



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 Settembre 2022

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 05-10-2022

Volume
40.014.162 m³

Energia
444.483.058,8 kWh

PCS medio ponderato mese
11,108 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1	2	3	4
			1.436.451 m ³ 15.958.971 kWh	1.453.065 m ³ 16.145.005 kWh	1.388.140 m ³ 15.431.952 kWh	1.358.758 m ³ 15.106.671 kWh
5	6	7	8	9	10	11
1.403.455 m ³ 15.607.823 kWh	1.487.659 m ³ 16.550.206 kWh	1.470.051 m ³ 16.360.198 kWh	1.468.770 m ³ 16.340.066 kWh	1.485.660 m ³ 16.514.597 kWh	1.465.337 m ³ 16.274.033 kWh	1.060.292 m ³ 11.777.724 kWh
12	13	14	15	16	17	18
1.485.323 m ³ 16.500.453 kWh	1.417.684 m ³ 15.758.975 kWh	1.373.125 m ³ 15.258.165 kWh	1.435.583 m ³ 15.955.069 kWh	1.443.273 m ³ 16.036.206 kWh	1.018.884 m ³ 11.319.801 kWh	1.031.308 m ³ 11.456.801 kWh
19	20	21	22	23	24	25
1.358.373 m ³ 15.086.091 kWh	1.522.006 m ³ 16.903.399 kWh	1.440.344 m ³ 15.996.460 kWh	1.393.250 m ³ 15.474.828 kWh	1.417.153 m ³ 15.744.570 kWh	1.185.923 m ³ 13.176.790 kWh	1.083.443 m ³ 12.038.135 kWh
26	27	28	29	30		
1.349.303 m ³ 14.993.455 kWh	940.602 m ³ 10.447.266 kWh	1.065.895 m ³ 11.766.415 kWh	1.112.672 m ³ 12.293.913 kWh	1.462.380 m ³ 16.209.020 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 SETTEMBRE 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	0.73422	0.99763	0.191	AOP
02	11.111	11.111	10.035	0.73451	0.99763	0.189	AOP
03	11.117	11.117	10.040	0.73480	0.99763	0.191	AOP
04	11.118	11.118	10.041	0.73488	0.99763	0.191	AOP
05	11.121	11.121	10.044	0.73509	0.99763	0.191	AOP
06	11.125	11.125	10.047	0.73541	0.99762	0.191	AOP
07	11.129	11.129	10.052	0.73581	0.99762	0.191	AOP
08	11.125	11.125	10.048	0.73542	0.99762	0.192	AOP
09	11.116	11.116	10.039	0.73468	0.99763	0.188	AOP
10	11.106	11.106	10.030	0.73381	0.99763	0.184	AOP
11	11.108	11.108	10.032	0.73391	0.99763	0.185	AOP
12	11.109	11.109	10.033	0.73399	0.99763	0.184	AOP
13	11.116	11.116	10.039	0.73451	0.99763	0.184	AOP
14	11.112	11.112	10.036	0.73420	0.99763	0.184	AOP
15	11.114	11.114	10.037	0.73434	0.99763	0.184	AOP
16	11.111	11.111	10.034	0.73410	0.99763	0.185	AOP
17	11.110	11.110	10.034	0.73410	0.99763	0.185	AOP
18	11.109	11.109	10.033	0.73393	0.99763	0.181	AOP
19	11.106	11.106	10.030	0.73363	0.99764	0.180	AOP
20	11.106	11.106	10.030	0.73361	0.99764	0.181	AOP
21	11.106	11.106	10.030	0.73365	0.99763	0.184	AOP
22	11.107	11.107	10.031	0.73372	0.99763	0.184	AOP
23	11.110	11.110	10.033	0.73400	0.99800	0.186	AOP
24	11.111	11.111	10.035	0.73400	0.99800	0.186	AOP
25	11.111	11.111	10.035	0.73400	0.99800	0.187	AOP
26	11.112	11.112	10.036	0.73400	0.99800	0.187	AOP
27	11.107	11.107	10.033	0.74600	0.99800	0.548	AOP
28	11.039	11.039	9.976	0.76700	0.99800	1.296	AOP
29	11.049	11.049	9.984	0.76700	0.99800	1.372	AOP
30	11.084	11.086	10.016	0.75500	0.99800	0.911	AOP
media mese	11.107	11.107	10.032	0.73758	0.99773	0.299	

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.

