



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

ENGIE PRODUZIONE SpA

-

via Piave, 6 loc. Rosignano Solvay

57016 ROSIGNANO MARITTIMO

Impianto REMI

Codice: 50035701(ex 603601)

Ragione sociale: ENGIE PRODUZIONE SpA

Denominazione: Rosignano Marittimo LI termoelettrici

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 06-04-2023

Volume
39.951.326 m³

Energia
445.623.310 kWh

PCS medio ponderato mese
11,154 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 1.531.210 m ³ 16.621.284 kWh	2 1.522.488 m ³ 16.794.565 kWh	3 1.399.111 m ³ 15.819.749 kWh	4 1.288.014 m ³ 14.667.903 kWh	5 819.601 m ³ 9.332.796 kWh
6 1.414.226 m ³ 15.979.339 kWh	7 1.428.550 m ³ 16.104.044 kWh	8 1.447.558 m ³ 16.270.552 kWh	9 1.376.581 m ³ 15.482.407 kWh	10 1.512.177 m ³ 16.857.749 kWh	11 1.396.714 m ³ 15.539.840 kWh	12 844.406 m ³ 9.475.924 kWh
13 1.455.048 m ³ 15.839.652 kWh	14 1.556.454 m ³ 16.965.348 kWh	15 1.415.865 m ³ 15.418.770 kWh	16 1.378.245 m ³ 14.945.689 kWh	17 1.388.611 m ³ 15.196.958 kWh	18 1.332.071 m ³ 14.656.777 kWh	19 1.246.929 m ³ 14.257.387 kWh
20 1.381.849 m ³ 15.801.443 kWh	21 1.343.207 m ³ 15.355.543 kWh	22 1.300.154 m ³ 14.852.959 kWh	23 1.332.244 m ³ 15.218.223 kWh	24 1.280.859 m ³ 14.531.345 kWh	25 195.616 m ³ 2.202.245 kWh	26 724.445 m ³ 8.134.793 kWh
27 1.287.441 m ³ 14.362.692 kWh	28 1.301.807 m ³ 14.564.616 kWh	29 1.357.449 m ³ 14.868.139 kWh	30 1.389.497 m ³ 15.226.108 kWh	31 1.302.899 m ³ 14.278.470 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

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 compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.855	10.855	9.797	0.72312	0.99774	0.463	AOP
02	11.031	11.031	9.962	0.74060	0.99763	0.524	AOP
03	11.307	11.307	10.221	0.76444	0.99747	0.485	AOP
04	11.388	11.388	10.295	0.75863	0.99747	0.001	AOP
05	11.387	11.387	10.294	0.75852	0.99747	0.001	AOP
06	11.299	11.299	10.214	0.76451	0.99747	0.522	AOP
07	11.273	11.273	10.190	0.76467	0.99748	0.614	AOP
08	11.240	11.240	10.159	0.76069	0.99750	0.544	AOP
09	11.247	11.247	10.165	0.75681	0.99752	0.379	AOP
10	11.148	11.148	10.077	0.77256	0.99748	1.073	AOP
11	11.126	11.126	10.058	0.77725	0.99747	1.241	AOP
12	11.222	11.222	10.142	0.75899	0.99752	0.467	AOP
13	10.886	10.886	9.825	0.71751	0.99776	0.183	AOP
14	10.900	10.900	9.839	0.72214	0.99774	0.306	AOP
15	10.890	10.890	9.828	0.71858	0.99775	0.245	AOP
16	10.844	10.844	9.784	0.70706	0.99781	0.001	AOP
17	10.944	10.944	9.881	0.73062	0.99769	0.468	AOP
18	11.003	11.003	9.933	0.72272	0.99771	0.014	AOP
19	11.434	11.434	10.338	0.76318	0.99744	0.001	AOP
20	11.435	11.435	10.339	0.76336	0.99744	0.001	AOP
21	11.432	11.432	10.336	0.76339	0.99744	0.001	AOP
22	11.424	11.424	10.329	0.76325	0.99745	0.001	AOP
23	11.423	11.423	10.327	0.76277	0.99745	0.001	AOP
24	11.345	11.345	10.255	0.75707	0.99749	0.001	AOP
25	11.258	11.258	10.175	0.75589	0.99752	0.271	AOP
26	11.229	11.229	10.150	0.76477	0.99749	0.674	AOP
27	11.156	11.156	10.084	0.77463	0.99746	1.369	AOP
28	11.188	11.188	10.111	0.75617	0.99753	0.542	AOP
29	10.953	10.953	9.886	0.71779	0.99774	0.032	AOP
30	10.958	10.958	9.890	0.71679	0.99774	0.001	AOP
31	10.959	10.959	9.892	0.71679	0.99774	0.001	AOP
media mese	11.167	11.167	10.090	0.74823	0.99757	0.336	

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.

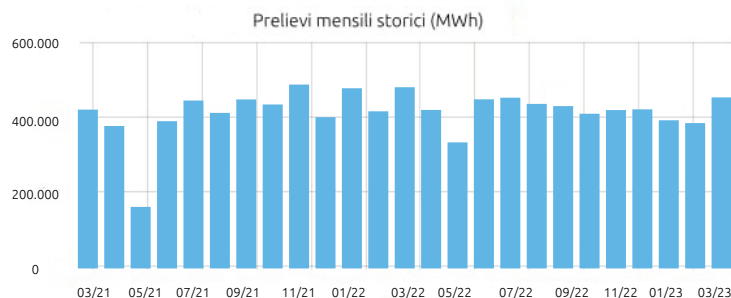
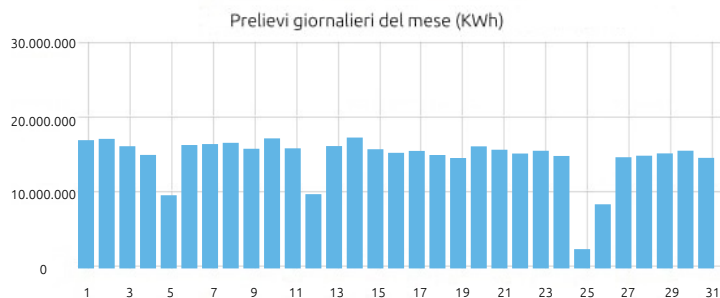
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet 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 5

