



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
1.330.295

energia in kWh
14.843.412

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,158

prelievi giornalieri

		7	6.689	14	6.325	21	4.913	28	0	m ³
			74.709		70.631		54.863		0	kWh
1	6.561	8	167.479	15	6.164	22	7.183	29	0	m ³
	73.201		1.870.238		68.840		80.220		0	kWh
2	6.710	9	244.178	16	6.380	23	2.336	30	0	m ³
	74.857		2.725.271		71.252		26.086		0	kWh
3	7.989	10	275.563	17	4.950	24	0	31	0	m ³
	89.125		3.067.292		55.277		0		0	kWh
4	8.879	11	+ 306.235	18	5.385	25	0			m ³
	99.054		3.418.808		60.140		0			kWh
5	7.758	12	7.581	19	5.677	26	0			m ³
	86.540		84.665		63.401		0			kWh
6	224.131	13	5.750	20	5.479	27	0			m ³
	2.503.543		64.210		61.189		0			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,157	11,157	10,089	0,79009	0,99740	1,81	AOP
02	11,156	11,156	10,088	0,79003	0,99740	1,81	AOP
03	11,156	11,156	10,088	0,79004	0,99740	1,81	AOP
04	11,156	11,156	10,088	0,79004	0,99740	1,81	AOP
05	11,155	11,155	10,088	0,79001	0,99740	1,81	AOP
06	11,170	11,170	10,101	0,79103	0,99739	1,82	AOP
07	11,169	11,169	10,100	0,79105	0,99739	1,82	AOP
08	11,167	11,167	10,099	0,79038	0,99740	1,79	AOP
09	11,161	11,161	10,093	0,78961	0,99740	1,80	AOP
10	11,131	11,131	10,064	0,78619	0,99742	1,82	AOP
11	11,164	11,164	10,096	0,79009	0,99740	1,81	AOP
12	11,168	11,168	10,099	0,79029	0,99740	1,79	AOP
13	11,167	11,167	10,098	0,79028	0,99740	1,80	AOP
14	11,167	11,167	10,098	0,79026	0,99740	1,79	AOP
15	11,168	11,168	10,099	0,79038	0,99740	1,80	AOP
16	11,168	11,168	10,099	0,79034	0,99740	1,80	AOP
17	11,167	11,167	10,099	0,79029	0,99740	1,80	AOP
18	11,168	11,168	10,099	0,79033	0,99740	1,80	AOP
19	11,168	11,168	10,099	0,79034	0,99740	1,80	AOP
20	11,168	11,168	10,099	0,79033	0,99740	1,80	AOP
21	11,167	11,167	10,098	0,79030	0,99740	1,80	AOP
22	11,168	11,168	10,099	0,79033	0,99740	1,80	AOP
23	11,167	11,167	10,098	0,79029	0,99740	1,80	AOP
24	11,167	11,167	10,099	0,79036	0,99740	1,80	AOP
25	11,167	11,167	10,099	0,79042	0,99740	1,80	AOP
26	11,168	11,168	10,100	0,79052	0,99739	1,80	AOP
27	11,169	11,169	10,100	0,79061	0,99739	1,80	AOP
28	11,169	11,169	10,100	0,79061	0,99739	1,80	AOP
29	11,169	11,169	10,100	0,79065	0,99739	1,80	AOP
30	11,170	11,170	10,101	0,79068	0,99739	1,80	AOP
31	11,170	11,170	10,101	0,79078	0,99739	1,80	AOP
media mese	11,165	11,165	10,096	0,79022	0,99740	1,80	

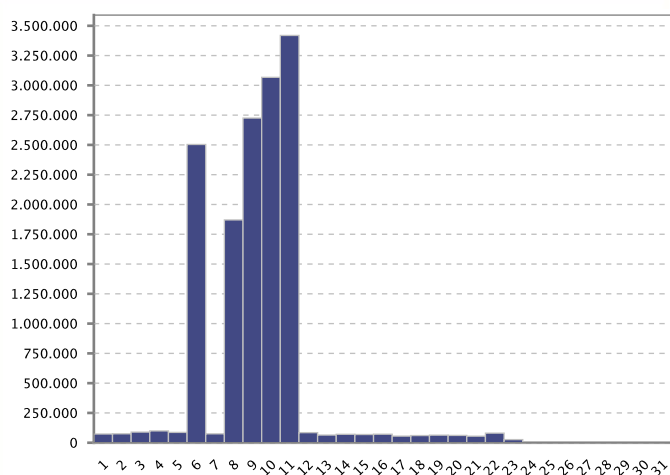
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

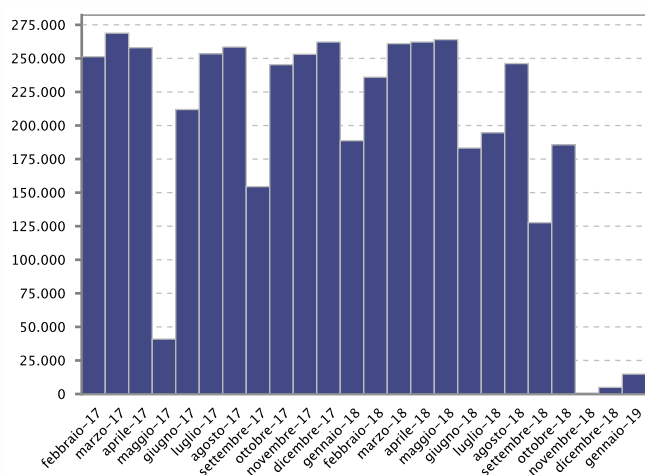
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 43979 m3/h

100,00 mbar 19771 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43979 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
6561*	0	3281	1	4950*	0	2475	17
6710*	0	3355	2	5385*	0	2693	18
7989*	0	3995	3	5677*	0	2839	19
8879*	0	4440	4	5479*	0	2740	20
7758*	3	3881	5	4913*	0	2457	21
224131*	219275	221703	6	7183*	0	3592	22
6689*	0	3345	7	2336*	0	1168	23
167479*	162930	165205	8	0*	0	0	24
244178*	238572	241375	9	0*	0	0	25
275563*	270203	272883	10	0*	0	0	26
306235*	300586	303411	11	0*	0	0	27
7581*	4	3793	12	0*	0	0	28
5750*	0	2875	13	0*	0	0	29
6325*	0	3163	14	0*	0	0	30
6164*	0	3082	15	0*	0	0	31
6380*	0	3190	16				
				1330295	1191573	1260941	tot

Volume confermato: *

Totale

1330295

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
10.660.814

energia in kWh
118.438.675

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,110

prelievi giornalieri

		4	197.477	11	0	18	725.275	25	0	m ³
			2.203.843		0		8.049.102		0	kWh
		5	188.549	12	557.376	19	723.630	26	0	m ³
			2.104.584		6.205.267		8.020.715		0	kWh
		6	190.887	13	712.845	20	723.461	27	0	m ³
			2.130.681		7.936.816		8.005.819		0	kWh
		7	190.105	14	726.467	21	+ 726.490	28	0	m ³
			2.121.572		8.075.407		8.027.715		0	kWh
1	2	8	116.822	15	723.819	22	723.196			m ³
	22		1.300.813		8.056.829		8.041.940			kWh
2	312.537	9	190.871	16	724.915	23	724.018			m ³
	3.479.474		2.124.012		8.039.307		8.042.392			kWh
3	257.820	10	247.550	17	723.677	24	253.025			m ³
	2.880.107		2.754.984		8.034.262		2.803.011			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).


Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,171	11,171	10,102	0,79092	0,99739	1,80	AOP
02	11,133	11,133	10,067	0,78898	0,99741	1,84	AOP
03	11,171	11,171	10,102	0,79087	0,99739	1,81	AOP
04	11,160	11,160	10,092	0,79124	0,99740	1,76	AOP
05	11,162	11,162	10,094	0,79177	0,99739	1,81	AOP
06	11,162	11,162	10,094	0,79350	0,99739	1,84	AOP
07	11,160	11,160	10,092	0,79309	0,99739	1,81	AOP
08	11,135	11,135	10,069	0,79013	0,99741	1,76	AOP
09	11,128	11,128	10,062	0,78775	0,99742	1,74	AOP
10	11,129	11,129	10,063	0,78787	0,99742	1,72	AOP
11	11,133	11,133	10,066	0,78811	0,99742	1,73	AOP
12	11,133	11,133	10,067	0,78871	0,99742	1,74	AOP
13	11,134	11,134	10,068	0,78952	0,99741	1,73	AOP
14	11,116	11,116	10,052	0,78958	0,99742	1,73	AOP
15	11,131	11,131	10,066	0,79087	0,99741	1,75	AOP
16	11,090	11,090	10,027	0,78788	0,99744	1,68	AOP
17	11,102	11,102	10,039	0,78774	0,99744	1,65	AOP
18	11,098	11,098	10,035	0,78779	0,99744	1,67	AOP
19	11,084	11,084	10,022	0,78599	0,99745	1,62	AOP
20	11,066	11,066	10,004	0,78430	0,99746	1,56	AOP
21	11,050	11,050	9,990	0,78392	0,99747	1,53	AOP
22	11,120	11,120	10,054	0,78404	0,99744	1,70	AOP
23	11,108	11,108	10,042	0,78115	0,99745	1,67	AOP
24	11,078	11,078	10,014	0,77752	0,99747	1,63	AOP
25	11,065	11,065	10,001	0,77605	0,99748	1,60	AOP
26	11,066	11,066	10,003	0,77625	0,99748	1,61	AOP
27	11,067	11,067	10,003	0,77629	0,99748	1,61	AOP
28	11,068	11,068	10,005	0,77647	0,99748	1,61	AOP
 media mese	11,115	11,115	10,050	0,78637	0,99743	1,70	

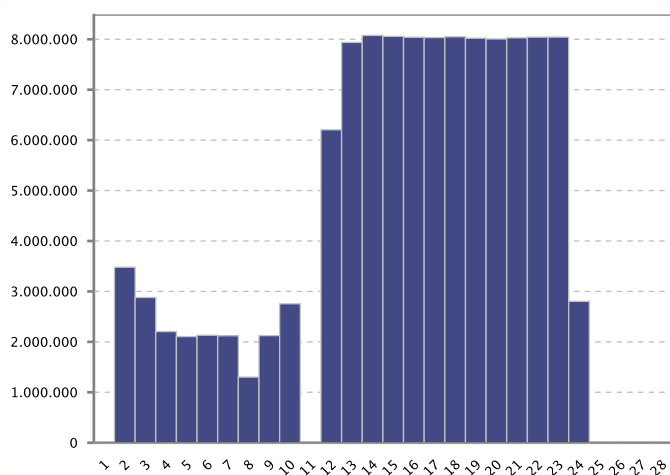
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

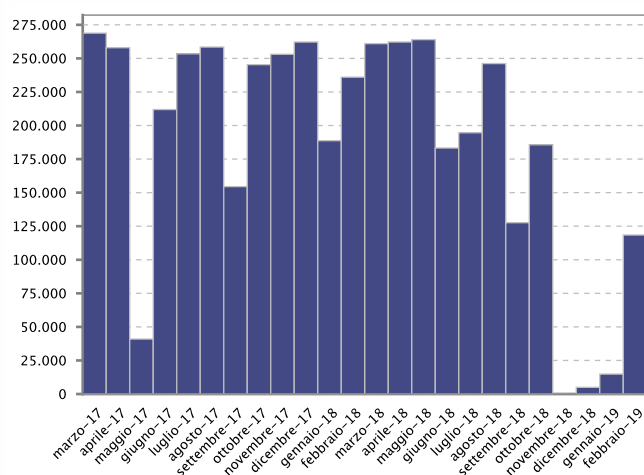
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 43943 m3/h

100,00 mbar 19755 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43943 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
2*	4	3	1	723677*	723180	723429	17
312537*	312977	312757	2	725275*	724769	725022	18
257820*	258528	258174	3	723630*	723115	723373	19
197477*	198012	197745	4	723461*	723015	723238	20
188549*	189212	188881	5	726490*	726007	726249	21
190887*	191687	191287	6	723196*	722718	722957	22
190105*	190716	190411	7	724018*	723539	723779	23
116822*	117341	117082	8	253025*	252960	252993	24
190871*	191448	191160	9	0*	0	0	25
247550*	248179	247865	10	0*	0	0	26
0*	0	0	11	0*	0	0	27
557376*	557369	557373	12	0*	0	0	28
712845*	712370	712608	13				
726467*	726025	726246	14				
723819*	723332	723576	15				
724915*	724422	724669	16				
				10660814	10660925	10660877	tot

Volume confermato: *

Totale

10660814

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
16.783.805

energia in kWh
184.892.467

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,016

prelievi giornalieri

		4	585.144	11	598.165	18	598.981	25	596.484		m ³
			6.476.959		6.615.705		6.571.421		6.581.008		kWh
		5	623.689	12	605.528	19	599.629	26	595.350		m ³
			6.890.516		6.684.424		6.574.332		6.564.329		kWh
		6	+ 627.794	13	596.120	20	599.282	27	598.382		m ³
			6.949.680		6.572.223		6.572.925		6.581.005		kWh
		7	597.006	14	599.506	21	598.031	28	599.024		m ³
			6.596.916		6.611.352		6.563.390		6.586.269		kWh
1	0	8	591.835	15	596.108	22	596.941	29	598.533		m ³
	0		6.553.389		6.565.534		6.556.203		6.582.666		kWh
2	0	9	595.149	16	599.383	23	599.132	30	599.385		m ³
	0		6.575.801		6.581.825		6.577.870		6.585.443		kWh
3	0	10	594.149	17	598.619	24	598.013	31	598.443		m ³
	0		6.573.070		6.580.619		6.585.917		6.581.676		kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di marzo 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,069	11,069	10,005	0,77649	0,99748	1,61	AOP
02	11,070	11,070	10,006	0,77667	0,99748	1,61	AOP
03	11,071	11,071	10,007	0,77681	0,99748	1,62	AOP
04	11,069	11,069	10,008	0,78468	0,99746	1,57	AOP
05	11,048	11,048	9,988	0,78634	0,99747	1,51	AOP
06	11,070	11,070	10,009	0,78781	0,99746	1,49	AOP
07	11,050	11,050	9,990	0,78637	0,99747	1,51	AOP
08	11,073	11,073	10,012	0,78813	0,99745	1,48	AOP
09	11,049	11,049	9,989	0,78672	0,99747	1,52	AOP
10	11,063	11,063	10,003	0,78633	0,99746	1,50	AOP
11	11,060	11,060	10,000	0,78593	0,99746	1,49	AOP
12	11,039	11,039	9,980	0,78406	0,99748	1,46	AOP
13	11,025	11,025	9,967	0,78057	0,99749	1,45	AOP
14	11,028	11,028	9,969	0,78125	0,99749	1,47	AOP
15	11,014	11,014	9,956	0,78126	0,99750	1,43	AOP
16	10,981	10,981	9,925	0,77898	0,99752	1,44	AOP
17	10,993	10,993	9,937	0,77881	0,99751	1,43	AOP
18	10,971	10,971	9,916	0,77831	0,99752	1,41	AOP
19	10,964	10,964	9,910	0,77857	0,99752	1,42	AOP
20	10,968	10,968	9,914	0,78001	0,99752	1,43	AOP
21	10,975	10,975	9,921	0,78096	0,99751	1,48	AOP
22	10,983	10,983	9,928	0,78048	0,99751	1,47	AOP
23	10,979	10,979	9,924	0,77775	0,99752	1,49	AOP
24	11,013	11,013	9,956	0,78225	0,99749	1,54	AOP
25	11,033	11,033	9,975	0,78696	0,99747	1,56	AOP
26	11,026	11,026	9,969	0,78619	0,99747	1,57	AOP
27	10,998	10,998	9,943	0,78299	0,99749	1,51	AOP
28	10,995	10,995	9,939	0,78144	0,99750	1,40	AOP
29	10,998	10,998	9,942	0,78242	0,99750	1,41	AOP
30	10,987	10,987	9,932	0,78190	0,99751	1,39	AOP
31	10,998	10,998	9,943	0,78243	0,99750	1,41	AOP
media mese	11,021	11,021	9,963	0,78225	0,99749	1,49	

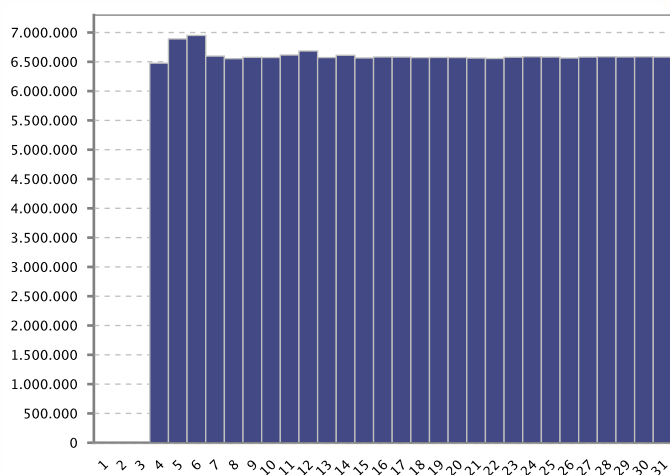
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

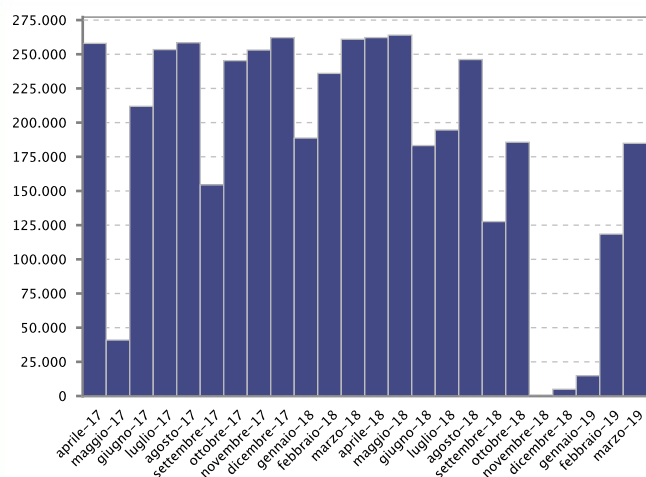
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unità emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44031 m3/h

100,00 mbar 19794 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44031 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
0*	0	0	1	598619*	598506	598563	17
0*	0	0	2	598981*	598903	598942	18
0*	0	0	3	599629*	599491	599560	19
585144*	585372	585258	4	599282*	599145	599214	20
623689*	623576	623633	5	598031*	597862	597947	21
627794*	627558	627676	6	596941*	596804	596873	22
597006*	596950	596978	7	599132*	598674	598903	23
591835*	591810	591823	8	598013*	597904	597959	24
595149*	595006	595078	9	596484*	596389	596437	25
594149*	594031	594090	10	595350*	0	297675	26
598165*	598021	598093	11	598382*	598275	598329	27
605528*	605382	605455	12	599024*	598928	598976	28
596120*	596044	596082	13	598533*	598433	598483	29
599506*	599350	599428	14	599385*	599324	599355	30
596108*	595983	596046	15	598443*	598374	598409	31
599383*	599269	599326	16				
				16783805	16185364	16484591	tot