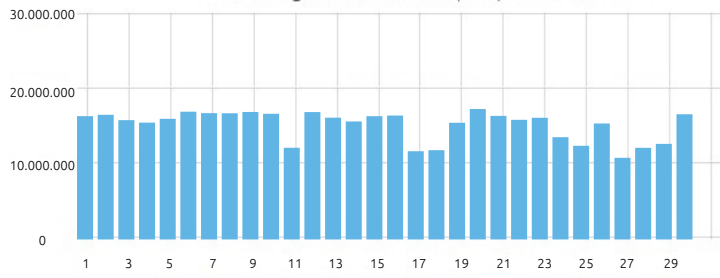
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

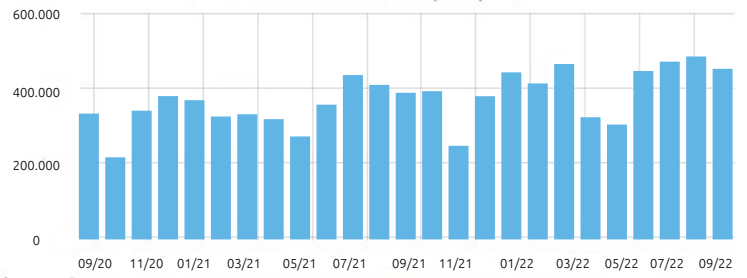
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

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 (@5.2 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 Settembre 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 [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	1436451	1436451		28002	46.4	17.7		51.2982	
ven 02	1453065	1453065		28292	46.5	17.8		51.3596	
sab 03	1388140	1388140		26964	46.6	17.9		51.4812	
dom 04	1358758	1358758		26312	46.8	18.1		51.6402	
lun 05	1403455	1403455		27401	46.3	17.7		51.2191	
mar 06	1487659	1487659		29020	46.3	17.5		51.2632	
mer 07	1470051	1470051		28674	46.4	17.6		51.2677	
gio 08	1468770	1468770		28467	46.7	18.0		51.5955	
ven 09	1485660	1485660		28897	46.5	18.0		51.4123	
sab 10	1465337	1465337		28474	46.6	18.0		51.4623	
dom 11	1060292	1060292		20654	46.7	20.4		51.3359	
lun 12	1485323	1485323		28961	46.3	17.5		51.2870	
mar 13	1417684	1417684		27636	46.4	17.5		51.2985	
mer 14	1373125	1373125		26734	46.4	17.7		51.3625	
gio 15	1435583	1435583		27801	46.7	17.9		51.6378	
ven 16	1443273	1443273		28045	46.6	17.9		51.4628	
sab 17	1018884	1018884		19716	46.9	19.7		51.6780	
dom 18	1031308	1031308		19979	46.9	19.6		51.6196	
lun 19	1358373	1358373		26395	46.7	18.2		51.4633	
mar 20	1522006	1522006		29601	46.5	17.8		51.4174	
mer 21	1440344	1440344		28113	46.3	17.7		51.2341	
gio 22	1393250	1393250		27065	46.6	17.7		51.4779	
ven 23	1417153	1417153		27533	47.5	17.6		51.4711	
sab 24	1185923	1185923		22983	47.7	18.7		51.6000	
dom 25	1083443	1083443		20967	47.8	17.3		51.6737	
lun 26	1349303	1349303		26153	47.7	17.6		51.5927	
mar 27	940602	940602		18109	48.1	19.1		51.9411	
mer 28	1065895	1065895		20656	47.9	18.7		51.6022	
gio 29	1112672	1112672		21550	47.9	18.5		51.6321	
ven 30	1462380	1462380		28347	47.7	17.8		51.5885	
40014162									

* 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 (@5.2 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 Settembre 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 [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	46.5	19.5			
ven 02	0	0		0	46.6	20.9			
sab 03	0	0		0	46.7	22.4			
dom 04	0	0		0	46.8	21.1			
lun 05	0	0		0	46.4	22.5			
mar 06	0	0		0	46.4	24.0			
mer 07	0	0		0	46.4	25.2			
gio 08	0	0		0	46.8	24.7			
ven 09	0	0		0	46.6	24.2			
sab 10	0	0		0	46.7	24.1			
dom 11	0	0		0	46.7	23.2			
lun 12	0	0		0	46.4	21.8			
mar 13	0	0		0	46.4	22.5			
mer 14	0	0		0	46.5	25.1			
gio 15	0	0		0	46.8	22.8			
ven 16	0	0		0	46.7	22.3			
sab 17	0	0		0	46.9	19.5			
dom 18	0	0		0	46.9	19.3			
lun 19	0	0		0	46.7	20.4			
mar 20	0	0		0	46.6	19.5			
mer 21	0	0		0	46.4	16.6			
gio 22	0	0		0	46.6	16.8			
ven 23	0	0		0	47.6	17.3			
sab 24	0	0		0	47.8	19.8			
dom 25	0	0		0	47.9	15.1			
lun 26	0	0		0	47.7	16.7			
mar 27	0	0		0	48.2	19.4			
mer 28	0	0		0	48.0	19.4			
gio 29	0	0		0	47.9	19.2			
ven 30	0	0		0	47.7	19.4			
	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