



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](mailto: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 Maggio 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume  
30.444.656 m<sup>3</sup>

Energia  
331.864.862 kWh

PCS medio ponderato mese  
10,901 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 44.160 m <sup>3</sup> 472.821 kWh	2 1.213.310 m <sup>3</sup> 13.007.897 kWh	3 1.281.257 m <sup>3</sup> 13.738.919 kWh	4 1.200.009 m <sup>3</sup> 12.874.897 kWh	5 1.172.607 m <sup>3</sup> 12.586.764 kWh	6 748.726 m <sup>3</sup> 8.037.574 kWh	7 734.516 m <sup>3</sup> 8.103.181 kWh
8 1.280.573 m <sup>3</sup> 14.136.245 kWh	9 1.349.615 m <sup>3</sup> 14.906.498 kWh	10 1.158.891 m <sup>3</sup> 12.798.792 kWh	11 1.087.057 m <sup>3</sup> 12.006.545 kWh	12 1.176.785 m <sup>3</sup> 12.990.530 kWh	13 906.392 m <sup>3</sup> 9.987.533 kWh	14 22.552 m <sup>3</sup> 248.952 kWh
15 1.308.254 m <sup>3</sup> 14.458.823 kWh	16 1.191.595 m <sup>3</sup> 13.158.784 kWh	17 1.235.837 m <sup>3</sup> 13.653.527 kWh	18 1.236.360 m <sup>3</sup> 13.680.323 kWh	19 1.313.015 m <sup>3</sup> 14.481.242 kWh	20 921.699 m <sup>3</sup> 10.152.514 kWh	21 1.676 m <sup>3</sup> 18.453 kWh
22 853.258 m <sup>3</sup> 9.390.104 kWh	23 1.216.268 m <sup>3</sup> 13.387.462 kWh	24 1.222.766 m <sup>3</sup> 13.392.956 kWh	25 1.111.642 m <sup>3</sup> 11.934.589 kWh	26 886.889 m <sup>3</sup> 9.523.414 kWh	27 415.532 m <sup>3</sup> 4.437.466 kWh	28 51.711 m <sup>3</sup> 550.981 kWh
29 1.404.780 m <sup>3</sup> 14.979.169 kWh	30 1.438.304 m <sup>3</sup> 15.340.950 kWh	31 1.258.620 m <sup>3</sup> 13.426.958 kWh				

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> 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 MAGGIO 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	10.707	10.708	9.657	0.69788	0.99788	0.000	AOP
02	10.721	10.721	9.669	0.69778	0.99787	0.000	AOP
03	10.723	10.723	9.671	0.69792	0.99787	0.000	AOP
04	10.729	10.728	9.676	0.69832	0.99787	0.000	AOP
05	10.734	10.734	9.681	0.69873	0.99787	0.000	AOP
06	10.735	10.735	9.682	0.69884	0.99787	0.000	AOP
07	11.032	11.031	9.969	0.76460	0.99755	1.081	AOP
08	11.039	11.038	9.975	0.76704	0.99754	1.128	AOP
09	11.045	11.045	9.981	0.76821	0.99752	1.426	AOP
10	11.044	11.044	9.981	0.76994	0.99751	1.592	AOP
11	11.045	11.045	9.982	0.77243	0.99750	1.641	AOP
12	11.039	11.039	9.977	0.76998	0.99751	1.579	AOP
13	11.019	11.019	9.958	0.76836	0.99752	1.580	AOP
14	11.039	11.039	9.975	0.76611	0.99753	1.429	AOP
15	11.052	11.052	9.989	0.77275	0.99750	1.506	AOP
16	11.043	11.043	9.981	0.77397	0.99751	1.158	AOP
17	11.048	11.048	9.987	0.77484	0.99751	1.111	AOP
18	11.065	11.065	10.001	0.77274	0.99750	1.362	AOP
19	11.029	11.029	9.969	0.77443	0.99752	1.235	AOP
20	11.015	11.015	9.957	0.77482	0.99752	1.113	AOP
21	11.010	11.010	9.951	0.77200	0.99754	1.076	AOP
22	11.005	11.005	9.947	0.77102	0.99754	1.049	AOP
23	11.007	11.007	9.949	0.77462	0.99753	1.088	AOP
24	10.953	10.953	9.896	0.75745	0.99760	0.853	AOP
25	10.736	10.736	9.683	0.69890	0.99787	0.000	AOP
26	10.738	10.738	9.685	0.69907	0.99786	0.000	AOP
27	10.679	10.679	9.631	0.69857	0.99789	0.000	AOP
28	10.655	10.655	9.609	0.69831	0.99790	0.000	AOP
29	10.663	10.663	9.616	0.69821	0.99789	0.000	AOP
30	10.666	10.666	9.619	0.69816	0.99789	0.000	AOP
31	10.668	10.668	9.621	0.69807	0.99789	0.000	AOP
media mese	10.893	10.893	9.836	0.74013	0.99767	0.742	

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.

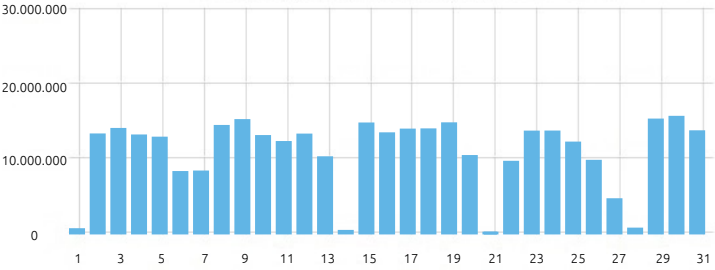
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

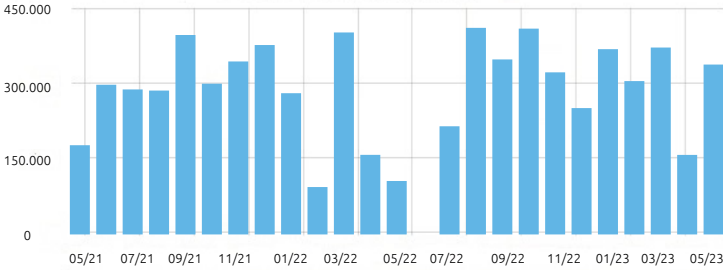
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

# Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



# Comunicazioni

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](http://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 01-01-2023 06:00

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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata
<b>RG</b>	registratore modello: FIMIGAS 10047   campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

## 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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488345044
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata
<b>RG</b>	registratore modello: FIMIGAS 10047   campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

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

Volumi da STAMPANTE, causa ALTRO

gasday	valid [Sm³]	forf corr
lun 01	0	
mar 02	0	
mer 03	0	
gio 04	0	
ven 05	0	
sab 06	0	
dom 07	0	
lun 08	0	
mar 09	0	
mer 10	0	
gio 11	0	
ven 12	0	
sab 13	0	
dom 14	0	
lun 15	0	
mar 16	0	
mer 17	0	
gio 18	0	
ven 19	0	
sab 20	0	
dom 21	0	
lun 22	0	
mar 23	0	
mer 24	0	
gio 25	0	
ven 26	0	
sab 27	0	
dom 28	0	
lun 29	0	
mar 30	0	
mer 31	0	
	0	

# 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 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata
<b>RG</b>	registratore modello: FIMIGAS 10047   campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

## 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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408641186
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata
<b>RG</b>	registratore modello: FIMIGAS 10047   campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

# Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Maggio 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
lun 01	43341	42443		618	59.8	14.6		68.6780	897 <sup>s</sup>
mar 02	1212429	1212429		17619	59.8	13.1		68.8137	
mer 03	1280448	1280448		18601	59.8	13.2		68.8376	
gio 04	1199224	1199224		17806	59.0	13.3		67.3494	
ven 05	1171831	1171830		17338	58.6	12.9		67.5874	
sab 06	747950	747727		12274	54.7	17.8		60.9196	223 <sup>s</sup>
dom 07	733830	733593		12260	51.6	18.0		59.8363	237 <sup>s</sup>
lun 08	1279796	1279796		19511	57.0	15.0		65.5936	
mar 09	1348706	1348705		18755	61.5	15.5		71.9118	
mer 10	1158060	1158059		16837	59.0	15.1		68.7806	
gio 11	1086264	1086264		16346	57.3	15.5		66.4544	
ven 12	1176033	1176033		18552	54.7	15.5		63.3912	
sab 13	905626	905554		15297	51.7	15.4		59.1981	72 <sup>s</sup>
dom 14	21834	20916		327	52.0	15.3		63.9633	918 <sup>s</sup>
lun 15	1307518	1307517		20983	54.3	16.2		62.3132	
mar 16	1190815	1190814		20067	52.0	15.9		59.3419	
mer 17	1235121	1235120		20872	52.1	16.3		59.1759	
gio 18	1235647	1235646		20516	52.8	16.5		60.2284	
ven 19	1312219	1312219		21574	53.3	16.5		60.8241	
sab 20	920943	920885		14618	55.1	16.1		62.9966	57 <sup>s</sup>
dom 21	939	0		0	55.1	21.8			938 <sup>s</sup>
lun 22	852499	852375		12767	56.5	19.2		66.7639	123 <sup>s</sup>
mar 23	1215457	1215456		18810	56.1	16.4		64.6175	
mer 24	1222090	1222089		21139	50.8	15.5		57.8121	
gio 25	1110970	1110970		19391	51.0	14.8		57.2931	
ven 26	886195	886103		15795	49.9	14.5		56.1002	91 <sup>s</sup>
sab 27	414816	414274		6113	54.5	19.0		67.7693	541 <sup>s</sup>
dom 28	51000	50109		916	55.2	24.6		54.7041	890 <sup>s</sup>
lun 29	1404143	1404143		25464	49.2	14.5		55.1423	
mar 30	1437542	1437542		23936	53.7	14.8		60.0577	
mer 31	1257850	1257849		18650	59.1	14.7		67.4450	
30421136									

FORF CORR  
<sup>s</sup>FO-a forfait



# 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 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

## 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

<b>TL</b>	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3488344767
<b>FTa</b>	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
<b>FFm</b>	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0
<b>IN</b>	modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0
<b>P</b>	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0
<b>T</b>	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 Maggio 2023

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

## Volumi da CONTATORE, causa ALTRO, UC da delta lettura : 381

lettura iniziale del 01/05/2023 06:00 86689 calcolata  
da lettura rilevata il 01/05/2023 06:00 86689

lettura finale del 01/06/2023 06:00 87070 interpolata  
da lettura rilevata il 14/06/2023 13:40 87233

[illegible]