



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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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 05-06-2023

Volume
12.114 m³

Energia
133.574 kWh

PCS medio ponderato mese
11,026 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 1 m ³ 11 kWh	4 0 m ³ 0 kWh	5 0 m ³ 0 kWh	6 0 m ³ 0 kWh	7 0 m ³ 0 kWh
8 0 m ³ 0 kWh	9 50 m ³ 554 kWh	10 2.971 m ³ 32.824 kWh	11 2.992 m ³ 32.972 kWh	12 2.060 m ³ 22.699 kWh	13 0 m ³ 0 kWh	14 0 m ³ 0 kWh
15 2 m ³ 22 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 0 m ³ 0 kWh
22 0 m ³ 0 kWh	23 21 m ³ 232 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh
29 3.739 m ³ 41.200 kWh	30 278 m ³ 3.061 kWh	31 0 m ³ 0 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 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 PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.082	11.082	10.018	0.77814	0.99747	1.698	AOP
02	11.082	11.082	10.018	0.77809	0.99747	1.697	AOP
03	11.079	11.079	10.015	0.77827	0.99747	1.699	AOP
04	11.066	11.066	10.002	0.77763	0.99748	1.651	AOP
05	11.069	11.069	10.005	0.77783	0.99747	1.661	AOP
06	11.059	11.059	9.996	0.77599	0.99749	1.572	AOP
07	11.067	11.067	10.003	0.77710	0.99748	1.624	AOP
08	11.060	11.060	9.997	0.77568	0.99749	1.561	AOP
09	11.076	11.076	10.012	0.77799	0.99747	1.652	AOP
10	11.048	11.048	9.985	0.77500	0.99749	1.709	AOP
11	11.020	11.020	9.959	0.77154	0.99751	1.712	AOP
12	11.019	11.019	9.958	0.77142	0.99751	1.717	AOP
13	11.020	11.020	9.959	0.77152	0.99751	1.720	AOP
14	11.020	11.020	9.959	0.77156	0.99751	1.719	AOP
15	11.023	11.023	9.962	0.77159	0.99751	1.703	AOP
16	11.024	11.024	9.962	0.77150	0.99751	1.696	AOP
17	11.024	11.024	9.962	0.77151	0.99751	1.697	AOP
18	11.022	11.022	9.961	0.77152	0.99751	1.701	AOP
19	11.022	11.022	9.961	0.77157	0.99751	1.703	AOP
20	11.022	11.022	9.961	0.77155	0.99751	1.703	AOP
21	11.022	11.022	9.961	0.77165	0.99751	1.709	AOP
22	11.022	11.022	9.961	0.77174	0.99751	1.712	AOP
23	11.029	11.029	9.967	0.77252	0.99750	1.708	AOP
24	11.032	11.032	9.970	0.77269	0.99750	1.694	AOP
25	11.031	11.031	9.969	0.77251	0.99750	1.688	AOP
26	11.030	11.030	9.968	0.77242	0.99750	1.688	AOP
27	11.031	11.031	9.969	0.77234	0.99750	1.682	AOP
28	11.031	11.031	9.969	0.77224	0.99750	1.678	AOP
29	11.019	11.019	9.959	0.77687	0.99750	1.513	AOP
30	11.012	11.012	9.954	0.77937	0.99750	1.419	AOP
31	11.012	11.012	9.954	0.77931	0.99750	1.419	AOP
media mese	11.038	11.038	9.976	0.77421	0.99750	1.661	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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 05-07-2023

