



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 SETTEMBRE 2018

periodo dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06 - emesso in data 01-10-2018

volume in m³
39.541.014

energia in kWh
429.041.091

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,851

prelievi giornalieri

		3	1.739.600	10	2.516.143	17	1.785.292	24	1.274.963		m ³
			18.704.179		27.732.928		19.243.662		14.019.493		kWh
		4	2.433.487	11	1.870.600	18	2.604.049	25	866.524		m ³
			26.189.187		20.441.917		28.037.796		9.630.548		kWh
		5	2.688.317	12	2.182.118	19	2.250.254	26	454.190		m ³
			29.095.655		23.481.772		24.331.997		5.057.406		kWh
		6	1.946.494	13	+ 3.329.508	20	2.229.016	27	1.399.215		m ³
			21.072.744		35.865.460		24.138.014		15.583.057		kWh
		7	0	14	2.467.375	21	2.060.072	28	1.060.815		m ³
			0		26.696.998		22.325.000		11.779.290		kWh
1	1.905.934	8	0	15	0	22	0	29	0		m ³
	20.464.013		0		0		0		0		kWh
2	68.432	9	189.425	16	203.193	23	15.998	30	0		m ³
	736.465		2.052.420		2.187.576		173.514		0		kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 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	10,737	10,737	9,687	0,71139	0,99783	0,19	AOP
02	10,762	10,762	9,710	0,71231	0,99782	0,17	AOP
03	10,752	10,752	9,701	0,71193	0,99782	0,18	AOP
04	10,762	10,762	9,711	0,71257	0,99782	0,18	AOP
05	10,823	10,823	9,767	0,71561	0,99779	0,15	AOP
06	10,826	10,826	9,769	0,71590	0,99779	0,16	AOP
07	10,835	10,835	9,778	0,71609	0,99778	0,16	AOP
08	10,826	10,826	9,770	0,71565	0,99779	0,17	AOP
09	10,835	10,835	9,778	0,71682	0,99778	0,17	AOP
10	11,022	11,022	9,960	0,76448	0,99755	1,09	AOP
11	10,928	10,928	9,870	0,74522	0,99765	0,77	AOP
12	10,761	10,761	9,710	0,71520	0,99781	0,30	AOP
13	10,772	10,772	9,720	0,71533	0,99780	0,27	AOP
14	10,820	10,820	9,764	0,71542	0,99779	0,16	AOP
15	10,777	10,777	9,724	0,71378	0,99781	0,19	AOP
16	10,766	10,766	9,714	0,71337	0,99781	0,20	AOP
17	10,779	10,779	9,726	0,71402	0,99781	0,19	AOP
18	10,767	10,767	9,715	0,71406	0,99781	0,20	AOP
19	10,813	10,813	9,758	0,71553	0,99779	0,16	AOP
20	10,829	10,829	9,773	0,71561	0,99779	0,14	AOP
21	10,837	10,837	9,779	0,71543	0,99778	0,13	AOP
22	10,821	10,821	9,765	0,71462	0,99779	0,14	AOP
23	10,846	10,846	9,788	0,71613	0,99778	0,13	AOP
24	10,996	10,996	9,934	0,75528	0,99759	0,90	AOP
25	11,114	11,114	10,049	0,78581	0,99744	1,51	AOP
26	11,135	11,135	10,069	0,78990	0,99742	1,53	AOP
27	11,137	11,137	10,071	0,79080	0,99742	1,54	AOP
28	11,104	11,104	10,039	0,78256	0,99746	1,43	AOP
29	11,073	11,073	10,009	0,77542	0,99749	1,39	AOP
30	11,131	11,131	10,066	0,79129	0,99741	1,71	AOP
media mese	10,880	10,880	9,822	0,73292	0,99771	0,52	

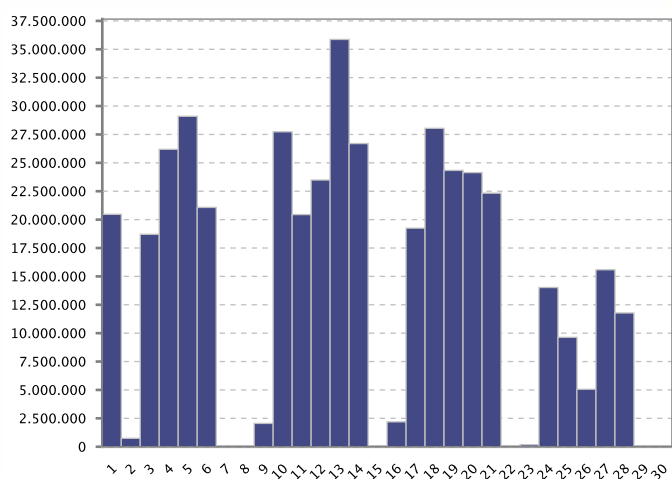
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

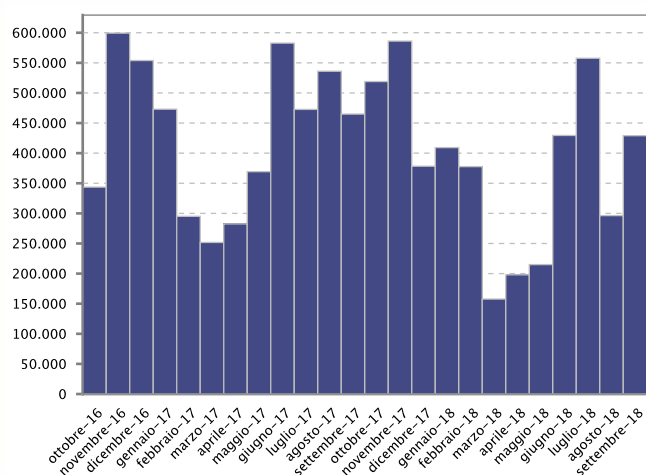
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

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 2018

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 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

" orificio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

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

500,00 mbar 239748 m3/h

100,00 mbar 107439 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 239748 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" 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
938917*	938377	938647	1	887297*	894190	890744	17
37653*	42556	40105	2	1282685*	1284749	1283717	18
866876*	869116	867996	3	1112956*	1116064	1114510	19
1201390*	1204797	1203094	4	1103038*	1105566	1104302	20
1323827*	1326704	1325266	5	1013264*	1008079	1010672	21
958236*	954815	956526	6	0*	0	0	22
0*	0	0	7	11548*	16152	13850	23
0*	0	0	8	641801*	646473	644137	24
95702*	102478	99090	9	442635*	459842	451239	25
1239824*	1242686	1241255	10	226460*	236516	231488	26
920286*	930509	925398	11	684173*	691749	687961	27
1057920*	1074243	1066082	12	514410*	515036	514723	28
1633672*	1637271	1635472	13	0*	0	0	29
1211459*	1204770	1208115	14	0*	0	0	30
0*	0	0	15				
118818*	127894	123356	16				
				19524847	19630632	19577745	tot
Volume confermato: *		Totale		19524847			
Volume Stimato: S							

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 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

" orificio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 **

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

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

500,00 mbar 239731 m3/h

100,00 mbar 107430 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 239731 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" 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
967017*	983625	975321	1	897995*	940787	919391	17
30779*	48188	39484	2	1321364*	1345128	1333246	18
872724*	918130	895427	3	1137298*	1171246	1154272	19
1232097*	1264457	1248277	4	1125978*	1160170	1143074	20
1364490*	1390317	1377404	5	1046808*	1054848	1050828	21
988258*	1000637	994448	6	0*	0	0	22
0*	56	28	7	4450*	19977	12214	23
0*	415	208	8	633162*	688422	660792	24
93723*	109202	101463	9	423889*	496196	460043	25
1276319*	1306038	1291179	10	227730*	275589	251660	26
950314*	974297	962306	11	715042*	746491	730767	27
1124198*	1118994	1121596	12	546405*	555395	550900	28
1695836*	1707120	1701478	13	0*	152	76	29
1255916*	1256029	1255973	14	0*	54	27	30
0*	0	0	15				
84375*	144342	114359	16				
				20016167	20676302	20346241	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

20016167