



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL: metrea@snamretegas.it
TELEFONO: 02 3703 9332
FAX: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht, 1
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =**

Spett.le
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 2017

periodo dal 01-01-2017 06 al 01-02-2017 06 - emesso in data 02-02-2017

volume in m³

25.623.993

energia in kWh

283.407.820

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,060

prelievi giornalieri

LUN	1	793.556	8	823.455	15	837.180	22	834.139	29	832.926		m ³
		8.768.000		9.091.767		9.252.513		9.248.933		9.221.324		kWh
MAR	2	792.923	9	822.727	16	835.376	23	833.201	30	832.773		m ³
		8.759.420		9.082.083		9.248.448		9.230.201		9.226.292		kWh
MER	3	791.960	10	827.533	17	834.205	24	831.947	31	833.518		m ³
		8.752.742		9.126.034		9.242.157		9.219.637		9.224.544		kWh
GIO	4	795.360	11	832.552	18	834.296	25	831.510				m ³
		8.794.296		9.180.551		9.248.171		9.220.614				kWh
VEN	5	808.051	12	+ 839.066	19	836.388 A	26	832.598				m ³
		8.934.620		9.253.220		9.265.506		9.228.516				kWh
SAB	6	820.350	13	837.897	20	835.199	27	831.857				m ³
		9.054.203		9.242.004		9.255.675		9.218.639				kWh
DOM	7	825.777	14	838.615	21	834.273	28	832.785				m ³
		9.099.237		9.256.632		9.242.911		9.218.930				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2017

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	11,049	11,049	9,993	0,79230	0,99747	0,91	AOP
02	11,047	11,047	9,990	0,79199	0,99747	0,89	AOP
03	11,052	11,052	9,996	0,79256	0,99747	0,89	AOP
04	11,057	11,057	10,000	0,79340	0,99747	0,89	AOP
05	11,057	11,057	9,999	0,79261	0,99747	0,89	AOP
06	11,037	11,037	9,982	0,79212	0,99748	0,86	AOP
07	11,019	11,019	9,965	0,79169	0,99749	0,86	AOP
08	11,041	11,041	9,985	0,79147	0,99748	0,97	AOP
09	11,039	11,039	9,982	0,79075	0,99748	0,98	AOP
10	11,028	11,028	9,973	0,79134	0,99748	0,99	AOP
11	11,027	11,027	9,972	0,79126	0,99748	0,96	AOP
12	11,028	11,028	9,973	0,79117	0,99748	0,99	AOP
13	11,030	11,030	9,975	0,79116	0,99748	0,96	AOP
14	11,038	11,038	9,982	0,79082	0,99748	0,96	AOP
15	11,052	11,052	9,994	0,79072	0,99747	1,01	AOP
16	11,071	11,071	10,012	0,79247	0,99746	1,02	AOP
17	11,079	11,079	10,020	0,79334	0,99746	0,99	AOP
18	11,085	11,085	10,025	0,79427	0,99745	1,04	AOP
19	11,078	11,078	10,019	0,79386	0,99745	1,07	AOP
20	11,082	11,082	10,023	0,79359	0,99745	1,06	AOP
21	11,079	11,079	10,020	0,79265	0,99746	1,02	AOP
22	11,088	11,088	10,029	0,79336	0,99745	0,96	AOP
23	11,078	11,078	10,019	0,79321	0,99746	0,97	AOP
24	11,082	11,082	10,023	0,79379	0,99745	0,96	AOP
25	11,089	11,089	10,029	0,79204	0,99746	0,95	AOP
26	11,084	11,084	10,024	0,79086	0,99746	0,98	AOP
27	11,082	11,082	10,023	0,79264	0,99746	0,96	AOP
28	11,070	11,070	10,011	0,79047	0,99747	0,94	AOP
29	11,071	11,071	10,012	0,78997	0,99747	0,93	AOP
30	11,079	11,079	10,019	0,79068	0,99747	0,92	AOP
31	11,067	11,067	10,008	0,79182	0,99746	0,97	AOP
media mese	11,060	11,060	10,002	0,79208	0,99747	0,96	

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

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

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

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

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

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

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

Comunicazioni e grafici

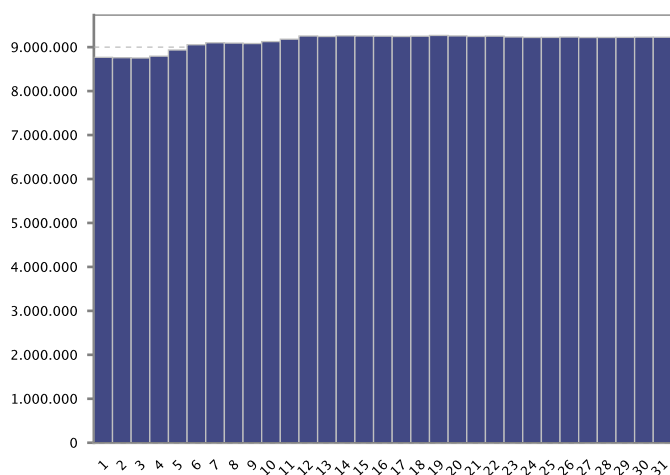
NOTE

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

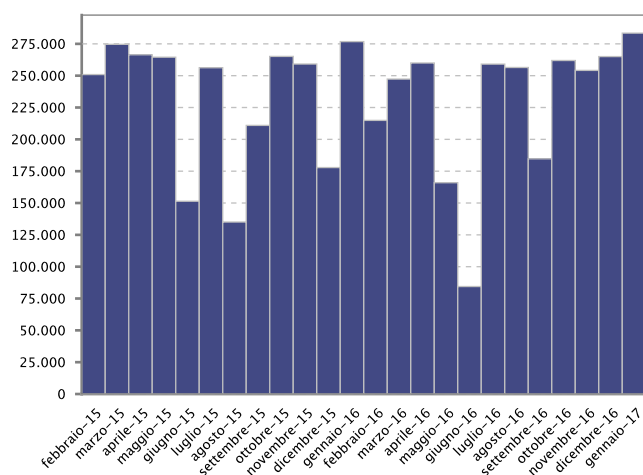
Segnaliamo la presenza di valori di prelievo prossimi al fondo scala (n. 2 ore). Per n. 2 ore il fondo scala potrebbe essere stato superato..

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2017 06 al 19-01-2017 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 118,760 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 43846 m3/h

100,00 mbar 19711 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43846 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
793556*	792667	793112	1	834205*	833005	833605	17
792923*	0	792923	2	834296*	0	834296	18
791960*	791498	791729	3				
795360*	794243	794802	4				
808051*	0	808051	5				
820350*	0	820350	6				
825777*	824512	825145	7				
823455*	0	823455	8				
822727*	821593	822160	9				
827533*	0	827533	10				
832552*	831358	831955	11				
839066*	0	839066	12				
837897*	0	837897	13				
838615*	0	838615	14				
837180*	0	837180	15				
835376*	0	835376	16				
				14790879	5688876	14787250	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

14790879

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-01-2017 06 al 20-01-2017 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 118,760 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 43846 m3/h

100,00 mbar 19711 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43846 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

836388

m3 Elab B

0

m3 Media

418194

d

19

836388

0

418194

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

836388

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-01-2017 06 al 01-02-2017 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 118,760 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 43846 m3/h

100,00 mbar 19711 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43846 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

835199*
834273*
834139*
833201*
831947*
831510*
832598*
831857*
832785*
832926*
832773*
833518*

m3 Elab B

833984
832992
833095
831915
830903
830346
831525
0
831628
831854
831707
832124

m3 Media

834592
833633
833617
832558
831425
830928
832062
831857
832207
832390
832240
832821

d

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

9996726

9152073

9990330

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

9996726

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate



UNITÀ MISURA

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

EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

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

= ISO 9001 =

Spett.le

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 2017

periodo dal 01-02-2017 06 al 01-03-2017 06 - emesso in data 01-03-2017

volume in m³

22.722.528

energia in kWh

251.296.665

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,059

prelievi giornalieri

LUN			6	831.788	13	812.708	20	796.825	27	795.132		m ³
				9.199.575		8.982.862		8.809.697		8.798.136		kWh
MAR			7	832.143	14	814.681	21	796.340	28	794.656		m ³
				9.205.998		8.990.005		8.805.131		8.792.074		kWh
MER	1	+ 833.819	8	831.553	15	803.096	22	795.909				m ³
		9.225.373		9.192.818		8.869.392		8.801.958				kWh
GIO	2	833.470	9	833.386	16	798.365	23	795.815				m ³
		9.210.677		9.208.082		8.820.337		8.798.531				kWh
VEN	3	830.411	10	825.522	17	798.238	24	792.133				m ³
		9.206.767		9.110.461		8.814.942		8.765.744				kWh
SAB	4	828.351	11	820.546	18	797.222	25	792.909				m ³
		9.202.980		9.081.803		8.811.695		8.782.260				kWh
DOM	5	831.535	12	813.832	19	796.557	26	795.586				m ³
		9.200.935		8.998.540		8.806.734		8.803.159				kWh

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

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

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

→ organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti

A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina


T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)

F → organo primario non funzionante, dato stimato

nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2017

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	11,064	11,064	10,006	0,79158	0,99747	0,93	AOP
02	11,051	11,051	9,994	0,79158	0,99747	0,94	AOP
03	11,087	11,087	10,026	0,79083	0,99745	1,31	AOP
04	11,110	11,110	10,047	0,79093	0,99743	1,45	AOP
05	11,065	11,065	10,007	0,79083	0,99747	1,03	AOP
06	11,060	11,060	10,002	0,79103	0,99747	1,02	AOP
07	11,063	11,063	10,005	0,79198	0,99746	1,06	AOP
08	11,055	11,055	9,998	0,79163	0,99747	1,06	AOP
09	11,049	11,049	9,992	0,79100	0,99747	1,05	AOP
10	11,036	11,036	9,980	0,79088	0,99748	1,02	AOP
11	11,068	11,068	10,009	0,79181	0,99746	1,09	AOP
12	11,057	11,057	10,000	0,79173	0,99747	1,03	AOP
13	11,053	11,053	9,996	0,79118	0,99747	1,06	AOP
14	11,035	11,035	9,979	0,78999	0,99748	1,01	AOP
15	11,044	11,044	9,987	0,79072	0,99748	0,99	AOP
16	11,048	11,048	9,991	0,79110	0,99747	0,97	AOP
17	11,043	11,043	9,986	0,79064	0,99748	0,97	AOP
18	11,053	11,053	9,996	0,79145	0,99747	0,99	AOP
19	11,056	11,056	9,998	0,79139	0,99747	1,01	AOP
20	11,056	11,056	9,998	0,79132	0,99747	1,03	AOP
21	11,057	11,057	10,000	0,79137	0,99747	1,05	AOP
22	11,059	11,059	10,001	0,79089	0,99747	1,02	AOP
23	11,056	11,056	9,998	0,79100	0,99747	1,00	AOP
24	11,066	11,066	10,007	0,79135	0,99747	0,98	AOP
25	11,076	11,076	10,017	0,79171	0,99746	0,95	AOP
26	11,065	11,065	10,006	0,79048	0,99747	0,92	AOP
27	11,065	11,065	10,007	0,79047	0,99747	0,91	AOP
28	11,064	11,064	10,006	0,79133	0,99747	0,90	AOP
 media mese	11,059	11,059	10,001	0,79115	0,99747	1,03	

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

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

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

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

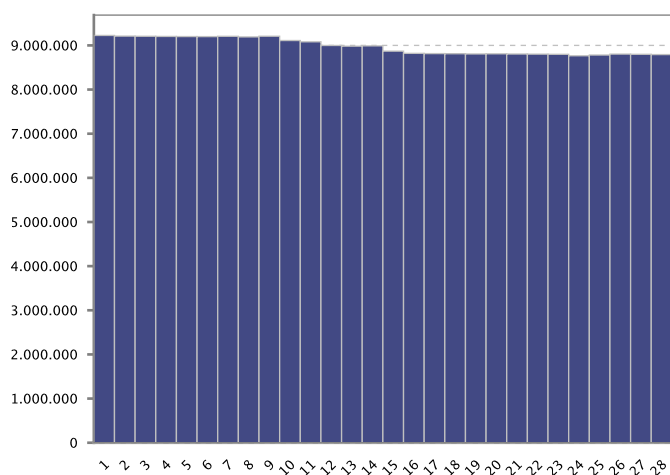
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

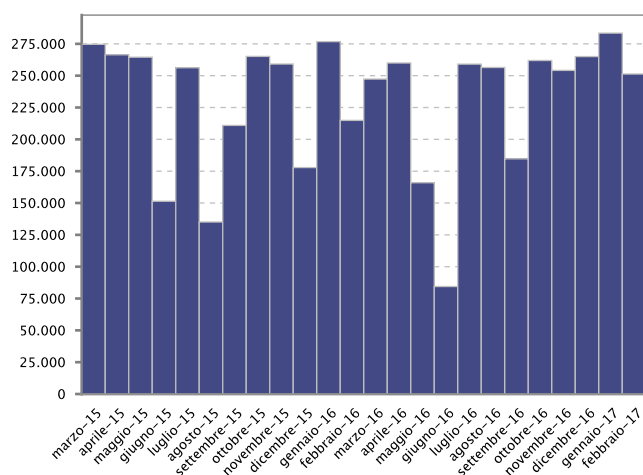
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2017 06 al 22-02-2017 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 118,760 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 43843 m3/h

100,00 mbar 19710 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43843 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
833819*	0	833819	1	798238*	797289	797764	17
833470*	832469	832970	2	797222*	796245	796734	18
830411*	829349	829880	3	796557*	0	796557	19
828351*	827290	827821	4	796825*	795838	796332	20
831535*	0	831535	5	796340*	795390	795865	21
831788*	830713	831251	6				
832143*	831041	831592	7				
831553*	830382	830968	8				
833386*	832261	832824	9				
825522*	0	825522	10				
820546*	0	820546	11				
813832*	812578	813205	12				
812708*	811677	812193	13				
814681*	813802	814242	14				
803096*	0	803096	15				
798365*	797406	797886	16				
				17160388	12233730	17152602	tot

Volume confermato: *

Totale

17160388

Volume Stimato: S

NOTA: Altro

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-02-2017 06 al 23-02-2017 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 118,760 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 43843 m3/h

100,00 mbar 19710 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43843 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

795909*S

m3 Elab B

794961

m3 Media

795435

d

22

795909

794961

795435

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

795909

NOTA: Altro

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 23-02-2017 06 al 01-03-2017 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 118,760 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 43843 m3/h

100,00 mbar 19710 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43843 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

795815*
792133*
792909*
795586*
795132*
794656*

m3 Elab B

794859
791177
791994
0
0
793762

m3 Media

795337
791655
792452
795586
795132
794209

d

23
24
25
26
27
28

4766231

3171792

4764371

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

4766231



UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL: metrea@snamretegas.it

TELEFONO: 02 3703 9332

FAX: 02 3703 9001

INDIRIZZO: Via Maastricht, 1

20097 San Donato Milanese MI

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

= ISO 9001 =

Spett.le

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 2017

periodo dal 01-03-2017 06 al 01-04-2017 06 - emesso in data 04-04-2017

volume in m³

24.306.213

energia in kWh

268.805.663

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,059

prelievi giornalieri

LUN			6	790.179	13	793.415	20	777.011	27	777.002		m ³
				8.782.840		8.779.137		8.573.539		8.584.318		kWh
MAR			7	792.335	14	790.276	21	776.372	28	776.667		m ³
				8.788.580		8.743.614		8.571.923		8.588.384		kWh
MER	1	+ 795.863	8	793.137	15	778.637	22	776.056	29	775.455		m ³
		8.797.470		8.787.165		8.599.267		8.575.419		8.579.634		kWh
GIO	2	795.539	9	792.117	16	776.477	23	776.814	30	775.420		m ³
		8.794.684		8.784.578		8.586.283		8.581.464		8.582.349		kWh
VEN	3	793.748	10	794.964	17	777.243	24	775.993	31	775.343		m ³
		8.777.265		8.785.147		8.586.203		8.573.171		8.581.496		kWh
SAB	4	793.761	11	795.336	18	776.733	25	776.042				m ³
		8.776.615		8.784.486		8.577.463		8.569.832				kWh
DOM	5	792.220	12	795.552	19	773.816	26	776.690				m ³
		8.782.551		8.786.872		8.563.822		8.580.094				kWh

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

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

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

→ organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti

A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina

T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)

F → organo primario non funzionante, dato stimato

nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di marzo 2017

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	11,054	11,054	9,996	0,79126	0,99748	0,85	AOP
02	11,055	11,055	9,997	0,79080	0,99747	0,90	AOP
03	11,058	11,058	10,000	0,79072	0,99748	0,86	AOP
04	11,057	11,057	10,000	0,79109	0,99748	0,85	AOP
05	11,086	11,086	10,026	0,79012	0,99746	0,90	AOP
06	11,115	11,115	10,051	0,78778	0,99745	1,16	AOP
07	11,092	11,092	10,030	0,78776	0,99746	1,17	AOP
08	11,079	11,079	10,018	0,78700	0,99747	1,11	AOP
09	11,090	11,090	10,028	0,78783	0,99746	1,23	AOP
10	11,051	11,051	9,994	0,79090	0,99747	0,96	AOP
11	11,045	11,045	9,988	0,79166	0,99747	0,97	AOP
12	11,045	11,045	9,988	0,79162	0,99747	0,97	AOP
13	11,065	11,065	10,006	0,79067	0,99747	1,02	AOP
14	11,064	11,064	10,005	0,79030	0,99747	1,06	AOP
15	11,044	11,044	9,988	0,79164	0,99747	0,97	AOP
16	11,058	11,058	10,000	0,79206	0,99747	1,02	AOP
17	11,047	11,047	9,990	0,79208	0,99747	1,00	AOP
18	11,043	11,043	9,987	0,79198	0,99747	0,99	AOP
19	11,067	11,067	10,009	0,79363	0,99746	0,96	AOP
20	11,034	11,034	9,979	0,79148	0,99748	0,97	AOP
21	11,041	11,041	9,984	0,78875	0,99747	1,24	AOP
22	11,050	11,050	9,991	0,78704	0,99747	1,40	AOP
23	11,047	11,047	9,989	0,78765	0,99747	1,33	AOP
24	11,048	11,048	9,990	0,78843	0,99747	1,34	AOP
25	11,043	11,043	9,985	0,78853	0,99747	1,34	AOP
26	11,047	11,047	9,989	0,78862	0,99747	1,36	AOP
27	11,048	11,048	9,990	0,78776	0,99747	1,33	AOP
28	11,058	11,058	9,999	0,78697	0,99747	1,34	AOP
29	11,064	11,064	10,004	0,78672	0,99746	1,36	AOP
30	11,068	11,068	10,007	0,78683	0,99746	1,33	AOP
31	11,068	11,068	10,007	0,78679	0,99746	1,32	AOP
media mese	11,059	11,059	10,000	0,78956	0,99747	1,12	

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.

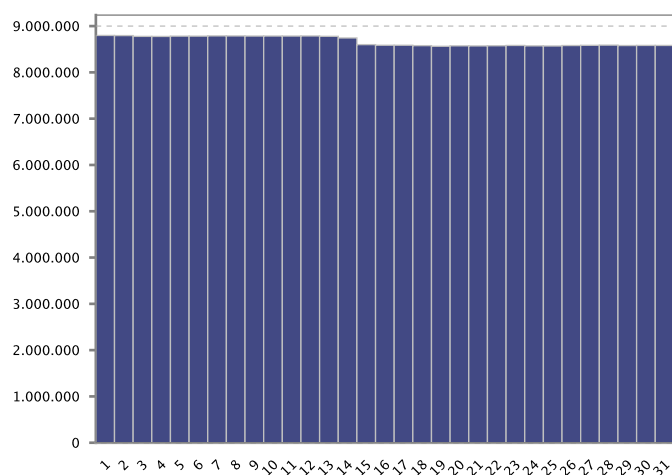
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

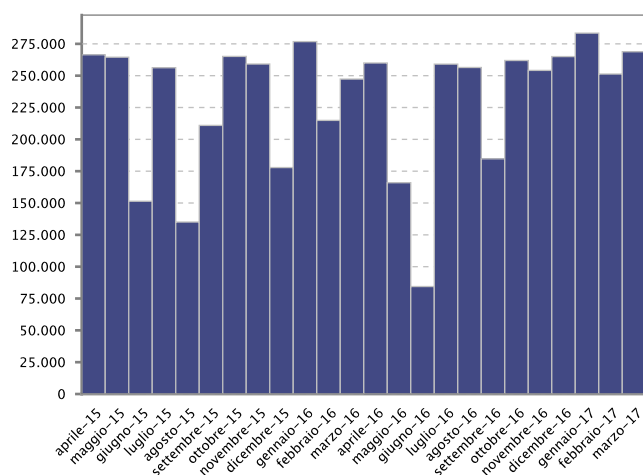
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2017 06 al 26-03-2017 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 118,760 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 43868 m3/h

