



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. ing. Ardu Carlo

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 Marzo 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 03-04-2023

Volume
4.651.407 m³

Energia
51.765.355 kWh

PCS medio ponderato mese
11,129 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 53.684 m ³ 597.127 kWh	2 119.456 m ³ 1.328.948 kWh	3 620.863 m ³ 6.910.826 kWh	4 697.368 m ³ 7.765.193 kWh	5 430.783 m ³ 4.793.753 kWh
6 78.259 m ³ 870.475 kWh	7 69.411 m ³ 771.850 kWh	8 135.259 m ³ 1.502.863 kWh	9 83.249 m ³ 925.063 kWh	10 12.017 m ³ 133.581 kWh	11 143.380 m ³ 1.597.827 kWh	12 508.771 m ³ 5.668.218 kWh
13 432.208 m ³ 4.812.204 kWh	14 263.001 m ³ 2.930.620 kWh	15 271.914 m ³ 3.026.947 kWh	16 51.012 m ³ 567.202 kWh	17 60.834 m ³ 676.292 kWh	18 51.338 m ³ 571.238 kWh	19 59.803 m ³ 666.385 kWh
20 31.732 m ³ 353.272 kWh	21 3.253 m ³ 36.242 kWh	22 19.193 m ³ 213.810 kWh	23 19.735 m ³ 219.690 kWh	24 26.968 m ³ 299.938 kWh	25 116.845 m ³ 1.297.447 kWh	26 96.257 m ³ 1.066.431 kWh
27 43.873 m ³ 486.595 kWh	28 81.780 m ³ 907.349 kWh	29 16.829 m ³ 186.802 kWh	30 27.872 m ³ 309.491 kWh	31 24.460 m ³ 271.677 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 MARZO 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	11.123	11.123	10.054	0.77312	0.99747	1.449	AOP
02	11.125	11.125	10.056	0.77383	0.99747	1.458	AOP
03	11.131	11.131	10.062	0.77397	0.99747	1.451	AOP
04	11.135	11.135	10.066	0.77680	0.99746	1.550	AOP
05	11.128	11.128	10.059	0.77602	0.99746	1.493	AOP
06	11.123	11.123	10.054	0.77254	0.99748	1.349	AOP
07	11.120	11.120	10.051	0.77062	0.99749	1.137	AOP
08	11.111	11.111	10.044	0.77642	0.99748	1.232	AOP
09	11.112	11.112	10.045	0.77536	0.99748	1.206	AOP
10	11.116	11.116	10.049	0.77726	0.99747	1.267	AOP
11	11.144	11.144	10.074	0.77909	0.99744	1.585	AOP
12	11.141	11.141	10.072	0.77786	0.99745	1.572	AOP
13	11.134	11.134	10.065	0.77819	0.99746	1.392	AOP
14	11.143	11.143	10.073	0.77714	0.99745	1.506	AOP
15	11.132	11.132	10.063	0.77782	0.99745	1.535	AOP
16	11.119	11.119	10.051	0.77803	0.99746	1.516	AOP
17	11.117	11.117	10.049	0.77701	0.99746	1.543	AOP
18	11.127	11.127	10.059	0.77684	0.99746	1.443	AOP
19	11.143	11.143	10.072	0.77522	0.99746	1.494	AOP
20	11.133	11.133	10.063	0.77417	0.99747	1.452	AOP
21	11.141	11.141	10.071	0.77583	0.99746	1.514	AOP
22	11.140	11.140	10.070	0.77769	0.99745	1.582	AOP
23	11.132	11.132	10.063	0.77856	0.99745	1.624	AOP
24	11.122	11.122	10.055	0.78394	0.99743	1.817	AOP
25	11.104	11.104	10.038	0.77871	0.99746	1.698	AOP
26	11.079	11.079	10.014	0.77362	0.99749	1.557	AOP
27	11.091	11.091	10.027	0.78007	0.99747	1.467	AOP
28	11.095	11.095	10.030	0.77603	0.99748	1.303	AOP
29	11.100	11.100	10.034	0.77653	0.99748	1.308	AOP
30	11.104	11.104	10.037	0.77648	0.99748	1.347	AOP
31	11.107	11.107	10.040	0.77559	0.99747	1.464	AOP
media mese	11.122	11.122	10.054	0.77646	0.99746	1.462	

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.

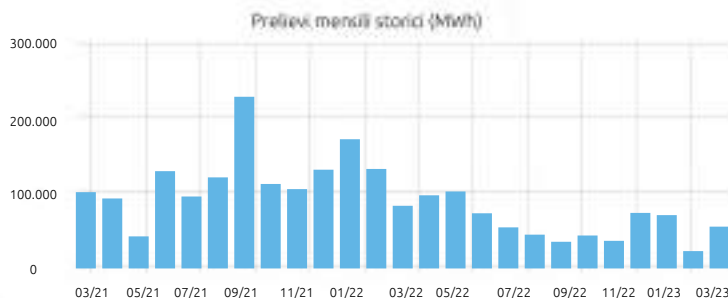
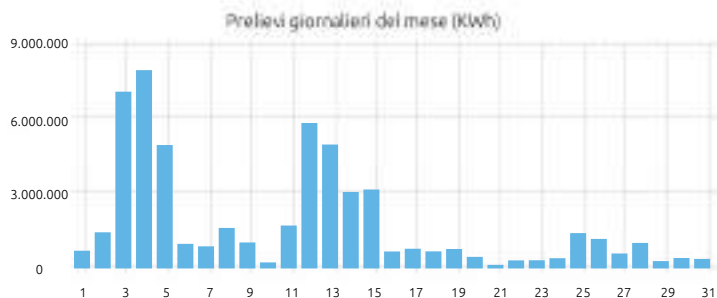
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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 Marzo 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
mer 01	0	0		0	68.6	11.2			
gio 02	0	0		0	69.8	11.0			
ven 03	0	0		0	67.6	11.3			
sab 04	0	0		0	72.4	12.3			
dom 05	0	0		0	72.2	12.0			
lun 06	0	0		0	67.3	13.6			
mar 07	0	0		0	65.9	14.8			
mer 08	0	0		0	69.7	15.3			
gio 09	0	0		0	67.1	15.5			
ven 10	0	0		0	66.5	15.2			
sab 11	0 S	0		0	68.8	15.4			
dom 12	0	0		0	69.8	15.9			
lun 13	0	0		0	70.6	15.8			
mar 14	0	0		0	69.6	14.2			
mer 15	0	0		0	68.8	12.5			
gio 16	0	0		0	65.8	12.0			
ven 17	0	0		0	67.5	12.6			
sab 18	0	0		0	63.9	14.0			
dom 19	0	0		0	57.2	14.7			
lun 20	0	0		0	58.9	13.6			
mar 21	0	0		0	67.9	14.6			
mer 22	0	0		0	71.5	14.5			
gio 23	0	0		0	67.7	14.9			
ven 24	0	0		0	65.7	15.5			
sab 25	0	0		0	66.6	15.7			
dom 26	0	0		0	68.8	15.4			
lun 27	0	0		0	70.2	14.6			
mar 28	0	0		0	68.6	13.0			
mer 29	0	0		0	70.1	14.3			
gio 30	0	0		0	66.6	15.4			
ven 31	0	0		0	69.0	15.6			
	0								

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 Marzo 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
mer 01	39349	39349		489	68.6	12.8		80.4683	
gio 02	105163	105162		1365	69.9	12.5		77.0418	
ven 03	606626	606626		7690	67.6	14.7		78.8850	
sab 04	691312	691312		8143	72.4	15.3		84.8965	
dom 05	430781	430781		5013	72.2	14.3		85.9328	
lun 06	78259	78258		976	67.4	14.5		80.1824	
mar 07	68478	68478		927	65.9	14.7		73.8706	
mer 08	135258	135258		1666	69.7	15.4		81.1873	
gio 09	83239	83239		1042	67.1	15.2		79.8839	
ven 10	12017	12016		156	66.5	15.4		77.0256	
sab 11	132112	132112		1649	68.9	15.1		80.1164	
dom 12	495628	495628		6094	69.8	15.8		81.3305	
lun 13	425871	425871		5150	70.6	15.5		82.6934	
mar 14	263001	263001		3226	69.6	15.2		81.5254	
mer 15	267448	267448		3387	68.8	15.3		78.9631	
gio 16	50677	50677		658	65.8	13.7		77.0167	
ven 17	60506	60506		769	67.5	14.5		78.6814	
sab 18	51271	51270		710	64.0	15.6		72.2113	
dom 19	59728	59728		920	57.2	15.3		64.9217	
lun 20	31728	31728		475	58.8	14.5		66.7958	
mar 21	3252	3252		43	67.8	15.3		75.6279	
mer 22	12071	12071		144	71.5	15.7		83.8264	
gio 23	7192	7192		83	67.8	15.5		86.6506	
ven 24	12890	12889		186	65.6	16.0		69.2957	
sab 25	102674	102674		1338	66.6	15.6		76.7369	
dom 26	82253	82253		1029	68.8	16.3		79.9349	
lun 27	30059	30059		375	70.2	15.5		80.1573	
mar 28	67983	67983		861	68.6	13.0		78.9582	
mer 29	2921	2921		35	70.1	14.4		83.4571	
gio 30	14049	14049		178	66.6	16.0		78.9270	
ven 31	7258	7258		89	69.0	15.7		81.5506	
4431054									

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 Marzo 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
mer 01	14335	14334		177	68.6	13.1		80.9831	
gio 02	14293	14293		173	69.9	12.9		82.6185	
ven 03	14237	14237		180	67.7	14.5		79.0944	
sab 04	6056	6056		72	72.5	12.7		84.1111	
dom 05	2	2		0	72.3	12.9			
lun 06	0	0		0	67.4	14.4			
mar 07	933	933		13	66.0	15.9		71.7692	
mer 08	1	1		0	69.8	15.8			
gio 09	10	10		0	67.2	15.8			
ven 10	0	0		0	66.6	15.3			
sab 11	11268	11268		140	68.9	15.3		80.4857	
dom 12	13143	13143		161	69.9	16.1		81.6335	
lun 13	6337	6337		77	70.7	15.3		82.2987	
mar 14	0	0		0	69.6	14.0			
mer 15	4466	4466		57	68.9	14.0		78.3509	
gio 16	335	335		4	65.9	12.7		83.7500	
ven 17	328	328		4	67.6	13.4		82.0000	
sab 18	67	67		1	64.0	15.3		67.0000	
dom 19	75	75		1	57.3	14.8		75.0000	
lun 20	4	4		0	58.9	13.4			
mar 21	1	1		0	67.9	15.7			
mer 22	7122	7121		86	71.6	16.5		82.8023	
gio 23	12543	12543		163	67.8	16.7		76.9509	
ven 24	14078	14078		187	65.7	16.5		75.2834	
sab 25	14171	14171		183	66.7	15.9		77.4372	
dom 26	14004	14004		175	68.9	16.4		80.0229	
lun 27	13814	13814		168	70.3	15.8		82.2262	
mar 28	13797	13797		170	68.7	13.7		81.1588	
mer 29	13908	13908		170	70.2	15.9		81.8118	
gio 30	13823	13823		180	66.7	16.8		76.7944	
ven 31	17202	17202		215	69.0	16.5		80.0093	
220353									