



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  
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 Dicembre 2022

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 03-01-2023

Volume  
37.927.386 m<sup>3</sup>

Energia  
421.171.547 kWh

PCS medio ponderato mese  
11,105 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1	2	3	4
			1.391.880 m <sup>3</sup> 15.463.787 kWh	1.550.230 m <sup>3</sup> 17.221.505 kWh	1.518.883 m <sup>3</sup> 16.871.752 kWh	1.528.110 m <sup>3</sup> 16.975.774 kWh
5	6	7	8	9	10	11
1.487.339 m <sup>3</sup> 16.509.463 kWh	1.560.081 m <sup>3</sup> 17.315.339 kWh	1.542.513 m <sup>3</sup> 17.120.352 kWh	1.418.009 m <sup>3</sup> 15.739.900 kWh	1.049.789 m <sup>3</sup> 11.651.608 kWh	174.818 m <sup>3</sup> 1.939.955 kWh	818.532 m <sup>3</sup> 9.079.157 kWh
12	13	14	15	16	17	18
1.481.299 m <sup>3</sup> 16.439.456 kWh	1.508.629 m <sup>3</sup> 16.742.765 kWh	1.455.915 m <sup>3</sup> 16.159.201 kWh	1.052.053 m <sup>3</sup> 11.679.892 kWh	960.217 m <sup>3</sup> 10.661.289 kWh	1.419.439 m <sup>3</sup> 15.760.031 kWh	1.122.547 m <sup>3</sup> 12.462.517 kWh
19	20	21	22	23	24	25
1.626.298 m <sup>3</sup> 18.045.403 kWh	1.212.394 m <sup>3</sup> 13.451.511 kWh	1.230.608 m <sup>3</sup> 13.652.365 kWh	1.166.849 m <sup>3</sup> 12.948.523 kWh	1.063.241 m <sup>3</sup> 11.799.849 kWh	386.617 m <sup>3</sup> 4.291.449 kWh	496.347 m <sup>3</sup> 5.508.955 kWh
26	27	28	29	30	31	
1.029.362 m <sup>3</sup> 11.440.329 kWh	1.107.643 m <sup>3</sup> 12.319.205 kWh	1.445.879 m <sup>3</sup> 16.078.174 kWh	1.198.152 m <sup>3</sup> 13.324.648 kWh	1.389.446 m <sup>3</sup> 15.454.808 kWh	1.534.267 m <sup>3</sup> 17.062.583 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 DICEMBRE 2022

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

## 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	11.110	11.110	10.033	0.73409	0.99763	0.188	AOP
02	11.109	11.109	10.033	0.73404	0.99763	0.188	AOP
03	11.108	11.108	10.032	0.73407	0.99763	0.190	AOP
04	11.109	11.109	10.032	0.73411	0.99763	0.191	AOP
05	11.100	11.100	10.025	0.73339	0.99764	0.188	AOP
06	11.099	11.099	10.023	0.73326	0.99764	0.188	AOP
07	11.099	11.099	10.023	0.73331	0.99764	0.189	AOP
08	11.100	11.100	10.024	0.73344	0.99764	0.191	AOP
09	11.099	11.099	10.023	0.73337	0.99764	0.191	AOP
10	11.097	11.097	10.022	0.73314	0.99764	0.188	AOP
11	11.092	11.092	10.017	0.73275	0.99764	0.188	AOP
12	11.098	11.098	10.022	0.73310	0.99764	0.185	AOP
13	11.098	11.098	10.023	0.73311	0.99764	0.185	AOP
14	11.099	11.099	10.024	0.73325	0.99764	0.187	AOP
15	11.102	11.102	10.026	0.73344	0.99764	0.187	AOP
16	11.103	11.103	10.027	0.73350	0.99764	0.187	AOP
17	11.103	11.103	10.027	0.73355	0.99764	0.186	AOP
18	11.102	11.102	10.027	0.73349	0.99764	0.186	AOP
19	11.096	11.096	10.020	0.73298	0.99764	0.187	AOP
20	11.095	11.095	10.020	0.73299	0.99764	0.187	AOP
21	11.094	11.094	10.019	0.73288	0.99764	0.187	AOP
22	11.097	11.097	10.022	0.73312	0.99764	0.187	AOP
23	11.098	11.098	10.023	0.73638	0.99763	0.291	AOP
24	11.100	11.100	10.026	0.74172	0.99761	0.459	AOP
25	11.099	11.099	10.025	0.73900	0.99762	0.372	AOP
26	11.114	11.114	10.041	0.75237	0.99756	0.764	AOP
27	11.122	11.122	10.052	0.76640	0.99750	1.201	AOP
28	11.120	11.120	10.050	0.76684	0.99750	1.208	AOP
29	11.121	11.121	10.051	0.76733	0.99750	1.225	AOP
30	11.123	11.123	10.053	0.76775	0.99750	1.240	AOP
31	11.121	11.121	10.051	0.76738	0.99750	1.232	AOP
media mese	11.104	11.104	10.030	0.73999	0.99761	0.391	

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.