100,00 mbar 19721 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43868 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
795863*	794910	795387	1	777243*	776466	776855	17
795539*	0	795539	2	776733*	775649	776191	18
793748*	0	793748	3	773816*	772625	773221	19
793761*	0	793761	4	777011*	776295	776653	20
792220*	791302	791761	5	776372*	775454	775913	21
790179*	789239	789709	6	776056*	775147	775602	22
792335*	791365	791850	7	776814*	775895	776355	23
793137*	792117	792627	8	775993*	775121	775557	24
792117*	791114	791616	9	776042*	775301	775672	25
794964*	794049	794507	10				
795336*	794398	794867	11				
795552*	794637	795095	12				
793415*	792478	792947	13				
790276*	789352	789814	14				
778637*	777667	778152	15				
776477*	775588	776033	16				
				19649636	17246169	19639432	tot

Volume confermato: *

Totale

19649636

Volume Stimato: S

NOTA: Altro

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 26-03-2017 06 al 27-03-2017 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 118,760 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 43868 m3/h

100,00 mbar 19721 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43868 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

776690*S

m3 Elab B

775805

m3 Media

776248

d

26

776690

775805

776248

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

776690

NOTA: Altro

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 27-03-2017 06 al 01-04-2017 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 118,760 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 43868 m3/h

100,00 mbar 19721 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43868 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

777002*

776667*

775455*

775420*

775343*

m3 Elab B

776117

775746

774518

774514

774462

m3 Media

776560

776207

774987

774967

774903

d

27

28

29

30

31

3879887

3875357

3877624

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

3879887



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-04-2017 06 al 01-05-2017 06 - emesso in data 03-05-2017

volume in m³
23.323.140

energia in kWh
257.964.839

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,060

prelievi giornalieri

LUN		3	776.377	10	776.576	17	778.119	24	776.368		m³
			8.571.978		8.578.835		8.577.206		8.611.474		kWh
MAR		4	776.734	11	775.943	18	+ 786.651	25	774.952		m³
			8.581.357		8.577.274		8.656.308		8.600.417		kWh
MER		5	776.325	12	776.360	19	785.356 A	26	773.287		m³
			8.576.062		8.579.554		8.672.686		8.586.579		kWh
GIO		6	775.352	13	777.110	20	786.244	27	774.507		m³
			8.571.516		8.579.294		8.710.797		8.578.440		kWh
VEN		7	775.150	14	775.276	21	784.866	28	776.634		m³
			8.573.934		8.577.654		8.691.606		8.598.115		kWh
SAB	1	772.434	8	776.926	15	775.364	22	778.783	29	778.659	m³
		8.552.389		8.581.148		8.570.098		8.639.819		8.614.305	kWh
DOM	2	775.748	9	776.851	16	775.326	23	775.626	30	779.236	m³
		8.576.670		8.581.873		8.572.780		8.611.775		8.612.896	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 2017

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	11,072	11,072	10,011	0,78756	0,99746	1,36	AOP
02	11,056	11,056	9,998	0,78862	0,99747	1,18	AOP
03	11,041	11,041	9,985	0,79188	0,99748	0,84	AOP
04	11,048	11,048	9,992	0,79141	0,99748	0,82	AOP
05	11,047	11,047	9,990	0,79060	0,99747	0,98	AOP
06	11,055	11,055	9,996	0,78689	0,99746	1,40	AOP
07	11,061	11,061	10,002	0,78747	0,99746	1,39	AOP
08	11,045	11,045	9,989	0,79058	0,99748	0,98	AOP
09	11,047	11,047	9,990	0,79104	0,99748	0,92	AOP
10	11,047	11,047	9,990	0,79052	0,99747	1,01	AOP
11	11,054	11,054	9,995	0,78760	0,99746	1,38	AOP
12	11,051	11,051	9,992	0,78783	0,99746	1,42	AOP
13	11,040	11,040	9,982	0,78767	0,99747	1,43	AOP
14	11,064	11,064	10,004	0,78905	0,99745	1,49	AOP
15	11,053	11,053	9,994	0,78761	0,99746	1,45	AOP
16	11,057	11,057	9,997	0,78671	0,99746	1,44	AOP
17	11,023	11,023	9,967	0,78904	0,99747	1,44	AOP
18	11,004	11,004	9,950	0,79089	0,99747	1,42	AOP
19	11,043	11,043	9,985	0,78806	0,99746	1,54	AOP
20	11,079	11,079	10,018	0,79028	0,99744	1,56	AOP
21	11,074	11,074	10,014	0,79207	0,99745	1,30	AOP
22	11,094	11,094	10,032	0,79016	0,99745	1,25	AOP
23	11,103	11,103	10,040	0,78826	0,99744	1,44	AOP
24	11,092	11,092	10,029	0,78505	0,99745	1,46	AOP
25	11,098	11,098	10,034	0,78452	0,99745	1,52	AOP
26	11,104	11,104	10,039	0,78459	0,99744	1,60	AOP
27	11,076	11,076	10,014	0,78329	0,99747	1,38	AOP
28	11,071	11,071	10,010	0,78781	0,99746	1,33	AOP
29	11,063	11,063	10,004	0,78855	0,99746	1,29	AOP
30	11,053	11,053	9,995	0,78920	0,99746	1,37	AOP
 media mese	11,061	11,061	10,001	0,78849	0,99746	1,31	

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

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

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

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

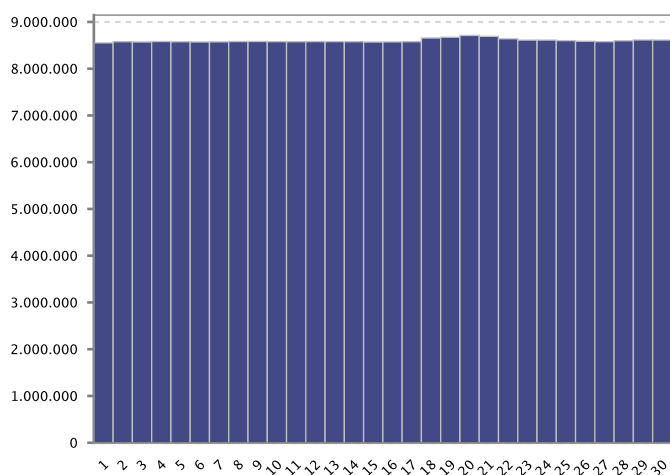
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

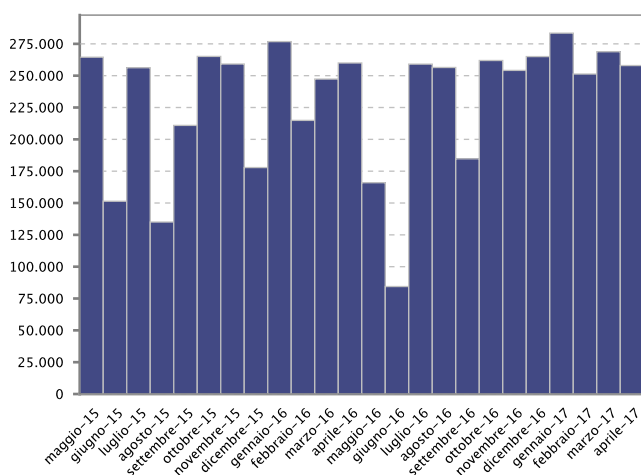
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2017 06 al 19-04-2017 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 118,760 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 43910 m3/h

100,00 mbar 19740 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43910 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
772434*	771575	772005	1	778119*	777275	777697	17
775748*	774805	775277	2	786651*	785835	786243	18
776377*	775418	775898	3				
776734*	775796	776265	4				
776325*	775418	775872	5				
775352*	774419	774886	6				
775150*	774223	774687	7				
776926*	776015	776471	8				
776851*	775914	776383	9				
776576*	775668	776122	10				
775943*	775031	775487	11				
776360*	775511	775936	12				
777110*	776278	776694	13				
775276*	774423	774850	14				
775364*	774590	774977	15				
775326*	774455	774891	16				
				13978622	13962649	13970641	tot
Volume confermato: *		Totale		13978622			
Volume Stimato: S							

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-04-2017 06 al 20-04-2017 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 118,760 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 43910 m3/h

100,00 mbar 19740 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43910 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

785356

m3 Elab B

0

m3 Media

392678

d

19

785356

0

392678

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

785356

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-04-2017 06 al 01-05-2017 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 118,760 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 43910 m3/h

100,00 mbar 19740 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43910 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

786244*
784866*
778783*
775626*
776368*
774952*
773287*
774507*
776634*
778659*
779236*

m3 Elab B

785341
783846
777883
774751
775465
774134
772450
773819
775933
777814
778428

m3 Media

785793
784356
778333
775189
775917
774543
772869
774163
776284
778237
778832

d

20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30

8559162

8549864

8554516

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

8559162

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-05-2017 06 al 01-06-2017 06 - emesso in data 05-06-2017

volume in m³

3.700.957

energia in kWh

40.943.123

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,063

prelievi giornalieri

LUN	1	+ 779.661	8	220	15	127	22	340	29	296.285		m ³
		8.619.932		2.444		1.413		3.770		3.275.727		kWh
MAR	2	778.562	9	452	16	177	23	188	30	2.029		m ³
		8.614.010		5.021		1.969		2.086		22.425		kWh
MER	3	779.278	10	67	17	239	24	150	31	2.147		m ³
		8.618.815		745		2.656		1.664		23.731		kWh
GIO	4	778.289	11	37	18	293	25	314				m ³
		8.616.438		411		3.246		3.483				kWh
VEN	5	271.758	12	237	19	256	26	388				m ³
		3.008.361		2.635		2.834		4.304				kWh
SAB	6	201	13	351	20	169	27	6.147				m ³
		2.234		3.906		1.873		68.201				kWh
DOM	7	559	14	273	21	111	28	1.652				m ³
		6.217		3.037		1.229		18.309				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 2017