Volume confermato: *

Totale

16783805

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
16.236.819

energia in kWh
179.574.888

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,060

prelievi giornalieri

1	596.646	8	599.778	15	617.621	22	611.814	29	667.543		m ³
	6.572.056		6.667.732		6.823.477		6.751.979		7.344.976		kWh
2	621.423	9	+ 689.478	16	620.151 A	23	612.839	30	643.737		m ³
	6.858.024		7.649.069		6.835.304		6.860.120		7.091.407		kWh
3	462.527	10	686.763	17	622.094	24	615.677				m ³
	5.133.587		7.646.419		6.871.650		6.810.003				kWh
4	0	11	684.289	18	627.903	25	617.803				m ³
	0		7.651.720		6.928.282		6.807.571				kWh
5	0	12	640.251	19	620.888	26	631.355				m ³
	0		7.078.615		6.867.642		6.958.795				kWh
6	0	13	622.201	20	613.328	27	635.423				m ³
	0		6.870.343		6.782.181		7.009.351				kWh
7	0	14	621.777	21	613.696	28	639.814				m ³
	0		6.871.879		6.781.954		7.050.750				kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di aprile 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,015	11,015	9,958	0,78310	0,99749	1,41	AOP
02	11,036	11,036	9,977	0,78445	0,99748	1,52	AOP
03	11,099	11,099	10,036	0,78978	0,99743	1,69	AOP
04	11,107	11,107	10,044	0,79054	0,99742	1,68	AOP
05	11,107	11,107	10,044	0,79057	0,99742	1,68	AOP
06	11,108	11,108	10,044	0,79059	0,99742	1,68	AOP
07	11,107	11,107	10,044	0,79052	0,99742	1,68	AOP
08	11,117	11,117	10,053	0,79191	0,99741	1,75	AOP
09	11,094	11,094	10,032	0,79064	0,99743	1,69	AOP
10	11,134	11,134	10,069	0,79251	0,99740	1,80	AOP
11	11,182	11,182	10,113	0,79361	0,99738	1,88	AOP
12	11,056	11,056	9,996	0,78332	0,99747	1,64	AOP
13	11,042	11,042	9,982	0,78255	0,99747	1,60	AOP
14	11,052	11,052	9,991	0,78212	0,99747	1,56	AOP
15	11,048	11,048	9,988	0,78350	0,99747	1,59	AOP
16	11,022	11,022	9,964	0,78343	0,99748	1,58	AOP
17	11,046	11,046	9,986	0,78473	0,99747	1,65	AOP
18	11,034	11,034	9,975	0,78486	0,99747	1,62	AOP
19	11,061	11,061	10,001	0,78598	0,99745	1,69	AOP
20	11,058	11,058	9,998	0,78633	0,99746	1,67	AOP
21	11,051	11,051	9,991	0,78710	0,99746	1,70	AOP
22	11,036	11,036	9,978	0,78774	0,99746	1,73	AOP
23	11,194	11,194	10,123	0,79164	0,99738	1,79	AOP
24	11,061	11,061	10,001	0,78760	0,99745	1,69	AOP
25	11,019	11,019	9,962	0,78535	0,99748	1,61	AOP
26	11,022	11,022	9,964	0,78534	0,99748	1,60	AOP
27	11,031	11,031	9,973	0,78513	0,99747	1,63	AOP
28	11,020	11,020	9,962	0,78396	0,99748	1,62	AOP
29	11,003	11,003	9,947	0,78358	0,99749	1,62	AOP
30	11,016	11,016	9,959	0,78451	0,99748	1,62	AOP
media mese	11,066	11,066	10,005	0,78690	0,99745	1,66	

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

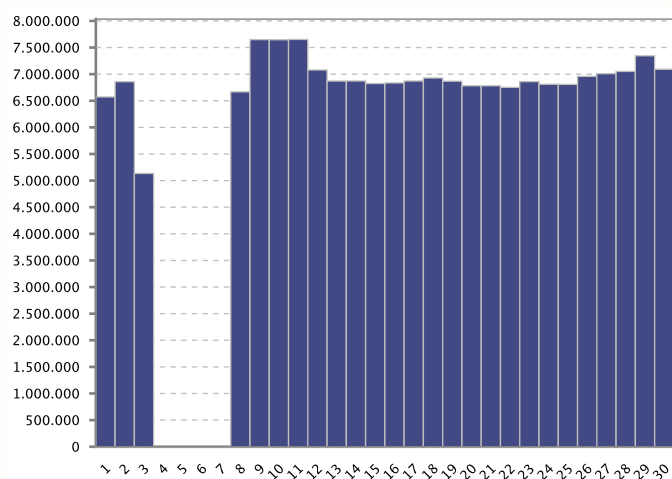
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

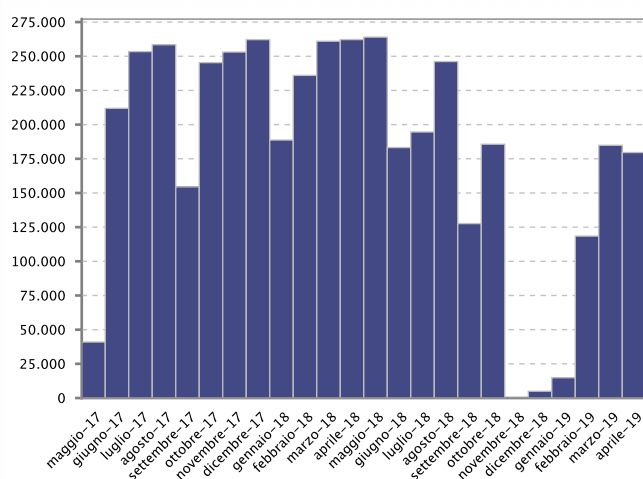
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2019 06 al 16-04-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44116 m3/h

100,00 mbar 19833 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44116 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

596646*

621423*

462527*

0*

0*

0*

0*

599778*

689478*

686763*

684289*

640251*

622201*

621777*

617621*

6842754

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

m3 Elab B

596537

621238

462426

0

0

0

0

599822

689121

686470

683984

639965

8089443

621643

617486

14308135

Totale

m3 Media

596592

621331

462477

0

0

0

0

599800

689300

686617

684137

640108

4355822

621710

617554

10575448

6842754

d

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

tot

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 16-04-2019 06 al 17-04-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44116 m3/h

100,00 mbar 19833 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44116 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

620151

m3 Elab B

0

m3 Media

310076

d

16

620151

0

310076

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

620151

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 17-04-2019 06 al 01-05-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44116 m3/h

100,00 mbar 19833 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44116 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

622094*
627903*
620888*
613328*
613696*
611814*
612839*
615677*
617803*
631355*
635423*
639814*
667543*
643737*

m3 Elab B

622068
627731
620767
613275
613552
611742
612805
615667
617798
631334
635278
639622
667315
643522

m3 Media

622081
627817
620828
613302
613624
611778
612822
615672
617801
631345
635351
639718
667429
643630

d

17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30

8773914

8772476

8773198

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

8773914

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
20.119.974

energia in kWh
221.288.567

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,998

prelievi giornalieri

		6	643.581	13	712.968	20	631.381	27	664.730		m ³
			7.085.183		7.836.231		6.933.195		7.314.024		kWh
		7	626.260	14	710.529	21	632.070	28	662.380		m ³
			6.894.496		7.810.845		6.947.713		7.286.842		kWh
1	646.722	8	632.005	15	712.276	22	628.424	29	623.233		m ³
	7.110.708		6.956.479		7.830.050		6.912.664		6.858.679		kWh
2	654.791	9	643.069	16	+ 714.457	23	625.539	30	618.387		m ³
	7.194.189		7.076.331		7.851.168		6.876.550		6.797.310		kWh
3	655.370	10	643.692	17	677.363	24	630.291	31	619.617		m ³
	7.218.901		7.078.037		7.437.446		6.943.916		6.804.634		kWh
4	634.981	11	648.622	18	626.348	25	630.147				m ³
	6.999.396		7.129.004		6.881.059		6.934.138				kWh
5	638.685	12	680.451	19	628.041	26	623.564				m ³
	7.030.006		7.491.766		6.901.543		6.866.063				kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di maggio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	10,995	10,995	9,939	0,78284	0,99749	1,60	AOP
02	10,987	10,987	9,932	0,78149	0,99750	1,61	AOP
03	11,015	11,015	9,957	0,78135	0,99749	1,58	AOP
04	11,023	11,023	9,965	0,78218	0,99748	1,63	AOP
05	11,007	11,007	9,950	0,78184	0,99749	1,63	AOP
06	11,009	11,009	9,952	0,78310	0,99748	1,65	AOP
07	11,009	11,009	9,951	0,78151	0,99749	1,64	AOP
08	11,007	11,007	9,949	0,78068	0,99749	1,67	AOP
09	11,004	11,004	9,947	0,78066	0,99749	1,70	AOP
10	10,996	10,996	9,939	0,77975	0,99750	1,67	AOP
11	10,991	10,991	9,935	0,77988	0,99750	1,66	AOP
12	11,010	11,010	9,952	0,78043	0,99749	1,69	AOP
13	10,991	10,991	9,935	0,77942	0,99750	1,68	AOP
14	10,993	10,993	9,936	0,77928	0,99750	1,68	AOP
15	10,993	10,993	9,936	0,77783	0,99750	1,68	AOP
16	10,989	10,989	9,932	0,77749	0,99751	1,62	AOP
17	10,980	10,980	9,924	0,77721	0,99751	1,62	AOP
18	10,986	10,986	9,930	0,77783	0,99751	1,65	AOP
19	10,989	10,989	9,932	0,77826	0,99750	1,67	AOP
20	10,981	10,981	9,925	0,77804	0,99751	1,67	AOP
21	10,992	10,992	9,935	0,77925	0,99750	1,65	AOP
22	11,000	11,000	9,942	0,77765	0,99750	1,62	AOP
23	10,993	10,993	9,936	0,77730	0,99751	1,59	AOP
24	11,017	11,017	9,958	0,77885	0,99749	1,65	AOP
25	11,004	11,004	9,946	0,77935	0,99750	1,64	AOP
26	11,011	11,011	9,953	0,77947	0,99750	1,56	AOP
27	11,003	11,003	9,946	0,77935	0,99750	1,54	AOP
28	11,001	11,001	9,944	0,77902	0,99750	1,60	AOP
29	11,005	11,005	9,947	0,77891	0,99750	1,64	AOP
30	10,992	10,992	9,935	0,77830	0,99751	1,60	AOP
31	10,982	10,982	9,926	0,77779	0,99751	1,59	AOP
media mese	10,999	10,999	9,941	0,77956	0,99750	1,63	

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

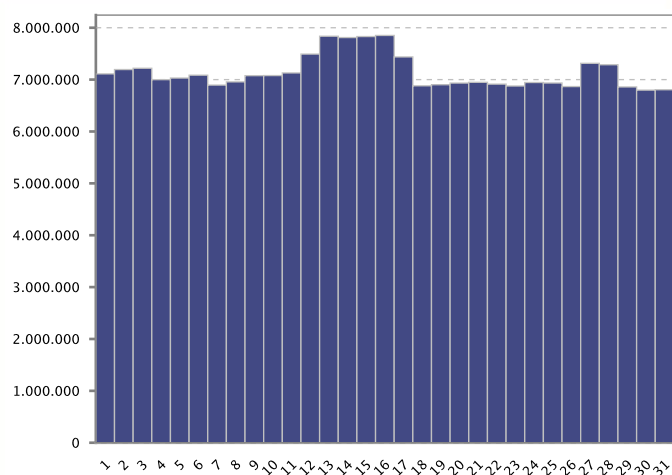
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

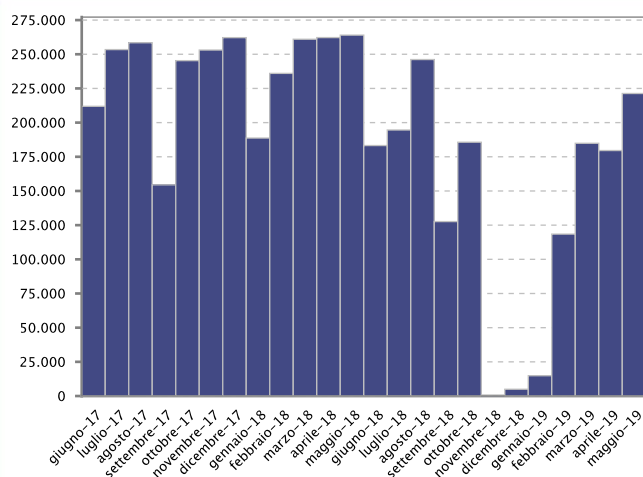
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44006 m3/h

100,00 mbar 19783 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44006 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
646722*	646527	646625	1	677363*	676907	677135	17
654791*	654577	654684	2	626348*	626423	626386	18
655370*	655146	655258	3	628041*	627890	627966	19
634981*	634797	634889	4	631381*	631270	631326	20
638685*	638520	638603	5	632070*	631930	632000	21
643581*	643369	643475	6	628424*	628082	628253	22
626260*	626125	626193	7	625539*	625293	625416	23
632005*	631803	631904	8	630291*	630213	630252	24
643069*	642971	643020	9	630147*	630023	630085	25
643692*	643614	643653	10	623564*	623367	623466	26
648622*	648488	648555	11	664730*	664636	664683	27
680451*	680204	680328	12	662380*	662331	662356	28
712968*	712602	712785	13	623233*	623218	623226	29
710529*	710150	710340	14	618387*	618158	618273	30
712276*	711846	712061	15	619617*	619632	619625	31
714457*	714009	714233	16				
				20119974	20114121	20117054	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

20119974



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 02-07-2019

volume in m³
19.335.948

energia in kWh
212.775.266

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,004

prelievi giornalieri

		3	623.525	10	668.997	17	672.711	24	644.475		m ³
			6.856.281		7.365.657		7.401.166		7.105.337		kWh
		4	629.918	11	630.403	18	673.110	25	632.061		m ³
			6.926.578		6.936.955		7.402.864		6.962.784		kWh
		5	639.661	12	636.616	19	674.214 A	26	652.033		m ³
			7.029.874		7.004.686		7.416.354		7.185.404		kWh
		6	635.091	13	643.549 A	20	652.885	27	633.914		m ³
			6.987.271		7.089.336		7.179.123		6.977.491		kWh
		7	646.919	14	629.374	21	676.448	28	670.940		m ³
			7.114.168		6.932.555		7.436.193		7.382.353		kWh
	1	619.441	8	657.238	15	618.656 A	22	622.677	29	652.972	m ³
		6.817.568		7.231.590		6.781.707		6.846.956		7.190.528	kWh
	2	623.429	9	639.650	16	640.334	23	608.850	30	+ 685.857	m ³
		6.860.836		7.048.303		7.042.393		6.703.439		7.559.516	kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di giugno 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,006	11,006	9,949	0,77973	0,99750	1,63	AOP
02	11,005	11,005	9,948	0,78024	0,99749	1,66	AOP
03	10,996	10,996	9,940	0,78037	0,99750	1,63	AOP
04	10,996	10,996	9,939	0,78002	0,99750	1,63	AOP
05	10,990	10,990	9,934	0,77986	0,99750	1,64	AOP
06	11,002	11,002	9,945	0,78029	0,99749	1,68	AOP
07	10,997	10,997	9,940	0,78047	0,99750	1,67	AOP
08	11,003	11,003	9,946	0,78046	0,99749	1,66	AOP
09	11,019	11,019	9,961	0,78111	0,99748	1,70	AOP
10	11,010	11,010	9,953	0,78092	0,99749	1,68	AOP
11	11,004	11,004	9,947	0,78002	0,99749	1,67	AOP
12	11,003	11,003	9,945	0,77909	0,99750	1,69	AOP
13	11,016	11,016	9,958	0,78055	0,99749	1,73	AOP
14	11,015	11,015	9,956	0,78029	0,99749	1,76	AOP
15	10,962	10,962	9,909	0,77985	0,99752	1,56	AOP
16	10,998	10,998	9,941	0,78084	0,99749	1,70	AOP
17	11,002	11,002	9,945	0,78198	0,99749	1,69	AOP
18	10,998	10,998	9,941	0,78104	0,99749	1,70	AOP
19	11,000	11,000	9,943	0,78068	0,99749	1,73	AOP
20	10,996	10,996	9,939	0,77945	0,99750	1,72	AOP
21	10,993	10,993	9,936	0,77903	0,99750	1,71	AOP
22	10,996	10,996	9,939	0,77904	0,99750	1,68	AOP
23	11,010	11,010	9,952	0,78009	0,99749	1,68	AOP
24	11,025	11,025	9,966	0,78113	0,99748	1,67	AOP
25	11,016	11,016	9,958	0,78205	0,99748	1,72	AOP
26	11,020	11,020	9,961	0,78129	0,99748	1,72	AOP
27	11,007	11,007	9,949	0,77954	0,99749	1,65	AOP
28	11,003	11,003	9,946	0,77992	0,99750	1,61	AOP
29	11,012	11,012	9,954	0,78034	0,99749	1,58	AOP
30	11,022	11,022	9,964	0,78126	0,99749	1,61	AOP
media mese	11,004	11,004	9,947	0,78037	0,99749	1,67	

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

AQ → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(a) → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

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

AOP(c) → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

Comunicazioni e grafici

NOTE

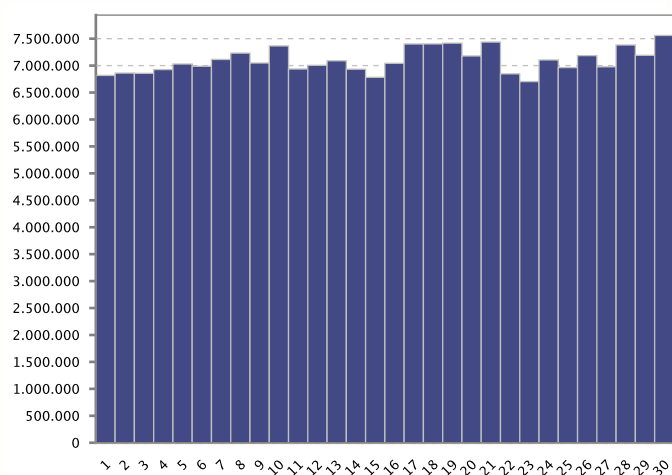
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

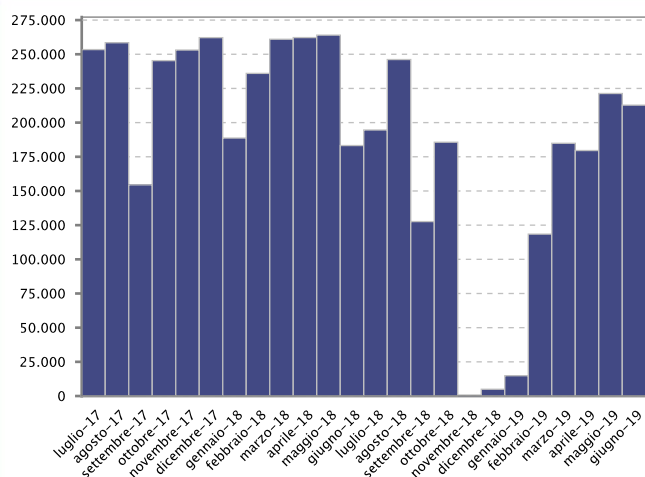
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2019 06 al 13-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

619441*
623429*
623525*
629918*
639661*
635091*
646919*
657238*
639650*
668997*
630403*
636616*

m3 Elab B

619455
623407
623508
629909
639671
635138
647006
657238
639725
668944
630517
636680

m3 Media

619448
623418
623517
629914
639666
635115
646963
657238
639688
668971
630460
636648

d

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12

7650888

7651198

7651046

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

7650888

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 13-06-2019 06 al 14-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

643549

m3 Elab B

0

m3 Media

321775

d

13

643549

0

321775

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

643549

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 14-06-2019 06 al 15-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

629374*

m3 Elab B

629383

m3 Media

629379

d

14

629374

629383

629379

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

629374

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 15-06-2019 06 al 16-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A
618656

m3 Elab B
0

m3 Media
309328

d
15

618656

0

309328

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

618656

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 16-06-2019 06 al 19-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

640334*

672711*

673110*

m3 Elab B

640242

672600

672913

m3 Media

640288

672656

673012

d

16

17

18

1986155

1985755

1985956

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

1986155

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-06-2019 06 al 20-06-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

674214

m3 Elab B

0

m3 Media

337107

d

19

674214

0

337107

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

674214

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-06-2019 06 al 01-07-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44185 m3/h

100,00 mbar 19864 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44185 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

652885*
676448*
622677*
608850*
644475*
632061*
652033*
633914*
670940*
652972*
685857*

m3 Elab B

652721
676217
622725
608878
644448
632111
652046
633995
670881
652955
685705

m3 Media

652803
676333
622701
608864
644462
632086
652040
633955
670911
652964
685781

d

20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30

7133112

7132682

7132900

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

7133112

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
20.413.312

energia in kWh
225.241.705

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,034

prelievi giornalieri

1	696.773	8	674.955	15	641.647	22	650.629	29	653.766	m ³
	7.679.135		7.460.278		7.081.216		7.182.944		7.211.039	kWh
2	692.899	9	666.846	16	614.597	23	685.621	30	639.951	m ³
	7.640.597		7.361.313		6.780.234		7.553.487		7.043.941	kWh
3	680.494	10	650.147	17	664.996	24	694.127	31	660.767	m ³
	7.511.293		7.189.326		7.343.551		7.670.103		7.294.868	kWh
4	+ 699.032	11	667.489	18	671.722	25	543.559			m ³
	7.700.537		7.371.749		7.407.078		5.993.825			kWh
5	674.461	12	672.430	19	675.387	26	682.542			m ³
	7.435.258		7.439.093		7.442.089		7.527.073			kWh
6	658.309	13	648.169	20	664.503	27	639.587			m ³
	7.267.731		7.158.378		7.318.172		7.057.843			kWh
7	627.928	14	648.120	21	646.383	28	625.476			m ³
	6.939.860		7.153.300		7.119.262		6.907.131			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di luglio 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,021	11,021	9,962	0,78099	0,99749	1,62	AOP
02	11,027	11,027	9,968	0,78203	0,99748	1,65	AOP
03	11,038	11,038	9,978	0,78215	0,99747	1,68	AOP
04	11,016	11,016	9,958	0,78048	0,99749	1,64	AOP
05	11,024	11,024	9,966	0,78112	0,99748	1,65	AOP
06	11,040	11,040	9,980	0,78211	0,99747	1,68	AOP
07	11,052	11,052	9,991	0,78289	0,99747	1,70	AOP
08	11,053	11,053	9,992	0,78246	0,99747	1,65	AOP
09	11,039	11,039	9,979	0,78223	0,99748	1,62	AOP
10	11,058	11,058	9,998	0,78521	0,99746	1,72	AOP
11	11,044	11,044	9,984	0,78416	0,99747	1,70	AOP
12	11,063	11,063	10,002	0,78609	0,99745	1,67	AOP
13	11,044	11,044	9,985	0,78471	0,99747	1,69	AOP
14	11,037	11,037	9,978	0,78337	0,99747	1,69	AOP
15	11,036	11,036	9,976	0,78355	0,99747	1,65	AOP
16	11,032	11,032	9,973	0,78327	0,99747	1,69	AOP
17	11,043	11,043	9,983	0,78291	0,99747	1,69	AOP
18	11,027	11,027	9,969	0,78239	0,99748	1,60	AOP
19	11,019	11,019	9,961	0,78163	0,99749	1,56	AOP
20	11,013	11,013	9,956	0,78112	0,99749	1,56	AOP
21	11,014	11,014	9,956	0,78175	0,99749	1,58	AOP
22	11,040	11,040	9,981	0,78291	0,99747	1,66	AOP
23	11,017	11,017	9,959	0,78150	0,99749	1,61	AOP
24	11,050	11,050	9,989	0,78233	0,99746	1,81	AOP
25	11,027	11,027	9,968	0,78181	0,99748	1,74	AOP
26	11,028	11,028	9,969	0,78209	0,99748	1,74	AOP
27	11,035	11,035	9,975	0,78239	0,99747	1,74	AOP
28	11,043	11,043	9,984	0,78388	0,99747	1,71	AOP
29	11,030	11,030	9,971	0,78295	0,99747	1,71	AOP
30	11,007	11,007	9,950	0,78202	0,99749	1,65	AOP
31	11,040	11,040	9,981	0,78496	0,99747	1,62	AOP
media mese	11,034	11,034	9,975	0,78269	0,99748	1,67	

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

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

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

Comunicazioni e grafici

NOTE

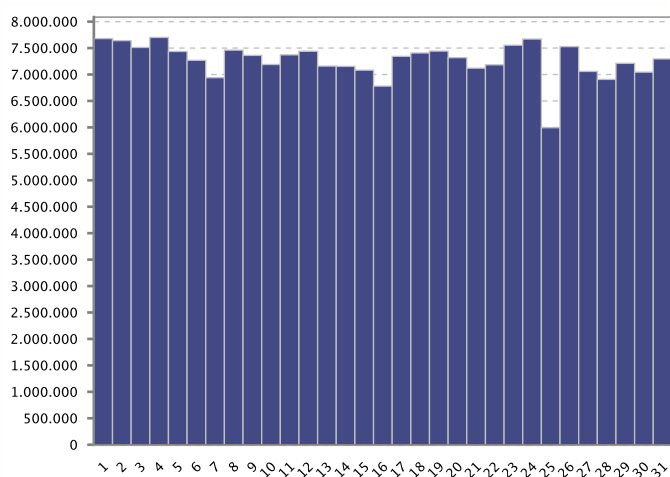
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

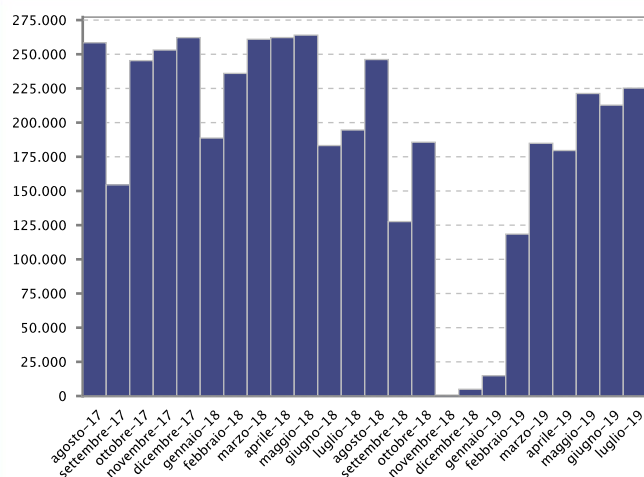
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44165 m3/h

100,00 mbar 19855 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44165 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
696773*	696535	696654	1	664996*	664925	664961	17
692899*	692806	692853	2	671722*	671571	671647	18
680494*	680405	680450	3	675387*	675266	675327	19
699032*	698968	699000	4	664503*	664343	664423	20
674461*	674306	674384	5	646383*	646338	646361	21
658309*	658252	658281	6	650629*	650568	650599	22
627928*	628015	627972	7	685621*	685565	685593	23
674955*	674892	674924	8	694127*	694039	694083	24
666846*	666827	666837	9	543559*	545594	544577	25
650147*	650248	650198	10	682542*	682514	682528	26
667489*	667308	667399	11	639587*	639599	639593	27
672430*	672349	672390	12	625476*	625585	625531	28
648169*	648177	648173	13	653766*	653748	653757	29
648120*	648166	648143	14	639951*	639931	639941	30
641647*	641735	641691	15	660767*	0	660767	31
614597*	614762	614680	16				
				20413312	19753337	20413717	tot

Volume confermato: *

Totale

20413312

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06 - emesso in data 03-09-2019

volume in m³
15.977.722

energia in kWh
176.270.233

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,032

prelievi giornalieri

		5	649.115	12	652.843	19	662.877	26	0 A	m ³
			7.153.247		7.216.527		7.307.556		0	kWh
		6	656.496	13	646.432	20	654.708	27	0 A	m ³
			7.234.586		7.126.266		7.220.775		0	kWh
		7	652.255	14	639.500	21	626.366	28	174	m ³
			7.191.111		7.049.848		6.910.696		1.922	kWh
1	656.524	8	648.268	15	621.105	22	625.412	29	241.855	m ³
	7.253.277		7.156.879		6.861.347		6.901.421		2.668.628	kWh
2	662.336	9	664.388	16	635.751	23	251.454	30	575.384	m ³
	7.318.813		7.329.528		7.013.605		2.778.818		6.345.335	kWh
3	659.753	10	660.787	17	651.424	24	0 A	31	626.046	m ³
	7.279.715		7.285.837		7.188.464		0		6.900.905	kWh
4	645.564	11	645.089	18	+ 665.816	25	0 A			m ³
	7.115.406		7.122.428		7.337.292		0			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di agosto 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,048	11,048	9,989	0,78552	0,99746	1,61	AOP
02	11,050	11,050	9,990	0,78488	0,99746	1,68	AOP
03	11,034	11,034	9,975	0,78360	0,99747	1,66	AOP
04	11,022	11,022	9,965	0,78365	0,99748	1,56	AOP
05	11,020	11,020	9,962	0,78326	0,99748	1,59	AOP
06	11,020	11,020	9,962	0,78274	0,99748	1,62	AOP
07	11,025	11,025	9,967	0,78330	0,99748	1,63	AOP
08	11,040	11,040	9,981	0,78470	0,99747	1,59	AOP
09	11,032	11,032	9,973	0,78365	0,99748	1,62	AOP
10	11,026	11,026	9,967	0,78238	0,99748	1,60	AOP
11	11,041	11,041	9,981	0,78357	0,99747	1,60	AOP
12	11,054	11,054	9,993	0,78447	0,99746	1,68	AOP
13	11,024	11,024	9,966	0,78333	0,99748	1,60	AOP
14	11,024	11,024	9,966	0,78307	0,99748	1,58	AOP
15	11,047	11,047	9,987	0,78358	0,99747	1,65	AOP
16	11,032	11,032	9,973	0,78279	0,99748	1,65	AOP
17	11,035	11,035	9,976	0,78247	0,99748	1,64	AOP
18	11,020	11,020	9,962	0,78159	0,99748	1,68	AOP
19	11,024	11,024	9,965	0,78248	0,99748	1,71	AOP
20	11,029	11,029	9,970	0,78262	0,99748	1,66	AOP
21	11,033	11,033	9,974	0,78288	0,99747	1,70	AOP
22	11,035	11,035	9,976	0,78284	0,99747	1,70	AOP
23	11,051	11,051	9,991	0,78429	0,99746	1,70	AOP
24	11,068	11,068	10,006	0,78484	0,99745	1,76	AOP(a)
25	11,061	11,061	10,000	0,78452	0,99746	1,75	AOP(a)
26	11,062	11,062	10,001	0,78492	0,99745	1,75	AOP(a)
27	11,051	11,051	9,991	0,78495	0,99746	1,69	AOP(a)
28	11,046	11,046	9,986	0,78404	0,99747	1,70	AOP
29	11,034	11,034	9,975	0,78363	0,99747	1,73	AOP
30	11,028	11,028	9,969	0,78322	0,99748	1,67	AOP
31	11,023	11,023	9,965	0,78306	0,99748	1,68	AOP
media mese	11,037	11,037	9,978	0,78358	0,99747	1,66	

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

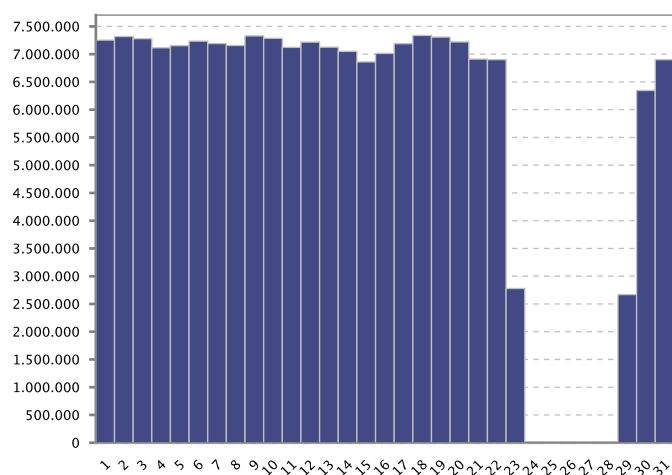
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

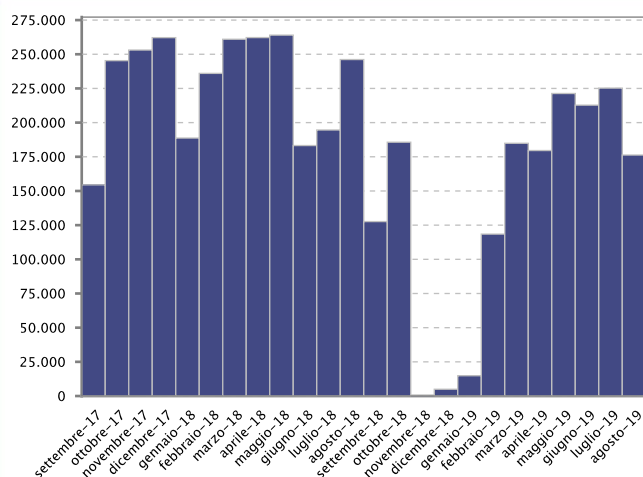
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2019 06 al 24-08-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44110 m3/h

100,00 mbar 19830 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44110 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
656524*	656320	656422	1	651424*	651327	651376	17
662336*	662263	662300	2	665816*	665739	665778	18
659753*	659796	659775	3	662877*	662832	662855	19
645564*	645539	645552	4	654708*	654728	654718	20
649115*	649056	649086	5	626366*	626456	626411	21
656496*	656411	656454	6	625412*	625488	625450	22
652255*	652271	652263	7	251454*	252442	251948	23
648268*	648346	648307	8				
664388*	664361	664375	9				
660787*	660786	660787	10				
645089*	645086	645088	11				
652843*	652851	652847	12				
646432*	646451	646442	13				
639500*	639590	639545	14				
621105*	621219	621162	15				
635751*	635717	635734	16				
				14534263	14535075	14534675	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

14534263

NOTA: Altro

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 24-08-2019 06 al 28-08-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 44110 m3/h

100,00 mbar 19830 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44110 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

0

0

0

0

d

24

25

26

27

Totale

0

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 28-08-2019 06 al 01-09-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orificio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44110 m3/h

100,00 mbar 19830 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44110 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

174*
241855*
575384*
626046*

m3 Elab B

1068
243088
575818
626128

m3 Media

621
242472
575601
626087

d

28
29
30
31

1443459

1446102

1444781

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

1443459

NOTA: Altro



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
19.009.112

energia in kWh
209.563.390

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,024

prelievi giornalieri

	2	651.718	9	633.891	16	632.647	23	632.013	30	648.946	m ³
		7.196.270		6.979.774		6.965.443		6.993.224		7.183.183	kWh
	3	635.597	10	632.945	17	626.453	24	626.159			m ³
		7.004.279		6.982.016		6.887.224		6.916.552			kWh
	4	646.703	11	641.053	18	624.382	25	654.131			m ³
		7.119.553		7.054.147		6.873.197		7.213.103			kWh
	5	629.351	12	641.614	19	622.936	26	647.482			m ³
		6.931.672		7.049.413		6.857.279		7.162.446			kWh
	6	632.939	13	638.368	20	633.634	27	+ 682.256			m ³
		6.973.722		7.010.557		6.977.578		7.536.882			kWh
	7	628.679	14	633.624	21	608.159	28	635.897			m ³
		6.930.557		6.952.756		6.700.696		7.031.113			kWh
1	607.768	8	626.474	15	640.813	22	590.006	29	622.474		m ³
	6.707.935		6.907.502		7.056.633		6.516.026		6.892.655		kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di settembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,037	11,037	9,977	0,78330	0,99747	1,72	AOP
02	11,042	11,042	9,982	0,78384	0,99747	1,72	AOP
03	11,020	11,020	9,963	0,78378	0,99748	1,65	AOP
04	11,009	11,009	9,952	0,78221	0,99749	1,70	AOP
05	11,014	11,014	9,956	0,78132	0,99749	1,66	AOP
06	11,018	11,018	9,960	0,78114	0,99749	1,67	AOP
07	11,024	11,024	9,965	0,78185	0,99748	1,68	AOP
08	11,026	11,026	9,967	0,78183	0,99748	1,70	AOP
09	11,011	11,011	9,954	0,78153	0,99749	1,68	AOP
10	11,031	11,031	9,972	0,78235	0,99748	1,68	AOP
11	11,004	11,004	9,948	0,78292	0,99749	1,63	AOP
12	10,987	10,987	9,932	0,78250	0,99749	1,68	AOP
13	10,982	10,982	9,927	0,78260	0,99749	1,72	AOP
14	10,973	10,973	9,919	0,78266	0,99750	1,70	AOP
15	11,012	11,012	9,955	0,78357	0,99748	1,71	AOP
16	11,010	11,010	9,953	0,78322	0,99748	1,71	AOP
17	10,994	10,994	9,938	0,78268	0,99749	1,63	AOP
18	11,008	11,008	9,951	0,78333	0,99749	1,62	AOP
19	11,008	11,008	9,951	0,78240	0,99749	1,65	AOP
20	11,012	11,012	9,954	0,78272	0,99748	1,67	AOP
21	11,018	11,018	9,961	0,78429	0,99748	1,70	AOP
22	11,044	11,044	9,985	0,78634	0,99746	1,75	AOP
23	11,065	11,065	10,004	0,78690	0,99745	1,83	AOP
24	11,046	11,046	9,987	0,78603	0,99746	1,69	AOP
25	11,027	11,027	9,970	0,78643	0,99747	1,71	AOP
26	11,062	11,062	10,002	0,78721	0,99745	1,71	AOP
27	11,047	11,047	9,987	0,78515	0,99746	1,72	AOP
28	11,057	11,057	9,996	0,78528	0,99746	1,74	AOP
29	11,073	11,073	10,011	0,78685	0,99744	1,77	AOP
30	11,069	11,069	10,008	0,78644	0,99745	1,75	AOP
media mese	11,024	11,024	9,966	0,78376	0,99748	1,70	

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

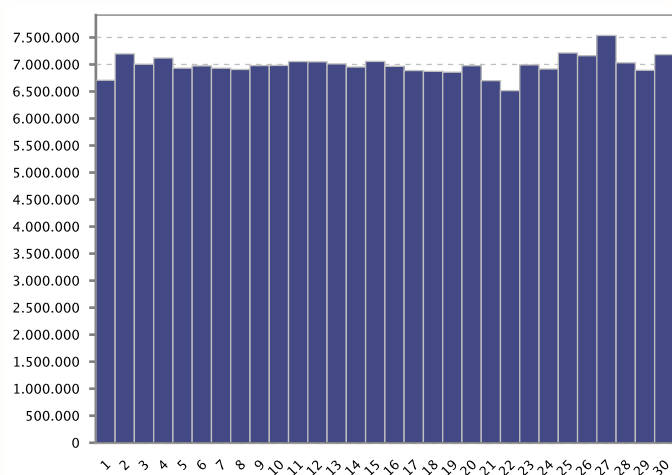
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

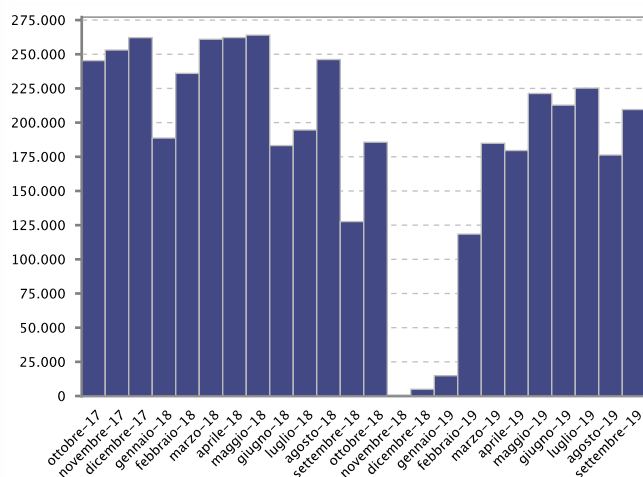
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44087 m3/h

100,00 mbar 19820 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44087 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
607768*	607906	607837	1	626453*	626329	626391	17
651718*	651619	651669	2	624382*	624237	624310	18
635597*	635521	635559	3	622936*	622884	622910	19
646703*	646608	646656	4	633634*	633507	633571	20
629351*	629292	629322	5	608159*	608094	608127	21
632939*	632868	632904	6	590006*	590207	590107	22
628679*	628650	628665	7	632013*	632095	632054	23
626474*	626361	626418	8	626159*	626157	626158	24
633891*	633884	633888	9	654131*	653952	654042	25
632945*	632857	632901	10	647482*	647372	647427	26
641053*	640939	640996	11	682256*	682035	682146	27
641614*	641524	641569	12	635897*	635759	635828	28
638368*	638251	638310	13	622474*	622318	622396	29
633624*	633496	633560	14	648946*	0	648946	30
640813*	640662	640738	15				
632647*	632520	632584	16				
				19009112	18357904	19007989	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

19009112



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
12.270.184

energia in kWh
135.342.113

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,030

prelievi giornalieri

		7	0	14	576.683	21	+ 711.633	28	699.028		m ³
			0		6.384.457		7.850.024		7.710.978		kWh
1	636.621	8	0	15	677.856	22	696.929	29	685.997 A		m ³
	7.039.755		0		7.482.852		7.675.976		7.560.373		kWh
2	39.896	9	0	16	670.603	23	667.657	30	666.774		m ³
	441.409		0		7.392.727		7.357.580		7.350.517		kWh
3	0	10	0	17	665.059	24	663.615	31	96.115		m ³
	0		0		7.334.271		7.312.374		1.059.572		kWh
4	0	11	0	18	702.345	25	685.219				m ³
	0		0		7.740.544		7.549.743				kWh
5	0	12	0	19	696.194	26	667.018				m ³
	0		0		7.679.020		7.353.873				kWh
6	0	13	2	20	709.526	27	655.414				m ³
	0		22		7.829.619		7.236.426				kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,058	11,058	9,997	0,78623	0,99746	1,68	AOP
02	11,064	11,064	10,003	0,78626	0,99745	1,71	AOP
03	11,064	11,064	10,003	0,78628	0,99745	1,71	AOP
04	11,063	11,063	10,002	0,78624	0,99745	1,71	AOP
05	11,064	11,064	10,003	0,78630	0,99745	1,71	AOP
06	11,063	11,063	10,003	0,78628	0,99745	1,71	AOP
07	11,067	11,067	10,006	0,78652	0,99745	1,70	AOP
08	11,063	11,063	10,002	0,78628	0,99745	1,71	AOP
09	11,063	11,063	10,002	0,78624	0,99745	1,71	AOP
10	11,063	11,063	10,003	0,78629	0,99745	1,71	AOP
11	11,063	11,063	10,002	0,78626	0,99745	1,71	AOP
12	11,063	11,063	10,002	0,78626	0,99745	1,71	AOP
13	11,063	11,063	10,002	0,78624	0,99745	1,71	AOP
14	11,071	11,071	10,010	0,78803	0,99744	1,72	AOP
15	11,039	11,039	9,980	0,78628	0,99746	1,68	AOP
16	11,024	11,024	9,966	0,78542	0,99747	1,64	AOP
17	11,028	11,028	9,970	0,78524	0,99747	1,66	AOP
18	11,021	11,021	9,963	0,78501	0,99748	1,62	AOP
19	11,030	11,030	9,972	0,78459	0,99747	1,62	AOP
20	11,035	11,035	9,976	0,78404	0,99747	1,62	AOP
21	11,031	11,031	9,972	0,78341	0,99748	1,63	AOP
22	11,014	11,014	9,957	0,78340	0,99748	1,59	AOP
23	11,020	11,020	9,963	0,78429	0,99748	1,62	AOP
24	11,019	11,019	9,961	0,78322	0,99748	1,63	AOP
25	11,018	11,018	9,960	0,78187	0,99749	1,61	AOP
26	11,025	11,025	9,967	0,78400	0,99748	1,64	AOP
27	11,041	11,041	9,982	0,78376	0,99747	1,64	AOP
28	11,031	11,031	9,972	0,78432	0,99747	1,64	AOP
29	11,021	11,021	9,963	0,78412	0,99748	1,62	AOP
30	11,024	11,024	9,966	0,78422	0,99748	1,62	AOP
31	11,024	11,024	9,966	0,78385	0,99748	1,63	AOP
media mese	11,043	11,043	9,984	0,78519	0,99746	1,66	

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

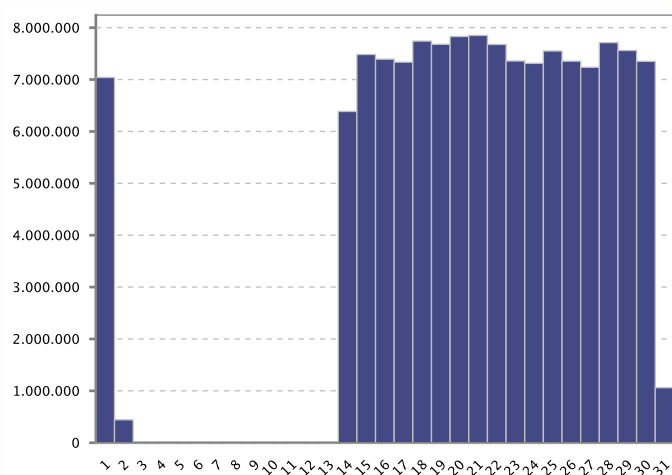
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

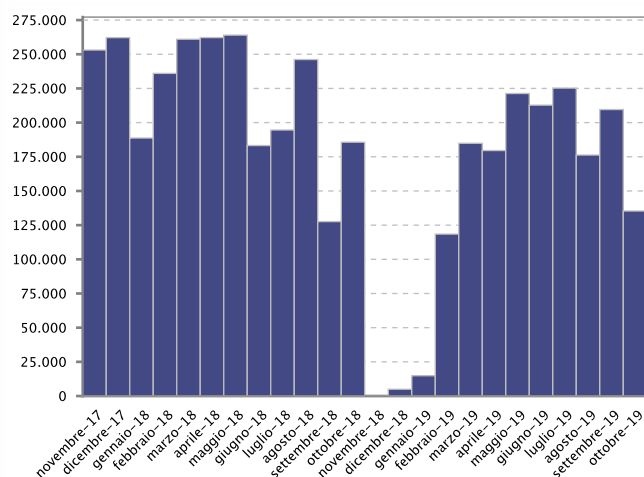
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2019 06 al 29-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44080 m3/h

100,00 mbar 19817 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44080 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
636621*	636542	636582	1	665059*	664855	664957	17
39896*	42969	41433	2	702345*	702097	702221	18
0*	1604	802	3	696194*	696045	696120	19
0*	2514	1257	4	709526*	709307	709417	20
0*	3460	1730	5	711633*	711400	711517	21
0*	1801	901	6	696929*	696735	696832	22
0*	356	178	7	667657*	667450	667554	23
0*	1357	679	8	663615*	663416	663516	24
0*	1410	705	9	685219*	684985	685102	25
0*	1807	904	10	667018*	666825	666922	26
0*	914	457	11	655414*	655327	655371	27
0*	1463	732	12	699028*	698858	698943	28
2*	1344	673	13				
576683*	576990	576837	14				
677856*	677615	677736	15				
670603*	670462	670533	16				
				10821298	10839908	10830611	tot

Volume confermato: *

Totale

10821298

Volume Stimato: S

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 29-10-2019 06 al 30-10-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata **

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44080 m3/h

100,00 mbar 19817 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44080 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

685997

m3 Elab B

0

m3 Media

342999

d

29

685997

0

342999

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

685997

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 30-10-2019 06 al 01-11-2019 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 44080 m3/h

100,00 mbar 19817 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44080 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

666774*

96115*

m3 Elab B

666591

96306

m3 Media

666683

96211

d

30

31

762889

762897

762894

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

762889

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 02-12-2019

volume in m³
18.249.510

energia in kWh
201.204.244

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,025

prelievi giornalieri

		4	543.400	11	668.423	18	676.106	25	707.406		m ³
			5.995.876		7.366.690		7.450.012		7.814.714		kWh
		5	676.639	12	668.449	19	698.881	26	699.134		m ³
			7.463.328		7.368.982		7.690.487		7.722.634		kWh
		6	678.251	13	669.994	20	+ 723.765	27	718.945		m ³
			7.453.300		7.399.414		7.965.758		7.942.904		kWh
		7	671.725	14	667.223	21	688.053	28	700.920		m ³
			7.382.258		7.366.142		7.556.198		7.736.755		kWh
	1	1	8	663.887	15	661.380	22	683.665	29	684.741	m ³
		11		7.303.421		7.298.328		7.510.060		7.569.127	kWh
	2	6	9	674.812	16	664.779	23	671.984	30	677.432	m ³
		66		7.451.274		7.336.501		7.398.544		7.480.204	kWh
	3	2	10	663.185	17	667.908	24	678.414			m ³
		22		7.309.625		7.369.029		7.502.580			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di novembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,025	11,025	9,967	0,78396	0,99748	1,63	AOP
02	11,024	11,024	9,966	0,78393	0,99748	1,63	AOP
03	11,024	11,024	9,966	0,78393	0,99748	1,63	AOP
04	11,034	11,034	9,975	0,78427	0,99747	1,59	AOP
05	11,030	11,030	9,972	0,78452	0,99748	1,58	AOP
06	10,989	10,989	9,933	0,77933	0,99751	1,49	AOP
07	10,990	10,990	9,934	0,77954	0,99751	1,52	AOP
08	11,001	11,001	9,945	0,78078	0,99750	1,55	AOP
09	11,042	11,042	9,983	0,78503	0,99747	1,60	AOP
10	11,022	11,022	9,964	0,78255	0,99748	1,62	AOP
11	11,021	11,021	9,963	0,78237	0,99748	1,59	AOP
12	11,024	11,024	9,966	0,78290	0,99748	1,59	AOP
13	11,044	11,044	9,984	0,78382	0,99747	1,66	AOP
14	11,040	11,040	9,981	0,78385	0,99747	1,68	AOP
15	11,035	11,035	9,976	0,78396	0,99747	1,66	AOP
16	11,036	11,036	9,977	0,78327	0,99747	1,69	AOP
17	11,033	11,033	9,974	0,78301	0,99748	1,66	AOP
18	11,019	11,019	9,961	0,78206	0,99748	1,64	AOP
19	11,004	11,004	9,947	0,78153	0,99749	1,57	AOP
20	11,006	11,006	9,949	0,78000	0,99750	1,58	AOP
21	10,982	10,982	9,926	0,77666	0,99752	1,50	AOP
22	10,985	10,985	9,928	0,77523	0,99752	1,48	AOP
23	11,010	11,010	9,953	0,77929	0,99750	1,52	AOP
24	11,059	11,059	9,998	0,78430	0,99746	1,60	AOP
25	11,047	11,047	9,987	0,78354	0,99747	1,59	AOP
26	11,046	11,046	9,987	0,78599	0,99746	1,59	AOP
27	11,048	11,048	9,989	0,78548	0,99746	1,60	AOP
28	11,038	11,038	9,979	0,78476	0,99747	1,62	AOP
29	11,054	11,054	9,995	0,78660	0,99746	1,63	AOP
30	11,042	11,042	9,984	0,78597	0,99746	1,62	AOP
media mese	11,025	11,025	9,967	0,78275	0,99748	1,60	

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

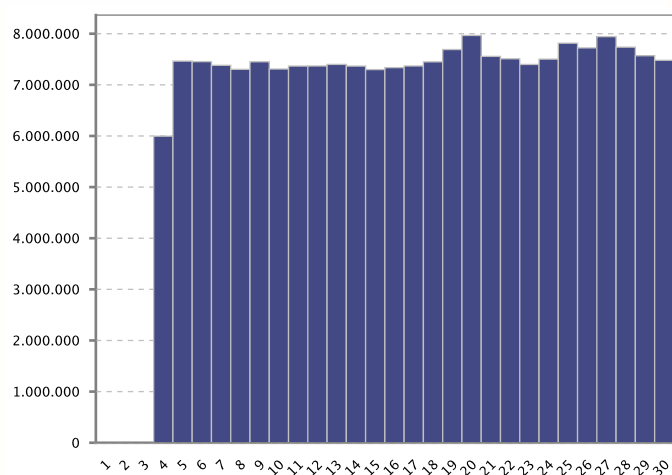
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

