



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
via Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**68.831.448**

energia in kWh

**762.378.849**

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

**11,076**

LUN		3	184.801	10	2.656.707	17	2.903.893	24	+ 3.439.038	31	2.454.630	m <sup>3</sup>
			1.973.675		29.247.687		32.410.350		38.500.030		27.543.403	kWh
MAR		4	2.122.610	11	2.800.045	18	3.166.709	25	2.637.349			m <sup>3</sup>
			22.520.892		30.582.091		35.292.972		29.514.573			kWh
MER		5	2.712.261	12	2.846.997	19	2.756.641	26	2.989.178			m <sup>3</sup>
			29.484.989		31.336.896		30.722.764		33.442.923			kWh
GIO		6	2.760.336	13	2.851.326	20	3.079.765	27	2.939.515			m <sup>3</sup>
			30.314.010		31.726.704		34.302.423		32.884.354			kWh
VEN		7	2.550.823	14	3.294.725	21	3.187.897	28	1.595.239			m <sup>3</sup>
			28.025.892		36.515.437		35.538.676		17.834.772			kWh
SAB	1	0	8	5.501	15	3.125.877	22	2.843.766	29	881.557		m <sup>3</sup>
		0		59.647		34.531.563		31.696.616		9.808.203		kWh
DOM	2	0	9	96.443	16	3.087.765	23	1.257.019	30	1.603.035		m <sup>3</sup>
		0		1.036.666		33.993.205		13.880.004		17.657.431		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 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	10,724	10,724	9,677	0,72208	0,99778	0,76	AOP
02	10,796	10,796	9,746	0,73329	0,99772	0,98	AOP
03	10,680	10,680	9,635	0,71468	0,99783	0,60	AOP
04	10,610	10,610	9,569	0,70376	0,99789	0,38	AOP
05	10,871	10,871	9,816	0,74292	0,99766	1,12	AOP
06	10,982	10,982	9,921	0,76018	0,99756	1,49	AOP
07	10,987	10,987	9,926	0,76112	0,99756	1,48	AOP
08	10,843	10,843	9,790	0,73948	0,99769	1,01	AOP
09	10,749	10,749	9,701	0,72475	0,99777	0,74	AOP
10	11,009	11,009	9,947	0,76520	0,99753	1,60	AOP
11	10,922	10,922	9,865	0,75086	0,99762	1,27	AOP
12	11,007	11,007	9,945	0,76383	0,99754	1,53	AOP
13	11,127	11,127	10,060	0,78132	0,99743	1,84	AOP
14	11,083	11,083	10,018	0,77503	0,99747	1,71	AOP
15	11,047	11,047	9,984	0,77113	0,99750	1,66	AOP
16	11,009	11,009	9,947	0,76376	0,99754	1,53	AOP
17	11,161	11,161	10,092	0,78586	0,99740	1,97	AOP
18	11,145	11,145	10,076	0,78512	0,99742	1,90	AOP
19	11,145	11,145	10,077	0,78542	0,99741	1,93	AOP
20	11,138	11,138	10,070	0,78516	0,99741	1,97	AOP
21	11,148	11,148	10,079	0,78522	0,99741	1,94	AOP
22	11,146	11,146	10,077	0,78455	0,99742	1,92	AOP
23	11,042	11,042	9,978	0,76748	0,99752	1,59	AOP
24	11,195	11,195	10,123	0,78966	0,99738	2,03	AOP
25	11,191	11,191	10,120	0,79084	0,99738	2,03	AOP
26	11,188	11,188	10,117	0,79000	0,99738	1,98	AOP
27	11,187	11,187	10,116	0,78995	0,99738	1,99	AOP
28	11,180	11,180	10,110	0,78907	0,99739	1,97	AOP
29	11,126	11,126	10,058	0,78010	0,99744	1,81	AOP
30	11,015	11,015	9,953	0,76201	0,99755	1,45	AOP
31	11,221	11,221	10,147	0,79225	0,99736	2,05	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,022</b>	<b>11,022</b>	<b>9,959</b>	<b>0,76568</b>	<b>0,99753</b>	<b>1,56</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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**62.438.452**

energia in kWh

**697.339.113**

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

**11,168**

LUN		7	2.201.599 X	14	3.023.511 X	21	1.865.250 X	28	2.824.696 X		m <sup>3</sup>
			24.607.272		33.893.558		20.803.133		31.509.484		kWh
MAR	1	2.975.098 X	8	1.975.637 X	15	2.616.840 X	22	769.735 X			m <sup>3</sup>
		33.291.347		22.077.743		29.256.271		8.586.394			kWh
MER	2	3.159.370 X	9	3.195.021 X	16	3.018.848 X	23	1.289.839 X			m <sup>3</sup>
		35.356.510		35.736.310		33.738.645		14.232.084			kWh
GIO	3	3.236.885 X	10	2.964.294 X	17	2.723.876 X	24	1.477.713 X			m <sup>3</sup>
		35.919.713		33.125.985		30.491.068		16.194.257			kWh
VEN	4	2.961.881 X	11	+ 3.263.968 X	18	2.233.932 X	25	1.265.993 X			m <sup>3</sup>
		33.110.868		36.497.690		25.004.401		14.118.354			kWh
SAB	5	2.330.315 X	12	2.995.840 X	19	2.565.456 X	26	1.634			m <sup>3</sup>
		26.052.922		33.610.329		28.681.798		18.209			kWh
DOM	6	1.093.785 X	13	2.626.757 X	20	1.647.637 X	27	133.042 X			m <sup>3</sup>
		12.221.954		29.438.066		18.280.533		1.484.217			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 febbraio 2022

**Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi**

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	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	PROV PCS *
	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kWh/m <sup>3</sup>	kg/m <sup>3</sup>	-	%mol	
01	11,190	11,190	10,119	0,78971	0,99738	2,01	AOP
02	11,191	11,191	10,120	0,78970	0,99738	1,98	AOP
03	11,097	11,097	10,030	0,77534	0,99747	1,70	AOP
04	11,179	11,179	10,109	0,78878	0,99739	1,98	AOP
05	11,180	11,180	10,109	0,78799	0,99739	2,00	AOP
06	11,174	11,174	10,103	0,78744	0,99739	2,03	AOP
07	11,177	11,177	10,106	0,78803	0,99739	2,08	AOP
08	11,175	11,175	10,105	0,78860	0,99739	2,11	AOP
09	11,185	11,185	10,114	0,78961	0,99738	2,12	AOP
10	11,175	11,175	10,104	0,78825	0,99739	2,10	AOP
11	11,182	11,182	10,111	0,78860	0,99738	2,08	AOP
12	11,219	11,219	10,146	0,79226	0,99736	2,10	AOP
13	11,207	11,207	10,134	0,79142	0,99736	2,10	AOP
14	11,210	11,210	10,137	0,79126	0,99736	2,08	AOP
15	11,180	11,180	10,109	0,78708	0,99739	2,01	AOP
16	11,176	11,176	10,105	0,78651	0,99739	2,01	AOP
17	11,194	11,194	10,122	0,78924	0,99738	2,07	AOP
18	11,193	11,193	10,121	0,78898	0,99738	2,06	AOP
19	11,180	11,180	10,109	0,78703	0,99739	2,00	AOP
20	11,095	11,095	10,029	0,77665	0,99746	1,81	AOP
21	11,153	11,153	10,084	0,78563	0,99741	1,98	AOP
22	11,155	11,155	10,085	0,78582	0,99741	1,98	AOP
23	11,034	11,034	9,971	0,76754	0,99752	1,62	AOP
24	10,959	10,959	9,900	0,75630	0,99758	1,41	AOP
25	11,152	11,152	10,084	0,78678	0,99740	1,99	AOP
26	11,144	11,144	10,076	0,78634	0,99741	1,99	AOP
27	11,156	11,156	10,087	0,78674	0,99740	1,98	AOP
28	11,155	11,155	10,086	0,78596	0,99741	1,97	AOP
MEDIA MESE	11,160	11,160	10,090	0,78549	0,99740	1,98	

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 dei 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>)



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**88.233.304**

energia in kWh

**971.520.918**

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

**11,011**

LUN		7	3.060.926 X	14	3.433.279 X	21	2.760.458 X	28	3.447.449 X		m <sup>3</sup>
			33.954.852		37.783.235		30.561.031		38.083.969		kWh
MAR	1	2.961.912 X	8	2.781.546 X	15	3.074.373 X	22	2.468.280 X	29	2.814.381 X	m <sup>3</sup>
		32.791.328		30.580.317		33.781.211		27.089.373		30.780.885	kWh
MER	2	2.819.725 X	9	2.368.330 X	16	3.075.671 X	23	3.109.298 X	30	2.982.650 X	m <sup>3</sup>
		31.098.747		26.158.205		34.019.997		34.102.780		32.645.104	kWh
GIO	3	2.848.804 X	10	2.656.985 X	17	2.714.262 X	24	+ 3.493.648 X	31	2.961.900 X	m <sup>3</sup>
		31.450.796		29.394.225		29.748.312		38.409.166		32.563.129	kWh
VEN	4	3.388.423 X	11	3.378.386 X	18	2.579.080 X	25	3.361.864 X			m <sup>3</sup>
		37.292.984		37.483.193		28.313.140		36.990.590			kWh
SAB	5	2.250.351 X	12	2.904.135 X	19	3.129.884 X	26	2.843.047 X			m <sup>3</sup>
		24.861.878		32.145.870		34.469.412		31.142.737			kWh
DOM	6	1.613.489 X	13	1.784.785 X	20	2.511.942 X	27	2.654.041 X			m <sup>3</sup>
		17.693.520		19.447.017		27.606.243		29.077.673			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 marzo 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	11,071	11,071	10,006	0,77375	0,99748	1,74	AOP
02	11,029	11,029	9,966	0,76651	0,99752	1,60	AOP
03	11,040	11,040	9,977	0,76789	0,99751	1,61	AOP
04	11,006	11,006	9,945	0,76269	0,99755	1,51	AOP
05	11,048	11,048	9,984	0,76928	0,99751	1,62	AOP
06	10,966	10,966	9,906	0,75559	0,99758	1,38	AOP
07	11,093	11,093	10,026	0,77410	0,99747	1,76	AOP
08	10,994	10,994	9,932	0,75962	0,99756	1,46	AOP
09	11,045	11,045	9,981	0,76697	0,99751	1,61	AOP
10	11,063	11,063	9,998	0,76911	0,99750	1,64	AOP
11	11,095	11,095	10,028	0,77367	0,99747	1,72	AOP
12	11,069	11,069	10,004	0,76986	0,99750	1,65	AOP
13	10,896	10,896	9,840	0,74507	0,99765	1,19	AOP
14	11,005	11,005	9,943	0,76227	0,99754	1,56	AOP
15	10,988	10,988	9,927	0,76071	0,99756	1,56	AOP
16	11,061	11,061	9,996	0,77314	0,99748	1,86	AOP
17	10,960	10,960	9,900	0,75706	0,99758	1,51	AOP
18	10,978	10,978	9,918	0,75880	0,99757	1,51	AOP
19	11,013	11,013	9,951	0,76495	0,99753	1,61	AOP
20	10,990	10,990	9,929	0,76153	0,99755	1,54	AOP
21	11,071	11,071	10,006	0,77372	0,99748	1,81	AOP
22	10,975	10,975	9,916	0,76292	0,99755	1,63	AOP
23	10,968	10,968	9,909	0,76212	0,99756	1,58	AOP
24	10,994	10,994	9,934	0,76537	0,99754	1,63	AOP
25	11,003	11,003	9,942	0,76528	0,99754	1,61	AOP
26	10,954	10,954	9,895	0,75572	0,99759	1,38	AOP
27	10,956	10,956	9,897	0,75637	0,99758	1,42	AOP
28	11,047	11,047	9,983	0,76940	0,99750	1,68	AOP
29	10,937	10,937	9,878	0,75277	0,99760	1,34	AOP
30	10,945	10,945	9,886	0,75408	0,99760	1,35	AOP
31	10,994	10,994	9,933	0,76173	0,99755	1,50	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,008</b>	<b>11,008</b>	<b>9,946</b>	<b>0,76361</b>	<b>0,99754</b>	<b>1,57</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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06 - emesso in data 03-05-2022

volume in m<sup>3</sup>

**55.047.183**

energia in kWh

**601.946.010**

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

**10,935**

LUN		4	+ 3.467.830 X	11	2.472.779 X	18	160.125 X	25	1.234.532 X		m <sup>3</sup>
			38.187.744		27.235.188		1.694.283		12.962.586		kWh
MAR		5	3.400.448 X	12	2.671.432 X	19	2.723.769 X	26	3.396.890 X		m <sup>3</sup>
			37.418.530		29.281.566		29.283.241		36.594.696		kWh
MER		6	2.911.489 X	13	2.483.441 X	20	956.895 X	27	2.878.181 X		m <sup>3</sup>
			31.953.592		27.327.785		10.421.543		31.852.829		kWh
GIO		7	2.474.877 X	14	2.401.628 X	21	2.468	28	2.316.885 X		m <sup>3</sup>
			27.085.054		26.379.482		26.765		25.585.361		kWh
VEN	1	2.070.265 X	8	1.407.726 X	15	2.259.724 X	22	2.468	29	2.735.228 X	m <sup>3</sup>
		22.592.802		15.328.728		24.841.146		26.869		30.062.891	kWh
SAB	2	2.452.064 X	9	1.388.125 X	16	848.217 X	23	2.835 X	30	2.153.774 X	m <sup>3</sup>
		26.840.293		14.914.015		9.197.217		30.578		23.590.287	kWh
DOM	3	2.329.759 X	10	1.434.058 X	17	2.468	24	6.803 X			m <sup>3</sup>
		25.478.244		15.654.177		26.114		72.404			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 aprile 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	10,913	10,913	9,856	0,75087	0,99762	1,32	AOP
02	10,946	10,946	9,888	0,75554	0,99759	1,36	AOP
03	10,936	10,936	9,878	0,75399	0,99760	1,33	AOP
04	11,012	11,012	9,950	0,76718	0,99753	1,60	AOP
05	11,004	11,004	9,943	0,76606	0,99753	1,58	AOP
06	10,975	10,975	9,916	0,76159	0,99756	1,51	AOP
07	10,944	10,944	9,886	0,75603	0,99759	1,41	AOP
08	10,889	10,889	9,833	0,74772	0,99764	1,25	AOP
09	10,744	10,744	9,695	0,72481	0,99777	0,81	AOP
10	10,916	10,916	9,859	0,75080	0,99762	1,31	AOP
11	11,014	11,014	9,951	0,76300	0,99754	1,54	AOP
12	10,961	10,961	9,902	0,75560	0,99759	1,40	AOP
13	11,004	11,004	9,942	0,76239	0,99755	1,53	AOP
14	10,984	10,984	9,924	0,76024	0,99756	1,50	AOP
15	10,993	10,993	9,932	0,76233	0,99755	1,54	AOP
16	10,843	10,843	9,790	0,73979	0,99768	1,11	AOP
17	10,581	10,581	9,541	0,69925	0,99791	0,31	AOP
18	10,581	10,581	9,541	0,69929	0,99791	0,31	AOP
19	10,751	10,751	9,702	0,72499	0,99777	0,80	AOP
20	10,891	10,891	9,835	0,74646	0,99764	1,22	AOP
21	10,845	10,845	9,792	0,73955	0,99768	1,09	AOP
22	10,887	10,887	9,831	0,74460	0,99765	1,16	AOP
23	10,786	10,786	9,736	0,72987	0,99774	0,88	AOP
24	10,643	10,643	9,600	0,70812	0,99786	0,46	AOP
25	10,500	10,500	9,464	0,68652	0,99798	0,05	AOP
26	10,773	10,773	9,723	0,72797	0,99775	0,85	AOP
27	11,067	11,067	10,001	0,77109	0,99750	1,61	AOP
28	11,043	11,043	9,979	0,76886	0,99751	1,58	AOP
29	10,991	10,991	9,930	0,76170	0,99755	1,49	AOP
30	10,953	10,953	9,895	0,75650	0,99759	1,38	AOP
MEDIA MESE	10,879	10,879	9,824	0,74476	0,99765	1,18	

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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))





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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**48.324.145**

energia in kWh

**533.831.354**

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

**11,047**

LUN		2	2.924.845 X	9	1.795 X	16	404.847 X	23	3.127.960 X	30	2.590.179 X	m <sup>3</sup>
			32.407.283		19.269		4.262.634		34.814.195		28.789.840	kWh
MAR		3	1.943.220 X	10	313 X	17	+ 3.358.195 X	24	2.646.249 X	31	2.712.188 X	m <sup>3</sup>
			21.589.174		3.350		36.836.041		29.434.228		30.105.287	kWh
MER		4	704 X	11	1.205 X	18	3.151.010 X	25	3.001.240 X			m <sup>3</sup>
			7.828		12.975		34.500.408		33.313.764			kWh
GIO		5	791 X	12	321 X	19	3.050.961 X	26	3.248.009 X			m <sup>3</sup>
			8.778		3.438		33.478.195		36.091.876			kWh
VEN		6	511 X	13	2.890 X	20	3.308.105 X	27	3.245.901 X			m <sup>3</sup>
			5.532		30.724		36.528.095		36.120.386			kWh
SAB		7	385 X	14	428 X	21	2.525.398 X	28	2.259.401 X			m <sup>3</sup>
			4.082		4.539		27.615.227		25.126.799			kWh
DOM	1		1.447.814 X	8	222	15	2.388 X	22	1.816.339 X	29	1.550.331 X	m <sup>3</sup>
			15.645.078		2.340		25.463		19.928.872		17.115.654	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 maggio 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	10,806	10,806	9,755	0,73488	0,99771	0,99	AOP
02	11,080	11,080	10,015	0,77668	0,99747	1,84	AOP
03	11,110	11,110	10,043	0,78266	0,99743	1,94	AOP
04	11,120	11,120	10,054	0,78568	0,99742	1,97	AOP
05	11,097	11,097	10,031	0,78202	0,99744	1,90	AOP
06	10,825	10,825	9,773	0,73851	0,99769	1,07	AOP
07	10,603	10,603	9,562	0,70310	0,99789	0,38	AOP
08	10,540	10,540	9,502	0,69300	0,99794	0,18	AOP
09	10,735	10,735	9,687	0,72395	0,99778	0,78	AOP
10	10,703	10,703	9,657	0,71892	0,99780	0,68	AOP
11	10,768	10,768	9,719	0,72906	0,99775	0,87	AOP
12	10,711	10,711	9,665	0,72018	0,99780	0,70	AOP
13	10,631	10,631	9,589	0,70758	0,99787	0,46	AOP
14	10,605	10,605	9,564	0,70357	0,99789	0,39	AOP
15	10,663	10,663	9,619	0,71242	0,99784	0,55	AOP
16	10,529	10,529	9,492	0,69121	0,99795	0,14	AOP
17	10,969	10,969	9,910	0,76191	0,99756	1,58	AOP
18	10,949	10,949	9,891	0,75811	0,99758	1,47	AOP
19	10,973	10,973	9,914	0,76281	0,99755	1,59	AOP
20	11,042	11,042	9,979	0,77412	0,99749	1,80	AOP
21	10,935	10,935	9,878	0,75601	0,99759	1,43	AOP
22	10,972	10,972	9,913	0,76105	0,99756	1,55	AOP
23	11,130	11,130	10,063	0,78489	0,99742	2,02	AOP
24	11,123	11,123	10,056	0,78449	0,99742	1,99	AOP
25	11,100	11,100	10,035	0,78339	0,99743	1,99	AOP
26	11,112	11,112	10,046	0,78384	0,99743	1,97	AOP
27	11,128	11,128	10,061	0,78580	0,99741	2,03	AOP
28	11,121	11,121	10,054	0,78497	0,99742	2,07	AOP
29	11,040	11,040	9,978	0,77175	0,99750	1,76	AOP
30	11,115	11,115	10,049	0,78369	0,99743	2,01	AOP
31	11,100	11,100	10,035	0,78149	0,99744	1,95	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	10,914	10,914	9,858	0,75231	0,99761	1,36	

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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**76.703.649**

energia in kWh

**845.670.514**

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

**11,025**

LUN		6	2.620.713 X	13	+ 3.219.665 X	20	2.849.233 X	27	2.789.425 X		m <sup>3</sup>
			29.134.466		35.532.223		31.412.794		30.680.886		kWh
MAR		7	3.175.553 X	14	3.162.068 X	21	3.181.240 X	28	2.733.833 X		m <sup>3</sup>
			35.270.867		34.959.824		35.069.990		29.998.350		kWh
MER	1	1.988.788 X	8	2.829.844 X	15	3.208.702 X	22	2.823.026 X	29	2.781.736 X	m <sup>3</sup>
		22.095.435		31.473.525		35.436.905		31.126.685		30.562.933	kWh
GIO	2	1.870.045 X	9	2.352.020 X	16	3.176.794 X	23	2.661.283 X	30	2.846.065 X	m <sup>3</sup>
		20.731.319		26.152.110		35.192.524		29.306.048		31.574.245	kWh
VEN	3	3.097.298 X	10	1.585.287 X	17	2.883.658 X	24	2.701.540 X			m <sup>3</sup>
		34.333.548		17.427.060		31.878.839		29.841.211			kWh
SAB	4	2.887.575 X	11	967.497 X	18	2.691.188 X	25	1.931.571 X			m <sup>3</sup>
		31.708.461		10.348.348		29.659.583		21.162.292			kWh
DOM	5	2.357.445 X	12	1.668.591 X	19	1.974.866 X	26	1.687.100 X			m <sup>3</sup>
		26.023.835		17.827.226		21.529.989		18.218.993			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 giugno 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	11,110	11,110	10,044	0,78349	0,99743	1,99	AOP
02	11,086	11,086	10,022	0,78209	0,99744	2,02	AOP
03	11,085	11,085	10,020	0,77933	0,99745	1,88	AOP
04	10,981	10,981	9,921	0,76207	0,99756	1,53	AOP
05	11,039	11,039	9,977	0,77134	0,99750	1,73	AOP
06	11,117	11,117	10,051	0,78469	0,99742	2,03	AOP
07	11,107	11,107	10,042	0,78445	0,99743	2,03	AOP
08	11,122	11,122	10,055	0,78475	0,99742	2,00	AOP
09	11,119	11,119	10,053	0,78514	0,99742	2,02	AOP
10	10,993	10,993	9,933	0,76531	0,99754	1,63	AOP
11	10,696	10,696	9,651	0,71732	0,99781	0,66	AOP
12	10,684	10,684	9,639	0,71399	0,99783	0,57	AOP
13	11,036	11,036	9,972	0,76577	0,99753	1,52	AOP
14	11,056	11,056	9,991	0,76912	0,99751	1,56	AOP
15	11,044	11,044	9,980	0,76759	0,99752	1,54	AOP
16	11,078	11,078	10,012	0,77273	0,99749	1,63	AOP
17	11,055	11,055	9,990	0,76871	0,99751	1,54	AOP
18	11,021	11,021	9,958	0,76368	0,99754	1,46	AOP
19	10,902	10,902	9,846	0,74773	0,99764	1,24	AOP
20	11,025	11,025	9,963	0,76732	0,99752	1,70	AOP
21	11,024	11,024	9,961	0,76672	0,99752	1,68	AOP
22	11,026	11,026	9,963	0,76560	0,99753	1,61	AOP
23	11,012	11,012	9,950	0,76469	0,99753	1,62	AOP
24	11,046	11,046	9,982	0,76842	0,99751	1,66	AOP
25	10,956	10,956	9,896	0,75450	0,99759	1,36	AOP
26	10,799	10,799	9,747	0,73097	0,99773	0,91	AOP
27	10,999	10,999	9,938	0,76317	0,99754	1,60	AOP
28	10,973	10,973	9,913	0,76072	0,99756	1,56	AOP
29	10,987	10,987	9,927	0,76278	0,99755	1,60	AOP
30	11,094	11,094	10,029	0,78244	0,99744	2,06	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,009</b>	<b>11,009</b>	<b>9,948</b>	<b>0,76522</b>	<b>0,99753</b>	<b>1,60</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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**73.341.319**

energia in kWh

**814.161.749**

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

**11,101**

LUN		4	1.504.288 X	11	2.638.265 X	18	2.604.898 X	25	2.641.755 X		m <sup>3</sup>
			16.763.785		29.337.507		29.026.378		29.347.256		kWh
MAR		5	1.618.980 X	12	2.919.981 X	19	2.432.446 X	26	2.738.523 X		m <sup>3</sup>
			18.012.771		32.443.909		27.092.584		30.427.729		kWh
MER		6	1.649.948 X	13	2.693.538 X	20	2.875.407 X	27	2.605.862 X		m <sup>3</sup>
			18.368.871		29.968.304		32.052.162		28.943.309		kWh
GIO		7	2.783.617 X	14	2.937.829 X	21	2.793.603 X	28	2.814.106 X		m <sup>3</sup>
			31.232.183		32.724.477		31.134.705		31.256.275		kWh
VEN	1	2.875.117 X	8	2.473.547 X	15	+ 3.148.305 X	22	3.049.188 X	29	2.803.844 X	m <sup>3</sup>
		31.830.420		27.654.255		35.147.677		33.913.069		31.159.118	kWh
SAB	2	2.466.392 X	9	651.047 X	16	2.905.479 X	23	2.286.304 X	30	2.164.203 X	m <sup>3</sup>
		27.187.039		6.929.093		32.384.469		25.361.970		23.968.548	kWh
DOM	3	1.140.302 X	10	1.453.908 X	17	2.319.639 X	24	1.936.350 X	31	1.414.648 X	m <sup>3</sup>
		12.257.106		15.724.015		25.847.737		21.344.386		15.320.638	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 luglio 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	11,071	11,071	10,008	0,78076	0,99745	2,09	AOP
02	11,023	11,023	9,962	0,77214	0,99750	1,89	AOP
03	10,749	10,749	9,700	0,72623	0,99776	0,88	AOP
04	11,144	11,144	10,076	0,78637	0,99740	2,12	AOP
05	11,126	11,126	10,058	0,78468	0,99741	2,12	AOP
06	11,133	11,133	10,065	0,78511	0,99741	2,08	AOP
07	11,220	11,220	10,147	0,79238	0,99736	2,10	AOP
08	11,180	11,180	10,109	0,78719	0,99739	2,02	AOP
09	10,643	10,643	9,599	0,70833	0,99786	0,50	AOP
10	10,815	10,815	9,763	0,73511	0,99771	1,05	AOP
11	11,120	11,120	10,053	0,78302	0,99742	2,04	AOP
12	11,111	11,111	10,045	0,78286	0,99743	2,04	AOP
13	11,126	11,126	10,058	0,78352	0,99742	2,06	AOP
14	11,139	11,139	10,071	0,78536	0,99741	2,10	AOP
15	11,164	11,164	10,094	0,78740	0,99739	2,11	AOP
16	11,146	11,146	10,077	0,78688	0,99740	2,12	AOP
17	11,143	11,143	10,074	0,78670	0,99740	2,13	AOP
18	11,143	11,143	10,075	0,78634	0,99741	2,08	AOP
19	11,138	11,138	10,070	0,78585	0,99741	2,08	AOP
20	11,147	11,147	10,078	0,78603	0,99741	2,06	AOP
21	11,145	11,145	10,077	0,78630	0,99740	2,09	AOP
22	11,122	11,122	10,055	0,78576	0,99742	2,01	AOP
23	11,093	11,093	10,027	0,78075	0,99745	1,90	AOP
24	11,023	11,023	9,962	0,77098	0,99751	1,69	AOP
25	11,109	11,109	10,043	0,78461	0,99742	2,06	AOP
26	11,111	11,111	10,046	0,78497	0,99742	2,05	AOP
27	11,107	11,107	10,042	0,78486	0,99743	1,97	AOP
28	11,107	11,107	10,042	0,78527	0,99743	1,93	AOP
29	11,113	11,113	10,047	0,78574	0,99742	2,02	AOP
30	11,075	11,075	10,011	0,77958	0,99746	1,90	AOP
31	10,830	10,830	9,778	0,73944	0,99769	1,10	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,075</b>	<b>11,075</b>	<b>10,010</b>	<b>0,77679</b>	<b>0,99746</b>	<b>1,88</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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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  
Edison Spa  
c.a. sig.ra Loredana Ventola  
via Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

### Impianto REMI:

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m<sup>3</sup>

**44.995.233**

energia in kWh

**500.345.648**

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

**11,120**

LUN	1	2.557.841 X	8	2.664.091 X	15	192.252 X	22	2.164.590 X	29	1.813	m <sup>3</sup>
		28.435.518		29.685.966		2.018.646		24.065.912		20.130	kWh
MAR	2	2.742.672 X	9	1.946.739 X	16	2.014.493 X	23	2.447.856 X	30	1.813	m <sup>3</sup>
		30.534.167		21.694.459		22.171.510		27.168.754		20.128	kWh
MER	3	2.703.215 X	10	1.853.112 X	17	2.738.901 X	24	2.058.200 X	31	1.813	m <sup>3</sup>
		30.089.486		20.645.521		30.459.318		22.839.845		20.130	kWh
GIO	4	2.893.776 X	11	2.151.119 X	18	2.804.841 X	25	1.813			m <sup>3</sup>
		32.242.452		23.913.990		31.257.148		20.130			kWh
VEN	5	+ 3.112.775 X	12	1.880.109 X	19	1.912.487 X	26	1.813			m <sup>3</sup>
		34.666.975		20.936.894		21.370.130		20.126			kWh
SAB	6	1.911.881 X	13	545.204 X	20	1.866 X	27	1.813			m <sup>3</sup>
		21.357.623		5.973.800		20.847		20.128			kWh
DOM	7	1.519.314 X	14	1.813	21	163.395 X	28	1.813			m <sup>3</sup>
		16.812.729		19.078		1.823.978		20.130			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 agosto 2022

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 174 - PdR EDISON Simeri Crichi

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	11,117	11,117	10,051	0,78631	0,99742	2,05	AOP
02	11,133	11,133	10,065	0,78672	0,99741	1,99	AOP
03	11,131	11,131	10,064	0,78663	0,99741	2,02	AOP
04	11,142	11,142	10,074	0,78733	0,99740	2,04	AOP
05	11,137	11,137	10,070	0,78725	0,99740	2,10	AOP
06	11,171	11,171	10,102	0,79067	0,99738	2,15	AOP
07	11,066	11,066	10,001	0,77485	0,99748	1,85	AOP
08	11,143	11,143	10,075	0,78543	0,99741	2,08	AOP
09	11,144	11,144	10,076	0,78468	0,99741	1,96	AOP
10	11,141	11,141	10,072	0,78423	0,99741	2,03	AOP
11	11,117	11,117	10,050	0,78428	0,99742	2,09	AOP
12	11,136	11,136	10,068	0,78689	0,99740	2,16	AOP
13	10,957	10,957	9,898	0,75916	0,99757	1,57	AOP
14	10,523	10,523	9,486	0,69024	0,99796	0,13	AOP
15	10,500	10,500	9,464	0,68695	0,99798	0,07	AOP
16	11,006	11,006	9,944	0,76456	0,99753	1,64	AOP
17	11,121	11,121	10,053	0,78133	0,99743	1,94	AOP
18	11,144	11,144	10,076	0,78757	0,99740	2,09	AOP
19	11,174	11,174	10,105	0,79230	0,99737	2,12	AOP
20	11,172	11,172	10,103	0,79249	0,99737	2,14	AOP
21	11,163	11,163	10,095	0,79104	0,99738	2,08	AOP
22	11,118	11,118	10,052	0,78676	0,99741	2,12	AOP
23	11,099	11,099	10,034	0,78410	0,99743	2,02	AOP
24	11,097	11,097	10,032	0,78264	0,99744	1,97	AOP
25	11,103	11,103	10,037	0,78343	0,99743	2,01	AOP
26	11,101	11,101	10,036	0,78330	0,99743	2,01	AOP
27	11,102	11,102	10,036	0,78325	0,99743	2,04	AOP
28	11,103	11,103	10,037	0,78340	0,99743	2,05	AOP
29	11,103	11,103	10,037	0,78337	0,99743	2,04	AOP
30	11,102	11,102	10,037	0,78319	0,99743	2,02	AOP
31	11,103	11,103	10,037	0,78315	0,99743	2,02	AOP
<b>MEDIA MESE</b>	<b>11,076</b>	<b>11,076</b>	<b>10,012</b>	<b>0,77766</b>	<b>0,99746</b>	<b>1,89</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" (→ [hiip://misura.snam.it/portmis](http://misura.snam.it/portmis))



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

Edison Spa

viale Italia, 590

20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50034301(ex 487801)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 20-10-2022

Volume  
8.515 m<sup>3</sup>

Energia  
93.243 kWh

PCS medio ponderato mese  
10,95 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 176 m <sup>3</sup> 1.954 kWh	2 176 m <sup>3</sup> 1.953 kWh	3 175 m <sup>3</sup> 1.943 kWh	4 176 m <sup>3</sup> 1.954 kWh
5 176 m <sup>3</sup> 1.953 kWh	6 176 m <sup>3</sup> 1.953 kWh	7 176 m <sup>3</sup> 1.953 kWh	8 177 m <sup>3</sup> 1.964 kWh	9 176 m <sup>3</sup> 1.953 kWh	10 176 m <sup>3</sup> 1.950 kWh	11 176 m <sup>3</sup> 1.940 kWh
12 176 m <sup>3</sup> 1.945 kWh	13 175 m <sup>3</sup> 1.934 kWh	14 176 m <sup>3</sup> 1.946 kWh	15 176 m <sup>3</sup> 1.946 kWh	16 176 m <sup>3</sup> 1.947 kWh	17 176 m <sup>3</sup> 1.948 kWh	18 175 m <sup>3</sup> 1.937 kWh
19 176 m <sup>3</sup> 1.948 kWh	20 176 m <sup>3</sup> 1.948 kWh	21 176 m <sup>3</sup> 1.948 kWh	22 176 m <sup>3</sup> 1.948 kWh	23 175 m <sup>3</sup> 1.934 kWh	24 176 m <sup>3</sup> 1.945 kWh	25 176 m <sup>3</sup> 1.938 kWh
26 176 m <sup>3</sup> 1.944 kWh	27 1.669 m <sup>3</sup> 18.107 kWh	28 685 m <sup>3</sup> 7.297 kWh	29 503 m <sup>3</sup> 5.404 kWh	30 1.085 m <sup>3</sup> 11.809 kWh		

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

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

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti  
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina  
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)  
F organo primario non funzionante, dato stimato  
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)  
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato  
C profilato piatto  
P profilato  
X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

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

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.102	11.102	10.036	0.78321	0.99743	2.027	AOP
02	11.097	11.099	10.034	0.78299	0.99743	2.025	AOP
03	11.103	11.100	10.035	0.78278	0.99743	2.006	AOP
04	11.102	11.100	10.035	0.78303	0.99743	2.019	AOP
05	11.097	11.097	10.032	0.78312	0.99743	2.033	AOP
06	11.097	11.096	10.031	0.78314	0.99743	2.038	AOP
07	11.097	11.099	10.033	0.78293	0.99743	2.017	AOP
08	11.096	11.096	10.031	0.78299	0.99743	2.026	AOP
09	11.097	11.097	10.032	0.78295	0.99743	2.021	AOP
10	11.080	11.082	10.018	0.78121	0.99745	1.987	AOP
11	11.023	11.023	9.961	0.77035	0.99751	1.645	AOP
12	11.051	11.049	9.987	0.77523	0.99748	1.801	AOP
13	11.051	11.052	9.990	0.77608	0.99748	1.833	AOP
14	11.057	11.054	9.992	0.77655	0.99748	1.848	AOP
15	11.057	11.055	9.992	0.77711	0.99747	1.874	AOP
16	11.062	11.060	9.997	0.77755	0.99747	1.878	AOP
17	11.068	11.071	10.007	0.77846	0.99746	1.880	AOP
18	11.069	11.068	10.005	0.77828	0.99746	1.882	AOP
19	11.068	11.069	10.005	0.77816	0.99746	1.877	AOP
20	11.068	11.066	10.002	0.77865	0.99746	1.913	AOP
21	11.068	11.070	10.006	0.77865	0.99746	1.899	AOP
22	11.068	11.068	10.005	0.77911	0.99746	1.928	AOP
23	11.051	11.052	9.990	0.77746	0.99748	1.751	AOP
24	11.051	11.053	9.990	0.77751	0.99748	1.742	AOP
25	11.011	11.010	9.950	0.77294	0.99752	1.491	AOP
26	11.045	11.048	9.986	0.77740	0.99748	1.765	AOP
27	10.849	10.849	9.797	0.74450	0.99767	1.132	AOP
28	10.653	10.653	9.610	0.71230	0.99784	0.539	AOP
29	10.744	10.743	9.696	0.72677	0.99776	0.822	AOP
30	10.884	10.884	9.830	0.74963	0.99763	1.285	AOP
media mese	11.032	11.032	9.971	0.77303	0.99749	1.766	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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



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  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

Volume  
33.112.054 m<sup>3</sup>

Energia  
362.176.954 kWh

PCS medio ponderato mese  
10,938 kWh/m<sup>3</sup>

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 1.976 m <sup>3</sup> 21.554 kWh	2 959 m <sup>3</sup> 10.510 kWh
3 2.077 m <sup>3</sup> 22.155 kWh	4 100.772 m <sup>3</sup> 1.058.207 kWh	5 912.428 m <sup>3</sup> 9.819.550 kWh	6 1.315.759 m <sup>3</sup> 14.520.716 kWh	7 1.597.350 m <sup>3</sup> 17.655.510 kWh	8 1.548.885 m <sup>3</sup> 17.036.186 kWh	9 1.210.924 m <sup>3</sup> 13.000.480 kWh
10 1.620.574 m <sup>3</sup> 17.868.449 kWh	11 1.655.849 m <sup>3</sup> 18.280.573 kWh	12 1.377.640 m <sup>3</sup> 15.203.635 kWh	13 2.147.383 m <sup>3</sup> 23.696.371 kWh	14 2.744.527 m <sup>3</sup> 30.296.834 kWh	15 2.541.455 m <sup>3</sup> 27.976.337 kWh	16 2.425.563 m <sup>3</sup> 26.356.168 kWh
17 1.814.511 m <sup>3</sup> 19.667.485 kWh	18 1.444.937 m <sup>3</sup> 15.554.747 kWh	19 977.786 m <sup>3</sup> 10.514.133 kWh	20 1.047 m <sup>3</sup> 11.058 kWh	21 1.670 m <sup>3</sup> 17.612 kWh	22 1.367 m <sup>3</sup> 14.457 kWh	23 957 m <sup>3</sup> 10.146 kWh
24 1.083 m <sup>3</sup> 11.464 kWh	25 1.635 m <sup>3</sup> 17.275 kWh	26 950 m <sup>3</sup> 10.089 kWh	27 1.189 m <sup>3</sup> 12.632 kWh	28 2.917 m <sup>3</sup> 30.926 kWh	29 2.201.196 m <sup>3</sup> 23.508.773 kWh	30 2.950.646 m <sup>3</sup> 32.353.833 kWh
31 2.506.042 m <sup>3</sup> 27.619.089 kWh						

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

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

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F organo primario non funzionante, dato stimato
- X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
- C profilato piatto
- P profilato
- X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

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

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.908	10.908	9.853	0.75350	0.99761	1.369	AOP
02	10.959	10.959	9.901	0.76068	0.99757	1.494	AOP
03	10.667	10.667	9.623	0.71364	0.99783	0.575	AOP
04	10.501	10.501	9.465	0.68666	0.99798	0.046	AOP
05	10.762	10.762	9.714	0.73111	0.99775	0.671	AOP
06	11.036	11.036	9.976	0.77786	0.99750	1.290	AOP
07	11.053	11.053	9.994	0.78603	0.99748	1.222	AOP
08	10.999	10.999	9.940	0.77177	0.99753	1.304	AOP
09	10.736	10.736	9.689	0.72548	0.99777	0.805	AOP
10	11.026	11.026	9.966	0.77595	0.99751	1.395	AOP
11	11.040	11.040	9.980	0.77912	0.99749	1.398	AOP
12	11.036	11.036	9.976	0.77842	0.99750	1.367	AOP
13	11.035	11.035	9.975	0.77705	0.99750	1.412	AOP
14	11.039	11.039	9.978	0.77688	0.99750	1.303	AOP
15	11.008	11.008	9.949	0.77232	0.99753	1.203	AOP
16	10.866	10.866	9.814	0.74967	0.99765	0.976	AOP
17	10.839	10.839	9.788	0.74486	0.99768	0.885	AOP
18	10.765	10.765	9.717	0.73264	0.99775	0.668	AOP
19	10.753	10.753	9.706	0.73099	0.99775	0.700	AOP
20	10.562	10.562	9.524	0.69763	0.99792	0.220	AOP
21	10.546	10.546	9.508	0.69446	0.99794	0.172	AOP
22	10.576	10.576	9.537	0.69958	0.99791	0.244	AOP
23	10.602	10.602	9.561	0.70400	0.99789	0.310	AOP
24	10.585	10.585	9.545	0.70106	0.99791	0.268	AOP
25	10.566	10.566	9.527	0.69788	0.99792	0.223	AOP
26	10.620	10.620	9.578	0.70696	0.99788	0.353	AOP
27	10.624	10.624	9.582	0.70781	0.99787	0.368	AOP
28	10.602	10.602	9.561	0.70424	0.99789	0.318	AOP
29	10.680	10.680	9.636	0.71826	0.99781	0.656	AOP
30	10.965	10.965	9.908	0.76868	0.99754	1.668	AOP
31	11.021	11.021	9.961	0.77749	0.99749	1.813	AOP
media mese	10.806	10.806	9.756	0.73880	0.99770	0.861	

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

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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



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  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-11-2022 al 01-12-2022 - emesso in data 06-12-2022

Volume  
**64.880.238 m<sup>3</sup>**

Energia  
**709.216.873 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**10,931 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 3.262.526 m <sup>3</sup> 35.877.998 kWh	2 2.531.265 m <sup>3</sup> 27.651.539 kWh	3 2.785.727 m <sup>3</sup> 30.564.997 kWh	4 2.383.697 m <sup>3</sup> 26.113.401 kWh	5 2.120.048 m <sup>3</sup> 23.140.324 kWh	6 1.596.682 m <sup>3</sup> 16.896.089 kWh
7 2.826.020 m <sup>3</sup> 31.261.433 kWh	8 2.565.790 m <sup>3</sup> 28.369.940 kWh	9 2.947.360 m <sup>3</sup> 32.644.959 kWh	10 2.528.079 m <sup>3</sup> 28.001.003 kWh	11 2.094.600 m <sup>3</sup> 23.074.114 kWh	12 1.888.528 m <sup>3</sup> 20.575.513 kWh	13 2.253.861 m <sup>3</sup> 24.654.985 kWh
14 2.728.295 m <sup>3</sup> 30.123.105 kWh	15 2.959.005 m <sup>3</sup> 32.525.383 kWh	16 2.897.847 m <sup>3</sup> 31.705.344 kWh	17 2.865.259 m <sup>3</sup> 31.383.182 kWh	18 1.890.160 m <sup>3</sup> 20.572.501 kWh	19 4.292 m <sup>3</sup> 45.092 kWh	20 1.398 m <sup>3</sup> 14.683 kWh
21 103.816 m <sup>3</sup> 1.090.172 kWh	22 1.070.781 m <sup>3</sup> 11.242.130 kWh	23 1.985.506 m <sup>3</sup> 20.855.755 kWh	24 2.602.953 m <sup>3</sup> 28.398.217 kWh	25 2.196.920 m <sup>3</sup> 24.065.062 kWh	26 1.824.137 m <sup>3</sup> 19.866.676 kWh	27 1.111.843 m <sup>3</sup> 11.982.332 kWh
28 3.105.719 m <sup>3</sup> 34.035.575 kWh	29 3.155.624 m <sup>3</sup> 34.348.967 kWh	30 2.592.500 m <sup>3</sup> 28.136.402 kWh				

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

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

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti  
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina  
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)  
F organo primario non funzionante, dato stimato  
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)  
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato  
C profilato piatto  
P profilato  
X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2022

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

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.997	10.997	9.937	0.76953	0.99752	1.702	AOP
02	10.924	10.924	9.867	0.75548	0.99760	1.413	AOP
03	10.972	10.972	9.913	0.76324	0.99756	1.517	AOP
04	10.955	10.955	9.897	0.75927	0.99758	1.393	AOP
05	10.915	10.915	9.859	0.75365	0.99761	1.287	AOP
06	10.582	10.582	9.542	0.69986	0.99791	0.305	AOP
07	11.062	11.062	9.999	0.77958	0.99746	1.857	AOP
08	11.057	11.057	9.995	0.78179	0.99746	1.951	AOP
09	11.076	11.076	10.013	0.78334	0.99745	1.936	AOP
10	11.076	11.076	10.013	0.78151	0.99745	1.883	AOP
11	11.016	11.016	9.955	0.77061	0.99751	1.663	AOP
12	10.895	10.895	9.840	0.75052	0.99763	1.279	AOP
13	10.939	10.939	9.881	0.75540	0.99760	1.357	AOP
14	11.041	11.041	9.979	0.77141	0.99750	1.676	AOP
15	10.992	10.992	9.932	0.76353	0.99755	1.501	AOP
16	10.941	10.941	9.883	0.75689	0.99759	1.393	AOP
17	10.953	10.953	9.894	0.75693	0.99759	1.380	AOP
18	10.884	10.884	9.829	0.74512	0.99765	1.133	AOP
19	10.506	10.506	9.469	0.68745	0.99797	0.075	AOP
20	10.503	10.503	9.467	0.68697	0.99798	0.065	AOP
21	10.501	10.501	9.465	0.68666	0.99798	0.057	AOP
22	10.499	10.499	9.463	0.68646	0.99798	0.058	AOP
23	10.504	10.504	9.468	0.68749	0.99797	0.086	AOP
24	10.910	10.910	9.855	0.75483	0.99762	1.126	AOP
25	10.954	10.954	9.896	0.75924	0.99758	1.336	AOP
26	10.891	10.891	9.836	0.74926	0.99764	1.153	AOP
27	10.777	10.777	9.727	0.73128	0.99774	0.904	AOP
28	10.959	10.959	9.901	0.76219	0.99757	1.264	AOP
29	10.885	10.885	9.831	0.74949	0.99764	1.170	AOP
30	10.853	10.853	9.801	0.74574	0.99767	1.019	AOP
media mese	10.867	10.867	9.814	0.74616	0.99765	1.165	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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





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  
Edison Spa

viale Italia, 590  
20099 SESTO SAN GIOVANNI

### Impianto REMI

Codice: 50034301(ex 487801)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Simeri Crichi CZ termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 02-01-2023

Volume  
**66.455.484 m<sup>3</sup>**

Energia  
**724.710.189 kWh**

PCS medio ponderato mese  
**10,905 kWh/m<sup>3</sup>**

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 2.686.924 m <sup>3</sup> 29.397.635 kWh	2 3.125.701 m <sup>3</sup> 34.054.512 kWh	3 2.253.481 m <sup>3</sup> 24.713.926 kWh	4 2.730.413 m <sup>3</sup> 29.818.840 kWh
5 2.900.603 m <sup>3</sup> 31.665.883 kWh	6 3.026.790 m <sup>3</sup> 33.094.922 kWh	7 3.356.499 m <sup>3</sup> 36.753.664 kWh	8 2.832.839 m <sup>3</sup> 30.877.945 kWh	9 1.806.021 m <sup>3</sup> 19.497.803 kWh	10 1.703.122 m <sup>3</sup> 18.371.577 kWh	11 1.485.483 m <sup>3</sup> 15.866.444 kWh
12 3.028.526 m <sup>3</sup> 32.814.079 kWh	13 2.950.991 m <sup>3</sup> 32.366.469 kWh	14 2.719.133 m <sup>3</sup> 29.839.766 kWh	15 2.240.361 m <sup>3</sup> 24.464.742 kWh	16 2.376.868 m <sup>3</sup> 25.886.469 kWh	17 3.167.184 m <sup>3</sup> 34.585.649 kWh	18 2.230.757 m <sup>3</sup> 24.353.174 kWh
19 2.632.939 m <sup>3</sup> 28.759.593 kWh	20 2.986.668 m <sup>3</sup> 32.623.375 kWh	21 2.585.876 m <sup>3</sup> 28.400.676 kWh	22 2.390.542 m <sup>3</sup> 26.362.897 kWh	23 2.310.797 m <sup>3</sup> 25.280.119 kWh	24 2.772 m <sup>3</sup> 29.136 kWh	25 1.239 m <sup>3</sup> 13.079 kWh
26 234.649 m <sup>3</sup> 2.468.742 kWh	27 2.338.622 m <sup>3</sup> 25.151.880 kWh	28 2.447.768 m <sup>3</sup> 26.585.208 kWh	29 1.770.827 m <sup>3</sup> 19.234.723 kWh	30 1.927 m <sup>3</sup> 20.284 kWh	31 129.162 m <sup>3</sup> 1.356.976 kWh	

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

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

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti  
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina  
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)  
F organo primario non funzionante, dato stimato  
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)  
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato  
C profilato piatto  
P profilato  
X coesistenza di profilazioni diverse

# BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2022

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

## Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.941	10.941	9.885	0.76077	0.99759	1.213	AOP
02	10.895	10.895	9.841	0.75494	0.99763	1.038	AOP
03	10.967	10.967	9.910	0.76640	0.99757	1.126	AOP
04	10.921	10.921	9.866	0.75788	0.99761	1.030	AOP
05	10.917	10.917	9.863	0.75797	0.99761	1.003	AOP
06	10.934	10.934	9.878	0.76019	0.99759	1.116	AOP
07	10.950	10.950	9.893	0.76283	0.99758	1.153	AOP
08	10.900	10.900	9.847	0.75563	0.99762	1.011	AOP
09	10.796	10.796	9.747	0.73648	0.99772	0.826	AOP
10	10.787	10.787	9.738	0.73457	0.99773	0.785	AOP
11	10.681	10.681	9.637	0.71650	0.99782	0.475	AOP
12	10.835	10.835	9.784	0.74171	0.99769	0.890	AOP
13	10.968	10.968	9.909	0.76160	0.99757	1.274	AOP
14	10.974	10.974	9.915	0.76314	0.99757	1.244	AOP
15	10.920	10.920	9.864	0.75618	0.99761	1.066	AOP
16	10.891	10.891	9.837	0.75075	0.99764	1.030	AOP
17	10.920	10.920	9.865	0.75606	0.99761	1.063	AOP
18	10.917	10.917	9.861	0.75507	0.99762	1.014	AOP
19	10.923	10.923	9.867	0.75495	0.99761	1.066	AOP
20	10.923	10.923	9.868	0.75725	0.99761	0.963	AOP
21	10.983	10.983	9.925	0.76908	0.99755	1.134	AOP
22	11.028	11.028	9.969	0.77825	0.99750	1.253	AOP
23	10.940	10.940	9.884	0.76198	0.99759	1.028	AOP
24	10.511	10.511	9.475	0.68859	0.99797	0.079	AOP
25	10.556	10.556	9.517	0.69591	0.99793	0.173	AOP
26	10.521	10.521	9.484	0.69009	0.99796	0.095	AOP
27	10.755	10.755	9.708	0.73093	0.99776	0.625	AOP
28	10.861	10.861	9.809	0.74753	0.99766	0.918	AOP
29	10.862	10.862	9.809	0.74583	0.99766	0.985	AOP
30	10.526	10.526	9.489	0.69063	0.99796	0.123	AOP
31	10.506	10.506	9.470	0.68745	0.99797	0.066	AOP
media mese	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	

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

- SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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