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/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,056	11,056	9,997	0,78935	0,99746	1,45	AOP
02	11,064	11,064	10,005	0,78955	0,99745	1,43	AOP
03	11,060	11,060	10,001	0,78947	0,99746	1,43	AOP
04	11,071	11,071	10,010	0,78821	0,99745	1,55	AOP
05	11,070	11,070	10,010	0,78897	0,99745	1,48	AOP
06	11,113	11,113	10,050	0,79250	0,99743	1,42	AOP(a)
07	11,122	11,122	10,058	0,79371	0,99742	1,33	AOP(a)
08	11,109	11,109	10,047	0,79346	0,99743	1,30	AOP(a)
09	11,109	11,109	10,047	0,79332	0,99743	1,24	AOP(a)
10	11,114	11,114	10,052	0,79272	0,99743	1,32	AOP(a)
11	11,120	11,120	10,057	0,79384	0,99742	1,39	AOP(a)
12	11,117	11,117	10,054	0,79348	0,99742	1,39	AOP(a)
13	11,128	11,128	10,064	0,79554	0,99741	1,45	AOP(a)
14	11,125	11,125	10,062	0,79575	0,99741	1,42	AOP(a)
15	11,125	11,125	10,062	0,79601	0,99741	1,40	AOP(a)
16	11,124	11,124	10,061	0,79374	0,99742	1,32	AOP(a)
17	11,114	11,114	10,051	0,79168	0,99743	1,32	AOP(a)
18	11,078	11,078	10,017	0,78766	0,99746	1,26	AOP(a)
19	11,069	11,069	10,010	0,78992	0,99746	1,12	AOP(a)
20	11,082	11,082	10,021	0,78989	0,99746	1,16	AOP(a)
21	11,073	11,073	10,013	0,78849	0,99746	1,16	AOP(a)
22	11,088	11,088	10,027	0,79000	0,99746	1,12	AOP(a)
23	11,094	11,094	10,032	0,78943	0,99745	1,14	AOP(a)
24	11,091	11,091	10,030	0,78833	0,99746	1,17	AOP(a)
25	11,092	11,092	10,030	0,78847	0,99745	1,24	AOP(a)
26	11,092	11,092	10,030	0,78840	0,99745	1,24	AOP(a)
27	11,095	11,095	10,033	0,78923	0,99745	1,22	AOP(a)
28	11,083	11,083	10,022	0,78999	0,99746	1,17	AOP(a)
29	11,056	11,056	9,997	0,78807	0,99747	1,12	AOP
30	11,052	11,052	9,994	0,78805	0,99748	1,11	AOP
31	11,053	11,053	9,994	0,78803	0,99748	1,11	AOP
media mese	11,092	11,092	10,030	0,79081	0,99744	1,29	

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

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

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

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

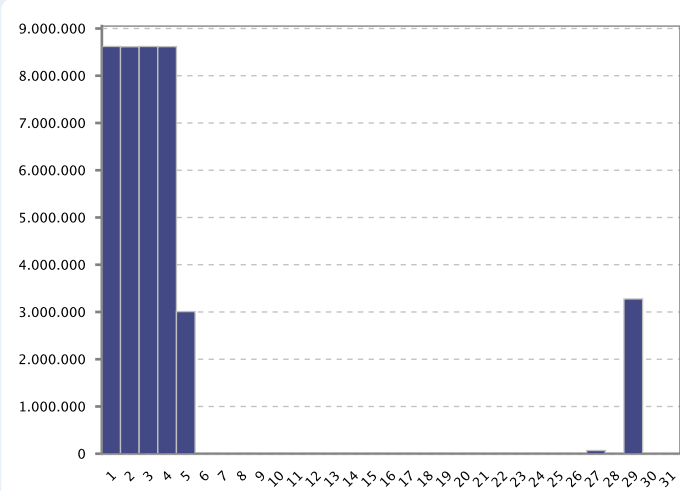
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

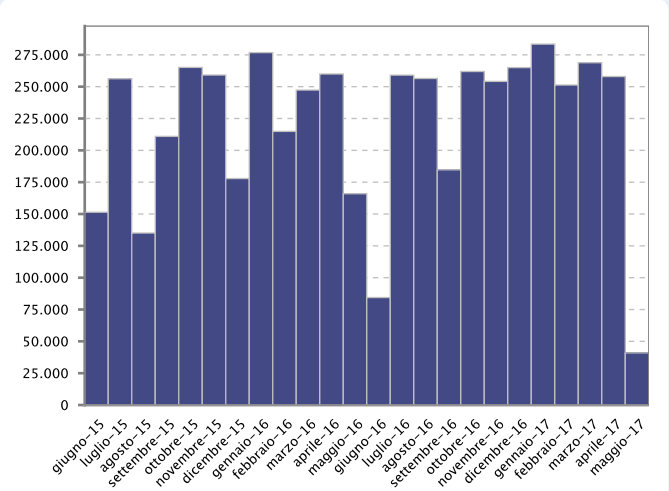
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2017 06 al 01-06-2017 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 118,760 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 43942 m3/h

100,00 mbar 19754 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43942 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
779661*	778822	779242	1	239*	0	120	17
778562*	777766	778164	2	293*	0	147	18
779278*	778414	778846	3	256*	0	128	19
778289*	777450	777870	4	169*	0	85	20
271758*	269188	270473	5	111*	0	56	21
201*	0	101	6	340*	0	170	22
559*	0	280	7	188*	0	94	23
220*	0	110	8	150*	0	75	24
452*	0	226	9	314*	0	157	25
67*	0	34	10	388*	0	194	26
37*	0	19	11	6147*	4778	5463	27
237*	0	119	12	1652*	0	826	28
351*	0	176	13	296285*	294692	295489	29
273*	0	137	14	2029*	0	1015	30
127*	0	64	15	2147*	0	1074	31
177*	0	89	16				
				3700957	3681110	3691043	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

3700957



SNAM RETE GAS

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-06-2017 06 al 01-07-2017 06 - emesso in data 03-07-2017

volume in m³

19.124.744

energia in kWh

211.924.947

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,081

prelievi giornalieri

LUN		5	647.936	12	738.347	19	740.185	26	740.087		m ³
			7.181.723		8.181.623		8.190.887		8.183.142		kWh
MAR		6	734.692	13	739.119	20	740.750	27	737.727		m ³
			8.179.326		8.181.308		8.191.954		8.164.425		kWh
MER		7	733.860	14	738.488	21	741.164	28	735.795		m ³
			8.182.539		8.182.447		8.191.345		8.151.873		kWh
GIO	1	2.287	8	735.202	15	737.880	22	+ 741.515	29	738.199	m ³
		25.276		8.192.356		8.183.089		8.192.999		8.179.245	kWh
VEN	2	1.426	9	736.783	16	738.476	23	741.072	30	738.462	m ³
		15.760		8.190.817		8.186.006		8.193.292		8.171.820	kWh
SAB	3	6.933	10	738.008	17	738.778	24	741.269			m ³
		76.915		8.188.937		8.180.489		8.196.211			kWh
DOM	4	2.448	11	737.168	18	740.334	25	740.354			m ³
		27.205		8.181.828		8.187.354		8.192.757			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 2017

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	11,052	11,052	9,994	0,78801	0,99748	1,11	AOP
02	11,052	11,052	9,994	0,78801	0,99748	1,11	AOP
03	11,094	11,094	10,032	0,79054	0,99744	1,38	AOP
04	11,113	11,113	10,049	0,79169	0,99743	1,51	AOP
05	11,084	11,084	10,023	0,79236	0,99744	1,36	AOP
06	11,133	11,133	10,069	0,79401	0,99741	1,55	AOP
07	11,150	11,150	10,084	0,79462	0,99739	1,75	AOP
08	11,143	11,143	10,076	0,78989	0,99741	1,85	AOP
09	11,117	11,117	10,052	0,78814	0,99742	1,83	AOP
10	11,096	11,096	10,033	0,78937	0,99743	1,68	AOP
11	11,099	11,099	10,036	0,79078	0,99743	1,60	AOP
12	11,081	11,081	10,021	0,79322	0,99744	1,48	AOP
13	11,069	11,069	10,010	0,79143	0,99745	1,42	AOP
14	11,080	11,080	10,019	0,79135	0,99744	1,46	AOP
15	11,090	11,090	10,028	0,78886	0,99743	1,78	AOP
16	11,085	11,085	10,022	0,78762	0,99743	1,87	AOP
17	11,073	11,073	10,012	0,78815	0,99744	1,72	AOP
18	11,059	11,059	10,001	0,79102	0,99745	1,40	AOP
19	11,066	11,066	10,007	0,79221	0,99745	1,38	AOP
20	11,059	11,059	10,000	0,79138	0,99745	1,38	AOP
21	11,052	11,052	9,994	0,79186	0,99745	1,45	AOP
22	11,049	11,049	9,991	0,79148	0,99745	1,50	AOP
23	11,056	11,056	9,997	0,79080	0,99745	1,65	AOP
24	11,057	11,057	9,997	0,78939	0,99744	1,82	AOP
25	11,066	11,066	10,005	0,78931	0,99744	1,83	AOP
26	11,057	11,057	9,998	0,79041	0,99745	1,64	AOP
27	11,067	11,067	10,006	0,78817	0,99745	1,70	AOP
28	11,079	11,079	10,017	0,78753	0,99744	1,79	AOP
29	11,080	11,080	10,018	0,78752	0,99744	1,83	AOP
30	11,066	11,066	10,007	0,78971	0,99745	1,58	AOP
media mese	11,081	11,081	10,020	0,79029	0,99744	1,58	

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.

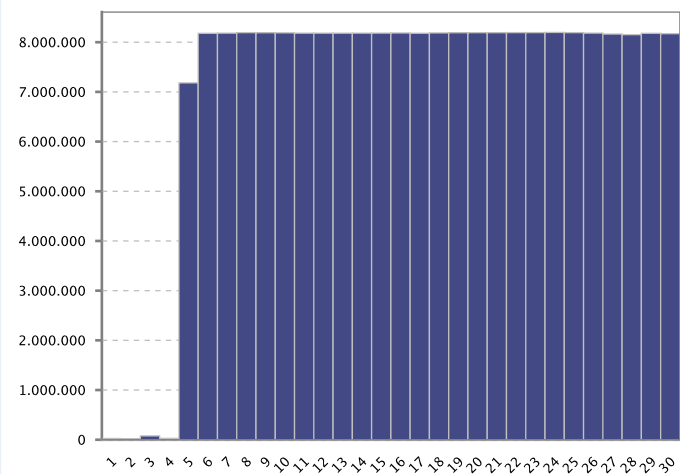
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

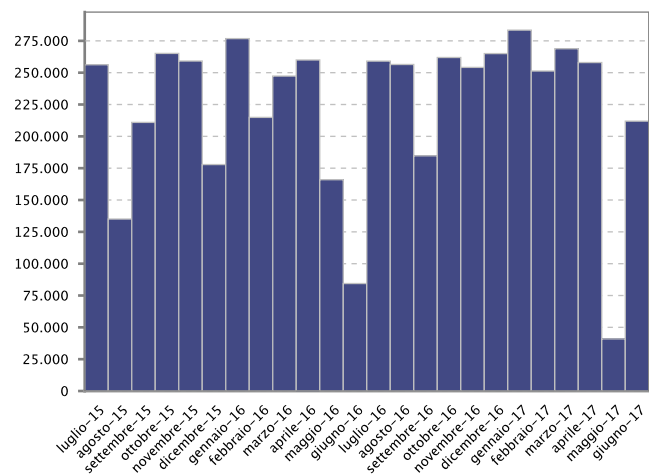
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 GIUGNO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2017 06 al 01-07-2017 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 118,760 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 43888 m3/h

100,00 mbar 19730 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43888 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
2287*	0	1144	1	738778*	738170	738474	17
1426*	7	717	2	740334*	739692	740013	18
6933*	4728	5831	3	740185*	739534	739860	19
2448*	0	1224	4	740750*	740083	740417	20
647936*	647770	647853	5	741164*	740493	740829	21
734692*	734059	734376	6	741515*	740855	741185	22
733860*	733282	733571	7	741072*	740468	740770	23
735202*	734601	734902	8	741269*	740625	740947	24
736783*	736229	736506	9	740354*	739738	740046	25
738008*	737417	737713	10	740087*	739503	739795	26
737168*	736603	736886	11	737727*	737299	737513	27
738347*	737963	738155	12	735795*	735348	735572	28
739119*	738520	738820	13	738199*	737596	737898	29
738488*	737922	738205	14	738462*	737979	738221	30
737880*	737329	737605	15				
738476*	737920	738198	16				
				19124744	19101733	19113246	tot

Volume confermato: *

Totale

19124744

Volume Stimato: S



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-07-2017 06 al 01-08-2017 06 - emesso in data 02-08-2017

volume in m³
22.886.979

energia in kWh
253.422.277

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,073

prelievi giornalieri

LUN		3	740.838	10	739.255	17	743.467	24	742.565	31	722.094	m ³
			8.200.336		8.199.816		8.218.284		8.209.056		8.011.633	kWh
MAR		4	741.392	11	739.239	18	+ 744.536	25	742.854			m ³
			8.204.244		8.194.464		8.224.889		8.214.480			kWh
MER		5	741.889	12	739.988	19	743.005	26	735.037			m ³
			8.203.809		8.204.247		8.220.607		8.155.971			kWh
GIO		6	740.545	13	742.838	20	743.453	27	720.241			m ³
			8.205.979		8.222.474		8.221.103		7.999.717			kWh
VEN		7	740.865	14	741.356	21	743.000	28	720.694			m ³
			8.207.302		8.205.328		8.215.351		8.004.028			kWh
SAB	1	740.707	8	741.481	15	741.579	22	742.611	29	720.939		m ³
		8.189.257		8.208.936		8.211.504		8.209.565		8.008.190		kWh
DOM	2	742.089	9	740.713	16	742.570	23	743.590	30	721.549		m ³
		8.201.568		8.206.359		8.215.052		8.215.926		8.012.802		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 2017

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/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,056	11,056	9,998	0,79109	0,99745	1,54	AOP
02	11,052	11,052	9,994	0,79237	0,99745	1,47	AOP
03	11,069	11,069	10,009	0,79243	0,99744	1,42	AOP
04	11,066	11,066	10,006	0,78993	0,99745	1,47	AOP
05	11,058	11,058	9,999	0,78996	0,99745	1,60	AOP
06	11,081	11,081	10,019	0,78878	0,99743	1,80	AOP
07	11,078	11,078	10,016	0,78896	0,99744	1,72	AOP
08	11,071	11,071	10,012	0,79211	0,99744	1,45	AOP
09	11,079	11,079	10,018	0,79198	0,99743	1,62	AOP
10	11,092	11,092	10,030	0,79078	0,99743	1,63	AOP
11	11,085	11,085	10,022	0,78757	0,99743	1,82	AOP
12	11,087	11,087	10,025	0,78932	0,99744	1,60	AOP
13	11,069	11,069	10,009	0,78977	0,99745	1,42	AOP
14	11,068	11,068	10,008	0,78972	0,99745	1,40	AOP
15	11,073	11,073	10,013	0,78992	0,99745	1,40	AOP
16	11,063	11,063	10,004	0,79094	0,99745	1,40	AOP
17	11,054	11,054	9,996	0,79131	0,99746	1,26	AOP
18	11,047	11,047	9,990	0,79232	0,99747	0,96	AOP
19	11,064	11,064	10,006	0,79153	0,99746	1,22	AOP
20	11,058	11,058	10,001	0,79257	0,99746	1,08	AOP
21	11,057	11,057	10,000	0,79328	0,99746	1,01	AOP
22	11,055	11,055	9,998	0,79330	0,99746	1,03	AOP
23	11,049	11,049	9,993	0,79356	0,99746	1,06	AOP
24	11,055	11,055	9,998	0,79321	0,99746	1,04	AOP
25	11,058	11,058	10,002	0,79408	0,99746	0,92	AOP
26	11,096	11,096	10,034	0,78840	0,99745	1,41	AOP
27	11,107	11,107	10,042	0,78588	0,99744	1,61	AOP
28	11,106	11,106	10,042	0,78556	0,99744	1,62	AOP
29	11,108	11,108	10,043	0,78628	0,99744	1,61	AOP
30	11,105	11,105	10,042	0,78736	0,99744	1,56	AOP
31	11,095	11,095	10,032	0,78794	0,99744	1,56	AOP
 media mese	11,073	11,073	10,013	0,79039	0,99745	1,41	

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

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

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

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

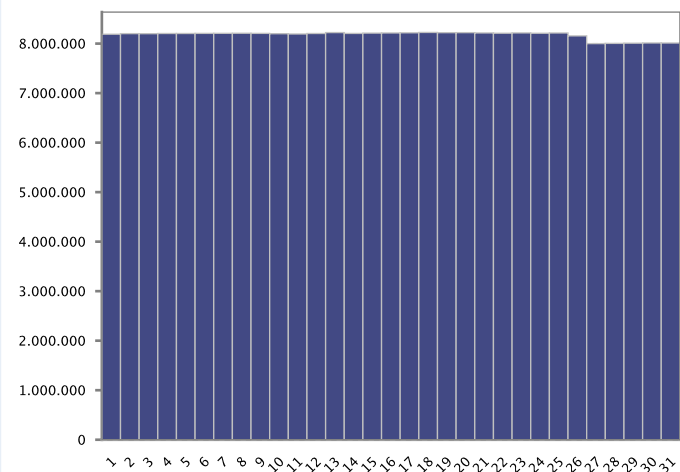
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

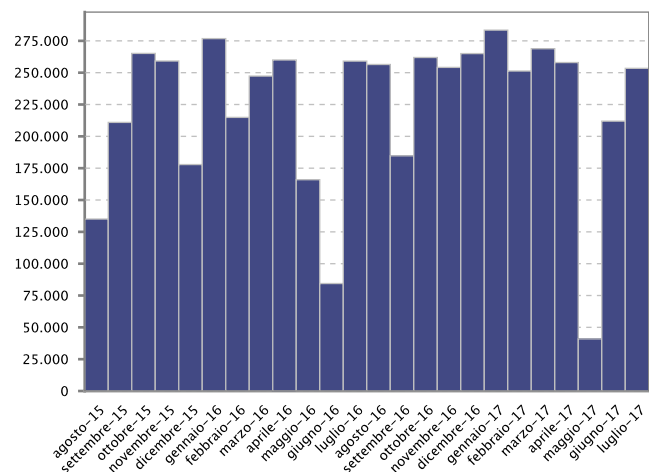
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2017 06 al 01-08-2017 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 118,760 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 43904 m3/h

100,00 mbar 19738 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43904 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
740707*	740177	740442	1	743467*	742846	743157	17
742089*	741502	741796	2	744536*	743867	744202	18
740838*	740447	740643	3	743005*	742358	742682	19
741392*	740724	741058	4	743453*	742809	743131	20
741889*	741270	741580	5	743000*	742445	742723	21
740545*	739938	740242	6	742611*	742162	742387	22
740865*	740265	740565	7	743590*	743011	743301	23
741481*	740867	741174	8	742565*	742041	742303	24
740713*	740097	740405	9	742854*	742298	742576	25
739255*	738693	738974	10	735037*	734481	734759	26
739239*	738733	738986	11	720241*	719704	719973	27
739988*	739487	739738	12	720694*	720107	720401	28
742838*	742316	742577	13	720939*	720383	720661	29
741356*	740835	741096	14	721549*	721021	721285	30
741579*	741020	741300	15	722094*	721642	721868	31
742570*	741980	742275	16				
				22886979	22869526	22878260	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

22886979



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-08-2017 06 al 01-09-2017 06 - emesso in data 02-09-2017

volume in m³
23.244.994

energia in kWh
258.441.449

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,118

prelievi giornalieri

LUN		7	749.507	14	752.367	21	753.840	28	751.833		m ³
			8.312.033		8.354.283		8.374.409		8.382.186		kWh
MAR	1	721.258	8	750.293	15	751.899	22	754.770	29	751.821	m ³
		8.009.570		8.314.747		8.355.854		8.380.211		8.379.797	kWh
MER	2	744.576	9	748.602	16	751.794	23	753.051	30	753.736	m ³
		8.271.495		8.305.739		8.348.672		8.384.470		8.392.097	kWh
GIO	3	746.044	10	748.648	17	750.799	24	752.710	31	+ 755.073	m ³
		8.285.565		8.312.987		8.353.390		8.388.953		8.392.636	kWh
VEN	4	744.631	11	750.022	18	752.757	25	749.921			m ³
		8.289.977		8.334.244		8.361.625		8.379.617			kWh
SAB	5	746.334	12	751.247	19	751.896	26	751.101			m ³
		8.296.249		8.337.339		8.361.084		8.381.536			kWh
DOM	6	747.845	13	752.832	20	752.389	27	751.398			m ³
		8.297.340		8.357.188		8.366.566		8.379.590			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 2017

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	11,105	11,105	10,041	0,78683	0,99744	1,60	AOP
02	11,109	11,109	10,045	0,78762	0,99744	1,56	AOP
03	11,106	11,106	10,043	0,78782	0,99744	1,53	AOP
04	11,133	11,133	10,066	0,78627	0,99743	1,59	AOP
05	11,116	11,116	10,051	0,78713	0,99744	1,57	AOP
06	11,095	11,095	10,032	0,78905	0,99744	1,60	AOP
07	11,090	11,090	10,027	0,78941	0,99743	1,76	AOP
08	11,082	11,082	10,020	0,78946	0,99744	1,75	AOP
09	11,095	11,095	10,032	0,78870	0,99744	1,66	AOP
10	11,104	11,104	10,040	0,78772	0,99743	1,66	AOP
11	11,112	11,112	10,048	0,78809	0,99743	1,60	AOP
12	11,098	11,098	10,035	0,78952	0,99744	1,56	AOP
13	11,101	11,101	10,037	0,78679	0,99744	1,62	AOP
14	11,104	11,104	10,040	0,78801	0,99743	1,66	AOP
15	11,113	11,113	10,049	0,78832	0,99743	1,70	AOP
16	11,105	11,105	10,042	0,78922	0,99743	1,66	AOP
17	11,126	11,126	10,059	0,78680	0,99743	1,73	AOP
18	11,108	11,108	10,043	0,78672	0,99743	1,70	AOP
19	11,120	11,120	10,054	0,78768	0,99743	1,61	AOP
20	11,120	11,120	10,055	0,78877	0,99743	1,58	AOP
21	11,109	11,109	10,045	0,78963	0,99744	1,46	AOP
22	11,103	11,103	10,038	0,78555	0,99744	1,58	AOP
23	11,134	11,134	10,067	0,78424	0,99743	1,69	AOP
24	11,145	11,145	10,076	0,78346	0,99743	1,72	AOP
25	11,174	11,174	10,103	0,78448	0,99741	1,82	AOP
26	11,159	11,159	10,089	0,78482	0,99741	1,85	AOP
27	11,152	11,152	10,083	0,78396	0,99742	1,84	AOP
28	11,149	11,149	10,080	0,78279	0,99743	1,75	AOP
29	11,146	11,146	10,078	0,78447	0,99743	1,68	AOP
30	11,134	11,134	10,067	0,78378	0,99743	1,63	AOP
31	11,115	11,115	10,049	0,78316	0,99744	1,65	AOP
media mese	11,118	11,118	10,053	0,78678	0,99743	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.

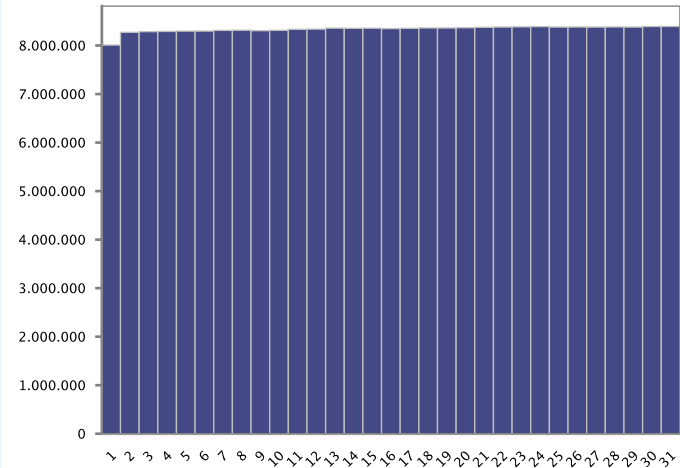
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

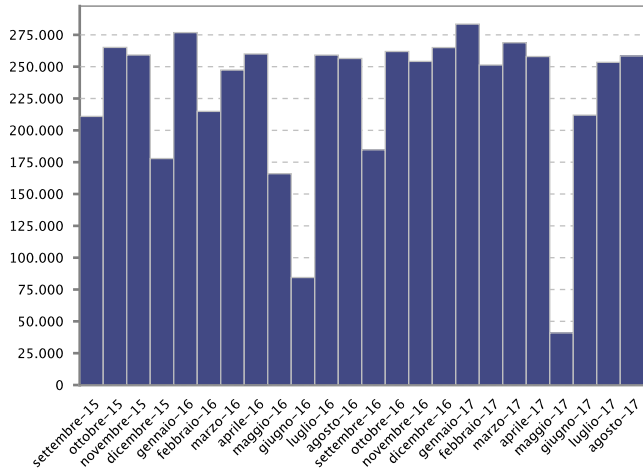
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2017 06 al 01-09-2017 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 118,760 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 43896 m3/h

100,00 mbar 19734 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43896 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
721258*	720817	721038	1	750799*	750292	750546	17
744576*	744047	744312	2	752757*	752195	752476	18
746044*	745512	745778	3	751896*	751351	751624	19
744631*	744164	744398	4	752389*	751859	752124	20
746334*	745878	746106	5	753840*	753226	753533	21
747845*	747383	747614	6	754770*	754156	754463	22
749507*	749010	749259	7	753051*	0	376526	23
750293*	749780	750037	8	752710*	752042	752376	24
748602*	748120	748361	9	749921*	749307	749614	25
748648*	748198	748423	10	751101*	750481	750791	26
750022*	749481	749752	11	751398*	750844	751121	27
751247*	750747	750997	12	751833*	751294	751564	28
752832*	752197	752515	13	751821*	751307	751564	29
752367*	751820	752094	14	753736*	753067	753402	30
751899*	751278	751589	15	755073*	754464	754769	31
751794*	751230	751512	16				
				23244994	22475547	22860278	tot

Volume confermato: *

Totale

23244994

Volume Stimato: S



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-09-2017 06 al 01-10-2017 06 - emesso in data 02-10-2017

volume in m³
13.867.350

energia in kWh
154.487.554

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,140

prelievi giornalieri

LUN		4	246.141	11	652	18	739.489	25	736.510		m ³
			2.726.750		7.227		8.244.563		8.250.385		kWh
MAR		5	158	12	655.633	19	739.239	26	734.868		m ³
			1.750		7.247.367		8.244.733		8.239.340		kWh
MER		6	215	13	744.512	20	739.440	27	341.573		m ³
			2.382		8.243.981		8.245.495		3.832.791		kWh
GIO		7	293	14	742.791	21	738.687	28	421		m ³
			3.246		8.250.180		8.250.395		4.729		kWh
VEN	1	754.717	8	459	15	742.068	22	736.978	29	1.395	m ³
		8.394.717		5.086		8.245.118		8.248.995		15.670	kWh
SAB	2	756.429	9	980	16	737.756	23	737.498	30	1.203	m ³
		8.401.657		10.851		8.206.798		8.244.490		13.512	kWh
DOM	3	+ 759.609	10	424	17	740.049	24	737.163			m ³
		8.418.747		4.694		8.235.265		8.246.642			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 2017

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	11,123	11,123	10,057	0,78659	0,99743	1,70	AOP
02	11,107	11,107	10,042	0,78418	0,99744	1,68	AOP
03	11,083	11,083	10,021	0,78619	0,99744	1,72	AOP
04	11,078	11,078	10,016	0,78664	0,99745	1,71	AOP
05	11,078	11,078	10,016	0,78650	0,99745	1,70	AOP
06	11,077	11,077	10,015	0,78645	0,99745	1,71	AOP
07	11,077	11,077	10,015	0,78646	0,99745	1,70	AOP
08	11,081	11,081	10,019	0,78771	0,99744	1,84	AOP(a)
09	11,072	11,072	10,011	0,78722	0,99744	1,83	AOP(a)
10	11,070	11,070	10,009	0,78844	0,99744	1,85	AOP(a)
11	11,084	11,084	10,021	0,78710	0,99744	1,76	AOP
12	11,054	11,054	9,995	0,78944	0,99745	1,69	AOP
13	11,073	11,073	10,012	0,78839	0,99744	1,78	AOP
14	11,107	11,107	10,043	0,78967	0,99742	1,83	AOP
15	11,111	11,111	10,047	0,78965	0,99742	1,80	AOP
16	11,124	11,124	10,058	0,78892	0,99742	1,74	AOP
17	11,128	11,128	10,062	0,78875	0,99742	1,73	AOP
18	11,149	11,149	10,082	0,79050	0,99741	1,74	AOP
19	11,153	11,153	10,085	0,79137	0,99740	1,76	AOP
20	11,151	11,151	10,084	0,79232	0,99740	1,84	AOP
21	11,169	11,169	10,101	0,79378	0,99738	1,94	AOP
22	11,193	11,193	10,123	0,79515	0,99737	1,87	AOP
23	11,179	11,179	10,111	0,79455	0,99738	1,87	AOP
24	11,187	11,187	10,117	0,79420	0,99737	1,88	AOP
25	11,202	11,202	10,131	0,79455	0,99736	1,96	AOP
26	11,212	11,212	10,140	0,79413	0,99736	1,95	AOP
27	11,221	11,221	10,148	0,79296	0,99737	1,84	AOP
28	11,233	11,233	10,159	0,79370	0,99736	1,82	AOP
29	11,233	11,233	10,159	0,79368	0,99736	1,82	AOP
30	11,232	11,232	10,158	0,79363	0,99736	1,82	AOP
media mese	11,135	11,135	10,069	0,79009	0,99741	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.

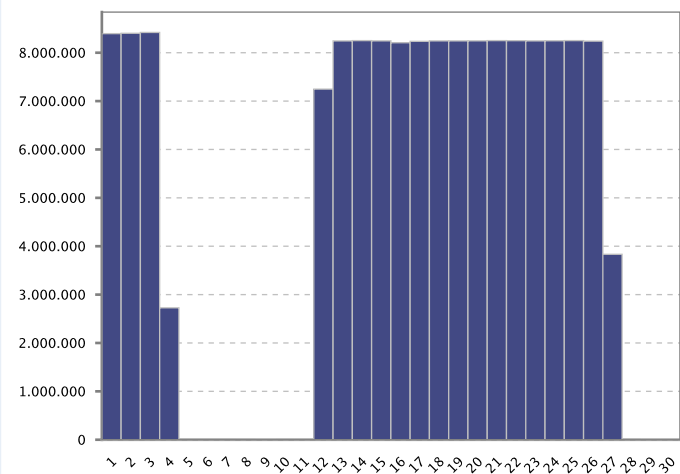
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

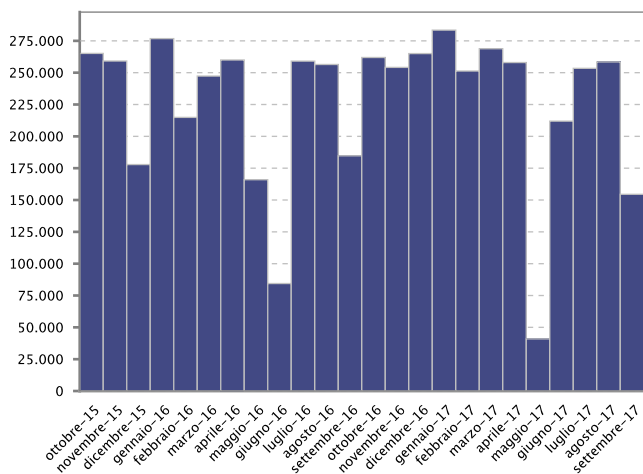
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 SETTEMBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2017 06 al 01-10-2017 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 118,760 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 44005 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 44005 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
754717*	754103	754410	1	740049*	739468	739759	17
756429*	755865	756147	2	739489*	738826	739158	18
759609*	759038	759324	3	739239*	738530	738885	19
246141*	245604	245873	4	739440*	738765	739103	20
158*	0	79	5	738687*	738173	738430	21
215*	0	108	6	736978*	736321	736650	22
293*	0	147	7	737498*	736067	736783	23
459*	0	230	8	737163*	736249	736706	24
980*	0	490	9	736510*	735440	735975	25
424*	0	212	10	734868*	734461	734665	26
652*	6	329	11	341573*	340789	341181	27
655633*	655357	655495	12	421*	0	211	28
744512*	743944	744228	13	1395*	0	698	29
742791*	742154	742473	14	1203*	9	606	30
742068*	741414	741741	15				
737756*	737264	737510	16				
				13867350	13847847	13857606	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

13867350



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-10-2017 06 al 01-11-2017 06 - emesso in data 03-11-2017

volume in m³
22.010.520

energia in kWh
245.336.689

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,146

prelievi giornalieri

LUN		2	595	9	761.093	16	770.217	23	763.059	30	757.940	m ³
			6.683		8.498.364		8.585.609		8.485.979		8.402.523	kWh
MAR		3	648.405	10	762.665	17	769.348	24	765.262	31	757.933	m ³
			7.243.981		8.502.952		8.582.846		8.508.183		8.429.731	kWh
MER		4	757.875	11	767.603	18	+ 770.513	25	758.597 A			m ³
			8.470.011		8.567.217		8.581.974		8.439.392			kWh
GIO		5	758.154	12	767.270	19	763.423	26	759.433			m ³
			8.486.018		8.579.613		8.509.876		8.450.211			kWh
VEN		6	758.573	13	769.377	20	761.430	27	758.245			m ³
			8.486.915		8.580.092		8.483.853		8.440.025			kWh
SAB		7	759.903	14	770.405	21	762.692	28	758.623			m ³
			8.494.196		8.583.082		8.489.525		8.435.888			kWh
DOM	1	1.054	8	760.613	15	769.669	22	762.474	29	758.077		m ³
		11.839		8.501.372		8.584.118		8.484.048		8.430.574		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 2017

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	11,232	11,232	10,159	0,79369	0,99736	1,82	AOP
02	11,232	11,232	10,158	0,79364	0,99736	1,82	AOP
03	11,172	11,172	10,103	0,78862	0,99740	1,70	AOP
04	11,176	11,176	10,106	0,78791	0,99740	1,68	AOP
05	11,193	11,193	10,121	0,78721	0,99740	1,67	AOP
06	11,188	11,188	10,117	0,78512	0,99741	1,63	AOP
07	11,178	11,178	10,107	0,78508	0,99741	1,65	AOP
08	11,177	11,177	10,107	0,78515	0,99741	1,64	AOP
09	11,166	11,166	10,096	0,78637	0,99741	1,70	AOP
10	11,149	11,149	10,081	0,78444	0,99742	1,68	AOP
11	11,161	11,161	10,092	0,78683	0,99741	1,79	AOP
12	11,182	11,182	10,112	0,78727	0,99740	1,69	AOP
13	11,152	11,152	10,083	0,78477	0,99742	1,67	AOP
14	11,141	11,141	10,073	0,78288	0,99743	1,61	AOP
15	11,153	11,153	10,084	0,78477	0,99742	1,63	AOP
16	11,147	11,147	10,079	0,78426	0,99743	1,63	AOP
17	11,156	11,156	10,087	0,78510	0,99742	1,65	AOP
18	11,138	11,138	10,070	0,78420	0,99743	1,67	AOP
19	11,147	11,147	10,079	0,78496	0,99742	1,68	AOP
20	11,142	11,142	10,074	0,78418	0,99743	1,64	AOP
21	11,131	11,131	10,064	0,78400	0,99743	1,67	AOP
22	11,127	11,127	10,060	0,78547	0,99743	1,73	AOP
23	11,121	11,121	10,055	0,78531	0,99743	1,72	AOP
24	11,118	11,118	10,052	0,78701	0,99742	1,82	AOP
25	11,125	11,125	10,059	0,78683	0,99742	1,80	AOP
26	11,127	11,127	10,060	0,78622	0,99742	1,76	AOP
27	11,131	11,131	10,064	0,78319	0,99744	1,57	AOP
28	11,120	11,120	10,054	0,78534	0,99743	1,70	AOP
29	11,121	11,121	10,055	0,78718	0,99742	1,82	AOP
30	11,086	11,086	10,022	0,78343	0,99745	1,75	AOP
31	11,122	11,122	10,055	0,78594	0,99743	1,81	AOP
media mese	11,152	11,152	10,083	0,78601	0,99742	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.

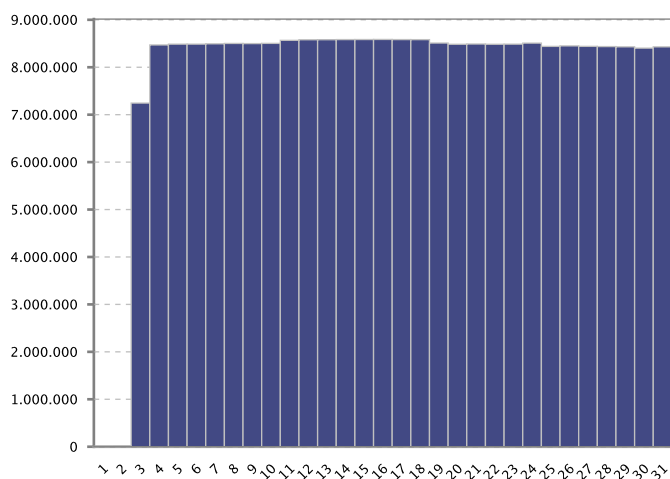
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

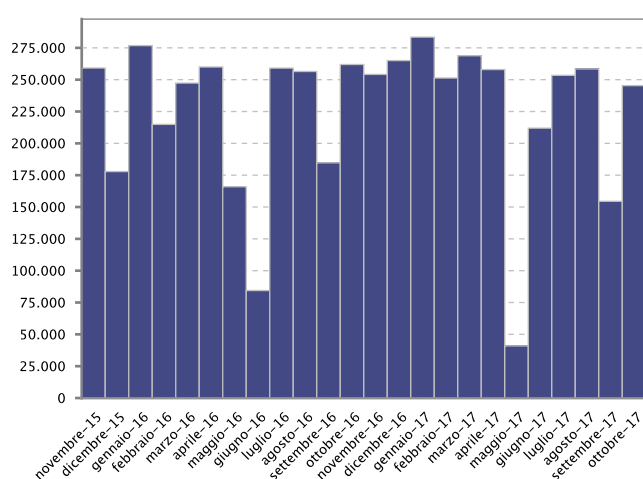
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 OTTOBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2017 06 al 25-10-2017 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 118,760 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 43924 m3/h

100,00 mbar 19746 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43924 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
1054*	0	527	1	769348*	768615	768982	17
595*	0	298	2	770513*	769821	770167	18
648405*	647963	648184	3	763423*	762699	763061	19
757875*	757134	757505	4	761430*	760722	761076	20
758154*	757433	757794	5	762692*	761989	762341	21
758573*	757795	758184	6	762474*	761772	762123	22
759903*	759116	759510	7	763059*	762230	762645	23
760613*	759882	760248	8	765262*	764333	764798	24
761093*	760374	760734	9				
762665*	761924	762295	10				
767603*	766819	767211	11				
767270*	766540	766905	12				
769377*	768611	768994	13				
770405*	769679	770042	14				
769669*	768980	769325	15				
770217*	769460	769839	16				

16701672 16683891 16692788 tot

Volume confermato: *

Totale

16701672

Volume Stimato: S

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 25-10-2017 06 al 26-10-2017 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 118,760 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 43924 m3/h

100,00 mbar 19746 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43924 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

758597

m3 Elab B

0

m3 Media

379299

d

25

758597

0

379299

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

758597

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 26-10-2017 06 al 01-11-2017 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 118,760 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 43924 m3/h

100,00 mbar 19746 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43924 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

759433*
758245*
758623*
758077*
757940*
757933*

m3 Elab B

759108
757969
758275
757719
757651
757516

m3 Media

759271
758107
758449
757898
757796
757725

d

26
27
28
29
30
31

4550251

4548238

4549246

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

4550251

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 NOVEMBRE 2017

periodo dal 01-11-2017 06 al 01-12-2017 06 - emesso in data 04-12-2017

volume in m³
22.709.131

energia in kWh
253.081.884

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,144

prelievi giornalieri

LUN			6	758.064	13	757.251	20	756.122	27	757.396		m³
			8.422.849		8.424.417		8.449.663		8.454.812			kWh
MAR			7	758.195	14	757.100	21	756.510	28	758.772		m³
			8.431.887		8.435.608		8.447.947		8.458.790			kWh
MER	1	758.972	8	758.821	15	755.718	22	756.644	29	755.345		m³
	8.439.010		8.440.366		8.433.057		8.451.713		8.424.363			kWh
GIO	2	758.633	9	756.954	16	755.398	23	756.782	30	754.842		m³
	8.438.275		8.415.058		8.430.242		8.456.282		8.430.075			kWh
VEN	3	+ 759.207	10	756.734	17	755.404	24	756.195				m³
	8.437.827		8.417.152		8.428.798		8.454.260					kWh
SAB	4	758.383	11	758.059	18	755.853	25	755.471				m³
	8.429.427		8.426.584		8.436.075		8.445.410					kWh
DOM	5	757.341	12	758.925	19	754.635	26	755.405				m³
	8.413.301		8.435.451		8.435.310		8.437.874					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 2017

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	11,119	11,119	10,053	0,78574	0,99743	1,82	AOP
02	11,123	11,123	10,057	0,78527	0,99743	1,81	AOP
03	11,114	11,114	10,049	0,78612	0,99743	1,79	AOP
04	11,115	11,115	10,050	0,78615	0,99743	1,80	AOP
05	11,109	11,109	10,047	0,79346	0,99742	1,48	AOP
06	11,111	11,111	10,049	0,79404	0,99742	1,46	AOP
07	11,121	11,121	10,058	0,79462	0,99742	1,46	AOP
08	11,123	11,123	10,059	0,79452	0,99742	1,48	AOP
09	11,117	11,117	10,054	0,79411	0,99742	1,45	AOP
10	11,123	11,123	10,060	0,79409	0,99742	1,46	AOP
11	11,116	11,116	10,053	0,79421	0,99742	1,38	AOP
12	11,115	11,115	10,052	0,79436	0,99742	1,34	AOP
13	11,125	11,125	10,062	0,79442	0,99742	1,43	AOP
14	11,142	11,142	10,077	0,79394	0,99740	1,60	AOP
15	11,159	11,159	10,092	0,79355	0,99739	1,70	AOP
16	11,160	11,160	10,093	0,79318	0,99740	1,62	AOP
17	11,158	11,158	10,090	0,79022	0,99740	1,73	AOP
18	11,161	11,161	10,092	0,78847	0,99740	1,88	AOP
19	11,178	11,178	10,108	0,79025	0,99739	1,90	AOP
20	11,175	11,175	10,105	0,78914	0,99739	1,84	AOP
21	11,167	11,167	10,097	0,78692	0,99741	1,77	AOP
22	11,170	11,170	10,101	0,78708	0,99741	1,71	AOP
23	11,174	11,174	10,106	0,79453	0,99739	1,51	AOP
24	11,180	11,180	10,112	0,79659	0,99739	1,48	AOP
25	11,179	11,179	10,111	0,79593	0,99739	1,46	AOP
26	11,170	11,170	10,103	0,79527	0,99739	1,45	AOP
27	11,163	11,163	10,096	0,79498	0,99740	1,49	AOP
28	11,148	11,148	10,083	0,79508	0,99741	1,41	AOP
29	11,153	11,153	10,088	0,79539	0,99740	1,37	AOP
30	11,168	11,168	10,101	0,79635	0,99739	1,43	AOP
media mese	11,145	11,145	10,079	0,79227	0,99741	1,58	

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

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

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

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

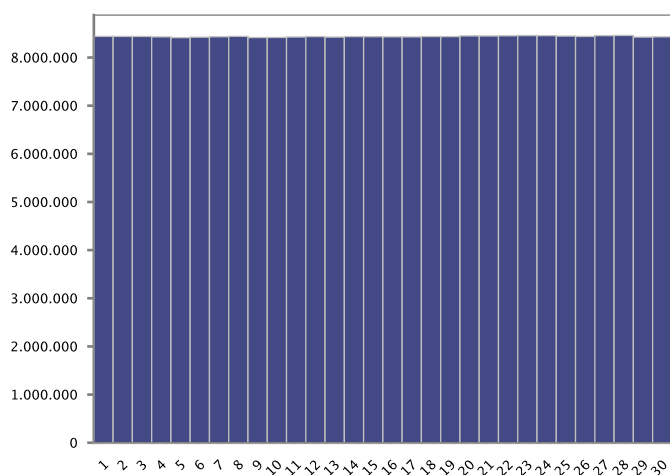
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

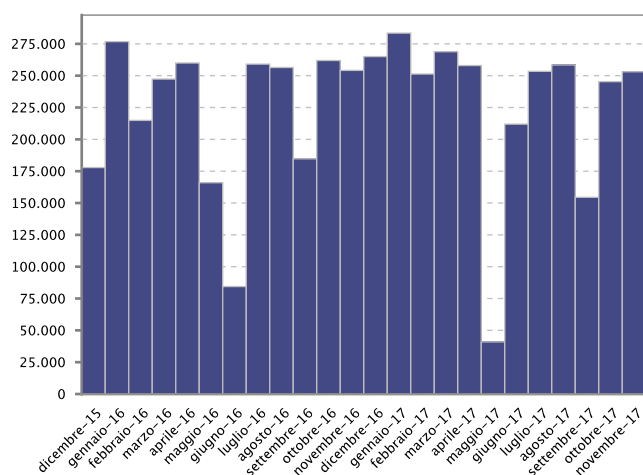
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2017 06 al 01-12-2017 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 118,760 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 44034 m3/h

100,00 mbar 19796 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 44034 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
758972*	758635	758804	1	755404*	754995	755200	17
758633*	758296	758465	2	755853*	755416	755635	18
759207*	758808	759008	3	754635*	754213	754424	19
758383*	758009	758196	4	756122*	755711	755917	20
757341*	757171	757256	5	756510*	756032	756271	21
758064*	758523	758294	6	756644*	756162	756403	22
758195*	757564	757880	7	756782*	756305	756544	23
758821*	758087	758454	8	756195*	755670	755933	24
756954*	756600	756777	9	755471*	754978	755225	25
756734*	755770	756252	10	755405*	754956	755181	26
758059*	757691	757875	11	757396*	756997	757197	27
758925*	758152	758539	12	758772*	758259	758516	28
757251*	757081	757166	13	755345*	754886	755116	29
757100*	756907	757004	14	754842*	754353	754598	30
755718*	755319	755519	15				
755398*	755254	755326	16				
				22709131	22696800	22702975	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

22709131



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 DICEMBRE 2017

periodo dal 01-12-2017 06 al 01-01-2018 06 - emesso in data 05-01-2018

volume in m³
23.432.643

energia in kWh
262.167.679

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,188

prelievi giornalieri

LUN		4	757.921	11	755.091	18	757.143	25	755.482		m ³
			8.466.735		8.423.040		8.475.459		8.473.486		kWh
MAR		5	756.976	12	753.862	19	758.770	26	754.532		m ³
			8.458.450		8.428.931		8.486.842		8.450.004		kWh
MER		6	756.446	13	753.830	20	759.396	27	754.496		m ³
			8.464.631		8.439.881		8.491.566		8.439.038		kWh
GIO		7	755.955	14	753.645	21	+ 760.112	28	755.787		m ³
			8.461.404		8.443.839		8.485.890		8.449.699		kWh
VEN	1	757.868	8	756.691	15	752.562	22	757.449	29	756.788	m ³
		8.457.807		8.460.562		8.425.684		8.466.007		8.467.701	kWh
SAB	2	756.255	9	753.833	16	753.344	23	755.347	30	754.903	m ³
		8.443.587		8.442.930		8.437.453		8.463.663		8.464.727	kWh
DOM	3	757.534	10	755.787	17	754.989	24	755.901	31	753.948	m ³
		8.463.170		8.454.233		8.455.122		8.464.579		8.461.558	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 2017

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	11,160	11,160	10,094	0,79603	0,99740	1,45	AOP
02	11,165	11,165	10,098	0,79598	0,99739	1,48	AOP
03	11,172	11,172	10,105	0,79621	0,99739	1,46	AOP
04	11,171	11,171	10,101	0,78710	0,99740	1,75	AOP
05	11,174	11,174	10,104	0,78758	0,99740	1,78	AOP
06	11,190	11,190	10,119	0,78936	0,99739	1,81	AOP
07	11,193	11,193	10,121	0,78944	0,99739	1,84	AOP
08	11,181	11,181	10,110	0,78726	0,99740	1,73	AOP
09	11,200	11,200	10,128	0,78879	0,99739	1,73	AOP
10	11,186	11,186	10,115	0,78779	0,99739	1,81	AOP
11	11,155	11,155	10,086	0,78651	0,99741	1,81	AOP
12	11,181	11,181	10,110	0,78924	0,99739	1,79	AOP
13	11,196	11,196	10,124	0,78849	0,99739	1,76	AOP
14	11,204	11,204	10,132	0,78956	0,99738	1,76	AOP
15	11,196	11,196	10,124	0,78883	0,99739	1,74	AOP
16	11,200	11,200	10,128	0,78882	0,99739	1,78	AOP
17	11,199	11,199	10,127	0,78772	0,99739	1,75	AOP
18	11,194	11,194	10,122	0,78832	0,99739	1,75	AOP
19	11,185	11,185	10,114	0,78865	0,99739	1,77	AOP
20	11,182	11,182	10,111	0,78624	0,99740	1,72	AOP
21	11,164	11,164	10,095	0,78743	0,99741	1,68	AOP
22	11,177	11,177	10,107	0,78869	0,99740	1,72	AOP
23	11,205	11,205	10,133	0,78863	0,99739	1,78	AOP
24	11,198	11,198	10,126	0,78807	0,99739	1,74	AOP
25	11,216	11,216	10,143	0,78974	0,99738	1,74	AOP
26	11,199	11,199	10,127	0,78864	0,99739	1,78	AOP
27	11,185	11,185	10,113	0,78601	0,99740	1,74	AOP
28	11,180	11,180	10,109	0,78661	0,99741	1,69	AOP
29	11,189	11,189	10,118	0,78632	0,99741	1,63	AOP
30	11,213	11,213	10,139	0,78715	0,99739	1,62	AOP
31	11,223	11,223	10,149	0,78860	0,99738	1,67	AOP
media mese	11,188	11,188	10,117	0,78883	0,99739	1,72	

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

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

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

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

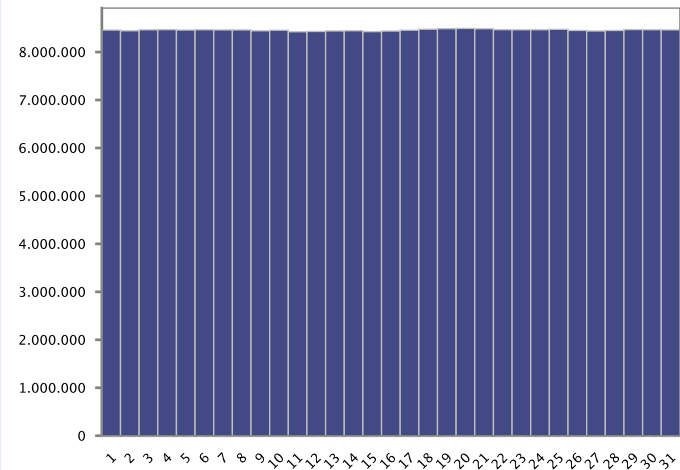
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

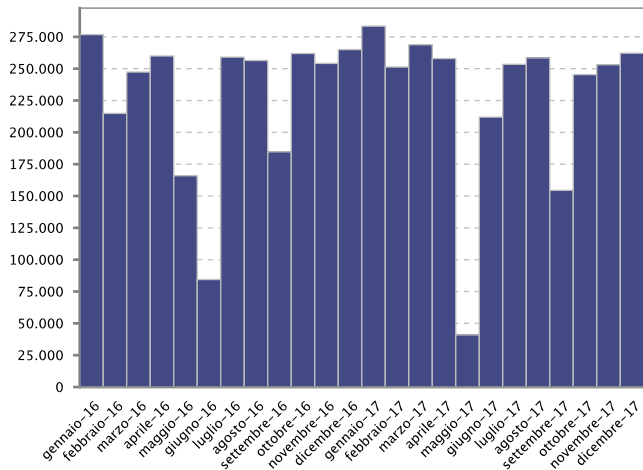
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2017

Impianto REMI 35503001 Termica Milazzo Srl, Milazzo ME termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2017 06 al 01-01-2018 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 118,760 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 43867 m3/h

100,00 mbar 19721 m3/h

campo scala 0/ 30,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 43867 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
757868*	16162654	8460261	1	754989*	754457	754723	17
756255*	755782	756019	2	757143*	756579	756861	18
757534*	756986	757260	3	758770*	758214	758492	19
757921*	757459	757690	4	759396*	758819	759108	20
756976*	0	378488	5	760112*	759531	759822	21
756446*	755948	756197	6	757449*	756912	757181	22
755955*	755460	755708	7	755347*	754867	755107	23
756691*	756198	756445	8	755901*	755419	755660	24
753833*	753301	753567	9	755482*	755025	755254	25
755787*	755281	755534	10	754532*	754021	754277	26
755091*	754657	754874	11	754496*	754027	754262	27
753862*	753390	753626	12	755787*	755276	755532	28
753830*	753356	753593	13	756788*	756240	756514	29
753645*	753244	753445	14	754903*	754368	754636	30
752562*	752120	752341	15	753948*	753449	753699	31
753344*	752942	753143	16				
				23432643	38065982	30749319	tot

Volume confermato: *

Totale

23432643

Volume Stimato: S