



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

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

UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

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

Spett.le
Tirreno Power Spa
-
via Aurelia Nord, 32
00053 CIVITAVECCHIA RM

Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)
Ragione sociale: Tirreno Power Spa
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2018

periodo dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06 - emesso in data 02-07-2018

volume in m³
39.059.649

energia in kWh
429.376.444

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,993

prelievi giornalieri

		4	195.263	11	109.015	18	159.890	25	2.425.385		m ³
			2.109.621		1.199.492		1.769.343		26.756.847		kWh
		5	2.220.612	12	1.894.887	19	2.330.328	26	1.551.888		m ³
			24.102.523		20.940.396		25.978.497		16.824.018		kWh
		6	586.933	13	2.282.648	20	+ 2.655.387	27	1.457.985		m ³
			6.388.766		25.104.563		29.612.876		16.119.482		kWh
		7	147.901	14	2.386.802	21	2.299.708	28	1.283.829		m ³
			1.622.030		25.906.349		25.685.439		14.029.683		kWh
	1	2.026.276	8	469.853	15	2.468.862	22	1.098.269	29	2.141.002	m ³
		21.897.965		5.239.331		27.127.856		12.239.110		23.161.360	kWh
	2	352.568	9	1.250.693	16	1.892.925	23	0	30	121.490	m ³
		3.811.613		13.706.345		20.964.144		0		1.311.485	kWh
	3	370.157	10	1.201.084	17	1.527.966	24	150.043			m ³
		3.995.845		13.177.093		16.951.255		1.643.121			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 2018

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,807	10,807	9,752	0,71660	0,99779	0,23	AOP
02	10,811	10,811	9,755	0,71497	0,99779	0,17	AOP
03	10,795	10,795	9,741	0,71448	0,99780	0,18	AOP
04	10,804	10,804	9,749	0,71538	0,99779	0,20	AOP
05	10,854	10,854	9,796	0,71748	0,99777	0,16	AOP
06	10,885	10,885	9,824	0,71783	0,99776	0,10	AOP
07	10,967	10,967	9,906	0,74700	0,99763	0,80	AOP
08	11,151	11,151	10,085	0,79795	0,99738	1,90	AOP
09	10,959	10,959	9,896	0,73590	0,99767	0,47	AOP
10	10,971	10,971	9,903	0,72125	0,99772	0,03	AOP
11	11,003	11,003	9,937	0,73891	0,99765	0,49	AOP
12	11,051	11,051	9,985	0,75899	0,99756	1,00	AOP
13	10,998	10,998	9,936	0,75801	0,99758	1,06	AOP
14	10,854	10,854	9,797	0,72329	0,99775	0,32	AOP
15	10,988	10,988	9,926	0,75540	0,99759	1,03	AOP
16	11,075	11,075	10,012	0,78027	0,99747	1,58	AOP
17	11,094	11,094	10,030	0,78527	0,99744	1,69	AOP
18	11,066	11,066	10,003	0,77764	0,99748	1,52	AOP
19	11,148	11,148	10,082	0,79581	0,99739	1,86	AOP
20	11,152	11,152	10,086	0,79563	0,99739	1,86	AOP
21	11,169	11,169	10,102	0,79619	0,99738	1,86	AOP
22	11,144	11,144	10,078	0,79258	0,99740	1,81	AOP
23	11,170	11,170	10,102	0,79663	0,99738	1,90	AOP
24	10,951	10,951	9,891	0,74767	0,99763	0,86	AOP
25	11,032	11,032	9,968	0,76244	0,99755	1,14	AOP
26	10,841	10,841	9,784	0,71789	0,99777	0,18	AOP
27	11,056	11,056	9,993	0,77234	0,99751	1,40	AOP
28	10,928	10,928	9,868	0,73771	0,99768	0,60	AOP
29	10,818	10,818	9,762	0,71612	0,99779	0,18	AOP
30	10,795	10,795	9,741	0,71572	0,99780	0,21	AOP
media mese	10,978	10,978	9,916	0,75078	0,99761	0,89	

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

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

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

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

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

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

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

Comunicazioni e grafici

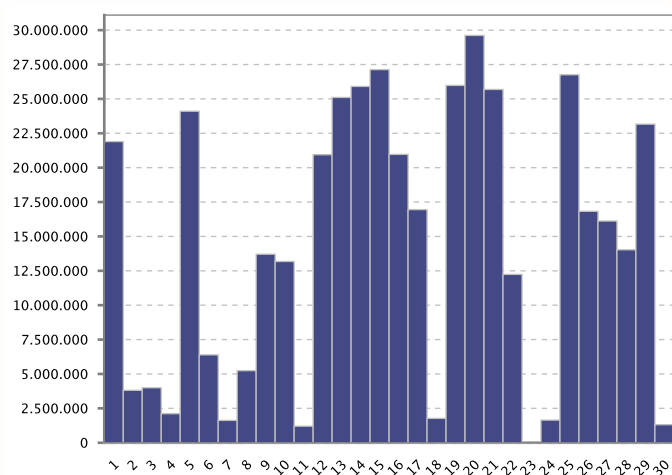
NOTE

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

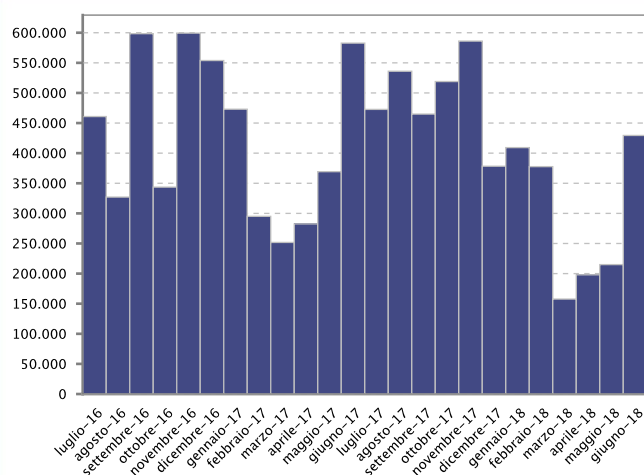
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 201 ore delle quali 194 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm³/h).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

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

500,00 mbar 239018 m3/h

100,00 mbar 107112 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 239018 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
2026276*	2023515	2024896	1	1527966*	1527542	1527754	17
352568*	355057	353813	2	159890*	166822	163356	18
370157*	372763	371460	3	2330328*	2333034	2331681	19
195263*	200445	197854	4	2655387*	2653349	2654368	20
2220612*	2213900	2217256	5	2299708*	2297311	2298510	21
586933*	589158	588046	6	1098269*	1093208	1095739	22
147901*	148380	148141	7	0*	0	0	23
469853*	474886	472370	8	150043*	159059	154551	24
1250693*	1255322	1253008	9	2425385*	2425365	2425375	25
1201084*	1204856	1202970	10	1551888*	1554876	1553382	26
109015*	115028	112022	11	1457985*	1462701	1460343	27
1894887*	1896191	1895539	12	1283829*	1288624	1286227	28
2282648*	2284007	2283328	13	2141002*	2137180	2139091	29
2386802*	2389120	2387961	14	121490*	118093	119792	30
2468862*	2467102	2467982	15				
1892925*	1894717	1893821	16				
				39059649	39101611	39080636	tot
Volume confermato: *		Totale		39059649			
Volume Stimato: S							

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2018

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdliga t.elett

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06

CAUSALE FV Fine verbale

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

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 239002 m3/h

100,00 mbar 107103 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 239002 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

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