

# ALLEGATO B



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7853  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Ergosud Spa

Località 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 2020

periodo dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 06 - emesso in data 04-02-2020

volume in m<sup>3</sup>  
**49.450.880**

energia in kWh  
**532.130.784**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,761**

#### prelievi giornalieri

		6	798.520	13	2.264.597	20	2.567.136	27	1.416.120	m <sup>3</sup>
			8.648.770		24.441.795		27.719.935		15.060.436	kWh
		7	1.200.732	14	+ 2.857.061	21	2.499.306	28	1.252.872	m <sup>3</sup>
			13.007.530		30.864.830		27.074.982		13.353.110	kWh
1	726.687	8	2.032.464	15	2.423.461	22	2.220.593	29	1.254.463	m <sup>3</sup>
	7.668.001		22.170.117		26.209.731		24.042.360		13.355.013	kWh
2	121.307	9	2.775.861	16	2.058.171	23	2.469.733	30	2.463.060	m <sup>3</sup>
	1.333.528		30.065.350		22.110.931		26.776.845		26.596.122	kWh
3	606	10	2.533.772	17	2.174.569	24	1.914.693	31	1.401.732	m <sup>3</sup>
	6.694		27.415.413		23.283.110		20.657.623		14.976.105	kWh
4	320.481	11	1.470.398	18	1.121.399	25	1.029.215			m <sup>3</sup>
	3.480.103		15.772.959		12.028.126		10.998.191			kWh
5	1.425.851	12	1.077.397	19	817.605	26	761.018			m <sup>3</sup>
	14.972.861		11.425.795		8.607.745		8.006.670			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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 allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

## Bollettino di analisi del mese di gennaio 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,552	10,552	9,514	0,69517	0,99793	0,18	AOP
02	10,993	10,993	9,934	0,76808	0,99754	1,42	AOP
03	11,047	11,047	9,985	0,77653	0,99749	1,56	AOP
04	10,859	10,859	9,806	0,74583	0,99766	1,04	AOP
05	10,501	10,501	9,465	0,68680	0,99798	0,05	AOP
06	10,831	10,831	9,779	0,73891	0,99770	0,91	AOP
07	10,833	10,833	9,781	0,73938	0,99770	0,90	AOP
08	10,908	10,908	9,853	0,75634	0,99761	1,28	AOP
09	10,831	10,831	9,779	0,74064	0,99769	1,09	AOP
10	10,820	10,820	9,769	0,73933	0,99769	1,14	AOP
11	10,727	10,727	9,680	0,72350	0,99778	0,79	AOP
12	10,605	10,605	9,564	0,70361	0,99789	0,38	AOP
13	10,793	10,793	9,743	0,73482	0,99772	0,95	AOP
14	10,803	10,803	9,752	0,73725	0,99771	0,96	AOP
15	10,815	10,815	9,764	0,73959	0,99770	1,03	AOP
16	10,743	10,743	9,696	0,72727	0,99776	0,81	AOP
17	10,707	10,707	9,661	0,72173	0,99779	0,71	AOP
18	10,726	10,726	9,679	0,72438	0,99778	0,75	AOP
19	10,528	10,528	9,491	0,69168	0,99795	0,15	AOP
20	10,798	10,798	9,748	0,73595	0,99772	0,95	AOP
21	10,833	10,833	9,782	0,74492	0,99767	1,13	AOP
22	10,827	10,827	9,777	0,74525	0,99767	1,16	AOP
23	10,842	10,842	9,790	0,74788	0,99766	1,21	AOP
24	10,789	10,789	9,740	0,73929	0,99771	1,05	AOP
25	10,686	10,686	9,642	0,72047	0,99781	0,70	AOP
26	10,521	10,521	9,484	0,69092	0,99796	0,14	AOP
27	10,635	10,635	9,593	0,71144	0,99785	0,51	AOP
28	10,658	10,658	9,615	0,71451	0,99783	0,58	AOP
29	10,646	10,646	9,604	0,71240	0,99785	0,53	AOP
30	10,798	10,798	9,748	0,73682	0,99771	0,99	AOP
31	10,684	10,684	9,639	0,71740	0,99782	0,61	AOP
media mese	10,753	10,753	9,705	0,72929	0,99775	0,83	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- AQ** → Analizzatore di 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>)

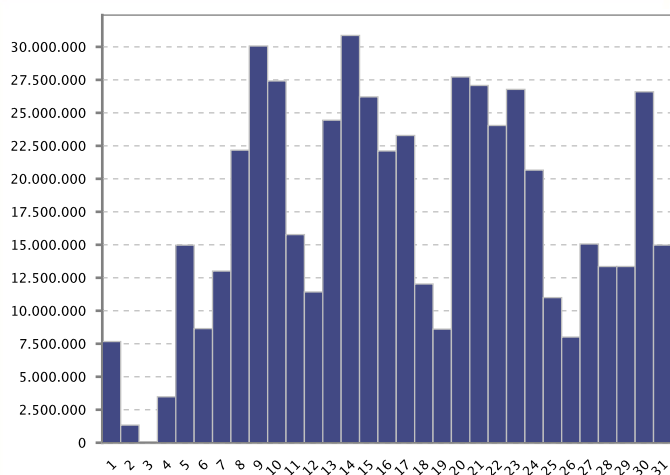
## Comunicazioni e grafici

### NOTE

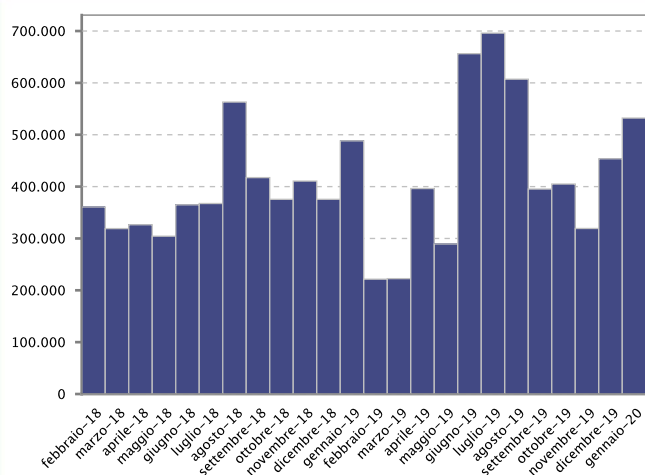
Non allineamento totalizzatori (elaboratore e cont. Volumetrici).

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

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2020 06 al 11-01-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
0	1
0	2
0	3
0	4
0	5
0	6
0	7
0	8
0	9
0	10
Totale	0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 11-01-2020 06 al 13-01-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

### ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**

0

0

**d**

11

12

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 13-01-2020 06 al 01-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0

Totale

d

13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24

0

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0

d

25  
26  
27  
28  
29  
30  
31

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2020 06 al 13-01-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

#### m3

726687  
121307  
606  
320481  
1425851  
798520  
1200732  
2032464  
2775861  
2533772  
1470398  
1077397

#### d

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

Totale

14484076



## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 13-01-2020 06 al 15-01-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

### ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**

2264597

2857061

**d**

13

14

Totale

5121658

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 15-01-2020 06 al 01-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

#### m3

2423461  
2058171  
2174569  
1121399  
817605  
2567136  
2499306  
2220593  
2469733  
1914693  
1029215  
761018

Totale

#### d

15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24  
25  
26

29845146

#### m3

1416120  
1252872  
1254463  
2463060  
1401732

#### d

27  
28  
29  
30  
31



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 Via Maastricht 1  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Ergosud Spa

-  
Località 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 2020

periodo dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 06 - emesso in data 04-03-2020

volume in m<sup>3</sup>

**32.610.618**

energia in kWh

**346.782.056**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,634**

LUN		3	1.277.824	10	1.276.867	17	1.375.980	24	1.256.350		m <sup>3</sup>
			13.652.272		13.405.827		14.446.414		13.383.897		
MAR		4	1.130.157	11	1.289.825	18	+ 1.983.738	25	1.054.155		m <sup>3</sup>
			12.030.521		13.634.740		21.055.395		11.206.722		
MER		5	1.270.188	12	928.620	19	1.941.592	26	0		m <sup>3</sup>
			13.753.596		9.839.658		20.881.822		0		
GIO		6	1.202.209	13	1.233.202	20	1.109.015	27	1.017.128		m <sup>3</sup>
			12.950.195		13.007.815		11.799.920		10.693.067		
VEN		7	989.352	14	1.326.623	21	959.743	28	1.486.705		m <sup>3</sup>
			10.652.353		14.120.575		10.170.397		15.686.224		
SAB	1	1.431.726	8	953.555	15	322.648	22	1.624.329	29	1.149.561	m <sup>3</sup>
		15.320.900		10.104.822		3.403.614		17.271.490		12.253.171	
DOM	2	1.520.337	9	309.677	16	219.356	23	970.156			m <sup>3</sup>
		16.214.394		3.254.396		2.303.238		10.284.624			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

### NOTE

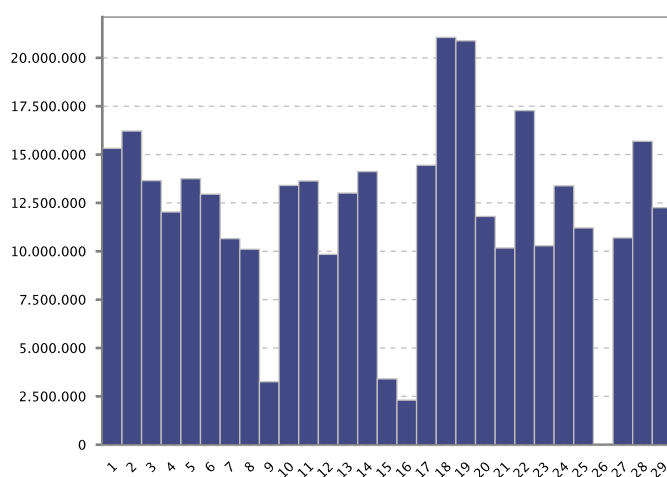
Non allineamento totalizzatori (elaboratore e cont. Volumetrici).

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

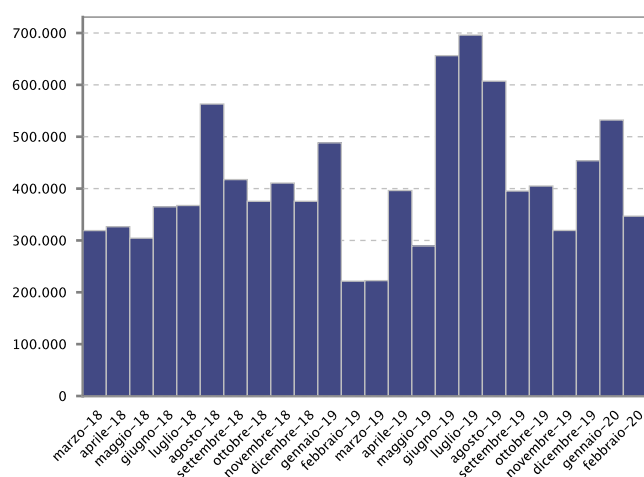
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2020 06 al 19-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0

Totale

d

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

0

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0

d

13  
14  
15  
16  
17  
18

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-02-2020 06 al 21-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**

0  
0

**d**

19  
20

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 21-02-2020 06 al 22-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**  
0

**d**  
21

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 22-02-2020 06 al 29-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
0	22
0	23
0	24
0	25
0	26
0	27
0	28

Totale 0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 29-02-2020 06 al 01-03-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**  
0

**d**  
29

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2020 06 al 03-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**

1431726

1520337

**d**

1

2

Totale

2952063

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 03-02-2020 06 al 04-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**  
1277824

**d**  
3

Totale

1277824

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 04-02-2020 06 al 05-02-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**  
1130157

**d**  
4

Totale

1130157

## INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 05-02-2020 06 al 01-03-2020 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 1,00848 bar  
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

## ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1270188	5	1375980	17	1149561	29
1202209	6	1983738	18		
989352	7	1941592	19		
953555	8	1109015	20		
309677	9	959743	21		
1276867	10	1624329	22		
1289825	11	970156	23		
928620	12	1256350	24		
1233202	13	1054155	25		
1326623	14	0	26		
322648	15	1017128	27		
219356	16	1486705	28		
Totale		27250574			

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +39 02 3703 7853  
 Via Maastricht 1  
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le  
Ergosud Spa

-  
Località 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 2020

periodo dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 06 - emesso in data 02-04-2020

volume in m<sup>3</sup>

**32.035.320**

energia in kWh

**343.254.616**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,715**

LUN		2	1.318.835	9	1.174.557	16	981.907	23	790.356	30	1.039.974	m <sup>3</sup>
			13.918.985		12.371.609		10.658.600		8.551.652		11.244.199	
MAR		3	1.230.894	10	1.539.480	17	1.543.795	24	1.272.742	31	290.320	m <sup>3</sup>
			13.074.556		16.259.988		16.748.632		13.638.703		3.113.972	
MER		4	1.382.526	11	1.175.994	18	1.993.664	25	1.104.862			m <sup>3</sup>
			14.674.131		12.498.464		21.579.419		11.943.558			
GIO		5	1.534.475	12	877.346	19	1.074.902	26	628.877			m <sup>3</sup>
			16.279.245		9.215.642		11.736.855		6.819.542			
VEN		6	1.492.168	13	+ 2.245.537	20	297.924	27	824.390			m <sup>3</sup>
			15.896.066		24.078.893		3.237.540		8.928.968			
SAB		7	1.195.769	14	1.078.542	21	545.672	28	431.890			m <sup>3</sup>
			12.742.114		11.744.244		5.899.806		4.668.299			
DOM	1	695.904	8	612.896	15	309.749	22	0	29	1.349.373		m <sup>3</sup>
		7.343.875		6.463.601		3.373.167		0		14.550.289		kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,553	10,553	9,515	0,69662	0,99793	0,23	AOP
02	10,554	10,554	9,516	0,69666	0,99793	0,23	AOP
03	10,622	10,622	9,580	0,70881	0,99787	0,44	AOP
04	10,614	10,614	9,573	0,70735	0,99787	0,41	AOP
05	10,609	10,609	9,569	0,70620	0,99788	0,39	AOP
06	10,653	10,653	9,610	0,71490	0,99784	0,53	AOP
07	10,656	10,656	9,614	0,71689	0,99783	0,52	AOP
08	10,546	10,546	9,509	0,69665	0,99793	0,20	AOP
09	10,533	10,533	9,496	0,69291	0,99795	0,16	AOP
10	10,562	10,562	9,523	0,69830	0,99792	0,25	AOP
11	10,628	10,628	9,587	0,71126	0,99786	0,46	AOP
12	10,504	10,504	9,468	0,68797	0,99797	0,08	AOP
13	10,723	10,723	9,678	0,73020	0,99777	0,75	AOP
14	10,889	10,889	9,837	0,76027	0,99761	1,26	AOP
15	10,890	10,890	9,838	0,76243	0,99760	1,25	AOP
16	10,855	10,855	9,806	0,75898	0,99763	1,12	AOP
17	10,849	10,849	9,800	0,75599	0,99764	1,08	AOP
18	10,824	10,824	9,776	0,75422	0,99766	1,00	AOP
19	10,919	10,919	9,868	0,77370	0,99756	1,17	AOP
20	10,867	10,867	9,818	0,76402	0,99762	1,02	AOP
21	10,812	10,812	9,765	0,75044	0,99768	0,86	AOP
22	10,931	10,931	9,879	0,77386	0,99756	1,14	AOP
23	10,820	10,820	9,772	0,74876	0,99768	0,84	AOP
24	10,716	10,716	9,671	0,72497	0,99779	0,50	AOP
25	10,810	10,810	9,761	0,74144	0,99771	0,71	AOP
26	10,844	10,844	9,795	0,75640	0,99765	0,96	AOP
27	10,831	10,831	9,783	0,75453	0,99766	0,92	AOP
28	10,809	10,809	9,761	0,74826	0,99768	0,88	AOP
29	10,783	10,783	9,736	0,74291	0,99771	0,81	AOP
30	10,812	10,812	9,763	0,74545	0,99769	0,76	AOP
31	10,726	10,726	9,680	0,72395	0,99779	0,48	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	10,734	10,734	9,689	0,73243	0,99776	0,69	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di 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

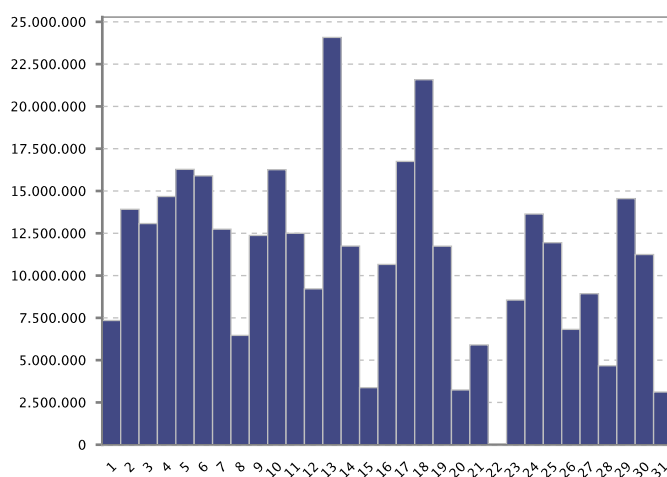
Non allineamento totalizzatori (elaboratore e cont. Volumetrici).

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

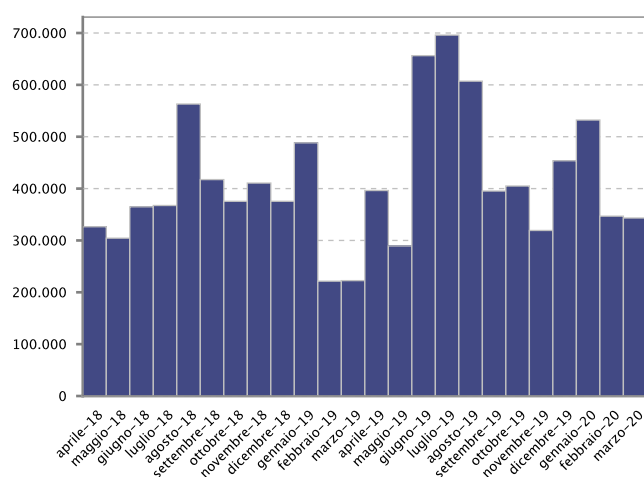
Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore/Proprietario dell'impianto REMI e sugli utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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 MARZO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
695904	1	2245537	13	1104862	25
1318835	2	1078542	14	628877	26
1230894	3	309749	15	824390	27
1382526	4	981907	16	431890	28
1534475	5	1543795	17	1349373	29
1492168	6	1993664	18	1039974	30
1195769	7	1074902	19	290320	31
612896	8	297924	20		
1174557	9	545672	21		
1539480	10	0	22		
1175994	11	790356	23		
877346	12	1272742	24		
Totale		32035320			