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 20/09/2022 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 4

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 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.9684

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455868124

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3346330680

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: IGTM /G1600 , matr.162539 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1282.0 ÷ 127421.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17020 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

IN modello: OMET -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: NUOVA FIMA -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO integrato , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - 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	43.1	7.2			
gio 02	0	0		0	44.0	12.2			
ven 03	0	0		0	44.0	12.7			
sab 04	0	0		0	44.0	12.8			
dom 05	0	0		0	44.4	13.4			
lun 06	0	0		0	44.6	14.2			
mar 07	0	0		0	44.6	14.3			
mer 08	0	0		0	44.5	14.2			
gio 09	0	0		0	45.0	17.1			
ven 10	0	0		0	44.9	16.6			
sab 11	0	0		0	44.8	16.4			
dom 12	0	0		0	44.7	15.9			
lun 13	0	0		0	44.7	15.9			
mar 14	0	0		0	44.5	14.9			
mer 15	0	0		0	44.5	15.1			
gio 16	0	0		0	44.2	13.2			
ven 17	0	0		0	44.5	14.5			
sab 18	0	0		0	44.8	15.8			
dom 19	0	0		0	44.5	14.1			
lun 20	0	0		0	44.7	15.2			
mar 21	0	0		0	44.6	14.7			
mer 22	0	0		0	44.7	15.6			
gio 23	0	0		0	44.7	15.8			
ven 24	0	0		0	44.9	16.6			
sab 25	0	0		0	45.2	18.3			
dom 26	0	0		0	45.3	18.2			
lun 27	0	0		0	45.0	17.1			
mar 28	0	0		0	44.5	14.7			
mer 29	0	0		0	44.7	15.5			
gio 30	0	0		0	44.9	16.9			
ven 31	0	0		0	44.8	16.5			
	0								

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP GC P T PI TI dal 04-10-2022 09:00

Pressione di misura regolata = 45.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@45.0 bar, 15°C] = 50.9684

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3455830659

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3346330680

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT G 1600 , matr.T000028670 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@45.0 bar, 15°C): 1433.0 ÷ 127421.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGVO17021 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC17049

IN modello: OMET -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: OMET -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 80.0

T trasmettitore di: T modello: MASTER PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO integrato , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

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

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mer 01	1527730	1527730		30349	45.3	11.4		50.3387	
gio 02	1521001	1521001		30109	45.5	11.6		50.5165	
ven 03	1397715	1397715		27178	46.3	11.8		51.4282	
sab 04	1286588	1286588		24743	46.8	11.7		51.9981	
dom 05	816861	816861		15407	49.0	12.9		53.0188	
lun 06	1412807	1412807		27318	46.5	11.6		51.7171	
mar 07	1427114	1427114		27810	46.1	11.7		51.3166	
mer 08	1446133	1446133		28031	45.9	11.7		51.5905	
gio 09	1375210	1375210		26617	45.9	11.9		51.6666	
ven 10	1510708	1510708		29161	46.0	11.8		51.8058	
sab 11	1395264	1395264		26858	46.0	11.8		51.9497	
dom 12	843510	843510		16089	47.6	15.0		52.4277	
lun 13	1453675	1453675		27882	46.9	11.8		52.1367	
mar 14	1554488	1554488		29811	46.8	11.7		52.1448	
mer 15	1414517	1414517		27028	47.0	11.7		52.3352	
gio 16	1376925	1376925		26912	46.2	11.7		51.1640	
ven 17	1387297	1387297		25860	48.0	11.8		53.6464	
sab 18	1330783	1330783		25632	46.6	11.9		51.9188	
dom 19	1245711	1245711		22884	48.0	11.6		54.4359	
lun 20	1380554	1380554		26021	46.8	11.4		53.0554	
mar 21	1341932	1341932		25322	46.8	11.5		52.9947	
mer 22	1298901	1298901		24705	46.5	11.5		52.5764	
gio 23	1330977	1330977		25369	46.4	11.4		52.4647	
ven 24	1279607	1279607		24394	46.5	11.5		52.4558	
sab 25	194004	194004		3620	48.2	16.4		53.5923	
dom 26	722263	722263		13681	47.4	15.1		52.7931	
lun 27	1286153	1286153		24581	46.4	12.1		52.3231	
mar 28	1300539	1300539		25197	46.1	12.1		51.6148	
mer 29	1356141	1356141		26527	46.2	12.0		51.1230	
gio 30	1388163	1388163		26857	46.6	11.8		51.6872	
ven 31	1301338	1301338		25293	46.4	11.7		51.4505	
39904609									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF P T PI TI dal 04-10-2022 09:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 4.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@4.0 bar, 15°C] = 4.996

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3402153579
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT- L G 160 , matr.T000008441 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@4.0 bar, 15°C): 37.0 ÷ 1249.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.IC15019
IN	modello: SCANTOR -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 10.0
IN	modello: SCANTOR -, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 50.0
P	trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 12.0
T	trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT1000 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Impianto REMI 50035701(ex 603601) ENGIE PRODUZIONE SpA, 57016 ROSIGNANO MARITTIMO - linea 3