



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 DICEMBRE 2018

periodo dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06 - emesso in data 02-01-2019

volume in m³
31.609.169

energia in kWh
353.011.192

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,168

prelievi giornalieri

		3	2.377.871	10	2.074.571	17	1.684.437	24	0	31	0	m ³
			26.449.059		23.199.927		18.847.166		0		0	kWh
		4	1.998.594	11	1.164.528	18	1.131.566	25	0			m ³
			22.230.361		13.017.094		12.692.776		0			kWh
		5	2.246.224	12	1.819.293	19	+ 2.918.927	26	0			m ³
			24.975.765		20.306.948		32.767.875		0			kWh
		6	1.927.962	13	1.213.521	20	2.304.839	27	0			m ³
			21.483.281		13.534.400		25.830.331		0			kWh
		7	1.261.231	14	1.067.229	21	2.045.602	28	244.441			m ³
			14.087.950		11.899.603		22.880.058		2.742.139			kWh
	1	2.049.906	8	840.008	15	0	22	0	29	77.765		m ³
		22.872.851		9.367.769		0		0		871.590		kWh
	2	44.460	9	1.115.343	16	851	23	0	30	0		m ³
		495.284		12.449.459		9.506		0		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 dicembre 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	11,158	11,158	10,089	0,78585	0,99742	1,56	AOP
02	11,140	11,140	10,072	0,78487	0,99743	1,58	AOP
03	11,123	11,123	10,056	0,78169	0,99745	1,54	AOP
04	11,123	11,123	10,057	0,78294	0,99744	1,58	AOP
05	11,119	11,119	10,053	0,78336	0,99744	1,61	AOP
06	11,143	11,143	10,075	0,78590	0,99743	1,59	AOP
07	11,170	11,170	10,100	0,78689	0,99742	1,51	AOP
08	11,152	11,152	10,083	0,78471	0,99743	1,54	AOP
09	11,162	11,162	10,093	0,78644	0,99742	1,58	AOP
10	11,183	11,183	10,113	0,79025	0,99740	1,67	AOP
11	11,178	11,178	10,108	0,78978	0,99740	1,65	AOP
12	11,162	11,162	10,093	0,78590	0,99742	1,54	AOP
13	11,153	11,153	10,084	0,78337	0,99743	1,48	AOP
14	11,150	11,150	10,081	0,78331	0,99744	1,49	AOP
15	11,143	11,143	10,074	0,78173	0,99744	1,45	AOP
16	11,170	11,170	10,100	0,78623	0,99742	1,53	AOP
17	11,189	11,189	10,118	0,78899	0,99740	1,59	AOP
18	11,217	11,217	10,145	0,79303	0,99737	1,67	AOP
19	11,226	11,226	10,153	0,79394	0,99737	1,69	AOP
20	11,207	11,207	10,135	0,79177	0,99738	1,64	AOP
21	11,185	11,185	10,114	0,78841	0,99740	1,57	AOP
22	11,179	11,179	10,109	0,78734	0,99741	1,54	AOP
23	11,211	11,211	10,140	0,79232	0,99738	1,62	AOP
24	11,228	11,228	10,156	0,79506	0,99736	1,68	AOP
25	11,226	11,226	10,154	0,79577	0,99736	1,69	AOP
26	11,232	11,232	10,160	0,79571	0,99736	1,68	AOP
27	11,225	11,225	10,152	0,79481	0,99737	1,67	AOP
28	11,218	11,218	10,146	0,79540	0,99737	1,70	AOP
29	11,208	11,208	10,136	0,79360	0,99738	1,66	AOP
30	11,195	11,195	10,125	0,79112	0,99739	1,61	AOP
31	11,195	11,195	10,125	0,79095	0,99739	1,60	AOP
media mese	11,180	11,180	10,110	0,78876	0,99740	1,60	

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

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

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

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

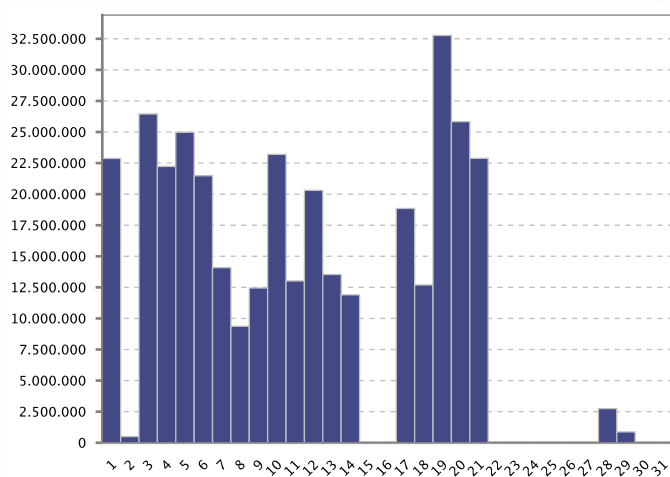
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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

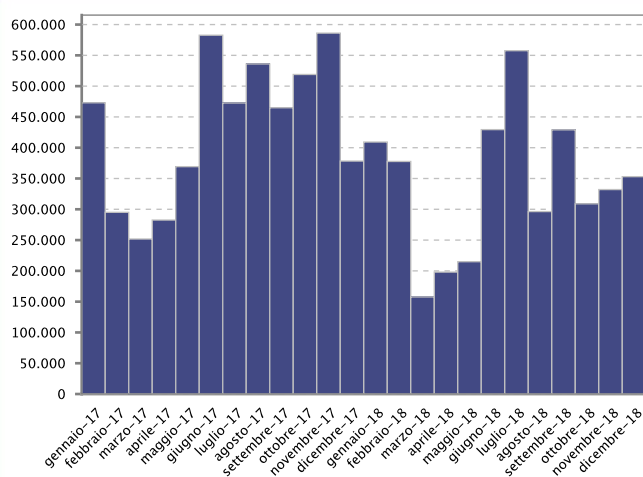
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 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

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 232016 m3/h

100,00 mbar 103973 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232016 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
999627*	1008170	1003899	1	822842*	839957	831400	17
19142*	25078	22110	2	553798*	565752	559775	18
1153192*	1170921	1162057	3	1426044*	1447064	1436554	19
974065*	988480	981273	4	1125277*	1141695	1133486	20
1095107*	1110285	1102696	5	998509*	1007067	1002788	21
941099*	951984	946542	6	0*	0	0	22
612622*	623491	618057	7	0*	0	0	23
388548*	405128	396838	8	0*	0	0	24
528488*	546793	537641	9	0*	0	0	25
1011001*	1021547	1016274	10	0*	0	0	26
555269*	577366	566318	11	0*	0	0	27
882152*	901351	891752	12	114909*	124866	119888	28
588114*	599815	593965	13	36611*	36794	36703	29
517969*	525866	521918	14	0*	0	0	30
0*	0	0	15	0*	0	0	31
72*	1289	681	16				
				15344457	15620759	15482615	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

15344457

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 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 232000 m3/h

100,00 mbar 103966 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232000 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
1050279*	1040095	1045187	1	861595*	858654	860125	17
25318*	21744	23531	2	577768*	566587	572178	18
1224679*	1198922	1211801	3	1492883*	1492381	1492632	19
1024529*	1016422	1020476	4	1179562*	1169360	1174461	20
1151117*	1139166	1145142	5	1047093*	1036539	1041816	21
986863*	980061	983462	6	0*	0	0	22
648609*	614683	631646	7	0*	0	0	23
451460*	366498	408979	8	0*	0	0	24
586855*	525244	556050	9	0*	0	0	25
1063570*	1053897	1058734	10	0*	0	0	26
609259*	565064	587162	11	0*	0	0	27
937141*	908273	922707	12	129532*	111456	120494	28
625407*	591025	608216	13	41154*	33323	37239	29
549260*	523799	536530	14	0*	0	0	30
0*	0	0	15	0*	0	0	31
779*	0	390	16				
				16264712	15813193	16038958	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

16264712