Volume
26.203 m³

Energia
288.429 kWh

PCS medio ponderato mese
11,007 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1	2	3	4
			0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh
5	6	7	8	9	10	11
0 m ³ 0 kWh	5.518 m ³ 60.698 kWh	569 m ³ 6.265 kWh	104 m ³ 1.145 kWh	239 m ³ 2.631 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh
12	13	14	15	16	17	18
0 m ³ 0 kWh	3 m ³ 33 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	0 m ³ 0 kWh	69 m ³ 759 kWh	130 m ³ 1.430 kWh
19	20	21	22	23	24	25
38 m ³ 418 kWh	38 m ³ 418 kWh	26 m ³ 286 kWh	1.450 m ³ 15.957 kWh	2.588 m ³ 28.515 kWh	1.752 m ³ 19.318 kWh	498 m ³ 5.491 kWh
26	27	28	29	30		
1.673 m ³ 18.443 kWh	348 m ³ 3.836 kWh	0 m ³ 0 kWh	7.103 m ³ 78.176 kWh	4.057 m ³ 44.611 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 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 kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	fattore di comprimibilità -	Anidride carbonica % mol	PCS
01	11.012	11.012	9.954	0.77922	0.99750	1.423	AOP
02	11.010	11.010	9.952	0.77952	0.99750	1.436	AOP
03	11.009	11.009	9.952	0.77973	0.99750	1.444	AOP
04	11.009	11.009	9.952	0.77980	0.99750	1.443	AOP
05	11.010	11.010	9.953	0.77978	0.99750	1.445	AOP
06	11.000	11.000	9.942	0.77484	0.99751	1.562	AOP
07	11.010	11.010	9.951	0.77723	0.99750	1.527	AOP
08	11.008	11.008	9.950	0.77694	0.99751	1.529	AOP
09	11.007	11.007	9.949	0.77686	0.99751	1.533	AOP
10	11.007	11.007	9.949	0.77684	0.99751	1.534	AOP
11	11.008	11.008	9.950	0.77687	0.99751	1.537	AOP
12	11.009	11.009	9.950	0.77687	0.99751	1.539	AOP
13	11.008	11.008	9.949	0.77660	0.99751	1.541	AOP
14	11.011	11.011	9.952	0.77634	0.99751	1.531	AOP
15	11.011	11.011	9.952	0.77598	0.99751	1.527	AOP
16	11.009	11.009	9.950	0.77515	0.99751	1.533	AOP
17	11.005	11.005	9.946	0.77389	0.99751	1.551	AOP
18	11.003	11.003	9.944	0.77189	0.99752	1.553	AOP
19	11.004	11.004	9.945	0.77170	0.99752	1.551	AOP
20	11.004	11.004	9.945	0.77250	0.99752	1.559	AOP
21	11.004	11.004	9.945	0.77296	0.99752	1.557	AOP
22	11.005	11.005	9.946	0.77210	0.99752	1.552	AOP
23	11.018	11.018	9.957	0.76764	0.99753	1.433	AOP
24	11.026	11.026	9.963	0.76401	0.99754	1.330	AOP
25	11.026	11.026	9.963	0.76433	0.99754	1.340	AOP
26	11.024	11.024	9.961	0.76493	0.99754	1.344	AOP
27	11.023	11.023	9.961	0.76576	0.99754	1.312	AOP
28	11.023	11.023	9.961	0.76601	0.99754	1.299	AOP
29	11.006	11.006	9.947	0.76840	0.99754	1.177	AOP
30	10.996	10.996	9.937	0.76809	0.99754	1.355	AOP
media mese	11.010	11.010	9.951	0.77343	0.99752	1.467	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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
13.778.725 m³

Energia
151.950.496 kWh

PCS medio ponderato mese
11,028 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 965 m ³ 10.613 kWh	2 2.017 m ³ 22.209 kWh
3 10.040 m ³ 110.540 kWh	4 9.676 m ³ 106.455 kWh	5 4.992 m ³ 54.927 kWh	6 50.680 m ³ 557.480 kWh	7 219.479 m ³ 2.418.439 kWh	8 2.290 m ³ 25.286 kWh	9 0 m ³ 0 kWh
10 3 m ³ 33 kWh	11 113.093 m ³ 1.246.398 kWh	12 547.787 m ³ 6.038.256 kWh	13 857.512 m ³ 9.448.067 kWh	14 927.225 m ³ 10.216.165 kWh	15 248.365 m ³ 2.737.231 kWh	16 0 m ³ 0 kWh
17 546.921 m ³ 6.017.225 kWh	18 14.707 m ³ 161.851 kWh	19 365.118 m ³ 4.026.156 kWh	20 47 m ³ 519 kWh	21 1.130.804 m ³ 12.477.291 kWh	22 153.489 m ³ 1.696.667 kWh	23 0 m ³ 0 kWh
24 35 m ³ 387 kWh	25 604.505 m ³ 6.674.944 kWh	26 893.444 m ³ 9.865.409 kWh	27 1.091.996 m ³ 12.053.452 kWh	28 1.916.122 m ³ 21.140.574 kWh	29 2.769.152 m ³ 30.546.516 kWh	30 1.183.934 m ³ 13.038.665 kWh
31 114.327 m ³ 1.258.740 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 PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.998	10.998	9.938	0.76842	0.99754	1.419	AOP
02	11.011	11.011	9.950	0.76953	0.99753	1.465	AOP
03	11.010	11.010	9.950	0.76970	0.99753	1.498	AOP
04	11.002	11.002	9.942	0.76614	0.99754	1.401	AOP
05	11.003	11.003	9.942	0.76674	0.99754	1.362	AOP
06	11.000	11.000	9.943	0.77536	0.99752	1.373	AOP
07	11.019	11.019	9.959	0.77143	0.99753	1.301	AOP
08	11.042	11.042	9.980	0.77054	0.99751	1.407	AOP
09	11.043	11.043	9.980	0.77063	0.99751	1.414	AOP
10	11.042	11.042	9.979	0.77050	0.99751	1.410	AOP
11	11.021	11.021	9.962	0.77615	0.99751	1.323	AOP
12	11.023	11.023	9.964	0.77502	0.99751	1.366	AOP
13	11.018	11.018	9.958	0.77388	0.99752	1.361	AOP
14	11.018	11.018	9.956	0.76563	0.99755	1.185	AOP
15	11.021	11.021	9.959	0.76607	0.99754	1.150	AOP
16	11.022	11.022	9.960	0.76651	0.99754	1.157	AOP
17	11.002	11.002	9.944	0.77224	0.99753	1.265	AOP
18	11.005	11.005	9.946	0.77538	0.99752	1.395	AOP
19	11.027	11.027	9.967	0.77642	0.99750	1.453	AOP
20	11.036	11.036	9.975	0.77675	0.99750	1.447	AOP
21	11.034	11.034	9.973	0.77547	0.99750	1.466	AOP
22	11.054	11.054	9.991	0.77626	0.99749	1.591	AOP
23	11.062	11.062	9.998	0.77372	0.99749	1.488	AOP
24	11.060	11.060	9.997	0.77470	0.99749	1.527	AOP
25	11.042	11.042	9.979	0.76932	0.99752	1.454	AOP
26	11.042	11.042	9.979	0.76702	0.99753	1.357	AOP
27	11.038	11.038	9.975	0.76987	0.99752	1.437	AOP
28	11.033	11.033	9.972	0.77209	0.99751	1.537	AOP
29	11.031	11.031	9.969	0.76861	0.99752	1.393	AOP
30	11.013	11.013	9.952	0.76750	0.99754	1.364	AOP
31	11.010	11.010	9.949	0.76664	0.99754	1.326	AOP
media mese	11.025	11.025	9.964	0.77110	0.99752	1.390	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 04-09-2023

Volume 6.258.762 m ³		Energia 68.995.716 kWh		PCS medio ponderato mese 11,024 kWh/m ³		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 8.801 m ³ 97.005 kWh	2 1.477.393 m ³ 16.301.554 kWh	3 1.250.577 m ³ 13.797.616 kWh	4 3.402 m ³ 37.476 kWh	5 725.356 m ³ 8.002.853 kWh	6 0 m ³ 0 kWh
7 5.408 m ³ 59.602 kWh	8 1.985.766 m ³ 21.859.312 kWh	9 801.035 m ³ 8.829.008 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	18 616 m ³ 6.784 kWh	19 0 m ³ 0 kWh	20 0 m ³ 0 kWh
21 0 m ³ 0 kWh	22 59 m ³ 650 kWh	23 0 m ³ 0 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh
28 0 m ³ 0 kWh	29 349 m ³ 3.856 kWh	30 0 m ³ 0 kWh	31 0 m ³ 0 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 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 PCS
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	fattore di comprimibilità -	Anidride carbonica % mol	
01	39720.521	11.022	9.960	0.76612	0.99754	1.360	AOP
02	39763.766	11.034	9.972	0.76721	0.99753	1.337	AOP
03	39760.163	11.033	9.970	0.76738	0.99753	1.377	AOP
04	39698.899	11.016	9.955	0.76986	0.99752	1.557	AOP
05	39760.163	11.033	9.970	0.76898	0.99752	1.449	AOP
06	39778.181	11.038	9.975	0.76948	0.99752	1.395	AOP
07	39716.918	11.021	9.959	0.76835	0.99753	1.395	AOP
08	39670.069	11.008	9.947	0.76726	0.99754	1.416	AOP
09	39720.521	11.022	9.961	0.77041	0.99753	1.334	AOP
10	39695.295	11.015	9.955	0.77070	0.99753	1.336	AOP
11	39713.314	11.020	9.960	0.77066	0.99753	1.319	AOP
12	39727.729	11.024	9.963	0.77067	0.99752	1.313	AOP
13	39734.936	11.026	9.965	0.77083	0.99752	1.317	AOP
14	39738.540	11.027	9.966	0.77266	0.99751	1.521	AOP
15	39688.088	11.013	9.952	0.77122	0.99752	1.553	AOP
16	39716.918	11.021	9.961	0.77173	0.99752	1.491	AOP
17	39731.333	11.025	9.964	0.77177	0.99752	1.441	AOP
18	39688.088	11.013	9.952	0.77020	0.99752	1.502	AOP
19	39666.465	11.007	9.947	0.76954	0.99753	1.524	AOP
20	39691.691	11.014	9.954	0.77054	0.99752	1.489	AOP
21	39716.918	11.021	9.960	0.77105	0.99752	1.424	AOP
22	39695.295	11.015	9.954	0.77016	0.99752	1.460	AOP
23	39666.465	11.007	9.947	0.77140	0.99752	1.482	AOP
24	39673.673	11.009	9.949	0.77111	0.99752	1.476	AOP
25	39688.088	11.013	9.952	0.77084	0.99752	1.463	AOP
26	39702.503	11.017	9.957	0.77096	0.99752	1.399	AOP
27	39698.899	11.016	9.956	0.77084	0.99752	1.423	AOP
28	39738.540	11.027	9.966	0.76983	0.99752	1.364	AOP
29	39817.823	11.049	9.985	0.76661	0.99752	1.334	AOP
30	39803.408	11.045	9.981	0.76784	0.99752	1.407	AOP
31	39796.200	11.043	9.979	0.76769	0.99752	1.344	AOP
media mese	39721.916	11.022	9.961	0.76980	0.99752	1.419	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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 04-10-2023

Volume
36.873.453 m³

Energia
407.132.354 kWh

PCS medio ponderato mese
11,041 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 0 m ³ 0 kWh	2 0 m ³ 0 kWh	3 0 m ³ 0 kWh
4 1.830 m ³ 20.200 kWh	5 2.158 m ³ 23.798 kWh	6 12.048 m ³ 132.721 kWh	7 819.808 m ³ 9.024.446 kWh	8 2.232.940 m ³ 24.618.164 kWh	9 2.063.446 m ³ 22.790.761 kWh	10 1.740.312 m ³ 19.230.448 kWh
11 418.091 m ³ 4.609.453 kWh	12 1.373 m ³ 15.137 kWh	13 1.315.360 m ³ 14.509.736 kWh	14 1.707.107 m ³ 18.843.047 kWh	15 1.885.060 m ³ 20.844.993 kWh	16 495.486 m ³ 5.461.247 kWh	17 1.079 m ³ 11.884 kWh
18 893.657 m ³ 9.856.143 kWh	19 1.923.717 m ³ 21.212.827 kWh	20 2.416.952 m ³ 26.656.564 kWh	21 2.404.108 m ³ 26.510.099 kWh	22 2.444.032 m ³ 26.935.677 kWh	23 514.539 m ³ 5.668.162 kWh	24 1.379 m ³ 15.194 kWh
25 1.440.311 m ³ 15.911.116 kWh	26 2.493.773 m ³ 27.616.042 kWh	27 2.740.662 m ³ 30.328.166 kWh	28 2.239.146 m ³ 24.769.433 kWh	29 2.256.402 m ³ 24.946.781 kWh	30 2.408.677 m ³ 26.570.116 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/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³		kg/m ³	-	% mol	
01	11.037	11.037	9.975		0.76852	0.99752	1.348	AOP
02	11.036	11.036	9.974		0.76887	0.99752	1.370	AOP
03	11.039	11.039	9.976		0.77091	0.99751	1.517	AOP
04	11.038	11.038	9.976		0.77294	0.99750	1.667	AOP
05	11.028	11.028	9.968		0.77637	0.99750	1.497	AOP
06	11.016	11.016	9.958		0.77768	0.99751	1.390	AOP
07	11.008	11.008	9.950		0.77731	0.99751	1.409	AOP
08	11.025	11.025	9.965		0.77762	0.99750	1.468	AOP
09	11.045	11.045	9.984		0.77710	0.99749	1.424	AOP
10	11.050	11.050	9.987		0.77424	0.99751	1.234	AOP
11	11.025	11.025	9.965		0.77715	0.99751	1.234	AOP
12	11.025	11.025	9.966		0.77734	0.99751	1.268	AOP
13	11.031	11.031	9.970		0.77336	0.99751	1.461	AOP
14	11.038	11.038	9.976		0.77438	0.99750	1.531	AOP
15	11.058	11.058	9.996		0.77852	0.99748	1.678	AOP
16	11.022	11.022	9.962		0.77401	0.99750	1.643	AOP
17	11.014	11.014	9.954		0.77296	0.99751	1.623	AOP
18	11.029	11.029	9.968		0.77441	0.99750	1.567	AOP
19	11.027	11.027	9.966		0.77214	0.99751	1.508	AOP
20	11.029	11.029	9.967		0.76815	0.99753	1.309	AOP
21	11.027	11.027	9.966		0.77012	0.99752	1.326	AOP
22	11.021	11.021	9.961		0.77185	0.99752	1.316	AOP
23	11.016	11.016	9.957		0.77570	0.99751	1.353	AOP
24	11.018	11.018	9.959		0.77461	0.99752	1.306	AOP
25	11.047	11.047	9.985		0.77292	0.99751	1.249	AOP
26	11.074	11.074	10.009		0.77425	0.99749	1.470	AOP
27	11.066	11.066	10.002		0.77278	0.99749	1.546	AOP
28	11.062	11.062	9.998		0.77135	0.99750	1.579	AOP
29	11.056	11.056	9.992		0.77228	0.99750	1.629	AOP
30	11.031	11.031	9.969		0.77205	0.99751	1.569	AOP
media mese	11.035	11.035	9.973		0.77373	0.99751	1.450	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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 12-11-2023

Volume
21.788.783 m³

Energia
241.035.741 kWh

PCS medio ponderato mese
11,062 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 1.543.399 m ³ 17.020.604 kWh
2 2.065.030 m ³ 22.793.801 kWh	3 2.402.469 m ³ 26.578.515 kWh	4 1.246.887 m ³ 13.810.520 kWh	5 2.084.178 m ³ 23.084.356 kWh	6 331.027 m ³ 3.666.124 kWh	7 0 m ³ 0 kWh	8 0 m ³ 0 kWh
9 1.034 m ³ 11.458 kWh	10 1.949 m ³ 21.550 kWh	11 0 m ³ 0 kWh	12 678 m ³ 7.501 kWh	13 2.299 m ³ 25.418 kWh	14 7.249 m ³ 80.246 kWh	15 10.977 m ³ 121.384 kWh
16 243.520 m ³ 2.689.678 kWh	17 605.621 m ³ 6.674.549 kWh	18 6.286 m ³ 69.397 kWh	19 9.256 m ³ 102.408 kWh	20 448.179 m ³ 4.965.823 kWh	21 1.219.548 m ³ 13.491.860 kWh	22 2.105.500 m ³ 23.303.674 kWh
23 1.121.445 m ³ 12.412.153 kWh	24 7.199 m ³ 79.635 kWh	25 780.697 m ³ 8.625.921 kWh	26 1.464.523 m ³ 16.203.482 kWh	27 1.479.740 m ³ 16.398.479 kWh	28 1.459.688 m ³ 16.155.827 kWh	29 1.138.783 m ³ 12.623.410 kWh
30 1.622 m ³ 17.967 kWh	31 0 m ³ 0 kWh					

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 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/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.028	11.028	9.966	0.76598	0.99753	1.379	AOP
02	11.038	11.038	9.975	0.76722	0.99752	1.436	AOP
03	11.063	11.063	9.999	0.77137	0.99751	1.364	AOP
04	11.076	11.076	10.010	0.76889	0.99751	1.337	AOP
05	11.076	11.076	10.010	0.76937	0.99751	1.353	AOP
06	11.075	11.075	10.009	0.76985	0.99751	1.354	AOP
07	11.073	11.073	10.008	0.77150	0.99750	1.387	AOP
08	11.077	11.077	10.012	0.77198	0.99750	1.405	AOP
09	11.081	11.081	10.016	0.77583	0.99748	1.487	AOP
10	11.057	11.057	9.995	0.77997	0.99747	1.663	AOP
11	11.060	11.060	9.998	0.77979	0.99747	1.640	AOP
12	11.064	11.064	10.001	0.77809	0.99748	1.584	AOP
13	11.056	11.056	9.993	0.77702	0.99748	1.608	AOP
14	11.070	11.070	10.006	0.77550	0.99748	1.688	AOP
15	11.058	11.058	9.993	0.76897	0.99751	1.497	AOP
16	11.045	11.045	9.981	0.76827	0.99752	1.450	AOP
17	11.021	11.021	9.959	0.76868	0.99753	1.443	AOP
18	11.040	11.040	9.977	0.77055	0.99751	1.490	AOP
19	11.064	11.064	9.999	0.77078	0.99750	1.515	AOP
20	11.080	11.080	10.014	0.77313	0.99749	1.511	AOP
21	11.063	11.063	9.999	0.77174	0.99750	1.567	AOP
22	11.068	11.068	10.003	0.76888	0.99751	1.430	AOP
23	11.068	11.068	10.003	0.77008	0.99751	1.408	AOP
24	11.062	11.062	9.998	0.77259	0.99750	1.378	AOP
25	11.049	11.049	9.988	0.77590	0.99750	1.295	AOP
26	11.064	11.064	10.001	0.77735	0.99749	1.424	AOP
27	11.082	11.082	10.017	0.77959	0.99746	1.735	AOP
28	11.068	11.068	10.003	0.76866	0.99751	1.319	AOP
29	11.085	11.085	10.018	0.76896	0.99751	1.259	AOP
30	11.077	11.077	10.010	0.76498	0.99753	1.147	AOP
31	11.076	11.076	10.010	0.76557	0.99752	1.172	AOP
media mese	11.063	11.063	9.999	0.77184	0.99750	1.443	

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

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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 08-12-2023

Volume
31.533.682 m³

Energia
349.212.390 kWh

PCS medio ponderato mese
11,074 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
		1 6.704 m ³ 74.213 kWh	2 1.292.864 m ³ 14.322.347 kWh	3 1.467.023 m ³ 16.281.021 kWh	4 9.519 m ³ 105.661 kWh	5 7.280 m ³ 80.742 kWh
6 1.771.640 m ³ 19.604.968 kWh	7 2.087.091 m ³ 23.089.488 kWh	8 1.669.250 m ³ 18.516.990 kWh	9 1.827.429 m ³ 20.264.360 kWh	10 11.639 m ³ 129.030 kWh	11 11.605 m ³ 128.665 kWh	12 10.496 m ³ 116.474 kWh
13 422.814 m ³ 4.696.195 kWh	14 958.886 m ³ 10.647.470 kWh	15 2.199.915 m ³ 24.416.857 kWh	16 2.351.911 m ³ 26.028.599 kWh	17 1.496.163 m ³ 16.552.051 kWh	18 10.418 m ³ 115.421 kWh	19 10.629 m ³ 117.780 kWh
20 1.836.694 m ³ 20.334.039 kWh	21 2.215.433 m ³ 24.520.412 kWh	22 2.049.048 m ³ 22.680.912 kWh	23 880.071 m ³ 9.733.585 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 6.973 m ³ 77.142 kWh
27 1.376.272 m ³ 15.229.826 kWh	28 1.576.524 m ³ 17.436.355 kWh	29 1.852.478 m ³ 20.475.439 kWh	30 2.116.913 m ³ 23.436.344 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/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.070	11.070	10.005	0.77195	0.99750	1.419	AOP
02	11.078	11.078	10.012	0.76984	0.99751	1.325	AOP
03	11.098	11.098	10.031	0.77394	0.99748	1.425	AOP
04	11.100	11.100	10.033	0.77074	0.99750	1.295	AOP
05	11.091	11.091	10.025	0.77060	0.99750	1.266	AOP
06	11.066	11.066	10.001	0.76626	0.99753	1.182	AOP
07	11.063	11.063	9.998	0.76888	0.99752	1.263	AOP
08	11.093	11.093	10.028	0.77969	0.99747	1.466	AOP
09	11.089	11.089	10.024	0.77442	0.99749	1.336	AOP
10	11.086	11.086	10.020	0.76986	0.99751	1.192	AOP
11	11.087	11.087	10.021	0.77225	0.99750	1.278	AOP
12	11.097	11.097	10.030	0.77310	0.99749	1.305	AOP
13	11.107	11.107	10.041	0.78124	0.99745	1.593	AOP
14	11.104	11.104	10.038	0.77638	0.99747	1.439	AOP
15	11.099	11.099	10.032	0.77551	0.99748	1.383	AOP
16	11.067	11.067	10.003	0.77386	0.99749	1.432	AOP
17	11.063	11.063	9.998	0.77053	0.99751	1.378	AOP
18	11.079	11.079	10.013	0.76876	0.99751	1.272	AOP
19	11.081	11.081	10.015	0.77196	0.99750	1.299	AOP
20	11.071	11.071	10.007	0.77565	0.99749	1.411	AOP
21	11.068	11.068	10.004	0.77264	0.99750	1.346	AOP
22	11.069	11.069	10.005	0.77498	0.99749	1.371	AOP
23	11.060	11.060	9.997	0.77221	0.99751	1.255	AOP
24	11.060	11.060	9.996	0.77245	0.99751	1.260	AOP
25	11.070	11.070	10.005	0.77371	0.99750	1.296	AOP
26	11.063	11.063	9.999	0.77374	0.99750	1.299	AOP
27	11.066	11.066	10.002	0.77481	0.99750	1.382	AOP
28	11.060	11.060	9.997	0.77637	0.99749	1.457	AOP
29	11.053	11.053	9.990	0.77446	0.99750	1.407	AOP
30	11.071	11.071	10.006	0.77469	0.99749	1.531	AOP
media mese	11.078	11.078	10.013	0.77318	0.99750	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

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

-
CTE Presenzano Strada Vicinale Pratole
81050 PRESENZANO

Impianto REMI

Codice: 50182001(ex 68101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: PRESENZANO CE
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

27.608.396 m³

Energia

306.219.865 kWh

PCS medio ponderato mese

11,092 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.619.012 m ³ 17.875.511 kWh	2 1.516.195 m ³ 16.769.117 kWh	3 11.153 m ³ 123.363 kWh
4 1.844.429 m ³ 20.379.096 kWh	5 621.474 m ³ 6.870.395 kWh	6 10.077 m ³ 111.492 kWh	7 11.974 m ³ 132.492 kWh	8 3.307 m ³ 36.595 kWh	9 325 m ³ 3.596 kWh	10 0 m ³ 0 kWh
11 1.147.664 m ³ 12.709.231 kWh	12 2.250.552 m ³ 24.940.617 kWh	13 2.458.952 m ³ 27.277.155 kWh	14 1.853.029 m ³ 20.544.533 kWh	15 1.792.585 m ³ 19.867.220 kWh	16 12.842 m ³ 142.328 kWh	17 2.283.160 m ³ 25.324.811 kWh
18 1.830.168 m ³ 20.349.638 kWh	19 2.375.187 m ³ 26.412.079 kWh	20 2.432.605 m ³ 27.048.135 kWh	21 2.162.522 m ³ 24.049.407 kWh	22 1.370.519 m ³ 15.245.653 kWh	23 665 m ³ 7.399 kWh	24 0 m ³ 0 kWh
25 0 m ³ 0 kWh	26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 0 m ³ 0 kWh	31 0 m ³ 0 kWh

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI 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/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³		kg/m ³	-	% mol	
01	11.041	11.041	9.978	0.76983	0.99752	1.329	AOP	
02	11.060	11.060	9.995	0.77051	0.99751	1.385	AOP	
03	11.061	11.061	9.997	0.77138	0.99750	1.409	AOP	
04	11.049	11.049	9.985	0.76968	0.99751	1.436	AOP	
05	11.055	11.055	9.991	0.77002	0.99751	1.436	AOP	
06	11.064	11.064	10.000	0.77077	0.99751	1.383	AOP	
07	11.065	11.065	10.001	0.77397	0.99749	1.452	AOP	
08	11.066	11.066	10.002	0.77188	0.99750	1.413	AOP	
09	11.066	11.066	10.002	0.77197	0.99750	1.414	AOP	
10	11.068	11.068	10.003	0.77203	0.99750	1.411	AOP	
11	11.074	11.074	10.009	0.77212	0.99749	1.475	AOP	
12	11.082	11.082	10.017	0.77264	0.99749	1.476	AOP	
13	11.093	11.093	10.027	0.77557	0.99748	1.512	AOP	
14	11.087	11.087	10.021	0.77274	0.99749	1.418	AOP	
15	11.083	11.083	10.017	0.77393	0.99748	1.568	AOP	
16	11.083	11.083	10.018	0.77518	0.99748	1.624	AOP	
17	11.092	11.092	10.026	0.77581	0.99747	1.637	AOP	
18	11.119	11.119	10.051	0.77797	0.99746	1.540	AOP	
19	11.120	11.120	10.052	0.77670	0.99746	1.477	AOP	
20	11.119	11.119	10.051	0.77514	0.99747	1.366	AOP	
21	11.121	11.121	10.053	0.77623	0.99747	1.402	AOP	
22	11.124	11.124	10.056	0.77469	0.99747	1.341	AOP	
23	11.127	11.127	10.058	0.77603	0.99747	1.413	AOP	
24	11.127	11.127	10.058	0.77594	0.99747	1.411	AOP	
25	11.127	11.127	10.058	0.77578	0.99747	1.407	AOP	
26	11.127	11.127	10.058	0.77552	0.99747	1.393	AOP	
27	11.126	11.126	10.057	0.77547	0.99747	1.393	AOP	
28	11.126	11.126	10.057	0.77550	0.99747	1.394	AOP	
29	11.126	11.126	10.057	0.77553	0.99747	1.395	AOP	
30	11.125	11.125	10.057	0.77551	0.99747	1.396	AOP	
31	11.125	11.125	10.057	0.77553	0.99747	1.397	AOP	
media mese	11.094	11.094	10.028	0.77392	0.99748	1.436		

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>