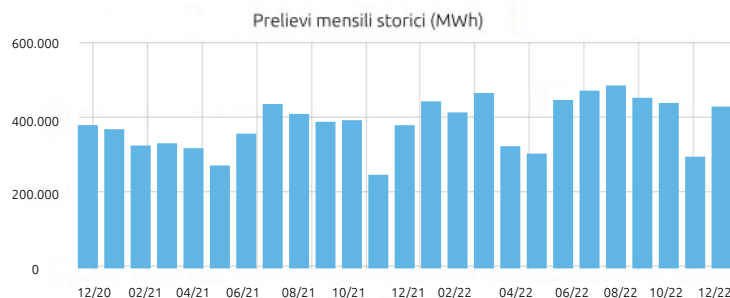
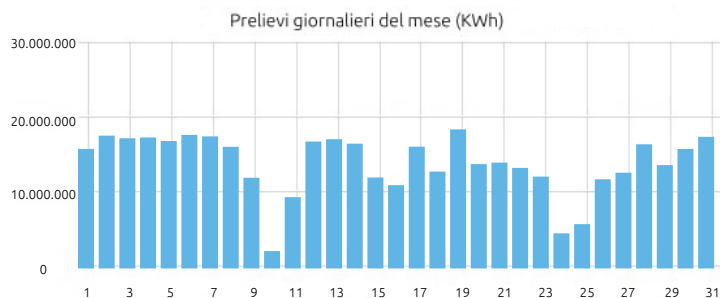
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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](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. 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 Dicembre 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
gio 01	0	0		0	47.6	9.6			
ven 02	0	0		0	47.6	10.0			
sab 03	0	0		0	47.8	11.9			
dom 04	0	0		0	47.8	12.3			
lun 05	0	0		0	47.5	13.1			
mar 06	0	0		0	47.4	13.4			
mer 07	0	0		0	47.5	12.0			
gio 08	0	0		0	47.9	12.5			
ven 09	0	0		0	48.0	15.2			
sab 10	0	0		0	48.2	13.4			
dom 11	0	0		0	48.0	10.6			
lun 12	0	0		0	47.5	8.6			
mar 13	0	0		0	47.5	8.5			
mer 14	0	0		0	47.5	9.4			
gio 15	0	0		0	47.9	12.6			
ven 16	0	0		0	48.0	14.8			
sab 17	0	0		0	47.8	13.0			
dom 18	0	0		0	48.0	10.5			
lun 19	0	0		0	47.6	10.6			
mar 20	0	0		0	47.8	10.8			
mer 21	0	0		0	47.9	10.3			
gio 22	0	0		0	47.9	12.0			
ven 23	0	0		0	48.0	12.1			
sab 24	0	0		0	48.2	12.5			
dom 25	0	0		0	48.2	11.8			
lun 26	0	0		0	48.1	11.8			
mar 27	0	0		0	48.0	12.6			
mer 28	0	0		0	47.9	11.2			
gio 29	0	0		0	48.0	12.4			
ven 30	0	0		0	47.9	13.8			
sab 31	0	0		0	47.9	13.4			
	0								

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

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette 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 Dicembre 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
gio 01	1391880	1391880		26537	47.6	15.3		52.4505	
ven 02	1550230	1550230		29496	47.7	15.3		52.5573	
sab 03	1518883	1518883		28796	47.8	15.4		52.7463	
dom 04	1528110	1528110		28970	47.8	15.4		52.7480	
lun 05	1487339	1487339		28360	47.5	15.1		52.4450	
mar 06	1560081	1560081		29756	47.4	14.8		52.4291	
mer 07	1542513	1542513		29360	47.5	14.7		52.5379	
gio 08	1418009	1418009		26788	47.9	14.8		52.9345	
ven 09	1049789	1049789		19840	48.0	15.0		52.9128	
sab 10	174818	174818		3294	48.2	14.0		53.0716	
dom 11	818532	818532		15456	48.0	14.2		52.9589	
lun 12	1481299	1481299		28153	47.5	14.6		52.6160	
mar 13	1508629	1508629		28662	47.5	14.3		52.6352	
mer 14	1455915	1455915		27652	47.5	14.3		52.6513	
gio 15	1052053	1052053		19871	47.9	14.3		52.9441	
ven 16	960217	960217		18129	48.0	14.3		52.9658	
sab 17	1419439	1419439		26833	47.8	14.5		52.8990	
dom 18	1122547	1122547		21164	48.0	13.7		53.0404	
lun 19	1626298	1626298		30802	47.6	14.3		52.7985	
mar 20	1212394	1212394		22939	47.8	13.5		52.8530	
mer 21	1230608	1230608		23222	47.9	13.4		52.9932	
gio 22	1166849	1166849		22008	47.9	13.6		53.0193	
ven 23	1063241	1063241		20056	48.0	13.2		53.0136	
sab 24	386617	386617		7270	48.2	13.3		53.1798	
dom 25	496347	496347		9331	48.2	12.7		53.1933	
lun 26	1029362	1029362		19363	48.1	13.8		53.1613	
mar 27	1107643	1107643		20828	48.1	14.1		53.1805	
mer 28	1445879	1445879		27197	47.9	14.3		53.1632	
gio 29	1198152	1198152		22557	48.0	13.9		53.1166	
ven 30	1389446	1389446		26130	47.9	14.3		53.1744	
sab 31	1534267	1534267		28869	47.9	14.3		53.1458	
37927386									

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

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima