



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
Enel Produzione Spa
c.a. sig. Fabio Marcenaro
loc. pian dei Gangani
01014 MONTALTO DI CASTRO VT

Impianto REMI:

Codice: 35064901(ex 696401)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Montalto di Castro VT termoelettrico
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 02-12-2021

volume in m³
1.982.997

energia in kWh
21.910.828

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,049

LUN	1	0	8	0	15	361	22	218.291 X	29	0	m ³
		0		0		4.004		2.416.045		0	kWh
MAR	2	0	9	677 X	16	0	23	+ 693.877 X	30	0	m ³
		0		7.511		0		7.670.116		0	kWh
MER	3	0	10	0	17	0	24	582.527 X			m ³
		0		0		0		6.431.681			kWh
GIO	4	0	11	0	18	0	25	484.435 X			m ³
		0		0		0		5.350.100			kWh
VEN	5	0	12	0	19	655 X	26	0			m ³
		0		0		7.269		0			kWh
SAB	6	0	13	885 X	20	0	27	0			m ³
		0		9.823		0		0			kWh
DOM	7	0	14	0	21	1.289 X	28	0			m ³
		0		0		14.280		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 novembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 166 - PdR ENEL 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(a)
02	11,070	11,070	10,007	0,78078	0,99745	2,00	AOP(a)
03	11,108	11,108	10,039	0,76963	0,99749	1,46	AOP(a)
04	11,097	11,097	10,029	0,77234	0,99748	1,55	AOP(a)
05	11,063	11,063	10,000	0,77885	0,99747	1,85	AOP(a)
06	11,095	11,095	10,030	0,78310	0,99744	1,98	AOP(a)
07	11,086	11,086	10,021	0,77855	0,99746	1,83	AOP(a)
08	11,086	11,086	10,021	0,77862	0,99746	1,82	AOP(a)
09	11,095	11,095	10,028	0,77455	0,99747	1,67	AOP(a)
10	11,102	11,102	10,034	0,76932	0,99749	1,48	AOP(a)
11	11,095	11,095	10,028	0,77301	0,99748	1,62	AOP(a)
12	11,090	11,090	10,025	0,78302	0,99744	1,98	AOP(a)
13	11,099	11,099	10,033	0,78140	0,99744	1,92	AOP(a)
14	11,094	11,094	10,029	0,78222	0,99744	1,97	AOP(a)
15	11,092	11,092	10,027	0,78254	0,99744	1,99	AOP(a)
16	11,088	11,088	10,023	0,77944	0,99745	1,90	AOP(a)
17	11,098	11,098	10,033	0,78174	0,99744	1,92	AOP(a)
18	11,100	11,100	10,034	0,78139	0,99744	1,88	AOP(a)
19	11,097	11,097	10,031	0,77866	0,99746	1,76	AOP(a)
20	11,081	11,081	10,016	0,77756	0,99747	1,77	AOP(a)
21	11,078	11,078	10,014	0,77660	0,99747	1,72	AOP(a)
22	11,068	11,068	10,004	0,77406	0,99748	1,67	AOP(a)
23	11,054	11,054	9,990	0,77333	0,99749	1,71	AOP(a)
24	11,041	11,041	9,978	0,77348	0,99749	1,75	AOP(a)
25	11,044	11,044	9,981	0,77318	0,99749	1,71	AOP(a)
26	11,049	11,049	9,986	0,77280	0,99750	1,66	AOP(a)
27	11,055	11,055	9,991	0,77227	0,99750	1,65	AOP(a)
28	11,060	11,060	9,996	0,77269	0,99749	1,62	AOP(a)
29	11,062	11,062	9,998	0,77391	0,99749	1,67	AOP(a)
30	11,066	11,066	10,002	0,77434	0,99748	1,68	AOP(a)
MEDIA MESE	11,079	11,079	10,014	0,77689	0,99747	1,78	

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

Guasto agli apparati primari di misura.

Flow-computer

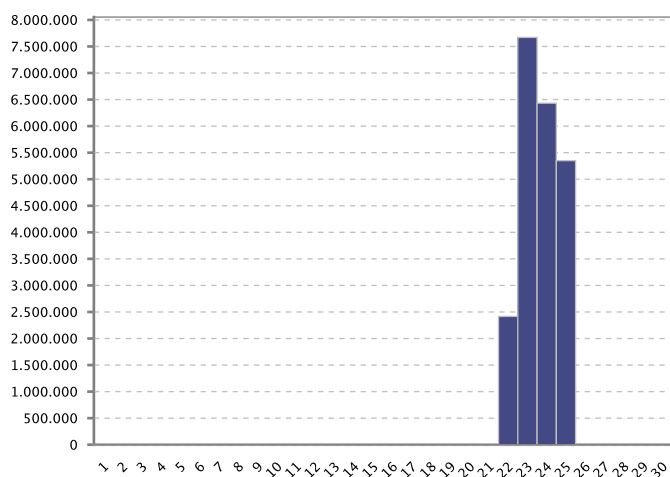
Correzione errata del Flow Computer

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

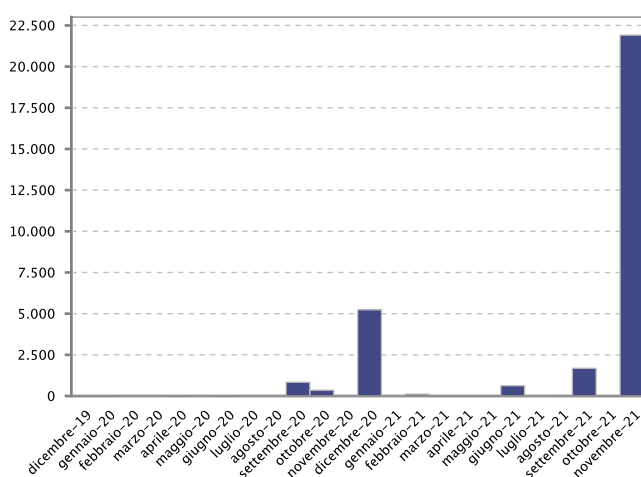
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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 nonchè 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 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 1542 TL FT FF FP GC P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 62,000 bar

KTvo di calcolo 73,07735

TL: impianto teleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento YAMATAKE HGC303

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 730.773 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

emett. d'impulsi

HF 42,59100 l/m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE VOLUMETRICA

P relativa %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	28,235	-	16,345	,92849	30,86453	0	0	1
-	28,078	-	17,370	,93002	30,54052	0	0	2
-	27,688	-	17,361	,93189	30,07276	0	0	3
-	27,133	-	16,209	,93204	29,60357	0	0	4
-	26,317	-	13,438	,93121	29,04881	0	0	5
-	26,274	-	16,016	,93277	28,69560	0	0	6
-	26,161	-	18,181	,93542	28,28461	0	0	7
-	25,840	-	17,849	,93591	27,96772	0	0	8
-	59,944	-	15,866	,85422	70,03747	8	560	9
-	63,700	-	17,312	,85016	74,33767	0	0	10
-	62,188	-	16,936	,85184	72,55079	0	0	11
-	59,251	-	15,477	,85295	69,43570	0	0	12
-	59,873	-	15,968	,85273	70,05130	9	630	13
-	57,711	-	12,929	,85137	68,39063	0	0	14
-	61,147	-	15,097	,84783	72,14777	5	361	15
-	59,592	-	12,850	,84755	70,91970	0	0	16
-	58,616	-	13,595	,85069	69,33870	0	0	17
-	58,211	-	15,399	,85545	68,05639	0	0	18
-	60,843	-	14,446	,84821	71,92664	6	432	19
-	59,474	-	13,214	,84941	70,53826	0	0	20
-	58,585	-	13,500	,85245	69,18457	15	1038	21
-	67,038	-	15,812	,83930	79,59390	2736	217769	22
-	59,079	-	15,818	,85725	68,81238	10062	692390	23
-	52,888	-	16,350	,87238	60,54096	9601	581254	24
-	53,565	-	15,812	,86994	61,58776	7849	483402	25
-	52,455	-	11,856	,86536	61,49704	0	0	26
-	51,750	-	14,455	,87172	59,69900	0	0	27
-	49,784	-	11,778	,87159	58,02261	0	0	28
-	47,399	-	7,100	,86903	56,38700	0	0	29
-	46,132	-	7,483	,87293	54,59079	0	0	30
				Totali		30291	1977836	

NOTA: Misura automatizzata guasta

Informazioni tecniche

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione
" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,59100 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 3
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,44900 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 4
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,69800 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 5
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 60,000 bar

KTvo di calcolo 70,38641

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ELSTER TURBIN /G6500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

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

10.000 m3/h 703.864 Sm3/h

valore unita' 1.0 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

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

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

HF 42,56400 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

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

Impianto REMI 35064901 Enel Produzione Spa, Montalto di Castro VT termoelettrico

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 - 6
VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01253 bar
" di calcolo 1,700 bar

KTvo di calcolo 2,68819

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. INSTROMET SMRI /G400

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /4

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT100

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047

" temperatura

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

650 m3/h 1.747 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

campo scala 0/ 4,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	255	13	1033	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	223	19		
0	8	0	20		
117	9	251	21		
0	10	522	22		
0	11	1487	23		
0	12	1273	24		
Totale		5161			