



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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Marini Alberto
via delle Miniere, 5
52022 CAVRIGLIA

Impianto REMI

Codice: 50030901(ex 481501)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Figline Valdarno FI termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
38.309.367 m³

Energia
418.250.581 kWh

PCS medio ponderato mese
10,918 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 836.899 m ³ 9.127.220 kWh	2 1.224.405 m ³ 13.512.534 kWh
3 1.294.029 m ³ 14.287.374 kWh	4 1.093.785 m ³ 11.992.259 kWh	5 1.243.422 m ³ 13.400.359 kWh	6 1.379.547 m ³ 14.865.998 kWh	7 1.098.076 m ³ 11.783.454 kWh	8 1.335.121 m ³ 14.335.194 kWh	9 1.234.378 m ³ 13.257.220 kWh
10 1.550.679 m ³ 16.655.843 kWh	11 1.439.702 m ³ 15.463.839 kWh	12 1.320.172 m ³ 14.223.533 kWh	13 1.312.973 m ³ 14.105.269 kWh	14 1.427.241 m ³ 15.310.014 kWh	15 1.070.793 m ³ 11.504.600 kWh	16 54.058 m ³ 580.745 kWh
17 1.553.932 m ³ 16.695.445 kWh	18 1.566.060 m ³ 16.828.881 kWh	19 1.457.779 m ³ 15.668.209 kWh	20 1.538.814 m ³ 16.622.269 kWh	21 1.408.001 m ³ 15.863.947 kWh	22 1.361.153 m ³ 15.342.917 kWh	23 1.119.384 m ³ 12.618.816 kWh
24 1.319.908 m ³ 14.881.963 kWh	25 1.176.003 m ³ 13.255.906 kWh	26 1.027.000 m ³ 11.564.020 kWh	27 1.172.275 m ³ 13.162.304 kWh	28 1.283.989 m ³ 14.417.912 kWh	29 1.229.444 m ³ 13.359.139 kWh	30 766.299 m ³ 8.277.562 kWh
31 1.414.046 m ³ 15.285.837 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 LUGLIO 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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 comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.906	10.906	9.848	0.73764	0.99768	0.735	AOP
02	11.036	11.036	9.973	0.76783	0.99753	1.317	AOP
03	11.041	11.041	9.978	0.76869	0.99752	1.362	AOP
04	10.964	10.964	9.904	0.75142	0.99761	1.022	AOP
05	10.777	10.777	9.721	0.70196	0.99784	0.000	AOP
06	10.776	10.776	9.721	0.70190	0.99784	0.000	AOP
07	10.731	10.731	9.679	0.69855	0.99787	0.000	AOP
08	10.737	10.737	9.684	0.69900	0.99786	0.000	AOP
09	10.740	10.740	9.687	0.69923	0.99786	0.000	AOP
10	10.741	10.741	9.688	0.69925	0.99786	0.000	AOP
11	10.741	10.741	9.688	0.69930	0.99786	0.000	AOP
12	10.774	10.774	9.719	0.70616	0.99783	0.102	AOP
13	10.743	10.743	9.689	0.69940	0.99786	0.000	AOP
14	10.727	10.727	9.675	0.69954	0.99787	0.000	AOP
15	10.744	10.744	9.691	0.69949	0.99786	0.000	AOP
16	10.743	10.743	9.690	0.69944	0.99786	0.000	AOP
17	10.744	10.744	9.691	0.69952	0.99786	0.000	AOP
18	10.746	10.746	9.693	0.69965	0.99786	0.000	AOP
19	10.748	10.748	9.694	0.69977	0.99786	0.000	AOP
20	10.802	10.802	9.745	0.70435	0.99783	0.000	AOP
21	11.267	11.267	10.181	0.74396	0.99755	0.000	AOP
22	11.272	11.272	10.185	0.74412	0.99755	0.000	AOP
23	11.273	11.273	10.186	0.74429	0.99755	0.000	AOP
24	11.275	11.275	10.188	0.74437	0.99755	0.000	AOP
25	11.272	11.272	10.185	0.74422	0.99755	0.001	AOP
26	11.260	11.260	10.174	0.74299	0.99756	0.000	AOP
27	11.228	11.228	10.144	0.73897	0.99758	0.000	AOP
28	11.229	11.229	10.144	0.73840	0.99758	0.000	AOP
29	10.866	10.866	9.805	0.70990	0.99779	0.000	AOP
30	10.802	10.802	9.745	0.70426	0.99783	0.000	AOP
31	10.810	10.810	9.753	0.70451	0.99782	0.000	AOP
media mese	10.920	10.920	9.856	0.71910	0.99774	0.146	

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.

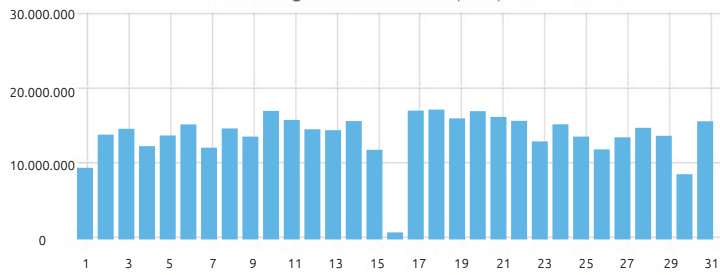
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

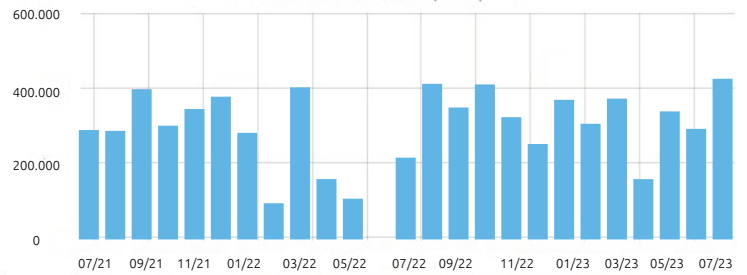
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024

con differenza + 0 Sm³, + 0 Kwh

Causa: Altro

Nota: Verbale riemesso a seguito di aggiornamento anagrafica strutturale.

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 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 , campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata
RG	registratore modello: FIMIGAS 10047 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3488345044
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 , campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata
RG	registratore modello: FIMIGAS 10047 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0		0	51.6	22.9			-1 ⁴
dom 02	0	0		0	50.8	23.1			-1 ⁴
lun 03	0	0		0	50.2	23.8			-1 ⁴
mar 04	0	0		0	51.7	24.0			-1 ⁴
mer 05	0	0		0	52.0	22.9			-1 ⁴
gio 06	0	0		0	49.5	23.4			-1 ⁴
ven 07	0	0		0	50.7	24.2			-1 ⁴
sab 08	0	0		0	53.8	24.1			-1 ⁴
dom 09	0	0		0	56.6	25.2			-1 ⁴
lun 10	0	0		0	51.9	26.0			-1 ⁴
mar 11	0	0		0	51.6	25.7			-1 ⁴
mer 12	0	0		0	52.1	25.2			-1 ⁴
gio 13	0	0		0	53.9	24.4			-1 ⁴
ven 14	0	0		0	52.4	25.7			-1 ⁴
sab 15	0	0		0	51.6	26.2			-1 ⁴
dom 16	0	0		0	52.5	31.9			-1 ⁴
lun 17	0	0		0	50.8	25.7			-1 ⁴
mar 18	0	0		0	48.4	25.5			-1 ⁴
mer 19	0	0		0	48.2	25.7			-1 ⁴
gio 20	0	0		0	48.9	25.6			-1 ⁴
ven 21	0	0		0	49.1	25.3			-1 ⁴
sab 22	0	0		0	49.4	25.5			-1 ⁴
dom 23	0	0		0	50.9	25.1			-1 ⁴
lun 24	0	0		0	50.3	26.5			-1 ⁴
mar 25	0	0		0	49.5	23.6			-1 ⁴
mer 26	0	0		0	48.8	22.8			-1 ⁴
gio 27	0	0		0	50.2	23.5			-1 ⁴
ven 28	0	0		0	52.4	23.1			-1 ⁴
sab 29	0	0		0	53.0	24.1			-1 ⁴
dom 30	0	0		0	53.0	25.6			-1 ⁴
lun 31	0	0		0	53.7	24.7			-1 ⁴
	0								

