

ALLEGATO B



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2022

periodo dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06 - emesso in data 04-02-2022

volume in m³
28.520.010

energia in kWh
311.812.377

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,933

LUN	3		687	10	1.469.941	17	1.592.754	24	1.600.725	31	1.309.810	m ³
			7.211		16.041.466		17.255.897		17.377.471		13.979.602	
MAR	4		2.478	11	5.454	18	1.778.232	25	3.026.494			m ³
			26.014		60.627		19.293.817		33.367.096			
MER	5		0	12	0	19	2.948.298	26	+ 3.376.170			m ³
			0		0		32.401.795		37.434.973			
GIO	6		0	13	1.195.944	20	1.611.927	27	2.423.622			m ³
			0		13.258.235		17.570.004		26.713.162			
VEN	7		0	14	1.180.689	21	1.286.658	28	633			m ³
			0		13.167.044		13.964.099		6.841			
SAB	1	0	8	0	15	1.090.474	22	1.254	29	1.277		m ³
		0		0		12.167.509		13.360		13.614		
DOM	2	0	9	41.428	16	34.391	23	1.237.700	30	1.302.970		m ³
		0		441.167		383.528		13.108.481		13.759.363		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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,497	10,497	9,461	0,68716	0,99798	0,08	AOP
02	10,497	10,497	9,461	0,68719	0,99798	0,08	AOP
03	10,497	10,497	9,461	0,68721	0,99798	0,08	AOP
04	10,498	10,498	9,462	0,68722	0,99798	0,08	AOP
05	10,499	10,499	9,463	0,68735	0,99798	0,08	AOP
06	10,501	10,501	9,466	0,68777	0,99797	0,09	AOP
07	10,553	10,553	9,515	0,69554	0,99793	0,24	AOP
08	10,788	10,788	9,738	0,73074	0,99773	0,88	AOP
09	10,649	10,649	9,605	0,71002	0,99785	0,50	AOP
10	10,913	10,913	9,856	0,74907	0,99763	1,23	AOP
11	11,116	11,116	10,048	0,78075	0,99744	1,87	AOP
12	11,123	11,123	10,055	0,78177	0,99743	1,88	AOP
13	11,086	11,086	10,021	0,77575	0,99747	1,72	AOP
14	11,152	11,152	10,083	0,78447	0,99742	1,86	AOP
15	11,158	11,158	10,088	0,78576	0,99741	1,89	AOP
16	11,152	11,152	10,083	0,78554	0,99741	1,88	AOP
17	10,834	10,834	9,781	0,73805	0,99769	1,02	AOP
18	10,850	10,850	9,796	0,73982	0,99768	1,05	AOP
19	10,990	10,990	9,929	0,75961	0,99756	1,40	AOP
20	10,900	10,900	9,843	0,74674	0,99764	1,15	AOP
21	10,853	10,853	9,799	0,73986	0,99768	1,03	AOP
22	10,654	10,654	9,610	0,71041	0,99785	0,50	AOP
23	10,591	10,591	9,550	0,70082	0,99790	0,32	AOP
24	10,856	10,856	9,801	0,74008	0,99768	1,05	AOP
25	11,025	11,025	9,962	0,76413	0,99753	1,50	AOP
26	11,088	11,088	10,022	0,77354	0,99748	1,65	AOP
27	11,022	11,022	9,959	0,76393	0,99754	1,45	AOP
28	10,808	10,808	9,757	0,73262	0,99772	0,89	AOP
29	10,661	10,661	9,617	0,71146	0,99784	0,52	AOP
30	10,560	10,560	9,521	0,69626	0,99793	0,24	AOP
31	10,673	10,673	9,629	0,71246	0,99784	0,52	AOP
MEDIA MESE	10,808	10,808	9,756	0,73333	0,99771	0,93	

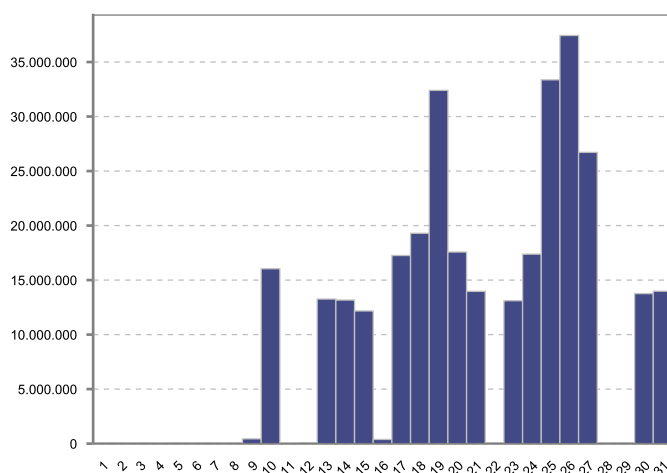
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

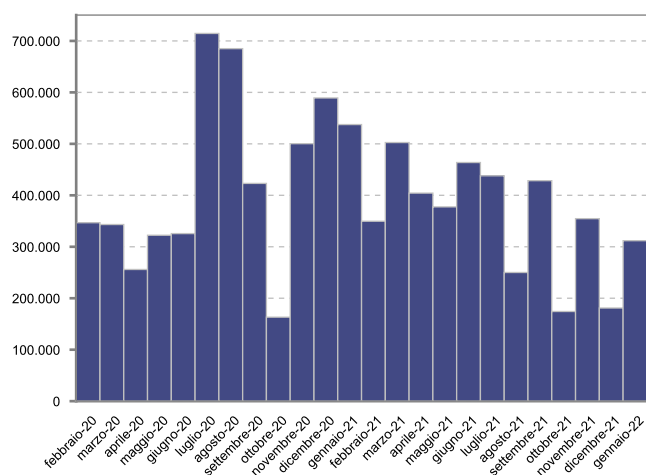
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 13-01-2022 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0
0
687
2478
0
0
0
0
41428
1469941
5454
0

Totale

d

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12

1519988

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 13-01-2022 06 al 14-01-2022 06

CAUSALE CM Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3
1195944

d
13

Totale

1195944

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 14-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d
1180689	14	3376170	26
1090474	15	2423622	27
34391	16	633	28
1592754	17	1277	29
1778232	18	1302970	30
2948298	19	1309810	31
1611927	20		
1286658	21		
1254	22		
1237700	23		
1600725	24		
3026494	25		
Totale	25804078		

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2022

periodo dal 01-02-2022 06 al 01-03-2022 06 - emesso in data 05-03-2022

volume in m³

24.126.630

energia in kWh

259.799.717

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,768

LUN		7	1.472.487	14	1.203.565	21	1.118.003	28	520.229		m ³
			15.860.157		12.979.245		11.883.254		5.560.728		
MAR	1	1.028.918	8	1.495.313	15	596	22	0			m ³
		11.193.599		16.277.977		6.265		0			
MER	2	1.866	9	1.517.212	16	1.006.806	23	623			m ³
		20.209		16.557.335		10.685.232		6.542			
GIO	3	49.997	10	1.576.414	17	1.495.878	24	57.520			m ³
		537.918		17.162.419		16.074.705		604.018			
VEN	4	1.470.749	11	+ 1.624.838	18	1.106.989	25	981.865			m ³
		15.842.908		17.759.479		11.952.160		10.306.637			
SAB	5	1.118.018	12	1.243.554	19	0	26	312.085			m ³
		11.981.799		13.592.045		0		3.275.956			
DOM	6	830.574	13	901.960	20	891.296	27	1.099.275			m ³
		8.761.725		9.749.286		9.424.564		11.743.555			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

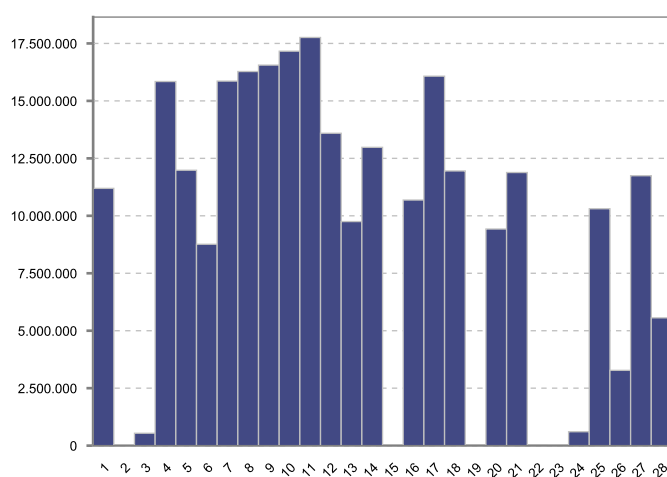
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

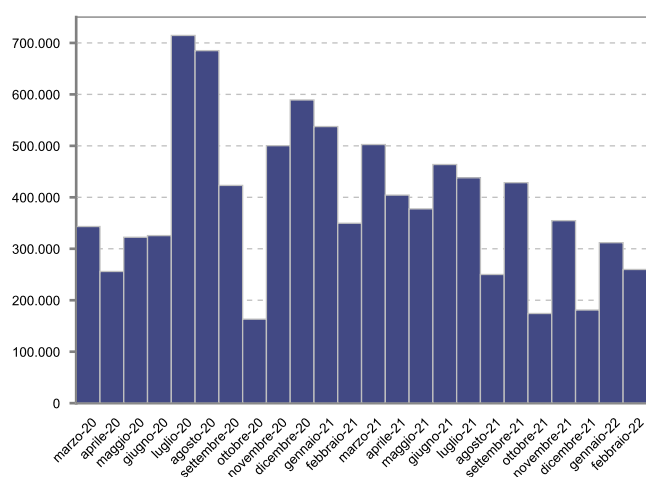
- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : 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

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2022 06 al 09-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

1028918
1866
49997
1470749
1118018
830574
1472487
1495313

d

1
2
3
4
5
6
7
8

Totale

7467922

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 09-02-2022 06 al 11-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3

1517212

1576414

d

9

10

Totale

3093626

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 11-02-2022 06 al 25-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d
1624838	11	623	23
1243554	12	57520	24
901960	13		
1203565	14		
596	15		
1006806	16		
1495878	17		
1106989	18		
0	19		
891296	20		
1118003	21		
0	22		
Totale	10651628		

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 25-02-2022 06 al 26-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3
981865

d
25

Totale

981865

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 26-02-2022 06 al 01-03-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3312085
1099275
520229**d**26
27
28

Totale

1931589

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2022 06 al 20-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione

" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d
0	1	0	13
0	2	0	14
0	3	0	15
0	4	0	16
0	5	0	17
0	6	0	18
0	7	0	19
0	8		
0	9		
0	10		
0	11		
0	12		
Totale	0		

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-02-2022 06 al 21-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3
0d
20

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 21-02-2022 06 al 01-03-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione

" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

d

21

22

23

24

25

26

27

28

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2022

periodo dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 06 - emesso in data 04-04-2022

volume in m³

21.127.082

energia in kWh

233.958.212

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,074

LUN		7	1.210.224	14	0	21	1.513.337	28	1.562.351		m ³
			13.532.725		0		16.746.587		17.398.341		
MAR	1	1.226	8	0	15	50.197	22	1.417.362	29	1.079.634	m ³
		12.869		0		562.307		15.734.136		12.012.008	
MER	2	0	9	0	16	+ 1.621.012	23	1.485.927	30	0	m ³
		0		0		17.951.087		16.499.733		0	
GIO	3	617	10	0	17	1.185.830	24	1.603.751	31	0	m ³
		6.477		0		13.154.412		17.779.184		0	
VEN	4	1.867	11	0	18	1.068.759	25	1.571.866			m ³
		19.600		0		11.836.506		17.438.281			
SAB	5	617	12	0	19	1.221.336	26	1.139.884			m ³
		6.477		0		13.550.723		12.643.593			
DOM	6	1.437.554	13	0	20	1.016.737	27	936.994			m ³
		15.368.890		0		11.274.597		10.429.680			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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,497	10,497	9,461	0,68715	0,99798	0,08	AOP
02	10,497	10,497	9,461	0,68723	0,99798	0,08	AOP
03	10,497	10,497	9,462	0,68729	0,99798	0,08	AOP
04	10,498	10,498	9,462	0,68735	0,99798	0,09	AOP
05	10,497	10,497	9,462	0,68731	0,99798	0,09	AOP
06	10,691	10,691	9,645	0,71567	0,99782	0,61	AOP
07	11,182	11,182	10,111	0,78656	0,99740	1,88	AOP
08	11,197	11,197	10,125	0,78845	0,99738	1,92	AOP
09	11,200	11,200	10,128	0,78861	0,99738	1,92	AOP
10	11,201	11,201	10,128	0,78875	0,99738	1,93	AOP
11	11,204	11,204	10,131	0,78892	0,99738	1,93	AOP
12	11,203	11,203	10,130	0,78889	0,99738	1,93	AOP
13	11,205	11,205	10,132	0,78913	0,99738	1,95	AOP
14	11,208	11,208	10,135	0,78890	0,99738	1,93	AOP
15	11,202	11,202	10,129	0,78858	0,99738	1,95	AOP
16	11,074	11,074	10,009	0,77317	0,99748	1,79	AOP
17	11,093	11,093	10,026	0,77631	0,99746	1,88	AOP
18	11,075	11,075	10,010	0,77327	0,99748	1,80	AOP
19	11,095	11,095	10,028	0,77542	0,99746	1,81	AOP
20	11,089	11,089	10,023	0,77514	0,99747	1,79	AOP
21	11,066	11,066	10,002	0,77379	0,99748	1,74	AOP
22	11,101	11,101	10,034	0,77676	0,99746	1,82	AOP
23	11,104	11,104	10,038	0,77928	0,99745	1,87	AOP
24	11,086	11,086	10,021	0,77869	0,99746	1,84	AOP
25	11,094	11,094	10,029	0,77893	0,99745	1,82	AOP
26	11,092	11,092	10,026	0,77627	0,99747	1,76	AOP
27	11,131	11,131	10,063	0,78094	0,99744	1,81	AOP
28	11,136	11,136	10,067	0,78076	0,99743	1,81	AOP
29	11,126	11,126	10,058	0,77985	0,99744	1,84	AOP
30	11,141	11,141	10,073	0,78206	0,99743	1,88	AOP
31	11,146	11,146	10,076	0,78248	0,99742	1,89	AOP
MEDIA MESE	11,020	11,020	9,958	0,76426	0,99753	1,53	

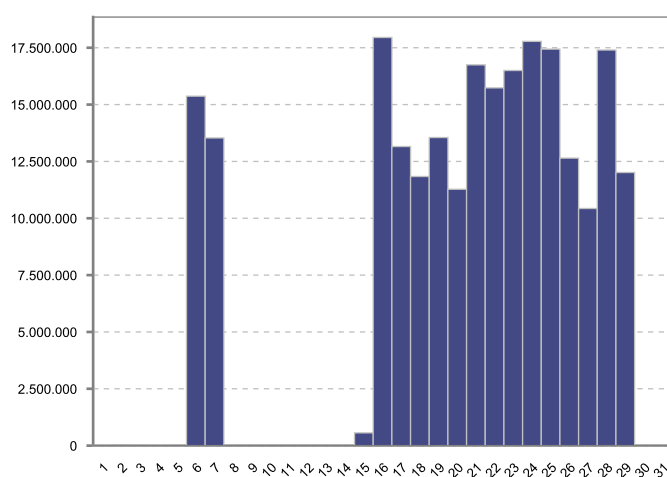
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

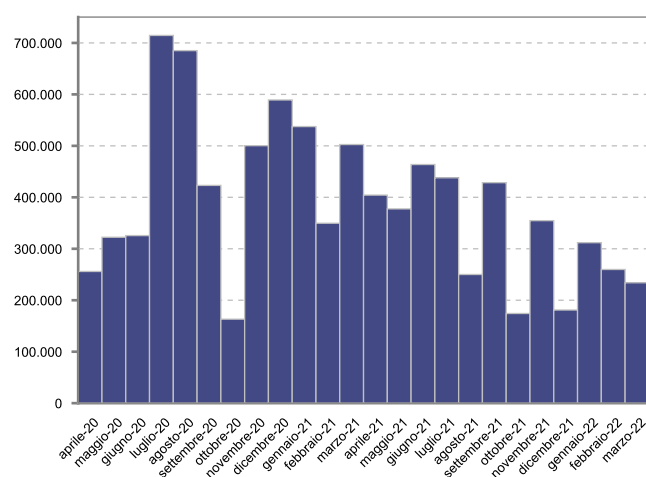
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unità 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1226	1	0	13	1571866	25
0	2	0	14	1139884	26
617	3	50197	15	936994	27
1867	4	1621012	16	1562351	28
617	5	1185830	17	1079634	29
1437554	6	1068759	18	0	30
1210224	7	1221336	19	0	31
0	8	1016737	20		
0	9	1513337	21		
0	10	1417362	22		
0	11	1485927	23		
0	12	1603751	24		
Totale		21127082			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2022 06 al 01-04-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unità 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2022

periodo dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06 - emesso in data 12-05-2022

volume in m³
1.665.813

energia in kWh
18.555.521

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,139

LUN		4	0	11	973.975	18	0	25	0		m³
			0		10.903.650		0		0		
MAR		5	0	12	0	19	3.770	26	0		m³
			0		0		41.266		0		
MER		6	0	13	0	20	0	27	621		m³
			0		0		0		6.710		
GIO		7	0	14	0	21	0	28	1.198		m³
			0		0		0		13.196		
VEN	1	1.201	8	0	15	0	22	0	29	0	m³
		13.383		0		0		0		0	
SAB	2	0	9	0	16	0	23	0	30	0	m³
		0		0		0		0		0	
DOM	3	0	10	685.048	17	0	24	0			m³
		0		7.577.316		0		0			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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,143	11,143	10,074	0,78215	0,99742	1,88	AOP
02	11,143	11,143	10,074	0,78214	0,99742	1,88	AOP
03	11,144	11,144	10,075	0,78196	0,99743	1,86	AOP
04	11,145	11,145	10,076	0,78227	0,99742	1,87	AOP
05	11,142	11,142	10,073	0,78252	0,99742	1,88	AOP
06	11,142	11,142	10,073	0,78289	0,99742	1,88	AOP
07	11,140	11,140	10,071	0,78285	0,99742	1,87	AOP
08	11,119	11,119	10,052	0,78060	0,99744	1,82	AOP
09	10,920	10,920	9,863	0,75193	0,99761	1,31	AOP
10	11,061	11,061	9,997	0,77236	0,99749	1,70	AOP
11	11,195	11,195	10,123	0,78951	0,99738	2,01	AOP
12	11,252	11,252	10,176	0,79582	0,99733	2,13	AOP
13	11,253	11,253	10,178	0,79573	0,99733	2,12	AOP
14	11,253	11,253	10,178	0,79587	0,99733	2,13	AOP
15	11,250	11,250	10,174	0,79533	0,99734	2,11	AOP
16	11,037	11,037	9,974	0,76641	0,99752	1,58	AOP
17	10,669	10,669	9,624	0,71286	0,99783	0,57	AOP
18	10,528	10,528	9,491	0,69172	0,99795	0,17	AOP
19	10,946	10,946	9,887	0,75249	0,99760	1,32	AOP
20	10,989	10,989	9,928	0,75879	0,99757	1,43	AOP
21	10,655	10,655	9,612	0,71118	0,99785	0,54	AOP
22	10,516	10,516	9,480	0,69026	0,99796	0,15	AOP
23	10,509	10,509	9,473	0,68904	0,99797	0,12	AOP
24	10,515	10,515	9,479	0,68981	0,99796	0,13	AOP
25	10,555	10,555	9,516	0,69585	0,99793	0,25	AOP
26	10,809	10,809	9,757	0,73339	0,99772	0,97	AOP
27	10,805	10,805	9,754	0,73272	0,99772	0,95	AOP
28	11,015	11,015	9,952	0,76266	0,99754	1,52	AOP
29	11,021	11,021	9,958	0,76338	0,99754	1,52	AOP
30	11,028	11,028	9,965	0,76439	0,99753	1,54	AOP
MEDIA MESE	10,963	10,963	9,904	0,75563	0,99758	1,37	

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>)

Comunicazioni e grafici

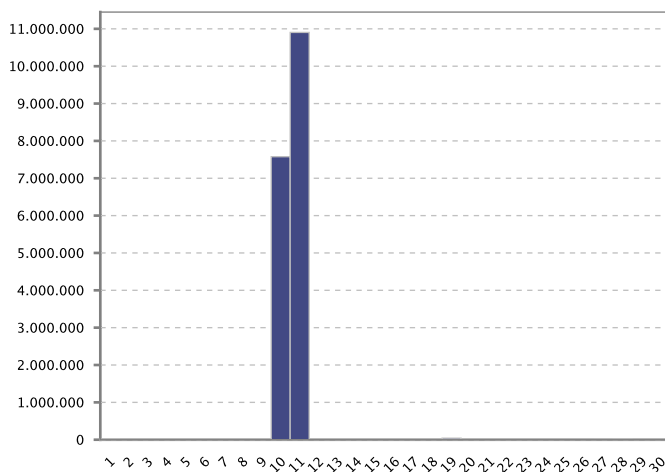
NOTE

Non allineamento totalizzatori. Lettura Contatore superiore al flow-computer
Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

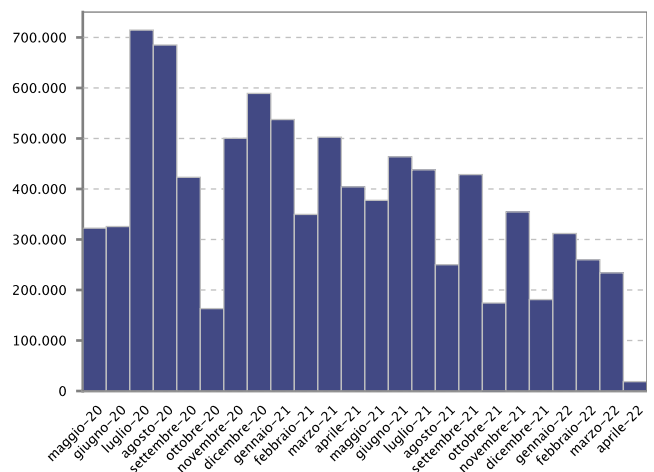
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1201	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	621	27
0	4	0	16	1198	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	3770	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
685048	10	0	22		
973975	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		1665813			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleggibile

----- fondo scala -----

emett. d'impulsi

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

BF 1,00000 l/m3

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

valore unita' 100.0 m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

campo scala 0/ 80,00 bar

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione

campo scala 0/ 81,00 bar

" temperatura

campo scala -30,00/ 55,00 °C

ELABORAZIONE DA CONTATORE con P e T INDICATE

31315355	lettura iniziale	31315355	lettura finale
31315355	rilevata il 04-04-2022 10:00	31315355	rilevata il 02-05-2022 16:00
	calcolata il 01-04-2022 06:00		calcolata il 01-05-2022 06:00

P ass. %	media bar	T relativa %	media °C	zeta1	Ktvo	UC	m3	d
-	1,008	-	,000	,99699	1,04990	0	0	1
-	1,008	-	,000	,99698	1,04991	0	0	2
-	1,008	-	,000	,99699	1,04991	0	0	3
-	1,008	-	,000	,99698	1,04991	0	0	4
-	1,008	-	,000	,99698	1,04991	0	0	5
-	1,008	-	,000	,99698	1,04991	0	0	6
-	1,008	-	,000	,99698	1,04991	0	0	7
-	1,008	-	,000	,99700	1,04991	0	0	8
-	1,008	-	,000	,99719	1,04989	0	0	9
-	1,008	-	,000	,99706	1,04990	0	0	10
-	1,008	-	,000	,99693	1,04992	0	0	11
-	1,008	-	,000	,99688	1,04992	0	0	12
-	1,008	-	,000	,99689	1,04991	0	0	13
-	1,008	-	,000	,99688	1,04992	0	0	14
-	1,008	-	,000	,99689	1,04992	0	0	15
-	1,008	-	,000	,99709	1,04990	0	0	16
-	1,008	-	,000	,99744	1,04986	0	0	17
-	1,008	-	,000	,99757	1,04985	0	0	18
-	1,008	-	,000	,99718	1,04989	0	0	19
-	1,008	-	,000	,99714	1,04990	0	0	20
-	1,008	-	,000	,99745	1,04987	0	0	21
-	1,008	-	,000	,99758	1,04985	0	0	22
-	1,008	-	,000	,99759	1,04985	0	0	23
-	1,008	-	,000	,99758	1,04985	0	0	24
-	1,008	-	,000	,99755	1,04985	0	0	25
-	1,008	-	,000	,99731	1,04988	0	0	26
-	1,008	-	,000	,99731	1,04988	0	0	27
-	1,008	-	,000	,99711	1,04990	0	0	28
-	1,008	-	,000	,99711	1,04990	0	0	29
-	1,008	-	,000	,99710	1,04990	0	0	30
Totali						0	0	

NOTA: Altro



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2022

periodo dal 01-05-2022 06 al 01-06-2022 06 - emesso in data 07-06-2022

volume in m³

24.408.576

energia in kWh

264.927.847

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,854

LUN		2	1.547.312	9	0	16	2.518.092	23	1.589.510	30	1.330.613	m ³
			17.086.966		0		26.767.318		17.063.390		14.354.653	
MAR		3	1.630.057	10	0	17	1.091.178	24	1.627.692	31	1.448.892	m ³
			17.845.864		0		12.097.890		17.670.224		15.708.887	
MER		4	1.200.206	11	0	18	0	25	+ 2.591.955			m ³
			12.958.624		0		0		28.444.114			
GIO		5	0	12	0	19	83.195	26	1.549.397			m ³
			0		0		926.044		16.964.348			
VEN		6	0	13	0	20	1.149.578	27	1.582.021			m ³
			0		0		12.714.333		17.247.193			
SAB		7	0	14	7.846	21	0	28	1.306.044			m ³
			0		82.642		0		14.036.055			
DOM	1	99.102	8	0	15	963.217	22	1.023.902	29	68.767		m ³
		1.089.230		0		10.111.852		11.035.616		722.604		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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,991	10,991	9,930	0,76074	0,99756	1,46	AOP
02	11,043	11,043	9,979	0,77021	0,99751	1,65	AOP
03	10,948	10,948	9,890	0,75506	0,99759	1,38	AOP
04	10,797	10,797	9,746	0,73264	0,99772	0,96	AOP
05	10,643	10,643	9,600	0,70993	0,99785	0,54	AOP
06	10,627	10,627	9,585	0,70767	0,99787	0,49	AOP
07	10,635	10,635	9,593	0,70879	0,99786	0,52	AOP
08	10,646	10,646	9,603	0,71054	0,99785	0,55	AOP
09	10,654	10,654	9,610	0,71189	0,99784	0,58	AOP
10	10,668	10,668	9,624	0,71413	0,99783	0,62	AOP
11	10,679	10,679	9,635	0,71593	0,99782	0,66	AOP
12	10,691	10,691	9,646	0,71773	0,99781	0,70	AOP
13	10,702	10,702	9,656	0,71944	0,99780	0,73	AOP
14	10,533	10,533	9,496	0,69299	0,99795	0,20	AOP
15	10,498	10,498	9,462	0,68743	0,99798	0,09	AOP
16	10,630	10,630	9,588	0,70785	0,99786	0,49	AOP
17	11,087	11,087	10,022	0,77837	0,99746	1,87	AOP
18	11,134	11,134	10,066	0,78534	0,99741	2,02	AOP
19	11,131	11,131	10,063	0,78529	0,99742	2,02	AOP
20	11,060	11,060	9,996	0,77506	0,99748	1,76	AOP
21	11,113	11,113	10,047	0,78378	0,99743	1,90	AOP
22	10,778	10,778	9,729	0,73120	0,99774	0,92	AOP
23	10,735	10,735	9,688	0,72430	0,99777	0,80	AOP
24	10,856	10,856	9,802	0,74204	0,99767	1,13	AOP
25	10,974	10,974	9,915	0,76022	0,99757	1,47	AOP
26	10,949	10,949	9,890	0,75630	0,99759	1,41	AOP
27	10,902	10,902	9,846	0,75009	0,99763	1,28	AOP
28	10,747	10,747	9,698	0,72529	0,99777	0,80	AOP
29	10,508	10,508	9,472	0,68841	0,99797	0,09	AOP
30	10,788	10,788	9,737	0,73157	0,99773	0,93	AOP
31	10,842	10,842	9,789	0,73963	0,99768	1,08	AOP
MEDIA MESE	10,806	10,806	9,755	0,73483	0,99771	1,00	

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>)

Comunicazioni e grafici

NOTE

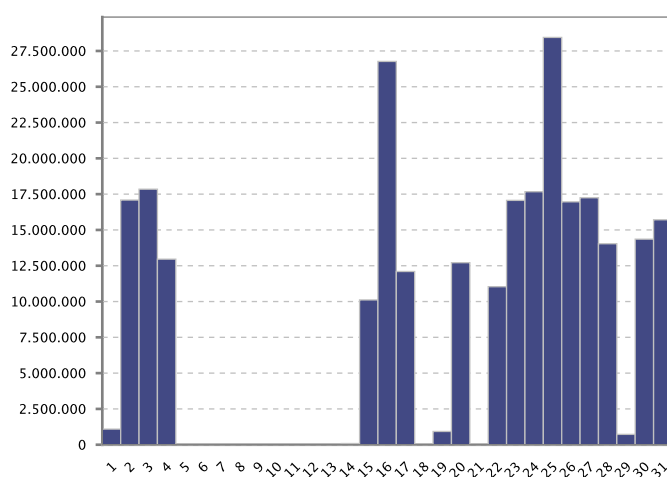
Non allineamento totalizzatori. Lettura Contatore superiore al flow-computer

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

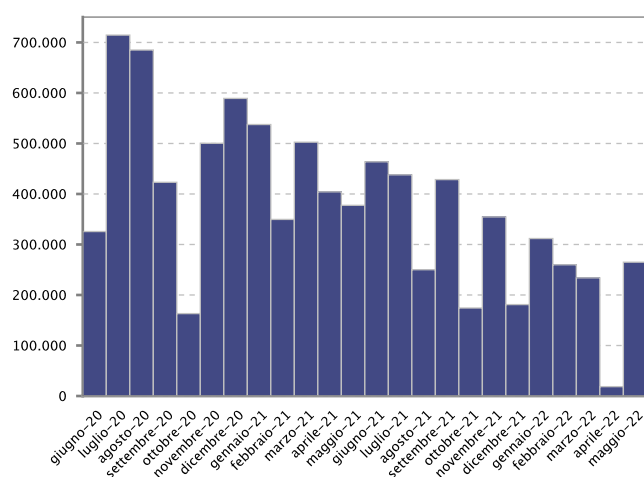
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2022 06 al 01-06-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
99102	1	0	13	0	25
1547312	2	7846	14	0	26
1630057	3	963217	15	0	27
1200206	4	2518092	16	0	28
0	5	1091178	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	83195	19	0	31
0	8	1149578	20		
0	9	0	21		
0	10	1023902	22		
0	11	1589510	23		
0	12	487156	24		
Totale		13390351			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2022 06 al 01-06-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	2591955	25
0	2	0	14	1549397	26
0	3	0	15	1582021	27
0	4	0	16	1306044	28
0	5	0	17	68767	29
0	6	0	18	1330613	30
0	7	0	19	1448892	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	1140536	24		
Totale		11018225			



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2022

periodo dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 06 - emesso in data 04-07-2022

volume in m³

11.367.748

energia in kWh

122.605.147

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,785

LUN		6	1.492.752	13	0	20	0	27	0		m³
			16.130.678		0		0		0		
MAR		7	1.410.252	14	0	21	0	28	0		m³
			15.239.183		0		0		0		
MER	1	1.095.513	8	1.456.564	15	0	22	0	29	50.341	m³
		11.705.556		15.792.067		0		0		539.907	
GIO	2	923.644	9	1.384.476	16	0	23	2.569	30	+ 1.553.002	m³
		9.837.732		14.878.964		0		27.766		16.589.167	
VEN	3	989.469	10	84.757	17	0	24	1.064			m³
		10.831.717		933.259		0		11.592			
SAB	4	0	11	0	18	0	25	1.069			m³
		0		0		0		11.499			
DOM	5	919.173	12	0	19	0	26	3.103			m³
		10.042.884		0		0		33.174			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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,685	10,685	9,640	0,71617	0,99782	0,65	AOP
02	10,651	10,651	9,607	0,71065	0,99785	0,54	AOP
03	10,947	10,947	9,888	0,75577	0,99759	1,39	AOP
04	11,101	11,101	10,035	0,77926	0,99745	1,83	AOP
05	10,926	10,926	9,869	0,75283	0,99761	1,34	AOP
06	10,806	10,806	9,755	0,73482	0,99771	1,00	AOP(m)
07	10,806	10,806	9,755	0,73482	0,99771	1,00	AOP(m)
08	10,842	10,842	9,789	0,73981	0,99768	1,09	AOP
09	10,747	10,747	9,699	0,72607	0,99776	0,83	AOP
10	11,011	11,011	9,950	0,76731	0,99753	1,62	AOP
11	10,739	10,739	9,691	0,72464	0,99777	0,80	AOP
12	10,758	10,758	9,710	0,72734	0,99776	0,84	AOP
13	10,762	10,762	9,713	0,72775	0,99775	0,85	AOP
14	10,759	10,759	9,710	0,72743	0,99776	0,85	AOP
15	10,759	10,759	9,710	0,72731	0,99776	0,84	AOP
16	10,755	10,755	9,707	0,72719	0,99776	0,85	AOP
17	10,747	10,747	9,699	0,72749	0,99776	0,84	AOP
18	10,734	10,734	9,687	0,72801	0,99776	0,84	AOP
19	10,715	10,715	9,670	0,72861	0,99777	0,84	AOP
20	10,692	10,692	9,650	0,72940	0,99778	0,83	AOP
21	10,563	10,563	9,533	0,73452	0,99781	0,81	AOP
22	10,806	10,806	9,755	0,73482	0,99771	1,00	AOP(m)
23	10,808	10,808	9,761	0,75442	0,99765	1,30	AOP
24	10,895	10,895	9,841	0,75524	0,99761	1,36	AOP
25	10,757	10,757	9,710	0,73338	0,99774	0,96	AOP
26	10,691	10,691	9,647	0,72128	0,99780	0,74	AOP
27	10,851	10,851	9,799	0,74718	0,99766	1,22	AOP
28	10,855	10,855	9,803	0,74795	0,99765	1,25	AOP
29	10,725	10,725	9,679	0,72642	0,99777	0,83	AOP
30	10,682	10,682	9,637	0,71526	0,99782	0,60	AOP
MEDIA MESE	10,786	10,786	9,737	0,73544	0,99772	0,99	

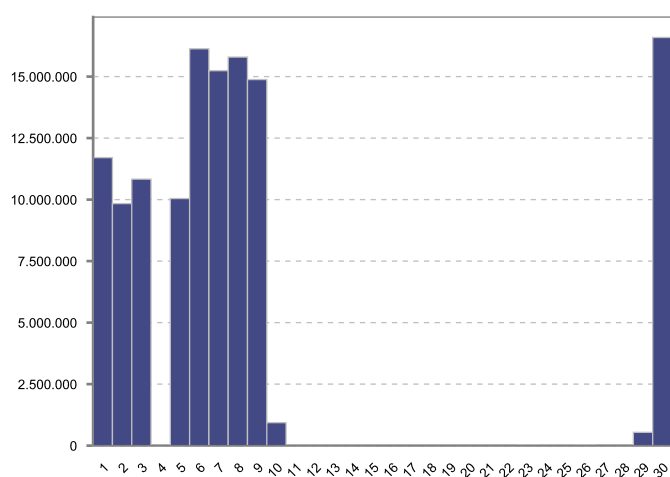
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

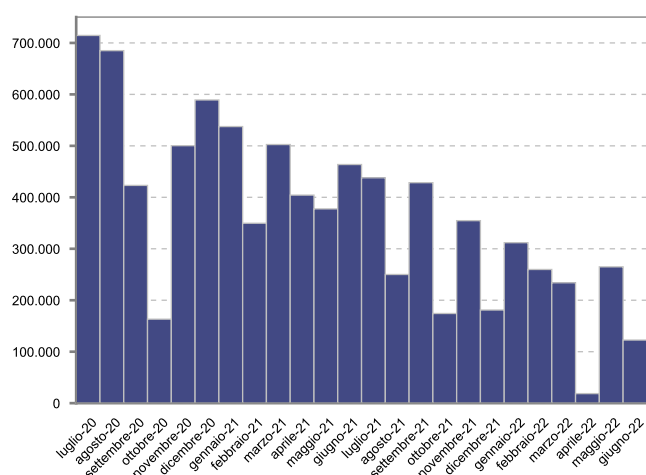
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
1281791	7	0	19		
1456564	8	0	20		
1384476	9	0	21		
84757	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		4207588			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2022 06 al 01-07-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00800 bar
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,67565

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 226.703 Sm3/h

valore unita' 100.0 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1095513	1	0	13	1069	25
923644	2	0	14	3103	26
989469	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
919173	5	0	17	50341	29
1492752	6	0	18	1553002	30
128461	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	2569	23		
0	12	1064	24		
Totale		7160160			



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2022

periodo dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06 - emesso in data 04-08-2022

volume in m³

49.967.718

energia in kWh

544.120.386

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,889

LUN		4	1.548.111	11	2.885.098	18	2.466.773	25	2.912.462		m ³
			16.383.659		31.551.432		26.944.561		31.990.483		
MAR		5	1.484.540	12	2.538.402	19	2.841.770	26	2.774.819		m ³
			16.110.228		27.846.270		31.233.894		30.470.287		
MER		6	1.512.614	13	1.516.682	20	2.959.348	27	2.870.600		m ³
			16.420.938		16.424.149		32.538.031		31.545.023		
GIO		7	1.286.065	14	1.532.250	21	+ 3.012.367	28	2.783.128		m ³
			13.933.228		16.600.397		33.166.161		30.497.517		
VEN	1	1.051.418	8	1.085	15	1.500.855	22	2.549.007	29	2.063.824	m ³
		11.359.520		11.575		16.257.261		27.934.568		22.475.043	
SAB	2	529	9	1.062	16	682.862	23	1.630	30	0	m ³
		5.688		11.225		7.335.304		17.457		0	
DOM	3	90.620	10	1.020.147	17	1.396.712	24	1.645.384	31	1.037.554	m ³
		962.928		10.719.705		14.912.694		17.531.567		10.929.594	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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	10,804	10,804	9,752	0,73093	0,99773	0,84	AOP
02	10,752	10,752	9,703	0,72380	0,99777	0,71	AOP
03	10,626	10,626	9,583	0,70573	0,99787	0,40	AOP
04	10,583	10,583	9,543	0,69945	0,99791	0,31	AOP
05	10,852	10,852	9,798	0,74010	0,99768	1,12	AOP
06	10,856	10,856	9,802	0,74115	0,99767	1,15	AOP
07	10,834	10,834	9,782	0,73793	0,99769	1,06	AOP
08	10,668	10,668	9,624	0,71314	0,99783	0,60	AOP
09	10,570	10,570	9,531	0,69834	0,99792	0,30	AOP
10	10,508	10,508	9,472	0,68870	0,99797	0,10	AOP
11	10,936	10,936	9,878	0,75376	0,99760	1,41	AOP
12	10,970	10,970	9,910	0,75765	0,99757	1,44	AOP
13	10,829	10,829	9,777	0,73747	0,99769	1,07	AOP
14	10,834	10,834	9,781	0,73818	0,99769	1,11	AOP
15	10,832	10,832	9,779	0,73741	0,99769	1,08	AOP
16	10,742	10,742	9,694	0,72312	0,99777	0,78	AOP
17	10,677	10,677	9,632	0,71317	0,99783	0,57	AOP
18	10,923	10,923	9,866	0,75182	0,99761	1,38	AOP
19	10,991	10,991	9,930	0,76190	0,99755	1,56	AOP
20	10,995	10,995	9,934	0,76255	0,99755	1,57	AOP
21	11,010	11,010	9,948	0,76370	0,99754	1,58	AOP
22	10,959	10,959	9,900	0,75697	0,99758	1,44	AOP
23	10,710	10,710	9,664	0,72036	0,99780	0,72	AOP
24	10,655	10,655	9,611	0,71136	0,99784	0,55	AOP
25	10,984	10,984	9,923	0,76178	0,99756	1,52	AOP
26	10,981	10,981	9,921	0,76263	0,99755	1,52	AOP
27	10,989	10,989	9,929	0,76350	0,99755	1,56	AOP
28	10,958	10,958	9,900	0,75996	0,99757	1,46	AOP
29	10,890	10,890	9,835	0,74890	0,99764	1,26	AOP
30	10,642	10,642	9,600	0,71031	0,99785	0,52	AOP
31	10,534	10,534	9,497	0,69302	0,99795	0,18	AOP
MEDIA MESE	10,809	10,809	9,758	0,73448	0,99771	1,00	

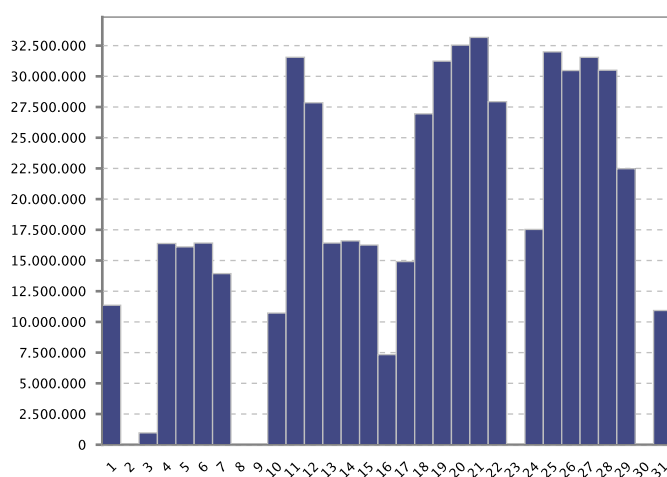
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

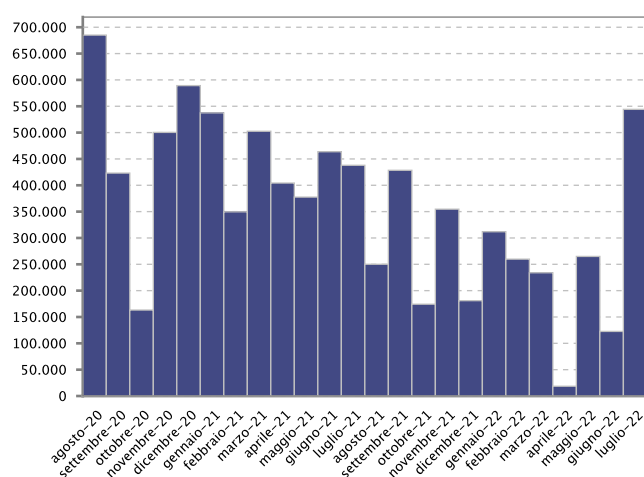
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (kWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00848 bar
" di calcolo 15,870 bar

KTvo di calcolo 17,26677

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 69.067 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00848 bar
" di calcolo 15,870 bar

KTvo di calcolo 17,26677

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 69.067 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 545,86200 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1051418	1	1516682	13	2912462	25
529	2	1532250	14	2774819	26
90620	3	1500855	15	2870600	27
1548111	4	682862	16	2783128	28
1484540	5	1396712	17	2063824	29
1512614	6	2466773	18	0	30
1286065	7	2841770	19	1037554	31
1085	8	2959348	20		
1062	9	3012367	21		
1020147	10	2549007	22		
2885098	11	1630	23		
2538402	12	1645384	24		
Totale		49967718			



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
Ergosud Spa

-
Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE KR

Impianto REMI:

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotona KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2022

periodo dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06 - emesso in data 02-09-2022

volume in m³

47.321.714

energia in kWh

514.234.165

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,867

LUN	1	2.749.198	8	1.383.233	15	944.441	22	2.816.300	29	1.172.173		m ³
		29.903.027		14.746.647		9.914.742		30.666.691		12.314.850		
MAR	2	2.902.197	9	1.402.191	16	1.410.524	23	2.453.445	30	2.636.232		m ³
		31.880.634		15.150.674		15.374.712		26.889.757		28.421.217		
MER	3	+ 2.953.530	10	1.545.179	17	1.446.127	24	2.299.814	31	1.919.175		m ³
		32.459.295		16.806.912		15.991.272		25.123.168		20.936.280		
GIO	4	2.875.889	11	1.428.486	18	1.457.847	25	2.884.675				m ³
		31.606.020		15.493.359		15.706.844		31.636.231				
VEN	5	2.291.381	12	939.671	19	1.038.286	26	2.267.755				m ³
		25.042.503		10.129.653		11.172.996		24.732.136				
SAB	6	106.611	13	0	20	571	27	0				m ³
		1.137.326		0		6.006		0				
DOM	7	944.373	14	0	21	1.051.135	28	1.275				m ³
		9.936.693		0		11.041.122		13.400				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.

Accanto al volume è indicata 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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 - ERGOSUD CROTONE

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,877	10,877	9,823	0,74719	0,99765	1,22	AOP
02	10,985	10,985	9,925	0,76344	0,99755	1,54	AOP
03	10,990	10,990	9,930	0,76364	0,99755	1,54	AOP
04	10,990	10,990	9,930	0,76288	0,99755	1,51	AOP
05	10,929	10,929	9,872	0,75291	0,99761	1,32	AOP
06	10,668	10,668	9,624	0,71337	0,99783	0,59	AOP
07	10,522	10,522	9,485	0,69080	0,99796	0,14	AOP
08	10,661	10,661	9,617	0,71210	0,99784	0,55	AOP
09	10,805	10,805	9,753	0,73300	0,99772	0,98	AOP
10	10,877	10,877	9,822	0,74372	0,99766	1,15	AOP
11	10,846	10,846	9,793	0,73911	0,99768	1,10	AOP
12	10,780	10,780	9,730	0,73053	0,99774	0,95	AOP
13	10,644	10,644	9,601	0,70997	0,99785	0,54	AOP
14	10,520	10,520	9,484	0,69085	0,99796	0,16	AOP
15	10,498	10,498	9,462	0,68723	0,99798	0,08	AOP
16	10,900	10,900	9,844	0,74831	0,99763	1,26	AOP
17	11,058	11,058	9,994	0,77103	0,99749	1,72	AOP
18	10,774	10,774	9,724	0,72852	0,99775	0,88	AOP
19	10,761	10,761	9,712	0,72737	0,99775	0,86	AOP
20	10,519	10,519	9,483	0,69056	0,99796	0,14	AOP
21	10,504	10,504	9,468	0,68806	0,99797	0,09	AOP
22	10,889	10,889	9,833	0,74642	0,99764	1,23	AOP
23	10,960	10,960	9,902	0,75997	0,99757	1,53	AOP
24	10,924	10,924	9,867	0,75434	0,99760	1,40	AOP
25	10,967	10,967	9,908	0,76184	0,99756	1,56	AOP
26	10,906	10,906	9,850	0,75177	0,99762	1,37	AOP
27	10,524	10,524	9,487	0,69144	0,99795	0,16	AOP
28	10,510	10,510	9,474	0,68914	0,99797	0,11	AOP
29	10,506	10,506	9,470	0,68818	0,99797	0,09	AOP
30	10,781	10,781	9,731	0,73234	0,99773	0,99	AOP
31	10,909	10,909	9,853	0,75255	0,99761	1,37	AOP
MESE	10,774	10,774	9,724	0,72976	0,99774	0,91	

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>)

Comunicazioni e grafici

NOTE

Non allineamento totalizzatori. Lettura Contatore superiore al flow-computer

Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi.

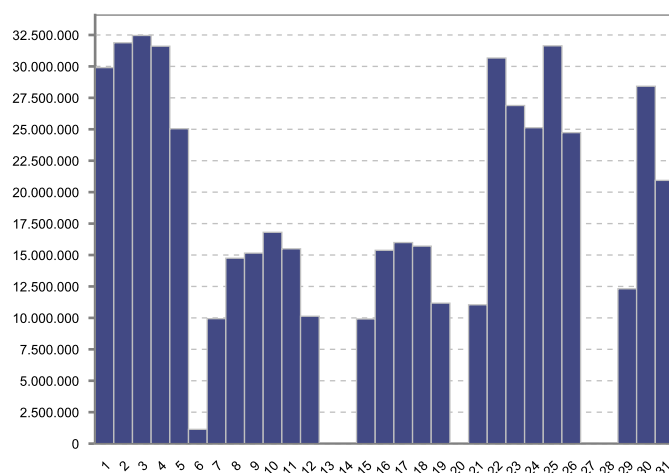
Segnaliamo la presenza di valori di prelievo prossimi al fondo scala (n. 297 ore). Per n. 255 ore il fondo scala potrebbe essere stato superato..

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

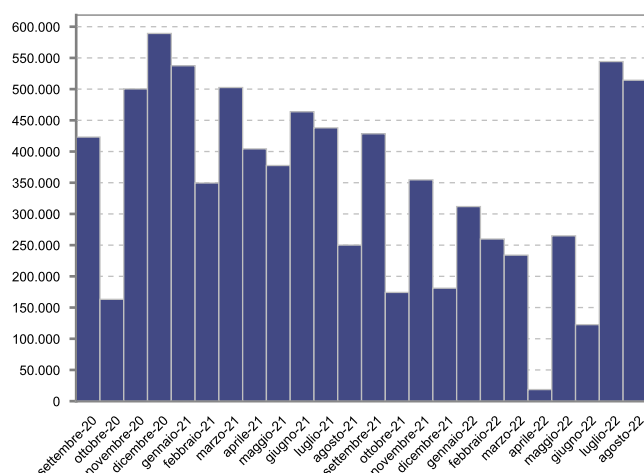
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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.

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00848 bar
" di calcolo 15,870 bar

KTvo di calcolo 17,26677

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 69.067 Sm3/h

valore unità 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		0			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2022

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00848 bar
" di calcolo 15,870 bar

KTvo di calcolo 17,26677

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ACTARIS FLUXI /G2500

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM NG VO

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5 NUOVO

T: trasmettitore temperatura N. TERMICS PT100

DC: data logger volumetrico FIMIGAS Icarus DLC

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 69.067 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 80,00 bar

campo scala -10,00/ 55,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 81,00 bar

campo scala -30,00/ 55,00 °C

emett. d'impulsi

BF 545,86200 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2749198	1	0	13	2884675	25
2902197	2	0	14	2267755	26
2953530	3	944441	15	0	27
2875889	4	1410524	16	1275	28
2291381	5	1446127	17	1172173	29
106611	6	1457847	18	2636232	30
944373	7	1038286	19	1919175	31
1383233	8	571	20		
1402191	9	1051135	21		
1545179	10	2816300	22		
1428486	11	2453445	23		
939671	12	2299814	24		
Totale		47321714			



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
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2022

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 06-10-2022

Volume
26.985.089 m³

Energia
289.275.552,4 kWh

PCS medio ponderato mese
10,72 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.371.387 m ³ 14.690.298 kWh	2 1.094.074 m ³ 11.782.083 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 1.014.627 m ³ 10.650.540 kWh
5 1.529.298 m ³ 16.443.012 kWh	6 2.063.722 m ³ 22.490.442 kWh	7 2.289.530 m ³ 24.729.214 kWh	8 1.496.316 m ³ 15.777.156 kWh	9 979.467 m ³ 10.522.414 kWh	10 0 m ³ 0 kWh	11 713 m ³ 7.485 kWh
12 1.057.533 m ³ 11.103.039 kWh	13 2.530.004 m ³ 26.957.193 kWh	14 2.467.480 m ³ 26.762.288 kWh	15 1.524.929 m ³ 16.588.178 kWh	16 1.561.973 m ³ 16.795.896 kWh	17 979.872 m ³ 10.547.342 kWh	18 155.763 m ³ 1.637.069 kWh
19 1.395.136 m ³ 14.669.855 kWh	20 1.498.805 m ³ 16.113.653 kWh	21 1.071.339 m ³ 11.526.536 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 0 m ³ 0 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 20.559 m ³ 215.849 kWh
26 879.463 m ³ 9.233.482 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 1.541 m ³ 16.176 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 1.558 m ³ 16.354 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 SETTEMBRE 2022

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
	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	10.712	10.712	9.665	0.72079	0.99779	0.722	AOP
02	10.769	10.769	9.720	0.72933	0.99775	0.877	AOP
03	10.510	10.510	9.474	0.68923	0.99797	0.119	AOP
04	10.497	10.497	9.462	0.68712	0.99798	0.075	AOP
05	10.752	10.752	9.704	0.72705	0.99776	0.859	AOP
06	10.898	10.898	9.842	0.75031	0.99763	1.286	AOP
07	10.801	10.801	9.751	0.73563	0.99771	0.979	AOP
08	10.544	10.544	9.506	0.69395	0.99794	0.190	AOP
09	10.743	10.743	9.695	0.72586	0.99777	0.822	AOP
10	10.509	10.509	9.472	0.68892	0.99797	0.110	AOP
11	10.498	10.498	9.463	0.68723	0.99798	0.078	AOP
12	10.499	10.499	9.463	0.68705	0.99798	0.064	AOP
13	10.655	10.655	9.612	0.71145	0.99785	0.521	AOP
14	10.846	10.846	9.793	0.74020	0.99768	1.086	AOP
15	10.878	10.878	9.824	0.74676	0.99765	1.212	AOP
16	10.753	10.753	9.704	0.72614	0.99776	0.827	AOP
17	10.764	10.764	9.715	0.72824	0.99775	0.875	AOP
18	10.510	10.510	9.474	0.68913	0.99797	0.116	AOP
19	10.515	10.515	9.478	0.68953	0.99796	0.113	AOP
20	10.751	10.751	9.702	0.72591	0.99776	0.820	AOP
21	10.759	10.759	9.711	0.72999	0.99775	0.764	AOP
22	10.516	10.516	9.479	0.69017	0.99796	0.124	AOP
23	10.500	10.500	9.464	0.68700	0.99800	0.077	AOP
24	10.499	10.499	9.463	0.68700	0.99800	0.076	AOP
25	10.499	10.499	9.463	0.68700	0.99800	0.076	AOP
26	10.499	10.499	9.463	0.68700	0.99800	0.057	AOP
27	10.496	10.496	9.461	0.68700	0.99800	0.082	AOP
28	10.497	10.497	9.462	0.68700	0.99800	0.078	AOP
29	10.497	10.497	9.462	0.68700	0.99800	0.075	AOP
30	10.497	10.497	9.461	0.68700	0.99800	0.077	AOP
media mese	10.622	10.622	9.580	0.70653	0.99788	0.441	

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.

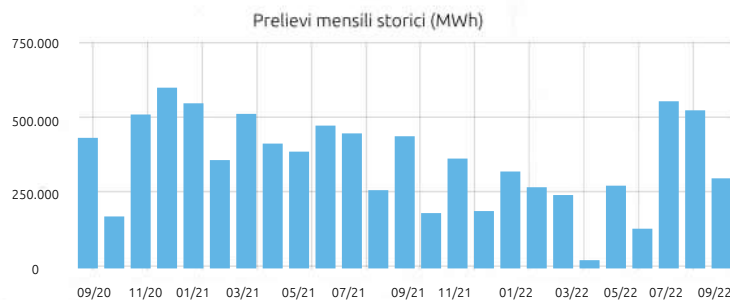
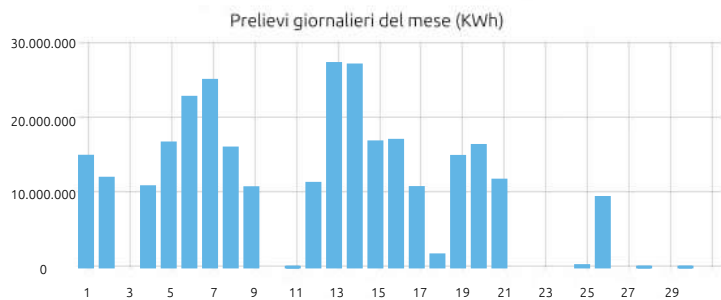
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet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

Non allineamento totalizzatori - Lettura Contatore superiore al flow-computer

Data apertura guasto: 01/02/2021

Nota: Non allineamento totalizzatori. Rilevazione guasto: 01-02-2021

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi

Data apertura guasto: 01/08/2022

Nota: Linea 2 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di valori di prelievo prossimi al fondo scala (n. 297 ore). Per n. 255 ore il fondo scala potrebbe essere stato superato.. La data d'inizio del guasto e': 01-08-2022 La data di fine del guasto e': 31-08-2022

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 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.39215578 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@5.2 bar,15°C): 873.0 ÷ 69067.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	2.5	26.1			
ven 02	0	0		0	2.5	25.8			
sab 03	0	0		0	2.5	27.9			
dom 04	0	0		0	2.5	26.5			
lun 05	0	0		0	2.5	26.9			
mar 06	0	0		0	2.5	27.3			
mer 07	0	0		0	2.5	28.2			
gio 08	1338697	1338697		24900	46.6	24.4		53.7629	
ven 09	979467	979467		18030	51.9	24.4		54.3243	
sab 10	0	0		0	58.7	30.1			
dom 11	713	713		10	65.9	28.7		71.3000	
mer 14	2467480	2467480		46170	50.5	23.6		53.4434	
gio 15	1524929	1524929		27640	51.7	23.6		55.1711	
ven 16	1561973	1561973		28610	51.6	23.9		54.5954	
sab 17	979872	979872		18000	52.0	23.3		54.4373	
dom 18	155763	155763		2390	58.6	24.3		65.1728	
lun 19	1395136	1395136		24130	55.3	23.6		57.8175	
mar 20	1498805	1498805		27550	51.4	23.7		54.4031	
mer 21	1071339	1071339		19650	51.9	22.1		54.5211	
gio 22	0	0		0	58.2	21.3			
ven 23	0	0		0	65.6	21.8			
sab 24	0	0		0	67.3	23.6			
dom 25	20559	20559		280	68.3	25.4		73.4250	
lun 26	879463	879463		12830	63.3	22.6		68.5474	
mar 27	0	0		0	67.4	25.3			
mer 28	1541	1541		20	71.5	24.9		77.0500	
gio 29	0	0		0	71.3	24.9			
ven 30	1558	1558		20	68.6	24.9		77.9000	
13877295									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da STAMPANTE, causa TOTALE GIORNO TELELETTO NON COMPLETO

gasday	valid [Sm³]	forf corr
lun 12	1057533	
mar 13	2530004	
	3587537	

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@5.2 bar,15°C): 873.0 ÷ 69067.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.21999 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Settembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	1371387	1371387		24180	53.6	24.0		56.7158	
ven 02	1094074	1094074		19880	52.2	23.1		55.0339	
sab 03	0	0		0	58.6	28.9			
dom 04	1014627	1014627		15780	61.3	25.7		64.2983	
lun 05	1529298	1529298		24440	58.2	23.6		62.5736	
mar 06	2063722	2063722		34080	56.6	23.2		60.5552	
mer 07	2289530	2289530		38860	54.8	23.3		58.9174	
gio 08	157619	157619		2940	50.0	29.7		53.6119	
ven 09	0	0		0	46.0	31.5			
sab 10	0	0		0	42.2	29.8			
dom 11	0	0		0	39.3	28.7			
lun 12	0 S	0		0	37.8	30.3			
mar 13	0 S	0		0	34.5	23.8			
mer 14	0	0		0	33.3	27.0			
gio 15	0	0		0	32.2	30.5			
ven 16	0	0		0	30.8	30.3			
sab 17	0	0		0	29.2	26.7			
dom 18	0	0		0	27.7	22.4			
lun 19	0	0		0	26.8	23.3			
mar 20	0	0		0	26.1	25.1			
mer 21	0	0		0	25.0	21.6			
gio 22	0	0		0	24.2	21.1			
ven 23	0	0		0	23.6	21.3			
sab 24	0	0		0	23.3	23.0			
dom 25	0	0		0	23.1	25.2			
lun 26	0	0		0	22.5	22.2			
mar 27	0	0		0	22.3	25.1			
mer 28	0	0		0	22.0	24.7			
gio 29	0	0		0	21.8	24.4			
ven 30	0	0		0	21.6	24.9			
9520257									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima



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
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Ottobre 2022

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 19-11-2022

Volume
12.647.939 m³

Energia
134.810.585 kWh

PCS medio ponderato mese
10,659 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh
3 161.950 m ³ 1.699.989 kWh	4 1.552.751 m ³ 16.300.780 kWh	5 1.546.246 m ³ 16.234.037 kWh	6 1.548.506 m ³ 16.553.529 kWh	7 1.126.999 m ³ 12.158.065 kWh	8 0 m ³ 0 kWh	9 96.997 m ³ 1.037.092 kWh
10 1.397.630 m ³ 14.673.717 kWh	11 1.223.054 m ³ 13.120.923 kWh	12 1.442.758 m ³ 15.563.031 kWh	13 1.522.388 m ³ 16.421.999 kWh	14 1.026.718 m ³ 11.026.951 kWh	15 0 m ³ 0 kWh	16 573 m ³ 6.100 kWh
17 0 m ³ 0 kWh	18 0 m ³ 0 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh	21 1.369 m ³ 14.372 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 0 m ³ 0 kWh
24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 0 m ³ 0 kWh
31 0 m ³ 0 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 OTTOBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

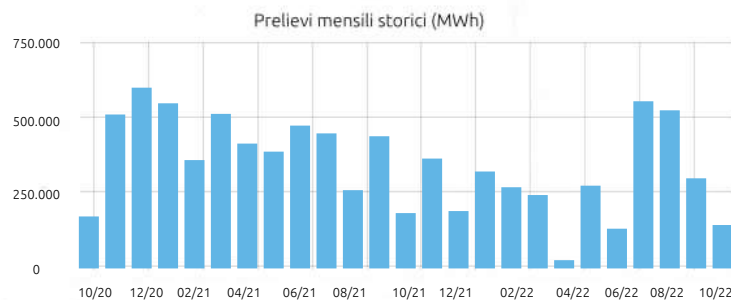
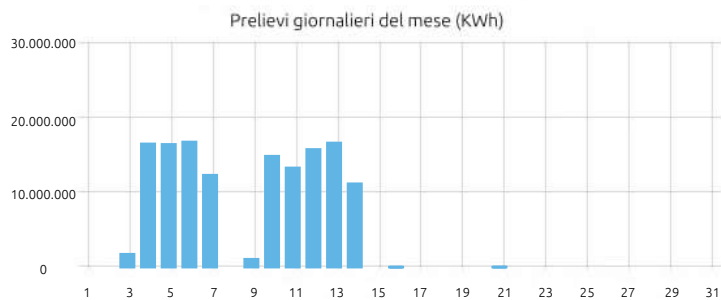
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.496	10.496	9.461	0.68707	0.99798	0.076	AOP
02	10.498	10.498	9.462	0.68694	0.99798	0.062	AOP
03	10.497	10.497	9.462	0.68692	0.99798	0.064	AOP
04	10.498	10.498	9.462	0.68700	0.99798	0.064	AOP
05	10.499	10.499	9.463	0.68690	0.99798	0.053	AOP
06	10.690	10.690	9.645	0.71857	0.99782	0.486	AOP
07	10.788	10.788	9.739	0.73480	0.99773	0.686	AOP
08	10.762	10.762	9.715	0.73067	0.99776	0.600	AOP
09	10.692	10.692	9.648	0.71911	0.99782	0.459	AOP
10	10.499	10.499	9.463	0.68702	0.99798	0.063	AOP
11	10.728	10.728	9.682	0.72501	0.99778	0.628	AOP
12	10.787	10.787	9.738	0.73467	0.99773	0.732	AOP
13	10.787	10.787	9.738	0.73518	0.99773	0.720	AOP
14	10.740	10.740	9.693	0.72659	0.99777	0.637	AOP
15	10.682	10.682	9.638	0.71761	0.99782	0.521	AOP
16	10.645	10.645	9.602	0.71158	0.99785	0.434	AOP
17	10.596	10.596	9.555	0.70358	0.99789	0.318	AOP
18	10.484	10.484	9.454	0.70633	0.99793	0.288	AOP
19	10.478	10.478	9.448	0.70322	0.99794	0.249	AOP
20	10.498	10.498	9.463	0.68786	0.99797	0.084	AOP
21	10.498	10.498	9.462	0.68713	0.99798	0.075	AOP
22	10.498	10.498	9.462	0.68717	0.99798	0.076	AOP
23	10.498	10.498	9.462	0.68718	0.99798	0.077	AOP
24	10.498	10.498	9.462	0.68717	0.99798	0.077	AOP
25	10.498	10.498	9.462	0.68713	0.99798	0.075	AOP
26	10.494	10.494	9.458	0.68732	0.99798	0.077	AOP
27	10.495	10.495	9.460	0.68755	0.99798	0.080	AOP
28	10.500	10.500	9.464	0.68817	0.99797	0.089	AOP
29	10.507	10.507	9.472	0.69006	0.99796	0.114	AOP
30	10.513	10.513	9.477	0.69201	0.99796	0.139	AOP
31	10.509	10.509	9.473	0.69136	0.99796	0.126	AOP
media mese	10.576	10.576	9.537	0.70158	0.99791	0.265	

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

Non allineamento totalizzatori, Lettura Contatore superiore al flow-computer

Data apertura guasto: Mon Feb 01 00:00:00 UTC 2021

Non allineamento totalizzatori. Rilevazione guasto: 01-02-2021

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 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.39215578 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@15.87 bar, 15°C): 873.0 ÷ 69067.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - 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	65.3	25.0			
dom 02	0	0		0	59.3	23.2			
lun 03	161950	161950		2560	58.6	23.9		63.2617	
mar 04	1552751	1552751		26870	54.7	22.8		57.7875	
mer 05	1546246	1546246		28720	51.2	22.8		53.8386	
gio 06	1548506	1548506		28780	50.8	22.9		53.8049	
ven 07	1126999	1126999		20970	50.9	21.4		53.7434	
sab 08	0	0		0	51.8	22.6			
dom 09	96997	96997		1750	52.1	23.1		55.4269	
lun 10	1397630	1397630		26130	50.8	22.3		53.4876	
mar 11	1223054	1223054		22580	50.9	22.5		54.1654	
mer 12	1442758	1442758		26670	50.8	22.5		54.0967	
gio 13	1522388	1522388		28230	50.7	22.2		53.9280	
ven 14	1026718	1026718		18990	51.2	21.1		54.0662	
sab 15	0	0		0	52.4	20.2			
dom 16	573	573		10	52.4	20.1		57.3000	
lun 17	0	0		0	52.7	20.4			
mar 18	0	0		0	31.3	19.5			
mer 19	0	0		0	9.8	19.1			
gio 20	0 U	0		10	4.9	19.8		0.0000	
dom 23	0 U	0		0	0.8	-12.5			
lun 24	0	0		0	1.0	20.0			
mar 25	0	0		0	1.0	20.7			
mer 26	0	0		0	56.4	20.3			
gio 27	0	0		0	61.4	21.1			
ven 28	0	0		0	60.2	20.7			
sab 29	0	0		0	58.7	19.2			
dom 30	0	0		0	57.1	17.6			
lun 31	0	0		0	56.8	20.0			
12646570									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da STAMPANTE, causa TELELETTURA NON FUNZIONANTE

gasday	valid [Sm ³]	forf corr
ven 21	0	
sab 22	0	
	0	

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@15.87 bar, 15°C): 873.0 ÷ 69067.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.21999 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - 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	21.4	25.2			
dom 02	0	0		0	21.1	23.3			
lun 03	0	0		0	20.8	23.0			
mar 04	0	0		0	20.4	21.5			
mer 05	0	0		0	20.1	21.2			
gio 06	0 S	0		0	20.0	24.6			
lun 10	0 S	-1		-1	11.5	-96.8		1.0000	
mar 11	0 S	0		0	16.9	-6.2			
mer 12	0	0		0	18.5	21.5			
gio 13	0	0		0	18.3	19.6			
ven 14	0	0		0	18.2	20.3			
sab 15	0	0		0	17.9	19.1			
dom 16	0	0		0	17.8	19.0			
lun 17	0	0		0	17.7	19.4			
mar 18	0	0		10	32.0	20.6		0.0000	
mer 19	0	0		0	53.1	20.3			
gio 20	0	0		0	58.3	20.9			
ven 21	1369	1369		20	63.4	21.2		68.4500	
sab 22	0	0		0	63.5	20.8			
dom 23	0	0		0	63.3	21.7			
lun 24	0	0		0	63.9	21.6			
mar 25	0	0		0	64.6	21.6			
mer 26	0	0		0	61.7	21.3			
gio 27	0	0		0	61.0	21.6			
ven 28	0	0		0	59.6	21.1			
sab 29	0	0		0	57.9	19.9			
dom 30	0	0		0	56.8	18.6			
lun 31	0	0		0	57.0	21.0			
1369									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Ottobre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da STAMPANTE, causa TELELETTURA NON FUNZIONANTE

gasday	valid [Sm³]	forf corr
ven 07	0	
sab 08	0	
dom 09	0	
	0	

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima



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
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Novembre 2022

periodo dal 01-11-2022 al 01-12-2022 - emesso in data 07-12-2022

Volume
7.410.156 m³

Energia
79.698.842 kWh

PCS medio ponderato mese
10,755 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 0 m ³ 0 kWh	6 45.684 m ³ 479.773 kWh
7 1.488.809 m ³ 15.631.006 kWh	8 1.232.953 m ³ 13.376.307 kWh	9 660.660 m ³ 7.059.152 kWh	10 735.317 m ³ 7.807.596 kWh	11 0 m ³ 0 kWh	12 412.252 m ³ 4.330.707 kWh	13 0 m ³ 0 kWh
14 428.132 m ³ 4.495.386 kWh	15 0 m ³ 0 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 0 m ³ 0 kWh	18 570 m ³ 5.985 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh
21 0 m ³ 0 kWh	22 1.889 m ³ 19.833 kWh	23 596 m ³ 6.257 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 100.121 m ³ 1.076.301 kWh
28 1.467.430 m ³ 16.204.829 kWh	29 835.743 m ³ 9.205.709 kWh	30 0 m ³ 0 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 NOVEMBRE 2022

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
	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	10.509	10.509	9.474	0.69098	0.99796	0.125	AOP
02	10.509	10.509	9.474	0.69058	0.99796	0.120	AOP
03	10.514	10.514	9.478	0.69197	0.99796	0.139	AOP
04	10.509	10.509	9.473	0.68990	0.99796	0.114	AOP
05	10.507	10.507	9.471	0.68923	0.99797	0.106	AOP
06	10.502	10.502	9.466	0.68785	0.99797	0.086	AOP
07	10.499	10.499	9.464	0.68677	0.99798	0.059	AOP
08	10.849	10.849	9.797	0.74329	0.99767	1.134	AOP
09	10.685	10.685	9.640	0.71728	0.99782	0.644	AOP
10	10.618	10.618	9.576	0.70667	0.99787	0.451	AOP
11	10.612	10.612	9.571	0.70600	0.99788	0.446	AOP
12	10.505	10.505	9.469	0.68790	0.99797	0.088	AOP
13	10.499	10.499	9.463	0.68685	0.99798	0.064	AOP
14	10.500	10.500	9.464	0.68685	0.99798	0.059	AOP
15	10.501	10.501	9.465	0.68674	0.99798	0.050	AOP
16	10.500	10.500	9.464	0.68671	0.99798	0.052	AOP
17	10.499	10.499	9.464	0.68671	0.99798	0.054	AOP
18	10.500	10.500	9.464	0.68682	0.99798	0.059	AOP
19	10.499	10.499	9.463	0.68697	0.99798	0.074	AOP
20	10.498	10.498	9.462	0.68690	0.99798	0.074	AOP
21	10.498	10.498	9.462	0.68693	0.99798	0.074	AOP
22	10.499	10.499	9.463	0.68696	0.99798	0.073	AOP
23	10.499	10.499	9.463	0.68695	0.99798	0.072	AOP
24	10.515	10.515	9.479	0.68962	0.99796	0.117	AOP
25	10.515	10.515	9.478	0.68928	0.99796	0.102	AOP
26	10.540	10.540	9.502	0.69317	0.99794	0.180	AOP
27	10.750	10.750	9.701	0.72524	0.99776	0.822	AOP
28	11.043	11.043	9.980	0.77250	0.99751	1.471	AOP
29	11.015	11.015	9.955	0.76983	0.99753	1.373	AOP
30	11.030	11.030	9.969	0.77236	0.99751	1.422	AOP
media mese	10.591	10.591	9.550	0.70186	0.99790	0.323	

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.

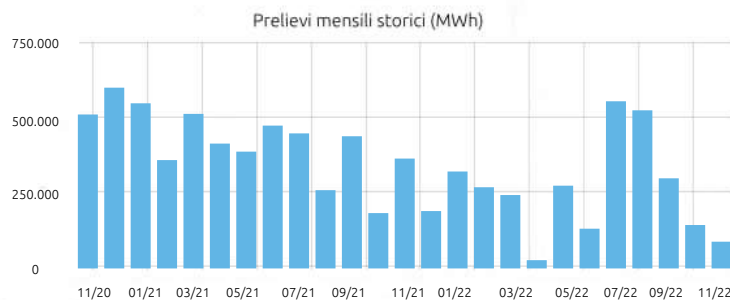
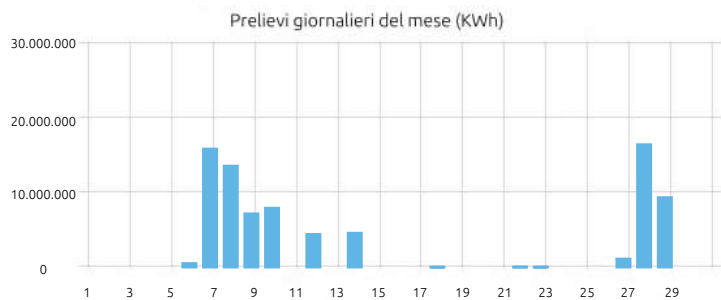
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet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

Non allineamento totalizzatori - Lettura Contatore superiore al flow-computer

Data apertura guasto: 01/02/2021 01:00

Nota: Non allineamento totalizzatori. Rilevazione guasto: 01-02-2021

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 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.39215578 , campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@15.87 bar, 15°C): 873.0 ÷ 69067.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0
DL	data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 02-11-2022 11:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.51

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 , campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2081.0 ÷ 226040.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0
DL	data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da TELELETTURA										
gasday		valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01		0	0		0	56.1	19.3			
mer 02	->11:00	0	0		-33763248	55.6	18.6		0.0000	
mer 02	11:00->	0	0		-33763248	55.6	18.6		0.0000	
gio 03		0	0		0	55.1	18.2			
ven 04		0	0		0	55.4	20.9			
sab 05		0	0		0	54.1	16.5			
dom 06		0	0		0	53.7	16.3			
lun 07		0	0		0	52.8	16.9			
mar 08		0	0		0	51.4	16.5			
mer 09		0	0		0	50.6	15.4			
gio 10		0	0		0	50.5	17.2			
ven 11		0 S	0		0	37.3	-57.0			
sab 12		0 U	0		0	45.4	-9.0			
dom 13		0	0		0	49.1	14.6			
lun 14		0	0		0	49.0	16.3			
mar 15		0	0		0	48.3	14.7			
mer 16		0	0		0	48.9	19.6			
gio 17		0	0		0	48.5	18.9			
ven 18		0	0		0	48.3	19.6			
sab 19		0	0		0	48.3	20.3			
dom 20		0	0		0	46.7	14.3			
lun 21		0	0		0	46.3	15.1			
mar 22		0	0		0	46.2	15.6			
mer 23		0	0		0	45.2	12.4			
gio 24		0	0		0	44.6	12.6			
ven 25		0	0		0	44.4	13.8			
sab 26		0	0		0	44.2	13.9			
dom 27		0	0		0	43.3	11.2			
lun 28		0	0		0	43.1	12.8			
mar 29		0	0		0	42.6	12.3			
mer 30		0	0		0	42.6	14.2			
		0								

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 22-06-2022 10:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 15.87 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@15.87 bar, 15°C] = 17.26675

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408779547
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FLUXI /G2500 , matr.10529981 , campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@15.87 bar, 15°C): 873.0 ÷ 69067.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr. 21999 , con stampante integrata
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0
DL	data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 02-11-2022 11:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.51

