
23	11.105	11.105	10.029	0.73373	0.99763	0.186	AOP
24	11.106	11.106	10.030	0.73379	0.99763	0.186	AOP
25	11.105	11.105	10.029	0.73372	0.99764	0.189	AOP
26	11.105	11.105	10.029	0.73369	0.99764	0.188	AOP
27	11.106	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.188	AOP
28	11.106	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.188	AOP
29	11.107	11.107	10.031	0.73389	0.99763	0.188	AOP
30	11.109	11.109	10.032	0.73400	0.99763	0.187	AOP
media mese	11.108	11.108	10.032	0.73399	0.99763	0.186	

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.

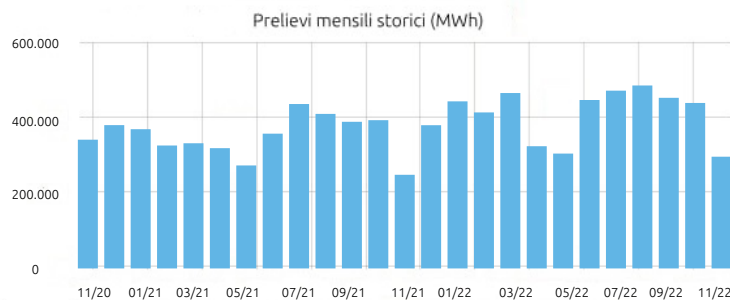
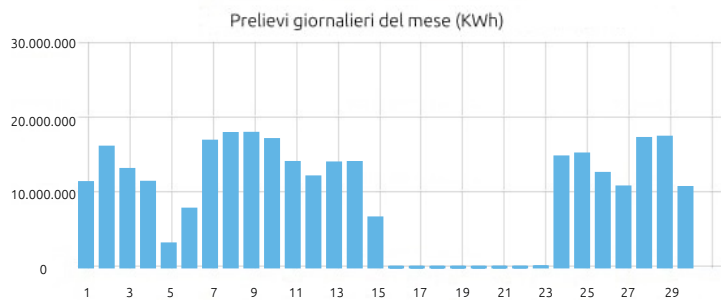
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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: 21/11/2022 02:35

Nota: Misura all'interno del campo valido negli ultimi 5 giorni: 75% (Copertura 100%)

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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del 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, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, 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. 4.2, cap. 10 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. 4, All. 10/A 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. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 01-06-2020 06:00

Pressione di misura regolata = 40.0 bar - Pressione barometrica = 1.0066994bar - KTVO [@40.0 bar, 15°C] = 44.686

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3456734261

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G2500 , matr.610802 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@40.0 bar, 15°C): 1681.0 ÷ 178744.0

FFm flow computer master , modello: I.G.S., matr.20088 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT 100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 60.0

DL data logger modello: FIORENTINI, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 100.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01	1008508	1008508		19465	47.8	17.4		51.8114	
mer 02	1430866	1430866		27645	47.7	17.1		51.7586	
gio 03	1165496	1165496		22542	47.7	16.9		51.7033	
ven 04	1012762	1012762		19544	47.8	16.9		51.8196	
sab 05	278596	278596		5358	48.0	13.4		51.9963	
dom 06	693067	693067		13366	47.9	15.0		51.8530	
lun 07	1501633	1501633		29053	47.5	16.8		51.6860	
mar 08	1592578	1592578		30811	47.5	16.7		51.6886	
mer 09	1594788	1594788		30867	47.5	16.5		51.6664	
gio 10	1520503	1520503		29390	47.5	16.5		51.7354	
ven 11	1247899	1247899		24034	47.7	16.5		51.9222	
sab 12	1075893	1075893		20724	47.8	16.1		51.9153	
dom 13	1241960	1241960		23974	47.7	15.8		51.8045	
lun 14	1248009	1248009		24194	47.5	15.5		51.5834	
mar 15	587906	587906		11349	47.8	14.8		51.8024	
mer 16	122	122		3	48.1	15.3		40.6667	
gio 17	0 U	0		0	37.9	-43.6			
ven 18	0	0		0	48.1	16.0			
sab 19	0	0		0	48.2	13.2			
dom 20	0	0		0	48.2	9.7			
lun 21	0	0		0	48.1	11.8			
mar 22	0	0		0	48.1	10.8			
mer 23	0	0		0	48.1	10.5			
gio 24	0	0		0	47.7	11.6			
ven 25	0	0		0	47.7	11.9			
sab 26	0	0		0	47.8	9.1			
dom 27	0	0		0	47.9	9.8			
lun 28	0	0		0	48.2	11.5			
mar 29	0	0		0	48.1	10.9			
mer 30	0	0		0	47.9	9.7			
17200586									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelettre corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 01-06-2020 06:00

Pressione di misura regolata = 40.0 bar - Pressione barometrica = 1.0066994bar - KTVO [@40.0 bar, 15°C] = 44.686

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3456848816

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: Fluxi 2300 G 2500 , matr.37049142 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@40.0 bar, 15°C): 1093.0 ÷ 178744.0

FFm flow computer master , modello: I.G.S., matr.20091 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT 100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 60.0

DL data logger modello: FIORENTINI, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 70.0 campo scale[°C]: -20.0 ÷ 50.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 50063501(ex 22801) Enplus Srl, 20159 MILANO - 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	47.9	19.0			
mer 02	0	0		0	47.7	17.8			
gio 03	0	0		0	47.8	18.4			
ven 04	0	0		0	47.9	16.1			
sab 05	0	0		0	48.1	12.1			
dom 06	0	0		0	48.0	12.8			
lun 07	0	0		0	47.6	14.5			
mar 08	0	0		0	47.6	15.0			
mer 09	0	0		0	47.5	14.5			
gio 10	0	0		0	47.6	15.5			
ven 11	0	0		0	47.8	15.3			
sab 12	0	0		0	47.8	12.7			
dom 13	0	0		0	47.7	13.2			
lun 14	0	0		0	47.6	12.3			
mar 15	0	0		0	47.9	14.5			
mer 16	0	0		0	48.1	15.3			
gio 17	178 U	178		3	35.3	-58.8		59.3333	
ven 18	155	155		3	48.2	16.3		51.6667	
sab 19	209	209		4	48.2	13.4		52.2500	
dom 20	91	91		1	48.2	10.3		91.0000	
lun 21	762	762		15	48.1	12.5		50.8000	
mar 22	946	946		17	48.1	11.1		55.6471	
mer 23	5417	5417		100	48.1	11.4		54.1700	
gio 24	1314828	1314828		25141	47.7	15.6		52.2982	
ven 25	1349845	1349845		25833	47.6	15.7		52.2527	
sab 26	1118734	1118734		21378	47.7	14.4		52.3311	
dom 27	956990	956990		18243	47.8	14.2		52.4579	
lun 28	1534543	1534543		28880	48.2	15.7		53.1351	
mar 29	1549751	1549751		29166	48.1	15.4		53.1355	
mer 30	950130	950130		18042	47.9	14.3		52.6621	
8782579									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima