



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 GENNAIO 2021

periodo dal 01-01-2021 06 al 01-02-2021 06 - emesso in data 17-02-2021 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

20.959.336

energia in kWh

231.082.697

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,025

LUN		4	65.709	11	1.042.617	18	1.223.638 X	25	292.406		m ³
			725.427		11.515.705		13.467.360		3.231.671		kWh
MAR		5	982.685	12	1.287.670	19	2.244.883 X	26	1.220.963		m ³
			10.847.860		14.188.836		24.677.999		13.494.083		kWh
MER		6	270.382	13	0	20	2.213.285	27	+ 2.663.034		m ³
			2.998.807		0		24.312.936		29.423.863		kWh
GIO		7	38.374	14	289.079	21	349.935	28	14.323		m ³
			424.877		3.182.182		3.854.534		158.054		kWh
VEN	1	649.215 X	8	1.855.654	15	2.334.789	22	123.700	29	3.599	m ³
		7.174.475		20.530.956		25.687.349		1.361.442		39.636	kWh
SAB	2	438.680 X	9	0	16	287.942	23	215.407	30	13.384	m ³
		4.847.853		0		3.174.561		2.373.570		147.612	kWh
DOM	3	0	10	0	17	786.075	24	51.774	31	134	m ³
		0		0		8.667.263		572.310		1.479	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 gennaio 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	11,051	11,051	9,988	0,77026	0,99751	1,51	AOP
02	11,051	11,051	9,988	0,77101	0,99751	1,55	AOP
03	11,050	11,050	9,986	0,77080	0,99751	1,55	AOP
04	11,040	11,040	9,977	0,77160	0,99750	1,63	AOP
05	11,039	11,039	9,976	0,77113	0,99751	1,62	AOP
06	11,091	11,091	10,027	0,78435	0,99744	1,99	AOP
07	11,072	11,072	10,009	0,78031	0,99746	1,86	AOP
08	11,064	11,064	10,001	0,77765	0,99747	1,76	AOP
09	11,055	11,055	9,992	0,77618	0,99748	1,67	AOP
10	11,062	11,062	9,999	0,77715	0,99747	1,83	AOP
11	11,045	11,045	9,982	0,77406	0,99749	1,75	AOP
12	11,019	11,019	9,958	0,76869	0,99752	1,59	AOP
13	11,020	11,020	9,959	0,76965	0,99752	1,62	AOP
14	11,008	11,008	9,947	0,76528	0,99754	1,42	AOP
15	11,002	11,002	9,940	0,76089	0,99757	1,18	AOP
16	11,025	11,025	9,962	0,76525	0,99754	1,31	AOP
17	11,026	11,026	9,964	0,76433	0,99754	1,25	AOP
18	11,006	11,006	9,944	0,76103	0,99756	1,18	AOP
19	10,993	10,993	9,932	0,75669	0,99758	1,07	AOP
20	10,985	10,985	9,923	0,75376	0,99760	0,99	AOP
21	11,015	11,015	9,952	0,76277	0,99755	1,26	AOP
22	11,006	11,006	9,945	0,76166	0,99756	1,20	AOP
23	11,019	11,019	9,957	0,76401	0,99755	1,27	AOP
24	11,054	11,054	9,991	0,77050	0,99751	1,43	AOP
25	11,052	11,052	9,988	0,77007	0,99751	1,43	AOP
26	11,052	11,052	9,988	0,76947	0,99751	1,40	AOP
27	11,049	11,049	9,986	0,76926	0,99752	1,41	AOP
28	11,035	11,035	9,972	0,76805	0,99753	1,40	AOP
29	11,013	11,013	9,951	0,76597	0,99754	1,33	AOP
30	11,029	11,029	9,966	0,76710	0,99753	1,36	AOP
31	11,041	11,041	9,978	0,77003	0,99751	1,47	AOP
MEDIA MESE	11,034	11,034	9,972	0,76868	0,99752	1,46	

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.

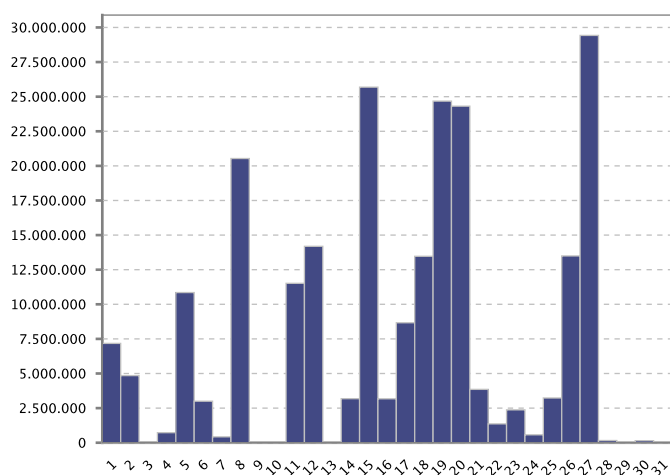
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

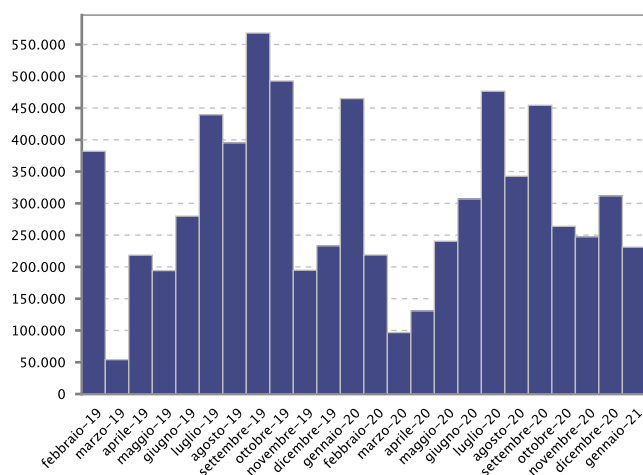
NOTE

Verbale riemesso in data 17/02/2021 con variazione di +784325 m³, causa mancata verb. m3 non misurati. (Nella Linea 1 mancavano dei dati non misurati dalla misura automatizzata in occasione della verifica metrica)

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 GENNAIO 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2021 06 al 18-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

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 unita' 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 233484 m3/h

100,00 mbar 104631 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233484 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
320031*	312271	316151	1	786075*	773476	779776	17
190256*	185201	187729	2				
0*	0	0	3				
65709*	65834	65772	4				
982685*	987238	984962	5				
270382*	271630	271006	6				
38374*	38097	38236	7				
1855654*	1862232	1858943	8				
0*	0	0	9				
0*	0	0	10				
1042617*	1040978	1041798	11				
1287670*	1282023	1284847	12				
0*	0	0	13				
289079*	290438	289759	14				
2334789*	2304211	2319500	15				
287942*	291452	289697	16				
				9751263	9705081	9728176	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

9751263

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 18-01-2021 06 al 18-01-2021 13

CAUSALE CM Cambio misura

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 233484 m3/h

100,00 mbar 104631 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233484 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A
500084

m3 Elab B
0

m3 Media
250042

d
18

500084

0

250042

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

500084

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 18-01-2021 13 al 19-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1
VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T COPressione 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 233484 m3/h

100,00 mbar 104631 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233484 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 REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel. %	media bar	T rel. %	media °C	zeta1	Ktve	(*) tipo prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
,00	56,1250	,00	14,10	,86489	8,07735	6850 b	20,15	,99988	,63343	723554	18

(*) tipo prelievi:

a 130% campo valido in mm

b campo valido alta in mmq

c sotto il minimo in min mm

d totale giorno

Totali

0

723554

0

723554

Quantità stimate con media prelievi dei periodi validati

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-01-2021 06 al 19-01-2021 16

CAUSALE CM Cambio misura

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 233484 m3/h

100,00 mbar 104631 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233484 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 REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel. %	media bar	T rel. %	media °C	zeta1	Ktve	(*) tipo prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
54,70	54,7000	,00	9,18	,86008	8,06766	9600 b	48,00	,99930	,63330	1014910	19

