



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

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: 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 GENNAIO 2019

periodo dal 01-01-2019 06 al 01-02-2019 06 - emesso in data 01-02-2019

volume in m³
84.508.822

energia in kWh
936.816.659

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,085

prelievi giornalieri

		7	+ 3.446.693	14	1.545.732	21	3.319.183	28	2.926.695		m ³
			38.551.261		17.230.275		37.208.041		32.530.215		kWh
1	1.518.443	8	3.286.525	15	1.521.074	22	2.904.088	29	2.772.515		m ³
	16.528.252		36.125.483		16.958.454		32.522.882		30.877.500		kWh
2	2.554.211	9	2.787.415	16	2.745.430	23	3.293.219	30	2.659.572		m ³
	28.338.971		30.839.960		30.649.981		36.831.361		29.385.611		kWh
3	2.172.462	10	2.881.653	17	3.413.986	24	3.156.486	31	2.579.038 X		m ³
	24.086.086		32.023.810		38.188.847		35.295.826		28.034.143		kWh
4	2.879.663	11	2.937.018	18	3.365.442	25	2.612.989				m ³
	31.653.256		32.386.497		37.507.851		29.215.830				kWh
5	2.834.381	12	1.613.335	19	3.289.755	26	3.261.277				m ³
	30.821.059		17.269.138		36.591.945		36.444.770				kWh
6	3.121.783	13	1.596.276	20	3.402.877	27	2.109.606				m ³
	34.267.812		17.116.868		37.839.992		23.494.682				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 gennaio 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,885	10,885	9,830	0,74883	0,99764	1,16	AOP
02	11,095	11,095	10,031	0,78250	0,99745	1,76	AOP
03	11,087	11,087	10,022	0,77965	0,99746	1,70	AOP
04	10,992	10,992	9,932	0,76480	0,99755	1,42	AOP
05	10,874	10,874	9,820	0,74504	0,99766	1,08	AOP
06	10,977	10,977	9,918	0,76109	0,99757	1,37	AOP
07	11,185	11,185	10,115	0,79279	0,99738	1,90	AOP
08	10,992	10,992	9,932	0,76372	0,99755	1,40	AOP
09	11,064	11,064	10,000	0,77481	0,99749	1,61	AOP
10	11,113	11,113	10,048	0,78645	0,99742	1,90	AOP
11	11,027	11,027	9,965	0,77050	0,99751	1,58	AOP
12	10,704	10,704	9,658	0,71876	0,99781	0,62	AOP
13	10,723	10,723	9,676	0,72154	0,99779	0,67	AOP
14	11,147	11,147	10,080	0,78917	0,99741	1,84	AOP
15	11,149	11,149	10,082	0,79096	0,99740	1,86	AOP
16	11,164	11,164	10,097	0,79503	0,99738	2,00	AOP
17	11,186	11,186	10,116	0,79545	0,99737	1,94	AOP
18	11,145	11,145	10,078	0,79123	0,99740	1,88	AOP
19	11,123	11,123	10,057	0,78476	0,99743	1,70	AOP
20	11,120	11,120	10,053	0,78019	0,99745	1,58	AOP
21	11,210	11,210	10,139	0,79614	0,99736	1,94	AOP
22	11,199	11,199	10,128	0,79460	0,99737	1,90	AOP
23	11,184	11,184	10,114	0,79458	0,99737	1,91	AOP
24	11,182	11,182	10,113	0,79511	0,99737	1,93	AOP
25	11,181	11,181	10,111	0,79436	0,99737	1,96	AOP
26	11,175	11,175	10,106	0,79370	0,99738	1,92	AOP
27	11,137	11,137	10,070	0,78755	0,99741	1,81	AOP
28	11,115	11,115	10,048	0,78253	0,99744	1,74	AOP
29	11,137	11,137	10,070	0,78803	0,99741	1,83	AOP
30	11,049	11,049	9,986	0,77369	0,99750	1,58	AOP
31	10,870	10,870	9,816	0,74459	0,99766	1,05	AOP
media mese	11,071	11,071	10,007	0,77684	0,99748	1,63	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

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

@ EMAIL.....: metrea@snam.it

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-02-2019 06 al 01-03-2019 06 - emesso in data 05-03-2019

volume in m³
57.911.683

energia in kWh
634.739.058

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,960

prelievi giornalieri

		4	2.279.846	11	1.765.486	18	+ 3.416.172	25	2.705.492		m ³
			25.240.175		19.252.625		37.594.973		29.874.043		kWh
		5	1.981.864	12	1.525.037	19	2.868.157	26	1.602.260		m ³
			21.433.859		16.883.685		31.650.112		17.238.715		kWh
		6	2.138.964	13	1.859.974	20	2.129.897	27	1.838.401		m ³
			23.070.866		20.662.451		23.629.077		20.167.259		kWh
		7	1.786.958	14	2.030.898	21	2.325.840	28	2.561.100		m ³
			19.383.133		22.500.319		25.537.723		28.571.632		kWh
	1	2.289.920	8	1.739.881	15	3.115.246	22	2.202.554			m ³
		24.740.296		19.244.824		34.373.624		24.032.067			kWh
	2	2.429.079	9	37.528	16	2.901.956	23	1.167.572			m ³
		26.272.918		417.349		32.072.418		12.566.577			kWh
	3	2.308.208	10	1.416.006	17	2.431.321	24	1.056.066			m ³
		24.889.407		15.750.235		26.576.770		11.111.926			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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,804	10,804	9,753	0,73540	0,99772	0,88	AOP
02	10,816	10,816	9,765	0,73755	0,99770	0,93	AOP
03	10,783	10,783	9,733	0,73314	0,99773	0,88	AOP
04	11,071	11,071	10,007	0,77686	0,99748	1,63	AOP(m)
05	10,815	10,815	9,764	0,73683	0,99771	0,91	AOP
06	10,786	10,786	9,736	0,73214	0,99773	0,83	AOP
07	10,847	10,847	9,794	0,74348	0,99767	1,03	AOP
08	11,061	11,061	9,999	0,77976	0,99747	1,67	AOP
09	11,121	11,121	10,056	0,78924	0,99742	1,83	AOP
10	11,123	11,123	10,058	0,79002	0,99741	1,85	AOP
11	10,905	10,905	9,850	0,75329	0,99762	1,20	AOP
12	11,071	11,071	10,008	0,78354	0,99746	1,71	AOP
13	11,109	11,109	10,044	0,78683	0,99743	1,76	AOP
14	11,079	11,079	10,016	0,78264	0,99746	1,68	AOP
15	11,034	11,034	9,974	0,77814	0,99749	1,59	AOP
16	11,052	11,052	9,990	0,77929	0,99748	1,61	AOP
17	10,931	10,931	9,875	0,76157	0,99758	1,32	AOP
18	11,005	11,005	9,946	0,77311	0,99752	1,47	AOP
19	11,035	11,035	9,975	0,77792	0,99749	1,56	AOP
20	11,094	11,094	10,031	0,78845	0,99743	1,76	AOP
21	10,980	10,980	9,922	0,76861	0,99754	1,38	AOP
22	10,911	10,911	9,856	0,75849	0,99760	1,22	AOP
23	10,763	10,763	9,715	0,72859	0,99775	0,78	AOP
24	10,522	10,522	9,485	0,69001	0,99796	0,11	AOP
25	11,042	11,042	9,979	0,77031	0,99751	1,53	AOP
26	10,759	10,759	9,710	0,72549	0,99777	0,71	AOP
27	10,970	10,970	9,911	0,75936	0,99758	1,29	AOP
28	11,156	11,156	10,088	0,78974	0,99740	1,80	AOP
 media mese	10,952	10,952	9,894	0,76106	0,99758	1,32	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-03-2019 06 al 01-04-2019 06 - emesso in data 02-04-2019

volume in m³
67.284.290

energia in kWh
728.168.877

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,822

prelievi giornalieri

		4	2.122.057	11	1.406.626	18	2.286.198	25	1.414.845		m ³
			23.425.387		14.875.070		24.823.538		15.227.977		kWh
		5	1.707.268	12	1.930.103	19	2.684.140	26	1.982.563		m ³
			19.012.136		20.860.553		29.318.861		21.290.744		kWh
		6	2.946.453	13	2.281.230	20	2.106.029	27	3.074.831		m ³
			32.360.893		24.555.160		22.625.070		33.226.624		kWh
		7	2.160.385	14	1.808.480	21	2.354.446	28	2.136.671		m ³
			23.319.196		19.216.908		25.293.813		22.956.393		kWh
	1	2.893.092	8	+ 3.199.450	15	2.433.335	22	2.819.514	29	2.086.467	m ³
		32.122.000		34.842.011		26.170.518		30.281.580		22.283.468	kWh
	2	2.138.395	9	1.230.801	16	2.366.982	23	2.218.393	30	2.230.137	m ³
		23.657.064		13.316.036		25.565.773		23.732.368		23.878.077	kWh
	3	2.565.347	10	727.724	17	1.606.487	24	2.068.932	31	2.296.909	m ³
		28.280.385		7.662.206		17.245.638		22.125.159		24.618.271	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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,103	11,103	10,038	0,78082	0,99745	1,65	AOP
02	11,063	11,063	9,999	0,77493	0,99749	1,59	AOP
03	11,024	11,024	9,962	0,77046	0,99752	1,52	AOP
04	11,039	11,039	9,977	0,77117	0,99751	1,47	AOP
05	11,136	11,136	10,070	0,78970	0,99741	1,76	AOP
06	10,983	10,983	9,925	0,77015	0,99754	1,39	AOP
07	10,794	10,794	9,745	0,73955	0,99771	0,85	AOP
08	10,890	10,890	9,837	0,75652	0,99762	1,11	AOP
09	10,819	10,819	9,770	0,74344	0,99769	0,92	AOP
10	10,529	10,529	9,492	0,69191	0,99795	0,13	AOP
11	10,575	10,575	9,536	0,69975	0,99791	0,24	AOP
12	10,808	10,808	9,758	0,74127	0,99770	0,87	AOP
13	10,764	10,764	9,717	0,73373	0,99774	0,76	AOP
14	10,626	10,626	9,585	0,70955	0,99787	0,40	AOP
15	10,755	10,755	9,708	0,73218	0,99775	0,77	AOP
16	10,801	10,801	9,752	0,74070	0,99770	0,90	AOP
17	10,735	10,735	9,689	0,72934	0,99776	0,71	AOP
18	10,858	10,858	9,808	0,75423	0,99764	1,12	AOP
19	10,923	10,923	9,870	0,76698	0,99757	1,32	AOP
20	10,743	10,743	9,698	0,73453	0,99775	0,80	AOP
21	10,743	10,743	9,698	0,73511	0,99774	0,81	AOP
22	10,740	10,740	9,694	0,73408	0,99775	0,80	AOP
23	10,698	10,698	9,654	0,72543	0,99779	0,68	AOP
24	10,694	10,694	9,650	0,72424	0,99779	0,65	AOP
25	10,763	10,763	9,717	0,73733	0,99773	0,86	AOP
26	10,739	10,739	9,693	0,73122	0,99776	0,78	AOP
27	10,806	10,806	9,758	0,74557	0,99769	1,00	AOP
28	10,744	10,744	9,698	0,73261	0,99775	0,78	AOP
29	10,680	10,680	9,637	0,72147	0,99781	0,61	AOP
30	10,707	10,707	9,663	0,72594	0,99779	0,66	AOP
31	10,718	10,718	9,673	0,72815	0,99777	0,69	AOP
media mese	10,806	10,806	9,757	0,74103	0,99770	0,92	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-04-2019 06 al 01-05-2019 06 - emesso in data 03-05-2019

volume in m³
67.369.385

energia in kWh
742.560.902

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,022

prelievi giornalieri

1	2.786.778	8	3.031.884	15	2.146.796	22	1.681.875	29	1.001.106	m ³
	30.311.784		33.684.231		23.728.536		18.115.476		10.675.794	kWh
2	2.826.701	9	2.835.114	16	2.045.051	23	2.690.149	30	2.351.625	m ³
	30.895.842		31.551.984		22.603.949		29.691.175		25.858.469	kWh
3	3.120.001	10	2.076.870	17	2.667.115	24	3.148.740			m ³
	34.126.571		23.074.026		29.431.614		34.607.801			kWh
4	2.510.387	11	2.891.959	18	2.924.582	25	2.329.482			m ³
	27.872.827		32.201.963		32.313.707		25.347.094			kWh
5	+ 3.346.044	12	2.693.736	19	3.321.778	26	1.251.057			m ³
	37.204.663		30.097.112		36.679.073		13.590.232			kWh
6	2.168.513	13	2.268.137	20	2.083.198	27	791.765			m ³
	24.126.876		25.078.791		22.927.677		8.615.195			kWh
7	1.672.242	14	1.286.712	21	1.402.180	28	17.808			m ³
	18.597.003		14.219.454		15.144.946		187.037			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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,877	10,877	9,826	0,75973	0,99762	1,15	AOP
02	10,930	10,930	9,876	0,76785	0,99757	1,26	AOP
03	10,938	10,938	9,884	0,76767	0,99757	1,33	AOP
04	11,103	11,103	10,040	0,79131	0,99742	1,79	AOP
05	11,119	11,119	10,055	0,79240	0,99741	1,77	AOP
06	11,126	11,126	10,062	0,79212	0,99741	1,79	AOP
07	11,121	11,121	10,057	0,79284	0,99741	1,79	AOP
08	11,110	11,110	10,046	0,79227	0,99741	1,81	AOP
09	11,129	11,129	10,065	0,79425	0,99740	1,88	AOP
10	11,110	11,110	10,047	0,79267	0,99741	1,78	AOP
11	11,135	11,135	10,070	0,79382	0,99740	1,89	AOP
12	11,173	11,173	10,105	0,79451	0,99737	1,97	AOP
13	11,057	11,057	9,996	0,78429	0,99746	1,74	AOP
14	11,051	11,051	9,990	0,78407	0,99746	1,69	AOP
15	11,053	11,053	9,992	0,78329	0,99747	1,67	AOP
16	11,053	11,053	9,992	0,78447	0,99746	1,70	AOP
17	11,035	11,035	9,976	0,78476	0,99747	1,71	AOP
18	11,049	11,049	9,989	0,78573	0,99746	1,75	AOP
19	11,042	11,042	9,983	0,78591	0,99746	1,72	AOP
20	11,006	11,006	9,948	0,77828	0,99750	1,58	AOP
21	10,801	10,801	9,752	0,74032	0,99770	0,96	AOP
22	10,771	10,771	9,723	0,73622	0,99773	0,91	AOP
23	11,037	11,037	9,979	0,78805	0,99745	1,82	AOP
24	10,991	10,991	9,935	0,77806	0,99750	1,64	AOP
25	10,881	10,881	9,829	0,75888	0,99761	1,29	AOP
26	10,863	10,863	9,812	0,75610	0,99763	1,21	AOP
27	10,881	10,881	9,830	0,75889	0,99761	1,24	AOP
28	10,503	10,503	9,467	0,68692	0,99798	0,04	AOP
29	10,664	10,664	9,621	0,71751	0,99783	0,57	AOP
30	10,996	10,996	9,940	0,78251	0,99749	1,70	AOP
media mese	10,987	10,987	9,930	0,77352	0,99752	1,50	

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

AQ → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-05-2019 06 al 01-06-2019 06 - emesso in data 03-06-2019

volume in m³
65.751.649

energia in kWh
708.072.998

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,769

prelievi giornalieri

		6	1.595.814	13	2.592.788	20	1.852.689	27	1.843.079		m ³
			17.228.408		28.181.013		20.092.412		19.571.656		kWh
		7	1.701.749	14	2.041.863	21	1.733.941	28	1.777.752		m ³
			18.087.890		22.176.674		18.731.765		18.957.947		kWh
1	1.091.995	8	1.558.599	15	2.485.424	22	2.440.452	29	2.304.545		m ³
	12.026.141		16.691.037		26.698.425		26.149.443		24.649.413		kWh
2	2.489.252	9	1.340.808	16	3.241.154	23	2.088.067	30	2.853.930		m ³
	27.369.326		14.335.919		34.829.441		22.348.581		30.708.287		kWh
3	2.506.810	10	1.098.246	17	2.879.706	24	2.228.654	31	2.713.405		m ³
	27.138.725		11.698.516		31.161.299		23.862.198		29.266.786		kWh
4	2.538.108	11	1.430.351	18	+ 3.314.829	25	2.694.908				m ³
	27.543.548		15.065.887		36.161.470		29.024.159				kWh
5	1.248.139	12	2.393.027	19	1.811.571	26	1.859.994				m ³
	13.427.479		25.643.677		19.429.099		19.816.376				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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,013	11,013	9,956	0,78515	0,99747	1,73	AOP
02	10,995	10,995	9,940	0,78347	0,99749	1,70	AOP
03	10,826	10,826	9,777	0,75137	0,99766	1,17	AOP
04	10,852	10,852	9,802	0,75297	0,99764	1,19	AOP
05	10,758	10,758	9,712	0,73438	0,99774	0,88	AOP
06	10,796	10,796	9,748	0,74259	0,99770	1,03	AOP
07	10,629	10,629	9,587	0,71076	0,99786	0,47	AOP
08	10,709	10,709	9,664	0,72544	0,99778	0,73	AOP
09	10,692	10,692	9,648	0,72327	0,99780	0,70	AOP
10	10,652	10,652	9,609	0,71573	0,99783	0,57	AOP
11	10,533	10,533	9,496	0,69321	0,99795	0,17	AOP
12	10,716	10,716	9,671	0,72789	0,99777	0,80	AOP
13	10,869	10,869	9,817	0,75663	0,99762	1,35	AOP
14	10,861	10,861	9,810	0,75543	0,99763	1,33	AOP
15	10,742	10,742	9,696	0,73278	0,99775	0,92	AOP
16	10,746	10,746	9,699	0,73331	0,99774	0,94	AOP
17	10,821	10,821	9,771	0,74686	0,99767	1,18	AOP
18	10,909	10,909	9,856	0,76492	0,99758	1,49	AOP
19	10,725	10,725	9,680	0,72967	0,99776	0,84	AOP
20	10,845	10,845	9,794	0,75282	0,99764	1,29	AOP
21	10,803	10,803	9,754	0,74529	0,99768	1,15	AOP
22	10,715	10,715	9,670	0,72733	0,99777	0,80	AOP
23	10,703	10,703	9,658	0,72463	0,99779	0,75	AOP
24	10,707	10,707	9,662	0,72570	0,99778	0,75	AOP
25	10,770	10,770	9,722	0,73612	0,99773	0,96	AOP
26	10,654	10,654	9,612	0,71580	0,99783	0,59	AOP
27	10,619	10,619	9,578	0,70879	0,99787	0,45	AOP
28	10,664	10,664	9,621	0,71732	0,99782	0,61	AOP
29	10,696	10,696	9,652	0,72319	0,99780	0,69	AOP
30	10,760	10,760	9,713	0,73567	0,99773	0,91	AOP
31	10,786	10,786	9,738	0,74134	0,99770	1,03	AOP
media mese	10,760	10,760	9,713	0,73612	0,99773	0,94	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 01-07-2019

volume in m³
75.549.890

energia in kWh
825.874.456

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,932

prelievi giornalieri

		3	2.591.574	10	2.923.510	17	3.143.571	24	2.522.048		m ³
			27.942.351		32.126.451		34.494.405		27.724.874		kWh
		4	+ 3.194.230	11	2.929.108	18	2.828.460	25	2.617.294		m ³
			34.510.461		32.214.330		31.067.805		28.819.024		kWh
		5	3.050.739	12	2.922.934	19	2.877.048	26	2.561.136		m ³
			32.868.662		32.134.736		31.589.987		28.185.302		kWh
		6	2.476.218	13	3.118.031	20	2.830.974	27	2.857.097		m ³
			26.782.774		34.267.161		31.084.095		31.442.352		kWh
		7	595.446	14	2.710.699	21	2.998.330	28	2.898.176		m ³
			6.301.605		29.825.821		32.909.670		31.850.954		kWh
1	1.451.441	8	724.684	15	2.521.545	22	2.788.819	29	2.607.403		m ³
	15.508.647		7.609.907		27.744.560		30.612.866		28.642.322		kWh
2	1.523.714	9	1.236.153	16	2.669.658	23	2.531.559	30	2.848.291		m ³
	16.212.317		13.022.872		29.280.809		27.788.923		31.308.415		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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,685	10,685	9,641	0,72155	0,99780	0,69	AOP
02	10,640	10,640	9,598	0,71322	0,99785	0,53	AOP
03	10,782	10,782	9,734	0,74010	0,99771	1,02	AOP
04	10,804	10,804	9,755	0,74490	0,99768	1,10	AOP
05	10,774	10,774	9,727	0,73975	0,99771	1,02	AOP
06	10,816	10,816	9,767	0,74785	0,99767	1,16	AOP
07	10,583	10,583	9,543	0,70285	0,99790	0,35	AOP
08	10,501	10,501	9,465	0,68703	0,99798	0,06	AOP
09	10,535	10,535	9,497	0,69380	0,99794	0,18	AOP
10	10,989	10,989	9,933	0,77977	0,99749	1,80	AOP
11	10,998	10,998	9,941	0,78195	0,99748	1,83	AOP
12	10,994	10,994	9,938	0,78132	0,99749	1,80	AOP
13	10,990	10,990	9,933	0,78003	0,99749	1,81	AOP
14	11,003	11,003	9,946	0,78098	0,99748	1,85	AOP
15	11,003	11,003	9,946	0,78101	0,99748	1,90	AOP
16	10,968	10,968	9,914	0,78095	0,99750	1,75	AOP
17	10,973	10,973	9,918	0,78109	0,99750	1,77	AOP
18	10,984	10,984	9,929	0,78238	0,99749	1,77	AOP
19	10,980	10,980	9,925	0,78163	0,99749	1,80	AOP
20	10,980	10,980	9,925	0,78110	0,99749	1,81	AOP
21	10,976	10,976	9,921	0,77993	0,99750	1,83	AOP
22	10,977	10,977	9,922	0,77969	0,99750	1,86	AOP
23	10,977	10,977	9,922	0,77954	0,99750	1,82	AOP
24	10,993	10,993	9,936	0,78071	0,99749	1,82	AOP
25	11,011	11,011	9,953	0,78159	0,99748	1,79	AOP
26	11,005	11,005	9,948	0,78212	0,99748	1,80	AOP
27	11,005	11,005	9,948	0,78182	0,99748	1,84	AOP
28	10,990	10,990	9,934	0,77972	0,99750	1,72	AOP
29	10,985	10,985	9,929	0,78037	0,99750	1,70	AOP
30	10,992	10,992	9,936	0,78069	0,99750	1,66	AOP
media mese	10,896	10,896	9,844	0,76298	0,99758	1,46	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-07-2019 06 al 01-08-2019 06 - emesso in data 01-08-2019

volume in m³
88.791.186

energia in kWh
977.282.536

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,007

prelievi giornalieri

1	3.028.066	8	3.039.570	15	2.921.722	22	2.808.482	29	3.111.911	m ³
	33.317.810		33.538.615		32.168.159		30.834.324		34.259.028	kWh
2	2.807.049	9	2.976.425	16	2.769.522	23	3.014.010	30	3.019.970	m ³
	30.883.153		32.841.873		30.473.051		33.166.166		33.228.730	kWh
3	3.068.587	10	2.744.836	17	3.191.908	24	2.691.640	31	2.518.446	m ³
	33.782.074		30.250.838		35.142.907		29.589.199		27.660.092	kWh
4	3.083.367	11	2.954.408	18	3.025.111	25	3.120.208			m ³
	33.969.454		32.613.710		33.303.447		34.325.408			kWh
5	3.105.141	12	3.077.851	19	+ 3.213.163	26	3.032.526			m ³
	34.147.236		33.927.152		35.364.072		33.318.363			kWh
6	2.846.754	13	2.134.074	20	2.915.528	27	2.898.577			m ³
	31.334.221		23.566.579		32.056.230		31.858.260			kWh
7	2.799.452	14	2.258.933	21	2.431.869	28	2.182.080			m ³
	30.852.760		24.888.924		26.711.649		23.909.051			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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,003	11,003	9,946	0,78156	0,99749	1,69	AOP
02	11,002	11,002	9,945	0,78154	0,99749	1,71	AOP
03	11,009	11,009	9,952	0,78256	0,99748	1,73	AOP
04	11,017	11,017	9,959	0,78248	0,99748	1,76	AOP
05	10,997	10,997	9,940	0,78081	0,99749	1,72	AOP
06	11,007	11,007	9,949	0,78161	0,99749	1,73	AOP
07	11,021	11,021	9,963	0,78257	0,99748	1,77	AOP
08	11,034	11,034	9,974	0,78348	0,99747	1,79	AOP
09	11,034	11,034	9,975	0,78270	0,99747	1,73	AOP
10	11,021	11,021	9,963	0,78251	0,99748	1,69	AOP
11	11,039	11,039	9,980	0,78603	0,99746	1,82	AOP
12	11,023	11,023	9,965	0,78481	0,99747	1,82	AOP
13	11,043	11,043	9,984	0,78718	0,99746	1,79	AOP
14	11,018	11,018	9,961	0,78501	0,99747	1,82	AOP
15	11,010	11,010	9,953	0,78407	0,99748	1,81	AOP
16	11,003	11,003	9,947	0,78394	0,99748	1,78	AOP
17	11,010	11,010	9,953	0,78370	0,99748	1,82	AOP
18	11,009	11,009	9,952	0,78318	0,99748	1,81	AOP
19	11,006	11,006	9,949	0,78295	0,99748	1,75	AOP
20	10,995	10,995	9,939	0,78216	0,99749	1,68	AOP
21	10,984	10,984	9,929	0,78147	0,99750	1,66	AOP
22	10,979	10,979	9,924	0,78145	0,99750	1,69	AOP
23	11,004	11,004	9,948	0,78337	0,99748	1,79	AOP
24	10,993	10,993	9,937	0,78207	0,99749	1,73	AOP
25	11,001	11,001	9,944	0,78197	0,99748	1,83	AOP
26	10,987	10,987	9,931	0,78173	0,99749	1,81	AOP
27	10,991	10,991	9,935	0,78218	0,99749	1,81	AOP
28	10,957	10,957	9,902	0,77359	0,99753	1,70	AOP
29	11,009	11,009	9,952	0,78358	0,99747	1,87	AOP
30	11,003	11,003	9,947	0,78394	0,99748	1,85	AOP
31	10,983	10,983	9,928	0,78274	0,99749	1,77	AOP
media mese	11,006	11,006	9,949	0,78268	0,99748	1,77	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 AGOSTO 2019

periodo dal 01-08-2019 06 al 01-09-2019 06 - emesso in data 03-09-2019

volume in m³
58.381.454

energia in kWh
642.690.141

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,008

prelievi giornalieri

		5	3.073.824	12	2.689.788	19	2.754.762	26	950.122		m ³
			33.793.621		29.644.154		30.291.363		10.472.245		kWh
		6	3.068.370	13	2.582.709	20	2.994.618	27	0		m ³
			33.742.865		28.505.359		32.925.825		0		kWh
		7	3.043.263	14	1.871.437	21	+ 3.136.624	28	0		m ³
			33.463.720		20.597.036		34.502.864		0		kWh
1	2.900.317	8	3.002.432	15	1.055.961	22	2.689.928	29	0		m ³
	31.903.487		33.032.757		11.636.690		29.594.588		0		kWh
2	2.961.418	9	2.995.481	16	2.502.558	23	2.240.891	30	0		m ³
	32.628.904		33.010.201		27.583.194		24.665.487		0		kWh
3	2.620.259	10	285	17	2.414.662	24	1.237.793	31	0		m ³
	28.880.495		3.138		26.590.258		13.625.625		0		kWh
4	2.378.802	11	55.881 X	18	2.322.656	25	836.613				m ³
	26.185.852		615.250		25.584.056		9.211.109				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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,000	11,000	9,944	0,78437	0,99748	1,76	AOP
02	11,018	11,018	9,961	0,78585	0,99747	1,72	AOP
03	11,022	11,022	9,964	0,78590	0,99746	1,83	AOP
04	11,008	11,008	9,951	0,78402	0,99748	1,78	AOP
05	10,994	10,994	9,939	0,78355	0,99749	1,64	AOP
06	10,997	10,997	9,941	0,78362	0,99748	1,75	AOP
07	10,996	10,996	9,940	0,78315	0,99749	1,78	AOP
08	11,002	11,002	9,946	0,78348	0,99748	1,77	AOP
09	11,020	11,020	9,962	0,78549	0,99747	1,75	AOP
10	11,010	11,010	9,953	0,78542	0,99747	1,81	AOP
11	11,010	11,010	9,953	0,78366	0,99748	1,74	AOP
12	11,021	11,021	9,963	0,78362	0,99748	1,73	AOP
13	11,037	11,037	9,978	0,78537	0,99746	1,83	AOP
14	11,006	11,006	9,949	0,78377	0,99748	1,76	AOP
15	11,020	11,020	9,963	0,78435	0,99747	1,77	AOP
16	11,022	11,022	9,964	0,78410	0,99747	1,78	AOP
17	11,012	11,012	9,954	0,78328	0,99748	1,79	AOP
18	11,015	11,015	9,957	0,78279	0,99748	1,78	AOP
19	10,996	10,996	9,940	0,78196	0,99749	1,84	AOP
20	10,995	10,995	9,938	0,78269	0,99748	1,87	AOP
21	11,000	11,000	9,944	0,78254	0,99748	1,83	AOP
22	11,002	11,002	9,945	0,78283	0,99748	1,84	AOP
23	11,007	11,007	9,950	0,78281	0,99748	1,85	AOP
24	11,008	11,008	9,951	0,78277	0,99748	1,85	AOP
25	11,010	11,010	9,953	0,78367	0,99747	1,88	AOP
26	11,022	11,022	9,964	0,78444	0,99747	1,89	AOP
27	11,018	11,018	9,960	0,78364	0,99747	1,90	AOP
28	11,019	11,019	9,961	0,78350	0,99747	1,89	AOP
29	11,019	11,019	9,961	0,78345	0,99747	1,88	AOP
30	11,021	11,021	9,963	0,78344	0,99747	1,87	AOP
31	11,024	11,024	9,965	0,78299	0,99747	1,84	AOP
media mese	11,011	11,011	9,954	0,78376	0,99748	1,81	

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

AQ → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-09-2019 06 al 01-10-2019 06 - emesso in data 04-10-2019

volume in m³
35.181.097

energia in kWh
387.198.319

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,006

prelievi giornalieri

	2	0	9	0	16	33.850	23	2.355.605	30	2.673.253	m ³
		0		0		355.899		26.001.168		29.592.911	kWh
	3	0	10	0	17	1.581.076	24	2.443.993			m ³
		0		0		17.115.148		27.045.227			kWh
	4	0	11	0	18	2.341.376	25	2.831.716			m ³
		0		0		25.720.015		31.270.640			kWh
	5	2.304	12	0	19	2.356.126	26	3.095.495			m ³
		25.402		0		25.924.454		34.118.546			kWh
	6	0	13	0	20	2.089.561	27	+ 3.238.129			m ³
		0		0		22.993.529		35.816.945			kWh
	7	0	14	0	21	2.437.690	28	2.996.945			m ³
		0		0		26.831.654		32.678.688			kWh
1	0	8	0	15	589	22	2.035.114	29	2.668.275		m ³
	0		0		6.497		22.406.605		29.294.991		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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,026	11,026	9,967	0,78340	0,99747	1,85	AOP
02	11,024	11,024	9,966	0,78317	0,99747	1,84	AOP
03	11,024	11,024	9,966	0,78357	0,99747	1,86	AOP
04	11,011	11,011	9,954	0,78377	0,99748	1,81	AOP(m)
05	11,025	11,025	9,967	0,78161	0,99748	1,64	AOP
06	11,058	11,058	9,997	0,78499	0,99746	1,73	AOP
07	11,059	11,059	9,998	0,78475	0,99746	1,72	AOP
08	11,061	11,061	10,000	0,78475	0,99746	1,72	AOP
09	11,061	11,061	10,000	0,78476	0,99746	1,72	AOP
10	11,062	11,062	10,001	0,78450	0,99746	1,71	AOP
11	11,063	11,063	10,001	0,78444	0,99746	1,70	AOP
12	11,063	11,063	10,001	0,78453	0,99746	1,71	AOP
13	11,063	11,063	10,001	0,78461	0,99746	1,72	AOP
14	11,063	11,063	10,002	0,78465	0,99746	1,72	AOP
15	11,031	11,031	9,972	0,78361	0,99747	1,73	AOP
16	10,514	10,514	9,477	0,68982	0,99796	0,11	AOP
17	10,825	10,825	9,776	0,74880	0,99766	1,17	AOP
18	10,985	10,985	9,930	0,78224	0,99750	1,68	AOP
19	11,003	11,003	9,947	0,78377	0,99748	1,70	AOP
20	11,004	11,004	9,947	0,78252	0,99749	1,72	AOP
21	11,007	11,007	9,950	0,78277	0,99748	1,75	AOP
22	11,010	11,010	9,953	0,78423	0,99748	1,78	AOP
23	11,038	11,038	9,979	0,78621	0,99746	1,82	AOP
24	11,066	11,066	10,005	0,78708	0,99744	1,89	AOP
25	11,043	11,043	9,984	0,78592	0,99746	1,78	AOP
26	11,022	11,022	9,964	0,78634	0,99747	1,79	AOP
27	11,061	11,061	10,001	0,78763	0,99745	1,80	AOP
28	10,904	10,904	9,851	0,76047	0,99760	1,35	AOP
29	10,979	10,979	9,922	0,77223	0,99753	1,58	AOP
30	11,070	11,070	10,009	0,78708	0,99744	1,85	AOP
media mese	11,007	11,007	9,950	0,77894	0,99750	1,66	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snam.it
TELEFONO.....: 02 3703 7744
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06 - emesso in data 06-11-2019

volume in m³
64.223.439

energia in kWh
704.535.330

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,970

prelievi giornalieri

		7	2.862.110	14	1.060.345	21	2.922.605	28	3.247.781		m ³
			31.448.865		11.705.148		32.119.429		35.842.511		kWh
1	2.978.991	8	2.850.535	15	5.210	22	2.701.460	29	3.283.048		m ³
	32.962.535		31.432.849		57.534		29.794.402		36.208.736		kWh
2	2.707.078	9	3.016.397	16	0	23	2.515.588	30	3.224.448		m ³
	29.918.626		33.294.990		0		27.095.398		35.546.315		kWh
3	1.506.402	10	2.906.753	17	0	24	+ 3.313.050	31	3.237.712		m ³
	16.660.806		32.093.460		0		35.847.201		35.692.537		kWh
4	2.339.245	11	2.005.910	18	1.372	25	3.145.291				m ³
	25.843.979		22.149.258		14.953		34.041.484				kWh
5	3.254.910	12	13.173	19	329	26	2.936.242				m ³
	35.345.068		145.469		3.524		31.687.924				kWh
6	3.218.960	13	2.565	20	292.601	27	2.673.328				m ³
	35.202.547		28.330		3.153.361		29.198.088				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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,065	11,065	10,004	0,78611	0,99745	1,80	AOP
02	11,052	11,052	9,992	0,78631	0,99745	1,77	AOP
03	11,060	11,060	10,000	0,78622	0,99745	1,78	AOP
04	11,048	11,048	9,988	0,78524	0,99746	1,76	AOP
05	10,859	10,859	9,807	0,75197	0,99765	1,12	AOP
06	10,936	10,936	9,882	0,76896	0,99756	1,49	AOP
07	10,988	10,988	9,933	0,78026	0,99750	1,65	AOP
08	11,027	11,027	9,968	0,78393	0,99747	1,69	AOP
09	11,038	11,038	9,979	0,78474	0,99747	1,68	AOP
10	11,041	11,041	9,982	0,78506	0,99747	1,69	AOP
11	11,042	11,042	9,982	0,78588	0,99746	1,75	AOP
12	11,043	11,043	9,983	0,78600	0,99746	1,73	AOP
13	11,045	11,045	9,985	0,78607	0,99746	1,73	AOP
14	11,039	11,039	9,980	0,78677	0,99746	1,74	AOP
15	11,043	11,043	9,984	0,78686	0,99746	1,74	AOP
16	11,040	11,040	9,981	0,78610	0,99746	1,72	AOP
17	11,042	11,042	9,983	0,78604	0,99746	1,71	AOP
18	10,899	10,899	9,846	0,76028	0,99760	1,28	AOP
19	10,710	10,710	9,665	0,72571	0,99778	0,71	AOP
20	10,777	10,777	9,729	0,73871	0,99772	0,92	AOP
21	10,990	10,990	9,933	0,77709	0,99751	1,58	AOP
22	11,029	11,029	9,970	0,78329	0,99747	1,70	AOP
23	10,771	10,771	9,723	0,73672	0,99773	0,89	AOP
24	10,820	10,820	9,770	0,74621	0,99768	1,07	AOP
25	10,823	10,823	9,773	0,74768	0,99767	1,10	AOP
26	10,792	10,792	9,744	0,74157	0,99770	0,99	AOP
27	10,922	10,922	9,868	0,76474	0,99758	1,38	AOP
28	11,036	11,036	9,977	0,78335	0,99747	1,68	AOP
29	11,029	11,029	9,970	0,78410	0,99747	1,70	AOP
30	11,024	11,024	9,966	0,78404	0,99748	1,67	AOP
31	11,024	11,024	9,966	0,78406	0,99748	1,67	AOP
media mese	10,969	10,969	9,913	0,77291	0,99753	1,51	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7853
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 03-12-2019

volume in m³
75.772.855

energia in kWh
833.253.476

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,997

prelievi giornalieri

		4	1.913.064	11	3.140.301	18	2.918.058	25	2.970.023		m ³
			20.777.788		34.587.275		32.186.180		32.836.574		kWh
		5	1.830.912	12	2.639.533	19	3.175.776	26	3.164.849		m ³
			19.971.588		29.069.177		34.990.700		34.968.417		kWh
		6	3.200.971	13	2.966.557	20	2.822.001	27	3.187.007		m ³
			35.303.509		32.703.324		31.047.655		35.194.118		kWh
		7	+ 3.238.183	14	3.232.298	21	2.897.009	28	2.648.730		m ³
			35.571.440		35.691.035		31.875.790		28.849.967		kWh
1	2.928.880	8	1.840.165	15	2.282.496	22	2.811.408	29	2.611.637		m ³
	32.296.760		20.216.053		25.203.321		30.866.448		28.456.397		kWh
2	2.425.745	9	1.847.127	16	976.356	23	2.432.651	30	3.129.132		m ³
	26.775.373		20.290.690		10.777.018		26.705.643		34.589.425		kWh
3	1.231.270	10	1.445.471	17	1.428.833	24	2.436.412				m ³
	13.330.960		15.917.527		15.741.453		26.461.871				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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,027	11,027	9,969	0,78385	0,99748	1,66	AOP
02	11,038	11,038	9,979	0,78483	0,99747	1,66	AOP
03	10,827	10,827	9,777	0,74601	0,99768	1,02	AOP
04	10,861	10,861	9,810	0,75196	0,99765	1,10	AOP
05	10,908	10,908	9,854	0,76154	0,99760	1,28	AOP
06	11,029	11,029	9,970	0,78450	0,99747	1,65	AOP
07	10,985	10,985	9,929	0,77902	0,99751	1,55	AOP
08	10,986	10,986	9,930	0,77954	0,99751	1,58	AOP
09	10,985	10,985	9,929	0,77905	0,99751	1,59	AOP
10	11,012	11,012	9,955	0,78142	0,99749	1,60	AOP
11	11,014	11,014	9,956	0,78219	0,99748	1,68	AOP
12	11,013	11,013	9,956	0,78252	0,99748	1,68	AOP
13	11,024	11,024	9,966	0,78299	0,99748	1,65	AOP
14	11,042	11,042	9,983	0,78406	0,99747	1,73	AOP
15	11,042	11,042	9,982	0,78406	0,99746	1,76	AOP
16	11,038	11,038	9,979	0,78404	0,99747	1,75	AOP
17	11,017	11,017	9,959	0,78111	0,99749	1,69	AOP
18	11,030	11,030	9,972	0,78337	0,99747	1,76	AOP
19	11,018	11,018	9,960	0,78238	0,99748	1,74	AOP
20	11,002	11,002	9,946	0,78177	0,99749	1,68	AOP
21	11,003	11,003	9,946	0,78103	0,99749	1,69	AOP
22	10,979	10,979	9,923	0,77697	0,99752	1,57	AOP
23	10,978	10,978	9,922	0,77573	0,99752	1,57	AOP
24	10,861	10,861	9,809	0,75253	0,99764	1,14	AOP
25	11,056	11,056	9,995	0,78427	0,99746	1,66	AOP
26	11,049	11,049	9,988	0,78355	0,99747	1,66	AOP
27	11,043	11,043	9,984	0,78533	0,99747	1,64	AOP
28	10,892	10,892	9,839	0,75733	0,99762	1,21	AOP
29	10,896	10,896	9,843	0,75881	0,99761	1,25	AOP
30	11,054	11,054	9,994	0,78689	0,99745	1,72	AOP
media mese	10,990	10,990	9,933	0,77675	0,99751	1,56	

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

- AQ** → Analizzatore di 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

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

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.it
TELEFONO.....: 02 3703 7853
FAX.....: 02 3703 9001
INDIRIZZO.....: 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 2019

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 03-01-2020

volume in m³
63.988.653

energia in kWh
710.139.097

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,098

prelievi giornalieri

	2	+ 3.183.752	9	1.882.213	16	2.767.443	23	1.657.985	30	2.167.909	m ³
		35.135.887		20.935.855		30.782.268		18.476.585		24.144.003	kWh
	3	2.521.309	10	2.726.410	17	2.593.834	24	1.361.612	31	2.143.145	m ³
		27.903.327		30.394.019		28.685.210		15.162.911		23.836.059	kWh
	4	2.092.544	11	2.956.696	18	2.474.750	25	2.012.252			m ³
		23.225.146		32.872.546		27.454.877		22.384.291			kWh
	5	2.594.060	12	2.671.840	19	2.582.496	26	2.799.502			m ³
		28.879.670		29.686.814		28.637.298		31.046.477			kWh
	6	1.164.446	13	991.682	20	1.986.815	27	2.933.692			m ³
		12.976.586		11.062.213		21.958.279		32.393.827			kWh
	7	1.068.464	14	1.883.928	21	1.455.426	28	1.271.776			m ³
		11.906.963		21.002.029		15.849.589		14.157.410			kWh
1	2.274.147	8	1.294.427	15	2.030.273	22	1.242.934	29	1.200.891		m ³
	25.131.598		14.409.561		22.511.667		13.763.008		13.373.122		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 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,051	11,051	9,992	0,78703	0,99745	1,71	AOP
02	11,036	11,036	9,977	0,78565	0,99747	1,66	AOP
03	11,067	11,067	10,006	0,78805	0,99745	1,71	AOP
04	11,099	11,099	10,036	0,78914	0,99743	1,73	AOP
05	11,133	11,133	10,067	0,79128	0,99741	1,79	AOP
06	11,144	11,144	10,078	0,79169	0,99740	1,82	AOP
07	11,144	11,144	10,078	0,79155	0,99740	1,84	AOP
08	11,132	11,132	10,066	0,79099	0,99741	1,86	AOP
09	11,123	11,123	10,058	0,79120	0,99741	1,83	AOP
10	11,148	11,148	10,082	0,79460	0,99739	1,89	AOP
11	11,118	11,118	10,053	0,78981	0,99742	1,78	AOP
12	11,111	11,111	10,046	0,78815	0,99742	1,78	AOP
13	11,155	11,155	10,088	0,79292	0,99739	1,86	AOP
14	11,148	11,148	10,081	0,79263	0,99739	1,87	AOP
15	11,088	11,088	10,025	0,78539	0,99744	1,75	AOP
16	11,123	11,123	10,058	0,79059	0,99741	1,80	AOP
17	11,059	11,059	9,997	0,77934	0,99748	1,51	AOP
18	11,094	11,094	10,030	0,78418	0,99745	1,57	AOP
19	11,089	11,089	10,026	0,78289	0,99746	1,56	AOP
20	11,052	11,052	9,990	0,77692	0,99749	1,48	AOP
21	10,890	10,890	9,835	0,75108	0,99764	1,08	AOP
22	11,073	11,073	10,010	0,78003	0,99747	1,61	AOP
23	11,144	11,144	10,078	0,79308	0,99740	1,86	AOP
24	11,136	11,136	10,071	0,79214	0,99740	1,83	AOP
25	11,124	11,124	10,060	0,79224	0,99741	1,86	AOP
26	11,090	11,090	10,027	0,78651	0,99744	1,76	AOP
27	11,042	11,042	9,981	0,77777	0,99749	1,61	AOP
28	11,132	11,132	10,067	0,79283	0,99740	1,87	AOP
29	11,136	11,136	10,071	0,79327	0,99740	1,86	AOP
30	11,137	11,137	10,071	0,79321	0,99740	1,87	AOP
31	11,122	11,122	10,058	0,79239	0,99740	1,88	AOP
media mese	11,101	11,101	10,038	0,78737	0,99743	1,74	

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

- AQ** → Analizzatore di 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>)