



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2021

periodo dal 01-01-2021 06 al 01-02-2021 06 - emesso in data 01-02-2021

volume in m³

62.614.529

energia in kWh

689.630.617

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,014

LUN		4	3.252.032	11	1.635.948	18	2.752.755	25	1.266.521		m³
			36.003.246		18.077.225		30.522.547		14.010.255		kWh
MAR		5	2.079.023	12	2.152.052	19	+ 3.300.626	26	1.496.812		m³
			23.025.180		23.788.783		36.362.997		16.430.505		kWh
MER		6	3.009.622	13	1.806.167	20	2.994.807	27	2.613.330		m³
			33.163.025		19.911.185		33.155.508		28.879.910		kWh
GIO		7	2.720.157	14	1.711.453	21	3.082.630	28	2.859.376		m³
			30.123.019		18.678.798		34.140.127		31.418.823		kWh
VEN	1	2.106.710	8	1.503.786	15	1.688.003	22	1.719.690	29	2.288.350	m³
		23.131.676		16.657.438		18.348.593		19.018.052		24.936.150	kWh
SAB	2	1.257.456	9	2.651.825	16	1.767.507	23	10.464	30	1.873.925	m³
		13.874.770		29.321.229		19.269.361		116.663		20.165.307	kWh
DOM	3	1.574.897	10	2.340.325	17	961.266	24	50.286	31	2.086.728	m³
		17.434.110		25.825.486		10.618.144		560.639		22.661.866	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 gennaio 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,980	10,980	9,921	0,76654	0,99754	1,76	AOP
02	11,034	11,034	9,972	0,77478	0,99749	1,92	AOP
03	11,070	11,070	10,006	0,77970	0,99745	2,04	AOP
04	11,071	11,071	10,008	0,77936	0,99746	1,96	AOP
05	11,075	11,075	10,011	0,78010	0,99745	1,95	AOP
06	11,019	11,019	9,958	0,77156	0,99751	1,76	AOP
07	11,074	11,074	10,010	0,77948	0,99746	1,92	AOP
08	11,077	11,077	10,013	0,78012	0,99745	1,99	AOP
09	11,057	11,057	9,994	0,77766	0,99747	1,95	AOP
10	11,035	11,035	9,973	0,77351	0,99749	1,84	AOP
11	11,050	11,050	9,987	0,77620	0,99748	1,88	AOP
12	11,054	11,054	9,991	0,77727	0,99747	1,85	AOP
13	11,024	11,024	9,962	0,77147	0,99751	1,71	AOP
14	10,914	10,914	9,858	0,75351	0,99761	1,33	AOP
15	10,870	10,870	9,816	0,74726	0,99765	1,24	AOP
16	10,902	10,902	9,847	0,75088	0,99762	1,32	AOP
17	11,046	11,046	9,982	0,77115	0,99750	1,72	AOP
18	11,088	11,088	10,022	0,77691	0,99746	1,83	AOP
19	11,017	11,017	9,955	0,76701	0,99753	1,60	AOP
20	11,071	11,071	10,007	0,77615	0,99747	1,84	AOP
21	11,075	11,075	10,010	0,77472	0,99748	1,75	AOP
22	11,059	11,059	9,995	0,77230	0,99749	1,69	AOP
23	11,149	11,149	10,080	0,78683	0,99740	2,00	AOP
24	11,149	11,149	10,080	0,78622	0,99741	1,94	AOP
25	11,062	11,062	9,998	0,77289	0,99749	1,69	AOP
26	10,977	10,977	9,917	0,76163	0,99756	1,49	AOP
27	11,051	11,051	9,988	0,77341	0,99749	1,66	AOP
28	10,988	10,988	9,928	0,76166	0,99756	1,49	AOP
29	10,897	10,897	9,841	0,74803	0,99764	1,23	AOP
30	10,761	10,761	9,712	0,72716	0,99776	0,84	AOP
31	10,860	10,860	9,806	0,74221	0,99767	1,13	AOP
MEDIA MESE	11,018	11,018	9,956	0,76896	0,99752	1,69	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2021

periodo dal 01-02-2021 06 al 01-03-2021 06 - emesso in data 01-03-2021

volume in m³

57.068.690

energia in kWh

625.653.112

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,963

LUN	1	1.649.202	8	1.655.111	15	2.045.684	22	3.064.852		m ³
		18.152.766		18.067.192		22.291.819		33.885.004		kWh
MAR	2	1.402.012	9	1.543.127	16	2.409.890	23	2.847.536		m ³
		15.363.247		16.773.790		26.212.374		31.442.493		kWh
MER	3	1.259.304	10	1.703.099	17	2.855.006	24	3.037.819		m ³
		13.992.127		18.453.078		31.322.271		33.251.967		kWh
GIO	4	1.388.713	11	1.795.492	18	2.754.086	25	2.865.023		m ³
		15.436.934		19.371.563		30.531.797		31.286.051		kWh
VEN	5	2.392.357	12	2.492.427	19	2.173.793	26	+ 3.139.845		m ³
		26.492.961		27.080.219		24.135.624		34.720.406		kWh
SAB	6	1.700.410	13	1.435.003	20	1.103.891	27	2.623.852		m ³
		18.224.994		15.264.127		12.245.463		29.009.308		kWh
DOM	7	1.746.802	14	1.286.081	21	1.344.008	28	1.354.265		m ³
		19.013.940		13.899.963		14.892.953		14.838.682		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 2021

