



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2019

periodo dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06 - emesso in data 01-02-2019

volume in m³
78.023.876

energia in kWh
845.205.050

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,833

prelievi giornalieri

		7	3.140.990	14	2.581.378	21	3.613.112	28	3.045.889		m ³
			33.969.807		28.056.997		39.173.360		33.108.813		kWh
1	1.749.664	8	2.934.153	15	3.328.149	22	3.751.484	29	2.801.057		m ³
	18.861.378		31.674.182		35.967.306		40.617.317		30.458.694		kWh
2	1.995.057	9	2.988.963	16	3.237.797	23	3.346.707	30	+ 3.917.181		m ³
	21.658.339		32.283.789		35.039.439		36.174.556		42.622.846		kWh
3	16.573	10	2.980.765	17	3.260.552	24	2.979.038	31	3.464.110		m ³
	179.718		32.171.397		35.246.567		32.239.149		37.665.268		kWh
4	17.020	11	3.130.306	18	3.748.077	25	3.054.606				m ³
	184.327		33.816.696		40.569.185		33.264.659				kWh
5	16.222	12	17.631	19	3.077.545	26	3.020.790				m ³
	174.954		190.468		33.286.727		32.748.384				kWh
6	1.306.096	13	50.663	20	2.704.419	27	2.747.882				m ³
	14.073.184		548.224		29.351.059		29.828.259				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 gennaio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,780	10,780	9,728	0,71865	0,99779	0,35	AOP
02	10,856	10,856	9,798	0,71916	0,99776	0,20	AOP
03	10,844	10,844	9,787	0,71854	0,99777	0,21	AOP
04	10,830	10,830	9,774	0,71825	0,99777	0,23	AOP
05	10,785	10,785	9,732	0,71618	0,99780	0,28	AOP
06	10,775	10,775	9,723	0,71582	0,99780	0,30	AOP
07	10,815	10,815	9,760	0,71476	0,99779	0,18	AOP
08	10,795	10,795	9,741	0,71496	0,99780	0,24	AOP
09	10,801	10,801	9,746	0,71701	0,99779	0,27	AOP
10	10,793	10,793	9,739	0,71773	0,99779	0,31	AOP
11	10,803	10,803	9,749	0,71737	0,99779	0,28	AOP
12	10,803	10,803	9,748	0,71678	0,99779	0,26	AOP
13	10,821	10,821	9,766	0,71731	0,99778	0,23	AOP
14	10,869	10,869	9,810	0,71788	0,99776	0,14	AOP
15	10,807	10,807	9,753	0,71762	0,99778	0,27	AOP
16	10,822	10,822	9,766	0,71743	0,99778	0,23	AOP
17	10,810	10,810	9,755	0,71751	0,99778	0,26	AOP
18	10,824	10,824	9,768	0,71782	0,99778	0,24	AOP
19	10,816	10,816	9,761	0,71794	0,99778	0,26	AOP
20	10,853	10,853	9,795	0,71805	0,99777	0,18	AOP
21	10,842	10,842	9,785	0,71899	0,99777	0,23	AOP
22	10,827	10,827	9,772	0,71983	0,99777	0,31	AOP
23	10,809	10,809	9,755	0,71977	0,99778	0,34	AOP
24	10,822	10,822	9,767	0,71887	0,99777	0,27	AOP
25	10,890	10,890	9,829	0,71936	0,99775	0,14	AOP
26	10,841	10,841	9,784	0,71936	0,99777	0,24	AOP
27	10,855	10,855	9,797	0,71865	0,99777	0,19	AOP
28	10,870	10,870	9,811	0,71877	0,99776	0,16	AOP
29	10,874	10,874	9,814	0,71853	0,99776	0,14	AOP
30	10,881	10,881	9,821	0,71897	0,99776	0,14	AOP
31	10,873	10,873	9,814	0,71907	0,99776	0,16	AOP
media mese	10,829	10,829	9,773	0,71797	0,99778	0,23	

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

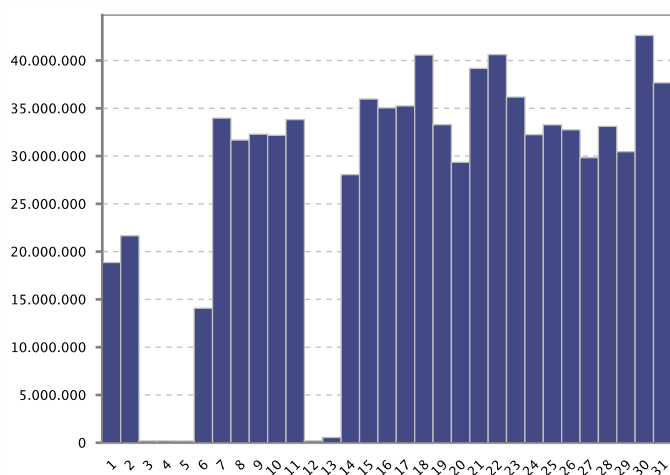
NOTE

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

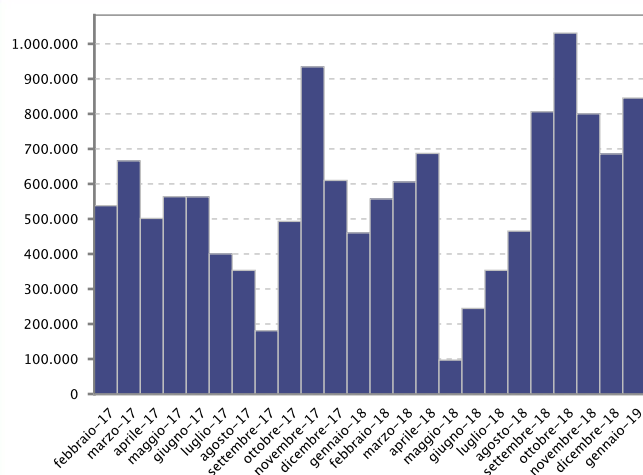
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 193 ore delle quali 193 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (32 Sm³/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparatto Doppio

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

500,00 mbar 207547 m3/h

100,00 mbar 93196 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
641975*	642974	642475	1	1541714*	1543826	1542770	17
936960*	938349	937655	2	1775368*	1777283	1776326	18
0*	0	0	3	1457649*	1459531	1458590	19
0*	0	0	4	1279975*	1281537	1280756	20
0*	0	0	5	1711649*	1713549	1712599	21
380814*	381154	380984	6	1571231*	1572929	1572080	22
1476213*	1477820	1477017	7	1581814*	1583559	1582687	23
1378153*	1379561	1378857	8	1406214*	1407741	1406978	24
1405120*	1406648	1405884	9	1191743*	1193150	1192447	25
1401831*	1403451	1402641	10	1376160*	1377655	1376908	26
1473758*	1475348	1474553	11	1300952*	1302512	1301732	27
0*	0	0	12	1442993*	1444720	1443857	28
14500*	14746	14623	13	1326431*	1328275	1327353	29
1216564*	1218554	1217559	14	1857083*	1859092	1858088	30
1569680*	1571668	1570674	15	1641272*	1643381	1642327	31
1527350*	1529448	1528399	16				
				35885166	35928461	35906819	tot

Volume confermato: *

Totale

35885166

Volume Stimato: S

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 207603 m3/h

100,00 mbar 93220 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207603 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1101146*	1098733	1099940	1	1718838*	1717789	1718314	17
1051837*	1050710	1051274	2	1972709*	1971796	1972253	18
0*	0	0	3	1619896*	1618575	1619236	19
0*	0	0	4	1424444*	1422656	1423550	20
0*	0	0	5	1901463*	1900470	1900967	21
914957*	913611	914284	6	2180253*	2180163	2180208	22
1654830*	1654103	1654467	7	1756318*	1756073	1756196	23
1545237*	1544394	1544816	8	1561825*	1561148	1561487	24
1571815*	1571275	1571545	9	1862203*	1861161	1861682	25
1567964*	1567232	1567598	10	1644630*	1643159	1643895	26
1647042*	1647049	1647046	11	1446930*	1445341	1446136	27
0*	0	0	12	1602896*	1601347	1602122	28
17469*	17204	17337	13	1474626*	1473114	1473870	29
1363567*	1362048	1362808	14	2060098*	2059765	2059932	30
1758469*	1757015	1757742	15	1822838*	1822240	1822539	31
1710447*	1709114	1709781	16				
				41954747	41927285	41941025	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

41954747

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
6543	1	18694	13	660	25
6260	2	1247	14	0	26
16573	3	0	15	0	27
17020	4	0	16	0	28
16222	5	0	17	0	29
10325	6	0	18	0	30
9947	7	0	19	0	31
10763	8	0	20		
12028	9	0	21		
10970	10	0	22		
9506	11	8575	23		
17631	12	10999	24		
Totale		183963			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2019

periodo dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06 - emesso in data 05-03-2019

volume in m³
53.013.500

energia in kWh
574.161.886

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,830

prelievi giornalieri

		4	3.623.686	11	68.817	18	1.981.888	25	2.669.257		m ³
			39.128.561		747.559		21.541.141		28.854.668		kWh
		5	3.401.986	12	2.479.326	19	2.146.385	26	1.246.614		m ³
			36.727.841		26.851.101		23.292.570		13.497.090		kWh
		6	3.438.774	13	2.059.550	20	3.042.874	27	2.397.143		m ³
			37.180.024		22.300.807		32.948.240		26.042.562		kWh
		7	+ 3.664.824	14	2.614.350	21	2.903.597	28	2.007.807		m ³
			39.495.808		28.310.796		31.556.292		22.005.565		kWh
	1	3.540.512	8	1.942.931	15	1.042.094	22	2.083.007			m ³
		38.403.934		21.047.772		11.295.257		22.577.713			kWh
	2	1.984.240	9	17.317	16	13.791	23	14.012			m ³
		21.447.650		188.132		149.274		151.638			kWh
	3	2.275.094	10	17.263	17	178.434	24	157.927			m ³
		24.584.666		187.839		1.936.723		1.710.665			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 febbraio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	PROV*
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	Fattore di comprimibilità	Anidride Carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	%mol	
01	10,847	10,847	9,790	0,71897	0,99777	0,21	AOP
02	10,809	10,809	9,754	0,71888	0,99778	0,30	AOP
03	10,806	10,806	9,752	0,71791	0,99778	0,26	AOP
04	10,798	10,798	9,744	0,71776	0,99779	0,28	AOP
05	10,796	10,796	9,742	0,71688	0,99779	0,26	AOP
06	10,812	10,812	9,756	0,71614	0,99779	0,21	AOP
07	10,777	10,777	9,724	0,71404	0,99781	0,24	AOP
08	10,833	10,833	9,777	0,71956	0,99777	0,28	AOP
09	10,864	10,864	9,805	0,71790	0,99777	0,15	AOP
10	10,881	10,881	9,821	0,71711	0,99776	0,09	AOP
11	10,863	10,863	9,804	0,71710	0,99777	0,13	AOP
12	10,830	10,830	9,774	0,71689	0,99778	0,19	AOP
13	10,828	10,828	9,771	0,71558	0,99778	0,17	AOP
14	10,829	10,829	9,773	0,71717	0,99778	0,20	AOP
15	10,839	10,839	9,782	0,71740	0,99777	0,19	AOP
16	10,824	10,824	9,768	0,71662	0,99778	0,20	AOP
17	10,854	10,854	9,795	0,71697	0,99777	0,15	AOP
18	10,869	10,869	9,810	0,71849	0,99776	0,16	AOP
19	10,852	10,852	9,794	0,71785	0,99777	0,18	AOP
20	10,828	10,828	9,772	0,71713	0,99778	0,22	AOP
21	10,868	10,868	9,809	0,71768	0,99776	0,14	AOP
22	10,839	10,839	9,782	0,71716	0,99777	0,20	AOP
23	10,822	10,822	9,766	0,71621	0,99778	0,20	AOP
24	10,832	10,832	9,775	0,71757	0,99778	0,18	AOP
25	10,810	10,810	9,756	0,71917	0,99778	0,28	AOP
26	10,827	10,827	9,771	0,71714	0,99778	0,18	AOP
27	10,864	10,864	9,805	0,71819	0,99777	0,14	AOP
28	10,960	10,960	9,894	0,72240	0,99772	0,05	AOP
media mese	10,838	10,838	9,781	0,71757	0,99777	0,19	

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.

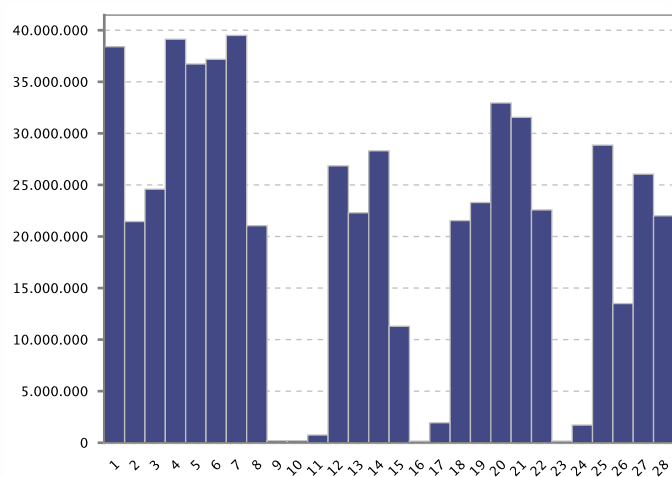
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza- causa indisponibilità dei dati.

