



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@snamretegass.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 GENNAIO 2020

periodo dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 06 - emesso in data 04-02-2020

volume in m³
86.391.085

energia in kWh
932.682.985

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,796

prelievi giornalieri

		6	2.659.654	13	3.356.220	20	3.673.189	27	3.184.517		m ³
			28.671.070		36.133.065		39.655.748		34.357.754		kWh
		7	2.953.112	14	3.551.594	21	+ 3.859.809	28	3.518.053		m ³
			31.896.563		38.300.390		41.670.498		37.994.972		kWh
1	1.996.930	8	3.039.953	15	3.019.254	22	3.222.651	29	2.764.922		m ³
	21.584.816		32.852.772		32.598.885		34.782.072		29.877.747		kWh
2	2.086.280	9	3.008.558	16	2.236.212	23	3.695.347	30	3.314.302		m ³
	22.533.910		32.507.469		24.059.405		39.887.576		35.820.976		kWh
3	2.154.486	10	3.273.556	17	2.430.298	24	3.579.262	31	2.429.994		m ³
	23.281.376		35.328.216		26.193.752		38.670.347		26.253.655		kWh
4	1.591.414	11	1.957.267	18	2.321.173	25	2.470.684				m ³
	17.204.777		21.107.167		25.054.741		26.685.858				kWh
5	2.207.581	12	1.913.762	19	2.482.059	26	2.438.992				m ³
	23.934.593		20.655.233		26.791.345		26.336.236				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 2020

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	10,809	10,809	9,756	0,72548	0,99775	0,53	AOP
02	10,801	10,801	9,748	0,72443	0,99776	0,52	AOP
03	10,806	10,806	9,753	0,72509	0,99776	0,53	AOP
04	10,811	10,811	9,758	0,72519	0,99775	0,52	AOP
05	10,842	10,842	9,786	0,72544	0,99774	0,45	AOP
06	10,780	10,780	9,728	0,71950	0,99779	0,40	AOP
07	10,801	10,801	9,748	0,72159	0,99777	0,42	AOP
08	10,807	10,807	9,754	0,72476	0,99776	0,51	AOP
09	10,805	10,805	9,752	0,72424	0,99776	0,51	AOP
10	10,792	10,792	9,740	0,72351	0,99777	0,52	AOP
11	10,784	10,784	9,733	0,72256	0,99777	0,50	AOP
12	10,793	10,793	9,741	0,72433	0,99776	0,53	AOP
13	10,766	10,766	9,716	0,72086	0,99778	0,50	AOP
14	10,784	10,784	9,732	0,72422	0,99777	0,56	AOP
15	10,797	10,797	9,745	0,72547	0,99776	0,56	AOP
16	10,759	10,759	9,709	0,71754	0,99780	0,43	AOP
17	10,778	10,778	9,726	0,72116	0,99778	0,46	AOP
18	10,794	10,794	9,742	0,72385	0,99776	0,50	AOP
19	10,794	10,794	9,742	0,72405	0,99776	0,51	AOP
20	10,796	10,796	9,744	0,72507	0,99776	0,54	AOP
21	10,796	10,796	9,744	0,72488	0,99776	0,53	AOP
22	10,793	10,793	9,740	0,72390	0,99777	0,51	AOP
23	10,794	10,794	9,742	0,72258	0,99777	0,46	AOP
24	10,804	10,804	9,751	0,72321	0,99776	0,46	AOP
25	10,801	10,801	9,749	0,72562	0,99776	0,54	AOP
26	10,798	10,798	9,746	0,72506	0,99776	0,52	AOP
27	10,789	10,789	9,736	0,72116	0,99778	0,44	AOP
28	10,800	10,800	9,748	0,72376	0,99776	0,48	AOP
29	10,806	10,806	9,753	0,72314	0,99776	0,44	AOP
30	10,808	10,808	9,755	0,72341	0,99776	0,44	AOP
31	10,804	10,804	9,752	0,72707	0,99775	0,57	AOP
media mese	10,797	10,797	9,744	0,72362	0,99776	0,50	

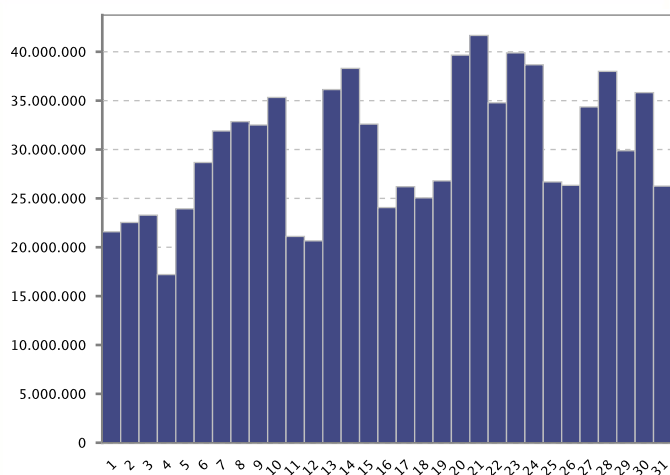
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

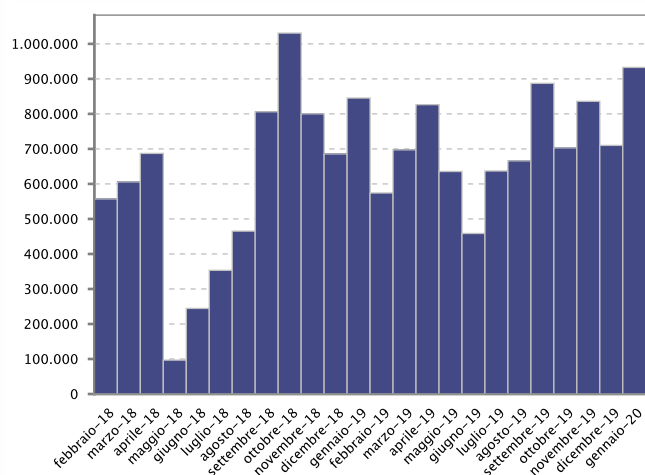
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 GENNAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 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 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 207925 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93366 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
953959*	953448	953704	1	1159034*	1159311	1159173	17
858881*	859066	858974	2	1106727*	1106748	1106738	18
885464*	885534	885499	3	1183675*	1183752	1183714	19
485665*	485537	485601	4	1752836*	1753056	1752946	20
890718*	890616	890667	5	1842276*	1842262	1842269	21
1271333*	1271138	1271236	6	1537142*	1537280	1537211	22
1408822*	1408912	1408867	7	1763256*	1763549	1763403	23
1451427*	1451193	1451310	8	1707362*	1707808	1707585	24
1435890*	1435904	1435897	9	1140198*	1140766	1140482	25
1563460*	1563812	1563636	10	1143831*	1143495	1143663	26
807152*	807403	807278	11	1518519*	1518954	1518737	27
688165*	687776	687971	12	1677955*	1678385	1678170	28
1602266*	1602139	1602203	13	1319048*	1319296	1319172	29
1695734*	1695906	1695820	14	1581697*	1582186	1581942	30
1440292*	1440900	1440596	15	1159142*	1159411	1159277	31
1066336*	1066470	1066403	16				
				40098262	40102013	40100144	tot

Volume confermato: *

Totale

40098262

Volume Stimato: S

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 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 teleggibile

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 207982 m3/h

100,00 mbar 93390 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207982 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
1042971*	1038056	1040514	1	1270848*	1267462	1269155	17
1227399*	1223592	1225496	2	1214446*	1210740	1212593	18
1269022*	1265595	1267309	3	1298384*	1294846	1296615	19
1105749*	1101947	1103848	4	1920353*	1917621	1918987	20
1316863*	1312986	1314925	5	2017533*	2015569	2016551	21
1388321*	1384607	1386464	6	1685509*	1682242	1683876	22
1544290*	1540954	1542622	7	1932091*	1930004	1931048	23
1588526*	1585058	1586792	8	1871900*	1869305	1870603	24
1572668*	1569188	1570928	9	1327981*	1324683	1326332	25
1710096*	1707594	1708845	10	1295161*	1291301	1293231	26
1150115*	1146169	1148142	11	1665998*	1663035	1664517	27
1225597*	1221814	1223706	12	1840098*	1837424	1838761	28
1753954*	1750548	1752251	13	1445874*	1442560	1444217	29
1855860*	1853075	1854468	14	1732605*	1730011	1731308	30
1578962*	1575777	1577370	15	1270852*	1267361	1269107	31
1169876*	1166314	1168095	16				
				46289902	46187438	46238676	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

46289902

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 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 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	2505	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	416	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		2921			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 06 - emesso in data 03-03-2020

volume in m³

77.544.529

energia in kWh

835.646.277

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,776

LUN		3	2.887.058	10	2.889.606	17	2.629.218	24	2.682.743		m ³
			30.929.052		31.210.634		28.266.723		28.965.576		kWh
MAR		4	3.713.439	11	2.332.875	18	2.752.916	25	2.960.936		m ³
			40.071.720		25.227.710		29.651.658		31.910.007		kWh
MER		5	3.097.887	12	+ 3.761.403	19	3.008.880	26	2.872.295		m ³
			33.454.082		40.480.219		32.342.451		30.946.106		kWh
GIO		6	2.884.804	13	3.533.010	20	2.615.183	27	2.983.981		m ³
			31.072.224		37.863.268		28.128.908		32.155.379		kWh
VEN		7	2.869.793	14	2.796.747	21	2.746.347	28	2.729.512		m ³
			30.953.587		30.031.469		29.594.635		29.571.533		kWh
SAB	1	2.662.447	8	2.482.165	15	1.999.188	22	2.526.905	29	2.115.533	m ³
		28.770.402		26.804.900		21.553.246		27.252.670		22.786.406	kWh
DOM	2	1.564.539	9	1.996.046	16	1.652.984	23	1.796.089			m ³
		16.898.586		21.527.356		17.820.821		19.404.946			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 2020

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

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	CO ₂ Anidride Carbonica	Zs Fattore di comprimi bilità	PROV*
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	%mol	-	
01	10,806	10,806	9,753	0,72378	0,99776	0,46	AOP
02	10,801	10,801	9,748	0,72343	0,99777	0,46	AOP
03	10,713	10,713	9,664	0,71159	0,99783	0,40	AOP
04	10,791	10,791	9,738	0,71963	0,99778	0,38	AOP
05	10,799	10,799	9,746	0,72131	0,99777	0,40	AOP
06	10,771	10,771	9,720	0,71999	0,99778	0,44	AOP
07	10,786	10,786	9,735	0,72384	0,99777	0,51	AOP
08	10,799	10,799	9,747	0,72625	0,99776	0,54	AOP
09	10,785	10,785	9,734	0,72312	0,99777	0,48	AOP
10	10,801	10,801	9,748	0,72153	0,99777	0,39	AOP
11	10,814	10,814	9,761	0,73187	0,99773	0,71	AOP
12	10,762	10,762	9,711	0,71708	0,99780	0,37	AOP
13	10,717	10,717	9,669	0,71165	0,99783	0,37	AOP
14	10,738	10,738	9,688	0,71427	0,99781	0,38	AOP
15	10,781	10,781	9,729	0,72124	0,99778	0,43	AOP
16	10,781	10,781	9,729	0,72005	0,99778	0,39	AOP
17	10,751	10,751	9,702	0,71962	0,99779	0,50	AOP
18	10,771	10,771	9,720	0,71880	0,99779	0,39	AOP
19	10,749	10,749	9,698	0,71538	0,99781	0,37	AOP
20	10,756	10,756	9,706	0,71804	0,99780	0,44	AOP
21	10,776	10,776	9,725	0,72380	0,99777	0,55	AOP
22	10,785	10,785	9,734	0,72372	0,99777	0,49	AOP
23	10,804	10,804	9,751	0,72277	0,99777	0,41	AOP
24	10,797	10,797	9,745	0,72376	0,99777	0,45	AOP
25	10,777	10,777	9,725	0,72019	0,99778	0,45	AOP
26	10,774	10,774	9,722	0,71803	0,99779	0,40	AOP
27	10,776	10,776	9,723	0,71510	0,99780	0,28	AOP
28	10,834	10,834	9,777	0,71694	0,99778	0,18	AOP
29	10,771	10,771	9,718	0,71476	0,99781	0,27	AOP
MEDIA MESE	10,778	10,778	9,726	0,72005	0,99778	0,42	

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.

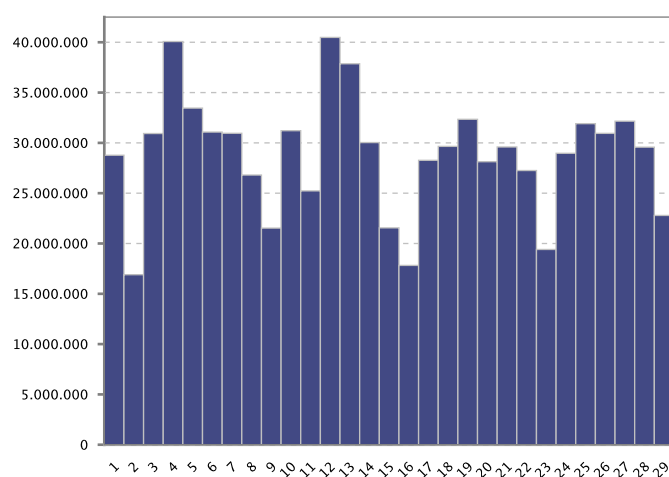
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

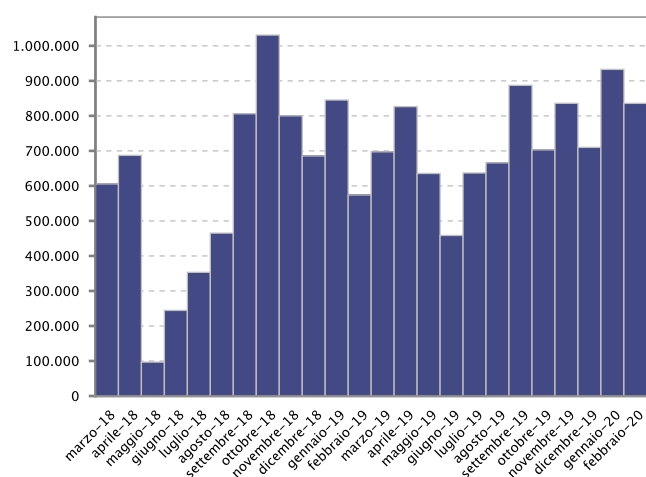
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 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 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 207357 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93111 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
1227941*	1228472	1228207	1	1247611*	1247821	1247716	17
536790*	536483	536637	2	1305755*	1305843	1305799	18
1376227*	1376290	1376259	3	1428005*	1428308	1428157	19
1772499*	1773033	1772766	4	1242270*	1242313	1242292	20
1479255*	1479599	1479427	5	1304966*	1305259	1305113	21
1376953*	1377099	1377026	6	1200366*	1200847	1200607	22
1369340*	1369695	1369518	7	567211*	567398	567305	23
1184356*	1184619	1184488	8	1275592*	1275945	1275769	24
950789*	950677	950733	9	1408395*	1408741	1408568	25
1379146*	1379449	1379298	10	1365924*	1366147	1366036	26
1112369*	1112825	1112597	11	1419269*	1419446	1419358	27
1795258*	1795452	1795355	12	1297860*	1298336	1298098	28
1687354*	1687979	1687667	13	901435*	901922	901679	29
1335277*	1335540	1335409	14				
718837*	719277	719057	15				
350956*	350586	350771	16				
				35618006	35625401	35621712	tot

Volume confermato: *

Totale

35618006

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 207413 m3/h

100,00 mbar 93135 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207413 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
1434506*	1431150	1432828	1	1381607*	1378134	1379871	17
1027749*	1023386	1025568	2	1447161*	1443627	1445394	18
1507164*	1503822	1505493	3	1580875*	1577721	1579298	19
1940108*	1937458	1938783	4	1372913*	1369272	1371093	20
1618632*	1615627	1617130	5	1441381*	1438059	1439720	21
1507851*	1504545	1506198	6	1326539*	1323266	1324903	22
1500453*	1497269	1498861	7	1228878*	1225239	1227059	23
1297809*	1294397	1296103	8	1407151*	1403841	1405496	24
1045236*	1040603	1042920	9	1552541*	1549407	1550974	25
1510460*	1507383	1508922	10	1506371*	1503090	1504731	26
1219593*	1215974	1217784	11	1564712*	1561449	1563081	27
1966145*	1962960	1964553	12	1431652*	1428597	1430125	28
1845656*	1843730	1844693	13	1210596*	1206944	1208770	29
1461470*	1457936	1459703	14				
1280351*	1276583	1278467	15				
1302028*	1298186	1300107	16				

41917588 41819655 41868628 tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

41917588

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 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
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
3667	3	0	15	0	27
832	4	0	16	0	28
0	5	0	17	3502	29
0	6	0	18		
0	7	0	19		
0	8	0	20		
21	9	0	21		
0	10	0	22		
913	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		8935			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 06 - emesso in data 01-04-2020

volume in m³

58.079.903

energia in kWh

625.163.546

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,764

LUN		2	3.135.771	9	2.746.703	16	1.623.980	23	1.751.177	30	1.893.052	m ³
			33.787.933		29.560.018		17.498.385		18.844.416		20.509.325	kWh
MAR		3	3.362.399	10	2.496.885	17	2.047.453	24	1.500.697	31	1.763.736	m ³
			36.135.702		26.913.923		22.055.164		16.155.003		18.944.288	kWh
MER		4	+ 3.892.810	11	2.120.572	18	1.777.171	25	2.119.202			m ³
			41.820.458		22.851.284		19.138.354		22.957.315			kWh
GIO		5	2.639.791	12	1.981.320	19	1.777.961	26	12.741			m ³
			28.324.957		21.326.928		19.132.638		137.348			kWh
VEN		6	2.583.720	13	1.594.995	20	2.192.098	27	11.652			m ³
			27.707.813		17.178.096		23.576.014		125.294			kWh
SAB		7	1.989.873	14	2.069.454	21	1.154.472	28	152.221			m ³
			21.347.358		22.281.811		12.417.501		1.639.877			kWh
DOM	1	2.688.295	8	1.338.320	15	1.454.663	22	1.241.985	29	964.734		m ³
		28.917.989		14.369.542		15.723.452		13.357.549		10.427.810		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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,757	10,757	9,706	0,71352	0,99781	0,28	AOP
02	10,775	10,775	9,723	0,71720	0,99780	0,33	AOP
03	10,747	10,747	9,696	0,71299	0,99782	0,30	AOP
04	10,743	10,743	9,693	0,71208	0,99782	0,28	AOP
05	10,730	10,730	9,681	0,71168	0,99783	0,29	AOP
06	10,724	10,724	9,675	0,71062	0,99783	0,29	AOP
07	10,728	10,728	9,678	0,71104	0,99783	0,29	AOP
08	10,737	10,737	9,687	0,71275	0,99782	0,32	AOP
09	10,762	10,762	9,711	0,71771	0,99780	0,38	AOP
10	10,779	10,779	9,727	0,72137	0,99778	0,42	AOP
11	10,776	10,776	9,725	0,72093	0,99778	0,42	AOP
12	10,764	10,764	9,714	0,71878	0,99779	0,38	AOP
13	10,770	10,770	9,717	0,71237	0,99781	0,26	AOP
14	10,767	10,767	9,714	0,71234	0,99781	0,26	AOP
15	10,809	10,809	9,754	0,71393	0,99779	0,21	AOP
16	10,775	10,775	9,722	0,71356	0,99781	0,27	AOP
17	10,772	10,772	9,720	0,71584	0,99780	0,33	AOP
18	10,769	10,769	9,717	0,71544	0,99780	0,32	AOP
19	10,761	10,761	9,709	0,71291	0,99781	0,29	AOP
20	10,755	10,755	9,703	0,71217	0,99782	0,29	AOP
21	10,756	10,756	9,705	0,71233	0,99782	0,29	AOP
22	10,755	10,755	9,703	0,71210	0,99782	0,28	AOP
23	10,761	10,761	9,709	0,71251	0,99781	0,28	AOP
24	10,765	10,765	9,713	0,71279	0,99781	0,28	AOP
25	10,833	10,833	9,776	0,71917	0,99777	0,28	AOP
26	10,780	10,780	9,727	0,71473	0,99780	0,29	AOP
27	10,753	10,753	9,702	0,71191	0,99782	0,29	AOP
28	10,773	10,773	9,722	0,72317	0,99777	0,62	AOP
29	10,809	10,809	9,759	0,74044	0,99769	1,10	AOP
30	10,834	10,834	9,782	0,74312	0,99767	1,24	AOP
31	10,741	10,741	9,690	0,71077	0,99782	0,29	AOP
MEDIA MESE	10,766	10,766	9,715	0,71620	0,99780	0,37	

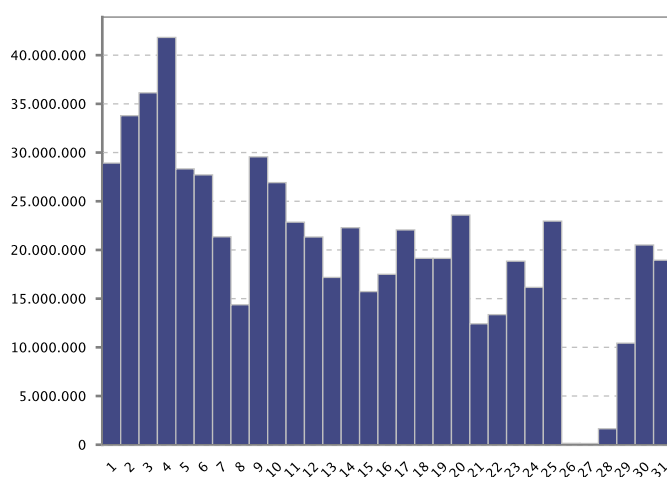
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

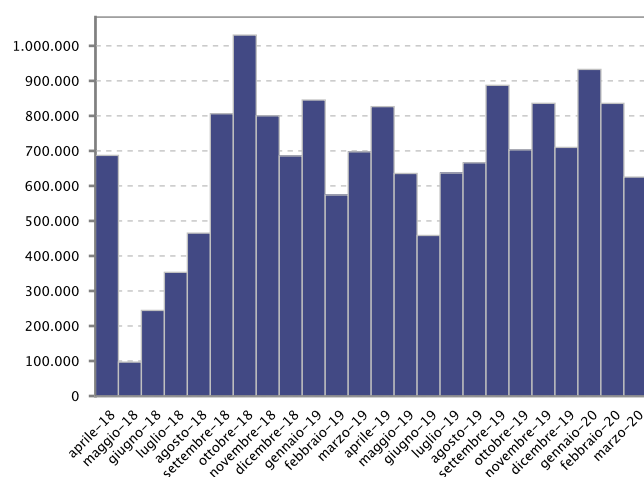
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 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 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

** Apparat Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 207789 m3/h

100,00 mbar 93305 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
1245401*	1245107	1245254	1	977248*	977290	977269	17
1491934*	1492098	1492016	2	554439*	554948	554694	18
1599636*	1599730	1599683	3	627088*	626723	626906	19
1853505*	1853949	1853727	4	941164*	941903	941534	20
1443916*	1443822	1443869	5	0*	0	0	21
1098739*	1099152	1098946	6	87223*	86819	87021	22
948784*	948519	948652	7	500000*	500326	500163	23
264530*	264016	264273	8	456833*	456204	456519	24
1312499*	1312671	1312585	9	999292*	999588	999440	25
1191985*	1192191	1192088	10	0*	0	0	26
954369*	954888	954629	11	0*	0	0	27
945328*	945770	945549	12	0*	0	0	28
520011*	519987	519999	13	0*	0	0	29
867775*	867881	867828	14	816536*	816392	816464	30
304958*	305019	304989	15	801325*	802026	801676	31
356081*	355697	355889	16				
				23160599	23162716	23161662	tot

Volume confermato: *

Totale

23160599

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 207845 m3/h

100,00 mbar 93329 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207845 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
1442894*	1439318	1441106	1	1070205*	1066097	1068151	17
1643837*	1640788	1642313	2	1222732*	1219432	1221082	18
1762763*	1759334	1761049	3	1150873*	1147246	1149060	19
2039305*	2036511	2037908	4	1250701*	1247537	1249119	20
1195738*	1192367	1194053	5	1154472*	1151152	1152812	21
1484981*	1481926	1483454	6	1154762*	1151146	1152954	22
1040636*	1035845	1038241	7	1251177*	1247478	1249328	23
1073790*	1069488	1071639	8	1043864*	1039570	1041717	24
1434204*	1430920	1432562	9	1116164*	1112666	1114415	25
1303501*	1299887	1301694	10	0*	0	0	26
1166203*	1162688	1164446	11	0*	0	0	27
1035992*	1032083	1034038	12	136466*	134858	135662	28
1074984*	1071099	1073042	13	963926*	959933	961930	29
1201679*	1197693	1199686	14	1076516*	1072147	1074332	30
1149705*	1146035	1147870	15	954884*	951465	953175	31
1267899*	1264539	1266219	16				
				34864853	34761248	34813057	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

34864853

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 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
0	1	0	13	3746	25
0	2	0	14	12741	26
0	3	0	15	11652	27
0	4	0	16	15755	28
137	5	0	17	808	29
0	6	0	18	0	30
453	7	0	19	7527	31
0	8	233	20		
0	9	0	21		
1399	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		54451			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 06 - emesso in data 03-05-2020

volume in m³

29.421.914

energia in kWh

319.637.412

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,864

LUN		6	929.012	13	958.641	20	1.097.094	27	917.612		m ³
			10.015.678		10.405.089		11.933.091		9.970.772		kWh
MAR		7	522.421	14	929.918	21	945.764	28	587.277		m ³
			5.647.893		10.111.928		10.312.611		6.389.574		kWh
MER	1	994.127	8	928.112	15	931.828	22	1.039.277	29	946.260	m ³
		10.736.572		10.096.930		10.114.061		11.318.766		10.261.243	kWh
GIO	2	933.610	9	929.739	16	916.679	23	1.149.889	30	1.150.328	m ³
		10.075.519		10.122.068		9.953.301		12.560.238		12.455.752	kWh
VEN	3	1.037.962	10	930.901	17	918.486	24	734.906			m ³
		11.208.952		10.123.548		9.954.551		8.028.848			kWh
SAB	4	1.113.753	11	943.182	18	959.625	25	+ 1.669.886			m ³
		12.071.969		10.244.843		10.400.416		18.236.825			kWh
DOM	5	1.021.827	12	911.491	19	927.834	26	1.444.473			m ³
		11.096.019		9.994.499		10.079.989		15.715.866			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,800	10,800	9,745	0,71324	0,99780	0,21	AOP
02	10,792	10,792	9,738	0,71280	0,99780	0,22	AOP
03	10,799	10,799	9,744	0,71321	0,99780	0,22	AOP
04	10,839	10,839	9,784	0,73100	0,99772	0,79	AOP
05	10,859	10,859	9,804	0,73842	0,99769	0,99	AOP
06	10,781	10,781	9,729	0,72002	0,99778	0,49	AOP
07	10,811	10,811	9,759	0,72993	0,99773	0,78	AOP
08	10,879	10,879	9,823	0,74096	0,99767	1,06	AOP
09	10,887	10,887	9,831	0,74544	0,99765	1,23	AOP
10	10,875	10,875	9,821	0,74937	0,99764	1,40	AOP
11	10,862	10,862	9,809	0,75099	0,99764	1,42	AOP
12	10,965	10,965	9,903	0,74598	0,99763	0,91	AOP
13	10,854	10,854	9,801	0,74871	0,99765	1,39	AOP
14	10,874	10,874	9,820	0,74752	0,99764	1,34	AOP
15	10,854	10,854	9,802	0,74873	0,99765	1,36	AOP
16	10,858	10,858	9,806	0,74900	0,99764	1,38	AOP
17	10,838	10,838	9,787	0,74758	0,99766	1,26	AOP
18	10,838	10,838	9,788	0,74934	0,99765	1,29	AOP
19	10,864	10,864	9,811	0,75107	0,99763	1,53	AOP
20	10,877	10,877	9,822	0,74589	0,99765	1,33	AOP
21	10,904	10,904	9,846	0,74164	0,99766	1,03	AOP
22	10,891	10,891	9,835	0,74640	0,99764	1,24	AOP
23	10,923	10,923	9,865	0,74699	0,99763	1,21	AOP
24	10,925	10,925	9,867	0,74702	0,99763	1,20	AOP
25	10,921	10,921	9,863	0,74828	0,99763	1,22	AOP
26	10,880	10,880	9,825	0,74361	0,99766	1,08	AOP
27	10,866	10,866	9,811	0,74022	0,99768	0,98	AOP
28	10,880	10,880	9,823	0,74012	0,99767	0,99	AOP
29	10,844	10,844	9,790	0,73953	0,99768	1,07	AOP
30	10,828	10,828	9,776	0,73834	0,99770	1,02	AOP
MEDIA MESE	10,862	10,862	9,808	0,74038	0,99768	1,05	

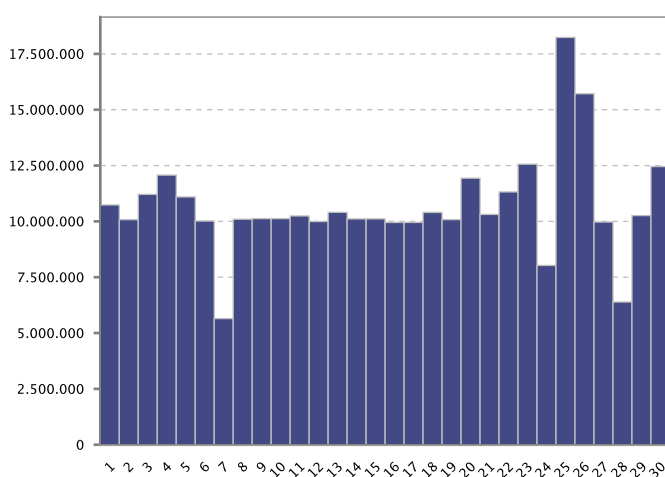
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

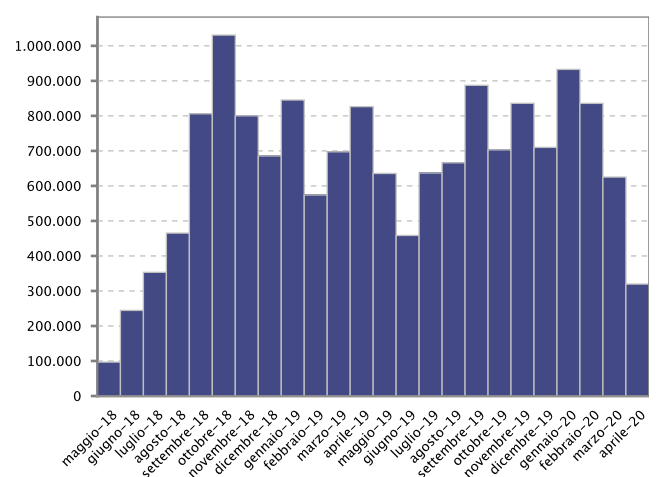
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 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 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 208273 m3/h

100,00 mbar 93522 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	0*	0	0	17
0*	0	0	2	0*	0	0	18
0*	0	0	3	0*	0	0	19
0*	0	0	4	0*	0	0	20
0*	0	0	5	0*	0	0	21
0*	0	0	6	0*	0	0	22
0*	0	0	7	319179*	319826	319503	23
0*	0	0	8	277630*	277577	277604	24
0*	0	0	9	796535*	797795	797165	25
0*	0	0	10	512992*	514051	513522	26
0*	0	0	11	0*	0	0	27
0*	0	0	12	0*	0	0	28
0*	0	0	13	0*	0	0	29
0*	0	0	14	77351*	77190	77271	30
0*	0	0	15				
0*	0	0	16				
				1983687	1986439	1985065	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

1983687

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 208330 m3/h

100,00 mbar 93546 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208330 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
993921*	989511	991716	1	918486*	914811	916649	17
933610*	929022	931316	2	959625*	956005	957815	18
1037962*	1033768	1035865	3	927834*	924303	926069	19
1109805*	1106062	1107934	4	1097094*	1093025	1095060	20
1021827*	1017944	1019886	5	945764*	941500	943632	21
929012*	924662	926837	6	1039277*	1035515	1037396	22
514386*	511316	512851	7	824561*	822491	823526	23
928112*	924161	926137	8	449284*	447142	448213	24
929739*	925860	927800	9	873351*	869118	871235	25
930901*	927312	929107	10	931481*	928004	929743	26
943182*	939514	941348	11	917612*	914097	915855	27
911491*	907796	909644	12	580445*	577819	579132	28
958641*	954885	956763	13	946260*	942739	944500	29
929918*	926137	928028	14	1072977*	1069545	1071261	30
931828*	927833	929831	15				
916321*	912349	914335	16				
				27404707	27294246	27349484	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

27404707

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 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
206	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
3948	4	358	16	6832	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
8035	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	6149	23		
0	12	7992	24		
Totale		33520			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 06 - emesso in data 01-06-2020

volume in m³

40.653.478

energia in kWh

442.577.247

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,887

LUN		4	608.749	11	1.434.162	18	763.246	25	1.062.165		m ³
			6.622.580		15.640.971		8.304.116		11.578.661		kWh
MAR		5	415.118	12	1.610.192	19	1.228.423	26	1.141.804		m ³
			4.512.748		17.547.872		13.381.212		12.455.940		kWh
MER		6	944.415	13	1.332.189	20	+ 2.527.629	27	676.032		m ³
			10.267.680		14.460.912		27.510.714		7.348.468		kWh
GIO		7	2.242.028	14	675.413	21	2.004.089	28	1.044.749		m ³
			24.424.653		7.314.047		21.818.517		11.360.601		kWh
VEN	1	1.434.971	8	2.471.837	15	1.264.888	22	1.063.052	29	307.217	m ³
		15.575.175		26.967.742		13.750.597		11.562.817		3.340.678	kWh
SAB	2	1.718.445	9	2.046.632	16	2.005.474	23	1.049.711	30	974.953	m ³
		18.672.623		22.326.708		21.847.634		11.434.502		10.617.238	kWh
DOM	3	1.829.334	10	1.570.901	17	1.494.916	24	1.044.947	31	665.797	m ³
		19.892.178		17.155.810		16.258.706		11.382.608		7.242.540	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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,854	10,854	9,800	0,73621	0,99769	0,96	AOP
02	10,866	10,866	9,810	0,73594	0,99769	0,87	AOP
03	10,874	10,874	9,818	0,74048	0,99767	1,05	AOP
04	10,879	10,879	9,823	0,73855	0,99768	0,96	AOP
05	10,871	10,871	9,814	0,73533	0,99769	0,82	AOP
06	10,872	10,872	9,816	0,73465	0,99770	0,74	AOP
07	10,894	10,894	9,836	0,73485	0,99769	0,75	AOP
08	10,910	10,910	9,851	0,73852	0,99767	0,81	AOP
09	10,909	10,909	9,849	0,73681	0,99768	0,77	AOP
10	10,921	10,921	9,861	0,73529	0,99768	0,67	AOP
11	10,906	10,906	9,847	0,73595	0,99768	0,72	AOP
12	10,898	10,898	9,840	0,73824	0,99767	0,89	AOP
13	10,855	10,855	9,800	0,73656	0,99769	0,95	AOP
14	10,829	10,829	9,777	0,73884	0,99769	1,02	AOP
15	10,871	10,871	9,815	0,73692	0,99769	0,92	AOP
16	10,894	10,894	9,836	0,73655	0,99768	0,84	AOP
17	10,876	10,876	9,820	0,74136	0,99767	1,03	AOP
18	10,880	10,880	9,825	0,74504	0,99765	1,22	AOP
19	10,893	10,893	9,836	0,74319	0,99766	1,14	AOP
20	10,884	10,884	9,828	0,74004	0,99767	1,00	AOP
21	10,887	10,887	9,830	0,74186	0,99766	1,07	AOP
22	10,877	10,877	9,822	0,74468	0,99765	1,20	AOP
23	10,893	10,893	9,837	0,74636	0,99765	1,13	AOP
24	10,893	10,893	9,837	0,74721	0,99764	1,20	AOP
25	10,901	10,901	9,844	0,74484	0,99765	1,13	AOP
26	10,909	10,909	9,852	0,74682	0,99763	1,26	AOP
27	10,870	10,870	9,816	0,74666	0,99765	1,35	AOP
28	10,874	10,874	9,819	0,74597	0,99765	1,32	AOP
29	10,874	10,874	9,819	0,74594	0,99765	1,25	AOP
30	10,890	10,890	9,835	0,74948	0,99763	1,43	AOP
31	10,878	10,878	9,824	0,74953	0,99763	1,44	AOP
MEDIA MESE	10,883	10,883	9,827	0,74092	0,99767	1,03	

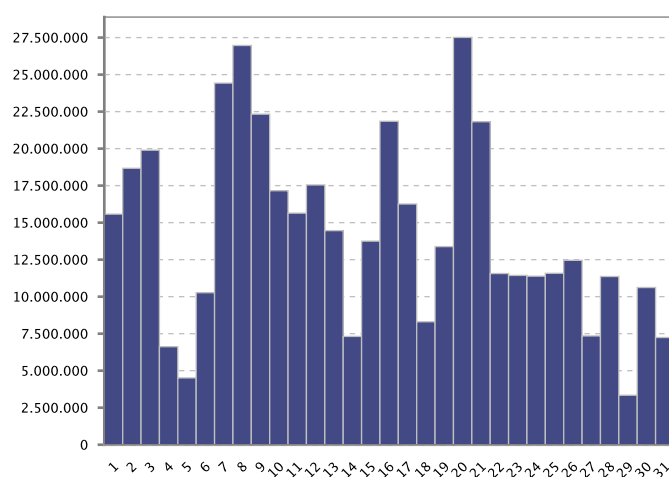
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

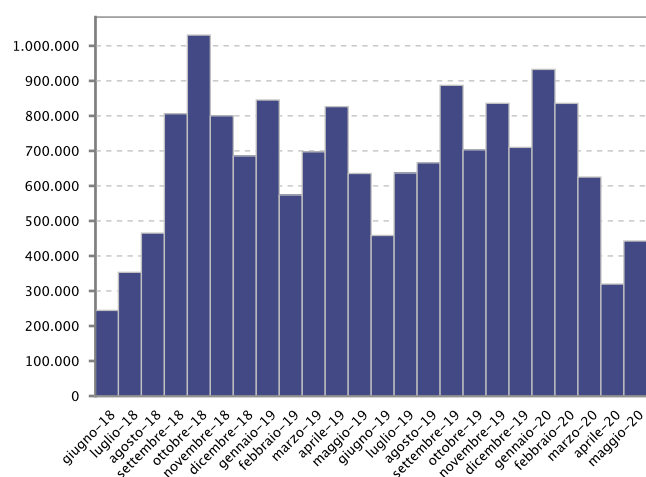
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 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 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

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 205386 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 92224 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
361433*	361608	361521	1	439361*	440168	439765	17
763201*	764284	763743	2	0*	0	0	18
873897*	874793	874345	3	584039*	583841	583940	19
241042*	241852	241447	4	1209235*	1209997	1209616	20
0*	0	0	5	869145*	870101	869623	21
385680*	385395	385538	6	0*	0	0	22
1071883*	1072639	1072261	7	0*	0	0	23
1182474*	1183412	1182943	8	0*	0	0	24
813440*	814063	813752	9	0*	0	0	25
498137*	498858	498498	10	0*	0	0	26
324818*	324933	324876	11	0*	0	0	27
465304*	465655	465480	12	0*	0	0	28
407459*	407674	407567	13	0*	0	0	29
0*	0	0	14	0*	0	0	30
247512*	247300	247406	15	0*	0	0	31
958263*	958727	958495	16				
				11696323	11705300	11700816	tot

Volume confermato: *

Totale

11696323

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 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 205441 m3/h

100,00 mbar 92249 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205441 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
1073538*	1069896	1071717	1	1055555*	1052561	1054058	17
955244*	952198	953721	2	756863*	755168	756016	18
955437*	952171	953804	3	638689*	635862	637276	19
361056*	359542	360299	4	1318394*	1315924	1317159	20
407607*	406017	406812	5	1134944*	1132309	1133627	21
554365*	552150	553258	6	1063052*	1060376	1061714	22
1170145*	1167083	1168614	7	1049711*	1046746	1048229	23
1289363*	1286825	1288094	8	1044947*	1041947	1043447	24
1233192*	1230679	1231936	9	1062165*	1059423	1060794	25
1072764*	1069744	1071254	10	1141580*	1138913	1140247	26
1109344*	1105668	1107506	11	671305*	668809	670057	27
1144888*	1141545	1143217	12	1044749*	1041992	1043371	28
920925*	918781	919853	13	299590*	297888	298739	29
669360*	667127	668244	14	974953*	971921	973437	30
1017376*	1013757	1015567	15	661507*	0	661507	31
1047105*	1043478	1045292	16				
				28899713	28156500	28858866	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

28899713

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 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 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	3805	13	0	25
0	2	6053	14	224	26
0	3	0	15	4727	27
6651	4	106	16	0	28
7511	5	0	17	7627	29
4370	6	6383	18	0	30
0	7	5695	19	4290	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		57442			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 06 - emesso in data 02-07-2020

volume in m³

43.082.092

energia in kWh

465.152.633

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,797

LUN	1	217.049	8	573.611	15	782.072	22	2.472.571	29	2.739.038	m ³
		2.359.974		6.184.100		8.488.609		26.713.657		29.420.007	kWh
MAR	2	1.014.487	9	1.303.957	16	1.728.144	23	+ 3.852.316	30	1.508.113	m ³
		11.030.517		14.099.687		18.719.256		41.585.751		16.183.561	kWh
MER	3	1.040.307	10	1.864.138	17	1.512.215	24	3.705.040			m ³
		11.321.661		20.220.305		16.337.971		39.762.489			kWh
GIO	4	1.184.400	11	714.025	18	842.073	25	3.264.631			m ³
		12.886.272		7.736.461		9.119.651		35.084.989			kWh
VEN	5	750.158	12	924.717	19	6.799	26	2.552.581			m ³
		8.122.711		10.012.836		73.538		27.521.928			kWh
SAB	6	1.270	13	1.130.806	20	708.892	27	994.642			m ³
		13.684		12.211.574		7.663.831		10.713.289			kWh
DOM	7	1.186	14	1.866.912	21	1.607.003	28	2.218.939			m ³
		12.835		20.257.862		17.384.558		23.909.068			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,873	10,873	9,819	0,74895	0,99763	1,48	AOP
02	10,873	10,873	9,819	0,75184	0,99762	1,61	AOP
03	10,883	10,883	9,828	0,75211	0,99762	1,58	AOP
04	10,880	10,880	9,826	0,75165	0,99763	1,49	AOP
05	10,828	10,828	9,779	0,75352	0,99764	1,44	AOP
06	10,775	10,775	9,727	0,73857	0,99771	1,08	AOP
07	10,822	10,822	9,773	0,75391	0,99764	1,64	AOP
08	10,781	10,781	9,730	0,72668	0,99775	0,80	AOP
09	10,813	10,813	9,762	0,74084	0,99769	1,19	AOP
10	10,847	10,847	9,795	0,74548	0,99766	1,34	AOP
11	10,835	10,835	9,784	0,74445	0,99767	1,29	AOP
12	10,828	10,828	9,778	0,74843	0,99766	1,41	AOP
13	10,799	10,799	9,751	0,74934	0,99766	1,44	AOP
14	10,851	10,851	9,799	0,74944	0,99764	1,46	AOP
15	10,854	10,854	9,801	0,74338	0,99766	1,27	AOP
16	10,832	10,832	9,780	0,74249	0,99767	1,30	AOP
17	10,804	10,804	9,754	0,74152	0,99769	1,31	AOP
18	10,830	10,830	9,778	0,74090	0,99768	1,23	AOP
19	10,816	10,816	9,766	0,74349	0,99767	1,37	AOP
20	10,811	10,811	9,761	0,74370	0,99767	1,41	AOP
21	10,818	10,818	9,767	0,74421	0,99767	1,42	AOP
22	10,804	10,804	9,754	0,74112	0,99769	1,30	AOP
23	10,795	10,795	9,746	0,74252	0,99769	1,30	AOP
24	10,732	10,732	9,683	0,71462	0,99781	0,47	AOP
25	10,747	10,747	9,699	0,72380	0,99777	0,75	AOP
26	10,782	10,782	9,735	0,74668	0,99767	1,57	AOP
27	10,771	10,771	9,725	0,74767	0,99767	1,67	AOP
28	10,775	10,775	9,728	0,74378	0,99769	1,41	AOP
29	10,741	10,741	9,692	0,71825	0,99780	0,54	AOP
30	10,731	10,731	9,681	0,71034	0,99783	0,27	AOP
MEDIA MESE	10,811	10,811	9,761	0,74146	0,99768	1,26	

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

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

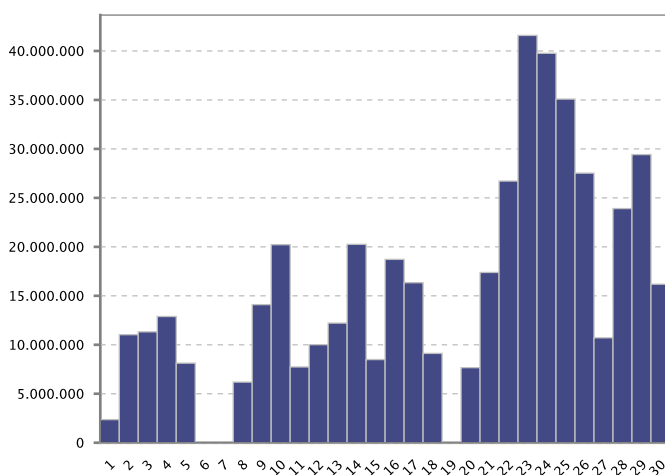
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 354 ore delle quali 353 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (31 Sm³/h).

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

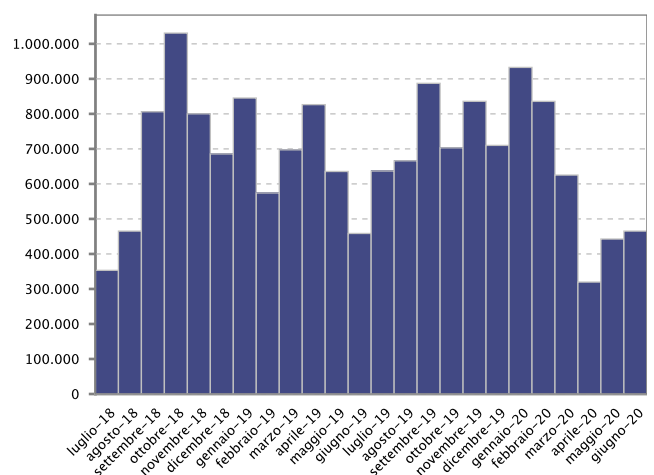
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonchè di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 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 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 205348 m3/h

100,00 mbar 92207 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	519539*	519896	519718	17
0*	0	0	2	129642*	129791	129717	18
0*	0	0	3	0*	0	0	19
0*	0	0	4	0*	0	0	20
0*	0	0	5	0*	0	0	21
0*	0	0	6	486111*	485651	485881	22
0*	0	0	7	1849278*	1850187	1849733	23
0*	0	0	8	1778036*	1778659	1778348	24
207871*	207702	207787	9	1566734*	1567186	1566960	25
654528*	655410	654969	10	1109969*	1110751	1110360	26
0*	0	0	11	0*	0	0	27
0*	0	0	12	940491*	940129	940310	28
0*	0	0	13	1302796*	1303811	1303304	29
883485*	884221	883853	14	365575*	365706	365641	30
48815*	48556	48686	15				
817056*	817968	817512	16				
				12659926	12665624	12662779	tot

Volume confermato: *

Totale

12659926

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 205403 m3/h

100,00 mbar 92232 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205403 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
210036*	208764	209400	1	992487*	988341	990414	17
1014487*	1011854	1013171	2	707609*	706204	706907	18
1040307*	1037463	1038885	3	0*	0	0	19
1184400*	1181121	1182761	4	702610*	700471	701541	20
747601*	746002	746802	5	1607003*	1604751	1605877	21
0*	0	0	6	1985940*	1984125	1985033	22
0*	0	0	7	2003038*	2001104	2002071	23
565113*	563316	564215	8	1927004*	1924741	1925873	24
1095064*	1090930	1092997	9	1697897*	1695314	1696606	25
1209087*	1205588	1207338	10	1441107*	1438378	1439743	26
707670*	705017	706344	11	990256*	987338	988797	27
917474*	914233	915854	12	1278448*	1275680	1277064	28
1130347*	1126766	1128557	13	1430908*	1429369	1430139	29
982093*	979168	980631	14	1136719*	1133089	1134904	30
726515*	724372	725444	15				
906196*	904031	905114	16				
				30337416	30267530	30302482	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

30337416

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 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 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
7013	1	459	13	0	25
0	2	1334	14	1505	26
0	3	6742	15	4386	27
0	4	4892	16	0	28
2557	5	189	17	5334	29
1270	6	4822	18	5819	30
1186	7	6799	19		
8498	8	6282	20		
1022	9	0	21		
523	10	520	22		
6355	11	0	23		
7243	12	0	24		
Totale		84750			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 06 - emesso in data 05-08-2020

volume in m³

59.278.748

energia in kWh

638.835.451

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,777

LUN		6	1.695.430	13	1.826.456	20	804.086	27	2.476.471		m ³
			18.290.299		19.641.708		8.629.451		26.780.557		kWh
MAR		7	2.640.128	14	1.705.205	21	1.481.977	28	2.390.556		m ³
			28.436.819		18.284.913		15.922.361		25.880.159		kWh
MER	1	1.339.845	8	+ 3.382.028	15	1.905.690	22	1.958.871	29	3.234.927	m ³
		14.379.217		36.515.756		20.478.545		21.044.151		35.001.910	kWh
GIO	2	1.154.544	9	3.294.225	16	1.922.911	23	2.350.356	30	3.297.906	m ³
		12.397.493		35.594.101		20.609.760		25.256.926		35.627.279	kWh
VEN	3	1.485.513	10	1.921.019	17	2.631.065	24	2.806.400	31	3.131.336	m ³
		15.978.178		20.670.164		28.320.784		30.227.734		33.762.065	kWh
SAB	4	862.561	11	670.466	18	127.503	25	1.437.993			m ³
		9.294.957		7.214.885		1.373.717		15.517.382			kWh
DOM	5	1.051.781	12	1.305.310	19	625.687	26	2.360.502			m ³
		11.429.704		14.058.189		6.720.504		25.495.782			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,732	10,732	9,682	0,71007	0,99783	0,28	AOP
02	10,738	10,738	9,688	0,71024	0,99783	0,28	AOP
03	10,756	10,756	9,704	0,71074	0,99782	0,25	AOP
04	10,776	10,776	9,722	0,71125	0,99781	0,23	AOP
05	10,867	10,867	9,808	0,71537	0,99777	0,13	AOP
06	10,788	10,788	9,734	0,71245	0,99781	0,22	AOP
07	10,771	10,771	9,718	0,71343	0,99781	0,29	AOP
08	10,797	10,797	9,747	0,73514	0,99772	1,00	AOP
09	10,805	10,805	9,754	0,73497	0,99771	0,99	AOP
10	10,760	10,760	9,709	0,71405	0,99781	0,35	AOP
11	10,761	10,761	9,711	0,71909	0,99779	0,54	AOP
12	10,770	10,770	9,720	0,72567	0,99776	0,77	AOP
13	10,754	10,754	9,704	0,72215	0,99778	0,69	AOP
14	10,723	10,723	9,674	0,70968	0,99783	0,27	AOP
15	10,746	10,746	9,695	0,70975	0,99783	0,24	AOP
16	10,718	10,718	9,669	0,71006	0,99783	0,33	AOP
17	10,764	10,764	9,714	0,72258	0,99777	0,66	AOP
18	10,774	10,774	9,721	0,71250	0,99781	0,23	AOP
19	10,741	10,741	9,690	0,71198	0,99782	0,29	AOP
20	10,732	10,732	9,683	0,71194	0,99782	0,31	AOP
21	10,744	10,744	9,694	0,71430	0,99781	0,35	AOP
22	10,743	10,743	9,693	0,71395	0,99781	0,34	AOP
23	10,746	10,746	9,695	0,71388	0,99781	0,33	AOP
24	10,771	10,771	9,721	0,72540	0,99776	0,72	AOP
25	10,791	10,791	9,743	0,74150	0,99769	1,22	AOP
26	10,801	10,801	9,751	0,74049	0,99769	1,22	AOP
27	10,814	10,814	9,764	0,74139	0,99769	1,21	AOP
28	10,826	10,826	9,774	0,73734	0,99770	0,99	AOP
29	10,820	10,820	9,769	0,74423	0,99767	1,30	AOP
30	10,803	10,803	9,755	0,74706	0,99767	1,44	AOP
31	10,782	10,782	9,735	0,74515	0,99768	1,39	AOP
MEDIA MESE	10,771	10,771	9,721	0,72219	0,99777	0,61	

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

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

Comunicazioni e grafici

NOTE

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

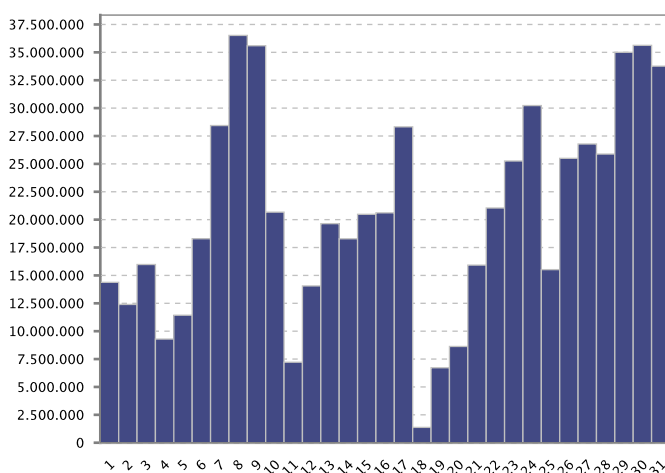
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 182 ore delle quali 182 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (31 Sm³/h).

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

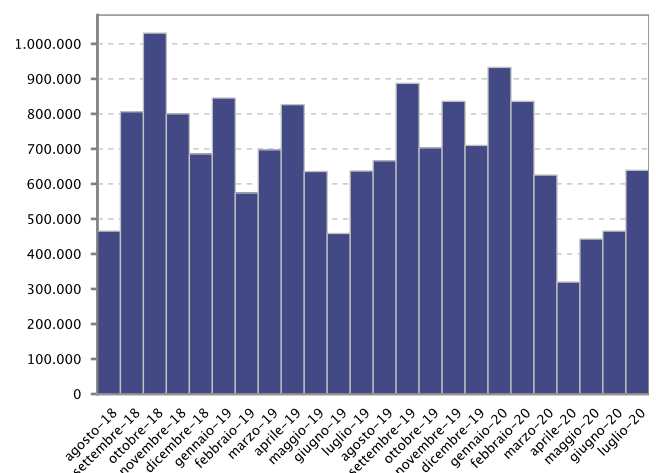
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonchè di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 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 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

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 205191 m3/h

100,00 mbar 92137 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
266246*	266241	266244	1	1265207*	1265180	1265194	17
0*	0	0	2	57554*	57856	57705	18
457288*	457138	457213	3	619203*	618766	618985	19
0*	0	0	4	781179*	781589	781384	20
0*	0	0	5	643349*	642868	643109	21
683813*	683417	683615	6	958179*	958163	958171	22
1266607*	1266394	1266501	7	1130048*	1130167	1130108	23
1624458*	1623846	1624152	8	1191445*	1191770	1191608	24
1583080*	1583090	1583085	9	400550*	400117	400334	25
922096*	922516	922306	10	1134342*	1134583	1134463	26
664711*	664157	664434	11	1190243*	1190367	1190305	27
841966*	841312	841639	12	1148924*	1149062	1148993	28
873878*	873808	873843	13	1555564*	1556067	1555816	29
616967*	616990	616979	14	1586116*	1586696	1586406	30
297006*	296972	296989	15	1506446*	1507037	1506742	31
793135*	792601	792868	16				
				26059600	26058770	26059191	tot

Volume confermato: *

Totale

26059600

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 205247 m3/h

100,00 mbar 92162 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 205247 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
1073599*	1069299	1071449	1	1365858*	1363473	1364666	17
1154544*	1150875	1152710	2	62426*	62501	62464	18
1028225*	1024100	1026163	3	0*	0	0	19
859962*	856830	858396	4	17271*	16870	17071	20
1051781*	1048906	1050344	5	838140*	836611	837376	21
1008721*	1006801	1007761	6	1000692*	998087	999390	22
1373521*	1371116	1372319	7	1220308*	1218316	1219312	23
1757570*	1754443	1756007	8	1614955*	1612064	1613510	24
1711145*	1708687	1709916	9	1033741*	1031283	1032512	25
995597*	994562	995080	10	1226160*	1223899	1225030	26
0*	0	0	11	1286228*	1283891	1285060	27
463344*	460922	462133	12	1241632*	1239365	1240499	28
946386*	944356	945371	13	1679363*	1677281	1678322	29
1087519*	1084419	1085969	14	1711790*	1709772	1710781	30
1608684*	1606382	1607533	15	1624890*	1622980	1623935	31
1129776*	1127042	1128409	16				
				33173828	33105133	33139488	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

33173828

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 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 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	6192	13	3702	25
0	2	719	14	0	26
0	3	0	15	0	27
2599	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
2896	6	7523	18	0	30
0	7	6484	19	0	31
0	8	5636	20		
0	9	488	21		
3326	10	0	22		
5755	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		45320			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 06 - emesso in data 02-09-2020

volume in m³

51.650.690

energia in kWh

553.213.261

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,711

LUN		3	+ 3.116.993	10	2.200.402	17	1.040.103	24	1.400.593	31	1.287.190	m ³
			33.588.717		23.476.089		11.158.225		14.968.137		13.754.912	kWh
MAR		4	2.849.341	11	2.153.387	18	125.694	25	1.376.237			m ³
			30.485.099		23.077.848		1.344.800		14.709.221			kWh
MER		5	1.976.711	12	2.187.783	19	1.358.172	26	1.372.571			m ³
			21.131.041		23.365.522		14.517.501		14.676.902			kWh
GIO		6	2.504.887	13	2.540.575	20	1.352.391	27	1.304.257			m ³
			26.762.213		27.242.586		14.455.707		13.935.986			kWh
VEN		7	2.367.575	14	2.195.079	21	1.325.109	28	1.442.224			m ³
			25.295.171		23.649.781		14.166.740		15.410.163			kWh
SAB	1	2.648.041	8	2.543.246	15	305.249	22	1.328.252	29	925.898		m ³
		28.572.362		27.154.238		3.290.889		14.205.655		9.891.368		kWh
DOM	2	2.332.193	9	2.133.514	16	563.683	23	1.307.113	30	86.227		m ³
		25.173.691		22.777.395		6.081.012		13.973.038		921.249		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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	10,790	10,790	9,743	0,74732	0,99767	1,45	AOP
02	10,794	10,794	9,746	0,74530	0,99768	1,39	AOP
03	10,776	10,776	9,728	0,73513	0,99772	1,07	AOP
04	10,699	10,699	9,651	0,70695	0,99785	0,29	AOP
05	10,690	10,690	9,643	0,70637	0,99785	0,28	AOP
06	10,684	10,684	9,637	0,70583	0,99786	0,28	AOP
07	10,684	10,684	9,637	0,70666	0,99785	0,31	AOP
08	10,677	10,677	9,631	0,70598	0,99786	0,33	AOP
09	10,676	10,676	9,629	0,70589	0,99786	0,34	AOP
10	10,669	10,669	9,623	0,70523	0,99786	0,36	AOP
11	10,717	10,717	9,670	0,71851	0,99780	0,74	AOP(a)
12	10,680	10,680	9,634	0,70833	0,99785	0,45	AOP
13	10,723	10,723	9,677	0,72522	0,99777	0,88	AOP(a)
14	10,774	10,774	9,727	0,74170	0,99770	1,34	AOP(a)
15	10,781	10,781	9,734	0,74456	0,99768	1,42	AOP(a)
16	10,788	10,788	9,740	0,74442	0,99768	1,43	AOP(a)
17	10,728	10,728	9,682	0,72913	0,99776	0,96	AOP(a)
18	10,699	10,699	9,653	0,71740	0,99781	0,64	AOP
19	10,689	10,689	9,641	0,70666	0,99785	0,34	AOP
20	10,689	10,689	9,642	0,70663	0,99785	0,34	AOP
21	10,691	10,691	9,644	0,70676	0,99785	0,32	AOP
22	10,695	10,695	9,647	0,70708	0,99785	0,32	AOP
23	10,690	10,690	9,642	0,70648	0,99785	0,33	AOP
24	10,687	10,687	9,639	0,70616	0,99785	0,32	AOP
25	10,688	10,688	9,641	0,70631	0,99785	0,32	AOP
26	10,693	10,693	9,645	0,70666	0,99785	0,31	AOP
27	10,685	10,685	9,638	0,70597	0,99785	0,32	AOP
28	10,685	10,685	9,638	0,70600	0,99785	0,32	AOP
29	10,683	10,683	9,636	0,70578	0,99786	0,32	AOP
30	10,684	10,684	9,637	0,70597	0,99785	0,33	AOP
31	10,686	10,686	9,639	0,70630	0,99785	0,34	AOP
MEDIA MESE	10,709	10,709	9,662	0,71557	0,99781	0,59	

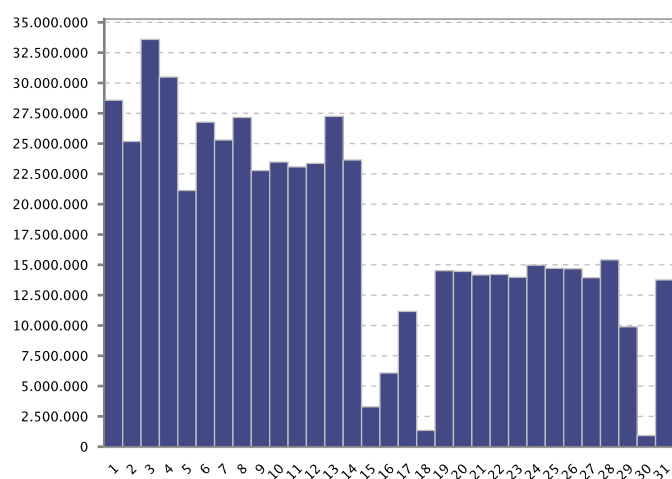
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