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

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	PROV PCS *
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,007	11,007	9,946	0,76455	0,99754	1,56	AOP
02	10,958	10,958	9,900	0,75899	0,99757	1,50	AOP
03	11,111	11,111	10,045	0,78588	0,99742	1,98	AOP
04	11,116	11,116	10,050	0,78634	0,99742	2,04	AOP
05	11,074	11,074	10,010	0,77902	0,99746	1,90	AOP
06	10,718	10,718	9,672	0,72204	0,99779	0,77	AOP
07	10,885	10,885	9,831	0,74869	0,99764	1,30	AOP
08	10,916	10,916	9,860	0,75314	0,99761	1,38	AOP
09	10,870	10,870	9,816	0,74629	0,99765	1,25	AOP
10	10,835	10,835	9,783	0,74197	0,99768	1,18	AOP
11	10,789	10,789	9,740	0,73525	0,99772	1,05	AOP
12	10,865	10,865	9,812	0,74735	0,99765	1,26	AOP
13	10,637	10,637	9,595	0,70946	0,99786	0,51	AOP
14	10,808	10,808	9,758	0,73827	0,99770	1,08	AOP
15	10,897	10,897	9,842	0,75329	0,99762	1,41	AOP
16	10,877	10,877	9,824	0,75057	0,99763	1,35	AOP
17	10,971	10,971	9,912	0,76484	0,99755	1,61	AOP
18	11,086	11,086	10,021	0,78010	0,99745	1,88	AOP
19	11,103	11,103	10,037	0,78105	0,99744	1,85	AOP
20	11,093	11,093	10,027	0,78033	0,99745	1,83	AOP
21	11,081	11,081	10,017	0,77919	0,99746	1,84	AOP
22	11,056	11,056	9,993	0,77685	0,99748	1,80	AOP
23	11,042	11,042	9,980	0,77642	0,99748	1,78	AOP
24	10,946	10,946	9,889	0,76021	0,99758	1,47	AOP
25	10,920	10,920	9,864	0,75675	0,99760	1,42	AOP
26	11,058	11,058	9,995	0,77727	0,99747	1,79	AOP
27	11,056	11,056	9,993	0,77743	0,99747	1,81	AOP
28	10,957	10,957	9,899	0,76103	0,99757	1,49	AOP
MEDIA MESE	10,955	10,955	9,897	0,76045	0,99757	1,50	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2021

periodo dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 06 - emesso in data 01-04-2021

volume in m³

51.625.818

energia in kWh

571.910.514

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,078

LUN	1	2.514.421	8	2.583.573	15	1.408.689	22	55	29	1.465.457	m ³
		27.822.068		28.618.238		15.616.726		610		16.333.984	kWh
MAR	2	2.390.590	9	2.815.709	16	3.000.565	23	2.077	30	2.447.251	m ³
		26.442.316		31.158.636		33.258.262		23.005		27.250.140	kWh
MER	3	2.971.366	10	2.317.425	17	2.816.820	24	1.120	31	2.183.965	m ³
		32.857.365		25.639.990		31.187.831		12.392		24.370.865	kWh
GIO	4	+ 3.188.522	11	2.233.432	18	2.600.006	25	131			m ³
		35.252.299		24.708.458		28.828.867		1.450			kWh
VEN	5	3.015.770	12	2.405.961	19	2.360.925	26	0			m ³
		33.357.432		26.552.186		26.173.215		0			kWh
SAB	6	2.599.690	13	1.119.753	20	1.355.216	27	277			m ³
		28.791.567		12.404.624		15.018.504		3.065			kWh
DOM	7	1.789.003	14	16.286	21	3.322	28	18.441			m ³
		19.804.263		180.449		36.864		204.843			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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,065	11,065	10,001	0,77926	0,99746	1,88	AOP
02	11,061	11,061	9,998	0,77874	0,99747	1,84	AOP
03	11,058	11,058	9,995	0,77818	0,99747	1,85	AOP
04	11,056	11,056	9,994	0,77846	0,99747	1,84	AOP
05	11,061	11,061	9,998	0,77893	0,99747	1,84	AOP
06	11,075	11,075	10,011	0,78109	0,99745	1,86	AOP
07	11,070	11,070	10,007	0,78084	0,99746	1,88	AOP
08	11,077	11,077	10,013	0,78084	0,99745	1,87	AOP
09	11,066	11,066	10,003	0,78016	0,99746	1,89	AOP
10	11,064	11,064	10,001	0,77977	0,99746	1,84	AOP
11	11,063	11,063	10,001	0,77986	0,99746	1,86	AOP
12	11,036	11,036	9,974	0,77386	0,99749	1,74	AOP
13	11,078	11,078	10,014	0,77967	0,99746	1,85	AOP
14	11,080	11,080	10,016	0,78009	0,99745	1,88	AOP
15	11,086	11,086	10,022	0,78113	0,99745	1,90	AOP
16	11,084	11,084	10,019	0,78100	0,99745	1,86	AOP
17	11,072	11,072	10,008	0,77979	0,99746	1,87	AOP
18	11,088	11,088	10,024	0,78045	0,99745	1,83	AOP
19	11,086	11,086	10,021	0,78042	0,99745	1,82	AOP
20	11,082	11,082	10,018	0,77988	0,99746	1,82	AOP
21	11,097	11,097	10,031	0,77904	0,99745	1,88	AOP
22	11,093	11,093	10,028	0,77904	0,99745	1,88	AOP
23	11,076	11,076	10,012	0,77868	0,99746	1,83	AOP
24	11,064	11,064	10,001	0,77939	0,99747	1,80	AOP
25	11,069	11,069	10,006	0,77985	0,99746	1,81	AOP
26	11,065	11,065	10,002	0,77985	0,99746	1,82	AOP
27	11,066	11,066	10,003	0,77977	0,99746	1,82	AOP
28	11,108	11,108	10,042	0,78388	0,99743	1,86	AOP
29	11,146	11,146	10,078	0,78704	0,99741	1,89	AOP
30	11,135	11,135	10,067	0,78563	0,99742	1,84	AOP
31	11,159	11,159	10,090	0,78699	0,99741	1,82	AOP
MEDIA MESE	11,080	11,080	10,016	0,78037	0,99745	1,85	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2021

periodo dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 06 - emesso in data 03-05-2021

volume in m³

45.414.999

energia in kWh

502.550.930

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,066

LUN		5	3.971	12	1.574.913	19	2.174.173	26	424.401		m ³
			44.046		17.468.935		23.998.522		4.693.451		kWh
MAR		6	1.896	13	988.916	20	2.944.993	27	731.754		m ³
			21.008		10.961.145		32.500.943		8.093.199		kWh
MER		7	886.463	14	2.152.775	21	2.856.001	28	1.496.108		m ³
			9.822.010		23.869.969		31.524.539		16.554.435		kWh
GIO	1	2.430.571	8	2.406.573	15	3.126.993	22	+ 3.252.125	29	1.576.484	m ³
		27.098.436		26.703.334		34.640.828		35.857.930		17.451.678	kWh
VEN	2	1.344.062	9	2.556.824	16	2.181.004	23	2.401.827	30	1.464.485	m ³
		14.919.088		28.342.394		24.073.922		26.557.001		16.208.920	kWh
SAB	3	14.933	10	2.338.905	17	1.305.391	24	508			m ³
		165.712		25.807.478		14.468.954		5.608			kWh
DOM	4	189	11	1.371.305	18	1.406.439	25	17			m ³
		2.097		15.110.410		15.584.751		188			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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,149	11,149	10,080	0,78590	0,99741	1,94	AOP
02	11,100	11,100	10,033	0,77961	0,99744	2,00	AOP
03	11,097	11,097	10,031	0,77938	0,99745	2,00	AOP
04	11,096	11,096	10,030	0,77893	0,99745	1,98	AOP
05	11,092	11,092	10,026	0,77893	0,99745	1,99	AOP
06	11,080	11,080	10,015	0,77905	0,99745	2,01	AOP
07	11,080	11,080	10,016	0,77804	0,99746	1,96	AOP
08	11,096	11,096	10,030	0,77947	0,99745	1,97	AOP
09	11,085	11,085	10,020	0,77843	0,99745	1,97	AOP
10	11,034	11,034	9,971	0,76999	0,99750	1,77	AOP
11	11,019	11,019	9,958	0,76860	0,99751	1,76	AOP
12	11,092	11,092	10,027	0,78062	0,99744	2,01	AOP
13	11,084	11,084	10,019	0,78015	0,99745	2,04	AOP
14	11,088	11,088	10,023	0,77993	0,99745	2,04	AOP
15	11,078	11,078	10,013	0,77922	0,99745	2,05	AOP
16	11,038	11,038	9,975	0,77318	0,99749	1,94	AOP
17	11,084	11,084	10,020	0,78203	0,99744	2,01	AOP
18	11,081	11,081	10,018	0,78198	0,99745	1,92	AOP
19	11,038	11,038	9,977	0,77611	0,99748	1,84	AOP
20	11,036	11,036	9,975	0,77677	0,99748	1,88	AOP
21	11,038	11,038	9,977	0,77824	0,99747	2,12	AOP
22	11,026	11,026	9,966	0,77787	0,99748	1,92	AOP
23	11,057	11,057	9,994	0,77864	0,99747	1,80	AOP
24	11,039	11,039	9,978	0,77792	0,99748	1,83	AOP
25	11,039	11,039	9,978	0,77793	0,99748	1,83	AOP
26	11,059	11,059	9,996	0,78015	0,99746	1,97	AOP
27	11,060	11,060	9,998	0,78028	0,99746	1,98	AOP
28	11,065	11,065	10,002	0,78029	0,99746	1,96	AOP
29	11,070	11,070	10,007	0,78064	0,99745	2,01	AOP
30	11,068	11,068	10,005	0,78081	0,99745	1,98	AOP
MEDIA MESE	11,069	11,069	10,005	0,77864	0,99746	1,95	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2021

periodo dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 06 - emesso in data 01-06-2021

volume in m³
42.489.088

energia in kWh
466.239.963

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,973

LUN		3	2.394.441	10	206.417	17	1.469.625	24	1.545.605	31	1.891.406	m ³
			26.453.784		2.284.004		16.264.340		16.681.715		20.521.755	kWh
MAR		4	2.257.500	11	1.885.127	18	1.545.071	25	1.900.178			m ³
			24.954.405		20.889.092		17.074.580		20.622.632			kWh
MER		5	1.483.292	12	1.198.638	19	1.001.043	26	1.993.943			m ³
			16.393.343		13.262.929		10.989.450		21.710.051			kWh
GIO		6	1.583.329	13	1.485.518	20	757.058	27	2.357.853			m ³
			17.519.535		16.443.199		8.373.819		25.660.514			kWh
VEN		7	1.111.820	14	1.652.038	21	1.483.738	28	+ 2.515.166			m ³
			12.291.170		18.263.280		16.337.439		27.392.673			kWh
SAB	1	1.074.791	8	891.232	15	116.228	22	1.131.293	29	938.104		m ³
		11.883.964		9.846.331		1.283.622		12.263.216		10.212.200		kWh
DOM	2	1.115.965	9	124	16	1.130.682	23	1.167.961	30	1.203.902		m ³
		12.342.573		1.371		12.491.775		12.556.749		12.974.452		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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,057	11,057	9,994	0,77972	0,99746	1,92	AOP
02	11,060	11,060	9,997	0,77965	0,99746	1,93	AOP
03	11,048	11,048	9,987	0,77988	0,99746	2,02	AOP
04	11,054	11,054	9,992	0,78045	0,99746	1,97	AOP
05	11,052	11,052	9,990	0,77980	0,99747	1,92	AOP
06	11,065	11,065	10,002	0,77963	0,99746	2,01	AOP
07	11,055	11,055	9,993	0,77953	0,99746	1,98	AOP
08	11,048	11,048	9,987	0,77986	0,99747	1,93	AOP
09	11,060	11,060	9,998	0,78039	0,99746	1,92	AOP
10	11,065	11,065	10,002	0,78069	0,99746	1,95	AOP
11	11,081	11,081	10,017	0,78251	0,99744	1,98	AOP
12	11,065	11,065	10,002	0,78162	0,99745	1,99	AOP
13	11,069	11,069	10,006	0,78177	0,99745	2,00	AOP
14	11,055	11,055	9,993	0,78059	0,99746	2,02	AOP
15	11,044	11,044	9,983	0,77942	0,99747	1,97	AOP
16	11,048	11,048	9,987	0,78104	0,99746	1,91	AOP
17	11,067	11,067	10,005	0,78318	0,99745	1,99	AOP
18	11,051	11,051	9,989	0,78171	0,99746	1,98	AOP
19	10,978	10,978	9,920	0,76905	0,99753	1,69	AOP
20	11,061	11,061	9,998	0,78210	0,99745	2,08	AOP
21	11,011	11,011	9,951	0,77320	0,99750	1,89	AOP
22	10,840	10,840	9,788	0,74410	0,99767	1,23	AOP
23	10,751	10,751	9,703	0,72998	0,99775	0,90	AOP
24	10,793	10,793	9,743	0,73731	0,99771	1,01	AOP
25	10,853	10,853	9,801	0,74834	0,99765	1,18	AOP
26	10,888	10,888	9,834	0,75407	0,99762	1,22	AOP
27	10,883	10,883	9,829	0,75085	0,99764	1,18	AOP
28	10,891	10,891	9,836	0,75013	0,99763	1,20	AOP
29	10,886	10,886	9,831	0,74926	0,99764	1,21	AOP
30	10,777	10,777	9,728	0,73259	0,99773	0,90	AOP
31	10,850	10,850	9,798	0,74578	0,99766	1,17	AOP
MEDIA MESE	10,984	10,984	9,925	0,76833	0,99753	1,68	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2021

