



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. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

42.674.838

energia in kWh

475.777.436

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,149

LUN		3	1.195.611	10	1.363.295	17	1.663.974	24	+ 1.667.155	31	1.064.300	m ³
			13.362.149		15.207.556		18.500.063		18.582.110		11.876.524	kWh
MAR		4	1.216.351	11	1.217.658	18	1.586.445	25	1.664.545			m ³
			13.586.641		13.585.410		17.653.960		18.563.006			kWh
MER		5	1.293.414	12	1.468.893	19	1.364.073	26	1.663.395			m ³
			14.442.261		16.356.124		15.179.404		18.558.498			kWh
GIO		6	1.603.824	13	1.378.500	20	1.438.587	27	1.653.635			m ³
			17.905.091		15.335.813		16.081.964		18.449.606			kWh
VEN		7	1.326.826	14	1.552.576	21	1.590.009	28	1.362.056			m ³
			14.794.110		17.320.538		17.688.850		15.215.528			kWh
SAB	1	8	1.452.205	15	1.602.584	22	1.557.029	29	891.815			m ³
			111.538		16.229.843		17.851.183		17.315.720		9.962.465	kWh
DOM	2	9	1.473.157	16	1.648.143	23	1.616.554	30	1.363.156			m ³
			725.075		16.438.959		18.319.109		17.989.013		15.230.542	kWh
			8.083.861									

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,156	11,156	10,085	0,78055	0,99743	1,74	AOP
02	11,149	11,149	10,079	0,78102	0,99743	1,74	AOP
03	11,176	11,176	10,104	0,78317	0,99742	1,70	AOP
04	11,170	11,170	10,099	0,78140	0,99743	1,63	AOP
05	11,166	11,166	10,095	0,78053	0,99743	1,65	AOP
06	11,164	11,164	10,094	0,78362	0,99742	1,75	AOP
07	11,150	11,150	10,080	0,78245	0,99743	1,68	AOP
08	11,176	11,176	10,105	0,78485	0,99741	1,76	AOP
09	11,159	11,159	10,088	0,78220	0,99743	1,72	AOP
10	11,155	11,155	10,085	0,78273	0,99742	1,75	AOP
11	11,157	11,157	10,087	0,78206	0,99742	1,75	AOP
12	11,135	11,135	10,060	0,74965	0,99756	0,68	AOP
13	11,125	11,125	10,048	0,73494	0,99762	0,18	AOP
14	11,156	11,156	10,086	0,78506	0,99741	1,85	AOP
15	11,139	11,139	10,065	0,75433	0,99754	0,82	AOP
16	11,115	11,115	10,039	0,73425	0,99763	0,18	AOP
17	11,118	11,118	10,041	0,73441	0,99763	0,18	AOP
18	11,128	11,128	10,054	0,74996	0,99756	0,70	AOP
19	11,128	11,128	10,053	0,74684	0,99758	0,59	AOP
20	11,179	11,179	10,110	0,79305	0,99737	2,04	AOP
21	11,125	11,125	10,049	0,74085	0,99760	0,38	AOP
22	11,121	11,121	10,044	0,73641	0,99762	0,23	AOP
23	11,128	11,128	10,052	0,74453	0,99759	0,47	AOP
24	11,146	11,146	10,072	0,75810	0,99753	0,86	AOP
25	11,152	11,152	10,078	0,75862	0,99753	0,86	AOP
26	11,157	11,157	10,082	0,76011	0,99752	0,92	AOP
27	11,157	11,157	10,082	0,75877	0,99752	0,90	AOP
28	11,171	11,171	10,097	0,76733	0,99749	1,11	AOP
29	11,171	11,171	10,097	0,77001	0,99748	1,18	AOP
30	11,173	11,173	10,099	0,77214	0,99747	1,26	AOP
31	11,159	11,159	10,085	0,76570	0,99750	1,07	AOP
MEDIA MESE	11,150	11,150	10,077	0,76515	0,99750	1,14	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

27.487.821

energia in kWh

306.132.860

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,137

LUN		7	6.056	14	1.645.046	21	1.220.641	28	1.151.100		m ³
			67.567		18.325.812		13.619.912		12.796.779		kWh
MAR	1	1.493.952	8	1.081.634	15	1.639.287	22	4.630			m ³
		16.682.962		12.060.219		18.271.493		51.861			kWh
MER	2	391.979	9	1.624.518	16	1.651.244	23	1.693			m ³
		4.371.350		18.095.506		18.376.694		18.924			kWh
GIO	3	10.406	10	1.651.379	17	1.639.290	24	1.458			m ³
		116.027		18.396.362		18.256.773		16.283			kWh
VEN	4	1.150.095	11	1.644.825	18	1.630.533	25	1.475			m ³
		12.797.107		18.323.351		18.157.615		16.462			kWh
SAB	5	1.238.120	12	1.650.274	19	1.633.073	26	20.522			m ³
		13.759.228		18.389.003		18.158.139		228.697			kWh
DOM	6	10.288	13	+ 1.654.245	20	1.636.991	27	3.067			m ³
		114.660		18.426.635		18.203.340		34.099			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	PROV PCS *
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,167	11,167	10,093	0,76673	0,99749	1,10	AOP
02	11,152	11,152	10,077	0,75561	0,99754	0,78	AOP
03	11,150	11,150	10,075	0,75325	0,99755	0,71	AOP
04	11,127	11,127	10,050	0,74104	0,99760	0,37	AOP
05	11,113	11,113	10,036	0,73459	0,99763	0,20	AOP
06	11,145	11,145	10,069	0,75061	0,99756	0,65	AOP
07	11,157	11,157	10,083	0,76347	0,99750	1,04	AOP
08	11,150	11,150	10,076	0,76220	0,99751	1,04	AOP
09	11,139	11,139	10,066	0,76020	0,99752	1,01	AOP
10	11,140	11,140	10,066	0,75840	0,99753	0,96	AOP
11	11,140	11,140	10,066	0,75864	0,99753	0,96	AOP
12	11,143	11,143	10,069	0,75952	0,99752	0,99	AOP
13	11,139	11,139	10,065	0,75882	0,99753	0,97	AOP
14	11,140	11,140	10,066	0,75525	0,99754	0,84	AOP
15	11,146	11,146	10,070	0,75257	0,99755	0,74	AOP
16	11,129	11,129	10,053	0,74415	0,99759	0,48	AOP
17	11,137	11,137	10,061	0,74959	0,99756	0,65	AOP
18	11,136	11,136	10,061	0,74761	0,99757	0,59	AOP
19	11,119	11,119	10,043	0,73841	0,99761	0,31	AOP
20	11,120	11,120	10,044	0,73933	0,99761	0,34	AOP
21	11,158	11,158	10,084	0,76110	0,99751	1,04	AOP
22	11,201	11,201	10,130	0,79538	0,99735	2,18	AOP
23	11,178	11,178	10,107	0,78888	0,99739	1,98	AOP
24	11,168	11,168	10,097	0,78362	0,99742	1,77	AOP
25	11,161	11,161	10,090	0,78248	0,99742	1,75	AOP
26	11,144	11,144	10,071	0,76703	0,99749	1,27	AOP
27	11,118	11,118	10,041	0,73454	0,99763	0,18	AOP
28	11,117	11,117	10,040	0,73436	0,99763	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,144	11,144	10,070	0,75705	0,99753	0,90	

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 dei gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

23.902.523

energia in kWh

266.059.819

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,131

LUN		7	1.188.781	14	1.185.388	21	717.097	28	1.654.714		m ³
			13.228.755		13.198.110		7.976.987		18.393.801		kWh
MAR	1	+ 1.672.346	8	4.890	15	1.664.100	22	559.956	29	1.160.288	m ³
		18.639.969		54.416		18.569.692		6.225.591		12.901.242	kWh
MER	2	1.660.891	9	1.855	16	1.655.113	23	963.814	30	818.045	m ³
		18.533.883		20.628		18.394.926		10.725.322		9.108.931	kWh
GIO	3	1.630.488	10	1.985	17	1.656.775	24	1.593.772	31	7.128	m ³
		18.191.355		22.067		18.410.084		17.751.433		79.377	kWh
VEN	4	1.216.661	11	2.468	18	1.227.219	25	1.127.024			m ³
		13.531.704		27.437		13.641.766		12.521.237			kWh
SAB	5	7.383	12	2.053	19	9.663	26	9.666			m ³
		82.047		22.825		107.424		107.409			kWh
DOM	6	106.373	13	2.735	20	4.878	27	388.974			m ³
		1.182.549		30.421		54.209		4.324.224			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,146	11,146	10,073	0,76577	0,99749	1,20	AOP
02	11,159	11,159	10,088	0,78180	0,99743	1,74	AOP
03	11,157	11,157	10,087	0,78214	0,99742	1,74	AOP
04	11,122	11,122	10,048	0,74787	0,99757	0,64	AOP
05	11,113	11,113	10,036	0,73404	0,99763	0,18	AOP
06	11,117	11,117	10,040	0,73639	0,99762	0,25	AOP
07	11,128	11,128	10,054	0,75033	0,99756	0,69	AOP
08	11,128	11,128	10,053	0,74728	0,99758	0,60	AOP
09	11,120	11,120	10,044	0,73827	0,99761	0,31	AOP
10	11,117	11,117	10,041	0,73691	0,99762	0,26	AOP
11	11,117	11,117	10,040	0,73685	0,99762	0,26	AOP
12	11,118	11,118	10,041	0,73635	0,99762	0,24	AOP
13	11,123	11,123	10,047	0,74187	0,99760	0,42	AOP
14	11,134	11,134	10,060	0,75480	0,99754	0,84	AOP
15	11,159	11,159	10,088	0,78085	0,99743	1,74	AOP
16	11,114	11,114	10,039	0,73800	0,99762	0,31	AOP
17	11,112	11,112	10,036	0,73395	0,99763	0,18	AOP
18	11,116	11,116	10,046	0,76766	0,99749	1,41	AOP
19	11,117	11,117	10,049	0,77911	0,99744	1,84	AOP
20	11,113	11,113	10,045	0,77799	0,99745	1,81	AOP
21	11,124	11,124	10,055	0,77431	0,99746	1,62	AOP
22	11,118	11,118	10,049	0,77436	0,99747	1,60	AOP
23	11,128	11,128	10,059	0,77717	0,99745	1,65	AOP
24	11,138	11,138	10,069	0,77872	0,99744	1,73	AOP
25	11,110	11,110	10,042	0,77725	0,99746	1,72	AOP
26	11,112	11,112	10,044	0,77647	0,99746	1,67	AOP
27	11,117	11,117	10,049	0,77574	0,99746	1,66	AOP
28	11,116	11,116	10,048	0,77603	0,99746	1,59	AOP
29	11,119	11,119	10,051	0,77528	0,99747	1,56	AOP
30	11,135	11,135	10,065	0,77380	0,99747	1,45	AOP
31	11,136	11,136	10,066	0,77528	0,99746	1,51	AOP
MEDIA MESE	11,125	11,125	10,053	0,76138	0,99752	1,11	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

27.113.211

energia in kWh

301.516.886

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,121

LUN		4	+ 1.638.686	11	1.551.583	18	201.777	25	195.862		m ³
			18.253.323		17.238.087		2.242.751		2.177.398		kWh
MAR		5	1.530.000	12	1.545.114	19	1.367.305	26	1.596.727		m ³
			17.031.960		17.163.126		15.196.228		17.738.040		kWh
MER		6	1.520.637	13	1.546.177	20	1.615.403	27	1.604.481		m ³
			16.907.963		17.312.544		17.950.358		17.825.784		kWh
GIO		7	321.616	14	1.496.217	21	1.601.112	28	925.654		m ³
			3.575.405		16.616.986		17.797.961		10.285.867		kWh
VEN	1	1.470	8	4.646	15	1.109.894	22	1.563.903	29	987.887	m ³
		16.376		51.636		12.329.812		17.385.910		10.976.412	kWh
SAB	2	1.649	9	1.534	16	7.693	23	744.329	30	1.031.653	m ³
		18.376		17.049		85.469		8.273.217		11.461.665	kWh
DOM	3	1.127.291	10	267.057	17	1.636	24	4.218			m ³
		12.553.513		2.968.606		18.181		46.883			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,140	11,140	10,070	0,77594	0,99746	1,53	AOP
02	11,144	11,144	10,074	0,77528	0,99746	1,49	AOP
03	11,136	11,136	10,067	0,77520	0,99746	1,51	AOP
04	11,139	11,139	10,070	0,77923	0,99745	1,62	AOP
05	11,132	11,132	10,064	0,77895	0,99745	1,55	AOP
06	11,119	11,119	10,050	0,76921	0,99749	1,35	AOP
07	11,117	11,117	10,040	0,73469	0,99763	0,19	AOP
08	11,114	11,114	10,038	0,73420	0,99763	0,18	AOP
09	11,114	11,114	10,037	0,73418	0,99763	0,18	AOP
10	11,116	11,116	10,039	0,73441	0,99763	0,18	AOP
11	11,110	11,110	10,034	0,73378	0,99763	0,18	AOP
12	11,108	11,108	10,032	0,73382	0,99763	0,18	AOP
13	11,197	11,197	10,122	0,77297	0,99745	1,36	AOP
14	11,106	11,106	10,030	0,73358	0,99764	0,18	AOP
15	11,109	11,109	10,033	0,73385	0,99763	0,18	AOP
16	11,110	11,110	10,034	0,73390	0,99763	0,18	AOP
17	11,113	11,113	10,037	0,73409	0,99763	0,18	AOP
18	11,115	11,115	10,038	0,73418	0,99763	0,18	AOP
19	11,114	11,114	10,038	0,73419	0,99763	0,18	AOP
20	11,112	11,112	10,036	0,73403	0,99763	0,18	AOP
21	11,116	11,116	10,039	0,73427	0,99763	0,18	AOP
22	11,117	11,117	10,041	0,73437	0,99763	0,18	AOP
23	11,115	11,115	10,038	0,73415	0,99763	0,18	AOP
24	11,115	11,115	10,038	0,73412	0,99763	0,18	AOP
25	11,117	11,117	10,040	0,73427	0,99763	0,18	AOP
26	11,109	11,109	10,032	0,73369	0,99763	0,18	AOP
27	11,110	11,110	10,034	0,73379	0,99763	0,18	AOP
28	11,112	11,112	10,035	0,73387	0,99763	0,18	AOP
29	11,111	11,111	10,034	0,73381	0,99763	0,18	AOP
30	11,110	11,110	10,034	0,73377	0,99763	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,120	11,120	10,045	0,74366	0,99759	0,49	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

40.078.049

energia in kWh

445.151.642

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,107

LUN		2	+ 1.619.520	9	1.583.888	16	1.568.646	23	1.152.597	30	1.336.161	m ³
			17.989.628		17.587.492		17.433.932		12.803.047		14.842.076	kWh
MAR		3	1.609.112	10	1.604.715	17	1.557.967	24	1.386.827	31	1.533.468	m ³
			17.875.625		17.821.965		17.312.129		15.418.743		17.029.162	kWh
MER		4	1.609.513	11	1.598.173	18	1.399.437	25	1.503.619			m ³
			17.875.251		17.741.318		15.553.343		16.708.214			kWh
GIO		5	1.597.937	12	1.581.485	19	1.431.771	26	1.542.839			m ³
			17.741.895		17.557.646		15.909.839		17.133.227			kWh
VEN		6	1.452.327	13	1.577.822	20	1.577.086	27	1.547.548			m ³
			16.128.091		17.532.758		17.518.271		17.177.783			kWh
SAB		7	1.112.729	14	682.876	21	1.185.036	28	127.358			m ³
			12.357.968		7.591.532		13.155.085		1.414.565			kWh
DOM	1	184.200	8	996.844	15	905.808	22	1.373.084	29	137.656		m ³
		2.044.988		11.071.946		10.069.868		15.224.755		1.529.496		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,102	11,102	10,026	0,73330	0,99764	0,19	AOP
02	11,108	11,108	10,031	0,73366	0,99763	0,18	AOP
03	11,109	11,109	10,032	0,73371	0,99763	0,18	AOP
04	11,106	11,106	10,030	0,73352	0,99764	0,18	AOP
05	11,103	11,103	10,027	0,73324	0,99764	0,18	AOP
06	11,105	11,105	10,029	0,73338	0,99764	0,18	AOP
07	11,106	11,106	10,030	0,73340	0,99764	0,18	AOP
08	11,107	11,107	10,031	0,73350	0,99764	0,18	AOP
09	11,104	11,104	10,028	0,73335	0,99764	0,18	AOP
10	11,106	11,106	10,030	0,73346	0,99764	0,18	AOP
11	11,101	11,101	10,025	0,73304	0,99764	0,18	AOP
12	11,102	11,102	10,026	0,73319	0,99764	0,18	AOP
13	11,112	11,112	10,036	0,73398	0,99763	0,18	AOP
14	11,117	11,117	10,040	0,73434	0,99763	0,18	AOP
15	11,117	11,117	10,040	0,73434	0,99763	0,18	AOP
16	11,114	11,114	10,037	0,73415	0,99763	0,18	AOP
17	11,112	11,112	10,036	0,73400	0,99763	0,18	AOP
18	11,114	11,114	10,037	0,73409	0,99763	0,18	AOP
19	11,112	11,112	10,036	0,73399	0,99763	0,18	AOP
20	11,108	11,108	10,032	0,73367	0,99763	0,18	AOP
21	11,101	11,101	10,025	0,73307	0,99764	0,18	AOP
22	11,088	11,088	10,013	0,73210	0,99765	0,17	AOP
23	11,108	11,108	10,032	0,73357	0,99764	0,17	AOP
24	11,118	11,118	10,041	0,73432	0,99763	0,17	AOP
25	11,112	11,112	10,036	0,73396	0,99763	0,17	AOP
26	11,105	11,105	10,029	0,73342	0,99764	0,18	AOP
27	11,100	11,100	10,024	0,73316	0,99764	0,17	AOP
28	11,107	11,107	10,031	0,73369	0,99764	0,17	AOP
29	11,111	11,111	10,035	0,73392	0,99763	0,17	AOP
30	11,108	11,108	10,032	0,73366	0,99763	0,18	AOP
31	11,105	11,105	10,029	0,73345	0,99764	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,107	11,107	10,031	0,73360	0,99764	0,18	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

30.630.107

energia in kWh

340.138.994

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,105

LUN		6	1.522.832	13	524	20	1.509.658	27	1.438.314		m ³
			16.901.912		5.818		16.760.223		15.953.779		kWh
MAR		7	1.516.151	14	0	21	1.507.226	28	1.463.552		m ³
			16.835.341		0		16.736.238		16.242.500		kWh
MER	1	1.534.501	8	1.537.569	15	0	22	1.427.863	29	1.506.080	m ³
		17.046.772		17.073.166		0		15.856.419		16.728.031	kWh
GIO	2	1.434.397	9	+ 1.553.260	16	0	23	1.464.446	30	1.512.688	m ³
		15.936.151		17.252.059		0		16.258.279		16.805.964	kWh
VEN	3	1.513.384	10	859.051	17	20.782	24	1.492.261			m ³
		16.815.210		9.541.479		230.826		16.568.574			kWh
SAB	4	1.471.717	11	1.292	18	317	25	1.010.788			m ³
		16.353.719		14.349		3.522		11.221.768			kWh
DOM	5	1.396.884	12	1.259	19	1.085.956	26	847.355			m ³
		15.515.191		13.981		12.059.541		9.408.183			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,109	11,109	10,032	0,73370	0,99763	0,18	AOP
02	11,110	11,110	10,034	0,73382	0,99763	0,18	AOP
03	11,111	11,111	10,035	0,73396	0,99763	0,18	AOP
04	11,112	11,112	10,035	0,73396	0,99763	0,18	AOP
05	11,107	11,107	10,031	0,73357	0,99764	0,18	AOP
06	11,099	11,099	10,024	0,73307	0,99764	0,18	AOP
07	11,104	11,104	10,028	0,73339	0,99764	0,18	AOP
08	11,104	11,104	10,029	0,73340	0,99764	0,18	AOP
09	11,107	11,107	10,031	0,73355	0,99764	0,18	AOP
10	11,107	11,107	10,031	0,73358	0,99764	0,18	AOP
11	11,106	11,106	10,030	0,73346	0,99764	0,18	AOP
12	11,105	11,105	10,029	0,73343	0,99764	0,18	AOP
13	11,104	11,104	10,028	0,73338	0,99764	0,18	AOP
14	11,104	11,104	10,028	0,73336	0,99764	0,18	AOP
15	11,107	11,107	10,031	0,73360	0,99763	0,18	AOP
16	11,107	11,107	10,031	0,73359	0,99764	0,18	AOP
17	11,107	11,107	10,031	0,73361	0,99764	0,18	AOP
18	11,109	11,109	10,033	0,73371	0,99763	0,18	AOP
19	11,105	11,105	10,029	0,73347	0,99764	0,18	AOP
20	11,102	11,102	10,026	0,73330	0,99764	0,18	AOP
21	11,104	11,104	10,028	0,73340	0,99764	0,18	AOP
22	11,105	11,105	10,029	0,73350	0,99764	0,18	AOP
23	11,102	11,102	10,027	0,73329	0,99764	0,18	AOP
24	11,103	11,103	10,027	0,73334	0,99764	0,18	AOP
25	11,102	11,102	10,026	0,73332	0,99764	0,18	AOP
26	11,103	11,103	10,027	0,73335	0,99764	0,18	AOP
27	11,092	11,092	10,017	0,73245	0,99764	0,17	AOP
28	11,098	11,098	10,023	0,73296	0,99764	0,18	AOP
29	11,107	11,107	10,030	0,73356	0,99764	0,17	AOP
30	11,110	11,110	10,033	0,73384	0,99763	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,105	11,105	10,029	0,73346	0,99764	0,18	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06 - emesso in data 03-08-2022

volume in m³

41.048.905

energia in kWh

455.904.107

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,106

LUN		4	1.497.174	11	1.529.458	18	1.526.821	25	1.375.747		m ³
			16.639.592		16.990.749		16.953.820		15.258.410		kWh
MAR		5	1.496.368	12	+ 1.561.796	19	1.532.200	26	1.489.644		m ³
			16.629.138		17.348.430		17.013.549		16.530.579		kWh
MER		6	1.533.558	13	1.483.802	20	1.516.569	27	1.507.066		m ³
			17.037.829		16.477.621		16.838.466		16.737.475		kWh
GIO		7	1.526.383	14	1.553.258	21	1.504.915	28	1.518.034		m ³
			16.956.589		17.244.270		16.715.091		16.854.732		kWh
VEN	1	1.482.386	8	921.176	15	1.509.665	22	1.490.053	29	1.381.514	m ³
		16.466.344		10.228.738		16.796.533		16.547.039		15.340.331	kWh
SAB	2	1.502.572	9	9.917	16	1.500.977	23	1.103.106	30	1.062.484	m ³
		16.695.077		109.999		16.674.353		12.243.373		11.802.072	kWh
DOM	3	1.103.770	10	954.464	17	1.061.566	24	930.509	31	881.953	m ³
		12.262.885		10.598.368		11.785.506		10.328.650		9.798.498	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,108	11,108	10,032	0,73376	0,99763	0,18	AOP
02	11,111	11,111	10,034	0,73391	0,99763	0,18	AOP
03	11,110	11,110	10,034	0,73389	0,99763	0,18	AOP
04	11,114	11,114	10,037	0,73420	0,99763	0,18	AOP
05	11,113	11,113	10,036	0,73411	0,99763	0,18	AOP
06	11,110	11,110	10,034	0,73389	0,99763	0,18	AOP
07	11,109	11,109	10,033	0,73387	0,99763	0,18	AOP
08	11,104	11,104	10,028	0,73330	0,99764	0,17	AOP
09	11,092	11,092	10,017	0,73283	0,99764	0,17	AOP
10	11,104	11,104	10,028	0,73362	0,99764	0,17	AOP
11	11,109	11,109	10,033	0,73384	0,99763	0,18	AOP
12	11,108	11,108	10,032	0,73371	0,99763	0,18	AOP
13	11,105	11,105	10,029	0,73345	0,99764	0,18	AOP
14	11,102	11,102	10,026	0,73332	0,99764	0,18	AOP
15	11,126	11,126	10,055	0,76461	0,99751	1,22	AOP
16	11,109	11,109	10,036	0,74654	0,99758	0,63	AOP
17	11,102	11,102	10,027	0,73334	0,99764	0,18	AOP
18	11,104	11,104	10,028	0,73342	0,99764	0,18	AOP
19	11,104	11,104	10,028	0,73341	0,99764	0,18	AOP
20	11,103	11,103	10,027	0,73336	0,99764	0,18	AOP
21	11,107	11,107	10,031	0,73367	0,99763	0,18	AOP
22	11,105	11,105	10,029	0,73349	0,99764	0,18	AOP
23	11,099	11,099	10,024	0,73321	0,99764	0,17	AOP
24	11,100	11,100	10,025	0,73326	0,99764	0,18	AOP
25	11,091	11,091	10,016	0,73254	0,99764	0,17	AOP
26	11,097	11,097	10,022	0,73302	0,99764	0,17	AOP
27	11,106	11,106	10,030	0,73359	0,99764	0,17	AOP
28	11,103	11,103	10,027	0,73350	0,99764	0,17	AOP
29	11,104	11,104	10,028	0,73362	0,99764	0,18	AOP
30	11,108	11,108	10,032	0,73387	0,99763	0,18	AOP
31	11,110	11,110	10,034	0,73393	0,99763	0,18	AOP
MEDIA MESE	11,106	11,106	10,030	0,73497	0,99763	0,22	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
2.473.913

energia in kWh
27.463.923

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,101

LUN	1	+ 1.386.691	8	126	15	0	22	0	29	193	m ³
		15.403.364		1.399		0		0		2.140	kWh
MAR	2	1.084.242	9	5	16	0	23	0	30	10	m ³
		12.027.497		56		0		0		111	kWh
MER	3	1.147	10	5	17	0	24	0	31	0	m ³
		12.723		55		0		0		0	kWh
GIO	4	1.197	11	0	18	0	25	0			m ³
		13.281		0		0		0			kWh
VEN	5	153	12	0	19	0	26	0			m ³
		1.698		0		0		0			kWh
SAB	6	79	13	0	20	0	27	0			m ³
		877		0		0		0			kWh
DOM	7	65	14	0	21	0	28	0			m ³
		722		0		0		0			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 158 - Edison Candela

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,108	11,108	10,032	0,73376	0,99763	0,18	AOP
02	11,093	11,093	10,018	0,73259	0,99764	0,18	AOP
03	11,092	11,092	10,017	0,73253	0,99764	0,18	AOP
04	11,095	11,095	10,020	0,73274	0,99764	0,18	AOP
05	11,099	11,099	10,023	0,73305	0,99764	0,18	AOP
06	11,099	11,099	10,023	0,73305	0,99764	0,18	AOP
07	11,100	11,100	10,025	0,73314	0,99764	0,18	AOP
08	11,102	11,102	10,026	0,73331	0,99764	0,18	AOP
09	11,103	11,103	10,027	0,73341	0,99764	0,18	AOP
10	11,098	11,098	10,022	0,73293	0,99764	0,18	AOP
11	11,096	11,096	10,021	0,73281	0,99764	0,17	AOP
12	11,097	11,097	10,021	0,73281	0,99764	0,17	AOP
13	11,095	11,095	10,020	0,73268	0,99764	0,17	AOP
14	11,094	11,094	10,019	0,73263	0,99764	0,17	AOP
15	11,091	11,091	10,016	0,73243	0,99764	0,18	AOP
16	11,092	11,092	10,016	0,73247	0,99764	0,18	AOP
17	11,093	11,093	10,018	0,73263	0,99764	0,18	AOP
18	11,091	11,091	10,016	0,73254	0,99764	0,18	AOP
19	11,095	11,095	10,019	0,73275	0,99764	0,18	AOP
20	11,095	11,095	10,019	0,73272	0,99764	0,18	AOP
21	11,095	11,095	10,020	0,73275	0,99764	0,18	AOP
22	11,095	11,095	10,019	0,73272	0,99764	0,18	AOP
23	11,095	11,095	10,020	0,73274	0,99764	0,18	AOP
24	11,095	11,095	10,019	0,73269	0,99764	0,18	AOP
25	11,094	11,094	10,018	0,73259	0,99764	0,17	AOP
26	11,092	11,092	10,017	0,73247	0,99764	0,17	AOP
27	11,091	11,091	10,016	0,73245	0,99764	0,18	AOP
28	11,093	11,093	10,018	0,73252	0,99764	0,17	AOP
29	11,088	11,088	10,014	0,73321	0,99764	0,17	AOP
30	11,061	11,061	9,989	0,73102	0,99766	0,15	AOP
31	11,106	11,106	10,030	0,73496	0,99763	0,22	AOP(m)
MEDIA MESE	11,095	11,095	10,019	0,73281	0,99764	0,18	

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+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: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

Volume
19.682.909 m³

Energia
218.810.909 kWh

PCS medio ponderato mese
11,117 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1	2	3	4
			0 m ³ 0 kWh	153 m ³ 1.692 kWh	5.340 m ³ 59.375 kWh	1.076 m ³ 11.975 kWh
5	6	7	8	9	10	11
4.317 m ³ 48.035 kWh	7.350 m ³ 81.806 kWh	2.660 m ³ 29.606 kWh	497.100 m ³ 5.531.729 kWh	1.322.528 m ³ 14.698.576 kWh	277.336 m ³ 3.081.203 kWh	1.297 m ³ 14.415 kWh
12	13	14	15	16	17	18
1.088.299 m ³ 12.100.797 kWh	1.559.579 m ³ 17.336.280 kWh	1.136.631 m ³ 12.635.927 kWh	1.041.876 m ³ 11.580.452 kWh	14.058 m ³ 156.269 kWh	1.572 m ³ 17.479 kWh	246.898 m ³ 2.745.012 kWh
19	20	21	22	23	24	25
1.539.897 m ³ 17.112.875 kWh	1.601.221 m ³ 17.794.369 kWh	1.530.261 m ³ 17.011.912 kWh	1.567.519 m ³ 17.429.244 kWh	1.490.496 m ³ 16.575.806 kWh	260.888 m ³ 2.900.814 kWh	171.427 m ³ 1.906.954 kWh
26	27	28	29	30		
1.116.714 m ³ 12.420.093 kWh	1.746 m ³ 19.416 kWh	178.103 m ³ 1.979.437 kWh	1.492.647 m ³ 16.580.323 kWh	1.523.920 m ³ 16.949.038 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.111	11.111	10.035	0.73434	0.99763	0.189	AOP
02	11.059	11.060	9.988	0.73443	0.99765	0.228	AOP
03	11.119	11.119	10.042	0.73480	0.99763	0.183	AOP
04	11.129	11.129	10.051	0.73562	0.99762	0.188	AOP
05	11.127	11.127	10.050	0.73551	0.99762	0.188	AOP
06	11.130	11.130	10.052	0.73572	0.99762	0.187	AOP
07	11.130	11.130	10.052	0.73576	0.99762	0.188	AOP
08	11.128	11.128	10.050	0.73551	0.99762	0.183	AOP
09	11.114	11.114	10.037	0.73431	0.99763	0.181	AOP
10	11.110	11.110	10.034	0.73402	0.99763	0.182	AOP
11	11.114	11.114	10.037	0.73425	0.99763	0.181	AOP
12	11.119	11.119	10.042	0.73459	0.99763	0.180	AOP
13	11.116	11.116	10.039	0.73436	0.99763	0.180	AOP
14	11.117	11.117	10.040	0.73448	0.99763	0.180	AOP
15	11.115	11.115	10.039	0.73433	0.99763	0.180	AOP
16	11.116	11.116	10.039	0.73436	0.99763	0.180	AOP
17	11.119	11.119	10.042	0.73454	0.99763	0.179	AOP
18	11.118	11.118	10.041	0.73439	0.99763	0.176	AOP
19	11.113	11.113	10.036	0.73397	0.99763	0.176	AOP
20	11.113	11.113	10.037	0.73399	0.99763	0.178	AOP
21	11.117	11.117	10.041	0.73430	0.99763	0.179	AOP
22	11.119	11.119	10.042	0.73441	0.99763	0.180	AOP
23	11.121	11.121	10.044	0.73461	0.99763	0.180	AOP
24	11.119	11.119	10.042	0.73451	0.99763	0.180	AOP
25	11.124	11.124	10.046	0.73486	0.99763	0.180	AOP
26	11.122	11.122	10.045	0.73483	0.99763	0.181	AOP
27	11.120	11.120	10.043	0.73468	0.99763	0.181	AOP
28	11.114	11.114	10.038	0.73415	0.99763	0.178	AOP
29	11.108	11.108	10.031	0.73356	0.99763	0.176	AOP
30	11.122	11.122	10.045	0.73480	0.99763	0.178	AOP
media mese	11.117	11.117	10.040	0.73460	0.99763	0.183	

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

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 07-11-2022

Volume
39.139.581 m³

Energia
435.088.707 kWh

PCS medio ponderato mese
11,116 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 339.129 m ³ 3.772.132 kWh	2 3.588 m ³ 39.916 kWh
3 1.073.018 m ³ 11.937.325 kWh	4 1.492.650 m ³ 16.595.283 kWh	5 1.408.532 m ³ 15.654.425 kWh	6 1.452.346 m ³ 16.142.826 kWh	7 1.575.870 m ³ 17.514.219 kWh	8 1.036.793 m ³ 11.521.881 kWh	9 823.281 m ³ 9.154.885 kWh
10 1.473.885 m ³ 16.395.497 kWh	11 1.568.195 m ³ 17.444.601 kWh	12 1.101.687 m ³ 12.250.759 kWh	13 637.961 m ³ 7.095.402 kWh	14 913.617 m ³ 10.159.421 kWh	15 1.450.369 m ³ 16.129.554 kWh	16 1.164.702 m ³ 12.950.322 kWh
17 1.621.825 m ³ 18.033.072 kWh	18 1.611.707 m ³ 17.920.570 kWh	19 1.577.234 m ³ 17.524.647 kWh	20 1.523.365 m ³ 16.924.585 kWh	21 1.439.744 m ³ 16.001.315 kWh	22 1.343.600 m ³ 14.932.770 kWh	23 1.431.152 m ³ 15.904.392 kWh
24 1.409.995 m ³ 15.670.684 kWh	25 1.529.008 m ³ 16.993.395 kWh	26 1.592.646 m ³ 17.697.482 kWh	27 1.527.513 m ³ 16.975.252 kWh	28 1.611.119 m ³ 17.905.977 kWh	29 1.278.011 m ³ 14.206.370 kWh	30 654.338 m ³ 7.273.621 kWh
31 1.472.701 m ³ 16.366.126 kWh						

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.123	11.123	10.046	0.73488	0.99763	0.176	AOP
02	11.125	11.125	10.047	0.73497	0.99762	0.176	AOP
03	11.125	11.125	10.047	0.73497	0.99762	0.177	AOP
04	11.118	11.118	10.041	0.73444	0.99763	0.176	AOP
05	11.114	11.114	10.037	0.73433	0.99763	0.174	AOP
06	11.115	11.115	10.038	0.73428	0.99763	0.175	AOP
07	11.114	11.114	10.038	0.73416	0.99763	0.176	AOP
08	11.113	11.113	10.037	0.73412	0.99763	0.177	AOP
09	11.120	11.120	10.043	0.73456	0.99763	0.177	AOP
10	11.124	11.124	10.046	0.73491	0.99763	0.177	AOP
11	11.124	11.124	10.047	0.73496	0.99763	0.178	AOP
12	11.120	11.120	10.043	0.73464	0.99763	0.179	AOP
13	11.122	11.122	10.045	0.73479	0.99763	0.180	AOP
14	11.120	11.120	10.043	0.73464	0.99763	0.180	AOP
15	11.121	11.121	10.044	0.73477	0.99763	0.181	AOP
16	11.119	11.119	10.042	0.73462	0.99763	0.180	AOP
17	11.119	11.119	10.042	0.73457	0.99763	0.179	AOP
18	11.119	11.119	10.042	0.73455	0.99763	0.178	AOP
19	11.111	11.111	10.035	0.73400	0.99763	0.173	AOP
20	11.110	11.110	10.034	0.73403	0.99763	0.172	AOP
21	11.114	11.114	10.037	0.73416	0.99763	0.176	AOP
22	11.114	11.114	10.038	0.73420	0.99763	0.177	AOP
23	11.113	11.113	10.037	0.73415	0.99763	0.182	AOP
24	11.114	11.114	10.037	0.73419	0.99763	0.183	AOP
25	11.114	11.114	10.037	0.73422	0.99763	0.183	AOP
26	11.112	11.112	10.036	0.73408	0.99763	0.180	AOP
27	11.113	11.113	10.037	0.73417	0.99763	0.179	AOP
28	11.114	11.114	10.038	0.73422	0.99763	0.179	AOP
29	11.116	11.116	10.039	0.73429	0.99763	0.180	AOP
30	11.116	11.116	10.040	0.73431	0.99763	0.181	AOP
31	11.113	11.113	10.037	0.73411	0.99763	0.183	AOP
media mese	11.117	11.117	10.040	0.73443	0.99763	0.178	

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

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

Volume
27.481.198 m³

Energia
305.457.144 kWh

PCS medio ponderato mese
11,115 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 1.434.741 m ³ 15.942.842 kWh	2 757.468 m ³ 8.420.014 kWh	3 1.425.661 m ³ 15.829.114 kWh	4 1.268.119 m ³ 14.083.730 kWh	5 1.046.628 m ³ 11.634.317 kWh	6 149.625 m ³ 1.663.680 kWh
7 1.567.458 m ³ 17.425.431 kWh	8 1.615.014 m ³ 17.957.341 kWh	9 1.620.579 m ³ 18.017.597 kWh	10 1.211.502 m ³ 13.465.845 kWh	11 1.368 m ³ 15.208 kWh	12 2.977 m ³ 33.101 kWh	13 133.608 m ³ 1.485.587 kWh
14 1.423.349 m ³ 15.824.794 kWh	15 1.212.747 m ³ 13.482.108 kWh	16 88.860 m ³ 987.857 kWh	17 1.161.435 m ³ 12.910.511 kWh	18 100.282 m ³ 1.114.634 kWh	19 1.060.507 m ³ 11.788.596 kWh	20 95.910 m ³ 1.066.040 kWh
21 1.163.795 m ³ 12.936.745 kWh	22 10.064 m ³ 111.892 kWh	23 1.120.628 m ³ 12.452.418 kWh	24 1.564.626 m ³ 17.389.253 kWh	25 1.479.482 m ³ 16.447.401 kWh	26 18.097 m ³ 201.202 kWh	27 149.808 m ³ 1.665.416 kWh
28 1.569.207 m ³ 17.443.305 kWh	29 1.654.983 m ³ 18.398.446 kWh	30 1.372.670 m ³ 15.262.718 kWh				

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	11.112	11.112	10.036	0.73410	0.99763	0.184	AOP
02	11.116	11.116	10.039	0.73429	0.99763	0.179	AOP
03	11.103	11.103	10.027	0.73383	0.99764	0.173	AOP
04	11.106	11.106	10.030	0.73391	0.99763	0.173	AOP
05	11.116	11.116	10.040	0.73437	0.99763	0.175	AOP
06	11.119	11.119	10.042	0.73458	0.99763	0.174	AOP
07	11.117	11.117	10.040	0.73446	0.99763	0.174	AOP
08	11.119	11.119	10.043	0.73453	0.99763	0.177	AOP
09	11.118	11.118	10.041	0.73436	0.99763	0.176	AOP
10	11.115	11.115	10.039	0.73418	0.99763	0.176	AOP
11	11.117	11.117	10.041	0.73436	0.99763	0.177	AOP
12	11.119	11.119	10.042	0.73447	0.99763	0.177	AOP
13	11.119	11.119	10.042	0.73452	0.99763	0.179	AOP
14	11.118	11.118	10.042	0.73453	0.99763	0.181	AOP
15	11.117	11.117	10.040	0.73443	0.99763	0.181	AOP
16	11.117	11.117	10.040	0.73440	0.99763	0.181	AOP
17	11.116	11.116	10.039	0.73436	0.99763	0.182	AOP
18	11.115	11.115	10.038	0.73422	0.99763	0.181	AOP
19	11.116	11.116	10.040	0.73439	0.99763	0.183	AOP
20	11.115	11.115	10.038	0.73424	0.99763	0.183	AOP
21	11.116	11.116	10.040	0.73435	0.99763	0.182	AOP
22	11.118	11.118	10.041	0.73445	0.99763	0.183	AOP
23	11.112	11.112	10.036	0.73407	0.99763	0.184	AOP
24	11.114	11.114	10.037	0.73416	0.99763	0.183	AOP
25	11.117	11.117	10.040	0.73439	0.99763	0.181	AOP
26	11.118	11.118	10.041	0.73448	0.99763	0.181	AOP
27	11.117	11.117	10.040	0.73438	0.99763	0.182	AOP
28	11.116	11.116	10.039	0.73430	0.99763	0.182	AOP
29	11.117	11.117	10.040	0.73431	0.99763	0.179	AOP
30	11.119	11.119	10.043	0.73456	0.99763	0.181	AOP
media mese	11.116	11.116	10.039	0.73433	0.99763	0.179	

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

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 50025301(ex 485101)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Candela FG termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

Volume
21.255.841 m³

Energia
236.224.190 kWh

PCS medio ponderato mese
11,113 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.616.956 m ³ 17.980.551 kWh	2 1.241.510 m ³ 13.804.350 kWh	3 9.597 m ³ 106.680 kWh	4 33.070 m ³ 367.606 kWh
5 1.487.152 m ³ 16.529.694 kWh	6 1.625.244 m ³ 18.059.711 kWh	7 1.638.570 m ³ 18.207.790 kWh	8 1.516.680 m ³ 16.856.382 kWh	9 943.102 m ³ 10.476.920 kWh	10 7.838 m ³ 87.049 kWh	11 126.895 m ³ 1.409.677 kWh
12 1.630.141 m ³ 18.107.606 kWh	13 1.644.213 m ³ 18.268.851 kWh	14 1.253.819 m ³ 13.931.183 kWh	15 879.267 m ³ 9.773.932 kWh	16 7.478 m ³ 83.110 kWh	17 1.502 m ³ 16.696 kWh	18 198.402 m ³ 2.205.238 kWh
19 1.657.803 m ³ 18.424.823 kWh	20 1.271.738 m ³ 14.134.096 kWh	21 8.775 m ³ 97.376 kWh	22 1.231 m ³ 13.636 kWh	23 2.486 m ³ 27.592 kWh	24 1.368 m ³ 15.209 kWh	25 2.186 m ³ 24.315 kWh
26 233.608 m ³ 2.598.188 kWh	27 1.058.305 m ³ 11.766.235 kWh	28 1.146.514 m ³ 12.734.331 kWh	29 7.668 m ³ 85.107 kWh	30 1.391 m ³ 15.458 kWh	31 1.332 m ³ 14.797 kWh	

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2022

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	11.120	11.120	10.043	0.73457	0.99763	0.180	AOP
02	11.119	11.119	10.042	0.73453	0.99763	0.181	AOP
03	11.116	11.116	10.039	0.73429	0.99763	0.181	AOP
04	11.116	11.116	10.040	0.73436	0.99763	0.182	AOP
05	11.115	11.115	10.038	0.73427	0.99763	0.183	AOP
06	11.112	11.112	10.036	0.73405	0.99763	0.182	AOP
07	11.112	11.112	10.035	0.73401	0.99763	0.181	AOP
08	11.114	11.114	10.037	0.73413	0.99763	0.181	AOP
09	11.109	11.109	10.033	0.73380	0.99763	0.182	AOP
10	11.106	11.106	10.030	0.73360	0.99764	0.184	AOP
11	11.109	11.109	10.033	0.73370	0.99763	0.180	AOP
12	11.108	11.108	10.032	0.73363	0.99763	0.179	AOP
13	11.111	11.111	10.034	0.73384	0.99763	0.180	AOP
14	11.111	11.111	10.035	0.73396	0.99763	0.184	AOP
15	11.116	11.116	10.039	0.73440	0.99763	0.186	AOP
16	11.114	11.114	10.037	0.73430	0.99763	0.188	AOP
17	11.116	11.116	10.040	0.73444	0.99763	0.186	AOP
18	11.115	11.115	10.038	0.73435	0.99763	0.187	AOP
19	11.114	11.114	10.037	0.73426	0.99763	0.187	AOP
20	11.114	11.114	10.038	0.73430	0.99763	0.186	AOP
21	11.097	11.097	10.025	0.75107	0.99758	0.573	AOP
22	11.077	11.077	10.014	0.77761	0.99749	1.162	AOP
23	11.099	11.099	10.032	0.77336	0.99749	1.198	AOP
24	11.118	11.118	10.048	0.76896	0.99750	1.220	AOP
25	11.123	11.123	10.053	0.76731	0.99750	1.232	AOP
26	11.122	11.122	10.051	0.76730	0.99750	1.245	AOP
27	11.118	11.118	10.048	0.76717	0.99750	1.255	AOP
28	11.107	11.107	10.039	0.76910	0.99750	1.205	AOP
29	11.099	11.099	10.027	0.74842	0.99759	0.521	AOP
30	11.113	11.113	10.037	0.73499	0.99763	0.205	AOP
31	11.109	11.109	10.033	0.73463	0.99763	0.204	AOP
media mese	11.111	11.111	10.037	0.74331	0.99760	0.441	

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

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

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