



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL**

= ISO 9001 =

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 OTTOBRE 2016

periodo dal 01-10-2016 06 al 01-11-2016 06 - emesso in data 08-11-2016

volume in m³

9.644

energia in kWh

102.692

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,648

prelievi giornalieri

LUN		3	+ 4.682	10	0	17	0	24	0	31	0	m ³
			48.969		0		0		0		0	kWh
MAR		4	0	11	0	18	0	25	0			m ³
			0		0		0		0			kWh
MER		5	0	12	0	19	0	26	0			m ³
			0		0		0		0			kWh
GIO		6	551	13b	0	20	0	27	0			m ³
			5.765		0		0		0			kWh
VEN		7	0	14	0	21	0	28	0			m ³
			0		0		0		0			kWh
SAB	1	2.322	8	0	15	0	22	0	29	0		m ³
		25.133		0		0		0		0		kWh
DOM	2	2.089	9b	0	16	0	23b	0	30	0		m ³
		22.824		0		0		0		0		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

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 ottobre 2016

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,824	10,824	9,776	0,75731	0,99763	1,52	AOP
02	10,926	10,926	9,875	0,77936	0,99752	1,84	AOP
03	10,459	10,459	9,427	0,69015	0,99797	0,36	AOP
04	10,448	10,448	9,416	0,68730	0,99799	0,30	AOP
05	10,419	10,419	9,389	0,68758	0,99799	0,47	AOP
06	10,463	10,463	9,431	0,69332	0,99796	0,52	AOP
07	10,427	10,427	9,397	0,68994	0,99798	0,53	AOP
08	10,478	10,478	9,446	0,69755	0,99794	0,67	AOP
09	10,774	10,774	9,729	0,74499	0,99771	0,81	AOP(m)
10	10,429	10,429	9,400	0,69112	0,99797	0,59	AOP
11	10,825	10,825	9,775	0,74631	0,99767	1,22	AOP
12	10,789	10,789	9,740	0,73910	0,99770	1,18	AOP
13	10,774	10,774	9,729	0,74499	0,99771	0,81	AOP(m)
14	10,500	10,500	9,467	0,70300	0,99791	0,86	AOP
15	10,438	10,438	9,408	0,69382	0,99796	0,68	AOP
16	10,429	10,429	9,399	0,69022	0,99798	0,54	AOP
17	10,430	10,430	9,400	0,68856	0,99798	0,45	AOP
18	10,641	10,641	9,600	0,71927	0,99782	0,86	AOP
19	10,671	10,671	9,628	0,72219	0,99780	0,91	AOP
20	10,908	10,908	9,853	0,75388	0,99761	1,29	AOP
21	10,829	10,829	9,778	0,74256	0,99768	1,11	AOP
22	10,697	10,697	9,653	0,72486	0,99778	0,88	AOP
23	10,774	10,774	9,729	0,74499	0,99771	0,81	AOP(m)
24	10,595	10,595	9,556	0,71062	0,99786	0,71	AOP
25	10,569	10,569	9,531	0,70722	0,99788	0,67	AOP
26	10,669	10,669	9,626	0,72001	0,99781	0,76	AOP
27	10,611	10,611	9,571	0,71314	0,99785	0,69	AOP
28	10,809	10,809	9,759	0,73990	0,99770	0,96	AOP
29	10,720	10,720	9,675	0,72885	0,99777	0,85	AOP
30	10,539	10,539	9,503	0,70235	0,99791	0,55	AOP
31	10,450	10,450	9,419	0,69011	0,99797	0,42	AOP
media mese	10,623	10,623	9,583	0,71757	0,99783	0,80	

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

AQ → Analizzatore di 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.

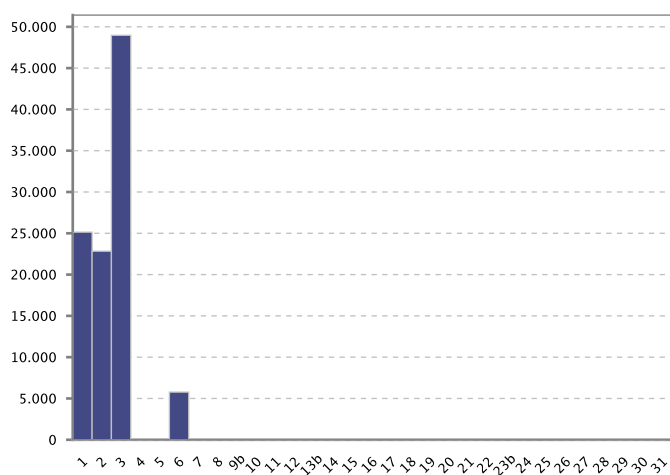
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

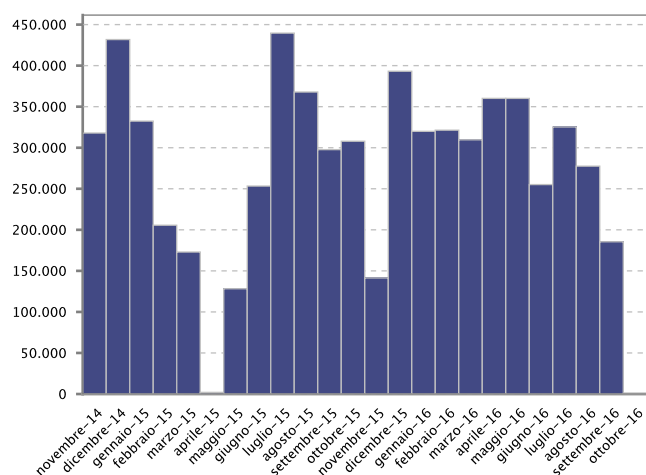
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2016 06 al 01-11-2016 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 57,40397

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

4.000 m3/h 229.616 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °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
2322	1	0	13	0	25
2089	2	0	14	0	26
4682	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
551	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		9644			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2016

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2016 06 al 01-11-2016 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 57,40397

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

4.000 m3/h 229.616 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °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			