periodo dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 06 - emesso in data 02-07-2021

volume in m³

52.051.257

energia in kWh

575.616.637

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,059

LUN		7	875.621	14	2.415.512	21	2.075.957	28	2.440.725		m ³
			9.695.751		26.797.690		23.080.490		27.123.777		kWh
MAR	1	2.241.173	8	2.341.282	15	2.749.920	22	2.960.929	29	2.160.329	m ³
		24.314.486		25.969.500		30.493.863		32.904.804		23.966.690	kWh
MER	2	951.621	9	1.668.248	16	2.059.360	23	2.479.078	30	2.566.105	m ³
		10.476.396		18.497.534		22.840.362		27.554.952		28.463.237	kWh
GIO	3	2.473.034	10	3.917	17	238	24	2.434.102			m ³
		27.213.266		43.377		2.638		27.055.044			kWh
VEN	4	1.780.751	11	752.750	18	1.174	25	+ 2.968.852			m ³
		19.543.742		8.356.278		13.009		33.004.728			kWh
SAB	5	2.086.881	12	1.164.847	19	824.620	26	2.186.874			m ³
		22.467.361		12.932.131		9.151.633		24.326.786			kWh
DOM	6	1.477.942	13	1.244.752	20	1.176.928	27	1.487.735			m ³
		16.183.465		13.801.810		12.796.738		16.545.101			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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,849	10,849	9,797	0,74599	0,99766	1,18	AOP
02	11,009	11,009	9,950	0,77428	0,99751	1,70	AOP
03	11,004	11,004	9,945	0,77420	0,99750	1,80	AOP
04	10,975	10,975	9,917	0,76978	0,99753	1,75	AOP
05	10,766	10,766	9,718	0,73341	0,99773	1,01	AOP
06	10,950	10,950	9,893	0,76479	0,99756	1,61	AOP
07	11,073	11,073	10,011	0,78493	0,99745	1,84	AOP
08	11,092	11,092	10,029	0,78578	0,99744	1,74	AOP
09	11,088	11,088	10,025	0,78493	0,99745	1,69	AOP
10	11,074	11,074	10,012	0,78460	0,99745	1,66	AOP
11	11,101	11,101	10,037	0,78625	0,99744	1,72	AOP
12	11,102	11,102	10,038	0,78614	0,99744	1,64	AOP
13	11,088	11,088	10,025	0,78539	0,99744	1,72	AOP
14	11,094	11,094	10,031	0,78564	0,99744	1,77	AOP
15	11,089	11,089	10,026	0,78530	0,99744	1,77	AOP
16	11,091	11,091	10,028	0,78494	0,99744	1,73	AOP
17	11,082	11,082	10,019	0,78471	0,99745	1,70	AOP
18	11,081	11,081	10,018	0,78458	0,99745	1,70	AOP
19	11,098	11,098	10,034	0,78527	0,99744	1,84	AOP
20	10,873	10,873	9,819	0,74750	0,99765	1,16	AOP
21	11,118	11,118	10,052	0,78668	0,99742	1,90	AOP
22	11,113	11,113	10,048	0,78609	0,99743	1,88	AOP
23	11,115	11,115	10,049	0,78650	0,99742	1,88	AOP
24	11,115	11,115	10,050	0,78688	0,99742	1,86	AOP
25	11,117	11,117	10,051	0,78660	0,99742	1,89	AOP
26	11,124	11,124	10,058	0,78724	0,99742	1,91	AOP
27	11,121	11,121	10,056	0,78750	0,99742	1,86	AOP
28	11,113	11,113	10,048	0,78654	0,99742	1,92	AOP
29	11,094	11,094	10,030	0,78547	0,99744	1,83	AOP
30	11,092	11,092	10,028	0,78514	0,99744	1,80	AOP
MEDIA MESE	11,057	11,057	9,995	0,77944	0,99747	1,72	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2021