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.

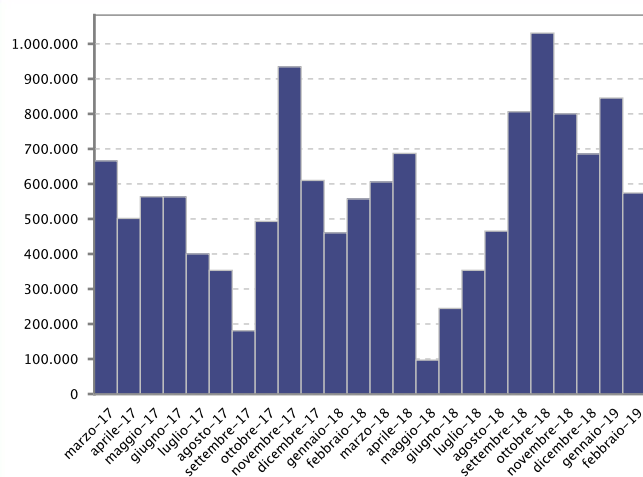
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 FEBBRAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparatto Doppio

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

500,00 mbar 208121 m3/h

100,00 mbar 93454 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1794820*	1796901	1795861	1	0*	0	0	17
1109879*	1111759	1110819	2	863971*	865439	864705	18
1076347*	1078317	1077332	3	711471*	712649	712060	19
1717883*	1719995	1718939	4	1441695*	1443617	1442656	20
1611705*	1613696	1612701	5	1375478*	1377525	1376502	21
1628186*	1630326	1629256	6	984213*	985978	985096	22
1735789*	1737707	1736748	7	0*	0	0	23
916051*	917667	916859	8	63854*	63942	63898	24
0*	0	0	9	1087397*	1089161	1088279	25
0*	0	0	10	24362*	24290	24326	26
1443*	1425	1434	11	927124*	928896	928010	27
935959*	937516	936738	12	905567*	907310	906439	28
0*	0	0	13				
1022934*	1024576	1023755	14				
0*	0	0	15				
0*	0	0	16				
				21936128	21968692	21952413	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

21936128

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orificio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

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

500,00 mbar 208178 m3/h

100,00 mbar 93478 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208178 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1745042*	1744848	1744945	1	162078*	161471	161775	17
874361*	872850	873606	2	1106949*	1105792	1106371	18
1198747*	1196819	1197783	3	1434669*	1433191	1433930	19
1905803*	1904891	1905347	4	1601179*	1599708	1600444	20
1790281*	1788938	1789610	5	1528119*	1526726	1527423	21
1810588*	1809620	1810104	6	1092730*	1091925	1092328	22
1929035*	1927749	1928392	7	0*	0	0	23
1019264*	1018415	1018840	8	73521*	72854	73188	24
0*	0	0	9	1580912*	1579486	1580199	25
0*	0	0	10	1215195*	1213957	1214576	26
51564*	51188	51376	11	1469079*	1467827	1468453	27
1543367*	1541737	1542552	12	1096076*	1094849	1095463	28
2059550*	2058681	2059116	13				
1590780*	1589718	1590249	14				
1035655*	1034824	1035240	15				
0*	0	0	16				

30914544 30888064 30901310 tot

Volume confermato: *

Totale

30914544

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
650	1	0	13	948	25
0	2	636	14	7057	26
0	3	6439	15	940	27
0	4	13791	16	6164	28
0	5	16356	17		
0	6	10968	18		
0	7	245	19		
7616	8	0	20		
17317	9	0	21		
17263	10	6064	22		
15810	11	14012	23		
0	12	20552	24		
Totale		162828			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2019

periodo dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06 - emesso in data 02-04-2019

volume in m³
64.609.513

energia in kWh
697.309.160

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,793

prelievi giornalieri

		4	165.481	11	1.693.415	18	3.343.534	25	2.929.681		m ³
			1.781.568		18.341.378		36.080.075		31.499.930		kWh
		5	2.037.035	12	2.994.241	19	+ 3.958.623	26	2.925.761		m ³
			21.881.830		32.286.901		42.780.839		31.454.857		kWh
		6	1.492.893	13	2.550.948	20	3.348.247	27	2.744.180		m ³
			16.029.192		27.652.276		36.023.789		29.502.679		kWh
		7	1.517.976	14	3.683.650	21	2.246.341	28	2.984.912		m ³
			16.369.853		39.746.584		24.170.629		32.251.974		kWh
	1	997.405	8	1.043.208	15	3.057.526	22	1.838.770	29	3.023.522	m ³
		10.921.585		11.308.375		33.375.954		19.763.100		32.651.014	kWh
	2	14.111	9	10.506	16	2.478.145	23	1.674.213	30	2.073.643	m ³
		155.038		113.097		26.939.914		18.014.532		22.324.841	kWh
	3	14.553	10	831.023	17	2.582.942	24	2.264.420	31	2.088.608	m ³
		156.634		8.948.456		27.939.684		24.362.895		22.479.688	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 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,950	10,950	9,885	0,72122	0,99773	0,06	AOP
02	10,987	10,987	9,919	0,72457	0,99770	0,07	AOP
03	10,763	10,763	9,712	0,71921	0,99779	0,41	AOP
04	10,766	10,766	9,715	0,72126	0,99778	0,48	AOP
05	10,742	10,742	9,693	0,71782	0,99780	0,42	AOP
06	10,737	10,737	9,688	0,71629	0,99781	0,37	AOP
07	10,784	10,784	9,731	0,71697	0,99779	0,30	AOP
08	10,840	10,840	9,783	0,71721	0,99777	0,20	AOP
09	10,765	10,765	9,713	0,71260	0,99781	0,23	AOP
10	10,768	10,768	9,716	0,71205	0,99782	0,19	AOP
11	10,831	10,831	9,774	0,71626	0,99778	0,18	AOP
12	10,783	10,783	9,731	0,71710	0,99779	0,29	AOP
13	10,840	10,840	9,784	0,72279	0,99776	0,30	AOP
14	10,790	10,790	9,737	0,71682	0,99779	0,28	AOP
15	10,916	10,916	9,854	0,72200	0,99774	0,14	AOP
16	10,871	10,871	9,812	0,71958	0,99776	0,16	AOP
17	10,817	10,817	9,761	0,71578	0,99779	0,18	AOP
18	10,791	10,791	9,737	0,71628	0,99779	0,24	AOP
19	10,807	10,807	9,753	0,71952	0,99778	0,30	AOP
20	10,759	10,759	9,708	0,71648	0,99780	0,32	AOP
21	10,760	10,760	9,709	0,71652	0,99780	0,32	AOP
22	10,748	10,748	9,698	0,71553	0,99781	0,32	AOP
23	10,760	10,760	9,709	0,71585	0,99781	0,30	AOP
24	10,759	10,759	9,708	0,71659	0,99780	0,33	AOP
25	10,752	10,752	9,702	0,71706	0,99780	0,37	AOP
26	10,751	10,751	9,701	0,71780	0,99780	0,40	AOP
27	10,751	10,751	9,702	0,71778	0,99780	0,40	AOP
28	10,805	10,805	9,751	0,72133	0,99777	0,37	AOP
29	10,799	10,799	9,745	0,72061	0,99778	0,37	AOP
30	10,766	10,766	9,715	0,71789	0,99780	0,36	AOP
31	10,763	10,763	9,712	0,71774	0,99780	0,37	AOP
media mese	10,797	10,797	9,744	0,71795	0,99779	0,29	

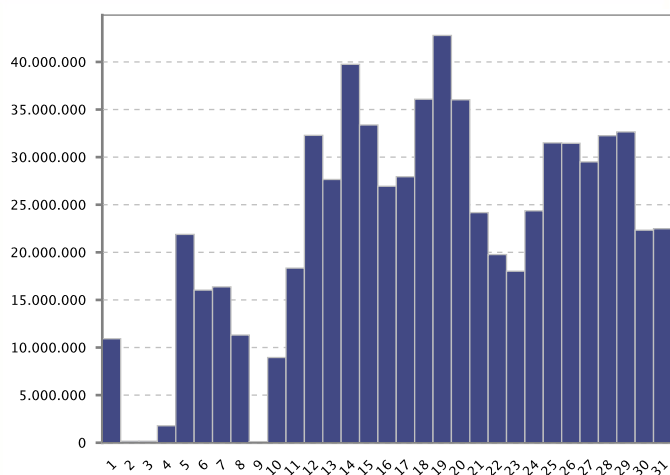
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

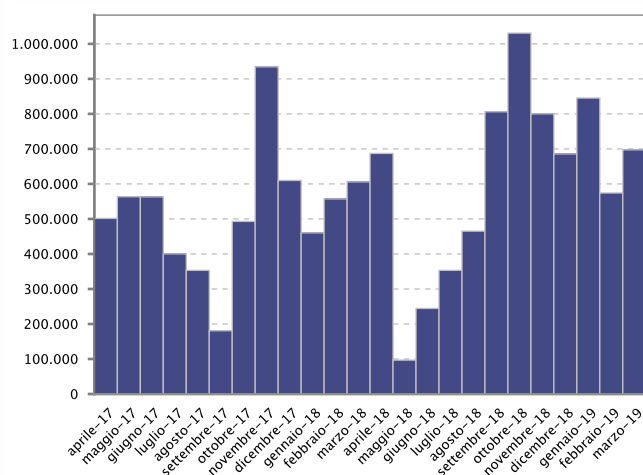
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 MARZO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Appurato Doppio

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

500,00 mbar 208189 m3/h

100,00 mbar 93484 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
0*	0	0	1	1225222*	1227588	1226405	17
0*	0	0	2	1587723*	1589968	1588846	18
0*	0	0	3	1880550*	1883023	1881787	19
14592*	14536	14564	4	1587119*	1589307	1588213	20
944119*	945805	944962	5	894802*	896540	895671	21
0*	0	0	6	838641*	840365	839503	22
0*	0	0	7	0*	0	0	23
0*	0	0	8	679804*	681070	680437	24
0*	0	0	9	1391615*	1393961	1392788	25
0*	0	0	10	1389439*	1391696	1390568	26
163172*	163435	163304	11	1302913*	1305129	1304021	27
1420802*	1422893	1421848	12	1417690*	1420027	1418859	28
1012724*	1014331	1013528	13	1436105*	1438567	1437336	29
1749152*	1751399	1750276	14	769126*	770812	769969	30
1451285*	1453523	1452404	15	494287*	494987	494637	31
1175680*	1178426	1177053	16				
				24826562	24867388	24846979	tot

Volume confermato: *

Totale

24826562

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orificio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 208245 m3/h

100,00 mbar 93508 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208245 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
990486*	989580	990033	1	1357714*	1356297	1357006	17
1742*	0	871	2	1755395*	1754203	1754799	18
3800*	3613	3707	3	2078073*	2077660	2077867	19
132902*	132422	132662	4	1754062*	1753441	1753752	20
1083817*	1082526	1083172	5	1351003*	1349696	1350350	21
1492809*	1491603	1492206	6	994527*	993569	994048	22
1517976*	1516900	1517438	7	1672423*	1671469	1671946	23
1037701*	1036884	1037293	8	1584616*	1583615	1584116	24
51*	0	26	9	1538066*	1537192	1537629	25
817979*	816374	817177	10	1536322*	1535323	1535823	26
1529564*	1528048	1528806	11	1441267*	1440156	1440712	27
1573439*	1572006	1572723	12	1567222*	1566256	1566739	28
1538224*	1536793	1537509	13	1587417*	1586536	1586977	29
1934498*	1933503	1934001	14	1304517*	1303390	1303954	30
1604684*	1603505	1604095	15	1594321*	1593121	1593721	31
1302460*	1301417	1301939	16				
				39679077	39647098	39663097	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

39679077

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
6919	1	0	13	0	25
12369	2	0	14	0	26
10753	3	1557	15	0	27
17987	4	5	16	0	28
9099	5	6	17	0	29
84	6	416	18	0	30
0	7	0	19	0	31
5507	8	7066	20		
10455	9	536	21		
13044	10	5602	22		
679	11	1790	23		
0	12	0	24		
Totale		103874			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2019

periodo dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06 - emesso in data 03-05-2019

volume in m³
76.390.783

energia in kWh
826.372.535

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,818

prelievi giornalieri

1	2.843.480	8	2.903.583	15	3.057.957	22	1.648.663	29	2.931.169	m ³
	30.729.488		31.175.771		33.288.920		18.069.346		31.993.710	kWh
2	3.422.225	9	2.720.138	16	2.943.512	23	2.183.783	30	2.906.517	m ³
	36.764.963		29.214.282		31.910.614		23.475.667		31.721.727	kWh
3	3.624.091	10	2.811.412	17	2.831.159	24	2.072.886			m ³
	38.948.106		30.188.942		30.551.037		22.501.178			kWh
4	+ 4.094.771	11	2.679.575	18	2.518.585	25	2.112.222			m ³
	44.002.409		28.778.636		27.394.649		23.031.669			kWh
5	2.966.998	12	3.006.514	19	2.713.215	26	1.583.087			m ³
	31.877.427		32.292.967		29.576.757		17.208.156			kWh
6	2.089.833	13	2.627.227	20	1.873.711	27	1.298.233			m ³
	22.455.256		28.229.554		20.519.009		14.184.494			kWh
7	2.307.995	14	2.376.343	21	1.884.860	28	1.357.039			m ³
	24.785.558		25.997.192		20.671.260		14.833.793			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 aprile 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,807	10,807	9,753	0,71726	0,99779	0,23	AOP
02	10,743	10,743	9,693	0,71130	0,99783	0,19	AOP
03	10,747	10,747	9,696	0,71178	0,99782	0,21	AOP
04	10,746	10,746	9,695	0,71114	0,99783	0,18	AOP
05	10,744	10,744	9,694	0,71124	0,99783	0,17	AOP
06	10,745	10,745	9,694	0,71128	0,99783	0,17	AOP
07	10,739	10,739	9,689	0,71081	0,99783	0,17	AOP
08	10,737	10,737	9,686	0,71079	0,99783	0,17	AOP
09	10,740	10,740	9,690	0,71121	0,99783	0,18	AOP
10	10,738	10,738	9,688	0,71095	0,99783	0,18	AOP
11	10,740	10,740	9,690	0,71101	0,99783	0,17	AOP
12	10,741	10,741	9,691	0,71116	0,99783	0,17	AOP
13	10,745	10,745	9,694	0,71138	0,99783	0,17	AOP
14	10,940	10,940	9,880	0,74695	0,99763	1,10	AOP
15	10,886	10,886	9,830	0,74069	0,99767	0,97	AOP
16	10,841	10,841	9,786	0,73003	0,99773	0,64	AOP
17	10,791	10,791	9,739	0,72337	0,99777	0,51	AOP
18	10,877	10,877	9,822	0,74137	0,99767	1,02	AOP
19	10,901	10,901	9,844	0,74396	0,99765	1,08	AOP
20	10,951	10,951	9,890	0,74845	0,99762	1,13	AOP
21	10,967	10,967	9,905	0,74829	0,99762	1,07	AOP
22	10,960	10,960	9,899	0,74899	0,99762	1,11	AOP
23	10,750	10,750	9,700	0,71558	0,99781	0,32	AOP
24	10,855	10,855	9,800	0,73305	0,99771	0,76	AOP
25	10,904	10,904	9,846	0,74310	0,99765	1,13	AOP
26	10,870	10,870	9,815	0,74025	0,99767	1,10	AOP
27	10,926	10,926	9,869	0,75309	0,99760	1,52	AOP
28	10,931	10,931	9,873	0,75284	0,99760	1,47	AOP
29	10,915	10,915	9,858	0,75119	0,99762	1,40	AOP
30	10,914	10,914	9,857	0,74847	0,99763	1,31	AOP
media mese	10,830	10,830	9,776	0,72870	0,99773	0,67	

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.

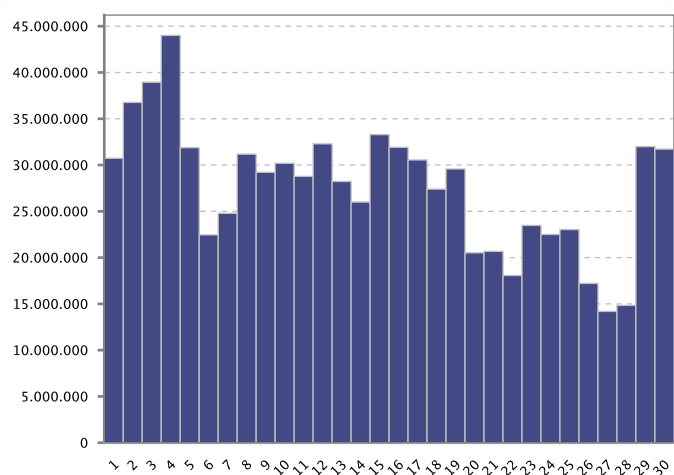
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

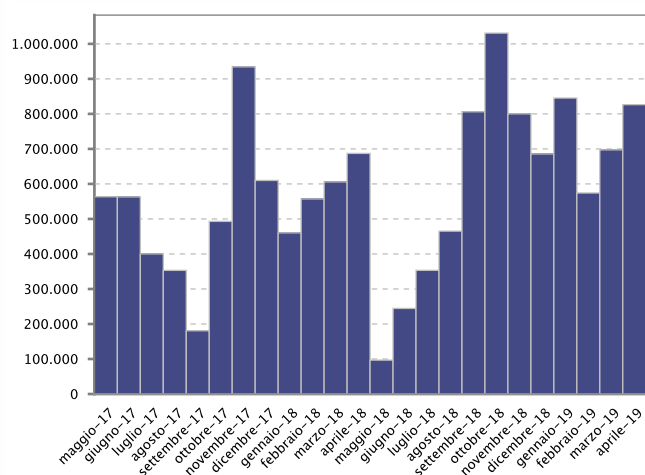
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 APRILE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 208082 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93436 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1350494*	1352839	1351667	1	1344588*	1347063	1345826	17
1623047*	1625405	1624226	2	1195821*	1198271	1197046	18
1720638*	1723082	1721860	3	1288723*	1291182	1289953	19
1945788*	1948384	1947086	4	541306*	542474	541890	20
1409115*	1411420	1410268	5	767307*	769887	768597	21
836716*	838410	837563	6	29836*	29858	29847	22
1069736*	1071368	1070552	7	1035580*	1037314	1036447	23
1378923*	1381322	1380123	8	907285*	909446	908366	24
1291388*	1293752	1292570	9	805560*	807046	806303	25
1335001*	1337373	1336187	10	248587*	249285	248936	26
1271989*	1274087	1273038	11	237825*	238416	238121	27
1428191*	1430517	1429354	12	243355*	244427	243891	28
1247029*	1249200	1248115	13	1393356*	1395560	1394458	29
1127230*	1129053	1128142	14	1381834*	1384414	1383124	30
1452709*	1455198	1453954	15				
1398161*	1400739	1399450	16				
				33307118	33366792	33336960	tot

Volume confermato: *

Totale

33307118

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 208138 m3/h

100,00 mbar 93460 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208138 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1492986*	1492080	1492533	1	1486571*	1485314	1485943	17
1793483*	1792533	1793008	2	1322764*	1321296	1322030	18
1901999*	1901003	1901501	3	1424492*	1423150	1423821	19
2148983*	2148708	2148846	4	1332405*	1330703	1331554	20
1557883*	1556862	1557373	5	1117553*	1115779	1116666	21
1253117*	1251847	1252482	6	1618827*	1617015	1617921	22
1238259*	1236716	1237488	7	1148203*	1144779	1146491	23
1524660*	1523759	1524210	8	1165601*	1162851	1164226	24
1428750*	1427892	1428321	9	1306662*	1304726	1305694	25
1476411*	1475559	1475985	10	1334500*	1332382	1333441	26
1407586*	1406470	1407028	11	1060408*	1057787	1059098	27
1578323*	1577582	1577953	12	1113684*	1110569	1112127	28
1380198*	1379123	1379661	13	1537813*	1535763	1536788	29
1249113*	1247054	1248084	14	1524683*	1523092	1523888	30
1605248*	1604059	1604654	15				
1545351*	1544249	1544800	16				
				43076516	43030702	43053615	tot
Volume confermato: *		Totale		43076516			
Volume Stimato: S							

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
5695	2	0	14	0	26
1454	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	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		7149			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2019

periodo dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06 - emesso in data 03-06-2019

volume in m³
58.126.962

energia in kWh
635.466.803

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,932

prelievi giornalieri

		6	1.506.587	13	2.571.595	20	2.750.751	27	2.567.247		m ³
			16.519.726		28.174.395		30.172.988		28.190.939		kWh
		7	554.063	14	678.721	21	2.323.499	28	2.585.878		m ³
			6.066.990		7.428.601		25.430.697		28.126.595		kWh
1	1.858.188	8	2.755.985	15	199.506	22	2.507.335	29	+ 2.987.042		m ³
	20.282.122		30.216.620		2.160.450		27.467.855		32.391.483		kWh
2	2.512.177	9	2.055.991	16	2.856.708	23	2.491.067	30	1.207.532		m ³
	27.410.363		22.531.605		30.749.605		27.307.076		13.052.213		kWh
3	2.819.175	10	937.764	17	2.336.803	24	2.340.448	31	347.679		m ³
	30.793.849		10.219.752		25.513.215		25.695.779		3.800.131		kWh
4	2.148.178	11	6.308	18	2.389.377	25	2.040.069				m ³
	23.511.808		68.965		26.237.749		22.408.118				kWh
5	2.154.561	12	168.470	19	2.290.026	26	1.178.232				m ³
	23.592.443		1.845.589		25.146.776		12.952.304				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 maggio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,915	10,915	9,857	0,74847	0,99763	1,28	AOP
02	10,911	10,911	9,854	0,74964	0,99762	1,34	AOP
03	10,923	10,923	9,866	0,75566	0,99760	1,50	AOP
04	10,945	10,945	9,887	0,75725	0,99758	1,59	AOP
05	10,950	10,950	9,891	0,75634	0,99759	1,40	AOP
06	10,965	10,965	9,905	0,75613	0,99759	1,35	AOP
07	10,950	10,950	9,891	0,75379	0,99760	1,32	AOP
08	10,964	10,964	9,903	0,75329	0,99760	1,28	AOP
09	10,959	10,959	9,898	0,75090	0,99761	1,24	AOP
10	10,898	10,898	9,842	0,74619	0,99765	1,11	AOP
11	10,933	10,933	9,874	0,74893	0,99763	1,12	AOP
12	10,955	10,955	9,895	0,75410	0,99760	1,27	AOP
13	10,956	10,956	9,896	0,75249	0,99760	1,20	AOP
14	10,945	10,945	9,886	0,75188	0,99761	1,23	AOP
15	10,829	10,829	9,775	0,72954	0,99773	0,69	AOP
16	10,764	10,764	9,712	0,71518	0,99780	0,32	AOP
17	10,918	10,918	9,860	0,74510	0,99765	1,02	AOP
18	10,981	10,981	9,919	0,75520	0,99759	1,23	AOP
19	10,981	10,981	9,921	0,75986	0,99757	1,40	AOP
20	10,969	10,969	9,910	0,76003	0,99757	1,46	AOP
21	10,945	10,945	9,887	0,75695	0,99759	1,40	AOP
22	10,955	10,955	9,896	0,75863	0,99758	1,46	AOP
23	10,962	10,962	9,903	0,76026	0,99757	1,55	AOP
24	10,979	10,979	9,919	0,76048	0,99756	1,52	AOP
25	10,984	10,984	9,924	0,75953	0,99757	1,45	AOP
26	10,993	10,993	9,931	0,75572	0,99758	1,29	AOP
27	10,981	10,981	9,920	0,76088	0,99756	1,44	AOP
28	10,877	10,877	9,821	0,74079	0,99768	0,90	AOP
29	10,844	10,844	9,789	0,73275	0,99772	0,69	AOP
30	10,809	10,809	9,755	0,72322	0,99776	0,46	AOP
31	10,930	10,930	9,873	0,75326	0,99761	1,25	AOP
media mese	10,931	10,931	9,873	0,75040	0,99762	1,22	

