



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 Giugno 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 04-07-2023

Volume
4.896.909 m³

Energia
54.004.539 kWh

PCS medio ponderato mese
11,028 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1	2	3	4
			39.571 m ³ 436.270 kWh	127.863 m ³ 1.410.585 kWh	192.202 m ³ 2.120.757 kWh	401.576 m ³ 4.431.391 kWh
5	6	7	8	9	10	11
278.084 m ³ 3.068.935 kWh	97.415 m ³ 1.074.390 kWh	35.086 m ³ 386.683 kWh	30.718 m ³ 337.622 kWh	86.098 m ³ 947.336 kWh	16.162 m ³ 177.911 kWh	159.697 m ³ 1.760.500 kWh
12	13	14	15	16	17	18
451.180 m ³ 4.973.357 kWh	415.875 m ³ 4.584.190 kWh	89.046 m ³ 983.157 kWh	73.606 m ³ 812.242 kWh	28.313 m ³ 312.123 kWh	10.322 m ³ 113.687 kWh	448.571 m ³ 4.941.907 kWh
19	20	21	22	23	24	25
443.537 m ³ 4.893.987 kWh	147.208 m ³ 1.625.471 kWh	52.383 m ³ 578.727 kWh	37.565 m ³ 414.981 kWh	58.796 m ³ 649.813 kWh	18.638 m ³ 205.670 kWh	368.725 m ³ 4.065.193 kWh
26	27	28	29	30		
384.693 m ³ 4.246.241 kWh	34.754 m ³ 383.476 kWh	126.651 m ³ 1.397.720 kWh	117.526 m ³ 1.294.314 kWh	125.048 m ³ 1.375.903 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 GIUGNO 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
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.025	11.025	9.966	0.77865	0.99750	1.322	AOP
02	11.032	11.032	9.973	0.78178	0.99749	1.497	AOP
03	11.034	11.034	9.974	0.78071	0.99749	1.522	AOP
04	11.035	11.035	9.975	0.77901	0.99749	1.545	AOP
05	11.036	11.036	9.975	0.77745	0.99750	1.476	AOP
06	11.029	11.029	9.968	0.77435	0.99750	1.659	AOP
07	11.021	11.021	9.960	0.77336	0.99751	1.644	AOP
08	10.991	10.991	9.931	0.76721	0.99754	1.511	AOP
09	11.003	11.003	9.942	0.76509	0.99754	1.462	AOP
10	11.008	11.008	9.947	0.76500	0.99754	1.430	AOP
11	11.024	11.024	9.962	0.76881	0.99752	1.523	AOP
12	11.023	11.023	9.961	0.76785	0.99753	1.489	AOP
13	11.023	11.023	9.961	0.76548	0.99753	1.407	AOP
14	11.041	11.041	9.977	0.76579	0.99753	1.351	AOP
15	11.035	11.035	9.974	0.77218	0.99752	1.257	AOP(m)
16	11.024	11.024	9.962	0.76490	0.99754	1.382	AOP
17	11.014	11.014	9.953	0.76588	0.99754	1.438	AOP
18	11.017	11.017	9.956	0.76860	0.99753	1.498	AOP
19	11.034	11.034	9.971	0.76875	0.99752	1.469	AOP
20	11.042	11.042	9.979	0.76774	0.99752	1.409	AOP
21	11.048	11.048	9.983	0.76565	0.99753	1.346	AOP
22	11.047	11.047	9.983	0.76399	0.99753	1.283	AOP
23	11.052	11.052	9.987	0.76262	0.99754	1.218	AOP
24	11.035	11.035	9.971	0.76125	0.99755	1.222	AOP
25	11.025	11.025	9.962	0.76136	0.99755	1.232	AOP
26	11.038	11.038	9.976	0.76752	0.99754	0.981	AOP
27	11.034	11.034	9.972	0.76886	0.99754	1.058	AOP
28	11.036	11.036	9.974	0.77083	0.99753	1.137	AOP
29	11.013	11.013	9.953	0.76982	0.99754	1.035	AOP
30	11.003	11.003	9.943	0.76630	0.99755	1.123	AOP
media mese	11.027	11.027	9.966	0.76923	0.99753	1.364	

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.

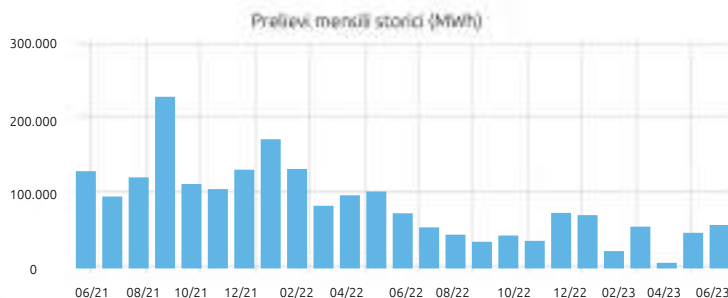
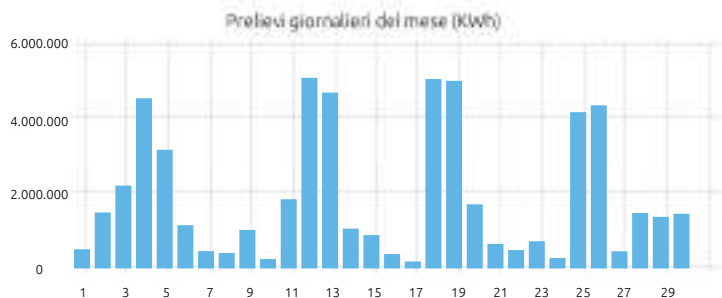
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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: 21/06/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 5

Telelettura non funzionante - Telelettura parzialmente assente per anomalie di campo

Data apertura guasto: 16/06/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 1

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B 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 Giugno 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
gio 01	0	0		0	58.7	22.5			
ven 02	0	0		0	68.3	22.8			
sab 03	0	0		0	68.6	22.6			
dom 04	0	0		0	65.4	21.5			
lun 05	0	0		0	61.6	22.3			
mar 06	0	0		0	61.9	22.9			
mer 07	0	0		0	59.5	23.2			
gio 08	0	0		0	57.7	23.6			
ven 09	0	0		0	58.9	24.1			
sab 10	0	0		0	63.1	24.6			
dom 11	0	0		0	64.8	25.2			
lun 12	0	0		0	62.4	24.9			
mar 13	0	0		0	59.1	24.1			
mer 14	0	0		0	58.8	21.6			
gio 15	0	0		0	58.9	24.8			
ven 16	0	0		0	61.0	24.5			
sab 17	0	0		0	64.7	24.2			
dom 18	0	0		0	64.7	24.4			
lun 19	0	0		0	68.4	24.6			
mar 20	0	0		0	69.2	26.0			
mer 21	0	0		0	68.5	26.4			
gio 22	0	0		0	68.0	27.9			
ven 23	0	0		0	68.3	26.0			
sab 24	0	0		0	67.2	27.4			
dom 25	0	0		0	68.3	27.1			
lun 26	0 S	0		0	62.1	14.3			
mar 27	0	0		0	62.4	26.5			
mer 28	0	0		0	60.4	25.8			
gio 29	0	0		0	58.1	26.8			
ven 30	0	0		0	62.4	26.5			
	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 Giugno 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
gio 01	35946	35946		555	58.6	23.3		64.7676	
ven 02	116590	116590		1503	68.2	21.2		77.5715	
sab 03	180978	180978		2311	68.6	19.7		78.3116	
dom 04	390309	390309		5308	65.4	19.1		73.5322	
lun 05	276719	276719		3952	61.7	19.4		70.0200	
mar 06	97415	97415		1477	61.8	20.9		65.9546	
mer 07	35086	35086		525	59.5	23.2		66.8305	
gio 08	30718	30718		489	57.7	24.2		62.8180	
ven 09	79347	79347		1234	58.9	22.7		64.3006	
sab 10	2	2		0	63.1	24.8			
dom 11	122992	122992		1681	64.8	24.9		73.1660	
lun 12	406987	406987		5718	62.4	20.3		71.1765	
mar 13	372765	372765		5689	59.1	21.3		65.5238	
mer 14	88509	88509		1360	58.8	20.8		65.0801	
gio 15	70519	70519		1094	58.9	23.6		64.4598	
ven 16	8723	8723		136	60.7	24.5		64.1397	
sab 17	0	0		0	64.7	24.4			
dom 18	380914	380914		5017	64.6	22.4		75.9247	
lun 19	434206	434206		5648	68.4	20.1		76.8778	
mar 20	147205	147205		1897	69.2	22.0		77.5988	
mer 21	52382	52382		691	68.5	24.8		75.8061	
gio 22	37564	37564		501	68.0	26.8		74.9780	
ven 23	52565	52565		714	68.3	25.4		73.6204	
sab 24	0	0		0	67.2	27.4			
dom 25	305145	305145		4054	68.4	24.2		75.2701	
lun 26	375815	375815		5144	64.9	21.1		73.0589	
mar 27	34753	34753		516	62.4	25.8		67.3508	
mer 28	126650	126650		1909	60.5	22.9		66.3436	
gio 29	117525	117524		1872	58.0	23.5		62.7799	
ven 30	110129	110128		1610	62.4	23.6		68.4025	
4488458									

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 Giugno 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
gio 01	3625	3624		54	58.7	24.4		67.1111	
ven 02	11273	11273		147	68.3	21.6		76.6871	
sab 03	11224	11224		145	68.7	20.3		77.4069	
dom 04	11267	11267		153	65.5	19.5		73.6405	
lun 05	1365	1365		19	61.7	23.2		71.8421	
mar 06	0	0		0	61.9	24.6			
mer 07	0	0		0	59.6	25.0			
gio 08	0	0		0	57.8	25.3			
ven 09	6751	6751		100	59.0	25.1		67.5100	
sab 10	16160	16160		236	63.2	25.9		68.4746	
dom 11	36705	36705		509	64.9	26.7		72.1120	
lun 12	44193	44193		627	62.5	20.4		70.4833	
mar 13	43110	43110		665	59.2	21.4		64.8271	
mer 14	537	537		8	58.9	21.9		67.1250	
gio 15	3087	3086		47	59.0	26.0		65.6596	
ven 16	19590	19590		292	61.1	24.4		67.0890	
sab 17	10322	10322		147	64.8	26.2		70.2177	
dom 18	67657	67657		923	64.7	23.4		73.3012	
lun 19	9331	9331		122	68.5	21.3		76.4836	
mar 20	3	3		0	69.3	27.3			
mer 21	1	1		0	68.6	28.0			
gio 22	1	1		0	68.0	29.5			
ven 23	6231	6231		86	68.4	26.2		72.4535	
sab 24	18638	18638		257	67.3	27.9		72.5214	
dom 25	63580	63579		844	68.4	25.0		75.3306	
lun 26	8878	8878		121	64.9	23.5		73.3719	
mar 27	1	1		0	62.4	28.1			
mer 28	1	1		0	60.5	26.9			
gio 29	1	1		0	58.1	28.6			
ven 30	14919	14918		216	62.4	26.0		69.0648	
408451									