FORF CORR
⁴IF-impropriamente integrati dal flow-computer

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 , campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1440.0 ÷ 173292.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata
RG	registratore modello: FIMIGAS 10047 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186
TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408641186
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 , campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata
RG	registratore modello: FIMIGAS 10047 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	836899	836898		14276	51.7	19.7		58.6227	
dom 02	1224405	1224404		21121	50.8	15.9		57.9709	
lun 03	1294029	1294029		22586	50.2	15.9		57.2934	
mar 04	1093785	1093784		18635	51.8	16.2		58.6951	
mer 05	1243422	1243421		21361	52.0	16.1		58.2099	
gio 06	1379547	1379546		24952	49.6	16.1		55.2880	
ven 07	1098076	1098075		19444	50.8	16.4		56.4737	
sab 08	1335121	1335120		22069	53.9	16.5		60.4975	
dom 09	1234378	1234377		19369	56.6	16.6		63.7295	
lun 10	1550679	1550679		26683	52.0	16.3		58.1149	
mar 11	1439702	1439701		24937	51.7	16.4		57.7335	
mer 12	1320172	1320172		22630	52.2	16.5		58.3373	
gio 13	1312973	1312972		21761	53.9	16.7		60.3360	
ven 14	1427241	1427241		24350	52.5	16.6		58.6136	
sab 15	1070793	1070792		18749	51.7	17.5		57.1120	
dom 16	54058	54058		892	52.6	31.7		60.6031	
lun 17	1553860	1553860		27507	50.8	16.6		56.4896	
mar 18	1566060	1566060		29165	48.4	16.7		53.6966	
mer 19	1457778	1457778		27301	48.2	16.8		53.3965	
gio 20	1538814	1538814		28347	48.9	16.9		54.2849	
ven 21	1408001	1408000		25384	49.2	17.0		55.4680	
sab 22	1361153	1361153		24383	49.5	17.2		55.8239	
dom 23	1119384	1119383		19434	51.0	17.3		57.5992	
lun 24	1319908	1319908		23227	50.3	17.3		56.8265	
mar 25	1176003	1176002		21043	49.5	17.2		55.8857	
mer 26	1027000	1026999		18675	48.9	17.3		54.9933	
gio 27	1172275	1172274		20716	50.2	17.5		56.5879	
ven 28	1283989	1283988		21700	52.4	17.5		59.1700	
sab 29	1229444	1229444		20739	53.1	17.6		59.2817	
dom 30	766299	766299		13196	53.1	22.7		58.0706	
lun 31	1414046	1414045		23616	53.8	17.7		59.8766	
38309294									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 01-05-2023 06:00 (CAMBIO ANALISI GAS)

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
FTa	contatore attivo , tipo: ROTOIDI , modello: IRM /G25 , matr.20504330 , campo scala m³/h: 2.0 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 139.0 ÷ 2773.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
IN	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
IN	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

TL	telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3488344767
FTa	contatore attivo , tipo: ROTOIDI , modello: FMR G25 , matr.R000087877 , campo scala m³/h: 0.65 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 45.0 ÷ 2773.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
IN	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
IN	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA										
gasday		valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01		0	0		0	11.0	24.7			
dom 02		0	0		0	11.2	27.6			
lun 03		0	0		0	11.4	28.6			
mar 04		0	0		0	11.5	28.2			
mer 05		0	0		0	11.6	26.9			
gio 06		0	0		0	11.8	26.9			
ven 07		0	0		0	12.0	29.2			
sab 08		0	0		0	12.1	29.7			
dom 09		0	0		0	12.4	32.0			
lun 10		0	0		0	12.5	32.4			
mar 11		0	0		0	12.6	31.8			
mer 12		0	0		0	12.7	30.7			
gio 13		0	0		0	12.8	29.6			
ven 14		0	0		0	13.0	31.2			
sab 15		0	0		0	13.2	32.0			
dom 16		0	0		0	13.3	31.6			
lun 17	->11:00	37	85		-1	43.6	31.2		-85.0000	
lun 17	11:00->	35	85		-1	43.6	31.2		-85.0000	
mar 18		0	0		0	49.4	30.6			
mer 19		1	1		0	49.2	30.9			
gio 20		0	0		0	49.9	31.0			
ven 21		0	0		0	50.2	30.1			
sab 22		0	0		0	50.5	30.1			
dom 23		0	0		0	51.9	30.0			
lun 24		0	0		0	51.3	31.6			
mar 25		0	0		0	50.5	26.8			
mer 26		0	0		0	49.8	25.6			
gio 27		0 S	0		0	51.3	26.9			
ven 28		0	0		0	53.4	27.2			
sab 29		0	0		0	54.1	28.1			
dom 30		0	0		0	54.0	27.1			
lun 31		0	0		0	54.8	29.0			
73										

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima