



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 NOVEMBRE 2021

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 01-03-2022 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

23.093.801

energia in kWh

255.932.425

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,082

| LUN | 1 | 553.004 | 8 | 1.442.878 | 15 | 1.470.022 | 22 | 8.090 | 29 | 455.258 | m ³ |
|-----|---|------------|----|------------|----|-------------|----|------------|----|-----------|----------------|
| | | 6.119.542 | | 15.995.746 | | 16.305.484 | | 89.540 | | 5.036.064 | kWh |
| MAR | 2 | 803.789 | 9 | 1.502.134 | 16 | 1.501.162 | 23 | 542.966 | 30 | 600.851 | m ³ |
| | | 8.897.944 | | 16.666.177 | | 16.644.884 | | 6.001.946 | | 6.649.017 | kWh |
| MER | 3 | 1.145.695 | 10 | 1.467.918 | 17 | + 1.529.885 | 24 | 1.366.395 | | | m ³ |
| | | 12.714.923 | | 16.296.826 | | 16.978.664 | | 15.086.367 | | | kWh |
| GIO | 4 | 1.164.370 | 11 | 1.459.119 | 18 | 1.197.905 | 25 | 1.171.600 | | | m ³ |
| | | 12.917.521 | | 16.188.925 | | 13.296.746 | | 12.939.150 | | | kWh |
| VEN | 5 | 581.936 | 12 | 1.171.489 | 19 | 0 | 26 | 1.093.505 | | | m ³ |
| | | 6.448.433 | | 12.991.813 | | 0 | | 12.082.137 | | | kWh |
| SAB | 6 | 567.583 | 13 | 213.400 | 20 | 0 | 27 | 0 | | | m ³ |
| | | 6.297.333 | | 2.368.527 | | 0 | | 0 | | | kWh |
| DOM | 7 | 19.183 | 14 | 56.750 | 21 | 0 | 28 | 6.914 | | | m ³ |
| | | 212.663 | | 629.585 | | 0 | | 76.469 | | | 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 novembre 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 | 11,066 | 11,066 | 10,003 | 0,78320 | 0,99744 | 2,09 | AOP |
| 02 | 11,070 | 11,070 | 10,007 | 0,78078 | 0,99745 | 2,00 | AOP |
| 03 | 11,098 | 11,098 | 10,033 | 0,78001 | 0,99745 | 1,83 | AOP(a) |
| 04 | 11,094 | 11,094 | 10,028 | 0,77546 | 0,99747 | 1,66 | AOP |
| 05 | 11,081 | 11,081 | 10,017 | 0,78126 | 0,99745 | 1,93 | AOP |
| 06 | 11,095 | 11,095 | 10,030 | 0,78310 | 0,99744 | 1,98 | AOP |
| 07 | 11,086 | 11,086 | 10,021 | 0,77855 | 0,99746 | 1,83 | AOP |
| 08 | 11,086 | 11,086 | 10,021 | 0,77862 | 0,99746 | 1,82 | AOP |
| 09 | 11,095 | 11,095 | 10,028 | 0,77455 | 0,99747 | 1,67 | AOP |
| 10 | 11,102 | 11,102 | 10,034 | 0,76932 | 0,99749 | 1,48 | AOP |
| 11 | 11,095 | 11,095 | 10,028 | 0,77301 | 0,99748 | 1,62 | AOP |
| 12 | 11,090 | 11,090 | 10,025 | 0,78302 | 0,99744 | 1,98 | AOP |
| 13 | 11,099 | 11,099 | 10,033 | 0,78140 | 0,99744 | 1,92 | AOP |
| 14 | 11,094 | 11,094 | 10,029 | 0,78222 | 0,99744 | 1,97 | AOP |
| 15 | 11,092 | 11,092 | 10,027 | 0,78254 | 0,99744 | 1,99 | AOP |
| 16 | 11,088 | 11,088 | 10,023 | 0,77944 | 0,99745 | 1,90 | AOP |
| 17 | 11,098 | 11,098 | 10,033 | 0,78174 | 0,99744 | 1,92 | AOP |
| 18 | 11,100 | 11,100 | 10,034 | 0,78139 | 0,99744 | 1,88 | AOP |
| 19 | 11,097 | 11,097 | 10,031 | 0,77866 | 0,99746 | 1,76 | AOP |
| 20 | 11,081 | 11,081 | 10,016 | 0,77756 | 0,99747 | 1,77 | AOP |
| 21 | 11,078 | 11,078 | 10,014 | 0,77660 | 0,99747 | 1,72 | AOP |
| 22 | 11,068 | 11,068 | 10,004 | 0,77406 | 0,99748 | 1,67 | AOP |
| 23 | 11,054 | 11,054 | 9,990 | 0,77333 | 0,99749 | 1,71 | AOP |
| 24 | 11,041 | 11,041 | 9,978 | 0,77348 | 0,99749 | 1,75 | AOP |
| 25 | 11,044 | 11,044 | 9,981 | 0,77318 | 0,99749 | 1,71 | AOP |
| 26 | 11,049 | 11,049 | 9,986 | 0,77280 | 0,99750 | 1,66 | AOP |
| 27 | 11,055 | 11,055 | 9,991 | 0,77227 | 0,99750 | 1,65 | AOP |
| 28 | 11,060 | 11,060 | 9,996 | 0,77269 | 0,99749 | 1,62 | AOP |
| 29 | 11,062 | 11,062 | 9,998 | 0,77391 | 0,99749 | 1,67 | AOP |
| 30 | 11,066 | 11,066 | 10,002 | 0,77434 | 0,99748 | 1,68 | AOP |
| MEDIA MESE | 11,079 | 11,079 | 10,015 | 0,77742 | 0,99747 | 1,80 | |

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

Prelievo periodo dal 01-11-2021 al 01-12-2021 applicata correzione di -689204 m3 -692266 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

Prelievo periodo dal 01-11-2021 al 01-12-2021 applicata correzione di -317623 m3 -320685 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer 3062 m3 per recupero disallineamento.

Verbale riemesso in data 01/03/2022 con variazione di -979019 m³, causa Verbale rielaborato a seguito della constatazione di perdite lungo il circuito pneumatico dei trasmettitori di Delta P e contemporanea comunicazione fornita dal Cliente sullo stato delle valvole di intercettazione delle Linee di Misura.

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

Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 325 ore delle quali 120 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (11819 Sm³/h).

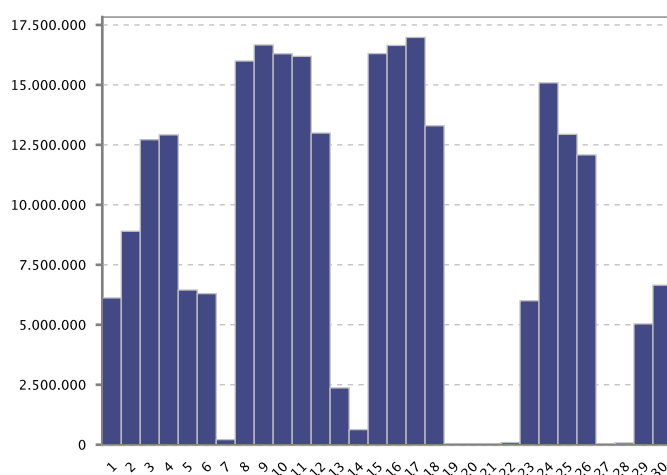
Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

Durante le operazioni di taratura del Calcolatore Master effettuate in data 23 novembre 2021 è stata utilizzata la misura di riserva (Calcolatore Slave).

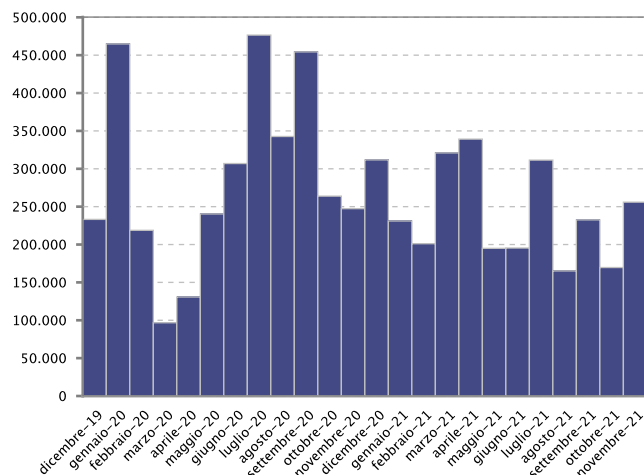
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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) 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 NOVEMBRE 2021

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 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 232787 m3/h

100,00 mbar 104318 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232787 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 |
|-----------|-----------|----------|----|-----------|-----------|----------|-----|
| 284116* | 263016 | 273566 | 1 | 750161* | 741917 | 746039 | 17 |
| 412407* | 382213 | 397310 | 2 | 608145* | 581439 | 594792 | 18 |
| 567898* | 552596 | 560247 | 3 | 32216* | 1 | 16109 | 19 |
| 594226* | 565043 | 579635 | 4 | 72394* | 24857 | 48626 | 20 |
| 304847* | 281368 | 293108 | 5 | 97349* | 20665 | 59007 | 21 |
| 304105* | 275200 | 289653 | 6 | 91756* | 7446 | 49601 | 22 |
| 45147* | 7643 | 26395 | 7 | 335702* | 367144 | 351423 | 23 |
| 709378* | 697558 | 703468 | 8 | 669414* | 677803 | 673609 | 24 |
| 738095* | 726821 | 732458 | 9 | 573302* | 603573 | 588438 | 25 |
| 721152* | 710470 | 715811 | 10 | 543823* | 582341 | 563082 | 26 |
| 714322* | 707237 | 710780 | 11 | 19233* | 146197 | 82715 | 27 |
| 575003* | 568890 | 571947 | 12 | 39589* | 161234 | 100412 | 28 |
| 152786* | 100906 | 126846 | 13 | 222151* | 292230 | 257191 | 29 |
| 131660* | 26553 | 79107 | 14 | 308417* | 368785 | 338601 | 30 |
| 721058* | 711442 | 716250 | 15 | | | | |
| 736278* | 727037 | 731658 | 16 | | | | |
| | | | | 12076130 | 11879625 | 11977884 | tot |

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

12076130

Informazioni tecniche

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 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 232787 m3/h

100,00 mbar 104318 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

500,00 mbar 232787 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

| m3 | d | m3 | d |
|---------|---------|---|----|
| -11269 | 1 | -72394 | 20 |
| -15275 | 2 | -97349 | 21 |
| -4801 | 3 | -83666 | 22 |
| -22856 | 4 | -21342 | 23 |
| -19881 | 5 | -9011 | 26 |
| -25276 | 6 | -19233 | 27 |
| -35457 | 7 | -36165 | 28 |
| -1851 | 12 | -10 | 29 |
| -46701 | 13 | -11122 | 30 |
| -102461 | 14 | | |
| -20868 | 18 | | |
| -32216 | 19 | | |
| Totale | -689204 | -689204 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer | |
| | | 0 m3 per recupero disallineamento | |

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 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 teleggibile

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

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

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

500,00 mbar 232771 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

100,00 mbar 104311 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

campo scala 0/ 100,00 bar

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

500,00 mbar 232771 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

| m3 Elab A | m3 Elab B | m3 Media | d | m3 Elab A | m3 Elab B | m3 Media | d |
|-----------|-----------|----------|----|-----------|-----------|----------|-----|
| 280157* | 277679 | 278918 | 1 | 779724* | 776194 | 777959 | 17 |
| 407537* | 403030 | 405284 | 2 | 612275* | 608570 | 610423 | 18 |
| 582598* | 579418 | 581008 | 3 | 29145* | 34 | 14590 | 19 |
| 594781* | 591133 | 592957 | 4 | 51275* | 2463 | 26869 | 20 |
| 297040* | 295473 | 296257 | 5 | 95428* | 51393 | 73411 | 21 |
| 289789* | 287764 | 288777 | 6 | 41671* | 13768 | 27720 | 22 |
| 11374* | 8140 | 9757 | 7 | 235072* | 229804 | 232438 | 23 |
| 733500* | 728790 | 731145 | 8 | 696981* | 697382 | 697182 | 24 |
| 764039* | 757905 | 760972 | 9 | 598298* | 598813 | 598556 | 25 |
| 746766* | 738655 | 742711 | 10 | 558693* | 560978 | 559836 | 26 |
| 744797* | 740192 | 742495 | 11 | 23836* | 67253 | 45545 | 27 |
| 599851* | 596635 | 598243 | 12 | 15272* | 39923 | 27598 | 28 |
| 107471* | 105706 | 106589 | 13 | 264738* | 282165 | 273452 | 29 |
| 29280* | 27797 | 28539 | 14 | 319262* | 329889 | 324576 | 30 |
| 748964* | 744747 | 746856 | 15 | | | | |
| 764884* | 761010 | 762947 | 16 | | | | |
| | | | | 12024498 | 11902703 | 11963610 | tot |

Volume confermato: *

Totale

12024498

Volume Stimato: S

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

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

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 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 232771 m3/h

100,00 mbar 104311 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

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

500,00 mbar 232771 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

ELABORAZIONE DA Correzioni apportate al volume misurato

| m3 | d | m3 | d |
|--------|---------|---|----|
| -880 | 2 | -41671 | 22 |
| -1781 | 4 | -6466 | 23 |
| -70 | 5 | -23836 | 27 |
| -1035 | 6 | -11782 | 28 |
| -1881 | 7 | -31621 | 29 |
| -1514 | 12 | -15706 | 30 |
| -156 | 13 | | |
| -1729 | 14 | | |
| -1647 | 18 | | |
| -29145 | 19 | | |
| -51275 | 20 | | |
| -95428 | 21 | | |
| Totale | -317623 | -317623 m3 per impropriamente integrati dal flow-computer | |
| | | 0 m3 per recupero disallineamento | |