periodo dal 01-07-2021 06 al 01-08-2021 06 - emesso in data 03-08-2021

volume in m³

75.528.657

energia in kWh

832.968.342

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,029

LUN	5		12		19		26		m ³
		2.649.069		2.601.973		2.116.164		3.083.953	
		29.327.843		28.647.723		23.110.627		34.062.261	kWh
MAR	6		13		20		27		m ³
		2.890.758		3.044.732		976.001		3.028.849	
		31.945.767		33.559.036		10.422.715		33.435.464	kWh
MER	7		14		21		28		m ³
		+ 3.140.562		2.063.491		2.787.788		2.948.095	
		34.684.367		22.789.195		30.278.165		32.567.605	kWh
GIO	1	2.746.506	8	2.907.514	15	2.357.616	22	2.914.607	m ³
		30.486.217		32.165.827		26.082.306		31.836.252	
								30.866.718	kWh
VEN	2	2.266.507	9	2.960.372	16	3.029.486	23	2.810.369	m ³
		25.189.959		32.709.150		33.515.204		30.857.852	
								31.591.426	kWh
SAB	3	1.098.019	10	2.569.440	17	2.477.278	24	2.156.571	m ³
		12.203.383		28.346.062		27.376.399		23.819.327	
								24.415.609	kWh
DOM	4	1.456.655	11	1.068.109	18	1.782.495	25	1.731.370	m ³
		16.176.154		11.758.812		19.611.010		19.129.907	
									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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,100	11,100	10,036	0,78580	0,99743	1,86	AOP
02	11,114	11,114	10,049	0,78667	0,99742	1,94	AOP
03	11,114	11,114	10,049	0,78656	0,99742	1,92	AOP
04	11,105	11,105	10,041	0,78634	0,99743	1,88	AOP
05	11,071	11,071	10,009	0,78727	0,99744	1,91	AOP
06	11,051	11,051	9,991	0,78686	0,99745	1,93	AOP
07	11,044	11,044	9,984	0,78505	0,99746	1,88	AOP
08	11,063	11,063	10,001	0,78513	0,99745	1,87	AOP
09	11,049	11,049	9,988	0,78331	0,99746	1,81	AOP
10	11,032	11,032	9,973	0,78372	0,99746	1,94	AOP
11	11,009	11,009	9,951	0,78277	0,99747	2,00	AOP
12	11,010	11,010	9,952	0,78225	0,99747	1,96	AOP
13	11,022	11,022	9,963	0,78123	0,99747	1,90	AOP
14	11,044	11,044	9,983	0,78126	0,99747	1,83	AOP
15	11,063	11,063	10,001	0,78214	0,99746	1,80	AOP
16	11,063	11,063	10,001	0,78266	0,99746	1,84	AOP
17	11,051	11,051	9,990	0,78325	0,99746	1,87	AOP
18	11,002	11,002	9,943	0,77325	0,99751	1,67	AOP
19	10,921	10,921	9,865	0,75764	0,99760	1,40	AOP
20	10,679	10,679	9,635	0,71728	0,99782	0,66	AOP
21	10,861	10,861	9,808	0,74943	0,99764	1,31	AOP
22	10,923	10,923	9,867	0,75959	0,99758	1,54	AOP
23	10,980	10,980	9,922	0,76869	0,99753	1,71	AOP
24	11,045	11,045	9,983	0,78114	0,99746	1,98	AOP
25	11,049	11,049	9,988	0,78124	0,99746	1,99	AOP
26	11,045	11,045	9,984	0,78046	0,99746	1,99	AOP
27	11,039	11,039	9,978	0,78025	0,99747	1,99	AOP
28	11,047	11,047	9,986	0,78107	0,99746	1,95	AOP
29	11,049	11,049	9,988	0,78072	0,99746	1,91	AOP
30	11,047	11,047	9,986	0,78079	0,99747	1,90	AOP
31	11,043	11,043	9,982	0,78026	0,99747	1,88	AOP
MEDIA MESE	11,024	11,024	9,964	0,77755	0,99749	1,81	

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.ra Loredana Ventola
via Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2021

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 03-09-2021

volume in m³

60.665.337

energia in kWh

664.082.700

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,947

LUN		2	2.915.238	9	473	16	2.251.554	23	3.044.954 X	30	2.953.335 X	m ³
			32.190.058		5.049		24.519.423		33.598.022		32.504.405	kWh
MAR		3	2.549.665	10	14.237	17	2.569.507	24	2.848.693 X	31	+ 3.048.540 X	m ³
			28.150.851		150.642		28.035.891		31.460.965		33.540.037	kWh
MER		4	2.955.715	11	1.064.304	18	2.161.772	25	2.735.246 X			m ³
			32.583.802		11.176.256		23.496.300		30.210.792			kWh
GIO		5	2.111.405	12	2.162.500	19	2.234.594	26	2.500.442 X			m ³
			23.286.686		22.706.250		24.214.061		27.587.377			kWh
VEN		6	2.036.784	13	2.008.305	20	2.822.418	27	1.925.323 X			m ³
			22.288.527		21.591.287		31.111.514		21.213.209			kWh
SAB		7	1.471.384	14	1.223.625	21	1.716.537 X	28	744.234 X			m ³
			15.910.075		13.122.155		18.966.017		8.214.855			kWh
DOM	1	1.576.432	8	125	15	1.609.673	22	1.795.955 X	29	1.612.368 X		m ³
		17.394.351		1.323		17.204.185		19.838.119		17.810.217		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 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,034	11,034	9,974	0,77990	0,99747	1,93	AOP
02	11,042	11,042	9,981	0,77956	0,99747	1,91	AOP
03	11,041	11,041	9,980	0,77987	0,99747	1,90	AOP
04	11,024	11,024	9,964	0,77867	0,99748	1,90	AOP
05	11,029	11,029	9,969	0,77876	0,99748	1,89	AOP
06	10,943	10,943	9,887	0,76417	0,99756	1,58	AOP
07	10,813	10,813	9,763	0,74011	0,99769	1,09	AOP
08	10,580	10,580	9,540	0,70047	0,99791	0,32	AOP
09	10,674	10,674	9,630	0,71606	0,99782	0,61	AOP
10	10,581	10,581	9,541	0,70018	0,99791	0,31	AOP
11	10,501	10,501	9,466	0,68683	0,99798	0,05	AOP
12	10,500	10,500	9,464	0,68704	0,99798	0,07	AOP
13	10,751	10,751	9,704	0,72891	0,99775	0,87	AOP
14	10,724	10,724	9,677	0,72407	0,99778	0,79	AOP
15	10,688	10,688	9,643	0,71929	0,99781	0,67	AOP
16	10,890	10,890	9,836	0,75426	0,99762	1,36	AOP
17	10,911	10,911	9,856	0,75740	0,99760	1,37	AOP
18	10,869	10,869	9,817	0,75163	0,99764	1,20	AOP
19	10,836	10,836	9,785	0,74539	0,99767	1,06	AOP
20	11,023	11,023	9,964	0,77686	0,99750	1,55	AOP
21	11,049	11,049	9,988	0,78027	0,99748	1,61	AOP
22	11,046	11,046	9,984	0,77813	0,99749	1,57	AOP
23	11,034	11,034	9,973	0,77723	0,99750	1,50	AOP
24	11,044	11,044	9,983	0,77853	0,99749	1,49	AOP
25	11,045	11,045	9,985	0,77965	0,99749	1,47	AOP
26	11,033	11,033	9,974	0,77949	0,99749	1,41	AOP
27	11,018	11,018	9,959	0,77796	0,99750	1,41	AOP
28	11,038	11,038	9,978	0,77765	0,99750	1,43	AOP
29	11,046	11,046	9,985	0,77798	0,99749	1,48	AOP
30	11,006	11,006	9,948	0,77631	0,99751	1,53	AOP
31	11,002	11,002	9,944	0,77624	0,99751	1,44	AOP
MEDIA MESE	10,897	10,897	9,843	0,75512	0,99761	1,25	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2021

periodo dal 01-09-2021 06 al 01-10-2021 06 - emesso in data 04-10-2021

volume in m³

77.299.549

energia in kWh

856.296.257

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,078

LUN		6	3.080.327 X	13	2.856.471 X	20	1.627.430 X	27	2.743.254 X		m ³
			33.960.605		31.818.230		18.023.787		30.760.107		kWh
MAR		7	2.381.763 X	14	3.070.147 X	21	2.943.329 X	28	3.130.757 X		m ³
			26.289.900		34.225.999		32.603.255		35.051.955		kWh
MER	1	2.955.753 X	8	2.322.400 X	15	2.775.560 X	22	2.778.977 X	29	3.132.484 X	m ³
		32.572.398		25.662.520		30.889.207		30.763.275		34.761.175	kWh
GIO	2	3.086.458 X	9	3.055.399 X	16	2.563.398 X	23	2.745.953 X	30	2.380.103 X	m ³
		33.978.816		33.722.439		28.569.071		30.394.954		26.412.003	kWh
VEN	3	3.065.817 X	10	+ 3.266.127 X	17	2.993.369 X	24	2.528.749 X			m ³
		33.791.435		36.031.913		33.370.078		27.962.906			kWh
SAB	4	3.015.786 X	11	2.210.557 X	18	2.072.369 X	25	3.108.700 X			m ³
		33.273.167		24.265.284		22.885.171		34.431.961			kWh
DOM	5	1.798.290 X	12	953.094 X	19	621.975 X	26	2.034.753 X			m ³
		19.826.147		10.563.141		6.739.721		22.695.635			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 settembre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,020	11,020	9,960	0,77752	0,99750	1,50	AOP
02	11,009	11,009	9,950	0,77700	0,99751	1,48	AOP
03	11,022	11,022	9,963	0,77775	0,99750	1,47	AOP
04	11,033	11,033	9,973	0,77794	0,99749	1,50	AOP
05	11,025	11,025	9,965	0,77633	0,99750	1,49	AOP
06	11,025	11,025	9,966	0,77639	0,99750	1,54	AOP
07	11,038	11,038	9,977	0,77785	0,99749	1,59	AOP
08	11,050	11,050	9,988	0,77941	0,99748	1,63	AOP
09	11,037	11,037	9,976	0,77792	0,99749	1,60	AOP
10	11,032	11,032	9,971	0,77516	0,99750	1,56	AOP
11	10,977	10,977	9,919	0,76532	0,99755	1,44	AOP
12	11,083	11,083	10,019	0,78129	0,99746	1,72	AOP
13	11,139	11,139	10,071	0,78600	0,99742	1,81	AOP
14	11,148	11,148	10,080	0,78655	0,99741	1,84	AOP
15	11,129	11,129	10,062	0,78545	0,99742	1,80	AOP
16	11,145	11,145	10,077	0,78692	0,99741	1,87	AOP
17	11,148	11,148	10,080	0,78756	0,99741	1,95	AOP
18	11,043	11,043	9,981	0,77522	0,99749	1,74	AOP
19	10,836	10,836	9,784	0,74065	0,99768	1,07	AOP
20	11,075	11,075	10,013	0,78442	0,99744	1,93	AOP
21	11,077	11,077	10,014	0,78514	0,99744	1,95	AOP
22	11,070	11,070	10,008	0,78574	0,99744	1,93	AOP
23	11,069	11,069	10,007	0,78540	0,99744	1,99	AOP
24	11,058	11,058	9,997	0,78414	0,99745	1,93	AOP
25	11,076	11,076	10,013	0,78437	0,99744	1,99	AOP
26	11,154	11,154	10,085	0,78611	0,99741	1,84	AOP
27	11,213	11,213	10,140	0,78896	0,99738	1,86	AOP
28	11,196	11,196	10,124	0,78857	0,99739	1,87	AOP
29	11,097	11,097	10,031	0,78129	0,99745	1,85	AOP
30	11,097	11,097	10,032	0,78107	0,99745	1,80	AOP
MEDIA MESE	11,071	11,071	10,008	0,78011	0,99746	1,72	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2021

periodo dal 01-10-2021 06 al 01-11-2021 06 - emesso in data 03-11-2021

volume in m³

75.249.168

energia in kWh

826.780.528

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,987

LUN		4	2.694.117 X	11	2.401.828 X	18	2.609.970 X	25	2.222.495 X		m³
			29.893.922		26.124.683		28.699.230		24.100.736		kWh
MAR		5	2.497.167 X	12	2.954.089 X	19	2.477.113 X	26	2.590.520 X		m³
			27.596.193		32.441.805		27.146.681		28.389.509		kWh
MER		6	2.201.931 X	13	2.227.480 X	20	2.540.755 X	27	1.820.579 X		m³
			24.304.914		24.602.517		27.437.613		19.897.108		kWh
GIO		7	2.964.926 X	14	1.846.218 X	21	2.849.739 X	28	2.792.382 X		m³
			32.809.871		20.426.556		31.122.000		30.973.101		kWh
VEN	1	2.100.642 X	8	3.017.209 X	15	1.952.136 X	22	2.733.467 X	29	2.672.341 X	m³
		23.319.227		33.370.332		21.549.629		29.884.995		29.620.228	kWh
SAB	2	3.200.887 X	9	2.234.872 X	16	+ 3.232.572 X	23	1.224.242 X	30	2.493.178 X	m³
		35.424.216		24.525.485		35.694.060		13.234.056		27.385.067	kWh
DOM	3	2.981.814 X	10	1.487.279 X	17	2.291.305 X	24	1.035.177 X	31	2.900.738 X	m³
		32.993.772		15.989.737		25.076.042		11.114.695		31.632.548	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 ottobre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,101	11,101	10,035	0,78047	0,99745	1,88	AOP
02	11,067	11,067	10,003	0,77783	0,99747	1,90	AOP
03	11,065	11,065	10,002	0,77823	0,99746	2,01	AOP
04	11,096	11,096	10,031	0,78364	0,99743	2,13	AOP
05	11,051	11,051	9,990	0,78134	0,99746	2,00	AOP
06	11,038	11,038	9,977	0,77864	0,99748	1,89	AOP
07	11,066	11,066	10,004	0,78204	0,99745	1,96	AOP
08	11,060	11,060	9,998	0,78248	0,99745	2,02	AOP
09	10,974	10,974	9,916	0,76790	0,99753	1,74	AOP
10	10,751	10,751	9,703	0,72905	0,99775	0,92	AOP
11	10,877	10,877	9,823	0,75086	0,99763	1,35	AOP
12	10,982	10,982	9,923	0,76704	0,99754	1,68	AOP
13	11,045	11,045	9,983	0,77720	0,99747	1,92	AOP
14	11,064	11,064	10,001	0,78118	0,99745	2,02	AOP
15	11,039	11,039	9,977	0,77709	0,99748	1,93	AOP
16	11,042	11,042	9,980	0,77655	0,99748	1,82	AOP
17	10,944	10,944	9,887	0,76078	0,99757	1,55	AOP
18	10,996	10,996	9,936	0,76844	0,99753	1,70	AOP
19	10,959	10,959	9,902	0,76322	0,99756	1,60	AOP
20	10,799	10,799	9,748	0,73564	0,99771	1,02	AOP
21	10,921	10,921	9,865	0,75639	0,99760	1,47	AOP
22	10,933	10,933	9,876	0,75681	0,99759	1,45	AOP
23	10,810	10,810	9,759	0,73718	0,99770	1,06	AOP
24	10,737	10,737	9,689	0,72519	0,99777	0,83	AOP
25	10,844	10,844	9,792	0,74251	0,99767	1,17	AOP
26	10,959	10,959	9,900	0,75725	0,99758	1,40	AOP
27	10,929	10,929	9,871	0,75269	0,99761	1,30	AOP
28	11,092	11,092	10,027	0,77950	0,99745	1,88	AOP
29	11,084	11,084	10,020	0,77969	0,99745	1,91	AOP
30	10,984	10,984	9,924	0,76327	0,99755	1,58	AOP
31	10,905	10,905	9,849	0,75085	0,99762	1,35	AOP
MEDIA MESE	10,975	10,975	9,916	0,76455	0,99755	1,63	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2021

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 02-12-2021

volume in m³
4.082.100

energia in kWh
45.013.581

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,027

LUN	1	+ 2.479.198	8	0	15	50	22	680	29	203.746	m ³
		27.343.075		0		544		7.400		2.231.426	kWh
MAR	2	264	9	0	16	434	23	1.874	30	1.354.379	m ³
		2.898		0		4.743		20.599		14.945.572	kWh
MER	3	810	10	0	17	1	24	1			m ³
		8.972		0		11		11			kWh
GIO	4	0	11	0	18	61	25	131			m ³
		0		0		664		1.441			kWh
VEN	5	0	12	670	19	0	26	572			m ³
		0		7.377		0		6.297			kWh
SAB	6	0	13	56	20	19	27	68			m ³
		0		597		204		749			kWh
DOM	7	0	14	132	21	13	28	38.941			m ³
		0		1.418		141		429.441			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 novembre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	11,029	11,029	9,967	0,77065	0,99751	1,75	AOP
02	10,978	10,978	9,918	0,76271	0,99755	1,59	AOP
03	11,077	11,077	10,012	0,77775	0,99746	1,87	AOP
04	11,062	11,062	9,998	0,77654	0,99747	1,89	AOP
05	11,063	11,063	9,999	0,77671	0,99747	1,89	AOP
06	11,063	11,063	10,000	0,77605	0,99747	1,87	AOP
07	11,061	11,061	9,997	0,77609	0,99747	1,89	AOP
08	11,061	11,061	9,997	0,77582	0,99747	1,86	AOP
09	11,064	11,064	10,000	0,77554	0,99748	1,84	AOP
10	11,059	11,059	9,996	0,77599	0,99747	1,88	AOP
11	11,062	11,062	9,999	0,77604	0,99747	1,86	AOP
12	11,010	11,010	9,949	0,76968	0,99752	1,74	AOP
13	10,659	10,659	9,616	0,71245	0,99784	0,57	AOP
14	10,746	10,746	9,698	0,72607	0,99776	0,84	AOP
15	10,879	10,879	9,825	0,74748	0,99764	1,28	AOP
16	10,928	10,928	9,871	0,75507	0,99760	1,44	AOP
17	10,921	10,921	9,864	0,75435	0,99760	1,43	AOP
18	10,888	10,888	9,833	0,74909	0,99763	1,32	AOP
19	10,892	10,892	9,837	0,74985	0,99763	1,33	AOP
20	10,730	10,730	9,683	0,72415	0,99778	0,82	AOP
21	10,867	10,867	9,813	0,74576	0,99765	1,24	AOP
22	10,882	10,882	9,827	0,74859	0,99764	1,30	AOP
23	10,992	10,992	9,933	0,77321	0,99751	1,90	AOP
24	11,004	11,004	9,945	0,77706	0,99749	2,00	AOP
25	11,001	11,001	9,943	0,77649	0,99749	1,98	AOP
26	11,008	11,008	9,949	0,77728	0,99749	2,00	AOP
27	11,013	11,013	9,953	0,77797	0,99748	2,01	AOP
28	11,028	11,028	9,968	0,77907	0,99747	2,02	AOP
29	10,952	10,952	9,896	0,76516	0,99755	1,70	AOP
30	11,035	11,035	9,974	0,77964	0,99747	2,02	AOP
MEDIA MESE	10,967	10,967	9,909	0,76361	0,99755	1,64	

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.ra Loredana Ventola
viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI MI

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2021

periodo dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 06 - emesso in data 05-01-2022

volume in m³

54.836.191

energia in kWh

604.289.122

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,020

LUN		6	2.510.729	13	1.975.133	20	891.457	27	1.886.334		m ³
			27.612.998		21.821.269		9.943.311		20.159.251		kWh
MAR		7	2.711.374	14	1.846.088	21	2.090.415	28	2.106.399		m ³
			29.789.866		20.522.960		23.324.851		23.418.944		kWh
MER	1	1.667.804	8	2.752.403	15	2.418.658	22	2.671.899	29	5.064	m ³
		18.399.214		30.097.527		26.631.843		29.831.752		56.342	kWh
GIO	2	2.646.492	9	+ 3.145.049	16	2.616.630	23	2.005.007	30	194	m ³
		29.227.858		34.718.196		29.065.526		22.387.908		2.159	kWh
VEN	3	2.728.973	10	2.152.621	17	2.144.263	24	2.578	31	0	m ³
		29.912.273		23.661.610		23.668.375		28.724		0	kWh
SAB	4	2.594.200	11	2.556.888	18	1.097.144	25	710			m ³
		28.367.577		28.084.858		11.996.172		7.681			kWh
DOM	5	2.612.706	12	1.877.819	19	1.047.678	26	73.482			m ³
		28.622.194		20.580.896		11.571.604		775.382			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 dicembre 2021

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,032	11,032	9,972	0,77923	0,99747	2,00	AOP
02	11,044	11,044	9,982	0,77813	0,99747	1,90	AOP
03	10,961	10,961	9,903	0,76263	0,99756	1,62	AOP
04	10,935	10,935	9,878	0,75738	0,99759	1,52	AOP
05	10,955	10,955	9,896	0,75837	0,99758	1,50	AOP
06	10,998	10,998	9,936	0,76297	0,99755	1,56	AOP
07	10,987	10,987	9,927	0,76218	0,99755	1,53	AOP
08	10,935	10,935	9,877	0,75424	0,99760	1,38	AOP
09	11,039	11,039	9,976	0,76936	0,99751	1,70	AOP
10	10,992	10,992	9,931	0,76064	0,99756	1,50	AOP
11	10,984	10,984	9,923	0,75885	0,99757	1,45	AOP
12	10,960	10,960	9,901	0,75615	0,99758	1,42	AOP
13	11,048	11,048	9,984	0,76828	0,99751	1,60	AOP
14	11,117	11,117	10,050	0,78159	0,99743	1,92	AOP
15	11,011	11,011	9,950	0,76658	0,99753	1,66	AOP
16	11,108	11,108	10,042	0,78105	0,99744	1,96	AOP
17	11,038	11,038	9,975	0,76893	0,99751	1,71	AOP
18	10,934	10,934	9,875	0,75217	0,99761	1,37	AOP
19	11,045	11,045	9,982	0,77053	0,99750	1,80	AOP
20	11,154	11,154	10,085	0,78753	0,99739	2,16	AOP
21	11,158	11,158	10,089	0,78648	0,99740	2,08	AOP
22	11,165	11,165	10,095	0,78636	0,99740	2,04	AOP
23	11,166	11,166	10,096	0,78585	0,99740	2,00	AOP
24	11,142	11,142	10,073	0,78250	0,99742	1,95	AOP
25	10,819	10,819	9,767	0,73455	0,99771	1,00	AOP
26	10,552	10,552	9,514	0,69439	0,99794	0,20	AOP
27	10,687	10,687	9,642	0,71528	0,99782	0,64	AOP
28	11,118	11,118	10,051	0,78244	0,99743	2,00	AOP
29	11,126	11,126	10,059	0,78506	0,99742	2,03	AOP
30	11,127	11,127	10,060	0,78473	0,99742	1,98	AOP
31	11,111	11,111	10,044	0,78254	0,99743	1,95	AOP
MEDIA MESE	11,014	11,014	9,953	0,76635	0,99753	1,65	

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))