



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

via Aurelia nord, 32

00198 ROMA

Impianto REMI

Codice: 32482901 (ex 574601)

Ragione sociale: Enel Produzione Spa

Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Gennaio 2023

periodo dal 01-01-2023 al 01-02-2023 - emesso in data 02-02-2023

Volume
6.033.364 m³

Energia
67.021.809 kWh

PCS medio ponderato mese
11,109 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 267.135 m ³ 2.957.452 kWh
2 372.097 m ³ 4.121.718 kWh	3 53.490 m ³ 592.402 kWh	4 52.805 m ³ 584.921 kWh	5 57.041 m ³ 630.931 kWh	6 47.066 m ³ 521.068 kWh	7 14.123 m ³ 156.497 kWh	8 183.272 m ³ 2.031.753 kWh
9 652.285 m ³ 7.229.927 kWh	10 655.221 m ³ 7.263.780 kWh	11 318.143 m ³ 3.529.478 kWh	12 154.144 m ³ 1.709.765 kWh	13 170.124 m ³ 1.890.248 kWh	14 77.302 m ³ 858.052 kWh	15 106.120 m ³ 1.180.373 kWh
16 156.235 m ³ 1.739.520 kWh	17 166.655 m ³ 1.854.037 kWh	18 131.388 m ³ 1.462.611 kWh	19 2.949 m ³ 32.811 kWh	20 99.614 m ³ 1.108.505 kWh	21 669.935 m ³ 7.454.367 kWh	22 96.412 m ³ 1.073.066 kWh
23 119.979 m ³ 1.335.486 kWh	24 238.184 m ³ 2.652.655 kWh	25 182.674 m ³ 2.034.440 kWh	26 145.599 m ³ 1.621.099 kWh	27 237.879 m ³ 2.648.783 kWh	28 174.907 m ³ 1.948.464 kWh	29 140.995 m ³ 1.570.825 kWh
30 136.881 m ³ 1.525.128 kWh	31 152.710 m ³ 1.701.648 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.

Sopra il volume è indicata in rosso 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.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI GENNAIO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.071	11.071	10.006	0.77210	0.99749	1.509	AOP
02	11.077	11.077	10.011	0.77234	0.99750	1.421	AOP
03	11.075	11.075	10.010	0.77106	0.99750	1.511	AOP
04	11.077	11.077	10.011	0.77209	0.99750	1.431	AOP
05	11.061	11.061	9.999	0.77857	0.99748	1.470	AOP
06	11.071	11.071	10.008	0.78192	0.99747	1.462	AOP
07	11.081	11.081	10.017	0.77793	0.99748	1.401	AOP
08	11.086	11.086	10.020	0.77276	0.99750	1.302	AOP
09	11.084	11.084	10.018	0.77198	0.99750	1.370	AOP
10	11.086	11.086	10.020	0.77039	0.99750	1.346	AOP
11	11.094	11.094	10.026	0.76814	0.99750	1.334	AOP
12	11.092	11.092	10.025	0.77154	0.99750	1.309	AOP
13	11.111	11.111	10.042	0.76921	0.99750	1.299	AOP
14	11.100	11.100	10.034	0.77778	0.99747	1.445	AOP
15	11.123	11.123	10.055	0.78014	0.99745	1.470	AOP
16	11.134	11.134	10.065	0.77866	0.99745	1.485	AOP
17	11.125	11.125	10.057	0.77646	0.99746	1.465	AOP
18	11.132	11.132	10.063	0.77676	0.99746	1.495	AOP
19	11.126	11.126	10.058	0.77835	0.99745	1.603	AOP
20	11.128	11.128	10.060	0.77796	0.99746	1.557	AOP
21	11.127	11.127	10.058	0.77667	0.99746	1.538	AOP
22	11.130	11.130	10.061	0.77616	0.99746	1.552	AOP
23	11.131	11.131	10.062	0.77595	0.99746	1.534	AOP
24	11.137	11.137	10.066	0.77265	0.99747	1.431	AOP
25	11.137	11.137	10.067	0.77336	0.99747	1.446	AOP
26	11.134	11.134	10.064	0.77555	0.99746	1.497	AOP
27	11.135	11.135	10.066	0.77821	0.99745	1.568	AOP
28	11.140	11.140	10.069	0.77382	0.99747	1.441	AOP
29	11.141	11.141	10.070	0.77250	0.99747	1.400	AOP
30	11.142	11.142	10.072	0.77709	0.99745	1.519	AOP
31	11.143	11.143	10.074	0.77997	0.99744	1.565	AOP
media mese	11.111	11.111	10.043	0.77510	0.99747	1.457	

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.

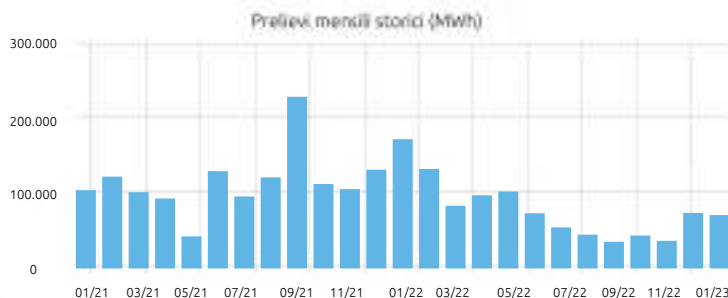
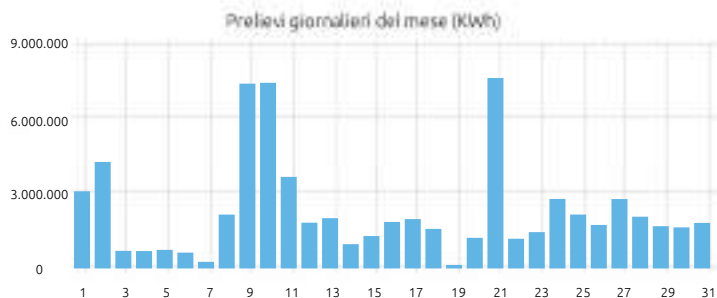
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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>

Grafici



Comunicazioni

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 18/09/2022 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 1

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 16/11/2022 01:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

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

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

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 Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas 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

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3270525328

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051682 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060198 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19005

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 444 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	67.4	15.2			
lun 02	0	0		0	61.5	15.3			
mar 03	0	0		0	63.3	14.9			
mer 04	0	0		0	59.0	14.3			
gio 05	0	0		0	66.1	14.0			
ven 06	0	0		0	70.3	14.8			
sab 07	0	0		0	65.2	13.1			
dom 08	0	0		0	60.4	15.2			
lun 09	0	0		0	70.2	15.1			
mar 10	0	0		0	67.8	11.7			
mer 11	0	0		0	68.3	11.1			
gio 12	0	0		0	58.8	11.7			
ven 13	0	0		0	58.1	11.9			
sab 14	0	0		0	59.8	13.3			
dom 15	0	0		0	67.0	15.1			
lun 16	0	0		0	70.3	14.3			
mar 17	0	0		0	69.4	14.5			
mer 18	0	0		0	66.8	11.7			
gio 19	0	0		0	67.2	8.9			
ven 20	0	0		0	66.6	6.7			
sab 21	0	0		0	68.0	6.3			
dom 22	0	0		0	72.8	7.8			
lun 23	0	0		0	64.7	6.9			
mar 24	0	0		0	63.0	9.4			
mer 25	0	0		0	62.2	9.5			
gio 26	0	0		0	64.3	8.5			
ven 27	0	0		0	72.1	7.9			
sab 28	0	0		0	64.8	7.0			
dom 29	0	0		0	66.0	8.0			
lun 30	0	0		0	71.5	8.3			
mar 31	0	0		0	70.2	10.4			
0									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051681 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060199 , con stampante integrata

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	267135	267135		3448	67.4	17.3		77.4753	
lun 02	368409	368408		5340	61.6	17.2		68.9903	
mar 03	41517	41517		575	63.3	15.9		72.2035	
mer 04	43200	43200		643	59.0	15.5		67.1851	
gio 05	43151	43151		568	66.0	16.2		75.9701	
ven 06	33157	33157		401	70.3	16.0		82.6858	
sab 07	164	164		2	65.2	13.1		82.0000	
dom 08	169321	169320		2382	60.4	16.4		71.0831	
lun 09	646240	646239		8012	70.2	17.4		80.6589	
mar 10	655221	655221		8292	67.8	16.8		79.0185	
mer 11	318143	318143		3936	68.4	16.4		80.8290	
gio 12	154144	154144		2305	58.8	15.9		66.8738	
ven 13	170124	170124		2593	58.1	16.1		65.6089	
sab 14	77301	77301		1134	59.8	15.8		68.1667	
dom 15	106119	106119		1379	66.9	16.4		76.9536	
lun 16	156234	156234		1914	70.3	16.2		81.6270	
mar 17	166655	166654		2087	69.4	16.1		79.8534	
mer 18	131387	131387		1684	66.8	15.1		78.0208	
gio 19	2947	2947		38	67.2	9.3		77.5526	
ven 20	99609	99609		1239	66.6	8.6		80.3947	
sab 21	669935	669935		8435	68.0	15.8		79.4232	
dom 22	96410	96410		1129	72.7	13.4		85.3942	
lun 23	119978	119978		1642	64.8	12.8		73.0682	
mar 24	238184	238184		3298	63.0	15.1		72.2207	
mer 25	182674	182674		2571	62.3	14.5		71.0517	
gio 26	145598	145597		1934	64.2	13.8		75.2828	
ven 27	237879	237878		2795	72.1	14.8		85.1084	
sab 28	174907	174907		2307	64.8	13.6		75.8158	
dom 29	140995	140995		1830	66.0	14.1		77.0464	
lun 30	136880	136880		1622	71.5	14.3		84.3896	
mar 31	152709	152709		1875	70.3	14.6		81.4448	
5946327									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3272509983

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051683, campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FTb contatore stand-by , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051684 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060200 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19004

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Gennaio 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
dom 01	0	0		0	67.4	15.0			
lun 02	3688	3688		55	61.6	16.2		67.0545	
mar 03	11973	11973		165	63.4	16.0		72.5636	
mer 04	9605	9605		142	59.0	16.2		67.6408	
gio 05	13890	13890		183	66.1	16.4		75.9016	
ven 06	13909	13909		170	70.4	16.2		81.8176	
sab 07	13959	13959		184	65.3	13.8		75.8641	
dom 08	13951	13951		203	60.4	16.3		68.7241	
lun 09	6045	6045		78	70.3	15.2		77.5000	
mar 10	0	0		0	67.9	11.3			
mer 11	0	0		0	68.4	10.7			
gio 12	0	0		0	58.9	11.4			
ven 13	0	0		0	58.2	11.6			
sab 14	1	1		0	59.8	13.2			
dom 15	1	1		0	67.0	15.0			
lun 16	1	1		0	70.4	14.3			
mar 17	0	0		0	69.5	14.3			
mer 18	1	1		0	66.9	10.9			
gio 19	2	1		0	67.2	8.4			
ven 20	5	5		0	66.7	6.4			
sab 21	0	0		0	68.1	5.8			
dom 22	2	2		0	72.8	7.6			
lun 23	1	1		0	64.8	6.5			
mar 24	0	0		0	63.1	9.1			
mer 25	0	0		0	62.3	9.4			
gio 26	1	0		0	64.3	8.2			
ven 27	0	0		0	72.2	7.8			
sab 28	0	0		0	64.9	6.7			
dom 29	0	0		0	66.1	7.7			
lun 30	1	0		0	71.6	8.3			
mar 31	1	1		0	70.3	10.5			
87037									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima