



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
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 Gennaio 2023

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

Volume
73.666.511 m³

Energia
808.357.427 kWh

PCS medio ponderato mese
10,973 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 2.375.752 m ³ 25.577.346 kWh
2 2.849.469 m ³ 31.062.062 kWh	3 2.907.105 m ³ 31.510.111 kWh	4 2.897.013 m ³ 31.400.724 kWh	5 2.515.715 m ³ 27.267.835 kWh	6 1.813.696 m ³ 19.658.651 kWh	7 1.711.178 m ³ 18.547.458 kWh	8 1.293.527 m ³ 14.020.539 kWh
9 2.311.514 m ³ 25.054.500 kWh	10 1.650.329 m ³ 18.323.603 kWh	11 2.554.360 m ³ 28.008.557 kWh	12 2.861.161 m ³ 31.372.630 kWh	13 2.877.739 m ³ 31.609.085 kWh	14 2.547.956 m ³ 27.945.981 kWh	15 1.559.007 m ³ 16.972.909 kWh
16 1.843.712 m ³ 20.066.961 kWh	17 1.975.031 m ³ 21.466.612 kWh	18 1.740.620 m ³ 18.842.212 kWh	19 2.471.537 m ³ 27.006.485 kWh	20 1.853.403 m ³ 20.305.883 kWh	21 2.103.587 m ³ 22.987.999 kWh	22 2.319.112 m ³ 25.482.403 kWh
23 2.970.069 m ³ 33.107.359 kWh	24 2.924.853 m ³ 32.658.909 kWh	25 2.944.605 m ³ 32.817.623 kWh	26 2.827.334 m ³ 31.510.637 kWh	27 2.867.141 m ³ 31.830.999 kWh	28 2.539.109 m ³ 27.996.216 kWh	29 2.264.709 m ³ 24.889.152 kWh
30 2.854.271 m ³ 31.850.810 kWh	31 2.441.897 m ³ 27.205.174 kWh					

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

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

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 GENNAIO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	10.766	10.766	9.717	0.72819	0.99775	0.767	AOP
02	10.901	10.901	9.846	0.75119	0.99763	1.071	AOP
03	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
04	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
05	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
06	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
07	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
08	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
09	10.839	10.839	9.788	0.74346	0.99768	0.867	AOP(m)
10	11.103	11.103	10.038	0.78074	0.99746	1.364	AOP
11	10.965	10.965	9.907	0.76084	0.99758	1.113	AOP
12	10.965	10.965	9.906	0.75852	0.99758	1.273	AOP
13	10.984	10.984	9.925	0.76340	0.99755	1.419	AOP
14	10.968	10.968	9.910	0.76289	0.99756	1.418	AOP
15	10.887	10.887	9.832	0.74912	0.99764	1.160	AOP
16	10.884	10.884	9.829	0.74799	0.99764	1.195	AOP
17	10.869	10.869	9.815	0.74546	0.99766	1.141	AOP
18	10.825	10.825	9.773	0.73792	0.99770	0.981	AOP
19	10.927	10.927	9.870	0.75341	0.99761	1.293	AOP
20	10.956	10.956	9.897	0.75734	0.99758	1.379	AOP
21	10.928	10.928	9.871	0.75315	0.99761	1.328	AOP
22	10.988	10.988	9.928	0.76186	0.99756	1.458	AOP
23	11.147	11.147	10.078	0.78478	0.99741	1.903	AOP
24	11.166	11.166	10.096	0.78596	0.99740	1.943	AOP
25	11.145	11.145	10.076	0.78577	0.99741	1.913	AOP
26	11.145	11.145	10.077	0.78481	0.99742	1.843	AOP
27	11.102	11.102	10.036	0.77971	0.99746	1.671	AOP
28	11.026	11.026	9.965	0.77184	0.99752	1.377	AOP
29	10.990	10.990	9.931	0.76595	0.99756	1.183	AOP
30	11.159	11.159	10.090	0.78868	0.99741	1.638	AOP
31	11.141	11.141	10.074	0.78720	0.99742	1.655	AOP
media mese	10.962	10.962	9.903	0.75971	0.99758	1.276	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-02-2023 al 01-03-2023 - emesso in data 01-03-2023

Volume
66.395.105 m³

Energia
734.539.821 kWh

PCS medio ponderato mese
11,063 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 2.307.570 m ³ 25.618.642 kWh	2 2.923.496 m ³ 32.146.762 kWh	3 2.462.674 m ³ 27.126.354 kWh	4 2.170.091 m ³ 23.786.367 kWh	5 162.174 m ³ 1.708.341 kWh
6 2.940.873 m ³ 32.217.264 kWh	7 2.846.242 m ³ 31.317.201 kWh	8 3.105.696 m ³ 34.175.079 kWh	9 2.529.680 m ³ 27.912.489 kWh	10 2.243.204 m ³ 24.747.027 kWh	11 2.876.244 m ³ 31.655.941 kWh	12 2.070.744 m ³ 22.736.769 kWh
13 3.427.998 m ³ 38.177.614 kWh	14 2.662.915 m ³ 29.648.896 kWh	15 2.774.329 m ³ 30.836.667 kWh	16 2.624.486 m ³ 29.202.656 kWh	17 2.642.385 m ³ 29.306.692 kWh	18 3.526 m ³ 37.347 kWh	19 159.056 m ³ 1.676.768 kWh
20 2.709.515 m ³ 29.953.688 kWh	21 2.600.893 m ³ 28.950.540 kWh	22 3.070.945 m ³ 34.201.114 kWh	23 3.035.828 m ³ 33.843.411 kWh	24 2.909.883 m ³ 32.401.547 kWh	25 1.726.179 m ³ 18.998.326 kWh	26 1.653.039 m ³ 18.049.533 kWh
27 2.891.772 m ³ 32.191.206 kWh	28 2.863.668 m ³ 31.915.580 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI FEBBRAIO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.102	11.102	10.038	0.78348	0.99745	1.567	AOP
02	10.996	10.996	9.936	0.76521	0.99755	1.276	AOP
03	11.015	11.015	9.954	0.76575	0.99754	1.399	AOP
04	10.961	10.961	9.902	0.75668	0.99758	1.340	AOP
05	10.534	10.534	9.497	0.69224	0.99795	0.166	AOP
06	10.955	10.955	9.897	0.75776	0.99759	1.200	AOP
07	11.003	11.003	9.943	0.76829	0.99754	1.297	AOP
08	11.004	11.004	9.944	0.76840	0.99754	1.265	AOP
09	11.034	11.034	9.972	0.77229	0.99752	1.307	AOP
10	11.032	11.032	9.971	0.77299	0.99752	1.265	AOP
11	11.006	11.006	9.946	0.76829	0.99754	1.207	AOP
12	10.980	10.980	9.921	0.76375	0.99757	1.131	AOP
13	11.137	11.137	10.070	0.78571	0.99743	1.589	AOP
14	11.134	11.134	10.068	0.78766	0.99742	1.575	AOP
15	11.115	11.115	10.051	0.78730	0.99744	1.477	AOP
16	11.127	11.127	10.061	0.78660	0.99743	1.592	AOP
17	11.091	11.091	10.025	0.77570	0.99747	1.735	AOP
18	10.592	10.592	9.552	0.70173	0.99790	0.295	AOP
19	10.542	10.542	9.504	0.69344	0.99794	0.170	AOP
20	11.055	11.055	9.992	0.77333	0.99750	1.541	AOP
21	11.131	11.131	10.064	0.78644	0.99742	1.683	AOP
22	11.137	11.137	10.071	0.78768	0.99742	1.636	AOP
23	11.148	11.148	10.080	0.78695	0.99741	1.771	AOP
24	11.135	11.135	10.068	0.78557	0.99742	1.814	AOP
25	11.006	11.006	9.945	0.76496	0.99754	1.508	AOP
26	10.919	10.919	9.862	0.75075	0.99762	1.251	AOP
27	11.132	11.132	10.064	0.78326	0.99742	1.890	AOP
28	11.145	11.145	10.076	0.78507	0.99741	1.922	AOP
media mese	11.006	11.006	9.946	0.76633	0.99754	1.352	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-03-2023 al 01-04-2023 - emesso in data 04-04-2023

Volume
60.197.727 m³

Energia
660.623.844 kWh

PCS medio ponderato mese
10,974 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 2.954.841 m ³ 32.928.748 kWh	2 3.042.677 m ³ 33.630.709 kWh	3 3.033.364 m ³ 33.451.938 kWh	4 2.379.100 m ³ 26.044.008 kWh	5 2.267.814 m ³ 24.923.276 kWh
6 2.725.373 m ³ 29.981.828 kWh	7 2.318.383 m ³ 25.460.482 kWh	8 2.201.821 m ³ 24.164.985 kWh	9 1.885.436 m ³ 20.664.379 kWh	10 694.952 m ³ 7.453.360 kWh	11 2.083 m ³ 21.909 kWh	12 1.538.974 m ³ 16.459.327 kWh
13 2.021.958 m ³ 22.249.626 kWh	14 1.391.053 m ³ 15.117.964 kWh	15 952.293 m ³ 10.185.726 kWh	16 1.547.980 m ³ 16.637.689 kWh	17 2.825.939 m ³ 31.212.496 kWh	18 2.508.228 m ³ 27.683.312 kWh	19 2.248.050 m ³ 24.733.046 kWh
20 3.002.527 m ³ 33.454.156 kWh	21 2.585.232 m ³ 28.796.899 kWh	22 2.281.485 m ³ 25.100.898 kWh	23 2.681.246 m ³ 29.410.587 kWh	24 2.384.100 m ³ 26.082.054 kWh	25 1.176.300 m ³ 12.720.508 kWh	26 4.020 m ³ 42.262 kWh
27 1.266.878 m ³ 13.452.977 kWh	28 2.119.860 m ³ 22.998.361 kWh	29 2.428.122 m ³ 26.653.495 kWh	30 1.726.625 m ³ 18.896.184 kWh	31 1.013 m ³ 10.653 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI MARZO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.144	11.144	10.075	0.78479	0.99741	1.947	AOP
02	11.053	11.053	9.989	0.77244	0.99749	1.647	AOP
03	11.028	11.028	9.967	0.77228	0.99751	1.435	AOP
04	10.947	10.947	9.890	0.76046	0.99759	1.126	AOP
05	10.990	10.990	9.932	0.76784	0.99755	1.196	AOP
06	11.001	11.001	9.942	0.77006	0.99754	1.233	AOP
07	10.982	10.982	9.925	0.76773	0.99755	1.164	AOP
08	10.975	10.975	9.917	0.76561	0.99756	1.220	AOP
09	10.960	10.960	9.902	0.76121	0.99758	1.179	AOP
10	10.725	10.725	9.678	0.72122	0.99779	0.710	AOP
11	10.518	10.518	9.481	0.69000	0.99796	0.125	AOP
12	10.695	10.695	9.649	0.71650	0.99781	0.614	AOP
13	11.004	11.004	9.943	0.76498	0.99754	1.484	AOP
14	10.868	10.868	9.814	0.74495	0.99766	1.130	AOP
15	10.696	10.696	9.651	0.71786	0.99781	0.624	AOP
16	10.748	10.748	9.699	0.72515	0.99777	0.770	AOP
17	11.045	11.045	9.982	0.76904	0.99751	1.622	AOP
18	11.037	11.037	9.974	0.76900	0.99751	1.598	AOP
19	11.002	11.002	9.940	0.76266	0.99755	1.488	AOP
20	11.142	11.142	10.074	0.78460	0.99742	1.924	AOP
21	11.139	11.139	10.071	0.78514	0.99741	1.932	AOP
22	11.002	11.002	9.941	0.76412	0.99754	1.512	AOP
23	10.969	10.969	9.910	0.76073	0.99756	1.490	AOP
24	10.940	10.940	9.882	0.75644	0.99759	1.417	AOP
25	10.814	10.814	9.763	0.73887	0.99770	0.918	AOP
26	10.513	10.513	9.477	0.68943	0.99796	0.097	AOP
27	10.619	10.619	9.578	0.70667	0.99788	0.371	AOP
28	10.849	10.849	9.797	0.74345	0.99768	0.956	AOP
29	10.977	10.977	9.918	0.76156	0.99756	1.361	AOP
30	10.944	10.944	9.886	0.75628	0.99759	1.361	AOP
31	10.516	10.516	9.480	0.69001	0.99796	0.128	AOP
media mese	10.898	10.898	9.843	0.74971	0.99763	1.154	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 03-05-2023

Volume

77.889.229 m³

Energia

853.572.576 kWh

PCS medio ponderato mese

10,959 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 687 m ³ 7.229 kWh	2 457 m ³ 4.808 kWh
3 376.645 m ³ 3.964.942 kWh	4 3.113.907 m ³ 34.184.471 kWh	5 2.955.158 m ³ 32.746.106 kWh	6 2.756.194 m ³ 30.491.774 kWh	7 3.522.616 m ³ 38.586.736 kWh	8 2.914.445 m ³ 31.837.397 kWh	9 2.553.166 m ³ 27.872.913 kWh
10 1.847.690 m ³ 20.058.523 kWh	11 2.945.015 m ³ 32.159.564 kWh	12 3.325.126 m ³ 36.330.327 kWh	13 2.948.538 m ³ 32.186.241 kWh	14 2.321.280 m ³ 25.225.350 kWh	15 2.929.772 m ³ 31.996.040 kWh	16 2.463.021 m ³ 26.866.633 kWh
17 3.442.809 m ³ 37.695.316 kWh	18 3.421.799 m ³ 37.708.225 kWh	19 3.181.752 m ³ 35.027.908 kWh	20 3.169.186 m ³ 34.867.384 kWh	21 3.375.496 m ³ 37.140.582 kWh	22 2.748.417 m ³ 30.229.839 kWh	23 2.046.457 m ³ 22.236.802 kWh
24 2.680.841 m ³ 29.226.529 kWh	25 2.141.978 m ³ 23.341.134 kWh	26 2.577.957 m ³ 28.406.508 kWh	27 3.353.897 m ³ 36.923.052 kWh	28 3.139.257 m ³ 34.541.245 kWh	29 2.767.715 m ³ 30.428.259 kWh	30 2.867.951 m ³ 31.280.742 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI APRILE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	10.522	10.522	9.485	0.69066	0.99796	0.136	AOP
02	10.521	10.521	9.484	0.69030	0.99796	0.126	AOP
03	10.527	10.527	9.490	0.69115	0.99795	0.144	AOP
04	10.978	10.978	9.918	0.76271	0.99755	1.536	AOP
05	11.081	11.081	10.016	0.77925	0.99746	1.870	AOP
06	11.063	11.063	10.000	0.77718	0.99747	1.807	AOP
07	10.954	10.954	9.897	0.76365	0.99757	1.223	AOP
08	10.924	10.924	9.870	0.76226	0.99760	0.962	AOP
09	10.917	10.917	9.863	0.76073	0.99761	0.970	AOP
10	10.856	10.856	9.805	0.74879	0.99766	0.876	AOP
11	10.920	10.920	9.865	0.75852	0.99761	1.068	AOP
12	10.926	10.926	9.871	0.75942	0.99760	1.114	AOP
13	10.916	10.916	9.861	0.75687	0.99761	1.167	AOP
14	10.867	10.867	9.814	0.74839	0.99766	0.983	AOP
15	10.921	10.921	9.866	0.75918	0.99761	1.007	AOP
16	10.908	10.908	9.854	0.75687	0.99762	1.012	AOP
17	10.949	10.949	9.893	0.76272	0.99758	1.131	AOP
18	11.020	11.020	9.961	0.77598	0.99751	1.306	AOP
19	11.009	11.009	9.950	0.77333	0.99752	1.371	AOP
20	11.002	11.002	9.944	0.77385	0.99752	1.344	AOP
21	11.003	11.003	9.945	0.77430	0.99752	1.287	AOP
22	10.999	10.999	9.941	0.77319	0.99753	1.246	AOP
23	10.866	10.866	9.814	0.74958	0.99766	0.914	AOP
24	10.902	10.902	9.848	0.75541	0.99762	1.028	AOP
25	10.897	10.897	9.843	0.75307	0.99763	0.975	AOP
26	11.019	11.019	9.960	0.77469	0.99752	1.318	AOP
27	11.009	11.009	9.950	0.77365	0.99752	1.300	AOP
28	11.003	11.003	9.945	0.77386	0.99752	1.301	AOP
29	10.994	10.994	9.936	0.77187	0.99753	1.301	AOP
30	10.907	10.907	9.853	0.75767	0.99761	1.068	AOP
media mese	10.913	10.913	9.858	0.75697	0.99761	1.096	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-05-2023 al 01-06-2023 - emesso in data 01-06-2023

Volume
51.354.889 m³

Energia
557.698.500 kWh

PCS medio ponderato mese
10,86 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 2.637.074 m ³ 28.746.744 kWh	2 3.097.814 m ³ 34.106.932 kWh	3 2.737.813 m ³ 30.162.486 kWh	4 3.214.328 m ³ 35.360.822 kWh	5 3.126.247 m ³ 34.135.491 kWh	6 2.795.738 m ³ 30.465.157 kWh	7 1.676.202 m ³ 18.064.429 kWh
8 1.019.078 m ³ 10.946.936 kWh	9 6.033 m ³ 63.340 kWh	10 1.439 m ³ 15.108 kWh	11 696 m ³ 7.308 kWh	12 0 m ³ 0 kWh	13 660 m ³ 6.934 kWh	14 149 m ³ 1.565 kWh
15 0 m ³ 0 kWh	16 1.566 m ³ 16.456 kWh	17 559.689 m ³ 5.876.175 kWh	18 2.068.970 m ³ 21.720.047 kWh	19 1.392.517 m ³ 14.997.408 kWh	20 1.099.486 m ³ 11.811.778 kWh	21 1.276.570 m ³ 13.691.213 kWh
22 1.820.224 m ³ 19.687.543 kWh	23 2.179.324 m ³ 23.586.824 kWh	24 3.131.866 m ³ 34.265.746 kWh	25 2.912.369 m ³ 31.680.750 kWh	26 1.840.868 m ³ 19.955.009 kWh	27 1.400.200 m ³ 14.864.523 kWh	28 1.905.111 m ³ 20.396.118 kWh
29 3.297.182 m ³ 35.968.958 kWh	30 2.847.578 m ³ 30.998.734 kWh	31 3.308.098 m ³ 36.097.965 kWh				

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI MAGGIO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	10.901	10.901	9.848	0.75601	0.99762	1.036	AOP
02	11.010	11.010	9.951	0.77248	0.99752	1.359	AOP
03	11.017	11.017	9.958	0.77301	0.99752	1.347	AOP
04	11.001	11.001	9.942	0.77003	0.99753	1.346	AOP
05	10.919	10.919	9.863	0.75661	0.99761	1.106	AOP
06	10.897	10.897	9.842	0.75231	0.99763	1.117	AOP
07	10.777	10.777	9.727	0.73054	0.99774	0.909	AOP
08	10.742	10.742	9.694	0.72463	0.99777	0.813	AOP
09	10.499	10.499	9.463	0.68713	0.99798	0.067	AOP
10	10.499	10.499	9.463	0.68703	0.99798	0.064	AOP
11	10.500	10.500	9.464	0.68705	0.99798	0.061	AOP
12	10.505	10.505	9.469	0.68782	0.99797	0.078	AOP
13	10.506	10.506	9.470	0.68804	0.99797	0.082	AOP
14	10.503	10.503	9.467	0.68757	0.99797	0.071	AOP
15	10.508	10.508	9.472	0.68832	0.99797	0.087	AOP
16	10.508	10.508	9.471	0.68823	0.99797	0.084	AOP
17	10.499	10.499	9.463	0.68653	0.99798	0.039	AOP
18	10.498	10.498	9.462	0.68670	0.99798	0.055	AOP
19	10.770	10.770	9.721	0.73204	0.99775	0.631	AOP
20	10.743	10.743	9.694	0.72050	0.99779	0.525	AOP
21	10.725	10.725	9.679	0.72530	0.99778	0.535	AOP
22	10.816	10.816	9.766	0.74212	0.99770	0.773	AOP
23	10.823	10.823	9.772	0.74273	0.99769	0.844	AOP
24	10.941	10.941	9.885	0.76133	0.99759	1.098	AOP
25	10.878	10.878	9.826	0.75463	0.99764	0.975	AOP
26	10.840	10.840	9.789	0.74622	0.99767	0.936	AOP
27	10.616	10.616	9.575	0.70797	0.99787	0.367	AOP
28	10.706	10.706	9.661	0.72363	0.99779	0.599	AOP
29	10.909	10.909	9.855	0.75860	0.99761	1.166	AOP
30	10.886	10.886	9.834	0.75604	0.99762	1.130	AOP
31	10.912	10.912	9.858	0.75983	0.99760	1.250	AOP
media mese	10.737	10.737	9.690	0.72713	0.99777	0.663	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-06-2023 al 01-07-2023 - emesso in data 04-07-2023

Volume
84.385.192 m³

Energia
923.186.519 kWh

PCS medio ponderato mese
10,94 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 3.248.350 m ³ 35.420.008 kWh	2 2.677.606 m ³ 29.116.288 kWh	3 1.870.983 m ³ 20.255.262 kWh	4 2.154.454 m ³ 23.309.038 kWh
5 3.046.171 m ³ 33.111.879 kWh	6 2.863.575 m ³ 31.433.463 kWh	7 2.914.733 m ³ 32.021.257 kWh	8 2.548.778 m ³ 27.980.485 kWh	9 3.165.247 m ³ 34.713.264 kWh	10 2.539.138 m ³ 27.542.030 kWh	11 1.604.873 m ³ 17.075.849 kWh
12 2.786.143 m ³ 30.274.230 kWh	13 3.192.776 m ³ 35.050.295 kWh	14 3.308.964 m ³ 36.411.840 kWh	15 3.020.528 m ³ 33.213.726 kWh	16 2.665.507 m ³ 29.328.574 kWh	17 2.118.240 m ³ 23.258.275 kWh	18 1.787.866 m ³ 19.205.257 kWh
19 3.265.671 m ³ 36.010.554 kWh	20 3.101.402 m ³ 34.202.261 kWh	21 2.978.864 m ³ 32.838.997 kWh	22 3.049.906 m ³ 33.570.315 kWh	23 3.209.764 m ³ 35.278.516 kWh	24 3.057.768 m ³ 33.644.621 kWh	25 2.043.331 m ³ 22.110.885 kWh
26 3.126.921 m ³ 34.055.297 kWh	27 3.269.980 m ³ 35.623.162 kWh	28 3.259.544 m ³ 35.496.434 kWh	29 3.272.602 m ³ 35.995.349 kWh	30 3.235.507 m ³ 35.639.110 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI GIUGNO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.904	10.904	9.850	0.75905	0.99760	1.239	AOP
02	10.874	10.874	9.821	0.75165	0.99763	1.257	AOP
03	10.826	10.826	9.775	0.74264	0.99768	1.134	AOP
04	10.819	10.819	9.768	0.74001	0.99769	1.074	AOP
05	10.870	10.870	9.817	0.74806	0.99765	1.219	AOP
06	10.977	10.977	9.918	0.76521	0.99755	1.552	AOP
07	10.986	10.986	9.927	0.76586	0.99754	1.618	AOP
08	10.978	10.978	9.919	0.76483	0.99755	1.587	AOP
09	10.967	10.967	9.908	0.76199	0.99756	1.516	AOP
10	10.847	10.847	9.794	0.74221	0.99767	1.122	AOP
11	10.640	10.640	9.598	0.70945	0.99786	0.488	AOP
12	10.866	10.866	9.812	0.74501	0.99766	1.153	AOP
13	10.978	10.978	9.918	0.76145	0.99756	1.458	AOP
14	11.004	11.004	9.943	0.76711	0.99753	1.587	AOP
15	10.996	10.996	9.936	0.76665	0.99754	1.540	AOP
16	11.003	11.003	9.943	0.76717	0.99753	1.516	AOP
17	10.980	10.980	9.920	0.76287	0.99756	1.439	AOP
18	10.742	10.742	9.695	0.72484	0.99777	0.748	AOP
19	11.027	11.027	9.964	0.76751	0.99752	1.534	AOP
20	11.028	11.028	9.966	0.76793	0.99752	1.541	AOP
21	11.024	11.024	9.962	0.76848	0.99752	1.555	AOP
22	11.007	11.007	9.946	0.76625	0.99753	1.542	AOP
23	10.991	10.991	9.931	0.76528	0.99754	1.504	AOP
24	11.003	11.003	9.944	0.77064	0.99754	1.232	AOP
25	10.821	10.821	9.770	0.74035	0.99770	0.787	AOP
26	10.891	10.891	9.837	0.75230	0.99764	0.966	AOP
27	10.894	10.893	9.840	0.75365	0.99764	0.883	AOP
28	10.890	10.890	9.836	0.75201	0.99764	1.001	AOP
29	10.999	10.999	9.939	0.76646	0.99754	1.468	AOP
30	11.015	11.015	9.954	0.76853	0.99753	1.514	AOP
media mese	10.928	10.928	9.872	0.75618	0.99760	1.292	

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

+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

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 2023

periodo dal 01-07-2023 al 01-08-2023 - emesso in data 02-08-2023

Volume
88.258.452 m³

Energia
973.156.049 kWh

PCS medio ponderato mese
11,026 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 2.328.849 m ³ 25.656.929 kWh	2 2.119.473 m ³ 23.271.814 kWh
3 2.803.143 m ³ 30.820.557 kWh	4 3.131.956 m ³ 34.438.988 kWh	5 3.037.342 m ³ 33.441.135 kWh	6 2.943.500 m ³ 32.455.031 kWh	7 3.227.485 m ³ 35.550.747 kWh	8 2.569.867 m ³ 28.307.085 kWh	9 1.569.839 m ³ 17.309.045 kWh
10 3.169.569 m ³ 34.957.176 kWh	11 3.211.430 m ³ 35.438.130 kWh	12 2.865.806 m ³ 31.601.242 kWh	13 3.142.922 m ³ 34.603.571 kWh	14 3.147.508 m ³ 34.682.391 kWh	15 3.098.782 m ³ 34.061.812 kWh	16 1.875.961 m ³ 20.519.262 kWh
17 3.125.945 m ³ 34.488.551 kWh	18 3.118.379 m ³ 34.458.088 kWh	19 3.120.888 m ³ 34.460.845 kWh	20 3.063.027 m ³ 33.880.142 kWh	21 3.099.457 m ³ 34.320.287 kWh	22 2.874.328 m ³ 31.810.187 kWh	23 2.357.475 m ³ 26.059.529 kWh
24 3.094.329 m ³ 34.152.109 kWh	25 2.698.291 m ³ 29.772.943 kWh	26 3.047.301 m ³ 33.639.156 kWh	27 3.173.878 m ³ 35.055.482 kWh	28 3.205.392 m ³ 35.368.295 kWh	29 2.800.904 m ³ 30.851.958 kWh	30 2.047.079 m ³ 22.546.528 kWh
31 3.188.347 m ³ 35.177.033 kWh						

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI LUGLIO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	11.017	11.017	9.956	0.76885	0.99752	1.499	AOP
02	10.980	10.980	9.921	0.76316	0.99756	1.413	AOP
03	10.995	10.995	9.935	0.76688	0.99754	1.496	AOP
04	10.996	10.996	9.937	0.76931	0.99754	1.368	AOP
05	11.010	11.010	9.951	0.77226	0.99752	1.357	AOP
06	11.026	11.026	9.965	0.77103	0.99752	1.422	AOP
07	11.015	11.015	9.955	0.77113	0.99753	1.325	AOP
08	11.015	11.015	9.955	0.77157	0.99753	1.311	AOP
09	11.026	11.026	9.965	0.77188	0.99752	1.289	AOP
10	11.029	11.029	9.967	0.77026	0.99752	1.308	AOP
11	11.035	11.035	9.973	0.77096	0.99752	1.313	AOP
12	11.027	11.027	9.966	0.77055	0.99752	1.377	AOP
13	11.010	11.010	9.950	0.76916	0.99753	1.384	AOP
14	11.019	11.019	9.958	0.77046	0.99752	1.392	AOP
15	10.992	10.992	9.933	0.76814	0.99754	1.386	AOP
16	10.938	10.938	9.882	0.76121	0.99759	1.101	AOP
17	11.033	11.033	9.972	0.77198	0.99751	1.381	AOP
18	11.050	11.050	9.987	0.77398	0.99750	1.356	AOP
19	11.042	11.042	9.980	0.77315	0.99751	1.364	AOP
20	11.061	11.061	9.997	0.77389	0.99749	1.473	AOP
21	11.073	11.073	10.008	0.77395	0.99749	1.530	AOP
22	11.067	11.067	10.003	0.77385	0.99749	1.529	AOP
23	11.054	11.054	9.990	0.77124	0.99750	1.548	AOP
24	11.037	11.037	9.974	0.77017	0.99751	1.584	AOP
25	11.034	11.034	9.972	0.77027	0.99751	1.529	AOP
26	11.039	11.039	9.977	0.77029	0.99751	1.503	AOP
27	11.045	11.045	9.982	0.77091	0.99751	1.498	AOP
28	11.034	11.034	9.972	0.76972	0.99752	1.454	AOP
29	11.015	11.015	9.954	0.76844	0.99753	1.421	AOP
30	11.014	11.014	9.954	0.76890	0.99753	1.425	AOP
31	11.033	11.033	9.970	0.76855	0.99752	1.483	AOP
media mese	11.025	11.025	9.963	0.77020	0.99752	1.414	

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

+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

Impianto REMI

Codice: 50034301(ex 487801)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Simeri Cricchi CZ termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 02-09-2023

Volume 65.585.725 m3		Energia 719.010.865 kWh		PCS medio ponderato mese 10,963 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 3.147.148 m³ 34.735.072 kWh	2 3.187.569 m³ 35.162.074 kWh	3 3.200.044 m³ 35.251.685 kWh	4 3.112.312 m³ 34.335.026 kWh	5 2.421.728 m³ 26.418.630 kWh	6 1.898.830 m³ 20.471.286 kWh
7 2.176.905 m³ 23.976.432 kWh	8 2.753.799 m³ 30.363.388 kWh	9 2.873.782 m³ 31.511.020 kWh	10 2.624.724 m³ 28.475.631 kWh	11 2.531.227 m³ 27.425.845 kWh	12 2.517.497 m³ 27.244.353 kWh	13 2.907.461 m³ 31.586.656 kWh
14 3.266.972 m³ 35.567.524 kWh	15 3.040.143 m³ 33.055.475 kWh	16 1.374.693 m³ 15.024.020 kWh	17 1.343.250 m³ 14.793.212 kWh	18 1.402.006 m³ 15.452.910 kWh	19 1.071.900 m³ 11.740.521 kWh	20 1.029.018 m³ 11.332.575 kWh
21 1.213.389 m³ 13.367.907 kWh	22 1.284.932 m³ 14.159.950 kWh	23 1.207.453 m³ 13.325.451 kWh	24 1.406.773 m³ 15.532.181 kWh	25 1.327.180 m³ 14.660.030 kWh	26 1.418.577 m³ 15.680.950 kWh	27 1.403.214 m³ 15.523.756 kWh
28 1.313.166 m³ 14.515.736 kWh	29 1.442.119 m³ 15.929.647 kWh	30 2.392.691 m³ 26.434.451 kWh	31 3.295.223 m³ 35.957.473 kWh			

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI AGOSTO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	39774.577	11.037	9.974	0.76960	0.99752	1.421	AOP
02	39752.955	11.031	9.968	0.76797	0.99752	1.485	AOP
03	39698.899	11.016	9.954	0.76572	0.99753	1.540	AOP
04	39756.559	11.032	9.969	0.76771	0.99752	1.524	AOP
05	39313.297	10.909	9.853	0.75162	0.99763	1.109	AOP
06	38852.017	10.781	9.731	0.73157	0.99774	0.796	AOP
07	39691.692	11.014	9.953	0.76742	0.99753	1.463	AOP
08	39734.937	11.026	9.965	0.77002	0.99752	1.334	AOP
09	39515.108	10.965	9.907	0.76204	0.99758	1.095	AOP
10	39097.073	10.849	9.796	0.74164	0.99768	0.886	AOP
11	39046.620	10.835	9.782	0.73918	0.99769	1.056	AOP
12	38999.772	10.822	9.770	0.73579	0.99771	0.909	AOP
13	39151.129	10.864	9.810	0.74280	0.99767	1.036	AOP
14	39234.015	10.887	9.832	0.74670	0.99765	1.118	AOP
15	39183.563	10.873	9.818	0.74423	0.99766	1.071	AOP
16	39385.373	10.929	9.871	0.75335	0.99761	1.259	AOP
17	39688.087	11.013	9.951	0.76615	0.99753	1.487	AOP
18	39720.522	11.022	9.960	0.76669	0.99753	1.470	AOP
19	39471.864	10.953	9.894	0.75632	0.99759	1.296	AOP
20	39688.087	11.013	9.951	0.76646	0.99753	1.498	AOP
21	39702.504	11.017	9.956	0.76781	0.99753	1.406	AOP
22	39713.313	11.020	9.959	0.76886	0.99753	1.362	AOP
23	39770.972	11.036	9.973	0.77031	0.99752	1.410	AOP
24	39788.994	11.041	9.980	0.77342	0.99751	1.263	AOP
25	39807.011	11.046	9.984	0.77379	0.99751	1.319	AOP
26	39835.841	11.054	9.990	0.77028	0.99750	1.547	AOP
27	39868.275	11.063	9.999	0.77044	0.99750	1.530	AOP
28	39835.840	11.054	9.990	0.76906	0.99751	1.562	AOP
29	39807.012	11.046	9.983	0.76889	0.99751	1.537	AOP
30	39814.220	11.048	9.984	0.76923	0.99751	1.563	AOP
31	39324.109	10.912	9.855	0.74986	0.99763	1.232	AOP
media mese	39549.169	10.974	9.915	0.76016	0.99757	1.309	

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

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

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 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 03-10-2023

Volume
28.270.333 m³

Energia
310.375.042 kWh

PCS medio ponderato mese
10,979 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 3.172.876 m ³ 35.015.860 kWh	2 2.247.572 m ³ 24.788.472 kWh	3 1.053.294 m ³ 11.517.770 kWh
4 1.462.391 m ³ 16.187.206 kWh	5 2.195.782 m ³ 23.916.458 kWh	6 3.086.060 m ³ 33.807.787 kWh	7 2.769.448 m ³ 30.552.550 kWh	8 2.901.244 m ³ 32.061.647 kWh	9 2.255.700 m ³ 24.765.330 kWh	10 1.940.915 m ³ 20.826.018 kWh
11 3.190.776 m ³ 34.951.760 kWh	12 1.990.999 m ³ 21.948.773 kWh	13 171 m ³ 1.884 kWh	14 57 m ³ 628 kWh	15 58 m ³ 639 kWh	16 0 m ³ 0 kWh	17 58 m ³ 639 kWh
18 0 m ³ 0 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 58 m ³ 637 kWh	21 218 m ³ 2.398 kWh	22 333 m ³ 3.662 kWh	23 716 m ³ 7.821 kWh	24 712 m ³ 7.504 kWh
25 278 m ³ 2.991 kWh	26 245 m ³ 2.637 kWh	27 111 m ³ 1.185 kWh	28 148 m ³ 1.589 kWh	29 18 m ³ 190 kWh	30 95 m ³ 1.007 kWh	

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.036	11.036	9.973	0.76872	0.99751	1.605	AOP
02	11.029	11.029	9.967	0.76853	0.99752	1.614	AOP
03	10.935	10.935	9.877	0.75276	0.99761	1.316	AOP
04	11.069	11.069	10.005	0.77519	0.99749	1.527	AOP
05	10.892	10.892	9.838	0.75017	0.99764	1.039	AOP
06	10.955	10.955	9.898	0.76342	0.99758	1.166	AOP
07	11.032	11.032	9.972	0.77393	0.99751	1.369	AOP
08	11.051	11.051	9.989	0.77453	0.99750	1.376	AOP
09	10.979	10.979	9.921	0.76448	0.99756	1.159	AOP
10	10.730	10.730	9.683	0.72574	0.99778	0.626	AOP
11	10.954	10.954	9.897	0.76151	0.99758	1.270	AOP
12	11.024	11.024	9.963	0.77111	0.99752	1.521	AOP
13	11.017	11.017	9.956	0.77019	0.99752	1.473	AOP
14	11.016	11.016	9.956	0.77015	0.99752	1.473	AOP
15	11.014	11.014	9.954	0.76994	0.99752	1.472	AOP
16	11.015	11.015	9.954	0.76988	0.99752	1.468	AOP
17	11.015	11.015	9.954	0.76986	0.99752	1.468	AOP
18	11.014	11.014	9.953	0.76971	0.99753	1.466	AOP
19	11.011	11.011	9.951	0.76905	0.99753	1.446	AOP
20	10.981	10.989	9.930	0.76819	0.99754	1.419	AOP
21	11.000	11.001	9.941	0.76847	0.99753	1.429	AOP
22	10.997	10.998	9.938	0.76784	0.99754	1.419	AOP
23	10.923	10.923	9.867	0.75539	0.99761	1.207	AOP
24	10.539	10.540	9.502	0.69321	0.99794	0.150	AOP
25	10.758	10.759	9.711	0.72859	0.99776	0.750	AOP
26	10.764	10.762	9.714	0.72929	0.99775	0.766	AOP
27	10.676	10.679	9.635	0.71603	0.99782	0.543	AOP
28	10.736	10.739	9.692	0.72573	0.99777	0.708	AOP
29	10.556	10.542	9.504	0.69381	0.99794	0.165	AOP
30	10.598	10.594	9.554	0.70203	0.99790	0.303	AOP
media mese	10.911	10.910	9.855	0.75291	0.99762	1.157	

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

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

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 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 04-11-2023

Volume
3.291.312 m³

Energia
34.805.954 kWh

PCS medio ponderato mese
10,575 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 71 m ³ 751 kWh
2 72 m ³ 766 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 136 m ³ 1.450 kWh	6 0 m ³ 0 kWh	7 0 m ³ 0 kWh	8 0 m ³ 0 kWh
9 0 m ³ 0 kWh	10 0 m ³ 0 kWh	11 0 m ³ 0 kWh	12 0 m ³ 0 kWh	13 0 m ³ 0 kWh	14 0 m ³ 0 kWh	15 0 m ³ 0 kWh
16 0 m ³ 0 kWh	17 0 m ³ 0 kWh	18 0 m ³ 0 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh	21 680 m ³ 7.296 kWh	22 717 m ³ 7.904 kWh
23 3.152 m ³ 34.839 kWh	24 2.050 m ³ 22.251 kWh	25 18 m ³ 195 kWh	26 1.078 m ³ 11.344 kWh	27 7.080 m ³ 74.788 kWh	28 72.195 m ³ 758.410 kWh	29 626 m ³ 6.572 kWh
30 1.565.541 m ³ 16.488.086 kWh	31 1.637.896 m ³ 17.391.302 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	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	10.576	10.576	9.537	0.69915	0.99791	0.257	AOP
02	10.634	10.634	9.592	0.70858	0.99786	0.417	AOP
03	10.649	10.649	9.606	0.71093	0.99785	0.462	AOP
04	10.655	10.655	9.612	0.71197	0.99785	0.481	AOP
05	10.660	10.660	9.617	0.71292	0.99784	0.498	AOP
06	10.667	10.667	9.623	0.71401	0.99783	0.517	AOP
07	10.673	10.673	9.629	0.71498	0.99783	0.535	AOP
08	10.678	10.678	9.634	0.71587	0.99782	0.550	AOP
09	10.684	10.684	9.639	0.71665	0.99782	0.563	AOP
10	10.683	10.683	9.639	0.71692	0.99782	0.566	AOP
11	10.688	10.688	9.643	0.71774	0.99782	0.580	AOP
12	10.693	10.693	9.648	0.71857	0.99781	0.594	AOP
13	10.699	10.699	9.653	0.71941	0.99781	0.607	AOP
14	10.703	10.703	9.658	0.72015	0.99780	0.621	AOP
15	10.707	10.707	9.661	0.72074	0.99780	0.631	AOP
16	10.711	10.711	9.665	0.72140	0.99780	0.642	AOP
17	10.717	10.717	9.671	0.72231	0.99779	0.660	AOP
18	10.722	10.722	9.675	0.72305	0.99779	0.672	AOP
19	10.724	10.724	9.678	0.72356	0.99778	0.683	AOP
20	10.727	10.727	9.681	0.72410	0.99778	0.692	AOP
21	10.730	10.730	9.684	0.72460	0.99778	0.701	AOP
22	11.024	11.024	9.962	0.76816	0.99752	1.581	AOP
23	11.053	11.053	9.989	0.77251	0.99749	1.678	AOP
24	10.854	10.854	9.801	0.74195	0.99767	1.095	AOP
25	10.844	10.671	9.627	0.71362	0.99783	0.558	AOP
26	10.523	10.528	9.491	0.69137	0.99795	0.136	AOP
27	10.563	10.559	9.520	0.69603	0.99793	0.222	AOP
28	10.505	10.499	9.463	0.68658	0.99798	0.039	AOP
29	10.498	10.499	9.463	0.68645	0.99798	0.035	AOP
30	10.532	10.538	9.501	0.69301	0.99795	0.157	AOP
31	10.618	10.554	9.516	0.69565	0.99793	0.205	AOP
media mese	10.690	10.683	9.638	0.71622	0.99782	0.569	

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

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

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 2023

periodo dal 01-11-2023 al 01-12-2023 - emesso in data 02-12-2023

Volume
62.923.308 m³

Energia
693.695.004 kWh

PCS medio ponderato mese
11,024 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 1.225.089 m ³ 13.062.955 kWh	2 1.970.716 m ³ 21.506.124 kWh	3 1.448.400 m ³ 15.710.819 kWh	4 8.305 m ³ 87.328 kWh	5 10.107 m ³ 106.155 kWh
6 1.901.424 m ³ 20.810.868 kWh	7 2.844.226 m ³ 31.587.890 kWh	8 2.998.220 m ³ 33.198.283 kWh	9 2.869.470 m ³ 31.851.568 kWh	10 2.431.491 m ³ 26.988.455 kWh	11 1.852.616 m ³ 20.426.953 kWh	12 2.115.333 m ³ 23.021.774 kWh
13 2.469.106 m ³ 27.471.279 kWh	14 2.212.822 m ³ 24.600.811 kWh	15 2.486.997 m ³ 27.543.869 kWh	16 2.824.190 m ³ 31.279.084 kWh	17 300.010 m ³ 3.323.979 kWh	18 2.092.329 m ³ 22.919.293 kWh	19 1.561.246 m ³ 16.841.487 kWh
20 2.784.222 m ³ 30.818.773 kWh	21 2.736.728 m ³ 30.320.498 kWh	22 2.805.858 m ³ 31.067.924 kWh	23 3.227.610 m ³ 35.778.793 kWh	24 2.773.192 m ³ 30.719.256 kWh	25 463.930 m ³ 5.134.949 kWh	26 1.745.110 m ³ 19.029.023 kWh
27 2.856.119 m ³ 31.629.123 kWh	28 2.446.748 m ³ 27.083.054 kWh	29 2.869.747 m ³ 31.613.133 kWh	30 2.591.947 m ³ 28.161.504 kWh			

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.663	10.566	9.527	0.69738	0.99792	0.238	AOP
02	10.913	10.813	9.762	0.73511	0.99771	0.897	AOP
03	10.847	10.741	9.693	0.72396	0.99778	0.683	AOP
04	10.515	10.507	9.470	0.68800	0.99797	0.072	AOP
05	10.503	10.504	9.468	0.68771	0.99797	0.068	AOP
06	10.945	10.851	9.798	0.73964	0.99769	0.914	AOP
07	11.106	11.105	10.040	0.77950	0.99746	1.506	AOP
08	11.073	11.074	10.009	0.77527	0.99749	1.409	AOP
09	11.100	11.100	10.035	0.77987	0.99746	1.492	AOP
10	11.100	11.102	10.036	0.78023	0.99746	1.527	AOP
11	11.026	11.061	9.997	0.77311	0.99750	1.412	AOP
12	10.883	10.829	9.777	0.73637	0.99771	0.857	AOP
13	11.126	11.126	10.059	0.78191	0.99744	1.617	AOP
14	11.117	11.117	10.050	0.78199	0.99745	1.576	AOP
15	11.075	11.075	10.011	0.77738	0.99748	1.583	AOP
16	11.075	11.075	10.011	0.77504	0.99748	1.557	AOP
17	11.080	11.080	10.015	0.77539	0.99748	1.550	AOP
18	10.954	11.002	9.941	0.76412	0.99755	1.338	AOP
19	10.787	10.764	9.715	0.72829	0.99776	0.717	AOP
20	11.069	11.070	10.006	0.77559	0.99749	1.503	AOP
21	11.079	11.079	10.015	0.77791	0.99748	1.474	AOP
22	11.073	11.075	10.011	0.77817	0.99748	1.452	AOP
23	11.085	11.085	10.021	0.77840	0.99747	1.467	AOP
24	11.077	11.076	10.012	0.77831	0.99748	1.459	AOP
25	11.068	10.990	9.931	0.76404	0.99756	1.242	AOP
26	10.904	10.838	9.785	0.74003	0.99769	0.895	AOP
27	11.074	11.072	10.009	0.77790	0.99748	1.536	AOP
28	11.069	11.069	10.006	0.77810	0.99748	1.543	AOP
29	11.016	11.016	9.955	0.76717	0.99753	1.468	AOP
30	10.865	10.865	9.811	0.74472	0.99766	1.020	AOP
media mese	10.976	10.958	9.899	0.75802	0.99759	1.202	

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

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

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 2023

periodo dal 01-12-2023 al 01-01-2024 - emesso in data 03-01-2024

Volume

77.002.282 m³

Energia

848.872.249 kWh

PCS medio ponderato mese

11,024 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 2.448.161 m ³ 26.594.373 kWh	2 2.182.083 m ³ 23.727.971 kWh	3 1.915.765 m ³ 20.514.012 kWh
4 2.850.933 m ³ 31.548.425 kWh	5 2.734.741 m ³ 30.270.848 kWh	6 2.900.617 m ³ 32.147.538 kWh	7 2.989.264 m ³ 33.261.541 kWh	8 2.837.102 m ³ 31.579.782 kWh	9 2.572.877 m ³ 28.232.179 kWh	10 167.076 m ³ 1.754.799 kWh
11 2.649.570 m ³ 29.185.014 kWh	12 2.552.468 m ³ 28.334.947 kWh	13 2.597.216 m ³ 28.790.139 kWh	14 2.554.668 m ³ 28.323.604 kWh	15 2.486.014 m ³ 27.502.773 kWh	16 2.286.089 m ³ 25.002.955 kWh	17 1.757.377 m ³ 18.833.809 kWh
18 3.029.478 m ³ 33.203.079 kWh	19 3.052.533 m ³ 33.837.328 kWh	20 2.674.090 m ³ 29.671.703 kWh	21 1.181.670 m ³ 13.111.810 kWh	22 1.878.414 m ³ 20.807.192 kWh	23 12.781 m ³ 136.667 kWh	24 2.140.027 m ³ 22.799.848 kWh
25 3.066.891 m ³ 33.671.396 kWh	26 3.437.388 m ³ 37.728.771 kWh	27 3.098.392 m ³ 34.274.412 kWh	28 3.184.362 m ³ 35.375.077 kWh	29 3.153.544 m ³ 35.108.405 kWh	30 3.456.147 m ³ 38.498.021 kWh	31 3.154.544 m ³ 35.043.829 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	10.863	10.863	9.809	0.74387	0.99767	1.036	AOP
02	10.874	10.874	9.820	0.74567	0.99766	1.078	AOP
03	10.708	10.708	9.661	0.71908	0.99780	0.636	AOP
04	11.066	11.066	10.002	0.77357	0.99749	1.607	AOP
05	11.069	11.069	10.006	0.77618	0.99748	1.595	AOP
06	11.083	11.083	10.018	0.77778	0.99747	1.641	AOP
07	11.127	11.127	10.059	0.78019	0.99745	1.653	AOP
08	11.131	11.131	10.063	0.77842	0.99745	1.609	AOP
09	10.973	10.973	9.913	0.75694	0.99758	1.281	AOP
10	10.503	10.503	9.467	0.68729	0.99798	0.059	AOP
11	11.015	11.015	9.953	0.76368	0.99754	1.421	AOP
12	11.101	11.101	10.035	0.77777	0.99746	1.652	AOP
13	11.085	11.085	10.020	0.77661	0.99747	1.674	AOP
14	11.087	11.087	10.021	0.77542	0.99747	1.718	AOP
15	11.063	11.063	9.999	0.77168	0.99749	1.646	AOP
16	10.937	10.937	9.879	0.75268	0.99761	1.279	AOP
17	10.717	10.717	9.670	0.71979	0.99780	0.657	AOP
18	10.960	10.960	9.901	0.75745	0.99758	1.335	AOP
19	11.085	11.085	10.020	0.77823	0.99746	1.700	AOP
20	11.096	11.096	10.030	0.77840	0.99746	1.700	AOP
21	11.096	11.096	10.030	0.77795	0.99746	1.708	AOP
22	11.077	11.077	10.012	0.77543	0.99748	1.684	AOP
23	10.693	10.693	9.648	0.71681	0.99782	0.588	AOP
24	10.654	10.654	9.610	0.71010	0.99785	0.486	AOP
25	10.979	10.979	9.918	0.75841	0.99757	1.393	AOP
26	10.976	10.976	9.916	0.75830	0.99757	1.384	AOP
27	11.062	11.062	9.997	0.77149	0.99750	1.603	AOP
28	11.109	11.109	10.042	0.77875	0.99745	1.764	AOP
29	11.133	11.133	10.065	0.78137	0.99743	1.826	AOP
30	11.139	11.139	10.070	0.78157	0.99743	1.832	AOP
31	11.109	11.109	10.042	0.77677	0.99746	1.745	AOP
media mese	10.986	10.986	9.926	0.76057	0.99756	1.387	

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>