



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

energy to inspire the world

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

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 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 APRILE 2021

periodo dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 06 - emesso in data 03-05-2021

volume in m³

30.590.437

energia in kWh

339.144.878

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,087

LUN		5	502.189	12	1.345.501	19	2.031.901	26	731.754		m ³
			5.578.315		14.918.915		22.564.261		8.088.077		kWh
MAR		6	237.696	13	953.126	20	2.701.398	27	58.030		m ³
			2.639.614		10.569.214		29.980.115		641.696		kWh
MER		7	547.574	14	1.570.685	21	+ 2.720.629	28	168.970		m ³
			6.078.619		17.433.033		30.163.614		1.868.808		kWh
GIO	1	490.313	8	392.460	15	2.206.702	22	2.526.872	29	42.836	m ³
		5.462.577		4.352.774		24.501.012		27.969.946		473.852	kWh
VEN	2	215.374	9	2.641.333	16	2.208.617	23	2.568.534	30	321.391	m ³
		2.397.543		29.287.100		24.533.318		28.387.438		3.552.013	kWh
SAB	3	0	10	387.664	17	0	24	1.285.176			m ³
		0		4.300.357		0		14.197.339			kWh
DOM	4	0	11	1.010.940	18	68.129	25	654.643			m ³
		0		11.217.390		756.096		7.231.841			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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,141	11,141	10,074	0,79162	0,99740	1,97	AOP
02	11,132	11,132	10,066	0,79063	0,99740	1,94	AOP
03	11,161	11,161	10,093	0,79290	0,99739	1,96	AOP
04	11,145	11,145	10,078	0,79014	0,99740	1,98	AOP
05	11,108	11,108	10,042	0,78334	0,99743	1,94	AOP
06	11,105	11,105	10,040	0,78319	0,99743	1,94	AOP
07	11,101	11,101	10,035	0,78239	0,99744	1,94	AOP
08	11,091	11,091	10,026	0,78061	0,99745	1,91	AOP
09	11,088	11,088	10,023	0,78086	0,99745	1,96	AOP
10	11,093	11,093	10,028	0,78065	0,99745	1,93	AOP
11	11,096	11,096	10,030	0,77736	0,99746	1,79	AOP
12	11,088	11,088	10,023	0,77991	0,99745	1,90	AOP
13	11,089	11,089	10,024	0,78131	0,99745	1,94	AOP
14	11,099	11,099	10,033	0,78225	0,99744	1,97	AOP
15	11,103	11,103	10,037	0,78077	0,99744	1,92	AOP
16	11,108	11,108	10,042	0,78006	0,99744	1,89	AOP
17	11,101	11,101	10,035	0,77986	0,99745	1,92	AOP
18	11,098	11,098	10,033	0,78183	0,99744	2,02	AOP
19	11,105	11,105	10,038	0,78031	0,99744	1,90	AOP
20	11,098	11,098	10,032	0,77943	0,99745	1,80	AOP
21	11,087	11,087	10,022	0,77857	0,99746	1,75	AOP
22	11,069	11,069	10,005	0,77530	0,99748	1,72	AOP
23	11,052	11,052	9,989	0,77344	0,99749	1,73	AOP
24	11,047	11,047	9,984	0,77477	0,99749	1,82	AOP
25	11,047	11,047	9,984	0,77602	0,99748	1,80	AOP
26	11,053	11,053	9,990	0,77658	0,99748	1,87	AOP
27	11,058	11,058	9,994	0,77564	0,99748	1,88	AOP
28	11,060	11,060	9,996	0,77498	0,99748	1,86	AOP
29	11,062	11,062	9,998	0,77536	0,99748	1,86	AOP
30	11,052	11,052	9,988	0,77274	0,99749	1,80	AOP
MEDIA MESE	11,091	11,091	10,026	0,78043	0,99745	1,89	

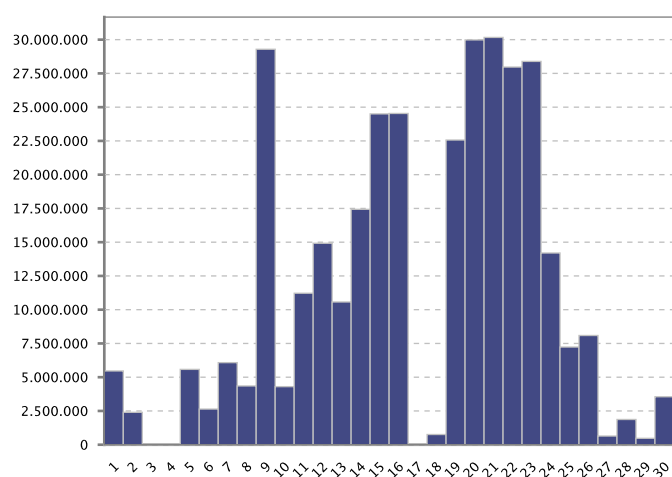
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della 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.

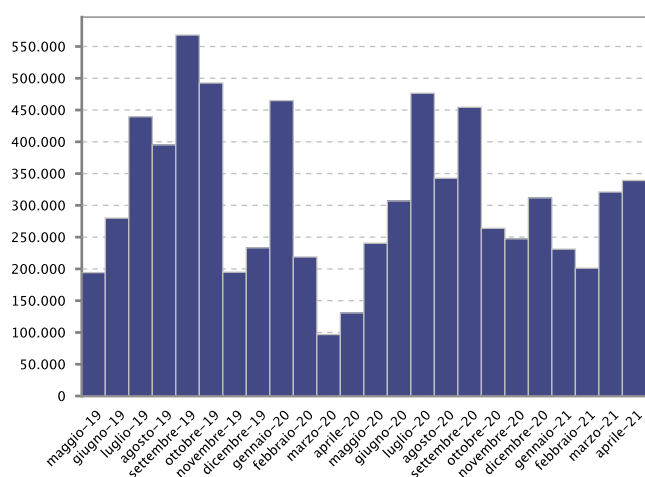
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 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 232523 m3/h

100,00 mbar 104200 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232523 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
241271*	322151	281711	1	0*	121583	60792	17
106049*	224038	165044	2	33000*	157542	95271	18
0*	0	0	3	994981*	1030784	1012883	19
0*	161495	80748	4	1323551*	1328497	1326024	20
241605*	357709	299657	5	1333332*	1336834	1335083	21
112795*	242157	177476	6	1238629*	1256476	1247553	22
269069*	372876	320973	7	1259459*	1262372	1260916	23
193889*	256929	225409	8	627977*	684475	656226	24
1294766*	1302043	1298405	9	316701*	410329	363515	25
190156*	299394	244775	10	359633*	418370	389002	26
492282*	542156	517219	11	28597*	164617	96607	27
658973*	704282	681628	12	83608*	198251	140930	28
468582*	518622	493602	13	21185*	140916	81051	29
772294*	785747	779021	14	160018*	221838	190928	30
1080412*	1113225	1096819	15				
1082243*	1128085	1105164	16				
				14985057	17063793	16024432	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

14985057

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 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

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 232506 m3/h

100,00 mbar 104193 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232506 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
249042*	226771	237907	1	0*	0	0	17
109325*	98034	103680	2	35129*	31410	33270	18
0*	0	0	3	1036920*	1021560	1029240	19
0*	0	0	4	1377847*	1364479	1371163	20
260584*	238466	249525	5	1387297*	1374589	1380943	21
124901*	104451	114676	6	1288243*	1278017	1283130	22
278505*	267801	273153	7	1309075*	1297337	1303206	23
198571*	189860	194216	8	657199*	630427	643813	24
1346567*	1331761	1339164	9	337942*	313928	325935	25
197508*	181201	189355	10	372121*	351924	362023	26
518658*	480529	499594	11	29433*	27091	28262	27
686528*	666134	676331	12	85362*	77012	81187	28
484544*	464599	474572	13	21651*	19572	20612	29
798391*	782424	790408	14	161373*	151885	156629	30
1126290*	1110369	1118330	15				
1126374*	1116940	1121657	16				
				15605380	15198571	15401981	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

15605380