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408779547
FTa	contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 , campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2081.0 ÷ 226040.0
FFm	flow computer master , modello: FIMIGAS, matr. 21999 , con stampante integrata
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 80.0
T	trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0
DL	data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da TELELETTURA										
gasday		valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
mar 01		0	0		0	57.3	20.4			
mer 02	->11:00	0	0		-1	57.4	19.9		0.0000	
mer 02	11:00->	0	0		-1	57.4	19.9		0.0000	
gio 03		0	0		0	56.1	19.4			
ven 04		0	0		0	57.4	21.4			
sab 05		0	0		0	58.1	17.1			
dom 06		45684	45684		729	59.6	17.4		62.6667	
lun 07		1488809	1488809		26720	52.4	20.6		55.7189	
mar 08		1232953	1232953		22390	51.7	19.5		55.0671	
mer 09		660660	660660		11920	52.4	20.5		55.4245	
gio 10		735317	735317		13340	52.5	18.9		55.1212	
ven 11		0	0		0	53.6	18.8			
sab 12		412252	412252		7430	54.0	17.4		55.4848	
dom 13		0	0		0	53.4	15.4			
lun 14		428132	428132		7820	52.7	18.5		54.7483	
mar 15		0	0		0	53.0	16.2			
mer 16		0	0		0	53.1	20.2			
gio 17		0	0		0	53.1	19.4			
ven 18		570	570		10	53.6	19.7		57.0000	
sab 19		0	0		0	58.0	20.5			
dom 20		0	0		0	62.6	15.2			
lun 21		0	0		0	64.3	16.4			
mar 22		1889	1889		30	58.3	16.1		62.9667	
mer 23		596	596		10	56.0	13.4		59.6000	
gio 24		0	0		0	55.1	14.3			
ven 25		0	0		0	53.0	15.5			
sab 26		0	0		0	52.9	14.2			
dom 27		100121	100121		1720	53.5	13.4		58.2099	
lun 28		1467430	1467430		26000	51.4	19.1		56.4396	
		6574413								

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;
 U: parte o tutto il giorno ricavato da uc teleletture corrette;
 S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Novembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da STAMPANTE, causa QUANTITA ELABORATE DAL FC ERRATE

gasday	valid [Sm³]	forf corr
mar 29	835743	
mer 30	0	
	835743	

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima



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
Ergosud Spa

Loc. S. Domenica
88831 SCANDALE

Impianto REMI

Codice: 50037201(ex 487901)
Ragione sociale: Ergosud Spa
Denominazione: Crotone KR termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2022

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 05-01-2023

Volume
6.351.837 m³

Energia
69.498.375 kWh

PCS medio ponderato mese
10,941 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 0 m ³ 0 kWh	2 555 m ³ 6.112 kWh	3 1.720 m ³ 18.359 kWh	4 0 m ³ 0 kWh
5 0 m ³ 0 kWh	6 0 m ³ 0 kWh	7 614 m ³ 6.531 kWh	8 0 m ³ 0 kWh	9 0 m ³ 0 kWh	10 8.186 m ³ 86.166 kWh	11 41.238 m ³ 432.917 kWh
12 976.068 m ³ 10.600.098 kWh	13 1.309 m ³ 14.543 kWh	14 0 m ³ 0 kWh	15 3.356 m ³ 37.225 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 0 m ³ 0 kWh	18 0 m ³ 0 kWh
19 936.771 m ³ 10.385.980 kWh	20 1.505.839 m ³ 16.687.708 kWh	21 1.617.634 m ³ 17.677.504 kWh	22 1.256.231 m ³ 13.520.814 kWh	23 580 m ³ 6.120 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh
26 0 m ³ 0 kWh	27 1.736 m ³ 18.299 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 0 m ³ 0 kWh	31 0 m ³ 0 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 DICEMBRE 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 222 ERGOSUD CROTONE

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	11.028	11.028	9.967	0.77204	0.99751	1.420	AOP
02	11.012	11.012	9.952	0.76947	0.99753	1.382	AOP
03	10.674	10.674	9.630	0.71537	0.99783	0.530	AOP
04	10.644	10.644	9.602	0.71078	0.99785	0.462	AOP
05	10.643	10.643	9.601	0.71057	0.99785	0.458	AOP
06	10.633	10.633	9.591	0.70902	0.99786	0.434	AOP
07	10.636	10.636	9.594	0.70944	0.99786	0.439	AOP
08	10.606	10.606	9.566	0.70461	0.99789	0.360	AOP
09	10.567	10.567	9.528	0.69831	0.99792	0.259	AOP
10	10.526	10.526	9.489	0.69149	0.99795	0.148	AOP
11	10.498	10.498	9.462	0.68702	0.99798	0.076	AOP
12	10.860	10.860	9.807	0.74398	0.99767	0.932	AOP
13	11.110	11.110	10.044	0.78180	0.99745	1.530	AOP
14	11.104	11.104	10.039	0.78159	0.99745	1.543	AOP
15	11.092	11.092	10.028	0.78021	0.99746	1.498	AOP
16	11.087	11.087	10.023	0.77964	0.99747	1.461	AOP
17	11.094	11.094	10.029	0.78036	0.99746	1.503	AOP
18	11.084	11.084	10.020	0.77999	0.99747	1.419	AOP
19	11.087	11.087	10.023	0.78062	0.99747	1.363	AOP
20	11.082	11.082	10.019	0.78172	0.99748	1.234	AOP
21	10.928	10.928	9.872	0.75750	0.99761	0.968	AOP
22	10.763	10.763	9.715	0.73044	0.99775	0.619	AOP
23	10.551	10.551	9.513	0.69531	0.99794	0.165	AOP
24	10.546	10.546	9.508	0.69495	0.99794	0.172	AOP
25	10.519	10.519	9.482	0.69045	0.99796	0.117	AOP
26	10.503	10.503	9.467	0.68778	0.99797	0.084	AOP
27	10.541	10.541	9.503	0.69382	0.99794	0.152	AOP
28	10.541	10.541	9.504	0.69386	0.99794	0.150	AOP
29	10.544	10.544	9.506	0.69429	0.99794	0.153	AOP
30	10.545	10.545	9.507	0.69438	0.99794	0.154	AOP
31	10.545	10.545	9.507	0.69444	0.99794	0.155	AOP
media mese	10.761	10.761	9.713	0.72888	0.99775	0.688	

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.

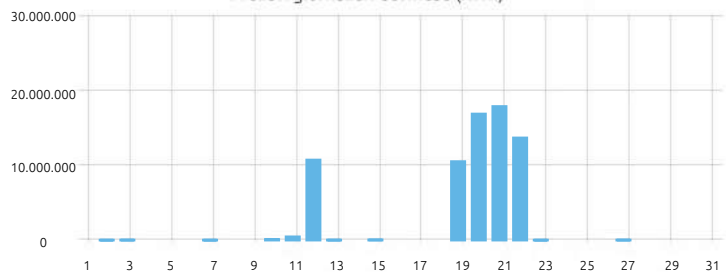
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

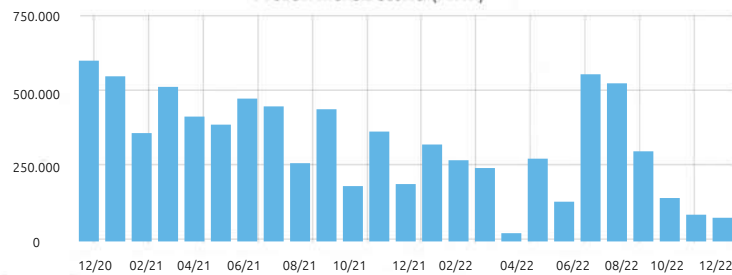
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

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) 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 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 02-11-2022 11:00 (CAMBIO PRESSIONE)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.51

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408765146

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529982 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2081.0 ÷ 226040.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.17009 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	41.9	12.5			
ven 02	0	0		0	41.5	12.7			
sab 03	0	0		0	41.7	15.9			
dom 04	0	0		0	41.3	15.7			
lun 05	0	0		0	40.7	14.0			
mar 06	0	0		0	40.2	13.2			
mer 07	0	0		0	39.8	13.1			
gio 08	0	0		0	39.6	14.7			
ven 09	0	0		0	39.6	16.5			
sab 10	0	0		0	39.4	16.9			
dom 11	0	0		0	38.8	15.1			
lun 12	0	0		0	37.9	11.8			
mar 13	0	0		0	37.2	10.3			
mer 14	0	0		0	37.8	16.7			
gio 15	0	0		0	37.7	18.0			
ven 16	0	0		0	37.7	19.0			
sab 17	0	0		0	36.9	16.0			
dom 18	0	0		0	36.2	14.0			
lun 19	0	0		0	35.5	11.7			
mar 20	0	0		0	34.9	10.4			
mer 21	0	0		0	34.4	10.3			
gio 22	0	0		0	34.1	11.2			
ven 23	0	0		0	33.8	11.8			
sab 24	0	0		0	33.4	11.7			
dom 25	0	0		0	33.3	14.2			
lun 26	0	0		0	33.2	15.4			
mar 27	0	0		0	32.5	11.8			
mer 28	0	0		0	31.8	12.1			
gio 29	0	0		0	31.1	11.4			
ven 30	0	0		0	30.5	11.7			
sab 31	0	0		0	30.0	12.3			
	0								

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T DC dal 02-11-2022 11:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 50.0 bar - Pressione barometrica = 1.0084817bar - KTVO [@50.0 bar, 15°C] = 56.51

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3408779547

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: SM-RI-X G2500 , matr.10529981 ,
campo scala m³/h: 200.0 ÷ 4000.0 , campo scala Sm³/h (@50.0 bar, 15°C): 2081.0 ÷ 226040.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr. 21999 , con stampante integrata

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 55.0

DL data logger modello: FIMIGAS, campo scala[mbar]: 0 ÷ 0 campo scala[bar]: 0.0 ÷ 81.0 campo scale[°C]: -30.0 ÷ 55.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2022

Impianto REMI 50037201(ex 487901) Ergosud Spa, 88831 SCANDALE - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	0	0		0	51.2	13.5			
ven 02	555	555		10	51.0	14.0		55.5000	
sab 03	1720	1720		30	53.5	16.1		57.3333	
dom 04	0	0		0	54.1	16.2			
lun 05	0	0		0	54.0	15.0			
mar 06	0	0		0	53.9	14.1			
mer 07	614	614		10	53.7	14.1		61.4000	
gio 08	0	0		0	54.0	15.4			
ven 09	0	0		0	54.6	16.6			
sab 10	8186	8186		140	55.2	17.0		58.4714	
dom 11	41238	41238		690	56.5	15.9		59.7652	
lun 12	976068	976068		16940	53.8	17.3		57.6191	
mar 13	1309	1309		20	56.1	12.5		65.4500	
mer 14	0	0		0	57.6	17.1			
gio 15	3356	3356		50	58.6	18.4		67.1200	
ven 16	0	0		0	58.6	19.1			
sab 17	0	0		0	57.4	16.9			
dom 18	0	0		0	59.1	15.0			
lun 19	936771	936771		14820	56.9	16.9		63.2099	
mar 20	1505839	1505839		23970	56.0	17.7		62.8218	
mer 21	1617634	1617634		28200	52.0	17.4		57.3629	
gio 22	1256231	1256231		22970	50.6	16.5		54.6901	
ven 23	580	580		10	51.5	13.4		58.0000	
sab 24	0	0		0	53.4	12.9			
dom 25	0	0		0	55.0	15.3			
lun 26	0	0		0	57.2	16.2			
mar 27	1736	1736		30	51.9	12.9		57.8667	
mer 28	0	0		0	51.1	13.9			
gio 29	0	0		0	50.8	12.7			
ven 30	0	0		0	50.7	12.8			
sab 31	0	0		0	50.6	13.7			
6351837									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

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

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima