



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 Aprile 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
13.810.869 m³

Energia
152.566.415 kWh

PCS medio ponderato mese
11,047 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 128 m ³ 1.402 kWh	2 659.548 m ³ 7.225.348 kWh
3 1.178.763 m ³ 12.915.706 kWh	4 1.289.266 m ³ 14.319.877 kWh	5 1.170.134 m ³ 13.317.295 kWh	6 1.119.376 m ³ 12.735.141 kWh	7 862.289 m ³ 9.810.262 kWh	8 676.961 m ³ 7.696.370 kWh	9 812.491 m ³ 9.218.523 kWh
10 73.431 m ³ 825.585 kWh	11 1.212.916 m ³ 13.205.016 kWh	12 1.293.947 m ³ 13.973.334 kWh	13 1.263.685 m ³ 13.623.788 kWh	14 1.213.126 m ³ 13.079.925 kWh	15 973.444 m ³ 10.496.647 kWh	16 137 m ³ 1.477 kWh
17 209 m ³ 2.254 kWh	18 138 m ³ 1.488 kWh	19 213 m ³ 2.293 kWh	20 142 m ³ 1.529 kWh	21 217 m ³ 2.338 kWh	22 142 m ³ 1.530 kWh	23 212 m ³ 2.284 kWh
24 143 m ³ 1.541 kWh	25 218 m ³ 2.349 kWh	26 143 m ³ 1.541 kWh	27 214 m ³ 2.306 kWh	28 141 m ³ 1.520 kWh	29 8.960 m ³ 96.302 kWh	30 135 m ³ 1.445 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 APRILE 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	10.954	10.954	9.887	0.71550	0.99775	0.000	AOP
02	10.955	10.955	9.887	0.71553	0.99775	0.000	SQ
03	10.957	10.958	9.890	0.71574	0.99774	0.000	SQ
04	11.107	11.107	10.031	0.73194	0.99765	0.000	SQ
05	11.381	11.381	10.288	0.75898	0.99748	0.000	SQ
06	11.377	11.377	10.285	0.75928	0.99748	0.000	SQ
07	11.377	11.376	10.284	0.75928	0.99748	0.000	SQ
08	11.369	11.369	10.277	0.75845	0.99748	0.000	SQ
09	11.346	11.346	10.256	0.75662	0.99749	0.000	SQ
10	11.243	11.244	10.160	0.74743	0.99756	0.000	SQ
11	10.887	10.886	9.823	0.71029	0.99778	0.000	SQ
12	10.799	10.799	9.742	0.70368	0.99783	0.000	SQ
13	10.781	10.781	9.725	0.70234	0.99784	0.000	SQ
14	10.782	10.782	9.726	0.70238	0.99784	0.000	SQ
15	10.783	10.783	9.727	0.70246	0.99784	0.000	SQ
16	10.783	10.783	9.727	0.70247	0.99784	0.000	AOP
17	10.784	10.783	9.728	0.70251	0.99784	0.000	AOP
18	10.783	10.783	9.727	0.70246	0.99784	0.000	AOP
19	10.765	10.765	9.710	0.70108	0.99785	0.000	AOP
20	10.768	10.768	9.713	0.70131	0.99785	0.000	AOP
21	10.774	10.774	9.718	0.70178	0.99785	0.000	AOP
22	10.774	10.773	9.718	0.70174	0.99785	0.000	AOP
23	10.774	10.774	9.718	0.70175	0.99785	0.000	AOP
24	10.774	10.774	9.718	0.70176	0.99785	0.000	AOP
25	10.775	10.774	9.719	0.70181	0.99784	0.000	AOP
26	10.775	10.775	9.720	0.70187	0.99784	0.000	AOP
27	10.778	10.777	9.722	0.70204	0.99784	0.000	AOP
28	10.777	10.777	9.721	0.70199	0.99784	0.000	AOP
29	10.748	10.748	9.695	0.70062	0.99786	0.000	SQ
30	10.702	10.702	9.652	0.69834	0.99788	0.000	AOP
media mese	10.921	10.921	9.856	0.71545	0.99776	0.000	

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.

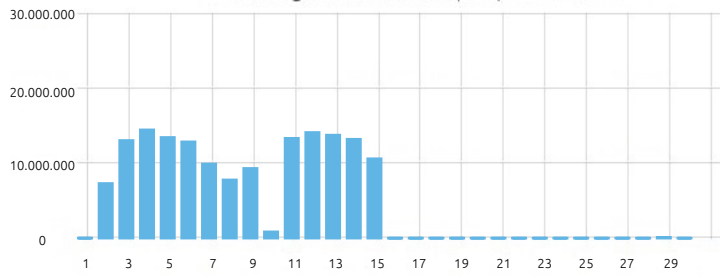
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

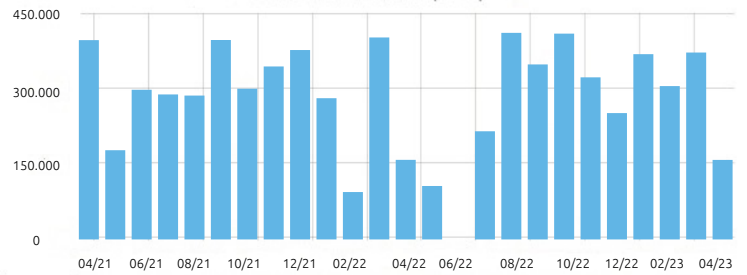
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024
con volume 13810869 Sm³, energia 152566414 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 01-01-2023 06:00

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
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 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

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 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	56.0	15.6			
dom 02	0	2		0	53.8	12.1			-2 ⁴
lun 03	0	0		0	54.3	12.5			
mar 04	0	0		0	52.7	10.6			
mer 05	0	0		0	52.7	10.5			
gio 06	0	0		0	58.3	11.6			
ven 07	0	0		0	58.7	12.1			
sab 08	0	9		1	60.4	11.6		9.0000	-9 ⁴
dom 09	0	0		0	54.7	13.0			
lun 10	0	1		0	57.1	13.8			-1 ⁴
mar 11	0	0		0	58.7	13.9			
mer 12	0	0		0	59.5	14.6			
gio 13	0	0		0	56.2	11.8			
ven 14	0	0		0	54.4	13.0			
sab 15	0	0		0	58.0	12.0			
dom 16	0	0		0	60.0	15.8			
lun 17	0	0		0	60.4	14.2			
mar 18	0	0		0	60.4	15.4			
mer 19	0	0		0	61.9	16.2			
gio 20	0	0		0	62.0	15.1			
ven 21	0	0		0	62.7	15.1			
sab 22	0	0		0	62.7	18.6			
dom 23	0	0		0	62.7	19.2			
lun 24	0	0		0	62.7	17.1			
	0								

FORF CORR

⁴IF-impropriamente integrati dal flow-computer

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

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

Volumi da STAMPANTE, causa TELELETTURA NON FUNZIONANTE		
gasday	valid [Sm³]	forf corr
mar 25	0	
mer 26	0	
gio 27	0	
ven 28	0	
sab 29	0	
dom 30	0	
	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 01-01-2023 06:00 (TIPO CEF)

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

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 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

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 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	0	0		0	56.1	15.7			
dom 02	659360	659360		10784	53.9	13.4		61.1424	
lun 03	1178638	1178638		18745	54.4	12.6		62.8775	
mar 04	1289078	1289078		21099	52.8	12.5		61.0966	
mer 05	1170007	1170007		19005	53.9	12.6		61.5631	
gio 06	1119164	1119164		16242				68.9056	
ven 07	862148	862148		12534				68.7847	
sab 08	676743	676743		10187	60.4	12.9		66.4320	
dom 09	812362	812362		12861	52.7	12.7		63.1648	
lun 10	73228	73228		1083				67.6159	
mar 11	1212781	1212781		17909	58.7	12.9		67.7191	
mer 12	1293744 U	1293744		18735	61.5	12.9		69.0549	
gio 13	1263555	1263555		19560				64.5989	
ven 14	1212940	1212940		19468				62.3043	
sab 15	973310	973310		14592				66.7016	
dom 16	0 U	0		0					
lun 17	0 U	0		0					
mar 18	0 U	0		0					
mer 19	0 U	0		0					
gio 20	0 U	0		0					
ven 21	0 U	0		0					
sab 22	0 U	0		0					
dom 23	0 U	0		0					
lun 24	0 U	0		0					
mar 25	0 U	0		0					
mer 26	0 U	0		0					
gio 27	0 U	0		0					
ven 28	0 U	0		0					
sab 29	8753	8753		126				69.4683	
dom 30	0 U	0		0					
13805811									

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

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

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 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