



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 MI

### 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 AGOSTO 2022

periodo dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06 - emesso in data 05-09-2022

volume in m<sup>3</sup>

**42.973.542**

energia in kWh

**477.115.082**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,103**

LUN	1	1.403.928	8	1.423.863	15	1.254.188	22	1.460.316	29	1.465.168	m <sup>3</sup>
		15.587.813		15.803.455		13.926.504		16.206.587		16.302.924	kWh
MAR	2	1.491.473	9	1.441.921	16	1.460.166	23	1.485.113	30	1.482.056	m <sup>3</sup>
		16.558.333		16.003.881		16.210.763		16.486.239		16.505.658	kWh
MER	3	+ 1.501.388	10	1.481.508	17	1.436.468	24	1.362.308	31	1.457.232	m <sup>3</sup>
		16.654.897		16.441.776		15.949.104		15.120.256		16.210.249	kWh
GIO	4	1.484.546	11	1.474.170	18	1.430.788	25	1.468.223			m <sup>3</sup>
		16.478.461		16.360.339		15.876.024		16.295.807			kWh
VEN	5	1.477.182	12	1.482.516	19	1.432.032	26	1.486.266			m <sup>3</sup>
		16.396.720		16.454.445		15.861.186		16.500.525			kWh
SAB	6	1.468.310	13	1.273.811	20	1.298.712	27	1.456.835			m <sup>3</sup>
		16.296.773		14.138.028		14.392.326		16.194.178			kWh
DOM	7	1.443.975	14	958.208	21	852.465	28	878.407			m <sup>3</sup>
		16.031.010		10.633.234		9.452.132		9.785.454			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.

Accanto al volume è indicata 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.

## Bollettino di analisi del mese di agosto 2022

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	rho massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Zs Fattore di comprimibilità -	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica %mol	
01	11,103	11,103	10,027	0,73349	0,99764	0,18	AOP
02	11,102	11,102	10,026	0,73341	0,99764	0,18	AOP
03	11,093	11,093	10,018	0,73269	0,99764	0,18	AOP
04	11,100	11,100	10,025	0,73322	0,99764	0,18	AOP
05	11,100	11,100	10,025	0,73324	0,99764	0,18	AOP
06	11,099	11,099	10,023	0,73316	0,99764	0,18	AOP
07	11,102	11,102	10,026	0,73333	0,99764	0,18	AOP
08	11,099	11,099	10,024	0,73319	0,99764	0,18	AOP
09	11,099	11,099	10,023	0,73313	0,99764	0,18	AOP
10	11,098	11,098	10,022	0,73303	0,99764	0,18	AOP
11	11,098	11,098	10,023	0,73303	0,99764	0,18	AOP
12	11,099	11,099	10,023	0,73309	0,99764	0,18	AOP
13	11,099	11,099	10,023	0,73319	0,99764	0,18	AOP
14	11,097	11,097	10,022	0,73332	0,99764	0,18	AOP
15	11,104	11,104	10,028	0,73349	0,99764	0,18	AOP
16	11,102	11,102	10,026	0,73332	0,99764	0,18	AOP
17	11,103	11,103	10,027	0,73337	0,99764	0,18	AOP
18	11,096	11,096	10,020	0,73287	0,99764	0,18	AOP
19	11,076	11,076	10,002	0,73134	0,99765	0,18	AOP
20	11,082	11,082	10,008	0,73196	0,99765	0,18	AOP
21	11,088	11,088	10,014	0,73276	0,99764	0,18	AOP
22	11,098	11,098	10,022	0,73315	0,99764	0,18	AOP
23	11,101	11,101	10,025	0,73331	0,99764	0,18	AOP
24	11,099	11,099	10,023	0,73315	0,99764	0,18	AOP
25	11,099	11,099	10,023	0,73313	0,99764	0,18	AOP
26	11,102	11,102	10,026	0,73342	0,99764	0,18	AOP
27	11,116	11,116	10,040	0,73471	0,99763	0,18	AOP
28	11,140	11,140	10,062	0,73696	0,99761	0,19	AOP
29	11,127	11,127	10,050	0,73580	0,99762	0,19	AOP
30	11,137	11,137	10,059	0,73651	0,99762	0,19	AOP
31	11,124	11,124	10,047	0,73536	0,99762	0,19	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,103</b>	<b>11,103</b>	<b>10,027</b>	<b>0,73352</b>	<b>0,99764</b>	<b>0,18</b>	

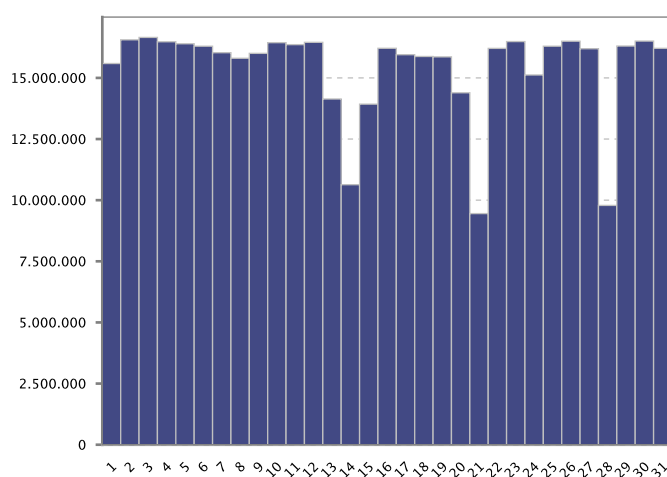
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

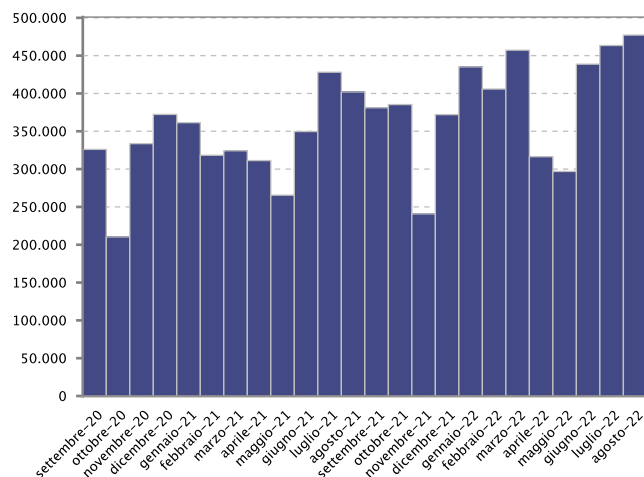
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

#### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar  
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI Explorer plus

" pressione  
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1403928	1	1273811	13	1468223	25
1491473	2	958208	14	1486266	26
1501388	3	1254188	15	1456835	27
1484546	4	1460166	16	878407	28
1477182	5	1436468	17	1465168	29
1468310	6	1430788	18	1482056	30
1443975	7	1432032	19	1457232	31
1423863	8	1298712	20		
1441921	9	852465	21		
1481508	10	1460316	22		
1474170	11	1485113	23		
1482516	12	1362308	24		
Totale		42973542			

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

#### DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar  
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione  
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			