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 2020

periodo dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 06 - emesso in data 04-05-2020

volume in m<sup>3</sup>

23.692.066

energia in kWh

0

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

0,000

LUN		6	343.805	13	665.759	20	1.226.366	27	795.570		m <sup>3</sup>
			0		0		0		0		
MAR		7	1.162.758	14	847.975	21	1.427.250	28	85.242		m <sup>3</sup>
			0		0		0		0		
MER	1	868.062	8	385.071	15	701.372	22	1.230.292	29	628.948	m <sup>3</sup>
		0		0		0		0			
GIO	2	1.294.826	9	0	16	1.078.903	23	1.309.739	30	794.664	m <sup>3</sup>
		0		0		0		0			
VEN	3	929.335	10	0	17	1.460.948	24	+ 1.652.144			m <sup>3</sup>
		0		0		0		0			
SAB	4	349.074	11	0	18	826.190	25	1.246.900			m <sup>3</sup>
		0		0		0		0			
DOM	5	139.054	12	0	19	1.100.972	26	1.140.847			m <sup>3</sup>
		0		0		0		0			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	,000	10,533	9,495	0,69273	0,99795	0,14	AOP
02	,000	10,817	9,769	0,74639	0,99769	0,78	AOP
03	,000	10,721	9,673	0,71643	0,99781	0,38	AOP
04	,000	10,737	9,689	0,72095	0,99780	0,44	AOP
05	,000	10,909	9,856	0,76253	0,99760	1,06	AOP
06	,000	10,873	9,823	0,75790	0,99763	0,99	AOP
07	,000	10,731	9,686	0,73309	0,99776	0,70	AOP
08	,000	10,839	9,788	0,74882	0,99767	0,99	AOP
09	,000	10,803	9,754	0,74299	0,99770	0,92	AOP
10	,000	10,801	9,753	0,74277	0,99770	0,92	AOP
11	,000	10,801	9,753	0,74276	0,99770	0,92	AOP
12	,000	10,801	9,753	0,74273	0,99770	0,92	AOP
13	,000	10,812	9,763	0,74500	0,99769	0,98	AOP
14	,000	10,816	9,768	0,74826	0,99768	0,98	AOP
15	,000	10,789	9,741	0,74145	0,99771	0,89	AOP
16	,000	10,845	9,795	0,75288	0,99765	1,02	AOP
17	,000	10,801	9,753	0,74474	0,99769	0,93	AOP
18	,000	10,803	9,755	0,74464	0,99769	0,95	AOP
19	,000	10,760	9,714	0,73681	0,99773	0,84	AOP
20	,000	10,873	9,822	0,75660	0,99763	1,11	AOP
21	,000	10,913	9,860	0,76340	0,99759	1,22	AOP
22	,000	10,893	9,841	0,76206	0,99760	1,18	AOP
23	,000	10,839	9,789	0,75007	0,99766	1,05	AOP
24	,000	10,825	9,775	0,74825	0,99767	1,04	AOP
25	,000	10,682	9,639	0,72162	0,99781	0,62	AOP
26	,000	10,674	9,631	0,72072	0,99781	0,60	AOP
27	,000	10,846	9,796	0,75327	0,99765	1,10	AOP
28	,000	10,954	9,899	0,77060	0,99755	1,30	AOP
29	,000	10,876	9,824	0,75642	0,99763	1,09	AOP
30	,000	10,862	9,811	0,75411	0,99764	1,09	AOP
MEDIA MESE	,000	10,808	9,759	0,74403	0,99769	0,90	

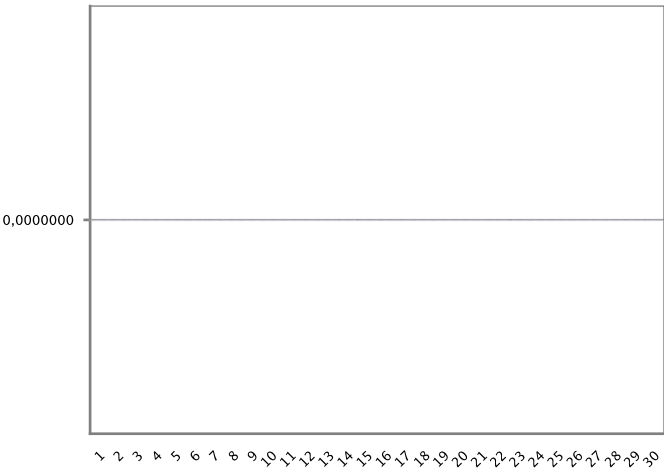
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- AQ** → Analizzatore di 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.

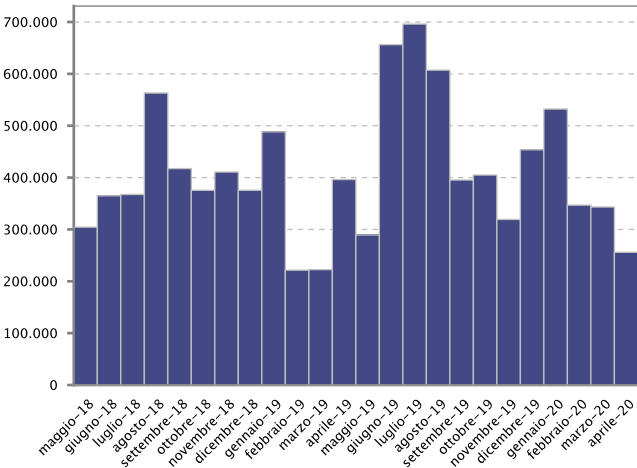
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

# 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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	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 APRILE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
868062	1	665759	13	1246900	25
1294826	2	847975	14	1140847	26
929335	3	701372	15	795570	27
349074	4	1078903	16	85242	28
139054	5	1460948	17	628948	29
343805	6	826190	18	794664	30
1162758	7	1100972	19		
385071	8	1226366	20		
0	9	1427250	21		
0	10	1230292	22		
0	11	1309739	23		
0	12	1652144	24		
Totale		23692066			



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 2020

periodo dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 06 - emesso in data 01-06-2020

volume in m<sup>3</sup>

**29.618.402**

energia in kWh

**322.388.708**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,885**

LUN		4	852.972	11	1.137.772	18	907.271	25	921.050		m <sup>3</sup>
			9.289.718		12.311.831		9.943.690		10.025.629		
MAR		5	335.428	12	1.233.384	19	1.230.823	26	1.231.332		m <sup>3</sup>
			3.687.360		13.193.509		13.557.515		13.442.451		
MER		6	671.632	13	838.648	20	928.378	27	1.266.448		m <sup>3</sup>
			7.377.878		9.245.256		10.249.293		13.763.757		
GIO		7	804.405	14	1.073.275	21	759.895	28	1.338.088		m <sup>3</sup>
			8.783.298		11.835.003		8.320.850		14.642.697		
VEN	1	4.571	8	1.202.248	15	861.836	22	1.396.803	29	1.011.927	m <sup>3</sup>
		49.833		13.094.885		9.492.262		15.183.249		11.113.994	
SAB	2	873.383	9	+ 1.507.231	16	717.756	23	1.084.260	30	970.743	m <sup>3</sup>
		9.408.955		16.241.921		7.848.662		11.835.782		10.588.865	
DOM	3	949.881	10	1.114.013	17	1.294.278	24	633.954	31	464.717	m <sup>3</sup>
		10.219.770		11.994.578		13.875.954		6.656.517		5.113.746	kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,902	10,902	9,849	0,76095	0,99760	1,21	AOP
02	10,773	10,773	9,726	0,73749	0,99772	0,86	AOP
03	10,759	10,759	9,712	0,73397	0,99774	0,79	AOP
04	10,891	10,891	9,838	0,75805	0,99762	1,13	AOP
05	10,993	10,993	9,935	0,77374	0,99753	1,38	AOP
06	10,985	10,985	9,928	0,77244	0,99753	1,42	AOP
07	10,919	10,919	9,864	0,76097	0,99759	1,27	AOP
08	10,892	10,892	9,839	0,75766	0,99761	1,24	AOP
09	10,776	10,776	9,729	0,73849	0,99772	0,93	AOP
10	10,767	10,767	9,720	0,73747	0,99772	0,91	AOP
11	10,821	10,821	9,771	0,74622	0,99768	1,07	AOP
12	10,697	10,697	9,652	0,72191	0,99780	0,66	AOP
13	11,024	11,024	9,966	0,78137	0,99748	1,63	AOP
14	11,027	11,027	9,968	0,78163	0,99748	1,70	AOP
15	11,014	11,014	9,956	0,78017	0,99749	1,56	AOP
16	10,935	10,935	9,881	0,76801	0,99757	1,33	AOP
17	10,721	10,721	9,676	0,72756	0,99777	0,72	AOP
18	10,960	10,960	9,904	0,76947	0,99755	1,40	AOP
19	11,015	11,015	9,957	0,78197	0,99749	1,51	AOP
20	11,040	11,040	9,981	0,78354	0,99747	1,56	AOP
21	10,950	10,950	9,895	0,76793	0,99756	1,31	AOP
22	10,870	10,870	9,819	0,75344	0,99764	1,11	AOP
23	10,916	10,916	9,862	0,76192	0,99759	1,27	AOP
24	10,500	10,500	9,465	0,68760	0,99797	0,08	AOP
25	10,885	10,885	9,832	0,75524	0,99762	1,16	AOP
26	10,917	10,917	9,864	0,76333	0,99759	1,32	AOP
27	10,868	10,868	9,816	0,75577	0,99763	1,20	AOP
28	10,943	10,943	9,888	0,76678	0,99756	1,43	AOP
29	10,983	10,983	9,927	0,77592	0,99752	1,49	AOP
30	10,908	10,908	9,855	0,76298	0,99759	1,26	AOP
31	11,004	11,004	9,947	0,77989	0,99750	1,55	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>10,892</b>	<b>10,892</b>	<b>9,839</b>	<b>0,75819</b>	<b>0,99761</b>	<b>1,21</b>	

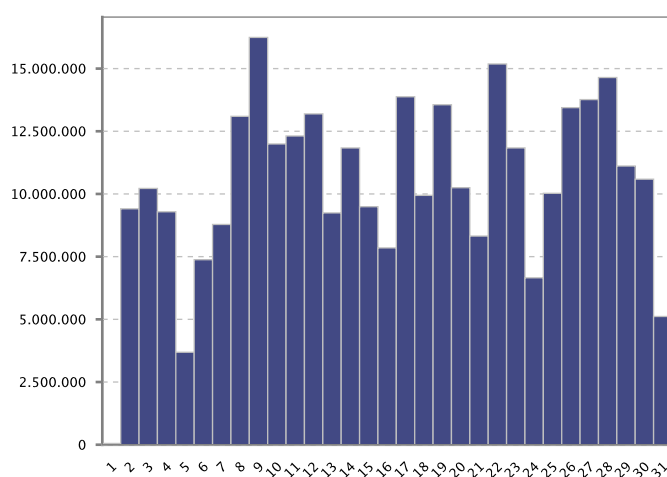
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- AQ** → Analizzatore di 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.

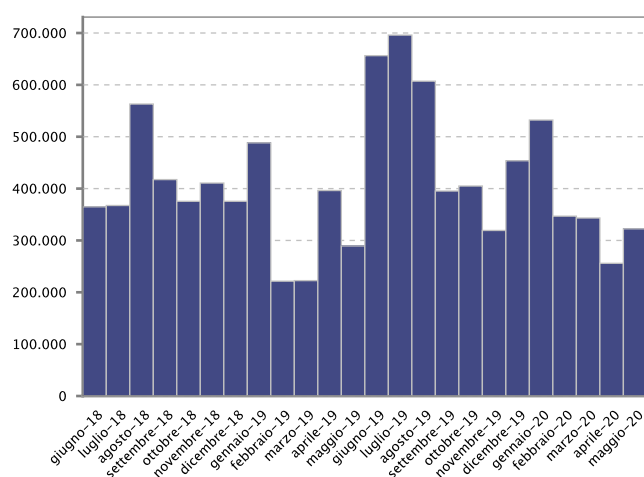
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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	829973	29
0	6	0	18	970743	30
0	7	0	19	464717	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		2265433			



## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
4571	1	838648	13	921050	25
873383	2	1073275	14	1231332	26
949881	3	861836	15	1266448	27
852972	4	717756	16	1338088	28
335428	5	1294278	17	181954	29
671632	6	907271	18	0	30
804405	7	1230823	19	0	31
1202248	8	928378	20		
1507231	9	759895	21		
1114013	10	1396803	22		
1137772	11	1084260	23		
1233384	12	633954	24		
Totale		27352969			



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 2020

periodo dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 06 - emesso in data 02-07-2020

volume in m<sup>3</sup>

**29.651.783**

energia in kWh

**325.611.367**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,981**

LUN	1	1.195.074	8	583.041	15	389.773	22	1.369.935	29	652.526		m <sup>3</sup>
		13.119.522		6.405.288		4.263.727		15.062.435		7.178.439		
MAR	2	750.565	9	1.251.159	16	1.473.545	23	937.208	30	1.517.276		m <sup>3</sup>
		8.262.220		13.756.493		16.194.260		10.322.409		16.703.691		
MER	3	1.142.444	10	1.179.568	17	1.089.853	24	+ 1.587.360				m <sup>3</sup>
		12.579.451		12.968.171		11.988.383		17.460.960				
GIO	4	16.105	11	1.283.550	18	1.512.138	25	1.478.740				m <sup>3</sup>
		177.638		14.033.052		16.619.909		16.275.012				
VEN	5	337.256	12	1.006.965	19	1.517.952	26	1.108.959				m <sup>3</sup>
		3.695.651		10.958.800		16.653.451		12.241.798				
SAB	6	799.823	13	685.521	20	1.335.501	27	981.077				m <sup>3</sup>
		8.633.289		7.440.645		14.693.182		10.847.768				
DOM	7	477.039	14	0	21	1.266.087	28	725.743				m <sup>3</sup>
		5.111.950		0		13.947.214		8.016.557				kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,978	10,978	9,922	0,77360	0,99753	1,52	AOP
02	11,008	11,008	9,950	0,77918	0,99750	1,62	AOP
03	11,011	11,011	9,953	0,77983	0,99749	1,62	AOP
04	11,030	11,030	9,970	0,77956	0,99748	1,69	AOP
05	10,958	10,958	9,902	0,76827	0,99755	1,47	AOP
06	10,794	10,794	9,746	0,74279	0,99770	0,96	AOP
07	10,716	10,716	9,671	0,72868	0,99777	0,72	AOP
08	10,986	10,986	9,930	0,77888	0,99751	1,57	AOP
09	10,995	10,995	9,938	0,77844	0,99750	1,64	AOP
10	10,994	10,994	9,938	0,77850	0,99750	1,61	AOP
11	10,933	10,933	9,880	0,76919	0,99756	1,38	AOP
12	10,883	10,883	9,832	0,76172	0,99761	1,22	AOP
13	10,854	10,854	9,804	0,75527	0,99764	1,16	AOP
14	10,978	10,978	9,923	0,77823	0,99751	1,55	AOP
15	10,939	10,939	9,885	0,77050	0,99755	1,43	AOP
16	10,990	10,990	9,933	0,77811	0,99751	1,62	AOP
17	11,000	11,000	9,943	0,77896	0,99750	1,64	AOP
18	10,991	10,991	9,935	0,77881	0,99751	1,54	AOP
19	10,971	10,971	9,914	0,77225	0,99754	1,47	AOP
20	11,002	11,002	9,945	0,77907	0,99750	1,53	AOP
21	11,016	11,016	9,957	0,77970	0,99749	1,65	AOP
22	10,995	10,995	9,937	0,77516	0,99752	1,54	AOP
23	11,014	11,014	9,956	0,77994	0,99749	1,62	AOP
24	11,000	11,000	9,943	0,77967	0,99750	1,52	AOP
25	11,006	11,006	9,949	0,78045	0,99750	1,47	AOP
26	11,039	11,039	9,979	0,78139	0,99748	1,56	AOP
27	11,057	11,057	9,996	0,78197	0,99747	1,60	AOP
28	11,046	11,046	9,986	0,78158	0,99747	1,64	AOP
29	11,001	11,001	9,942	0,77382	0,99752	1,50	AOP
30	11,009	11,009	9,951	0,77764	0,99750	1,55	AOP
MEDIA MESE	10,973	10,973	9,917	0,77337	0,99753	1,49	

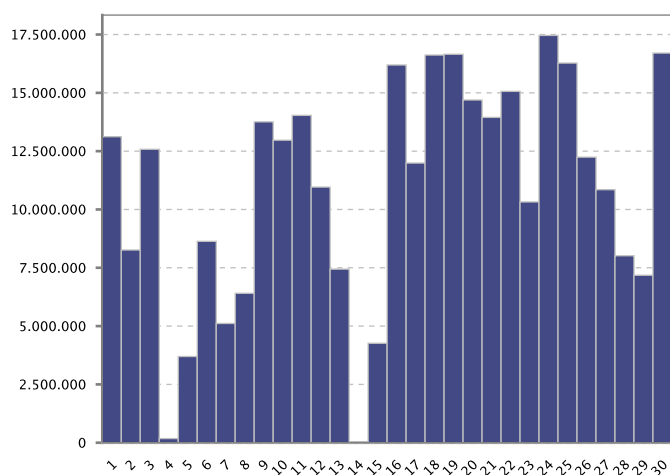
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- AQ** → Analizzatore di 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.

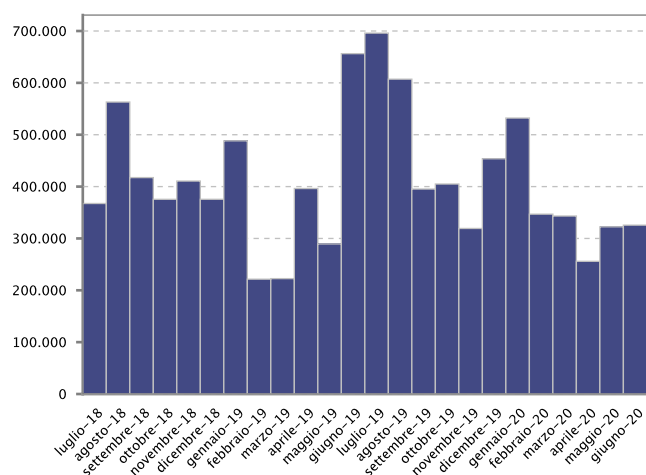
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1195074	1	685521	13	1478740	25
750565	2	0	14	1108959	26
1142444	3	389773	15	981077	27
16105	4	1473545	16	725743	28
337256	5	1089853	17	652526	29
799823	6	1512138	18	1517276	30
477039	7	1517952	19		
583041	8	1335501	20		
1251159	9	1266087	21		
1179568	10	1369935	22		
1283550	11	937208	23		
1006965	12	1587360	24		
Totale		29651783			

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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	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](mailto: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 2020

periodo dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 06 - emesso in data 03-08-2020

volume in m<sup>3</sup>

**65.523.137**

energia in kWh

**714.512.954**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,905**

LUN		6	2.762.218	13	2.139.158	20	2.842.719	27	1.325.596		m <sup>3</sup>
			30.106.429		23.468.029		30.792.147		14.559.250		
MAR		7	2.307.394	14	2.895.102	21	2.356.779	28	2.763.583		m <sup>3</sup>
			25.215.086		31.517.825		25.648.814		29.822.985		
MER	1	1.654.650	8	2.540.955	15	2.887.665	22	2.398.311	29	+ 2.960.664	m <sup>3</sup>
		18.251.364		27.775.185		31.288.616		26.132.087		31.968.665	
GIO	2	2.424.586	9	2.497.327	16	2.183.215	23	2.311.149	30	2.658.195	m <sup>3</sup>
		26.528.050		27.190.871		23.805.356		25.202.248		28.853.883	
VEN	3	2.370.600	10	2.625.649	17	2.338.246	24	2.268.254	31	2.483.528	m <sup>3</sup>
		25.924.218		28.612.813		25.658.649		24.691.691		26.981.359	
SAB	4	1.328.513	11	1.061.104	18	1.404.049	25	635.163			m <sup>3</sup>
		14.577.647		11.676.961		15.424.809		6.984.389			
DOM	5	1.983.409	12	1.072.785	19	1.375.164	26	667.407			m <sup>3</sup>
		21.667.439		11.826.940		15.017.420		7.341.729			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

### 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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,030	11,030	9,970	0,77958	0,99748	1,70	AOP
02	10,941	10,941	9,886	0,76566	0,99756	1,49	AOP
03	10,936	10,935	9,880	0,76469	0,99757	1,43	AOP
04	10,973	10,973	9,916	0,77023	0,99754	1,55	AOP
05	10,924	10,924	9,869	0,76206	0,99758	1,41	AOP
06	10,899	10,899	9,846	0,75968	0,99760	1,30	AOP
07	10,928	10,928	9,873	0,76361	0,99758	1,42	AOP
08	10,931	10,931	9,876	0,76335	0,99758	1,43	AOP
09	10,888	10,888	9,836	0,76125	0,99761	1,23	AOP
10	10,897	10,897	9,845	0,76078	0,99760	1,21	AOP
11	11,005	11,004	9,947	0,77862	0,99750	1,53	AOP
12	11,025	11,024	9,965	0,77968	0,99749	1,59	AOP
13	10,971	10,970	9,914	0,76930	0,99755	1,38	AOP
14	10,887	10,886	9,833	0,75495	0,99762	1,21	AOP
15	10,835	10,835	9,784	0,74574	0,99767	1,06	AOP
16	10,904	10,903	9,850	0,75932	0,99760	1,25	AOP
17	10,973	10,973	9,917	0,77339	0,99753	1,49	AOP(m)
18	10,986	10,986	9,929	0,77550	0,99752	1,55	AOP
19	10,920	10,920	9,866	0,76198	0,99759	1,31	AOP
20	10,832	10,831	9,781	0,74751	0,99767	1,03	AOP
21	10,883	10,883	9,830	0,75627	0,99762	1,24	AOP
22	10,896	10,896	9,842	0,75540	0,99762	1,23	AOP
23	10,905	10,904	9,851	0,75779	0,99761	1,22	AOP
24	10,886	10,886	9,833	0,75568	0,99762	1,18	AOP
25	10,996	10,996	9,938	0,77351	0,99752	1,43	AOP
26	11,000	11,000	9,942	0,77395	0,99752	1,45	AOP
27	10,983	10,983	9,925	0,77093	0,99754	1,44	AOP
28	10,791	10,791	9,743	0,73941	0,99771	0,94	AOP
29	10,798	10,798	9,749	0,74073	0,99770	0,94	AOP
30	10,855	10,854	9,803	0,74937	0,99766	1,05	AOP
31	10,864	10,864	9,812	0,74952	0,99765	1,01	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	10,921	10,920	9,866	0,76192	0,99759	1,31	

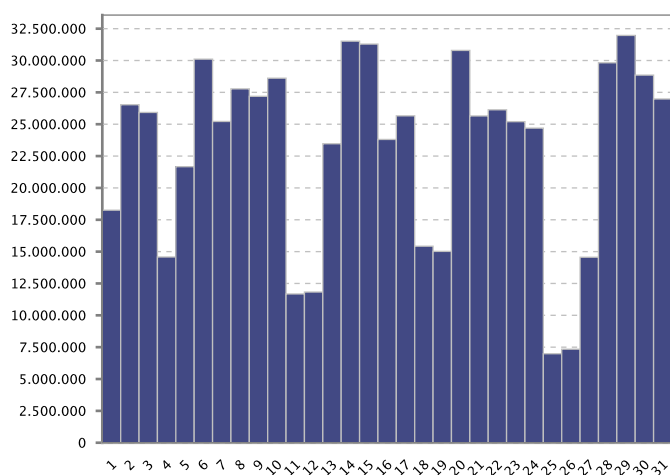
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

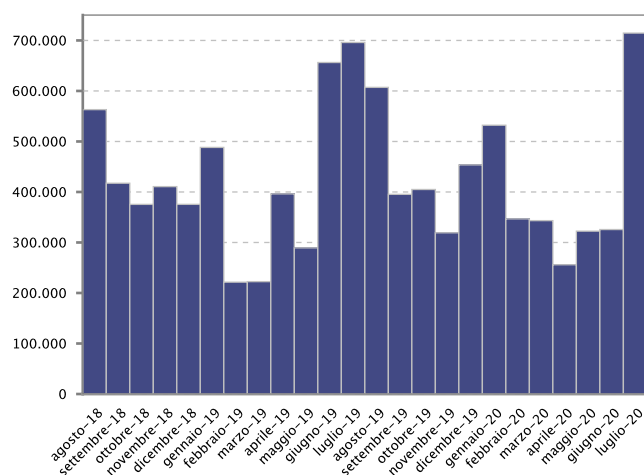
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1654650	1	2139158	13	635163	25
2424586	2	2895102	14	667407	26
2370600	3	2887665	15	1325596	27
1328513	4	2183215	16	2763583	28
1983409	5	2338246	17	2960664	29
2762218	6	1404049	18	2658195	30
2307394	7	1375164	19	210610	31
2540955	8	2842719	20		
2497327	9	2356779	21		
2625649	10	2398311	22		
1061104	11	2311149	23		
1072785	12	2268254	24		
Totale		63250219			

## Informazioni tecniche

### INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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	2272918	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		2272918			



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 AGOSTO 2020

periodo dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 06 - emesso in data 04-09-2020

volume in m<sup>3</sup>

**63.441.940**

energia in kWh

**685.023.268**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,798**

LUN			3	2.014.842	10	2.560.935	17	2.463.283	24	2.589.582	31	2.630.188	m³
				21.800.590		27.501.881		26.618.236		28.078.838		28.555.951	
MAR			4	2.313.403	11	2.150.340	18	2.415.077	25	2.337.777			m³
				24.996.319		23.150.560		26.049.021		25.290.072			
MER			5	2.222.742	12	2.448.915	19	2.164.358	26	+ 2.721.531			m³
				24.070.073		26.440.935		23.312.300		29.640.194			
GIO			6	1.813.882	13	2.278.587	20	2.670.007	27	2.382.718			m³
				19.635.273		24.563.168		28.956.226		25.947.799			
VEN			7	1.294.561	14	2.170.619	21	2.112.967	28	2.353.734			m³
				14.013.623		23.384.078		22.803.140		25.481.524			
SAB	1	1.439.827	8	950.575	15	1.210.275	22	1.927.917	29	1.765.388			m³
				15.718.591		10.182.559		12.859.172		18.919.663			
DOM	2	1.430.293	9	938.837	16	2.088.633	23	1.779.053	30	1.801.094			m³
				15.581.612		9.859.666		22.383.880		19.376.169			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 2020

### 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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,917	10,917	9,863	0,75823	0,99761	1,12	AOP
02	10,894	10,894	9,841	0,75433	0,99763	1,04	AOP
03	10,820	10,820	9,770	0,74264	0,99769	0,86	AOP
04	10,805	10,805	9,755	0,73869	0,99771	0,85	AOP
05	10,829	10,829	9,778	0,74152	0,99769	0,93	AOP
06	10,825	10,825	9,774	0,74214	0,99769	0,94	AOP
07	10,825	10,825	9,775	0,74302	0,99769	0,91	AOP
08	10,712	10,712	9,666	0,72358	0,99779	0,63	AOP
09	10,502	10,502	9,466	0,68748	0,99797	0,07	AOP
10	10,739	10,739	9,692	0,72791	0,99776	0,75	AOP
11	10,766	10,766	9,717	0,73187	0,99774	0,86	AOP
12	10,797	10,797	9,747	0,73690	0,99771	0,96	AOP
13	10,780	10,780	9,731	0,73390	0,99773	0,96	AOP
14	10,773	10,773	9,724	0,73314	0,99773	0,94	AOP
15	10,625	10,625	9,583	0,70818	0,99787	0,47	AOP
16	10,717	10,717	9,671	0,72312	0,99779	0,73	AOP
17	10,806	10,806	9,756	0,73814	0,99770	0,99	AOP
18	10,786	10,786	9,737	0,73494	0,99772	0,99	AOP
19	10,771	10,771	9,722	0,73218	0,99773	0,96	AOP
20	10,845	10,845	9,793	0,74426	0,99767	1,20	AOP
21	10,792	10,792	9,742	0,73503	0,99772	0,96	AOP
22	10,753	10,753	9,705	0,72956	0,99775	0,81	AOP
23	10,748	10,748	9,701	0,72965	0,99775	0,81	AOP
24	10,843	10,843	9,791	0,74493	0,99767	1,12	AOP
25	10,818	10,818	9,768	0,74112	0,99769	0,99	AOP
26	10,891	10,891	9,837	0,75340	0,99763	1,21	AOP
27	10,890	10,890	9,836	0,75235	0,99763	1,18	AOP
28	10,826	10,826	9,775	0,74277	0,99768	1,06	AOP
29	10,717	10,717	9,672	0,72499	0,99778	0,78	AOP
30	10,758	10,758	9,710	0,73141	0,99774	0,87	AOP
31	10,857	10,857	9,805	0,74676	0,99766	1,17	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	10,788	10,788	9,739	0,73575	0,99772	0,91	

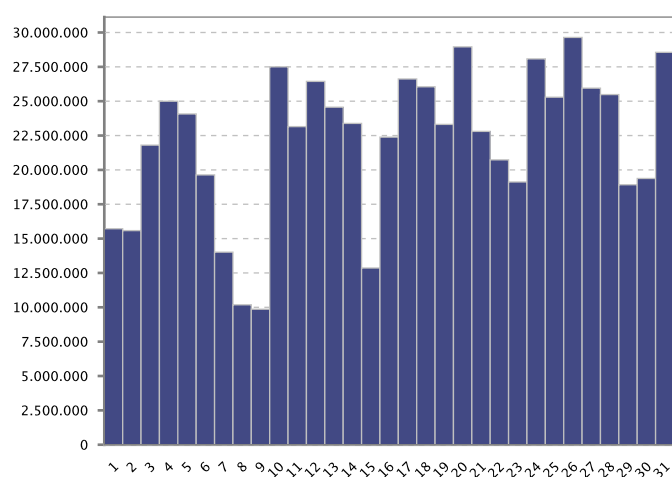
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

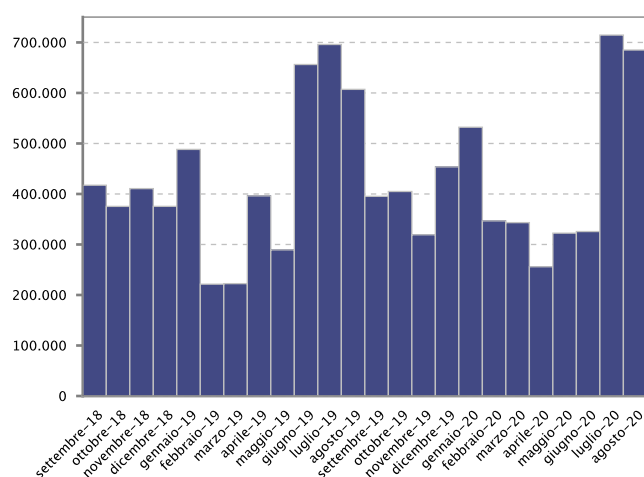
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2020 06 al 26-08-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

#### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1439827	1	2278587	13	2337777	25
1430293	2	2170619	14		
2014842	3	1210275	15		
2313403	4	2088633	16		
2222742	5	2463283	17		
1813882	6	2415077	18		
1294561	7	2164358	19		
950575	8	2670007	20		
938837	9	2112967	21		
2560935	10	1927917	22		
2150340	11	1779053	23		
2448915	12	2589582	24		
Totale		49787287			

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

# INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 26-08-2020 06 al 28-08-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

## ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**

2721531

2382718

**d**

26

27

Totale

5104249

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 28-08-2020 06 al 01-09-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**

2353734

1765388

1801094

2630188

**d**

28

29

30

31

Totale

8550404



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 SETTEMBRE 2020

periodo dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 06 - emesso in data 02-10-2020

volume in m<sup>3</sup>

**39.199.976**

energia in kWh

**423.139.420**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**10,794**

LUN		7	1.913.706	14	64.383	21	1.208.760	28	1.290.831		m <sup>3</sup>
			20.455.603		713.106		13.239.548		13.909.995		
MAR	1	+ 2.710.504	8	1.632.442	15	0	22	1.480.405	29	1.089.563	m <sup>3</sup>
		29.452.336		17.524.265		0		15.696.734		11.835.923	
MER	2	2.205.374	9	2.649.371	16	0	23	1.495.503	30	1.426.045	m <sup>3</sup>
		23.908.460		28.716.532		0		15.880.746		15.287.202	
GIO	3	1.573.390	10	2.590.103	17	0	24	1.425.069			m <sup>3</sup>
		16.901.355		28.128.519		0		15.226.862			
VEN	4	1.418.925	11	2.547.551	18	784.476	25	585.535			m <sup>3</sup>
		15.183.916		27.951.730		8.677.089		6.172.124			
SAB	5	1.000.240	12	1.488.915	19	891.149	26	1.369.337			m <sup>3</sup>
		10.666.559		16.465.911		9.854.326		14.416.380			
DOM	6	898.937	13	1.368.315	20	765.036	27	1.326.111			m <sup>3</sup>
		9.472.998		14.786.012		8.473.539		14.141.648			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 settembre 2020

### 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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,866	10,866	9,813	0,74896	0,99764	1,25	AOP
02	10,841	10,841	9,789	0,74435	0,99767	1,17	AOP
03	10,742	10,742	9,695	0,72834	0,99776	0,84	AOP
04	10,701	10,701	9,656	0,72216	0,99779	0,78	AOP
05	10,664	10,664	9,620	0,71554	0,99783	0,64	AOP
06	10,538	10,538	9,501	0,69388	0,99794	0,20	AOP
07	10,689	10,689	9,645	0,72122	0,99780	0,75	AOP
08	10,735	10,735	9,690	0,73290	0,99774	1,00	AOP
09	10,839	10,839	9,789	0,75213	0,99764	1,40	AOP
10	10,860	10,860	9,808	0,75087	0,99764	1,36	AOP
11	10,972	10,972	9,914	0,76896	0,99754	1,66	AOP
12	11,059	11,059	9,998	0,78459	0,99745	1,85	AOP
13	10,806	10,806	9,756	0,73885	0,99770	1,03	AOP
14	11,076	11,076	10,013	0,78440	0,99745	1,90	AOP
15	11,077	11,077	10,014	0,78458	0,99744	1,90	AOP
16	11,076	11,076	10,014	0,78449	0,99744	1,90	AOP
17	11,078	11,078	10,015	0,78458	0,99744	1,90	AOP
18	11,061	11,061	10,000	0,78391	0,99746	1,74	AOP
19	11,058	11,058	9,997	0,78489	0,99746	1,74	AOP
20	11,076	11,076	10,013	0,78528	0,99745	1,81	AOP
21	10,953	10,953	9,896	0,76486	0,99756	1,39	AOP
22	10,603	10,603	9,562	0,70491	0,99789	0,36	AOP
23	10,619	10,619	9,578	0,70776	0,99787	0,42	AOP
24	10,685	10,685	9,641	0,71879	0,99781	0,60	AOP
25	10,541	10,541	9,504	0,69430	0,99794	0,19	AOP
26	10,528	10,528	9,491	0,69190	0,99795	0,14	AOP
27	10,664	10,664	9,621	0,71590	0,99783	0,55	AOP
28	10,776	10,776	9,728	0,73535	0,99773	0,86	AOP
29	10,863	10,863	9,811	0,74886	0,99765	1,11	AOP
30	10,720	10,720	9,674	0,72407	0,99778	0,73	AOP
MEDIA MESE	10,826	10,826	9,775	0,74339	0,99768	1,10	

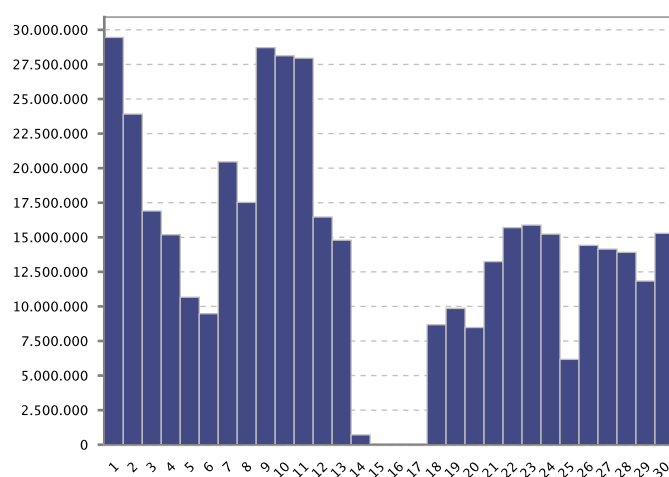
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

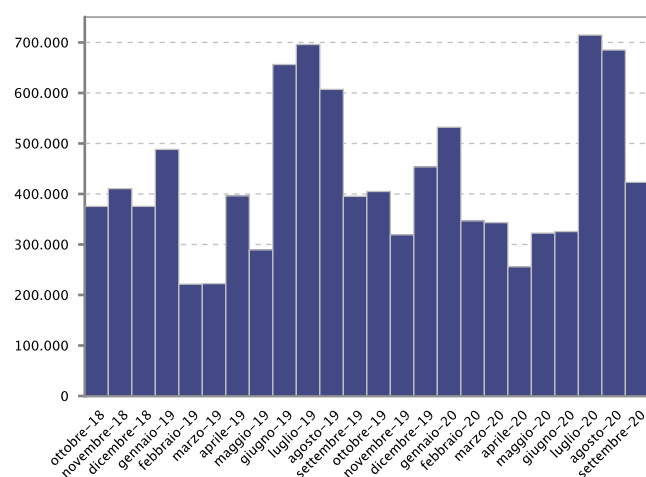
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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	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 SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2020 06 al 12-09-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
2710504	1
2205374	2
1573390	3
1418925	4
1000240	5
898937	6
1913706	7
1632442	8
2649371	9
2590103	10
2547551	11
Totale	21140543

NOTA: Quantita elaborate dal FC errate

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 12-09-2020 06 al 14-09-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**

1488915

1368315

**d**

12

13

Totale

2857230

## INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 14-09-2020 06 al 01-10-2020 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 1,00848 bar  
" di calcolo 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

## ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d
64383	14	1369337	26
0	15	1326111	27
0	16	1290831	28
0	17	1089563	29
784476	18	1426045	30
891149	19		
765036	20		
1208760	21		
1480405	22		
1495503	23		
1425069	24		
585535	25		
Totale	15202203		



snam rete gas  
Piazza Santa Barbara, 7  
20097 San Donato Milanese (MI)  
Tel. centralino + 39 02.3703.1  
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.  
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7  
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.  
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA  
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008  
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008  
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.  
Società con unico socio

### unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>  
 [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
 +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 OTTOBRE 2020

periodo dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 06 - emesso in data 03-11-2020

volume in m<sup>3</sup>

15.137.698

energia in kWh

163.181.964

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

10,780

LUN		5	0	12	0	19	300.849	26	468.019		m <sup>3</sup>
			0		0		3.162.826		5.134.636		
MAR		6	0	13	0	20	446.277	27	1.254.749		m <sup>3</sup>
			0		0		4.686.355		13.686.802		
MER		7	0	14	0	21	895.291	28	1.206.565		m <sup>3</sup>
			0		0		9.478.446		13.044.174		
GIO	1	1.545.481	8	0	15	0	22	1.535.243	29	1.528.289	m <sup>3</sup>
		16.725.195		0		0		16.589.836		16.421.465	
VEN	2	1.026.620	9	0	16	0	23	1.171.496	30	+ 1.665.791	m <sup>3</sup>
		10.963.275		0		0		12.694.331		18.007.201	
SAB	3	0	10	0	17	0	24	0	31	1.445.528	m <sup>3</sup>
		0		0		0		0		15.588.574	
DOM	4	0	11	0	18	243.496	25	404.004			m <sup>3</sup>
		0		0		2.564.500		4.434.348			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 ottobre 2020

### 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 <sup>3</sup>	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	rho massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Zs Fattore di comprimibilità -	CO <sub>2</sub> Anidride Carbonica %mol	
01	10,822	10,822	9,771	0,74211	0,99769	1,04	AOP
02	10,679	10,679	9,635	0,71800	0,99782	0,58	AOP
03	10,511	10,511	9,475	0,68949	0,99797	0,11	AOP
04	10,518	10,518	9,482	0,69073	0,99796	0,13	AOP
05	10,531	10,531	9,494	0,69294	0,99795	0,17	AOP
06	10,541	10,541	9,503	0,69445	0,99794	0,19	AOP
07	10,544	10,544	9,506	0,69495	0,99794	0,20	AOP
08	10,545	10,545	9,508	0,69520	0,99794	0,20	AOP
09	10,546	10,546	9,508	0,69530	0,99794	0,21	AOP
10	10,547	10,547	9,509	0,69539	0,99793	0,21	AOP
11	10,547	10,547	9,509	0,69545	0,99793	0,21	AOP
12	10,548	10,548	9,510	0,69552	0,99793	0,21	AOP
13	10,548	10,548	9,510	0,69556	0,99793	0,21	AOP
14	10,548	10,548	9,510	0,69558	0,99793	0,21	AOP
15	10,548	10,548	9,510	0,69561	0,99793	0,21	AOP
16	10,548	10,548	9,510	0,69564	0,99793	0,21	AOP
17	10,549	10,549	9,511	0,69575	0,99793	0,21	AOP
18	10,532	10,532	9,495	0,69255	0,99795	0,14	AOP
19	10,513	10,513	9,476	0,68902	0,99797	0,08	AOP
20	10,501	10,501	9,465	0,68686	0,99798	0,04	AOP
21	10,587	10,587	9,547	0,70215	0,99790	0,32	AOP
22	10,806	10,806	9,756	0,74070	0,99770	1,03	AOP
23	10,836	10,836	9,785	0,74571	0,99767	1,16	AOP
24	11,034	11,034	9,974	0,77992	0,99748	1,81	AOP
25	10,976	10,976	9,919	0,77093	0,99753	1,63	AOP
26	10,971	10,971	9,915	0,77262	0,99753	1,63	AOP
27	10,908	10,908	9,855	0,76058	0,99759	1,38	AOP
28	10,811	10,811	9,762	0,74373	0,99769	1,07	AOP
29	10,745	10,745	9,698	0,73223	0,99775	0,88	AOP
30	10,810	10,810	9,761	0,74236	0,99769	1,08	AOP
31	10,784	10,784	9,735	0,73698	0,99772	1,01	AOP
<b>MESE</b>	<b>10,659</b>	<b>10,659</b>	<b>9,616</b>	<b>0,71529</b>	<b>0,99783</b>	<b>0,57</b>	

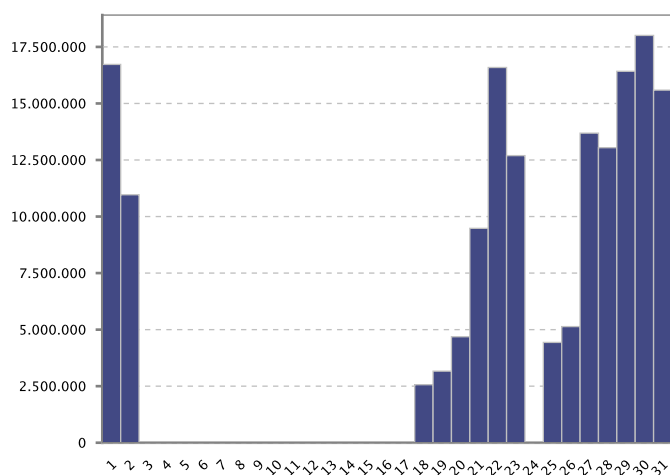
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

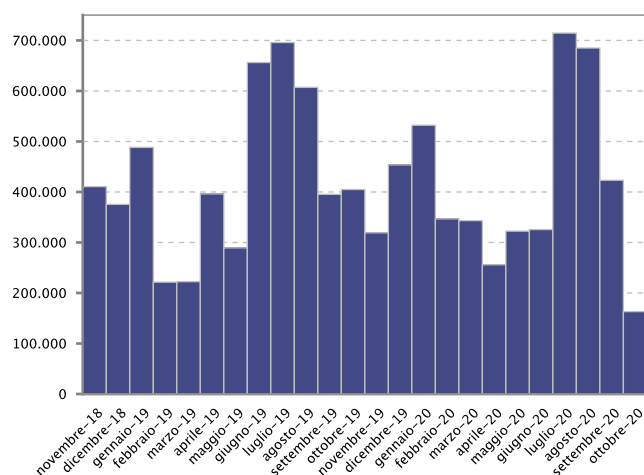
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	404004	25
0	2	0	14	468019	26
0	3	0	15	1254749	27
0	4	0	16	1206565	28
0	5	0	17	1528289	29
0	6	0	18	1665791	30
0	7	0	19	1445528	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale		7972945			

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2020 06 al 15-10-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**

1545481

1026620

0

0

0

0

0

0

0

0

0

Totale

**d**

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

2572101

**m3**

0

0

**d**

13

14

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 15-10-2020 06 al 17-10-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**

0

0

**d**

15

16

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 17-10-2020 06 al 19-10-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

**m3**

0

243496

**d**

17

18

Totale

243496

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-10-2020 06 al 20-10-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

---

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**  
300849

**d**  
19

Totale

300849

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

# INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-10-2020 06 al 01-11-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

TL: impianto teleggibile

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 224.423 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 1,00000 l/m3

## ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
446277	20
895291	21
1535243	22
1171496	23
0	24
0	25
0	26
0	27
0	28
0	29
0	30
0	31
Totale	4048307

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](mailto: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 NOVEMBRE 2020

periodo dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 06 - emesso in data 01-12-2020

volume in m<sup>3</sup>

**45.459.315**

energia in kWh

**500.370.009**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,007**

LUN		2	1.485.780	9	1.448.889	16	2.578.018	23	0	30	1.588.077	m <sup>3</sup>
			16.324.265		15.979.797		28.396.868		0		17.499.020	
MAR		3	1.524.234	10	2.524.408	17	+ 2.675.803	24	268.347			m <sup>3</sup>
			16.789.438		27.776.061		29.465.943		2.967.649			
MER		4	1.399.811	11	2.658.200	18	2.224.136	25	1.230.440			m <sup>3</sup>
			15.424.517		29.250.833		24.534.444		13.591.440			
GIO		5	1.924.100	12	2.372.991	19	2.662.156	26	1.245.206			m <sup>3</sup>
			21.211.278		26.114.766		29.057.433		13.764.507			
VEN		6	2.432.440	13	2.183.024	20	1.287.102	27	1.382.135			m <sup>3</sup>
			26.798.191		23.993.617		14.205.745		15.192.428			
SAB		7	2.097.852	14	1.247.108	21	362.966	28	583.412			m <sup>3</sup>
			23.042.806		13.758.095		4.012.952		6.392.445			
DOM	1	1.180.218	8	1.654.422	15	994.208	22	0	29	243.832		m <sup>3</sup>
		12.923.387		18.216.841		11.012.842		0		2.672.399		kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 novembre 2020

### 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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,950	10,950	9,893	0,76463	0,99756	1,55	AOP
02	10,987	10,987	9,929	0,77448	0,99751	1,70	AOP
03	11,015	11,015	9,956	0,77801	0,99749	1,75	AOP
04	11,019	11,019	9,960	0,77833	0,99748	1,85	AOP
05	11,024	11,024	9,964	0,77809	0,99748	1,80	AOP
06	11,017	11,017	9,957	0,77636	0,99749	1,83	AOP
07	10,984	10,984	9,926	0,77228	0,99752	1,66	AOP
08	11,011	11,011	9,952	0,77525	0,99750	1,76	AOP
09	11,029	11,029	9,969	0,77844	0,99748	1,77	AOP
10	11,003	11,003	9,944	0,77501	0,99751	1,69	AOP
11	11,004	11,004	9,945	0,77431	0,99751	1,65	AOP
12	11,005	11,005	9,947	0,77623	0,99750	1,69	AOP
13	10,991	10,991	9,934	0,77680	0,99751	1,56	AOP
14	11,032	11,032	9,972	0,77922	0,99748	1,73	AOP
15	11,077	11,077	10,014	0,78454	0,99744	1,94	AOP
16	11,015	11,015	9,955	0,77432	0,99750	1,75	AOP
17	11,012	11,012	9,952	0,77520	0,99750	1,86	AOP
18	11,031	11,031	9,970	0,77777	0,99748	1,83	AOP
19	10,915	10,915	9,860	0,75913	0,99759	1,47	AOP
20	11,037	11,037	9,977	0,78020	0,99747	1,86	AOP
21	11,056	11,056	9,994	0,78173	0,99746	1,88	AOP
22	11,058	11,058	9,996	0,78161	0,99746	1,88	AOP
23	11,062	11,062	10,000	0,78167	0,99746	1,92	AOP
24	11,059	11,059	9,997	0,78073	0,99746	1,92	AOP
25	11,046	11,046	9,985	0,77972	0,99747	1,91	AOP
26	11,054	11,054	9,992	0,77978	0,99746	1,91	AOP
27	10,992	10,992	9,933	0,77200	0,99751	1,79	AOP
28	10,957	10,957	9,900	0,76501	0,99755	1,70	AOP
29	10,960	10,960	9,903	0,76500	0,99755	1,70	AOP
30	11,019	11,019	9,960	0,77739	0,99749	1,68	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,014</b>	<b>11,014</b>	<b>9,955</b>	<b>0,77577</b>	<b>0,99750</b>	<b>1,76</b>	

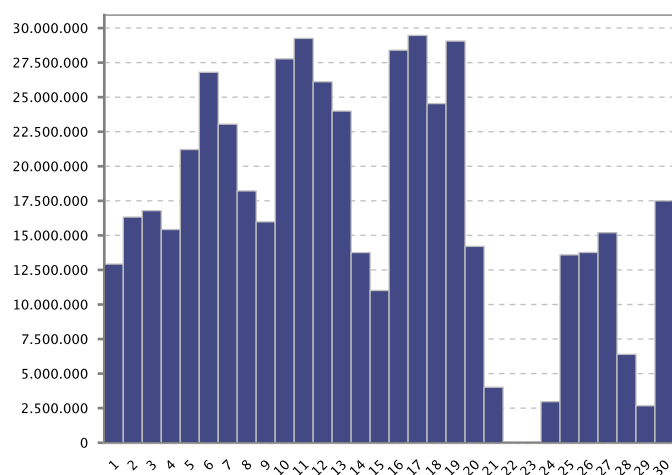
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

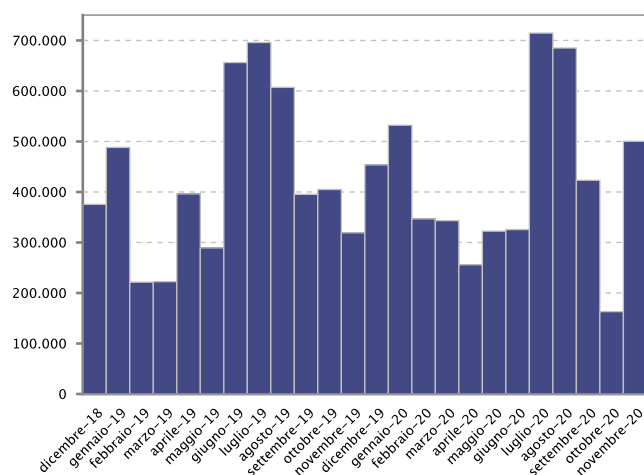
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1180218	1	2183024	13	1230440	25
1485780	2	1247108	14	1245206	26
1524234	3	994208	15	1382135	27
1399811	4	2578018	16	583412	28
1924100	5	2675803	17	243832	29
2432440	6	2224136	18	1588077	30
2097852	7	2662156	19		
1654422	8	1287102	20		
1448889	9	362966	21		
2524408	10	0	22		
2658200	11	0	23		
2372991	12	268347	24		
Totale		45459315			

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 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	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](mailto: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 DICEMBRE 2020

periodo dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 06 - emesso in data 07-01-2021

volume in m<sup>3</sup>

**53.490.413**

energia in kWh

**589.177.136**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>

**11,015**

LUN		7	2.189.608	14	1.992.384	21	2.680.982	28	550.567		m <sup>3</sup>
			24.184.220		22.009.866		29.611.446		6.073.305		
MAR	1	2.588.928	8	1.053.827	15	2.693.168	22	1.999.779	29	1.890.201	m <sup>3</sup>
		28.377.240		11.636.358		29.740.654		22.085.559		20.707.152	
MER	2	1.857.322	9	2.374.862	16	+ 2.810.046	23	1.347.615	30	2.212.671	m <sup>3</sup>
		20.358.106		26.161.480		31.020.098		14.892.493		24.166.793	
GIO	3	2.650.011	10	2.684.375	17	2.454.870	24	297.433	31	1.367.577	m <sup>3</sup>
		28.927.520		29.635.500		27.018.299		3.289.906		15.015.995	
VEN	4	1.727.162	11	2.322.038	18	2.635.175	25	464.051			m <sup>3</sup>
		18.893.425		25.574.927		29.116.049		5.131.940			
SAB	5	842.968	12	1.397.939	19	1.578.783	26	551.219			m <sup>3</sup>
		9.327.441		15.434.644		17.447.131		6.095.931			
DOM	6	717.996	13	889.911	20	2.214.708	27	452.237			m <sup>3</sup>
		7.947.498		9.830.847		24.468.094		4.997.219			kWh

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

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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 dicembre 2020

### 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 <sub>2</sub> Anidride Carbonica	
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	10,961	10,961	9,904	0,76644	0,99756	1,42	AOP
02	10,961	10,961	9,904	0,76623	0,99756	1,43	AOP
03	10,916	10,916	9,861	0,75656	0,99760	1,33	AOP
04	10,939	10,939	9,882	0,76137	0,99757	1,50	AOP
05	11,065	11,065	10,002	0,78075	0,99746	1,84	AOP
06	11,069	11,069	10,006	0,78133	0,99746	1,86	AOP
07	11,045	11,045	9,984	0,78080	0,99746	1,99	AOP
08	11,042	11,042	9,980	0,78030	0,99746	2,11	AOP
09	11,016	11,016	9,956	0,77433	0,99750	1,81	AOP
10	11,040	11,040	9,978	0,77625	0,99748	1,83	AOP
11	11,014	11,014	9,955	0,77577	0,99750	1,76	AOP(m)
12	11,041	11,041	9,979	0,77757	0,99748	1,86	AOP
13	11,047	11,047	9,985	0,77792	0,99747	1,88	AOP
14	11,047	11,047	9,984	0,77666	0,99748	1,89	AOP
15	11,043	11,043	9,981	0,77559	0,99748	1,89	AOP
16	11,039	11,039	9,978	0,77612	0,99749	1,78	AOP
17	11,006	11,006	9,946	0,77103	0,99752	1,71	AOP
18	11,049	11,049	9,987	0,77647	0,99748	1,88	AOP
19	11,051	11,051	9,988	0,77611	0,99748	1,88	AOP
20	11,048	11,048	9,985	0,77533	0,99748	1,85	AOP
21	11,045	11,045	9,983	0,77597	0,99748	1,83	AOP
22	11,044	11,044	9,982	0,77624	0,99748	1,80	AOP
23	11,051	11,051	9,988	0,77590	0,99748	1,84	AOP
24	11,061	11,061	9,997	0,77668	0,99747	1,84	AOP
25	11,059	11,059	9,996	0,77684	0,99747	1,86	AOP
26	11,059	11,059	9,995	0,77592	0,99748	1,84	AOP
27	11,050	11,050	9,987	0,77415	0,99749	1,79	AOP
28	11,031	11,031	9,968	0,76995	0,99751	1,66	AOP
29	10,955	10,955	9,897	0,75935	0,99757	1,50	AOP
30	10,922	10,922	9,865	0,75377	0,99761	1,39	AOP
31	10,980	10,980	9,920	0,76314	0,99755	1,59	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,022</b>	<b>11,022</b>	<b>9,961</b>	<b>0,77293</b>	<b>0,99750</b>	<b>1,76</b>	

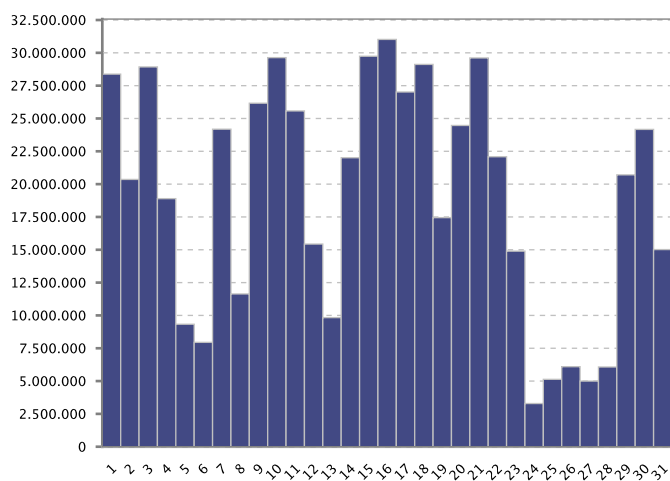
Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

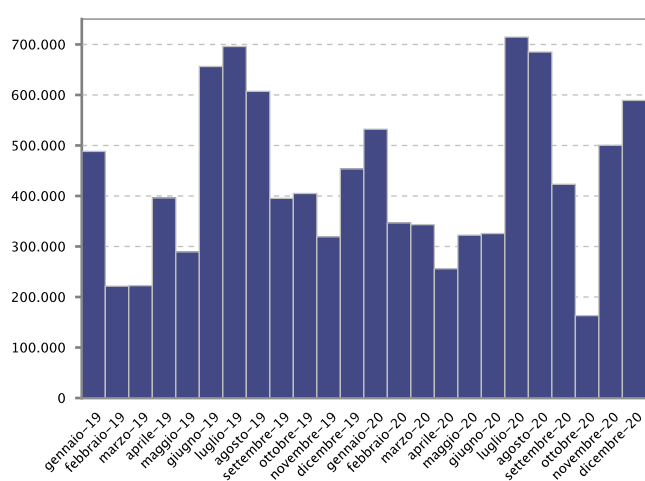
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

## 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](http://www.snam.it)) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 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 DICEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
2588928	1	889911	13	464051	25
1857322	2	1992384	14	551219	26
2650011	3	2693168	15	452237	27
1727162	4	2810046	16	550567	28
842968	5	2454870	17	1890201	29
717996	6	2635175	18	2212671	30
2189608	7	1578783	19	1367577	31
1053827	8	2214708	20		
2374862	9	2680982	21		
2684375	10	1999779	22		
2322038	11	1347615	23		
1397939	12	297433	24		
Totale		53490413			

## Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2020 06 al 19-12-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

### ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0  
0

Totale

d

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

0

m3

0  
0  
0  
0  
0  
0

d

13  
14  
15  
16  
17  
18

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 19-12-2020 06 al 20-12-2020 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

**m3**  
0

**d**  
19

Totale

0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2020

Impianto REMI 50037201 Ergosud Spa, Crotone KR termoelettrico

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 20-12-2020 06 al 01-01-2021 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 50,000 bar

KTvo di calcolo 56,10582

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 224.423 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 1,00000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
0	20
0	21
0	22
0	23
0	24
0	25
0	26
0	27
0	28
0	29
0	30
0	31
Totale	0

NOTA: Totale giorno teleletto non completo