



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 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 MARZO 2022

periodo dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 06 - emesso in data 05-04-2022

volume in m³

41.297.907

energia in kWh

457.157.480

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,070

LUN		7	1.414.941	14	1.451.670	21	1.447.723	28	1.020.623		m³
			15.635.098		16.129.505		16.032.085		11.218.688		kWh
MAR	1	1.292.978	8	1.045.667	15	1.394.414	22	1.317.375	29	1.456.437	m³
		14.408.947		11.572.397		15.528.194		14.510.886		16.111.106	kWh
MER	2	1.099.205	9	1.166.953	16	1.498.425	23	1.356.066	30	1.162.624	m³
		12.250.640		12.921.671		16.596.555		15.031.992		12.815.604	kWh
GIO	3	1.426.652	10	1.184.643	17	1.471.426	24	1.229.225	31	1.231.890	m³
		15.892.903		13.119.921		16.288.686		13.593.999		13.550.790	kWh
VEN	4	1.432.730	11	1.572.879	18	1.438.894	25	1.266.020			m³
		15.896.139		17.429.072		15.927.118		13.959.137			kWh
SAB	5	1.098.753	12	+ 1.580.253	19	1.487.105	26	1.527.718			m³
		12.122.542		17.528.166		16.472.662		16.861.424			kWh
DOM	6	1.421.550	13	1.510.322	20	1.470.813	27	821.933			m³
		15.691.069		16.746.450		16.296.608		9.017.427			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.

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 marzo 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 273 - Biccari ramo San Salvo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,144	11,144	10,075	0,78014	0,99744	1,74	AOP
02	11,145	11,145	10,075	0,77869	0,99744	1,69	AOP
03	11,140	11,140	10,070	0,77772	0,99745	1,64	AOP
04	11,095	11,095	10,025	0,75921	0,99754	1,07	AOP
05	11,033	11,033	9,962	0,72721	0,99768	0,15	AOP
06	11,038	11,038	9,967	0,73255	0,99766	0,33	AOP
07	11,050	11,050	9,981	0,74384	0,99761	0,64	AOP
08	11,067	11,067	9,996	0,74259	0,99761	0,60	AOP
09	11,073	11,073	9,999	0,73063	0,99766	0,17	AOP
10	11,075	11,075	10,001	0,73324	0,99765	0,24	AOP
11	11,081	11,081	10,007	0,73260	0,99765	0,20	AOP
12	11,092	11,092	10,019	0,74249	0,99760	0,52	AOP
13	11,088	11,088	10,015	0,74367	0,99760	0,58	AOP
14	11,111	11,111	10,039	0,75576	0,99754	0,96	AOP
15	11,136	11,136	10,068	0,78390	0,99742	1,91	AOP
16	11,076	11,076	10,004	0,73904	0,99762	0,45	AOP
17	11,070	11,070	9,996	0,73022	0,99766	0,16	AOP
18	11,069	11,069	10,003	0,76743	0,99751	1,55	AOP
19	11,077	11,077	10,011	0,77167	0,99749	1,69	AOP
20	11,080	11,080	10,014	0,76997	0,99749	1,60	AOP
21	11,074	11,074	10,008	0,77071	0,99749	1,63	AOP
22	11,015	11,015	9,952	0,76380	0,99754	1,49	AOP
23	11,085	11,085	10,019	0,77286	0,99748	1,68	AOP
24	11,059	11,059	9,994	0,77031	0,99750	1,65	AOP
25	11,026	11,026	9,963	0,76537	0,99753	1,48	AOP
26	11,037	11,037	9,974	0,76666	0,99752	1,48	AOP
27	10,971	10,971	9,911	0,75755	0,99758	1,36	AOP
28	10,992	10,992	9,930	0,75928	0,99757	1,35	AOP
29	11,062	11,062	9,996	0,76627	0,99752	1,39	AOP
30	11,023	11,023	9,959	0,76051	0,99755	1,30	AOP
31	11,000	11,000	9,939	0,76114	0,99756	1,39	AOP
MEDIA MESE	11,067	11,067	9,999	0,75668	0,99755	1,10	

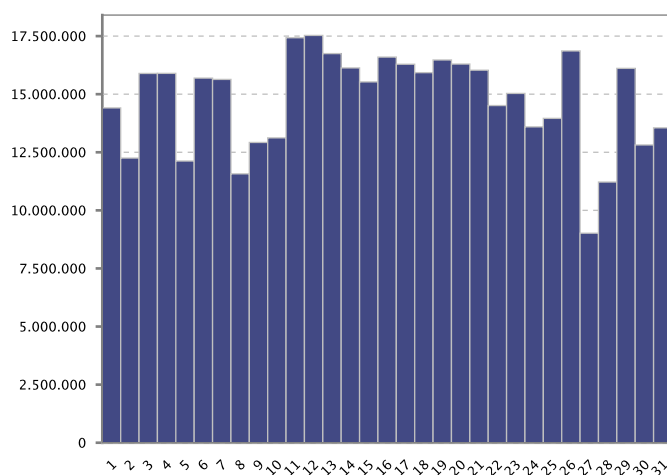
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

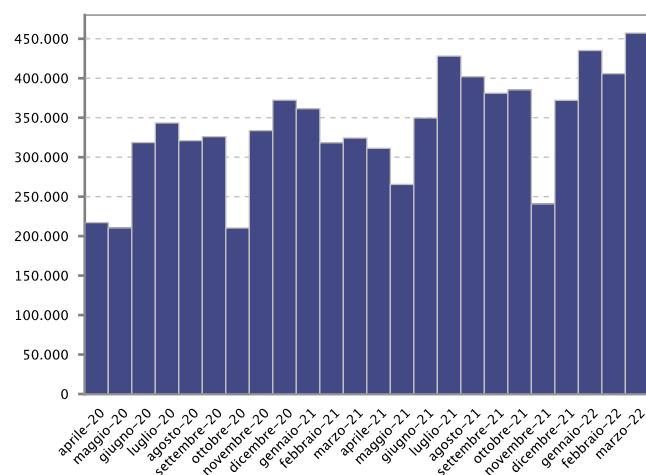
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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) 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 MARZO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 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
1292978	1	1510322	13	1266020	25
1099205	2	1451670	14	1527718	26
1426652	3	1394414	15	821933	27
1432730	4	1498425	16	1020623	28
1098753	5	1471426	17	1456437	29
1421550	6	1438894	18	1162624	30
1414941	7	1487105	19	1231890	31
1045667	8	1470813	20		
1166953	9	1447723	21		
1184643	10	1317375	22		
1572879	11	1356066	23		
1580253	12	1229225	24		
Totale		41297907			

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 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 unità 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			