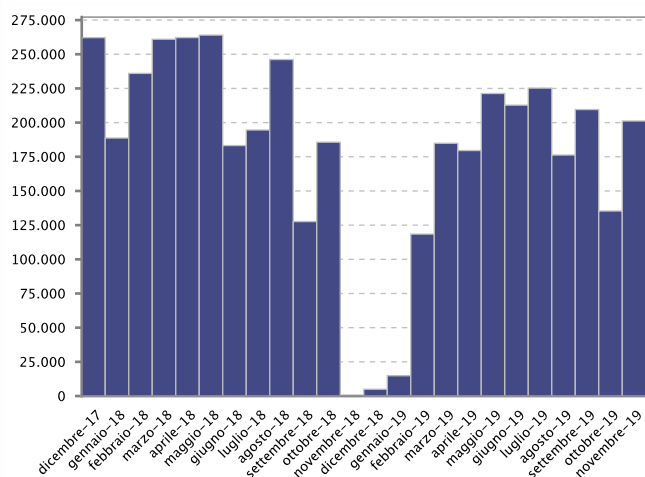
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44046 m3/h

100,00 mbar 19801 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44046 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
1*	0	1	1	667908*	667591	667750	17
6*	0	3	2	676106*	675777	675942	18
2*	0	1	3	698881*	698578	698730	19
543400*	543427	543414	4	723765*	723377	723571	20
676639*	676423	676531	5	688053*	687838	687946	21
678251*	678113	678182	6	683665*	683335	683500	22
671725*	671507	671616	7	671984*	671705	671845	23
663887*	663704	663796	8	678414*	678087	678251	24
674812*	674532	674672	9	707406*	707004	707205	25
663185*	662963	663074	10	699134*	698673	698904	26
668423*	668170	668297	11	718945*	718491	718718	27
668449*S	668166	668308	12	700920*	700475	700698	28
669994*	669675	669835	13	684741*	684419	684580	29
667223*	666880	667052	14	677432*	0	677432	30
661380*	661025	661203	15				
664779*	664438	664609	16				
				18249510	17564373	18245666	tot

Volume confermato: *

Totale

18249510

Volume Stimato: S



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Termica Milazzo Srl
c.a. Ing. Vincenzo Gargano
contrada Mangiavacca
98057 MILAZZO ME

Impianto REMI:

Codice: 35503001(ex 461801)
Ragione sociale: Termica Milazzo Srl
Denominazione: Milazzo ME termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 02-01-2020

volume in m³
22.690.880

energia in kWh
252.403.018

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,124

prelievi giornalieri

	2	681.033	9	768.803	16	+ 811.230	23	708.513	30	665.882	m ³
		7.535.630		8.566.003		9.019.255		7.887.875		7.408.603	kWh
	3	721.431	10	772.020	17	801.572	24	708.119	31	678.219	m ³
		8.002.834		8.587.178		8.909.473		7.877.824		7.544.508	kWh
	4	722.538	11	768.504	18	764.537	25	688.402			m ³
		8.036.790		8.531.931		8.497.829		7.657.784			kWh
	5	764.346	12	768.762	19	734.251	26	671.997			m ³
		8.512.521		8.568.621		8.167.074		7.480.671			kWh
	6	788.842	13	788.570	20	706.204	27	685.625			m ³
		8.788.489		8.781.516		7.872.762		7.633.063			kWh
	7	764.103	14	800.041	21	694.054	28	673.545			m ³
		8.502.938		8.895.656		7.738.702		7.501.944			kWh
1	666.826	8	760.121	15	806.312	22	681.364	29	675.114		m ³
	7.355.758		8.453.306		8.976.671		7.589.714		7.520.095		kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2019

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 184 - PdR Termica Milazzo

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	11,031	11,031	9,973	0,78530	0,99747	1,59	AOP
02	11,065	11,065	10,004	0,78738	0,99745	1,63	AOP
03	11,093	11,093	10,031	0,78858	0,99744	1,67	AOP
04	11,123	11,123	10,058	0,79038	0,99742	1,72	AOP
05	11,137	11,137	10,071	0,79118	0,99741	1,75	AOP
06	11,141	11,141	10,074	0,79159	0,99740	1,80	AOP
07	11,128	11,128	10,063	0,79092	0,99741	1,80	AOP
08	11,121	11,121	10,056	0,79048	0,99742	1,75	AOP
09	11,142	11,142	10,076	0,79318	0,99740	1,80	AOP
10	11,123	11,123	10,058	0,79052	0,99742	1,72	AOP
11	11,102	11,102	10,038	0,78713	0,99743	1,70	AOP
12	11,146	11,146	10,080	0,79171	0,99740	1,77	AOP
13	11,136	11,136	10,070	0,79107	0,99741	1,80	AOP
14	11,119	11,119	10,054	0,79019	0,99742	1,77	AOP
15	11,133	11,133	10,068	0,79121	0,99741	1,75	AOP
16	11,118	11,118	10,054	0,78885	0,99743	1,63	AOP
17	11,115	11,115	10,050	0,78727	0,99743	1,56	AOP
18	11,115	11,115	10,050	0,78643	0,99744	1,57	AOP
19	11,123	11,123	10,058	0,78749	0,99743	1,60	AOP
20	11,148	11,148	10,081	0,79193	0,99740	1,69	AOP
21	11,150	11,150	10,084	0,79309	0,99740	1,80	AOP
22	11,139	11,139	10,073	0,79246	0,99740	1,82	AOP
23	11,133	11,133	10,068	0,79204	0,99740	1,80	AOP
24	11,125	11,125	10,060	0,79174	0,99741	1,80	AOP
25	11,124	11,124	10,059	0,79201	0,99741	1,81	AOP
26	11,132	11,132	10,066	0,79205	0,99741	1,79	AOP
27	11,133	11,133	10,067	0,79226	0,99740	1,81	AOP
28	11,138	11,138	10,073	0,79287	0,99740	1,81	AOP
29	11,139	11,139	10,073	0,79288	0,99740	1,81	AOP
30	11,126	11,126	10,062	0,79192	0,99741	1,81	AOP
31	11,124	11,124	10,059	0,79185	0,99741	1,80	AOP
media mese	11,123	11,123	10,058	0,79058	0,99742	1,74	

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

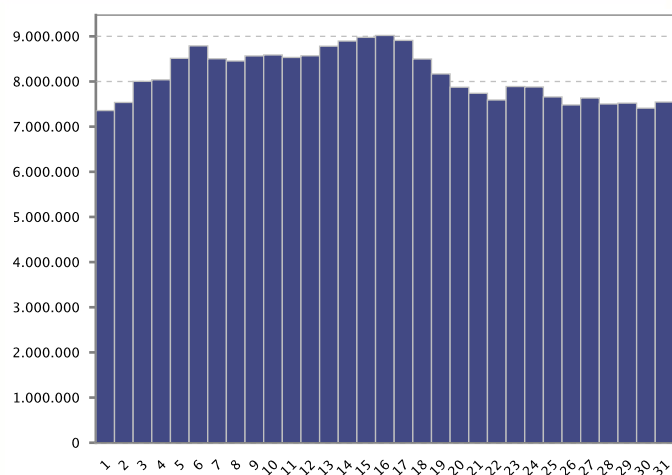
Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo.

Datalogger

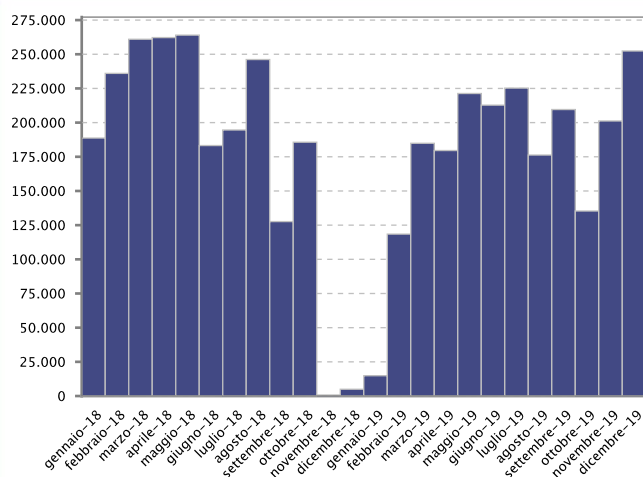
3095 NON COMUNICA I DATI

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

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

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1670 TL FE FF FP G DH DL P T DV

Pressione barometrica 1,01062 bar
" di calcolo 24,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleggibile

FE: diametro tubazione 298,500 mm

" orifizio 118,780 mm

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T504 **

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 HONEYWELL ST3000 /D120

" dp bassa HONEYWELL ST3000 /D120

P: trasmettitore pressione HONEYWELL ST3000 /G170

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT100

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

500,00 mbar 44105 m3/h

100,00 mbar 19828 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44105 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

DV: data logger venturimetrico ROSEMOUNT 3095

" 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
666826*	666581	666704	1	801572*	801129	801351	17
681033*	680723	680878	2	764537*	764084	764311	18
721431*	721065	721248	3	734251*	733810	734031	19
722538*	722137	722338	4	706204*	705794	705999	20
764346*	763900	764123	5	694054*	693607	693831	21
788842*	788241	788542	6	681364*	681065	681215	22
764103*	763614	763859	7	708513*	708111	708312	23
760121*	759611	759866	8	708119*	707618	707869	24
768803*	768306	768555	9	688402*	687948	688175	25
772020*	771498	771759	10	671997*	671669	671833	26
768504*	767985	768245	11	685625*	685257	685441	27
768762*	768250	768506	12	673545*	673216	673381	28
788570*	787978	788274	13	675114*	674798	674956	29
800041*	799409	799725	14	665882*	665453	665668	30
806312*	805712	806012	15	678219*	0	678219	31
811230*	810784	811007	16				
				22690880	21999353	22684233	tot

Volume confermato: *

Totale

22690880

Volume Stimato: S