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

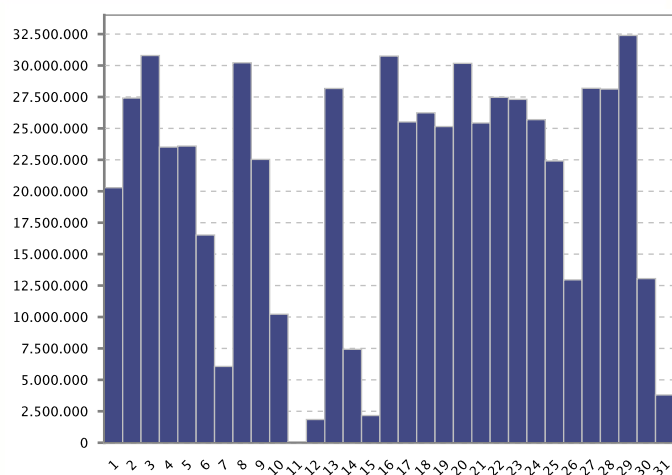
NOTE

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

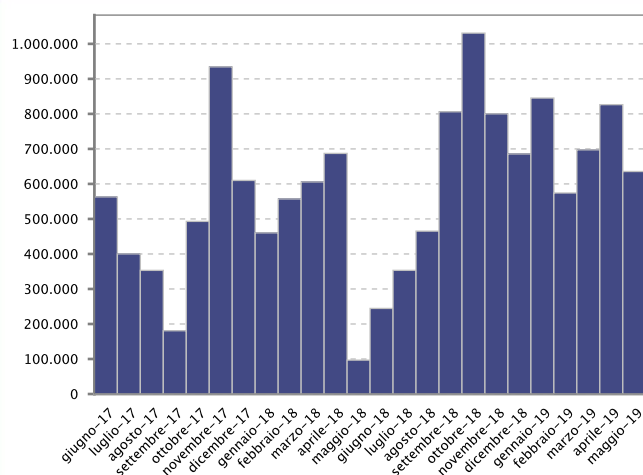
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 214 ore delle quali 214 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (30 Sm³/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 206772 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 92848 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
598491*	599908	599200	1	1109720*	1112001	1110861	17
1190884*	1193415	1192150	2	1001319*	1003128	1002224	18
1339636*	1342042	1340839	3	976789*	978388	977589	19
1018542*	1021251	1019897	4	1230947*	1233059	1232003	20
1020644*	1022858	1021751	5	1014660*	1016846	1015753	21
692575*	694605	693590	6	1191534*	1194163	1192849	22
48278*	48461	48370	7	1183796*	1186354	1185075	23
1309442*	1311933	1310688	8	1111812*	1114562	1113187	24
830206*	832482	831344	9	967908*	970569	969239	25
0*	0	0	10	173021*	173632	173327	26
0*	0	0	11	1219814*	1222168	1220991	27
64297*	64518	64408	12	1119622*	1121675	1120649	28
1062014*	1064250	1063132	13	1420251*	1422789	1421520	29
0*	0	0	14	539576*	541652	540614	30
81960*	82226	82093	15	0*	0	0	31
1357888*	1360640	1359264	16				
				24875626	24929575	24902607	tot

Volume confermato: *

Totale

24875626

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

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

500,00 mbar 206828 m3/h

100,00 mbar 92872 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 206828 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1259593*	1257408	1258501	1	1227083*	1225088	1226086	17
1316390*	1314426	1315408	2	1388058*	1386383	1387221	18
1479539*	1477557	1478548	3	1312961*	1311054	1312008	19
1129636*	1126942	1128289	4	1515483*	1513917	1514700	20
1133917*	1130082	1132000	5	1308839*	1307613	1308226	21
807077*	803677	805377	6	1315801*	1314744	1315273	22
494524*	486585	490555	7	1307271*	1306167	1306719	23
1446402*	1444714	1445558	8	1228636*	1227738	1228187	24
1225785*	1224222	1225004	9	1072161*	1070512	1071337	25
932794*	932311	932553	10	1005211*	1003649	1004430	26
1535*	0	768	11	1347433*	1345635	1346534	27
92821*	92166	92494	12	1466256*	1464813	1465535	28
1509537*	1508287	1508912	13	1566791*	1565458	1566125	29
671097*	670397	670747	14	662457*	644110	653284	30
103096*	91848	97472	15	343800*	336913	340357	31
1498820*	1497699	1498260	16				
				33170804	33082115	33126468	tot

Volume confermato: *

Totale

33170804

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
104	1	44	13	0	25
4903	2	7624	14	0	26
0	3	14450	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
6935	6	0	18	5499	30
11261	7	276	19	3879	31
141	8	4321	20		
0	9	0	21		
4970	10	0	22		
4773	11	0	23		
11352	12	0	24		
Totale		80532			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2019

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 11-07-2019

volume in m³
42.287.730

energia in kWh
458.479.817

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,842

prelievi giornalieri

		3	2.440.822	10	1.846.932	17	1.177.177	24	1.804.584		m ³
			26.341.351		20.126.018		12.765.307		19.556.277		kWh
		4	1.430.520	11	2.281.952	18	+ 2.890.241	25	1.495.132		m ³
			15.534.017		24.905.224		31.304.200		16.135.465		kWh
		5	2.302.499	12	2.140.174	19	1.680.678	26	1.337.600		m ³
			25.014.349		23.306.495		18.141.238		14.405.952		kWh
		6	2.038.706	13	2.210.323	20	1.757.303	27	1.252.529		m ³
			22.348.295		23.922.326		18.882.221		13.450.909		kWh
		7	1.716.603	14	1.782.897	21	1.250.856	28	1.836.657		m ³
			18.829.418		19.210.715		13.461.712		19.766.103		kWh
1	11.549	8	1.284.536	15	850.227	22	0	29	721.734		m ³
	126.311		14.032.271		9.190.104		0		7.754.310		kWh
2	83.321	9	2.430.500	16	8.029	23	122.458	30	101.191		m ³
	910.615		26.553.213		86.994		1.325.240		1.093.166		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 giugno 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,937	10,937	9,879	0,75730	0,99759	1,48	AOP
02	10,929	10,929	9,873	0,75871	0,99759	1,48	AOP
03	10,792	10,792	9,739	0,71809	0,99779	0,32	AOP
04	10,859	10,859	9,801	0,71871	0,99777	0,17	AOP
05	10,864	10,864	9,808	0,73752	0,99769	0,90	AOP
06	10,962	10,962	9,902	0,75316	0,99760	1,20	AOP
07	10,969	10,969	9,907	0,74707	0,99762	0,91	AOP
08	10,924	10,924	9,866	0,74560	0,99765	0,76	AOP
09	10,925	10,925	9,865	0,74191	0,99766	0,81	AOP
10	10,897	10,897	9,840	0,74361	0,99766	0,93	AOP
11	10,914	10,914	9,855	0,74122	0,99766	0,88	AOP
12	10,890	10,890	9,833	0,74178	0,99766	1,00	AOP
13	10,823	10,823	9,771	0,73940	0,99770	0,85	AOP
14	10,775	10,775	9,729	0,74731	0,99768	1,25	AOP
15	10,809	10,809	9,760	0,74530	0,99768	1,12	AOP
16	10,835	10,835	9,784	0,74420	0,99767	1,13	AOP
17	10,844	10,844	9,791	0,74056	0,99769	0,99	AOP
18	10,831	10,831	9,779	0,74027	0,99769	0,99	AOP
19	10,794	10,794	9,744	0,73484	0,99772	0,91	AOP
20	10,745	10,745	9,701	0,74459	0,99770	1,24	AOP
21	10,762	10,762	9,717	0,74842	0,99768	1,43	AOP
22	10,803	10,803	9,755	0,74860	0,99766	1,45	AOP
23	10,822	10,822	9,772	0,74372	0,99768	1,14	AOP
24	10,837	10,837	9,785	0,74030	0,99769	1,07	AOP
25	10,792	10,792	9,743	0,73987	0,99770	1,13	AOP
26	10,770	10,770	9,724	0,74393	0,99770	1,18	AOP
27	10,739	10,739	9,695	0,74198	0,99772	1,02	AOP
28	10,762	10,762	9,717	0,74176	0,99771	1,02	AOP
29	10,744	10,744	9,699	0,73885	0,99773	1,00	AOP
30	10,803	10,803	9,754	0,74168	0,99770	1,03	AOP
media mese	10,838	10,838	9,786	0,74234	0,99768	1,02	

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

NOTE

Linea 1 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

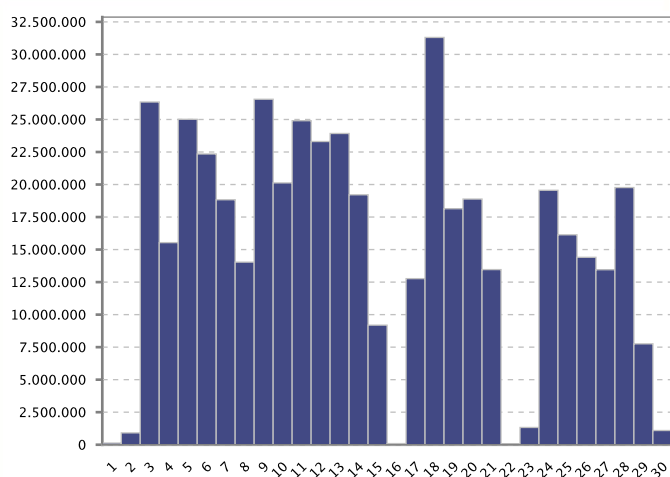
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 207 ore delle quali 204 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (31 Sm³/h).

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

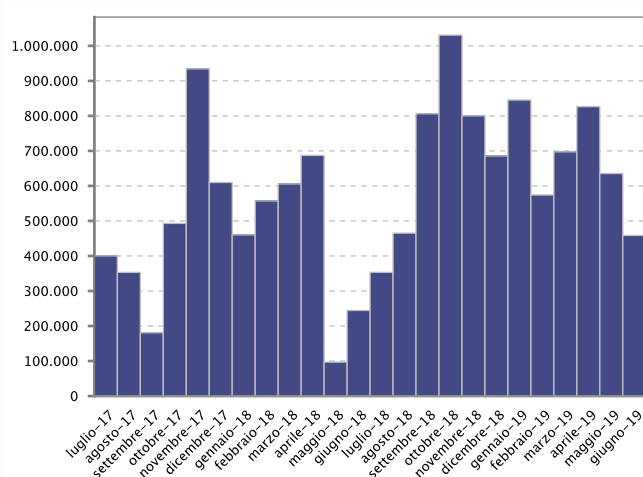
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 315 ore delle quali 314 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (31 Sm³/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 204273 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 91725 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Appurato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
0*	0	0	1	28578*	40011	34295	17
33014*	33133	33074	2	1375881*	1378484	1377183	18
1160304*	1162431	1161368	3	705987*	707982	706985	19
663114*	664330	663722	4	700905*	702810	701858	20
1012271*	1013687	1012979	5	360339*	366747	363543	21
930566*	932163	931365	6	0*	0	0	22
813836*	815689	814763	7	0*	0	0	23
563503*	565799	564651	8	631247*	632717	631982	24
1155593*	1157694	1156644	9	364279*	369443	366861	25
655405*	656978	656192	10	436478*	443971	440225	26
919431*	920960	920196	11	572727*	576522	574625	27
871473*	873261	872367	12	741490*	743482	742486	28
980573*	982619	981596	13	0*	12812	6406	29
718388*	720438	719413	14	0*	12624	6312	30
0*	13	7	15				
0*	1401	701	16				
				16395382	16488201	16441799	tot

Volume confermato: *

Totale

16395382

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 204328 m3/h

100,00 mbar 91749 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 204328 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
10203*	0	5102	1	1145002*	1144227	1144615	17
44741*	37245	40993	2	1514360*	1514061	1514211	18
1279885*	1278731	1279308	3	970147*	969847	969997	19
761835*	747588	754712	4	1056398*	1055760	1056079	20
1289857*	1288121	1288989	5	886426*	886390	886408	21
1103608*	1101853	1102731	6	0*	0	0	22
897890*	897203	897547	7	114637*	114117	114377	23
712086*	711192	711639	8	1173337*	1173146	1173242	24
1274907*	1273489	1274198	9	1130853*	1130836	1130845	25
1191527*	1190290	1190909	10	896065*	896360	896213	26
1362521*	1361422	1361972	11	674449*	675005	674727	27
1268701*	1267471	1268086	12	1094792*	1094992	1094892	28
1229750*	1228517	1229134	13	718167*	718713	718440	29
1064322*	1063288	1063805	14	92591*	92312	92452	30
846410*	845562	845986	15				
0*	0	0	16				
				25805467	25757738	25781609	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

25805467

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1346	1	0	13	0	25
5566	2	187	14	5057	26
633	3	3817	15	5353	27
5571	4	8029	16	375	28
371	5	3597	17	3567	29
4532	6	0	18	8600	30
4877	7	4544	19		
8947	8	0	20		
0	9	4091	21		
0	10	0	22		
0	11	7821	23		
0	12	0	24		
Totale		86881			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2019

periodo dal 01-07-2019 06 al 01-08-2019 06 - emesso in data 01-08-2019

volume in m³
58.850.414

energia in kWh
636.880.957

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,822

prelievi giornalieri

1	1.305.944	8	2.813.475	15	2.033.765	22	+ 2.843.293	29	743.992	m ³
	14.159.045		30.472.748		21.991.101		30.852.572		8.036.602	kWh
2	2.147.780	9	2.256.093	16	1.597.355	23	2.732.283	30	612.439	m ³
	23.202.467		24.417.695		17.209.903		29.658.932		6.605.767	kWh
3	2.676.481	10	665.443	17	2.388.480	24	2.841.295	31	1.261.477	m ³
	28.948.818		7.194.770		25.711.987		30.774.066		13.664.319	kWh
4	2.770.979	11	848.825	18	1.757.099	25	2.772.853			m ³
	30.059.580		9.180.891		18.945.041		30.074.364			kWh
5	2.202.718	12	2.181.801	19	2.410.576	26	2.624.689			m ³
	23.939.139		23.541.633		26.116.180		28.393.886			kWh
6	841	13	2.168.800	20	2.401.936	27	2.217.599			m ³
	9.122		23.388.339		26.000.957		24.029.903			kWh
7	139.803	14	1.585.542	21	2.556.698	28	1.290.060			m ³
	1.517.981		17.138.123		27.676.256		13.968.770			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 luglio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,842	10,842	9,789	0,74159	0,99768	1,10	AOP
02	10,803	10,803	9,754	0,74194	0,99769	1,24	AOP
03	10,816	10,816	9,766	0,74565	0,99767	1,34	AOP
04	10,848	10,848	9,796	0,74877	0,99765	1,42	AOP
05	10,868	10,868	9,815	0,75138	0,99763	1,51	AOP
06	10,847	10,847	9,795	0,74825	0,99765	1,46	AOP
07	10,858	10,858	9,805	0,75031	0,99763	1,53	AOP
08	10,831	10,831	9,781	0,75019	0,99764	1,53	AOP
09	10,823	10,823	9,774	0,74850	0,99766	1,42	AOP
10	10,812	10,812	9,763	0,74796	0,99766	1,46	AOP
11	10,816	10,816	9,766	0,74598	0,99766	1,46	AOP
12	10,790	10,790	9,742	0,74383	0,99768	1,39	AOP
13	10,784	10,784	9,734	0,73455	0,99772	1,03	AOP
14	10,809	10,809	9,759	0,74085	0,99769	1,22	AOP
15	10,813	10,813	9,763	0,74284	0,99768	1,27	AOP
16	10,774	10,774	9,723	0,72503	0,99776	0,62	AOP
17	10,765	10,765	9,713	0,71467	0,99781	0,21	AOP
18	10,782	10,782	9,730	0,71977	0,99778	0,39	AOP
19	10,834	10,834	9,782	0,74241	0,99768	1,19	AOP
20	10,825	10,825	9,774	0,74072	0,99769	1,12	AOP
21	10,825	10,825	9,774	0,74094	0,99769	0,97	AOP
22	10,851	10,851	9,799	0,74887	0,99765	1,36	AOP
23	10,855	10,855	9,802	0,74915	0,99764	1,40	AOP
24	10,831	10,831	9,781	0,74765	0,99766	1,32	AOP
25	10,846	10,846	9,794	0,74633	0,99766	1,27	AOP
26	10,818	10,818	9,769	0,74607	0,99767	1,30	AOP
27	10,836	10,836	9,785	0,74538	0,99767	1,23	AOP
28	10,828	10,828	9,778	0,74850	0,99766	1,28	AOP
29	10,802	10,802	9,755	0,75191	0,99766	1,40	AOP
30	10,786	10,786	9,740	0,74930	0,99767	1,43	AOP
31	10,832	10,832	9,782	0,74859	0,99765	1,42	AOP
media mese	10,821	10,821	9,770	0,74348	0,99768	1,24	

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

NOTE

LINEA 1

Al volume del giorno 22.07 sono stati detratti 18070 Sm³ generati a linea CHIUSA in fase di taratura degli strumenti primari.

Linea 2

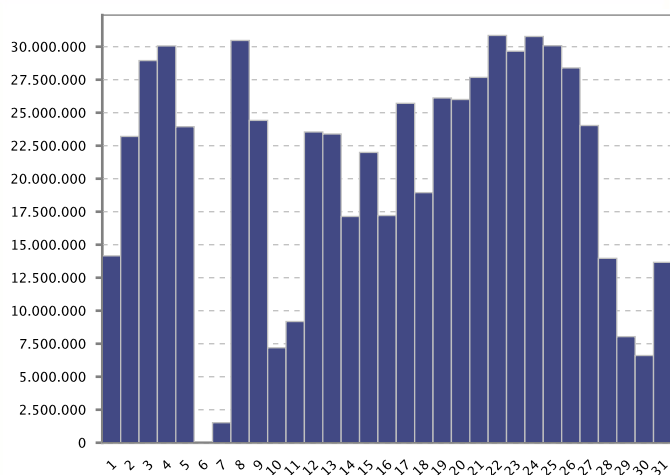
Al volume del giorno 22.07 sono stati detratti 17320 Sm³ generati a linea CHIUSA in fase di taratura degli strumenti primari.

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

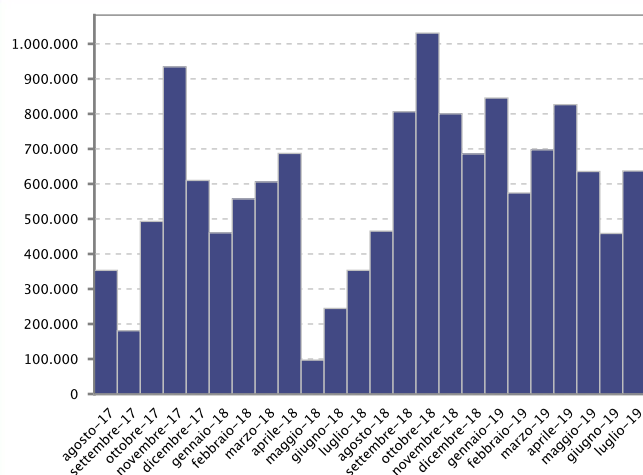
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 252 ore delle quali 251 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (31 Sm³/h).

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2019 06 al 22-07-2019 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 205094 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 92093 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
361681*	371466	366574	1	1136329*	1138379	1137354	17
1018826*	1020905	1019866	2	838398*	840049	839224	18
1274046*	1276392	1275219	3	1147003*	1149352	1148178	19
1319291*	1321807	1320549	4	1143004*	1145506	1144255	20
1107071*	1109638	1108355	5	1216927*	1219374	1218151	21
0*	10116	5058	6				
10978*	16389	13684	7				
1339859*	1342306	1341083	8				
1226298*	1228654	1227476	9				
490750*	492069	491410	10				
0*	0	0	11				
872097*	873709	872903	12				
971692*	973954	972823	13				
642310*	643421	642866	14				
966581*	968607	967594	15				
1232864*	1235058	1233961	16				
				18316005	18377151	18346583	tot

Volume confermato: *

Totale

18316005

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-07-2019 06 al 23-07-2019 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205094 m3/h

100,00 mbar 92093 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A
1406490

m3 Elab B
0

m3 Media
703245

d
22

1406490

0

703245

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

1406490

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 23-07-2019 06 al 01-08-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 205094 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 92093 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1296076*	1296768	1296422	23
1347979*	1348767	1348373	24
1315411*	1316243	1315827	25
1244954*	1245572	1245263	26
1050580*	1050848	1050714	27
894323*	894633	894478	28
0*	0	0	29
0*	0	0	30
0*	0	0	31
7149323	7152831	7151077	tot
Volume confermato: *	Totale	7149323	
Volume Stimato: S			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2019 06 al 22-07-2019 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 205150 m3/h

100,00 mbar 92118 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205150 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
939602*	939452	939527	1	1252151*	1251525	1251838	17
1124904*	1124963	1124934	2	914458*	913661	914060	18
1402435*	1402198	1402317	3	1263515*	1262623	1263069	19
1451688*	1451559	1451624	4	1258932*	1258469	1258701	20
1093691*	1094099	1093895	5	1339771*	1339366	1339569	21
0*	807	404	6				
120442*	120105	120274	7				
1473616*	1473501	1473559	8				
1029795*	1029919	1029857	9				
169263*	168962	169113	10				
845172*	844790	844981	11				
1309704*	1309640	1309672	12				
1197108*	1196910	1197009	13				
940435*	940120	940278	14				
1067184*	1066144	1066664	15				
364491*	364249	364370	16				
				20558357	20553062	20555715	tot

Volume confermato: *

Totale

20558357

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-07-2019 06 al 23-07-2019 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205150 m3/h

100,00 mbar 92118 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205150 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A
1436803

m3 Elab B
0

m3 Media
718402

d
22

1436803

0

718402

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

1436803

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 23-07-2019 06 al 01-08-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205150 m3/h

100,00 mbar 92118 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205150 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

1436207*

1493316*

1457442*

1379735*

1167019*

395300*

738492*

605603*

1261453*

m3 Elab B

1434421

1491685

1455875

1377955

1164092

393624

737140

603998

1259180

m3 Media

1435314

1492501

1456659

1378845

1165556

394462

737816

604801

1260317

d

23

24

25

26

27

28

29

30

31

9934567

9917970

9926271

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

9934567

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2019 06 al 01-08-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
4661	1	0	13	0	25
4050	2	2797	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	437	28
1956	5	0	17	5500	29
841	6	4243	18	6836	30
8383	7	58	19	24	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
5430	10	0	22		
3653	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		48869			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2019

periodo dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06 - emesso in data 02-09-2019

volume in m³
61.560.670

energia in kWh
665.927.512

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,817

prelievi giornalieri

		5	2.638.983	12	0	19	2.133.813	26	3.953.603		m ³
			28.698.940		0		23.171.075		42.742.402		kWh
		6	2.072.558	13	2.041	20	2.499.469	27	3.011.731		m ³
			22.534.923		22.206		27.176.726		32.318.885		kWh
		7	690.200	14	1.339.071	21	2.299.579	28	3.948.071		m ³
			7.501.094		14.389.657		24.897.542		42.516.777		kWh
1	440.091	8	627.064	15	2.274.285	22	3.143.517	29	4.266.121		m ³
	4.783.349		6.808.034		24.325.752		34.132.308		46.274.614		kWh
2	0	9	793.317	16	2.371.187	23	2.832.289	30	+ 4.350.424		m ³
	0		8.614.629		25.755.833		30.704.845		46.688.750		kWh
3	0	10	1.015.817	17	2.328.392	24	2.818.342	31	3.817.482		m ³
	0		11.039.899		25.181.559		30.666.379		40.835.605		kWh
4	1.268.848	11	0	18	1.729.280	25	2.895.095				m ³
	13.793.647		0		18.795.544		31.556.536				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 agosto 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,869	10,869	9,815	0,74652	0,99765	1,32	AOP
02	10,880	10,880	9,825	0,74880	0,99764	1,38	AOP
03	10,868	10,868	9,815	0,74960	0,99763	1,45	AOP
04	10,871	10,871	9,817	0,75071	0,99763	1,51	AOP
05	10,875	10,875	9,821	0,75152	0,99763	1,52	AOP
06	10,873	10,873	9,820	0,75300	0,99762	1,63	AOP
07	10,868	10,868	9,814	0,75103	0,99763	1,56	AOP
08	10,857	10,857	9,805	0,74977	0,99764	1,52	AOP
09	10,859	10,859	9,806	0,74743	0,99764	1,43	AOP
10	10,868	10,868	9,814	0,74758	0,99764	1,42	AOP
11	10,790	10,790	9,741	0,73829	0,99771	1,13	AOP
12	10,821	10,821	9,771	0,74802	0,99766	1,45	AOP
13	10,880	10,880	9,826	0,75431	0,99762	1,55	AOP
14	10,746	10,746	9,697	0,71901	0,99779	0,53	AOP
15	10,696	10,696	9,648	0,70760	0,99785	0,20	AOP
16	10,862	10,862	9,809	0,74906	0,99764	1,41	AOP
17	10,815	10,815	9,766	0,74762	0,99766	1,49	AOP
18	10,869	10,869	9,815	0,74991	0,99763	1,52	AOP
19	10,859	10,859	9,806	0,74906	0,99764	1,46	AOP
20	10,873	10,873	9,819	0,75160	0,99763	1,51	AOP
21	10,827	10,827	9,777	0,75021	0,99765	1,51	AOP
22	10,858	10,858	9,806	0,75251	0,99763	1,49	AOP
23	10,841	10,841	9,790	0,74786	0,99765	1,38	AOP
24	10,881	10,881	9,826	0,74737	0,99764	1,37	AOP
25	10,900	10,900	9,844	0,74979	0,99762	1,41	AOP
26	10,811	10,811	9,758	0,73083	0,99773	0,86	AOP
27	10,731	10,731	9,682	0,71247	0,99782	0,33	AOP
28	10,769	10,769	9,718	0,72100	0,99778	0,60	AOP
29	10,847	10,847	9,795	0,74489	0,99766	1,34	AOP
30	10,732	10,732	9,689	0,74288	0,99771	1,34	AOP
31	10,697	10,697	9,656	0,74107	0,99772	1,34	AOP
media mese	10,832	10,832	9,780	0,74359	0,99767	1,29	

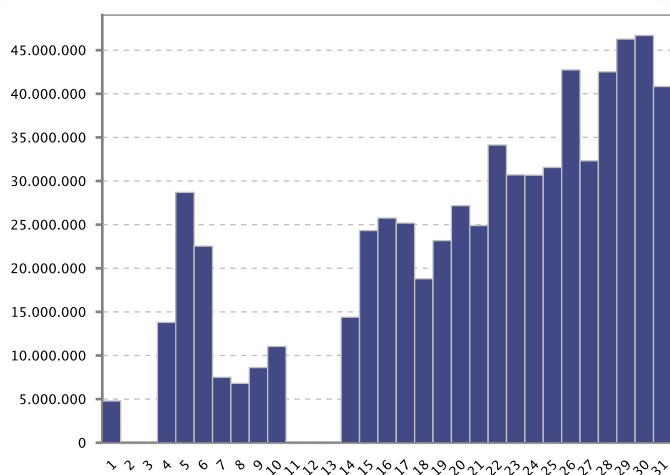
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

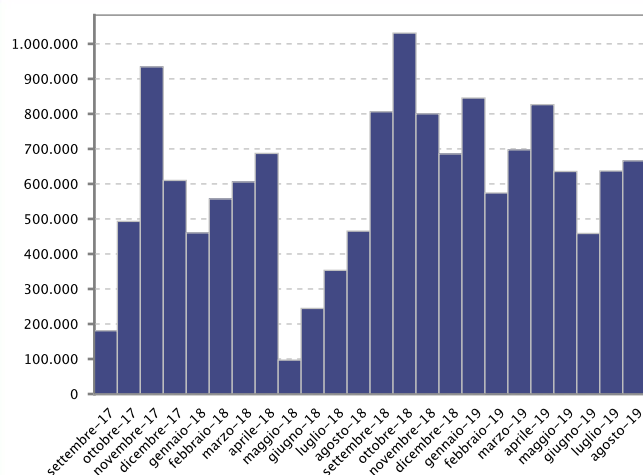
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 AGOSTO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 204948 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 92028 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparatto Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
0*	0	0	1	1104903*	1105198	1105051	17
0*	0	0	2	856786*	857211	856999	18
0*	0	0	3	944706*	944885	944796	19
374057*	373968	374013	4	1186608*	1187058	1186833	20
1252384*	1253018	1252701	5	1091435*	1091928	1091682	21
823659*	824406	824033	6	1493238*	1493680	1493459	22
0*	0	0	7	1345196*	1345954	1345575	23
0*	0	0	8	1339077*	1339852	1339465	24
373140*	373224	373182	9	1375836*	1376482	1376159	25
481570*	482133	481852	10	1879490*	1880565	1880028	26
0*	0	0	11	1431598*	1431887	1431743	27
0*	0	0	12	1876656*	1876843	1876750	28
0*	0	0	13	2028073*	2028704	2028389	29
723558*	723479	723519	14	2067949*	2068907	2068428	30
1285256*	1285540	1285398	15	1814533*	1815424	1814979	31
1125056*	1125211	1125134	16				
				28274764	28285557	28280168	tot

Volume confermato: *

Totale

28274764

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

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

500,00 mbar 205004 m3/h

100,00 mbar 92053 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205004 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
436697*	436035	436366	1	1223489*	1220549	1222019	17
0*	0	0	2	872494*	870175	871335	18
0*	0	0	3	1189107*	1186486	1187797	19
890048*	888132	889090	4	1312861*	1310442	1311652	20
1386599*	1384578	1385589	5	1208144*	1205853	1206999	21
1248899*	1246804	1247852	6	1650279*	1647780	1649030	22
686519*	685007	685763	7	1487093*	1484818	1485956	23
622889*	621145	622017	8	1479265*	1477093	1478179	24
413930*	412726	413328	9	1519259*	1517033	1518146	25
533209*	532636	532923	10	2074113*	2073124	2073619	26
0*	0	0	11	1580133*	1577712	1578923	27
0*	0	0	12	2071415*	2069085	2070250	28
0*	0	0	13	2238048*	2236616	2237332	29
610381*	608848	609615	14	2282475*	2280842	2281659	30
989029*	986928	987979	15	2002949*	2000974	2001962	31
1246131*	1242857	1244494	16				
				33255455	33204278	33229874	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

33255455

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
3394	1	2041	13	0	25
0	2	5132	14	0	26
0	3	0	15	0	27
4743	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
3681	7	0	19	0	31
4175	8	0	20		
6247	9	0	21		
1038	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		30451			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2019

periodo dal 01-09-2019 06 al 01-10-2019 06 - emesso in data 03-10-2019

volume in m³

82.341.615

energia in kWh

887.188.014

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,774

prelievi giornalieri

	2	3.102.152	9	2.320.881 X	16	3.487.403	23	2.164.310	30	4.022.083	m ³
		33.239.559		24.919.299		37.566.305		23.352.905		43.249.458	kWh
	3	2.883.246	10	1.845.017	17	3.572.048	24	4.158.135 X			m ³
		30.896.864		19.802.567		38.535.254		44.903.700			kWh
	4	2.909.178	11	2.285.592	18	3.032.343 X	25	+ 4.254.899			m ³
		31.250.390		24.570.114		32.712.916		46.080.556			kWh
	5	3.107.170	12	2.320.663	19	2.121.609 X	26	3.790.037			m ³
		33.371.006		24.954.089		22.909.134		41.360.674			kWh
	6	3.094.165	13	1.979.217	20	2.426.219 X	27	3.884.676			m ³
		33.191.108		21.274.604		26.176.477		42.339.084			kWh
	7	2.572.399	14	2.185.803 X	21	1.278.957	28	2.951.230			m ³
		27.617.276		23.510.497		13.794.830		31.935.260			kWh
1	2.298.148	8	2.045.639	15	2.638.351	22	1.392.773	29	2.217.272		m ³
	24.452.295		21.961.980		28.367.550		15.032.199		23.860.064		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 settembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,640	10,640	9,604	0,73878	0,99776	1,14	AOP
02	10,715	10,715	9,666	0,70970	0,99784	0,23	AOP
03	10,716	10,716	9,667	0,70951	0,99784	0,22	AOP
04	10,742	10,742	9,692	0,71160	0,99783	0,21	AOP
05	10,740	10,740	9,690	0,71144	0,99783	0,22	AOP
06	10,727	10,727	9,678	0,71045	0,99783	0,24	AOP
07	10,736	10,736	9,686	0,71118	0,99783	0,26	AOP
08	10,736	10,736	9,686	0,71093	0,99783	0,27	AOP
09	10,737	10,737	9,687	0,71056	0,99783	0,22	AOP
10	10,733	10,733	9,683	0,71057	0,99783	0,23	AOP
11	10,750	10,750	9,698	0,71198	0,99782	0,23	AOP
12	10,753	10,753	9,702	0,71237	0,99782	0,24	AOP
13	10,749	10,749	9,698	0,71211	0,99782	0,23	AOP
14	10,756	10,756	9,705	0,71271	0,99782	0,24	AOP
15	10,752	10,752	9,701	0,71229	0,99782	0,23	AOP
16	10,772	10,772	9,720	0,71412	0,99781	0,24	AOP
17	10,788	10,788	9,734	0,71545	0,99780	0,23	AOP
18	10,788	10,788	9,735	0,71538	0,99780	0,23	AOP
19	10,798	10,798	9,744	0,71618	0,99779	0,23	AOP
20	10,789	10,789	9,736	0,71537	0,99780	0,23	AOP
21	10,786	10,786	9,733	0,71510	0,99780	0,23	AOP
22	10,793	10,793	9,739	0,71557	0,99780	0,23	AOP
23	10,790	10,790	9,736	0,71531	0,99780	0,22	AOP
24	10,799	10,799	9,745	0,71602	0,99779	0,22	AOP
25	10,830	10,830	9,774	0,71864	0,99778	0,24	AOP
26	10,913	10,913	9,851	0,72422	0,99773	0,20	AOP
27	10,899	10,899	9,838	0,72215	0,99774	0,18	AOP
28	10,821	10,821	9,766	0,72022	0,99777	0,33	AOP
29	10,761	10,761	9,709	0,71315	0,99781	0,23	AOP
30	10,753	10,753	9,702	0,71244	0,99782	0,22	AOP
media mese	10,769	10,769	9,717	0,71485	0,99781	0,26	

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.

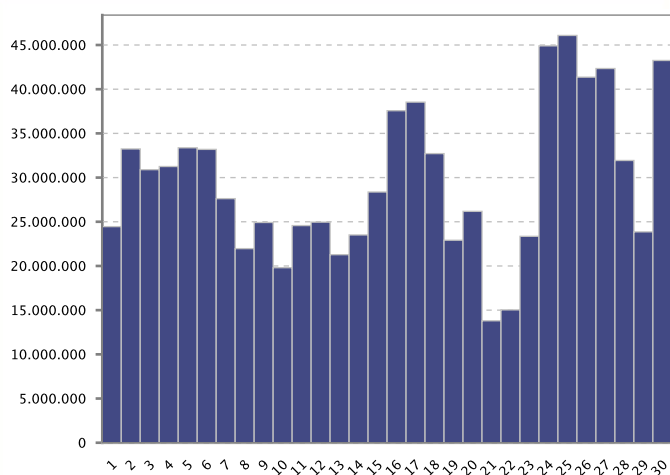
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

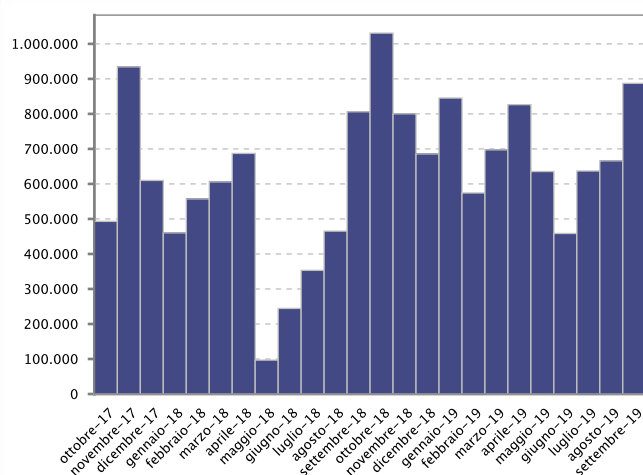
NOTE

Vedi V.I. del 01.10.2019

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2019 06 al 02-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A
1022496*

m3 Elab B
1022843

m3 Media
1022670

d
1

1022496

1022843

1022670

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

1022496

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 02-09-2019 06 al 21-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1474842	0	737421	2	1378831	0	689416	18
1370557	0	685279	3	974103	0	487052	19
1383007	0	691504	4	1010041	0	505021	20
1477399	0	738700	5				
1471003	0	735502	6				
1222572	0	611286	7				
759582	0	379791	8				
1099518	0	549759	9				
574233	0	287117	10				
952674	0	476337	11				
935667	0	467834	12				
926206	0	463103	13				
865978	0	432989	14				
1254187	0	627094	15				
1547923	0	773962	16				
1698200	0	849100	17				
				22376523	0	11188267	tot
Volume confermato: *		Totale		22376523			
Volume Stimato: S							

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 21-09-2019 06 al 23-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

d

21

22

Totale

0

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 23-09-2019 06 al 25-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

720554

1977093

m3 Elab B

0

0

m3 Media

360277

988547

d

23

24

2697647

0

1348824

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

2697647

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 25-09-2019 06 al 27-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orificio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

2022839*

1801294*

m3 Elab B

2023368

1801641

m3 Media

2023104

1801468

d

25

26

3824133

3825009

3824572

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

3824133

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 27-09-2019 06 al 01-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,56474

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 204964 m3/h

100,00 mbar 92035 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

1846712
1402780
1052807
1911874

m3 Elab B

0
0
0
0

m3 Media

923356
701390
526404
955937

d

27
28
29
30

6214173

0

3107087

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

6214173

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2019 06 al 02-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205020 m3/h

100,00 mbar 92060 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205020 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A
1275652*

m3 Elab B
1273315

m3 Media
1274484

d
1

1275652

1273315

1274484

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

1275652

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 02-09-2019 06 al 25-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205020 m3/h

100,00 mbar 92060 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205020 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1627310	0	813655	2	1647991	0	823996	18
1512689	0	756345	3	1138027	0	569014	19
1526171	0	763086	4	1416173	0	708087	20
1629771	0	814886	5	1278957	0	639479	21
1623162	0	811581	6	1392773	0	696387	22
1349827	0	674914	7	1443756	0	721878	23
1286057	0	643029	8	2180979	0	1090490	24
1214743	0	607372	9				
1270784	0	635392	10				
1332918	0	666459	11				
1384996	0	692498	12				
1053011	0	526506	13				
1318838	0	659419	14				
1384164	0	692082	15				
1939480	0	969740	16				
1873848	0	936924	17				
				33826425	0	16913219	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

33826425

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 25-09-2019 06 al 27-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205020 m3/h

100,00 mbar 92060 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205020 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

2232060*

1988743*

m3 Elab B

2230923

1986428

m3 Media

2231492

1987586

d

25

26

4220803

4217351

4219078

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

4220803

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 27-09-2019 06 al 01-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 205020 m3/h

100,00 mbar 92060 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205020 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

2037964

1548450

1164465

2110209

m3 Elab B

0

0

0

0

m3 Media

1018982

774225

582233

1055105

d

27

28

29

30

6861088

0

3430545

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

6861088

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2019 06 al 01-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98182

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	987	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	5521	18	0	30
0	7	9479	19		
0	8	5	20		
6620	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	63	24		
Totale		22675			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2019

periodo dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06 - emesso in data 05-11-2019

volume in m³
65.137.343

energia in kWh
702.969.162

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,792

prelievi giornalieri

		7	1.375.357	14	1.565.719	21	1.244.039	28	3.768.658 X	m ³
			14.954.257		16.864.359		13.506.531		40.739.193	kWh
1	3.696.833	8	1.525.684	15	1.210.390	22	1.308.062	29	3.501.871 X	m ³
	39.722.471		16.446.874		13.026.217		14.158.463		37.914.757	kWh
2	4.130.888	9	1.446.400	16	1.394.249	23	1.558.097 X	30	3.108.294 X	m ³
	44.774.695		15.595.085		15.030.004		16.835.238		33.619.308	kWh
3	+ 4.165.560	10	1.386.977	17	1.352.380	24	3.521.843 X	31	2.409.591 X	m ³
	44.788.101		14.940.516		14.550.256		38.039.426		26.057.317	kWh
4	3.559.894	11	1.533.953	18	1.240.983 X	25	3.019.969 X			m ³
	38.279.540		16.549.819		13.406.339		32.561.306			kWh
5	1.857.155	12	1.532.454	19	1.302.897	26	2.550.670 X			m ³
	20.018.274		16.507.594		14.092.134		27.491.121			kWh
6	28.793	13	1.472.558	20	1.219.430	27	2.147.695 X			m ³
	311.224		15.813.800		13.190.574		23.184.368			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 ottobre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,745	10,745	9,695	0,71189	0,99782	0,22	AOP
02	10,839	10,839	9,782	0,71795	0,99777	0,18	AOP
03	10,752	10,752	9,701	0,71231	0,99782	0,21	AOP
04	10,753	10,753	9,702	0,71239	0,99782	0,21	AOP
05	10,779	10,779	9,728	0,72444	0,99776	0,69	AOP
06	10,809	10,809	9,758	0,74002	0,99769	1,35	AOP
07	10,873	10,873	9,818	0,74333	0,99766	1,24	AOP
08	10,780	10,780	9,732	0,73937	0,99770	1,36	AOP
09	10,782	10,782	9,733	0,73612	0,99771	1,21	AOP
10	10,772	10,772	9,724	0,73738	0,99771	1,26	AOP
11	10,789	10,789	9,740	0,73786	0,99770	1,29	AOP
12	10,772	10,772	9,722	0,72812	0,99775	0,88	AOP
13	10,739	10,739	9,689	0,71241	0,99782	0,23	AOP
14	10,771	10,771	9,722	0,73001	0,99774	0,98	AOP
15	10,762	10,762	9,712	0,72736	0,99775	0,88	AOP
16	10,780	10,780	9,728	0,71939	0,99778	0,47	AOP
17	10,759	10,759	9,709	0,71852	0,99779	0,47	AOP
18	10,803	10,803	9,753	0,73698	0,99770	1,18	AOP
19	10,816	10,816	9,765	0,74352	0,99767	1,45	AOP
20	10,817	10,817	9,767	0,74362	0,99767	1,31	AOP
21	10,857	10,857	9,803	0,74252	0,99766	1,28	AOP
22	10,824	10,824	9,773	0,74374	0,99767	1,43	AOP
23	10,805	10,805	9,754	0,73896	0,99769	1,28	AOP
24	10,801	10,801	9,750	0,73776	0,99770	1,28	AOP
25	10,782	10,782	9,732	0,73518	0,99771	1,20	AOP
26	10,778	10,778	9,727	0,72445	0,99776	0,71	AOP
27	10,795	10,795	9,745	0,73709	0,99770	1,20	AOP
28	10,810	10,810	9,760	0,74313	0,99768	1,41	AOP
29	10,827	10,827	9,775	0,74061	0,99768	1,30	AOP
30	10,816	10,816	9,764	0,73728	0,99770	1,16	AOP
31	10,814	10,814	9,760	0,72265	0,99776	0,48	AOP
media mese	10,794	10,794	9,743	0,73150	0,99773	0,96	

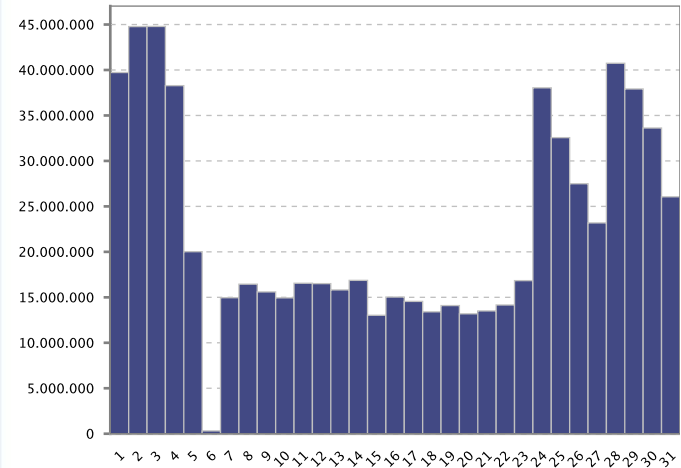
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

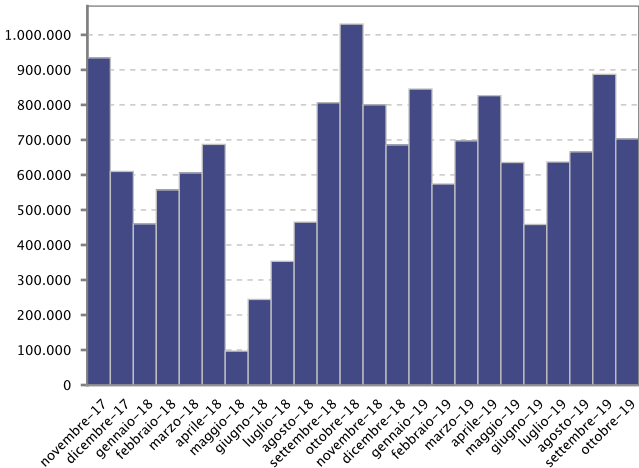
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,55684

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 208446 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93600 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1754516*	1755396	1754956	1	0*	0	0	17
1962537*	1963155	1962846	2	0*	0	0	18
1979253*	1979940	1979597	3	0*	0	0	19
1690464*	1690955	1690710	4	0*	0	0	20
879946*	880522	880234	5	0*	0	0	21
0*	0	0	6	0*	0	0	22
0*	0	0	7	290973*	290721	290847	23
0*	0	0	8	1679652*	1680387	1680020	24
0*	0	0	9	1439530*	1440109	1439820	25
0*	0	0	10	1215735*	1216380	1216058	26
0*	0	0	11	1022769*	1023334	1023052	27
0*	0	0	12	1797958*	1798813	1798386	28
0*	0	0	13	1670305*	1671109	1670707	29
0*	0	0	14	1481733*	1482217	1481975	30
0*	0	0	15	1147807*	1148171	1147989	31
0*	0	0	16				
				20013178	20021209	20017197	tot

Volume confermato: *

Totale

20013178

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2019 06 al 10-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 208503 m3/h

100,00 mbar 93624 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208503 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

1937793*
2167800*
2186307*
1869430*
973366*
23903*
1373078*
1525684*
1446400*

m3 Elab B

1937254
0
0
0
0
0
0
0
0

m3 Media

1937524
2167800
2186307
1869430
973366
23903
1373078
1525684
1446400

d

1
2
3
4
5
6
7
8
9

13503761

1937254

13503492

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

13503761

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 10-10-2019 06 al 17-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 208503 m3/h

100,00 mbar 93624 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208503 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

1386977
1533953
1532454
1472558
1565719
1210390
1394249

m3 Elab B

0
0
0
0
0
0
0

m3 Media

693489
766977
766227
736279
782860
605195
697125

d

10
11
12
13
14
15
16

10096300

0

5048152

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

10096300

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 17-10-2019 06 al 18-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 208503 m3/h

100,00 mbar 93624 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208503 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

1352380

d

17

Totale

1352380

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 18-10-2019 06 al 01-11-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 208503 m3/h

100,00 mbar 93624 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208503 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

1237136
1302897
1219430
1244039
1308062
1267124
1842191
1580439
1334935
1124926
1970700
1831566
1626561
1261784

m3 Elab B

0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0
0

m3 Media

618568
651449
609715
622020
654031
633562
921096
790220
667468
562463
985350
915783
813281
630892

d

18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31

20151790

0

10075898

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

20151790

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98132

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
4524	1	0	13	0	25
551	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
3843	5	0	17	0	29
4890	6	3847	18	0	30
2279	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		19934			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

PORTALE MISURA..... : <http://misura.snam.it/portmis>
@ EMAIL..... : metrea@snamretegas.it
TELEFONO..... : 02 3703 7853
FAX..... : 02 3703 9001
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2019

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 03-12-2019

volume in m³
77.559.693

energia in kWh
835.815.200

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,776

prelievi giornalieri

		4	2.334.022 X	11	2.945.993 X	18	3.607.635 X	25	3.080.918 X		m³
			25.293.796		31.719.507		38.926.382		33.159.920		kWh
		5	2.479.639 X	12	2.627.132 X	19	3.774.794 X	26	3.155.386 X		m³
			26.710.671		28.283.703		40.752.676		33.958.264		kWh
		6	3.437.361 X	13	3.073.237 X	20	2.997.426 X	27	2.331.570 X		m³
			37.041.002		33.135.641		32.222.330		25.104.014		kWh
		7	2.487.510 X	14	2.991.297 X	21	+ 3.872.521 X	28	1.749.428 X		m³
			26.812.870		32.267.121		41.664.453		18.829.094		kWh
	1	2.206.628 X	8	2.487.058 X	15	3.648.121 X	22	2.686.933 X	29	977.089 X	m³
		23.904.401		26.800.537		39.282.967		28.903.338		10.522.271	kWh
	2	1.429.662 X	9	2.405.434 X	16	3.012.412 X	23	2.779.191 X	30	14.014	m³
		15.483.239		25.884.875		32.410.541		29.934.666		150.679	kWh
	3	1.284.472 X	10	2.294.818 X	17	2.663.662 X	24	2.724.330 X			m³
		13.950.650		24.671.588		28.692.967		29.341.034			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 novembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,833	10,833	9,780	0,73505	0,99770	0,97	AOP
02	10,830	10,830	9,778	0,74262	0,99767	1,28	AOP
03	10,861	10,861	9,807	0,74411	0,99766	1,30	AOP
04	10,837	10,837	9,784	0,73553	0,99770	0,98	AOP
05	10,772	10,772	9,719	0,71382	0,99781	0,20	AOP
06	10,776	10,776	9,724	0,71478	0,99780	0,23	AOP
07	10,779	10,779	9,726	0,71580	0,99780	0,27	AOP
08	10,776	10,776	9,724	0,71625	0,99780	0,29	AOP
09	10,761	10,761	9,710	0,71431	0,99781	0,24	AOP
10	10,751	10,751	9,701	0,71373	0,99782	0,24	AOP
11	10,767	10,767	9,715	0,71714	0,99780	0,36	AOP
12	10,766	10,766	9,715	0,71733	0,99780	0,36	AOP
13	10,782	10,782	9,730	0,71912	0,99779	0,39	AOP
14	10,787	10,787	9,735	0,72015	0,99778	0,42	AOP
15	10,768	10,768	9,716	0,71812	0,99779	0,39	AOP
16	10,759	10,759	9,708	0,71603	0,99780	0,32	AOP
17	10,772	10,772	9,720	0,71530	0,99780	0,27	AOP
18	10,790	10,790	9,737	0,71945	0,99778	0,38	AOP
19	10,796	10,796	9,743	0,71865	0,99778	0,31	AOP
20	10,750	10,750	9,700	0,71389	0,99782	0,25	AOP
21	10,759	10,759	9,707	0,71429	0,99781	0,25	AOP
22	10,757	10,757	9,706	0,71722	0,99780	0,36	AOP
23	10,771	10,771	9,719	0,71702	0,99780	0,32	AOP
24	10,770	10,770	9,719	0,71694	0,99780	0,32	AOP
25	10,763	10,763	9,712	0,71651	0,99780	0,32	AOP
26	10,762	10,762	9,711	0,71494	0,99781	0,26	AOP
27	10,767	10,767	9,715	0,71487	0,99781	0,25	AOP
28	10,763	10,763	9,712	0,71519	0,99781	0,28	AOP
29	10,769	10,769	9,718	0,71560	0,99780	0,28	AOP
30	10,752	10,752	9,702	0,71572	0,99781	0,31	AOP
media mese	10,778	10,778	9,726	0,71932	0,99779	0,41	

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.

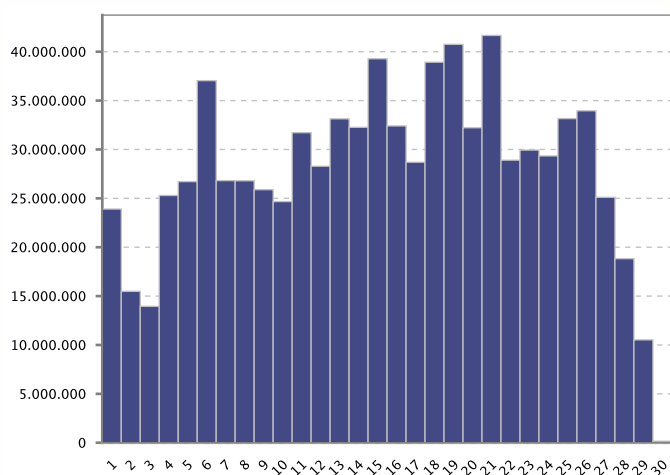
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

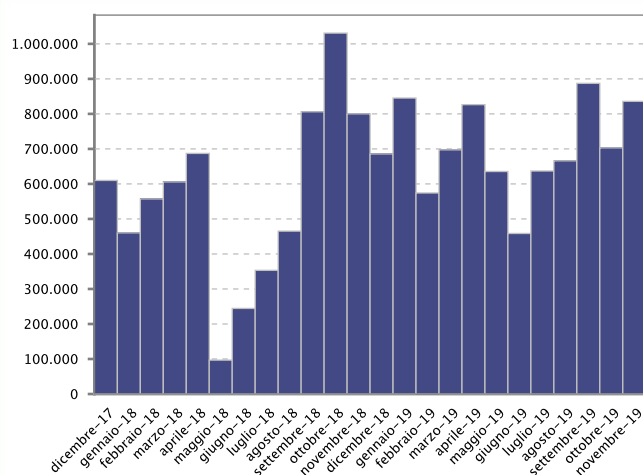
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 NOVEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,55684

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

** Apparato Doppio

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

500,00 mbar 206390 m3/h

100,00 mbar 92677 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1050732*	1050929	1050831	1	1269212*	1269037	1269125	17
707372*	707144	707258	2	1720406*	1720532	1720469	18
773827*	773872	773850	3	1800303*	1800728	1800516	19
1002299*	1002572	1002436	4	1429033*	1429157	1429095	20
1181543*	1181974	1181759	5	1847479*	1848119	1847799	21
1638486*	1638959	1638723	6	1280880*	1280990	1280935	22
1184824*	1185058	1184941	7	1325228*	1325577	1325403	23
1129322*	1129224	1129273	8	1298819*	1298882	1298851	24
1012324*	1012583	1012454	9	1468969*	1469326	1469148	25
851317*	850846	851082	10	1504577*	1504663	1504620	26
1404278*	1404279	1404279	11	1109447*	1109488	1109468	27
1251623*	1251518	1251571	12	821412*	821661	821537	28
1463829*	1463686	1463758	13	0*	0	0	29
1424902*	1424873	1424888	14	0*	0	0	30
1739306*	1739447	1739377	15				
1436170*	1436277	1436224	16				
				36127919	36131401	36129670	tot

Volume confermato: *

Totale

36127919

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 206446 m3/h

100,00 mbar 92700 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 206446 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
1155896	0	577948	1	1394450	0	697225	17
718799	0	359400	2	1887229	0	943615	18
505712	0	252856	3	1974491	0	987246	19
1331723	0	665862	4	1568393	0	784197	20
1298096	0	649048	5	2025042	0	1012521	21
1798875	0	899438	6	1406053	0	703027	22
1302686	0	651343	7	1453963	0	726982	23
1357736	0	678868	8	1425511	0	712756	24
1393110	0	696555	9	1611949	0	805975	25
1443501	0	721751	10	1650809	0	825405	26
1541715	0	770858	11	1217922	0	608961	27
1375509	0	687755	12	922931	0	461466	28
1608908	0	804454	13	970115	0	485058	29
1565721	0	782861	14	0	0	0	30
1908815	0	954408	15				
1576242	0	788121	16				
				41391902	0	20695960	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

41391902

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98132

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	500	13	0	25
3491	2	674	14	0	26
4933	3	0	15	4201	27
0	4	0	16	5085	28
0	5	0	17	6974	29
0	6	0	18	14014	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		39872			



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

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

PORTALE MISURA..... : <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL..... : metrea@snamretegas.it
TELEFONO..... : 02 3703 7853
FAX..... : 02 3703 9001
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
EP Produzione SpA

via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2019

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 07-01-2020

volume in m³
65.747.300

energia in kWh
709.963.972

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,798

prelievi giornalieri

	2	3.656.799 X	9	2.544.026 X	16	2.084.196 X	23	1.210.800 X	30	1.465.095 X	m ³
		39.449.548		27.503.465		22.521.822		13.039.105		15.915.327	kWh
	3	3.544.540 X	10	2.861.386 X	17	2.297.665 X	24	1.146.699	31	1.523.950 X	m ³
		38.153.429		30.908.692		24.771.126		12.395.816		16.513.522	kWh
	4	+ 3.695.639 X	11	2.585.544 X	18	2.303.084 X	25	1.334.280 X			m ³
		39.824.206		27.936.803		24.831.852		14.338.173			kWh
	5	3.560.618 X	12	2.807.791 X	19	1.903.417 X	26	1.073.565			m ³
		38.401.265		30.360.644		20.484.574		11.647.107			kWh
	6	2.896.029 X	13	3.601.009 X	20	767.194	27	2.217.945 X			m ³
		31.210.505		38.883.695		8.267.283		24.113.498			kWh
	7	2.526.915 X	14	2.366.025 X	21	0	28	2.125.515 X			m ³
		27.247.724		25.512.848		0		23.070.340			kWh
1	205.392 X	8	2.263.056 X	15	1.951.703 X	22	972.737 X	29	2.254.686 X		m ³
	2.213.304		24.411.585		21.090.103		10.447.195		24.499.418		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 dicembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

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	10,776	10,776	9,724	0,71664	0,99780	0,30	AOP
02	10,788	10,788	9,735	0,71497	0,99780	0,24	AOP
03	10,764	10,764	9,713	0,71521	0,99781	0,29	AOP
04	10,776	10,776	9,724	0,71515	0,99780	0,27	AOP
05	10,785	10,785	9,732	0,71618	0,99779	0,29	AOP
06	10,777	10,777	9,725	0,71677	0,99780	0,31	AOP
07	10,783	10,783	9,730	0,71592	0,99780	0,28	AOP
08	10,787	10,787	9,734	0,71639	0,99779	0,28	AOP
09	10,811	10,811	9,756	0,71670	0,99779	0,24	AOP
10	10,802	10,802	9,748	0,71706	0,99779	0,27	AOP
11	10,805	10,805	9,751	0,71738	0,99779	0,28	AOP
12	10,813	10,813	9,758	0,71659	0,99779	0,24	AOP
13	10,798	10,798	9,744	0,71653	0,99779	0,26	AOP
14	10,783	10,783	9,731	0,71673	0,99779	0,29	AOP
15	10,806	10,806	9,751	0,71676	0,99779	0,25	AOP
16	10,806	10,806	9,752	0,71649	0,99779	0,25	AOP
17	10,781	10,781	9,730	0,72242	0,99777	0,51	AOP
18	10,782	10,782	9,731	0,72311	0,99777	0,52	AOP
19	10,762	10,762	9,712	0,72007	0,99779	0,45	AOP
20	10,776	10,776	9,724	0,71913	0,99779	0,40	AOP
21	10,769	10,769	9,718	0,71815	0,99779	0,37	AOP
22	10,740	10,740	9,691	0,71611	0,99781	0,35	AOP
23	10,769	10,769	9,718	0,71743	0,99780	0,34	AOP
24	10,810	10,810	9,755	0,71954	0,99778	0,34	AOP
25	10,746	10,746	9,697	0,71619	0,99781	0,34	AOP
26	10,849	10,849	9,792	0,72182	0,99776	0,29	AOP
27	10,872	10,872	9,815	0,73016	0,99772	0,49	AOP
28	10,854	10,854	9,798	0,72593	0,99774	0,44	AOP
29	10,866	10,866	9,809	0,72778	0,99773	0,46	AOP
30	10,863	10,863	9,806	0,72484	0,99774	0,39	AOP
31	10,836	10,836	9,781	0,73090	0,99772	0,68	AOP
media mese	10,798	10,798	9,745	0,71920	0,99778	0,35	

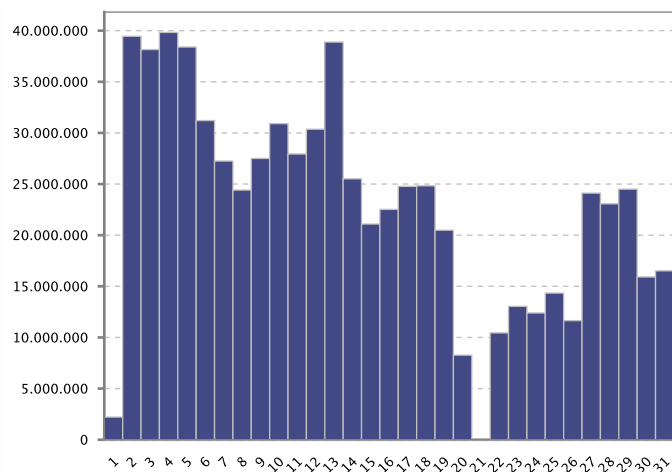
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

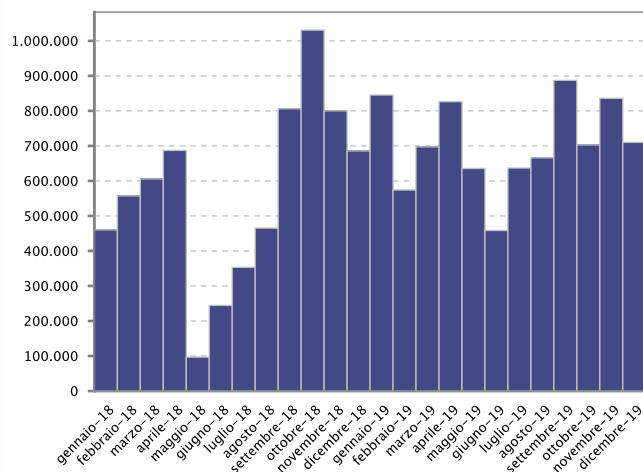
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 DICEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1671 TL FE FF FP G DH DL P T

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo 6,55684

TL: impianto teleggibile

FE: diametro tubazione 289,530 mm

" orifizio 207,971 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 207888 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93349 m3/h

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

campo scala -10,00/ 60,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
88403*	88011	88207	1	1098825*	1098920	1098873	17
1744521*	1744734	1744628	2	1101003*	1101066	1101035	18
1686367*	1686532	1686450	3	760332*	760536	760434	19
1760264*	1760401	1760333	4	0*	0	0	20
1697969*	1698205	1698087	5	0*	0	0	21
1384207*	1384347	1384277	6	41465*	41231	41348	22
1207924*	1207968	1207946	7	369429*	369515	369472	23
1081278*	1081349	1081314	8	0*	0	0	24
1216239*	1216138	1216189	9	355455*	355491	355473	25
1368735*	1368900	1368818	10	0*	0	0	26
1236039*	1235851	1235945	11	1056648*	1056175	1056412	27
1342581*	1342466	1342524	12	953004*	952575	952790	28
1723138*	1723348	1723243	13	931141*	930995	931068	29
1318007*	1318034	1318021	14	295028*	295310	295169	30
1590480*	1590644	1590562	15	340531*	340095	340313	31
995565*	995547	995556	16				
				28744578	28744384	28744487	tot

Volume confermato: *

Totale

28744578

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 39,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 289,330 mm

" orifizio 207,959 mm

FF: elaboratore I.G.S. FlowTI 704 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

" dp bassa NN

P: trasmettitore pressione YOKOGAWA EJA 510 A

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 207944 m3/h

100,00 mbar 93373 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207944 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
98569	0	49285	1	1198840	0	599420	17
1912278	0	956139	2	1200711	0	600356	18
1848855	0	924428	3	1143085	0	571543	19
1930867	0	965434	4	767194	0	383597	20
1862644	0	931322	5	0	0	0	21
1511822	0	755911	6	931272	0	465636	22
1318991	0	659496	7	841371	0	420686	23
1181778	0	590889	8	1146699	0	573350	24
1327787	0	663894	9	973772	0	486886	25
1492651	0	746326	10	1073565	0	536783	26
1349505	0	674753	11	1160209	0	580105	27
1465210	0	732605	12	1172511	0	586256	28
1877871	0	938936	13	1323545	0	661773	29
1048018	0	524009	14	1170067	0	585034	30
354529	0	177265	15	1183419	0	591710	31
1088200	0	544100	16				
				36955835	0	18477927	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

36955835

NOTA: Telelettura non funzionante

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2019

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3 VOLUMI DA STRUTTURA 1320 TL FT FF P T PI TI

Pressione barometrica 1,00326 bar
" di calcolo 4,000 bar

KTvo di calcolo 4,98132

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON FLUXI 2000/TZ G400

FF: elaboratore KAMSTRUP Unigas 300

P: trasmettitore pressione INTEGRATO P.ASS.

T: trasmettitore temperatura INTEGRATO PT100

PI: indicatore pressione NN

TI: indicatore temperatura NN -

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

650 m3/h 3.238 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

campo scala 0/ 6,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
18420	1	0	13	5053	25
0	2	0	14	0	26
9318	3	6694	15	1088	27
4508	4	431	16	0	28
5	5	0	17	0	29
0	6	1370	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		46887			