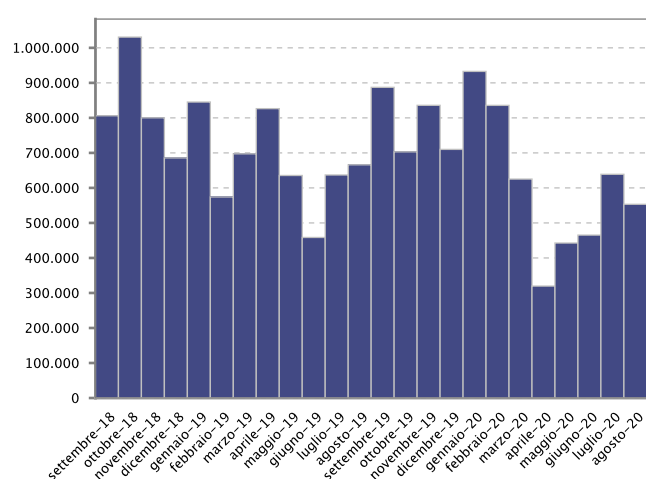
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (kWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 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 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 207515 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93182 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
1273873*	1274418	1274146	1	0*	0	0	17
1121130*	1121347	1121239	2	0*	0	0	18
1498544*	1498775	1498660	3	0*	0	0	19
1369511*	1369871	1369691	4	0*	0	0	20
949068*	949136	949102	5	0*	0	0	21
1204215*	1204559	1204387	6	0*	0	0	22
1138362*	1138378	1138370	7	0*	0	0	23
1223050*	1223049	1223050	8	0*	0	0	24
886203*	886831	886517	9	0*	0	0	25
902479*	902018	902249	10	0*	0	0	26
1035339*	1034920	1035130	11	0*	0	0	27
1051714*	1051344	1051529	12	0*	0	0	28
1221749*	1221596	1221673	13	0*	0	0	29
921459*	921932	921696	14	0*	0	0	30
0*	0	0	15	0*	0	0	31
0*	0	0	16				
				15796696	15798174	15797439	tot

Volume confermato: *

Totale

15796696

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 207571 m3/h

100,00 mbar 93206 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207571 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
1374168*	1372371	1373270	1	1037218*	1035848	1036533	17
1211063*	1208573	1209818	2	120986*	119898	120442	18
1618449*	1615543	1616996	3	1358172*	1355554	1356863	19
1479830*	1476924	1478377	4	1352391*	1349991	1351191	20
1027643*	1023644	1025644	5	1325109*	1322742	1323926	21
1300672*	1297657	1299165	6	1328252*	1326122	1327187	22
1229213*	1226302	1227758	7	1307113*	1304828	1305971	23
1320196*	1317364	1318780	8	1400593*	1398215	1399404	24
1247311*	1244747	1246029	9	1376237*	1374114	1375176	25
1297923*	1295739	1296831	10	1372571*	1370411	1371491	26
1118048*	1115554	1116801	11	1304257*	1302232	1303245	27
1136069*	1133454	1134762	12	1441831*	1439473	1440652	28
1318826*	1316301	1317564	13	923089*	921391	922240	29
1273620*	1271359	1272490	14	80041*	79089	79565	30
299278*	298793	299036	15	1287002*	1284237	1285620	31
560306*	558134	559220	16				
				35827477	35756604	35792047	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

35827477

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 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 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	0	14	0	26
0	3	5971	15	0	27
0	4	3377	16	393	28
0	5	2885	17	2809	29
0	6	4708	18	6186	30
0	7	0	19	188	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		26517			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 06 - emesso in data 02-10-2020

volume in m³

59.000.186

energia in kWh

632.649.837

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,723

LUN		7	1.273.660	14	1.681.397	21	2.981.028	28	2.907.628		m³
			13.654.909		17.997.673		31.923.829		31.539.041		kWh
MAR	1	1.394.629	8	896.204	15	3.181.735	22	2.891.026	29	2.599.375	m³
		14.907.189		9.617.165		34.060.473		30.991.799		27.860.101	kWh
MER	2	1.339.828	9	125.662	16	2.665.628	23	2.528.033	30	2.797.309	m³
		14.329.460		1.348.228		28.650.170		27.108.098		29.981.558	kWh
GIO	3	1.271.207	10	1.414.399	17	3.890.892	24	2.422.243			m³
		13.615.898		15.168.015		41.663.672		25.944.645			kWh
VEN	4	963.220	11	1.289.686	18	+ 3.966.121	25	2.332.315			m³
		10.322.829		13.824.144		42.465.258		24.974.429			kWh
SAB	5	93	12	872.958	19	3.543.620	26	1.954.718			m³
		997		9.352.872		38.069.110		20.942.849			kWh
DOM	6	156.846	13	683.387	20	2.833.415	27	2.141.924			m³
		1.681.546		7.317.708		30.306.207		23.029.967			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,689	10,689	9,642	0,70659	0,99785	0,34	AOP
02	10,695	10,695	9,647	0,70697	0,99785	0,32	AOP
03	10,711	10,711	9,663	0,70832	0,99784	0,29	AOP
04	10,717	10,717	9,668	0,70866	0,99784	0,27	AOP
05	10,723	10,723	9,673	0,70916	0,99784	0,27	AOP
06	10,721	10,721	9,672	0,70916	0,99784	0,28	AOP
07	10,721	10,721	9,672	0,70902	0,99784	0,26	AOP
08	10,731	10,731	9,681	0,70989	0,99783	0,26	AOP
09	10,729	10,729	9,679	0,70970	0,99783	0,26	AOP
10	10,724	10,724	9,674	0,70932	0,99784	0,26	AOP
11	10,719	10,719	9,669	0,70895	0,99784	0,26	AOP
12	10,714	10,714	9,665	0,70865	0,99784	0,26	AOP
13	10,708	10,708	9,659	0,70817	0,99784	0,27	AOP
14	10,704	10,704	9,656	0,70785	0,99785	0,26	AOP
15	10,705	10,705	9,657	0,70787	0,99785	0,25	AOP
16	10,748	10,748	9,696	0,70971	0,99783	0,22	AOP
17	10,708	10,708	9,659	0,70787	0,99784	0,26	AOP
18	10,707	10,707	9,658	0,70791	0,99785	0,25	AOP
19	10,743	10,743	9,692	0,70932	0,99783	0,22	AOP
20	10,696	10,696	9,649	0,70697	0,99785	0,25	AOP
21	10,709	10,709	9,662	0,71559	0,99781	0,59	AOP(m)
22	10,720	10,720	9,670	0,70913	0,99784	0,26	AOP
23	10,723	10,723	9,673	0,70929	0,99784	0,26	AOP
24	10,711	10,711	9,663	0,70831	0,99784	0,27	AOP
25	10,708	10,708	9,659	0,70800	0,99784	0,26	AOP
26	10,714	10,714	9,665	0,70834	0,99784	0,26	AOP
27	10,752	10,752	9,701	0,70989	0,99782	0,22	AOP
28	10,847	10,847	9,789	0,71389	0,99778	0,12	AOP
29	10,718	10,718	9,669	0,70884	0,99784	0,24	AOP
30	10,718	10,718	9,669	0,70886	0,99784	0,24	AOP
MEDIA MESE	10,721	10,721	9,672	0,70901	0,99784	0,27	

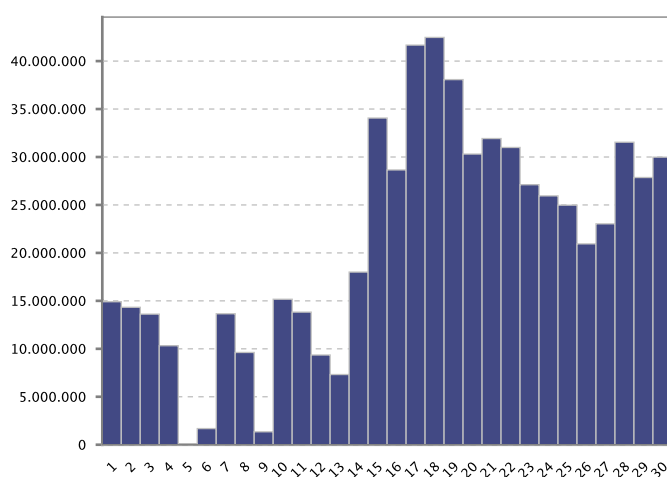
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

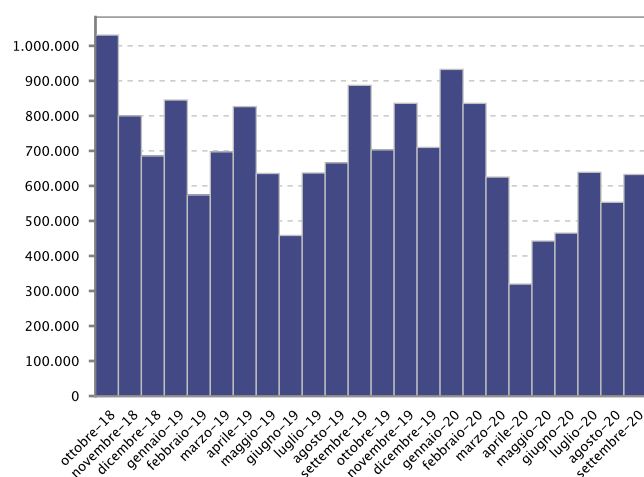
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 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 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

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

DP: trasmettitore dp alta YOKOGAWA EJA110A

500,00 mbar 208286 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93528 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
0*	0	0	1	1871524*	1871861	1871693	17
0*	0	0	2	1907648*	1908270	1907959	18
0*	0	0	3	1704124*	1704574	1704349	19
0*	0	0	4	1362801*	1363039	1362920	20
0*	0	0	5	1433928*	1434258	1434093	21
0*	0	0	6	1390318*	1390636	1390477	22
0*	0	0	7	1215218*	1215246	1215232	23
0*	0	0	8	1164162*	1164114	1164138	24
0*	0	0	9	1120402*	1120267	1120335	25
0*	0	0	10	794954*	795238	795096	26
0*	0	0	11	845475*	845030	845253	27
0*	0	0	12	1398349*	1398683	1398516	28
183055*	182628	182842	13	1249652*	1249871	1249762	29
558256*	558183	558220	14	1345186*	0	1345186	30
1529411*	1529721	1529566	15				
1281785*	1281993	1281889	16				
				22356248	21013612	22357526	tot

Volume confermato: *

Totale

22356248

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 208342 m3/h

100,00 mbar 93552 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 208342 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
1394629*	1392176	1393403	1	2019368*	2017071	2018220	17
1339828*	1337323	1338576	2	2058473*	2056444	2057459	18
1271207*	1268758	1269983	3	1839496*	1837135	1838316	19
960190*	958893	959542	4	1470614*	1468237	1469426	20
0*	0	0	5	1547100*	1544749	1545925	21
150553*	149388	149971	6	1500708*	1498326	1499517	22
1273660*	1270916	1272288	7	1312815*	1309938	1311377	23
894214*	892908	893561	8	1258081*	1254948	1256515	24
119622*	118434	119028	9	1211913*	1208678	1210296	25
1414399*	1412230	1413315	10	1159764*	1156370	1158067	26
1289686*	1287320	1288503	11	1296449*	1293394	1294922	27
870395*	869379	869887	12	1509279*	1506757	1508018	28
495447*	493382	494415	13	1349723*	1346968	1348346	29
1123141*	1120592	1121867	14	1452123*	0	1452123	30
1652324*	1650077	1651201	15				
1383843*	1381439	1382641	16				
				36619044	35102230	36586708	tot
Volume confermato: *		Totale		36619044			
Volume Stimato: S							

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 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
0	1	4885	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
3030	4	0	16	0	28
93	5	0	17	0	29
6293	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
1990	8	0	20		
6040	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
2563	12	0	24		
Totale		24894			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 06 - emesso in data 03-11-2020

volume in m³

59.582.502

energia in kWh

643.491.752

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,800

LUN		5	2.290.850	12	2.740.276	19	2.758.318	26	2.080.411		m ³
			24.988.592		29.707.332		29.613.302		22.401.866		kWh
MAR		6	2.499.087	13	1.877.709	20	2.356.767	27	2.336.101		m ³
			27.295.028		20.418.208		25.238.618		25.148.127		kWh
MER		7	2.347.930	14	1.641.604	21	+ 2.897.430	28	2.465.556		m ³
			25.329.469		17.699.774		31.141.578		26.536.779		kWh
GIO	1	2.599.436	8	1.021.899	15	2.506.543	22	2.423.674	29	2.474.803	m ³
		27.837.360		11.130.524		26.804.971		26.056.919		26.628.880	kWh
VEN	2	2.559.185	9	1.521.165	16	2.722.952	23	973.704	30	1.029.460	m ³
		27.506.120		16.611.122		29.288.072		10.472.187		11.080.078	kWh
SAB	3	1.879.229	10	1.449.672	17	1.694.034	24	177.195	31	331.367	m ³
		20.352.050		15.918.848		18.282.015		1.905.909		3.564.515	kWh
DOM	4	1.306.529	11	1.899.865	18	1.732.854	25	986.897			m ³
		14.265.990		20.921.313		18.725.220		10.620.986			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,709	10,709	9,661	0,70832	0,99784	0,25	AOP
02	10,748	10,748	9,697	0,70950	0,99783	0,21	AOP
03	10,830	10,830	9,773	0,71298	0,99779	0,13	AOP
04	10,919	10,919	9,855	0,71628	0,99775	0,04	AOP
05	10,908	10,908	9,846	0,71949	0,99774	0,14	AOP
06	10,922	10,922	9,866	0,75377	0,99762	0,98	AOP
07	10,788	10,788	9,735	0,71885	0,99779	0,32	AOP
08	10,892	10,892	9,835	0,73646	0,99769	0,59	AOP
09	10,920	10,920	9,864	0,75513	0,99762	1,05	AOP
10	10,981	10,981	9,923	0,76688	0,99755	1,26	AOP
11	11,012	11,012	9,949	0,75599	0,99759	0,81	AOP
12	10,841	10,841	9,786	0,72620	0,99775	0,39	AOP(a)
13	10,874	10,874	9,814	0,71929	0,99776	0,16	AOP
14	10,782	10,782	9,730	0,72056	0,99778	0,39	AOP
15	10,694	10,694	9,648	0,71413	0,99783	0,36	AOP
16	10,756	10,756	9,705	0,71616	0,99780	0,33	AOP
17	10,792	10,792	9,739	0,71676	0,99779	0,27	AOP
18	10,806	10,806	9,753	0,72336	0,99776	0,40	AOP
19	10,736	10,736	9,686	0,71217	0,99782	0,25	AOP
20	10,709	10,709	9,661	0,70954	0,99784	0,23	AOP
21	10,748	10,748	9,698	0,71578	0,99781	0,36	AOP
22	10,751	10,751	9,701	0,71663	0,99780	0,39	AOP(a)
23	10,755	10,755	9,704	0,71637	0,99780	0,38	AOP(a)
24	10,756	10,756	9,706	0,71597	0,99780	0,36	AOP(a)
25	10,762	10,762	9,711	0,71591	0,99780	0,33	AOP(a)
26	10,768	10,768	9,717	0,71727	0,99780	0,36	AOP(a)
27	10,765	10,765	9,714	0,71757	0,99780	0,39	AOP(a)
28	10,763	10,763	9,712	0,71758	0,99780	0,40	AOP(a)
29	10,760	10,760	9,710	0,71746	0,99780	0,40	AOP(a)
30	10,763	10,763	9,712	0,71768	0,99780	0,40	AOP(a)
31	10,757	10,757	9,706	0,71688	0,99780	0,39	AOP(a)
MEDIA MESE	10,805	10,805	9,752	0,72248	0,99777	0,41	

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

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

Comunicazioni e grafici

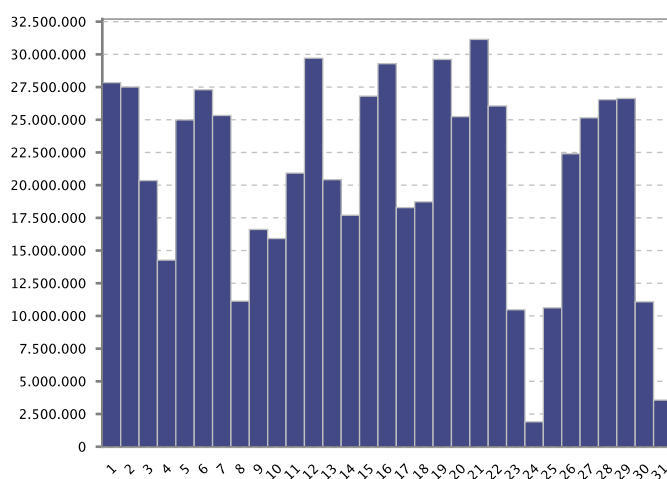
NOTE

Prelievo giorno 21-10-2020 applicata correzione di -24500 m3 per operazioni di taratura.

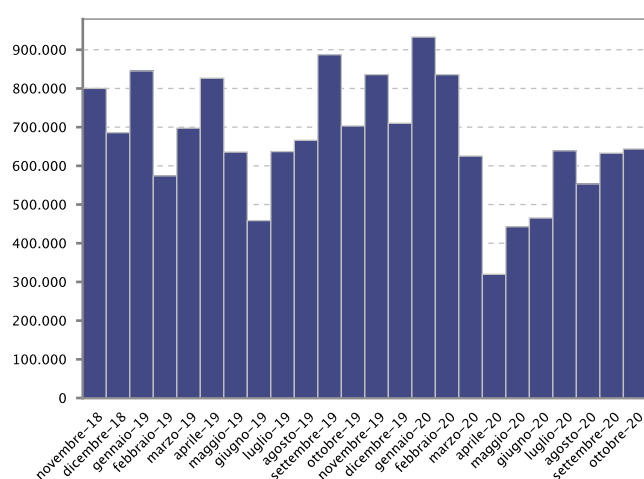
Prelievo giorno 21-10-2020 applicata correzione di -25076 m3 per operazioni di taratura.

Per i volumi detratti a FORFAIT vedi relativo Verbale di Intervento del 21.10.2020.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 22-10-2020 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 6,55684

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 209150 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93916 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
1249692*	1249736	1249714	1	944622*	943415	944019	17
1230257*	1230629	1230443	2	1051469*	1051081	1051275	18
784200*	784626	784413	3	1327063*	1327100	1327082	19
323247*	322803	323025	4	1132855*	1132830	1132843	20
1005090*	1004956	1005023	5	1237761*	1239091	1238426	21
1201006*	1201594	1201300	6				
1050396*	1051337	1050867	7				
0*	0	0	8				
328321*	328477	328399	9				
394573*	394921	394747	10				
750113*	749824	749969	11				
1317903*	1318709	1318306	12				
901345*	902451	901898	13				
899803*	900230	900017	14				
1205273*	1205130	1205202	15				
1310008*	1309841	1309925	16				
				19644997	19648781	19646893	tot

Volume confermato: *

Totale

19644997

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 22-10-2020 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 6,55684

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 209150 m3/h

100,00 mbar 93916 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3
-24500

d
21

Totale

-24500

-24500 m3 per per operazioni di taratura

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-10-2020 06 al 01-11-2020 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 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 209150 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93916 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
993722*	994600	994161	22
0*	0	0	23
0*	0	0	24
0*	0	0	25
1492295*	1493377	1492836	26
1623811*	0	1623811	27
1187793*	0	1187793	28
1357037*	0	1357037	29
1025606*	0	1025606	30
0*	0	0	31
7680264	2487977	7681244	tot
Volume confermato: *	Totale	7680264	
Volume Stimato: S			

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 22-10-2020 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

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 209207 m3/h

100,00 mbar 93940 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 209207 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
1349744*	1346834	1348289	1	744444*	740707	742576	17
1328928*	1326374	1327651	2	681385*	678000	679693	18
1095029*	1091729	1093379	3	1431255*	1427628	1429442	19
983282*	979785	981534	4	1223912*	1219422	1221667	20
1285760*	1282480	1284120	5	1709245*	1707868	1708557	21
1298081*	1294968	1296525	6				
1297534*	1294381	1295958	7				
1021899*	1018116	1020008	8				
1192844*	1189232	1191038	9				
1055099*	1051245	1053172	10				
1149752*	1145455	1147604	11				
1422373*	1418814	1420594	12				
972245*	969676	970961	13				
739582*	722121	730852	14				
1301270*	1296562	1298916	15				
1412679*	1408744	1410712	16				
				24696342	24610141	24653248	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

24696342

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 22-10-2020 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 209207 m3/h

100,00 mbar 93940 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 209207 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

m3
-25076

d
21

Totale

-25076

-25076 m3 per per operazioni di taratura

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-10-2020 06 al 01-11-2020 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

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 209207 m3/h

100,00 mbar 93940 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 209207 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

1429952*
970571*
168011*
986255*
588116*
712290*
1277763*
1117766*
0*
323288*

m3 Elab B

1430003
970846
167858
986436
588257
0
0
0
0
0

m3 Media

1429978
970709
167935
986346
588187
712290
1277763
1117766
0
323288

d

22
23
24
25
26
27
28
29
30
31

7574012

4143400

7574262

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

7574012

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 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 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	4119	13	642	25
0	2	2219	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	265	16	0	28
0	5	4968	17	0	29
0	6	0	18	3854	30
0	7	0	19	8079	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	3133	23		
0	12	9184	24		
Totale		36463			



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 06 - emesso in data 01-12-2020

volume in m³

60.821.251

energia in kWh

657.565.293

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,811

LUN		2	1.555.048	9	2.192.352	16	2.445.017	23	1.976.150	30	2.792.241	X	m ³
			16.802.294		23.813.327		26.418.409		21.273.255		30.027.760		kWh
MAR		3	2.731.332	10	2.485.873	17	3.085.553	24	1.210.918				m ³
			29.588.520		26.884.716		33.450.480		13.036.743				kWh
MER		4	2.546.436	11	2.543.171	18	+ 3.132.098	25	1.140.286				m ³
			27.766.338		27.463.704		33.911.225		12.275.179				kWh
GIO		5	1.891.927	12	2.372.649	19	2.615.896	26	1.220.327				m ³
			20.536.868		25.551.057		28.283.068		13.140.481				kWh
VEN		6	2.683.236	13	2.479.081	20	2.372.798	27	1.156.506				m ³
			29.083.595		26.786.470		25.647.574		12.446.318				kWh
SAB		7	2.345.929	14	1.977.625	21	1.278.027	28	1.445.417				m ³
			25.385.298		21.368.238		13.793.745		15.555.578				kWh
DOM	1		1.062.266	8	1.243.825	15	1.322.858	22	2.170.524	29	1.345.885		m ³
			11.477.784		13.621.128		14.293.481		23.398.249		14.484.414		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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
02	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
03	10,833	10,833	9,778	0,72378	0,99775	0,37	AOP
04	10,904	10,904	9,844	0,72783	0,99772	0,39	AOP
05	10,855	10,855	9,798	0,72528	0,99774	0,42	AOP
06	10,839	10,839	9,782	0,71954	0,99777	0,29	AOP
07	10,821	10,821	9,765	0,71729	0,99778	0,25	AOP
08	10,951	10,951	9,892	0,75080	0,99762	0,93	AOP
09	10,862	10,862	9,804	0,72391	0,99774	0,39	AOP
10	10,815	10,815	9,761	0,72200	0,99776	0,43	AOP
11	10,799	10,799	9,745	0,71667	0,99778	0,34	AOP
12	10,769	10,769	9,717	0,71570	0,99780	0,38	AOP
13	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
14	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
15	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
16	10,805	10,805	9,752	0,72247	0,99777	0,41	AOP(m)
17	10,841	10,841	9,785	0,72384	0,99775	0,40	AOP
18	10,827	10,827	9,772	0,72283	0,99776	0,41	AOP
19	10,812	10,812	9,758	0,72133	0,99777	0,41	AOP
20	10,809	10,809	9,755	0,72089	0,99777	0,40	AOP
21	10,793	10,793	9,740	0,71928	0,99778	0,39	AOP
22	10,780	10,780	9,728	0,71851	0,99778	0,41	AOP
23	10,765	10,765	9,714	0,71743	0,99779	0,42	AOP
24	10,766	10,766	9,715	0,71748	0,99779	0,42	AOP
25	10,765	10,765	9,714	0,71742	0,99779	0,42	AOP
26	10,768	10,768	9,717	0,71723	0,99779	0,41	AOP
27	10,762	10,762	9,711	0,71661	0,99780	0,41	AOP
28	10,762	10,762	9,711	0,71682	0,99780	0,42	AOP
29	10,762	10,762	9,711	0,71613	0,99780	0,40	AOP
30	10,754	10,754	9,704	0,71640	0,99780	0,43	AOP
MEDIA MESE	10,808	10,808	9,754	0,72133	0,99777	0,41	

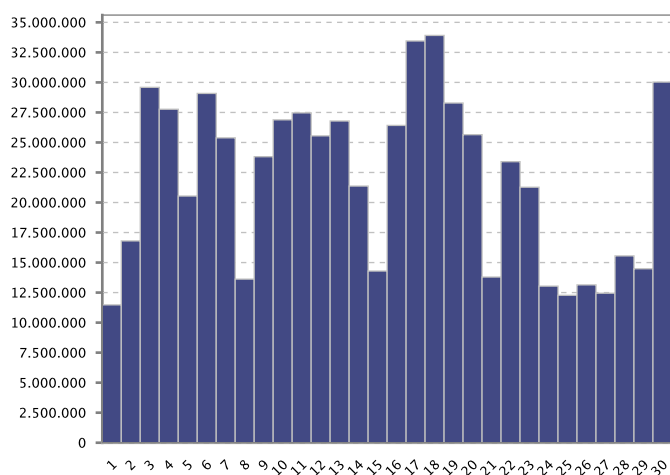
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

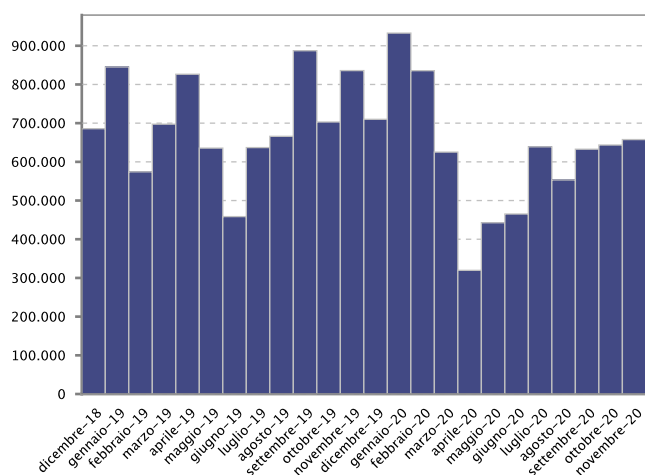
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (kWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 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 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 207513 m3/h

" dp bassa YOKOGAWA EJA110A

100,00 mbar 93181 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
0*	0	0	1	1487160*	1488249	1487705	17
786143*	786863	786503	2	1513478*	1514043	1513761	18
1326198*	1327445	1326822	3	1264524*	1264784	1264654	19
1227221*	1228391	1227806	4	991308*	991803	991556	20
911472*	912030	911751	5	0*	0	0	21
1293176*	1294261	1293719	6	1014173*	1014207	1014190	22
1038084*	1039015	1038550	7	954783*	954625	954704	23
238818*	238842	238830	8	35245*	35108	35177	24
1055951*	1056581	1056266	9	0*	0	0	25
1197671*	1198707	1198189	10	0*	0	0	26
1225581*	1226207	1225894	11	0*	0	0	27
1143408*	1144041	1143725	12	0*	0	0	28
1194759*	1195426	1195093	13	125434*	125426	125430	29
949835*	950184	950010	14	1347826*	1348788	1348307	30
634139*	634244	634192	15				
1178207*	1178681	1178444	16				
				24134594	24147951	24141278	tot

Volume confermato: *

Totale

24134594

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 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 unità 1 m3

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

500,00 mbar 207569 m3/h

100,00 mbar 93205 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207569 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
1062266*	1062132	1062199	1	1598393*	1598405	1598399	17
768905*	768975	768940	2	1618620*	1617869	1618245	18
1405134*	1405469	1405302	3	1351372*	1350502	1350937	19
1319215*	1319463	1319339	4	1381490*	1380612	1381051	20
980455*	980381	980418	5	1278027*	1276762	1277395	21
1390060*	1390126	1390093	6	1156351*	1155192	1155772	22
1307845*	1307869	1307857	7	1021367*	1020073	1020720	23
1005007*	1004621	1004814	8	1175673*	1175058	1175366	24
1136401*	1135606	1136004	9	1140286*	1139815	1140051	25
1288202*	1287564	1287883	10	1220327*	1219611	1219969	26
1317590*	1317040	1317315	11	1156506*	1156176	1156341	27
1229241*	1228772	1229007	12	1445417*	1445229	1445323	28
1284322*	1284182	1284252	13	1220451*	1220649	1220550	29
1024389*	1024284	1024337	14	1438649*	1438753	1438701	30
681626*	681488	681557	15				
1266810*	1266491	1266651	16				
				36670397	36659169	36664788	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

36670397

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2020 06 al 30-11-2020 06

CAUSALE CM Cambio misura

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	0	13	0	25
0	2	3401	14	0	26
0	3	7093	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18		
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		10494			

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 30-11-2020 06 al 01-12-2020 06

CAUSALE null

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 STAMPANTE FITTIZIA

m3
5766

d
30

Totale

5766

NOTA: Altro



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

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 2020

periodo dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 06 - emesso in data 04-01-2021

volume in m³

90.889.587

energia in kWh

979.925.952

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,781

LUN		7	4.325.774	14	3.319.872	21	3.082.363	28	2.733.931		m ³
			46.709.708		35.917.695		33.428.227		29.504.583		kWh
MAR	1	1.959.800	8	4.000.942	15	3.309.867	22	3.382.399	29	2.641.042	m ³
		21.071.770		42.950.112		35.700.225		36.255.935		28.702.844	kWh
MER	2	+ 4.365.510	9	4.206.773	16	2.898.294	23	2.811.323	30	2.562.719	m ³
		46.806.998		45.218.603		31.304.473		30.292.005		27.761.935	kWh
GIO	3	3.513.571	10	3.788.662	17	2.939.745	24	2.007.270	31	1.861.193	m ³
		37.774.402		40.754.637		31.805.101		21.624.320		20.167.887	kWh
VEN	4	3.531.218	11	3.094.648	18	2.957.326	25	2.563.052			m ³
		37.879.375		33.446.956		32.007.139		27.732.223			kWh
SAB	5	3.882.404	12	2.618.718	19	1.794.263	26	1.800.760			m ³
		41.646.548		28.156.456		19.394.189		19.502.231			kWh
DOM	6	2.798.614	13	2.467.053	20	2.153.108	27	1.517.373			m ³
		30.090.698		26.614.568		23.374.140		16.329.968			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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,752	10,752	9,701	0,71561	0,99780	0,41	AOP
02	10,722	10,722	9,673	0,71321	0,99782	0,39	AOP
03	10,751	10,751	9,701	0,71594	0,99780	0,42	AOP
04	10,727	10,727	9,679	0,71582	0,99781	0,47	AOP
05	10,727	10,727	9,678	0,71450	0,99781	0,43	AOP
06	10,752	10,752	9,702	0,71930	0,99779	0,54	AOP
07	10,798	10,798	9,748	0,73576	0,99772	0,85	AOP
08	10,735	10,735	9,688	0,72210	0,99779	0,60	AOP
09	10,749	10,749	9,700	0,72188	0,99778	0,60	AOP
10	10,757	10,757	9,707	0,71647	0,99780	0,40	AOP
11	10,808	10,808	9,754	0,72133	0,99777	0,41	AOP(m)
12	10,752	10,752	9,702	0,71430	0,99781	0,34	AOP
13	10,788	10,788	9,735	0,71746	0,99779	0,34	AOP
14	10,819	10,819	9,764	0,72133	0,99776	0,41	AOP
15	10,786	10,786	9,734	0,71829	0,99778	0,38	AOP
16	10,801	10,801	9,747	0,71711	0,99778	0,31	AOP
17	10,819	10,819	9,764	0,72065	0,99777	0,37	AOP
18	10,823	10,823	9,768	0,71834	0,99777	0,30	AOP
19	10,809	10,809	9,754	0,71536	0,99779	0,24	AOP
20	10,856	10,856	9,797	0,71820	0,99776	0,22	AOP
21	10,845	10,845	9,789	0,72552	0,99774	0,47	AOP
22	10,719	10,719	9,671	0,71479	0,99782	0,41	AOP
23	10,775	10,775	9,723	0,71519	0,99780	0,29	AOP
24	10,773	10,773	9,721	0,71503	0,99780	0,29	AOP
25	10,820	10,820	9,767	0,72719	0,99774	0,54	AOP
26	10,830	10,830	9,779	0,74540	0,99767	1,10	AOP
27	10,762	10,762	9,714	0,73126	0,99774	0,84	AOP
28	10,792	10,792	9,742	0,73362	0,99773	0,85	AOP
29	10,868	10,868	9,811	0,73120	0,99772	0,58	AOP
30	10,833	10,833	9,778	0,72537	0,99775	0,48	AOP
31	10,836	10,836	9,780	0,72156	0,99776	0,34	AOP
MEDIA MESE	10,787	10,787	9,735	0,72126	0,99777	0,47	

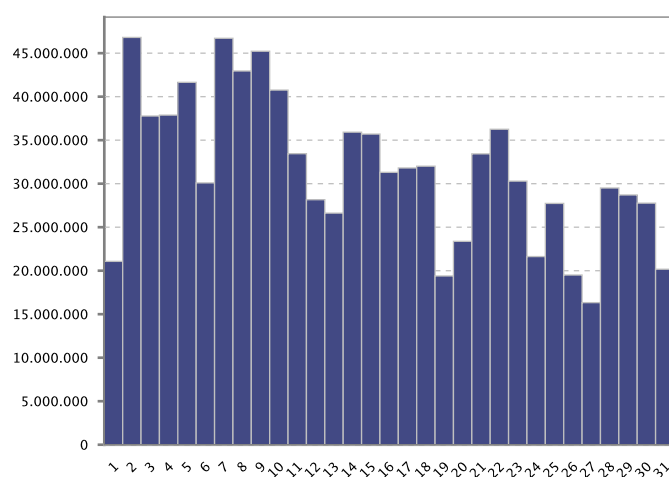
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

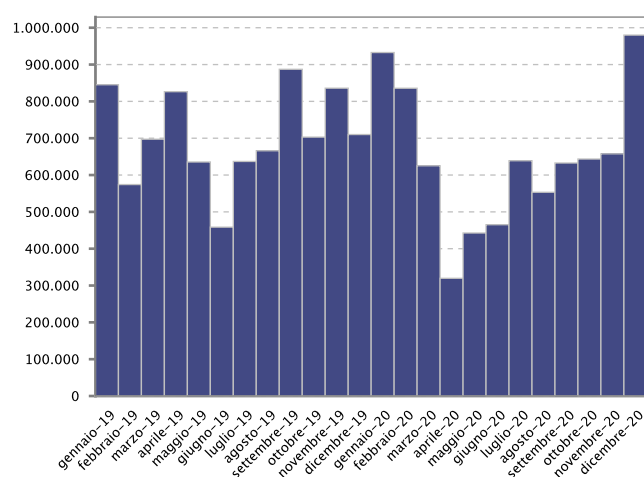
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 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 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

** Apparat Doppio

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

500,00 mbar 207668 m3/h

100,00 mbar 93250 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
654918*	655305	655112	1	1419804*	1421094	1420449	17
2109953*	2111365	2110659	2	1428142*	1429387	1428765	18
1696615*	1697710	1697163	3	1059011*	1060009	1059510	19
1705603*	1706703	1706153	4	1230607*	1231713	1231160	20
1875329*	1876714	1876022	5	1488249*	1489698	1488974	21
1352245*	1353187	1352716	6	1633010*	1634579	1633795	22
2089012*	2090765	2089889	7	1357693*	1358908	1358301	23
1931869*	1933648	1932759	8	860873*	861714	861294	24
2031236*	2033004	2032120	9	1237527*	1238476	1238002	25
1829154*	1830604	1829879	10	1081145*	1082178	1081662	26
1494132*	1495255	1494694	11	605540*	606084	605812	27
1264695*	1265775	1265235	12	1268947*	1269964	1269456	28
1191048*	1191964	1191506	13	1274826*	1276088	1275457	29
1602675*	1604041	1603358	14	1237103*	1238316	1237710	30
1598156*	1599748	1598952	15	781572*	782417	781995	31
1399909*	1401270	1400590	16				
				43790598	43827683	43809149	tot

Volume confermato: *

Totale

43790598

Volume Stimato: S

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 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 207724 m3/h

100,00 mbar 93274 m3/h

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 207724 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
1304882*	1304793	1304838	1	1519941*	1520469	1520205	17
2255557*	2257230	2256394	2	1529184*	1529666	1529425	18
1816956*	1817646	1817301	3	735252*	735621	735437	19
1825615*	1825805	1825710	4	922501*	922922	922712	20
2007075*	2008063	2007569	5	1594114*	1595025	1594570	21
1446369*	1446715	1446542	6	1749389*	1750350	1749870	22
2236762*	2237935	2237349	7	1453630*	1454075	1453853	23
2069073*	2069779	2069426	8	1146397*	1146951	1146674	24
2175537*	2176645	2176091	9	1325525*	1325829	1325677	25
1959508*	1960088	1959798	10	719075*	719175	719125	26
1600516*	1601033	1600775	11	911833*	911719	911776	27
1354023*	1354449	1354236	12	1464984*	1465045	1465015	28
1276005*	1276263	1276134	13	1366216*	1366551	1366384	29
1717197*	1718009	1717603	14	1325616*	1325927	1325772	30
1711711*	1712513	1712112	15	1079621*	1079861	1079741	31
1498385*	1499047	1498716	16				
				47098449	47115199	47106830	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

47098449

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 30959504 EP Produzione SpA, Montanaso Lombardo LO termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 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
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	540	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		540			