



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](mailto: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 AGOSTO 2021

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 02-09-2021

volume in m<sup>3</sup>

**14.901.490**

energia in kWh

**165.147.304**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,083**

LUN		2	806.106	9	1.558.759	16	476.631	23	486.207	30	139.480	m <sup>3</sup>
			8.937.297		17.255.462		5.288.221		5.378.422		1.545.020	kWh
MAR		3	34.876	10	+ 1.599.184	17	630.216	24	520.026	31	169.755	m <sup>3</sup>
			386.321		17.701.368		6.991.616		5.753.048		1.880.376	kWh
MER		4	2.558	11	465.752	18	598.275	25	608.443			m <sup>3</sup>
			28.338		5.153.546		6.632.477		6.732.422			kWh
GIO		5	657	12	1.307.673	19	585.197	26	74.024			m <sup>3</sup>
			7.282		14.512.555		6.487.494		818.779			kWh
VEN		6	461.758	13	653.046	20	571.558	27	67.893			m <sup>3</sup>
			5.126.437		7.265.137		6.330.576		750.693			kWh
SAB		7	474.666	14	37.221	21	402.519	28	307.660			m <sup>3</sup>
			5.260.723		413.488		4.461.923		3.403.335			kWh
DOM	1	301.048	8	50.945	15	576.543	22	47.503	29	885.311		m <sup>3</sup>
		3.339.525		564.165		6.404.240		526.001		9.811.017		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 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 kWh/m <sup>3</sup>	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	rho massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Zs Fattore di comprimibilità -	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica %mol	
01	11,093	11,093	10,026	0,77214	0,99749	1,49	AOP
02	11,087	11,087	10,021	0,77444	0,99748	1,56	AOP
03	11,077	11,077	10,012	0,77611	0,99748	1,63	AOP
04	11,078	11,078	10,013	0,77602	0,99748	1,63	AOP
05	11,084	11,084	10,018	0,77370	0,99749	1,53	AOP
06	11,102	11,102	10,036	0,77653	0,99747	1,56	AOP
07	11,083	11,083	10,018	0,78021	0,99746	1,72	AOP
08	11,074	11,074	10,011	0,78039	0,99746	1,73	AOP
09	11,070	11,070	10,007	0,78072	0,99746	1,74	AOP
10	11,069	11,069	10,006	0,78075	0,99746	1,77	AOP
11	11,065	11,065	10,002	0,78010	0,99747	1,78	AOP
12	11,098	11,098	10,033	0,78349	0,99744	1,83	AOP
13	11,125	11,125	10,058	0,78372	0,99743	1,77	AOP
14	11,109	11,109	10,043	0,78404	0,99743	1,90	AOP
15	11,108	11,108	10,042	0,78373	0,99744	1,87	AOP
16	11,095	11,095	10,031	0,78488	0,99744	1,84	AOP
17	11,094	11,094	10,030	0,78615	0,99743	1,86	AOP
18	11,086	11,086	10,023	0,78640	0,99744	1,84	AOP
19	11,086	11,086	10,023	0,78680	0,99744	1,78	AOP
20	11,076	11,076	10,014	0,78611	0,99744	1,80	AOP
21	11,085	11,085	10,022	0,78474	0,99745	1,70	AOP
22	11,073	11,073	10,011	0,78448	0,99746	1,61	AOP
23	11,062	11,062	10,000	0,78144	0,99747	1,54	AOP
24	11,063	11,063	10,001	0,78092	0,99747	1,52	AOP
25	11,065	11,065	10,003	0,78050	0,99748	1,51	AOP
26	11,061	11,061	9,999	0,77894	0,99748	1,47	AOP
27	11,057	11,057	9,996	0,77947	0,99748	1,45	AOP
28	11,062	11,062	10,001	0,78025	0,99748	1,42	AOP
29	11,082	11,082	10,018	0,77614	0,99749	1,22	AOP
30	11,077	11,077	10,012	0,77351	0,99750	1,18	AOP
31	11,077	11,077	10,012	0,77156	0,99751	1,16	AOP
MEDIA MESE	11,081	11,081	10,017	0,78027	0,99746	1,63	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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

### NOTE

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

Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 510 ore delle quali 235 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11819 Sm<sup>3</sup>/h).

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

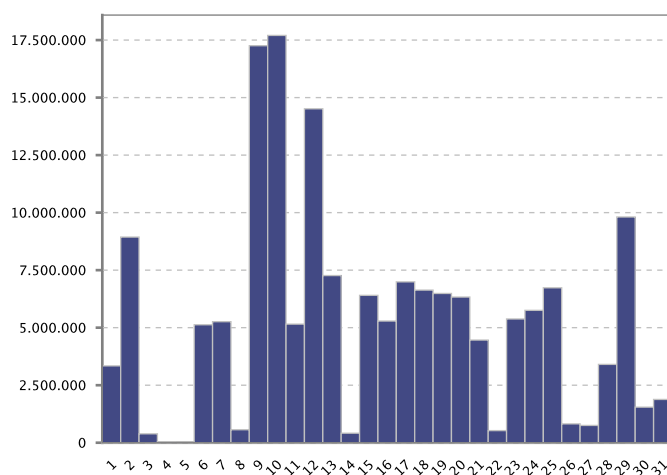
Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 508 ore delle quali 269 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11818 Sm<sup>3</sup>/h).

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

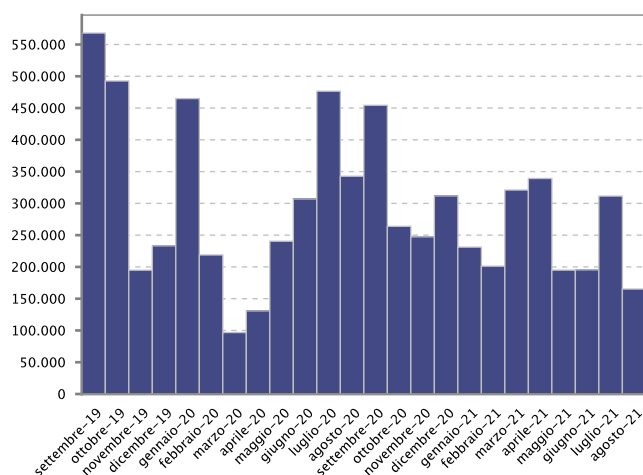
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza.

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](http://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 AGOSTO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 232705 m3/h

100,00 mbar 104282 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232705 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
132537*	101206	116872	1	313319*	288503	300911	17
386496*	377110	381803	2	295046*	265378	280212	18
2343*	0	1172	3	290856*	255972	273414	19
8*	0	4	4	288976*	261194	275085	20
7*	0	4	5	211434*	170053	190744	21
229402*	215813	222608	6	34097*	0	17049	22
230483*	225000	227742	7	243622*	208336	225979	23
24565*	23257	23911	8	259830*	224557	242194	24
762747*	746474	754611	9	303726*	272600	288163	25
781727*	758047	769887	10	37674*	0	18837	26
232732*	212274	222503	11	32486*	0	16243	27
639553*	630001	634777	12	151525*	132126	141826	28
325437*	307775	316606	13	431590*	404893	418242	29
28254*	0	14127	14	54081*	26827	40454	30
282984*	269761	276373	15	87610*	53161	70386	31
242168*	212220	227194	16				
				7337315	6642538	6989933	tot

Volume confermato: \*

Volume Stimato: S

Totale

7337315

# Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 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

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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

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

500,00 mbar 232689 m3/h

100,00 mbar 104274 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232689 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
168511*	105265	136888	1	316897*	301970	309434	17
419610*	394369	406990	2	303229*	277672	290451	18
32533*	0	16267	3	294341*	267930	281136	19
2550*	0	1275	4	282582*	273753	278168	20
650*	0	325	5	191085*	178509	184797	21
232356*	225470	228913	6	13406*	0	6703	22
244183*	235174	239679	7	242585*	218247	230416	23
26380*	24269	25325	8	260196*	235485	247841	24
796012*	779501	787757	9	304717*	285631	295174	25
817457*	791522	804490	10	36350*	0	18175	26
233020*	221975	227498	11	35407*	0	17704	27
668120*	659027	663574	12	156135*	138225	147180	28
327609*	322408	325009	13	453721*	419964	436843	29
8967*	0	4484	14	85399*	27676	56538	30
293559*	282818	288189	15	82145*	56020	69083	31
234463*	223159	228811	16				
				7564175	6946039	7255117	tot

Volume confermato: \*

Totale

7564175

Volume Stimato: S