(*) tipo prelievi:

a 130% campo valido in mm

b campo valido alta in mmq

c sotto il minimo in min mm

d totale giorno

Totali

0

1014910

0

1014910

Quantità stimate con media prelievi dei periodi validati

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-01-2021 16 al 20-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

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	prese di pressione SU FLANGIA	
" orifizio 200,724 mm	normativa di misura UNI 10023	
FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704 **	valore unita' 1 m3	
FP: stampante integrata **		
G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096		
	----- fondo scala -----	
DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2	500,00 mbar 233484 m3/h	
" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO	100,00 mbar 104631 m3/h	
P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5	campo scala 0/ 100,00 bar	
T: trasmettitore temperatura ELSI PT100	campo scala -10,00/ 40,00 °C	
	----- fondo scala -----	
CO: registratore di alta FIMIGAS 10147	500,00 mbar 233484 m3/h	altezza avanzam.
" pressione	campo scala 0/ 100,00 bar	100 mm 20 mm/h
" temperatura	campo scala -10,00/ 40,00 °C	
** Apparato Doppio		

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 d
0 19

Totale 0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-01-2021 06 al 01-02-2021 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

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 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 233484 m3/h

100,00 mbar 104631 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 233484 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
0*	0	0	20
0*	0	0	21
26*	406	216	22
0*	6	3	23
0*	0	0	24
280394*	288392	284393	25
1048171*	1070827	1059499	26
1303037*	1308047	1305542	27
0*	0	0	28
0*	0	0	29
0*	0	0	30
0*	0	0	31
2631628	2667678	2649653	tot
Volume confermato: *	Totale	2631628	
Volume Stimato: S			

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2021 06 al 03-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

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 233468 m3/h

100,00 mbar 104623 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233468 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 REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel. %	media bar	T rel. %	media °C	zeta1	Ktve	(*) tipo prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
,00	61,6860	,00	14,88	,85057	8,52041	2970 b	6,19	,99999	,63391	329184	1
,00	60,8280	,00	13,49	,84936	8,48844	2250 b	4,69	,99999	,63414	248424	2

(*) tipo prelievi:

a 130% campo valido in mm

b campo valido alta in mmq

c sotto il minimo in min mm

d totale giorno

Totali

0

577608

0

577608

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 03-01-2021 06 al 19-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

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 233468 m3/h

100,00 mbar 104623 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233468 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel. %	media bar	T rel. %	media °C	zeta1	Ktve	(*) tipo prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
(*) tipo prelievi:			a 130% campo valido in mm	Totali				0			
			b campo valido alta in mmq					0			
			c sotto il minimo in min mm					0			
			d totale giorno					0			

NOTA: Staratura strumentazione

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-01-2021 06 al 19-01-2021 16

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T COPressione 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 233468 m3/h

100,00 mbar 104623 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233468 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 REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel. %	media bar	T rel. %	media °C	zeta1	Ktve	(*) tipo prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
54,70	54,7000	,00	12,06	,86557	8,00134	2000 b	10,00	,99997	,63367	209950	19

(*) tipo prelievi:

a 130% campo valido in mm

b campo valido alta in mmq

c sotto il minimo in min mm

d totale giorno

Totali

0

209950

0

209950

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-01-2021 16 al 20-01-2021 06

CAUSALE CM Cambio misura

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 unita' 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 233468 m3/h

100,00 mbar 104623 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233468 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

** Apparato Doppio

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 Elab A

1020333

m3 Elab B

0

m3 Media

510167

d

19

1020333

0

510167

tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

1020333

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-01-2021 06 al 01-02-2021 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

" 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 unita' 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 233468 m3/h

100,00 mbar 104623 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 233468 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A

2213285*
349935*
123674*
215407*
51774*
12012*
172792*
1359997*
14323*
3599*
13384*
134*

m3 Elab B

2206489
346816
98903
202875
0
0
148222
1352900
0
0
0
0

m3 Media

2209887
348376
111289
209141
25887
6006
160507
1356449
7162
1800
6692
67

d

20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31

4530316

4356205

4443263

tot

Volume confermato: *
Volume Stimato: S

Totale

4530316