



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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

46.748.363

energia in kWh

501.760.854

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,733

LUN		3	1.514.421	10	1.525.684	17	1.563.648	24	1.615.883	31	1.600.656	m ³
			16.328.487		16.382.795		16.784.198		17.304.491		17.181.442	kWh
MAR		4	1.418.249	11	1.508.901	18	1.508.447	25	1.613.063			m ³
			15.266.032		16.164.856		16.176.586		17.280.744			kWh
MER		5	1.453.392	12	1.584.186	19	1.384.446	26	1.608.343			m ³
			15.631.231		16.960.295		14.834.339		17.226.962			kWh
GIO		6	1.520.761	13	1.585.172	20	1.115.741	27	+ 1.622.805			m ³
			16.358.826		16.970.851		11.940.660		17.393.224			kWh
VEN		7	1.536.337	14	1.562.355	21	1.501.569	28	1.614.895			m ³
			16.523.304		16.725.010		16.071.293		17.303.600			kWh
SAB	1	1.342.738	8	1.440.348	15	1.536.701	22	1.586.423	29	1.593.133		m ³
		14.470.687		15.459.255		16.448.848		16.976.313		17.081.572		kWh
DOM	2	1.329.921	9	1.462.180	16	1.435.345	23	1.496.477	30	1.566.143		m ³
		14.335.218		15.946.535		15.406.993		16.016.793		16.809.413		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 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,777	10,777	9,726	0,72394	0,99777	0,58	AOP
02	10,779	10,779	9,728	0,72312	0,99777	0,55	AOP
03	10,782	10,782	9,731	0,72470	0,99776	0,59	AOP
04	10,764	10,764	9,714	0,72413	0,99777	0,61	AOP
05	10,755	10,755	9,705	0,72110	0,99778	0,55	AOP
06	10,757	10,757	9,707	0,72075	0,99778	0,54	AOP
07	10,755	10,755	9,705	0,71921	0,99779	0,52	AOP
08	10,733	10,733	9,684	0,71613	0,99781	0,48	AOP
09	10,906	10,906	9,849	0,74404	0,99765	0,98	AOP
10	10,738	10,738	9,689	0,71811	0,99780	0,54	AOP
11	10,713	10,713	9,665	0,71539	0,99781	0,54	AOP
12	10,706	10,706	9,658	0,71359	0,99782	0,52	AOP
13	10,706	10,706	9,659	0,71317	0,99782	0,51	AOP
14	10,705	10,705	9,657	0,71211	0,99783	0,48	AOP
15	10,704	10,704	9,656	0,71135	0,99783	0,47	AOP
16	10,734	10,734	9,685	0,71406	0,99781	0,47	AOP
17	10,734	10,734	9,685	0,71711	0,99780	0,58	AOP
18	10,724	10,724	9,676	0,71569	0,99781	0,53	AOP
19	10,715	10,715	9,666	0,71160	0,99782	0,44	AOP
20	10,702	10,702	9,655	0,71209	0,99783	0,50	AOP
21	10,703	10,703	9,656	0,71273	0,99782	0,52	AOP
22	10,701	10,701	9,654	0,71249	0,99782	0,51	AOP
23	10,703	10,703	9,655	0,71307	0,99782	0,52	AOP
24	10,709	10,709	9,662	0,71555	0,99781	0,58	AOP
25	10,713	10,713	9,666	0,71729	0,99780	0,63	AOP
26	10,711	10,711	9,664	0,71662	0,99781	0,61	AOP
27	10,718	10,718	9,670	0,71855	0,99780	0,64	AOP
28	10,715	10,715	9,667	0,71760	0,99780	0,62	AOP
29	10,722	10,722	9,675	0,72051	0,99779	0,68	AOP
30	10,733	10,733	9,685	0,71981	0,99779	0,63	AOP
31	10,734	10,734	9,686	0,72108	0,99779	0,66	AOP
MEDIA MESE	10,734	10,734	9,685	0,71796	0,99780	0,57	

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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

37.226.488

energia in kWh

400.296.777

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,753

LUN		7	1.644.152	14	743.510	21	1.436.358	28	1.131.187	m ³
			17.640.107		8.012.064		15.627.575		12.160.260	kWh
MAR	1	1.665.702	8	1.637.829	15	759.558	22	1.583.792		m ³
		17.874.648		17.596.835		8.222.975		17.017.845		kWh
MER	2	1.475.864	9	1.667.488	16	612.334	23	1.620.210		m ³
		15.828.641		17.905.486		6.612.595		17.404.296		kWh
GIO	3	1.606.848	10	1.518.078	17	694.609	24	1.588.640		m ³
		17.241.479		16.282.905		7.485.801		17.046.107		kWh
VEN	4	+ 1.777.523	11	1.635.957	18	822.214	25	1.493.473		m ³
		19.090.597		17.539.095		8.879.911		16.038.407		kWh
SAB	5	1.599.096	12	1.589.839	19	609.472	26	1.487.846		m ³
		17.187.084		17.039.894		6.627.399		15.986.905		kWh
DOM	6	1.422.207	13	1.394.465	20	610.166	27	1.398.071		m ³
		15.295.836		14.944.481		6.634.945		15.072.603		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.



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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

51.551.943

energia in kWh

556.242.473

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,790

LUN		7	2.086.388	14	1.681.436	21	1.594.199	28	1.557.209	m ³	
			22.472.485		18.120.836		17.201.407		16.881.703	kWh	
MAR	1	1.259.949	8	1.956.265	15	1.801.948	22	1.819.222	29	1.611.843	m ³
		13.664.147		21.059.193		19.412.386		19.593.021		17.422.411	kWh
MER	2	1.578.831	9	1.696.270	16	1.818.383	23	1.561.049	30	+ 2.224.170	m ³
		16.980.327		18.258.650		19.562.164		16.793.765		24.047.726	kWh
GIO	3	1.600.168	10	1.606.621	17	1.868.663	24	1.553.600	31	1.841.070	m ³
		17.205.006		17.280.815		20.123.632		16.817.720		19.992.179	kWh
VEN	4	1.591.543	11	1.614.683	18	1.574.294	25	1.554.141			m ³
		17.128.186		17.370.760		16.937.829		16.860.876			kWh
SAB	5	1.571.219	12	1.609.029	19	1.580.076	26	1.511.439			m ³
		16.909.459		17.322.806		17.025.319		16.444.456			kWh
DOM	6	1.598.545	13	1.691.416	20	1.478.063	27	1.460.211			m ³
		17.235.512		18.199.636		16.022.203		15.895.857			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,845	10,845	9,789	0,72746	0,99773	0,52	AOP
02	10,755	10,755	9,704	0,71832	0,99779	0,47	AOP
03	10,752	10,752	9,702	0,71693	0,99780	0,44	AOP
04	10,762	10,762	9,712	0,71870	0,99779	0,47	AOP
05	10,762	10,762	9,711	0,71882	0,99779	0,48	AOP
06	10,782	10,782	9,730	0,71831	0,99779	0,40	AOP
07	10,771	10,771	9,720	0,72054	0,99778	0,50	AOP
08	10,765	10,765	9,714	0,71866	0,99779	0,47	AOP
09	10,764	10,764	9,713	0,71774	0,99779	0,45	AOP
10	10,756	10,756	9,705	0,71768	0,99779	0,47	AOP
11	10,758	10,758	9,708	0,71802	0,99779	0,48	AOP
12	10,766	10,766	9,715	0,71809	0,99779	0,45	AOP
13	10,760	10,760	9,709	0,71744	0,99779	0,45	AOP
14	10,777	10,777	9,725	0,71867	0,99779	0,43	AOP
15	10,773	10,773	9,722	0,71829	0,99779	0,43	AOP
16	10,758	10,758	9,707	0,71849	0,99779	0,49	AOP
17	10,769	10,769	9,718	0,71795	0,99779	0,43	AOP
18	10,759	10,759	9,708	0,71872	0,99779	0,51	AOP
19	10,775	10,775	9,723	0,71749	0,99779	0,40	AOP
20	10,840	10,840	9,783	0,71727	0,99777	0,16	AOP
21	10,790	10,790	9,738	0,72093	0,99777	0,45	AOP
22	10,770	10,770	9,720	0,72281	0,99777	0,60	AOP
23	10,758	10,758	9,707	0,71933	0,99779	0,52	AOP
24	10,825	10,825	9,769	0,71665	0,99778	0,17	AOP
25	10,849	10,849	9,791	0,71727	0,99777	0,17	AOP
26	10,880	10,880	9,819	0,71671	0,99776	0,12	AOP
27	10,886	10,886	9,825	0,71809	0,99775	0,17	AOP
28	10,841	10,841	9,785	0,72364	0,99775	0,45	AOP
29	10,809	10,809	9,756	0,72702	0,99775	0,64	AOP
30	10,812	10,812	9,759	0,72693	0,99774	0,62	AOP
31	10,859	10,859	9,802	0,72592	0,99773	0,48	AOP
MEDIA MESE	10,791	10,791	9,738	0,71964	0,99778	0,43	

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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-04-2022 06 al 01-05-2022 06 - emesso in data 02-05-2022

volume in m³

46.238.553

energia in kWh

503.410.719

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,887

LUN		4	1.651.950	11	1.434.656	18	1.381.943	25	1.491.382	m ³	
			17.816.281		15.898.858		15.111.547		16.209.831	kWh	
MAR		5	1.663.616	12	1.507.314	19	1.422.157	26	1.626.786	m ³	
			17.918.808		16.595.527		15.497.245		17.717.326	kWh	
MER		6	1.512.464	13	1.523.170	20	1.544.662	27	1.669.235	m ³	
			16.287.725		16.695.466		16.693.162		18.179.638	kWh	
GIO		7	1.576.458	14	1.454.732	21	1.540.274	28	1.651.661	m ³	
			17.002.100		16.004.961		16.561.026		18.122.024	kWh	
VEN	1	1.962.626	8	1.489.182	15	1.481.509	22	1.526.973	29	+ 1.984.964	m ³
		21.294.492		16.272.292		16.209.190		16.404.271		21.648.017	kWh
SAB	2	1.568.778	9	1.451.882	16	1.349.394	23	1.512.606	30	1.700.371	m ³
		16.939.665		15.940.212		14.685.455		16.346.733		18.539.145	kWh
DOM	3	1.564.142	10	1.334.016	17	1.258.874	24	1.400.776			m ³
		16.806.706		14.720.867		13.751.940		15.540.209			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,850	10,850	9,794	0,72764	0,99773	0,57	AOP
02	10,798	10,798	9,746	0,72500	0,99776	0,61	AOP
03	10,745	10,745	9,695	0,71538	0,99781	0,43	AOP
04	10,785	10,785	9,732	0,71913	0,99778	0,43	AOP
05	10,771	10,771	9,720	0,72086	0,99778	0,54	AOP
06	10,769	10,769	9,718	0,72099	0,99778	0,56	AOP
07	10,785	10,785	9,733	0,72089	0,99777	0,51	AOP
08	10,927	10,927	9,867	0,73697	0,99767	0,65	AOP
09	10,979	10,979	9,916	0,74631	0,99762	0,86	AOP
10	11,035	11,035	9,972	0,76437	0,99753	1,40	AOP
11	11,082	11,082	10,015	0,76869	0,99750	1,46	AOP
12	11,010	11,010	9,945	0,74847	0,99760	0,89	AOP
13	10,961	10,961	9,898	0,73798	0,99766	0,65	AOP
14	11,002	11,002	9,935	0,73719	0,99765	0,54	AOP
15	10,941	10,941	9,878	0,72895	0,99770	0,40	AOP
16	10,883	10,883	9,824	0,72217	0,99774	0,30	AOP
17	10,924	10,924	9,861	0,72025	0,99774	0,08	AOP
18	10,935	10,935	9,871	0,72087	0,99773	0,09	AOP
19	10,897	10,897	9,836	0,72073	0,99774	0,19	AOP
20	10,807	10,807	9,754	0,72392	0,99776	0,55	AOP
21	10,752	10,752	9,703	0,72031	0,99779	0,56	AOP
22	10,743	10,743	9,694	0,71899	0,99779	0,58	AOP
23	10,807	10,807	9,755	0,72962	0,99773	0,78	AOP
24	11,094	11,094	10,027	0,77265	0,99748	1,52	AOP
25	10,869	10,869	9,814	0,73978	0,99768	0,96	AOP
26	10,891	10,891	9,835	0,74295	0,99766	1,01	AOP
27	10,891	10,891	9,835	0,74187	0,99766	0,97	AOP
28	10,972	10,972	9,907	0,73517	0,99767	0,51	AOP
29	10,906	10,906	9,845	0,72664	0,99772	0,40	AOP
30	10,903	10,903	9,843	0,73058	0,99770	0,55	AOP
MEDIA MESE	10,890	10,890	9,832	0,73284	0,99770	0,65	

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))



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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-05-2022 06 al 01-06-2022 06 - emesso in data 15-06-2022 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

29.698.434

energia in kWh

321.406.508

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,822

LUN	2	1.553.998	9	1.497.410	16	1.686.799	23	21.621	30	51.396 X	m ³
		16.767.638		16.157.054		18.374.302		234.091		559.754	kWh
MAR	3	1.806.800	10	1.476.945	17	1.801.957	24	9.941 X	31	7.582	m ³
		19.502.599		15.959.868		19.679.172		107.631		83.205	kWh
MER	4	1.522.131	11	1.624.313	18	1.518.410	25	0			m ³
		16.397.917		17.545.829		16.529.411		0			kWh
GIO	5	1.656.185	12	1.481.788	19	565.171	26	0			m ³
		17.847.050		15.998.865		6.150.191		0			kWh
VEN	6	+ 2.028.771	13	1.608.340	20	589.360	27	1			m ³
		21.866.094		17.368.464		6.377.465		11			kWh
SAB	7	1.443.289	14	1.552.610	21	16.446	28	2			m ³
		15.561.542		16.897.055		177.814		22			kWh
DOM	1	1.457.785	8	1.426.882	15	1.283.965	22	8.536	29	0	m ³
		15.932.132		15.376.080		13.862.970		92.283		0	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,929	10,929	9,869	0,74040	0,99766	0,82	AOP
02	10,790	10,790	9,738	0,72414	0,99776	0,61	AOP
03	10,794	10,794	9,741	0,72184	0,99777	0,45	AOP
04	10,773	10,773	9,722	0,71902	0,99779	0,42	AOP
05	10,776	10,776	9,725	0,71925	0,99779	0,42	AOP
06	10,778	10,778	9,726	0,71917	0,99779	0,41	AOP
07	10,782	10,782	9,730	0,71943	0,99778	0,42	AOP
08	10,776	10,776	9,725	0,71928	0,99778	0,43	AOP
09	10,790	10,790	9,738	0,72074	0,99778	0,45	AOP
10	10,806	10,806	9,752	0,72285	0,99776	0,48	AOP
11	10,802	10,802	9,749	0,72255	0,99777	0,49	AOP
12	10,797	10,797	9,744	0,72142	0,99777	0,48	AOP
13	10,799	10,799	9,746	0,72181	0,99777	0,48	AOP
14	10,883	10,883	9,825	0,73246	0,99770	0,69	AOP
15	10,797	10,797	9,744	0,72254	0,99776	0,54	AOP
16	10,893	10,893	9,836	0,73658	0,99768	0,80	AOP
17	10,921	10,921	9,860	0,73077	0,99770	0,53	AOP
18	10,886	10,886	9,826	0,72171	0,99774	0,30	AOP
19	10,882	10,882	9,822	0,72194	0,99774	0,33	AOP
20	10,821	10,821	9,767	0,72772	0,99774	0,66	AOP
21	10,812	10,812	9,759	0,72754	0,99774	0,68	AOP
22	10,811	10,811	9,758	0,72714	0,99774	0,67	AOP
23	10,827	10,827	9,772	0,72686	0,99774	0,63	AOP
24	10,827	10,827	9,773	0,72718	0,99774	0,61	AOP
25	10,827	10,827	9,773	0,72721	0,99774	0,60	AOP
26	10,829	10,829	9,775	0,72718	0,99774	0,59	AOP
27	10,891	10,891	9,832	0,73285	0,99770	0,65	AOP(m)
28	10,891	10,891	9,832	0,73285	0,99770	0,65	AOP(m)
29	10,891	10,891	9,832	0,73285	0,99770	0,65	AOP(m)
30	10,891	10,891	9,832	0,73285	0,99770	0,65	AOP(m)
31	10,974	10,974	9,909	0,73521	0,99767	0,52	AOP
MEDIA MESE	10,837	10,837	9,782	0,72630	0,99774	0,55	

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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

39.277.377

energia in kWh

426.927.986

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,870

LUN		6	1.271.544 X	13	1.533.261	20	1.730.346	27	1.858.168	m ³	
			13.632.223		16.589.884		18.708.501		20.411.975	kWh	
MAR		7	1.970.180 X	14	1.736.948	21	1.799.583 X	28	1.965.089	m ³	
			21.208.988		18.932.733		19.565.066		21.474.493	kWh	
MER	1	4.247	8	1.458.840	15	1.641.142	22	1.962.847 X	29	+ 2.316.256	m ³
		46.381		15.781.731		17.763.721		21.463.732		25.325.943	kWh
GIO	2	3.510 A	9	1.536.042	16	1.835.867	23	1.813.037	30	1.761.111	m ³
		38.255		16.600.006		19.937.516		19.800.177		19.166.171	kWh
VEN	3	30.111 A	10	1.147.494	17	1.565.763	24	1.430.878			m ³
		326.223		12.404.410		16.997.923		15.525.026			kWh
SAB	4	4.993 A	11	289.933	18	1.436.764	25	1.838.537			m ³
		53.974		3.135.046		15.574.522		20.029.022			kWh
DOM	5	91.230 A	12	384.072	19	1.409.433	26	1.450.151			m ³
		984.463		4.142.985		15.274.025		16.032.869			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,921	10,921	9,860	0,73199	0,99769	0,55	AOP
02	10,899	10,899	9,839	0,72701	0,99772	0,43	AOP
03	10,834	10,834	9,779	0,72386	0,99775	0,50	AOP
04	10,810	10,810	9,757	0,72646	0,99774	0,68	AOP
05	10,791	10,791	9,739	0,72091	0,99777	0,54	AOP
06	10,721	10,721	9,670	0,70126	0,99786	0,04	AOP
07	10,765	10,765	9,713	0,71609	0,99779	0,47	AOP
08	10,818	10,818	9,764	0,72579	0,99774	0,66	AOP
09	10,807	10,807	9,750	0,70750	0,99782	0,04	AOP
10	10,810	10,810	9,756	0,72101	0,99776	0,51	AOP
11	10,813	10,813	9,757	0,71459	0,99779	0,27	AOP
12	10,787	10,787	9,731	0,70543	0,99783	0,01	AOP
13	10,820	10,820	9,764	0,71962	0,99777	0,42	AOP
14	10,900	10,900	9,843	0,74047	0,99766	0,94	AOP
15	10,824	10,824	9,767	0,71087	0,99780	0,08	AOP
16	10,860	10,860	9,801	0,71513	0,99777	0,13	AOP
17	10,856	10,856	9,797	0,71372	0,99778	0,10	AOP
18	10,840	10,840	9,782	0,71194	0,99779	0,09	AOP
19	10,837	10,837	9,778	0,70991	0,99780	0,02	AOP
20	10,812	10,812	9,755	0,70818	0,99781	0,05	AOP
21	10,872	10,872	9,812	0,71632	0,99776	0,16	AOP
22	10,935	10,935	9,871	0,72126	0,99773	0,17	AOP
23	10,921	10,921	9,860	0,73334	0,99769	0,66	AOP
24	10,850	10,850	9,795	0,73520	0,99770	0,91	AOP
25	10,894	10,894	9,836	0,73553	0,99768	0,81	AOP
26	11,056	11,056	9,990	0,76520	0,99752	1,46	AOP
27	10,985	10,985	9,921	0,74431	0,99762	0,89	AOP
28	10,928	10,928	9,865	0,72106	0,99773	0,16	AOP
29	10,934	10,934	9,871	0,72623	0,99771	0,34	AOP
30	10,883	10,883	9,826	0,73758	0,99768	0,90	AOP
MEDIA MESE	10,859	10,859	9,802	0,72293	0,99774	0,43	

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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

48.175.768

energia in kWh

525.491.738

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,908

LUN		4	1.924.561	11	1.404.963	18	2.043.050	25	2.239.678	m ³	
			20.798.731		15.357.651		22.393.871		24.363.217	kWh	
MAR		5	1.330.830	12	1.654.297	19	2.061.835	26	2.074.227	m ³	
			14.456.806		18.144.329		22.577.093		22.563.441	kWh	
MER		6	1.404.342	13	1.759.822	20	2.165.641	27	1.917.981	m ³	
			15.463.210		19.190.859		23.648.800		20.886.813	kWh	
GIO		7	1.417.850	14	1.431.827	21	+ 2.333.398	28	1.748.657	m ³	
			15.617.618		15.561.096		25.501.707		19.035.880	kWh	
VEN	1	1.425.391	8	1.015.893	15	1.418.458	22	2.199.312	29	1.597.156	m ³
		15.449.813		11.126.060		15.445.589		24.038.480		17.381.849	kWh
SAB	2	1.311.131	9	21.383	16	1.376.076	23	1.685.672	30	1.571.556	m ³
		14.305.750		232.797		15.041.887		18.358.654		17.221.111	kWh
DOM	3	1.578.168	10	68.930	17	1.360.144	24	1.308.972	31	1.324.567	m ³
		17.050.527		758.437		14.884.056		14.248.160		14.387.447	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,839	10,839	9,785	0,73843	0,99769	1,08	AOP
02	10,911	10,911	9,850	0,72825	0,99771	0,49	AOP
03	10,804	10,804	9,753	0,73354	0,99772	1,02	AOP
04	10,807	10,807	9,755	0,73458	0,99771	1,05	AOP
05	10,863	10,863	9,807	0,73158	0,99771	0,74	AOP
06	11,011	11,011	9,944	0,73801	0,99765	0,50	AOP
07	11,015	11,015	9,947	0,73506	0,99766	0,38	AOP
08	10,952	10,952	9,888	0,73380	0,99768	0,54	AOP
09	10,887	10,887	9,829	0,73519	0,99769	0,81	AOP
10	11,003	11,003	9,935	0,72920	0,99768	0,20	AOP
11	10,931	10,931	9,870	0,73576	0,99767	0,69	AOP
12	10,968	10,968	9,905	0,74160	0,99764	0,80	AOP
13	10,905	10,905	9,846	0,73938	0,99767	0,93	AOP
14	10,868	10,868	9,813	0,73894	0,99768	1,02	AOP
15	10,889	10,889	9,833	0,74161	0,99766	1,05	AOP
16	10,931	10,931	9,871	0,74555	0,99764	1,08	AOP
17	10,943	10,943	9,880	0,72751	0,99770	0,36	AOP
18	10,961	10,961	9,899	0,74478	0,99763	0,96	AOP
19	10,950	10,950	9,889	0,74690	0,99763	1,06	AOP
20	10,920	10,920	9,861	0,74064	0,99766	0,91	AOP
21	10,929	10,929	9,869	0,74319	0,99765	0,98	AOP
22	10,930	10,930	9,871	0,74543	0,99764	1,05	AOP
23	10,891	10,891	9,834	0,73790	0,99768	0,91	AOP
24	10,885	10,885	9,828	0,73676	0,99768	0,89	AOP
25	10,878	10,878	9,821	0,73609	0,99769	0,90	AOP
26	10,878	10,878	9,821	0,73466	0,99769	0,84	AOP
27	10,890	10,890	9,832	0,73720	0,99768	0,89	AOP
28	10,886	10,886	9,829	0,73891	0,99768	0,94	AOP
29	10,883	10,883	9,824	0,73082	0,99771	0,66	AOP
30	10,958	10,958	9,895	0,73777	0,99766	0,68	AOP
31	10,862	10,862	9,803	0,71731	0,99776	0,23	AOP
MEDIA MESE	10,911	10,911	9,851	0,73666	0,99768	0,80	

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: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

43.038.281

energia in kWh

470.068.905

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,922

LUN	1	1.684.922	8	1.357.423	15	142.582	22	1.562.624	29	1.133.629	m ³
		18.433.047		14.791.838		1.556.283		17.038.852		12.369.026	kWh
MAR	2	1.869.966	9	928.127	16	1.408.316	23	2.029.056	30	1.688.124	m ³
		20.464.908		10.137.931		15.356.278		22.120.769		18.419.121	kWh
MER	3	2.051.969	10	1.167.798	17	1.648.502	24	1.794.219	31	1.775.755	m ³
		22.442.385		12.751.186		17.971.969		19.576.724		19.375.263	kWh
GIO	4	+ 2.290.797	11	1.287.910	18	1.565.665	25	1.785.352			m ³
		25.006.340		14.112.918		17.072.011		19.479.976			kWh
VEN	5	1.640.959	12	1.360.198	19	1.293.415	26	1.493.803			m ³
		17.927.477		14.902.329		14.094.343		16.298.885			kWh
SAB	6	1.162.159	13	1.522.400	20	885.159	27	1.150.833			m ³
		12.679.155		16.822.520		9.639.382		12.556.739			kWh
DOM	7	1.087.920	14	918.321	21	36.667	28	1.313.711			m ³
		11.860.504		10.077.655		399.194		14.333.901			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 161 - PdR EDISON Fusina

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	10,940	10,940	9,879	0,74284	0,99765	0,93	AOP
02	10,944	10,944	9,883	0,74311	0,99764	0,92	AOP
03	10,937	10,937	9,876	0,74113	0,99765	0,88	AOP
04	10,916	10,916	9,857	0,73970	0,99766	0,87	AOP
05	10,925	10,925	9,866	0,74057	0,99766	0,87	AOP
06	10,910	10,910	9,851	0,73877	0,99767	0,86	AOP
07	10,902	10,902	9,844	0,73914	0,99767	0,90	AOP
08	10,897	10,897	9,839	0,73833	0,99767	0,89	AOP
09	10,923	10,923	9,864	0,74188	0,99765	0,94	AOP
10	10,919	10,919	9,860	0,74180	0,99766	0,94	AOP
11	10,958	10,958	9,895	0,73484	0,99767	0,59	AOP
12	10,956	10,956	9,894	0,74324	0,99764	0,90	AOP
13	11,050	11,050	9,983	0,75769	0,99756	1,14	AOP
14	10,974	10,974	9,913	0,75004	0,99761	1,10	AOP
15	10,915	10,915	9,857	0,74260	0,99765	0,97	AOP
16	10,904	10,904	9,846	0,74196	0,99766	0,98	AOP
17	10,902	10,902	9,845	0,74291	0,99766	1,02	AOP
18	10,904	10,904	9,846	0,74146	0,99766	0,96	AOP
19	10,897	10,897	9,840	0,74073	0,99767	0,95	AOP
20	10,890	10,890	9,832	0,73910	0,99767	0,91	AOP
21	10,887	10,887	9,830	0,73746	0,99768	0,86	AOP
22	10,904	10,904	9,846	0,73974	0,99767	0,88	AOP
23	10,902	10,902	9,844	0,74025	0,99767	0,89	AOP
24	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
25	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
26	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
27	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
28	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
29	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
30	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
31	10,911	10,911	9,852	0,73666	0,99768	0,80	AOP(m)
MEDIA MESE	10,921	10,921	9,861	0,74041	0,99766	0,89	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-09-2022 al 01-10-2022 - emesso in data 03-10-2022

Volume
33.766.750 m³

Energia
369.864.080,2 kWh

PCS medio ponderato mese
10,953 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.819.862 m ³ 19.872.893 kWh	2 1.491.006 m ³ 16.281.786 kWh	3 1.422.428 m ³ 15.532.914 kWh	4 1.218.828 m ³ 13.309.602 kWh
5 1.443.267 m ³ 15.760.476 kWh	6 1.639.812 m ³ 17.906.747 kWh	7 1.658.318 m ³ 18.082.299 kWh	8 1.671.824 m ³ 18.219.538 kWh	9 946.020 m ³ 10.328.646 kWh	10 9.230 m ³ 100.745 kWh	11 53.418 m ³ 582.790 kWh
12 1.324.641 m ³ 14.470.378 kWh	13 1.760.857 m ³ 19.179.254 kWh	14 1.805.776 m ³ 19.697.405 kWh	15 1.020.284 m ³ 11.123.136 kWh	16 3.833 m ³ 41.764 kWh	17 7.410 m ³ 80.702 kWh	18 9.600 m ³ 105.120 kWh
19 1.049.908 m ³ 11.509.091 kWh	20 1.671.636 m ³ 18.377.966 kWh	21 1.792.191 m ³ 19.626.284 kWh	22 1.578.759 m ³ 17.339.510 kWh	23 1.618.248 m ³ 17.862.221 kWh	24 1.079.341 m ³ 11.829.577 kWh	25 92.147 m ³ 1.014.170 kWh
26 1.395.510 m ³ 15.467.833 kWh	27 1.888.301 m ³ 20.807.189 kWh	28 1.465.104 m ³ 16.208.446 kWh	29 765.812 m ³ 8.446.906 kWh	30 63.379 m ³ 698.690 kWh		

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI SETTEMBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	fattore di comprimibilità -	Anidride carbonica % mol	
01	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
02	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
03	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
04	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
05	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
06	10.920	10.920	9.861	0.74038	0.99766	0.888	AOP
07	10.904	10.904	9.846	0.73947	0.99767	0.861	AOP
08	10.898	10.898	9.839	0.73178	0.99770	0.600	AOP
09	10.918	10.918	9.858	0.73337	0.99769	0.607	AOP
10	10.915	10.915	9.857	0.74449	0.99765	1.010	AOP
11	10.910	10.910	9.852	0.74239	0.99766	0.951	AOP
12	10.924	10.924	9.860	0.72105	0.99773	0.168	AOP
13	10.892	10.892	9.834	0.73989	0.99767	0.929	AOP
14	10.908	10.908	9.850	0.74314	0.99765	0.991	AOP
15	10.902	10.902	9.845	0.74369	0.99765	1.016	AOP
16	10.896	10.896	9.839	0.74297	0.99766	1.007	AOP
17	10.891	10.891	9.834	0.74022	0.99767	0.926	AOP
18	10.950	10.950	9.889	0.74737	0.99762	1.028	AOP
19	10.962	10.962	9.902	0.75163	0.99760	1.148	AOP
20	10.994	10.994	9.931	0.75360	0.99759	1.127	AOP
21	10.951	10.951	9.891	0.75030	0.99761	1.119	AOP
22	10.983	10.983	9.921	0.75000	0.99800	0.979	AOP
23	11.038	11.038	9.972	0.75400	0.99800	0.830	AOP
24	10.960	10.960	9.899	0.74700	0.99800	0.899	AOP
25	11.006	11.006	9.942	0.75100	0.99800	0.883	AOP
26	11.084	11.084	10.017	0.76600	0.99800	1.169	AOP
27	11.019	11.019	9.953	0.75000	0.99800	0.838	AOP
28	11.063	11.063	9.997	0.76400	0.99800	1.229	AOP
29	11.030	11.030	9.967	0.76400	0.99800	1.141	AOP
30	11.024	11.024	9.962	0.76600	0.99800	1.035	AOP
media mese	10.951	10.951	9.891	0.74599	0.99776	0.927	

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

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-10-2022 al 01-11-2022 - emesso in data 02-11-2022

Volume
37.982.295 m³

Energia
416.553.547 kWh

PCS medio ponderato mese
10,967 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 12.957 m ³ 142.786 kWh	2 57.049 m ³ 627.710 kWh
3 185.420 m ³ 2.023.859 kWh	4 1.440.568 m ³ 15.758.373 kWh	5 1.638.572 m ³ 17.907.953 kWh	6 1.607.559 m ³ 17.549.722 kWh	7 1.125.231 m ³ 12.304.401 kWh	8 109.483 m ³ 1.196.868 kWh	9 130.650 m ³ 1.427.743 kWh
10 1.619.052 m ³ 17.822.524 kWh	11 2.104.556 m ³ 23.249.030 kWh	12 1.752.503 m ³ 19.387.941 kWh	13 1.494.203 m ³ 16.484.047 kWh	14 1.549.821 m ³ 16.959.691 kWh	15 1.477.413 m ³ 16.170.285 kWh	16 1.411.334 m ³ 15.448.462 kWh
17 1.834.086 m ³ 20.068.569 kWh	18 1.875.294 m ³ 20.532.594 kWh	19 1.679.037 m ³ 18.372.023 kWh	20 1.705.792 m ³ 18.731.302 kWh	21 1.621.222 m ³ 17.766.972 kWh	22 1.447.126 m ³ 15.843.135 kWh	23 1.719.726 m ³ 18.770.809 kWh
24 1.729.755 m ³ 18.906.222 kWh	25 1.581.534 m ³ 17.339.939 kWh	26 1.609.895 m ³ 17.684.697 kWh	27 1.489.921 m ³ 16.407.010 kWh	28 1.192.316 m ³ 13.128.591 kWh	29 198.615 m ³ 2.177.019 kWh	30 566.897 m ³ 6.202.420 kWh
31 14.708 m ³ 160.847 kWh						

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI OTTOBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero 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	11.020	11.020	9.959	0.76552	0.99755	1.020	AOP
02	11.003	11.003	9.942	0.76324	0.99757	0.974	AOP
03	10.915	10.915	9.858	0.74782	0.99765	0.749	AOP
04	10.939	10.939	9.880	0.74252	0.99766	0.583	AOP
05	10.929	10.929	9.865	0.72210	0.99773	0.136	AOP
06	10.917	10.917	9.855	0.72466	0.99772	0.209	AOP
07	10.935	10.935	9.873	0.73252	0.99769	0.358	AOP
08	10.932	10.932	9.868	0.72114	0.99773	0.108	AOP
09	10.928	10.928	9.863	0.71723	0.99775	0.028	AOP
10	11.008	11.008	9.945	0.75375	0.99760	0.698	AOP
11	11.047	11.047	9.984	0.76944	0.99753	0.934	AOP
12	11.063	11.063	9.998	0.77113	0.99750	1.425	AOP
13	11.032	11.032	9.969	0.76335	0.99755	1.187	AOP
14	10.943	10.943	9.878	0.71926	0.99773	0.054	AOP
15	10.945	10.945	9.880	0.72003	0.99773	0.070	AOP
16	10.946	10.946	9.880	0.71897	0.99773	0.039	AOP
17	10.942	10.942	9.877	0.72093	0.99773	0.102	AOP
18	10.949	10.949	9.885	0.72598	0.99771	0.181	AOP
19	10.942	10.942	9.877	0.71969	0.99773	0.028	AOP
20	10.981	10.981	9.918	0.74303	0.99764	0.534	AOP
21	10.959	10.959	9.895	0.72736	0.99770	0.183	AOP
22	10.948	10.948	9.882	0.71972	0.99773	0.029	AOP
23	10.915	10.915	9.851	0.71661	0.99775	0.028	AOP
24	10.930	10.930	9.868	0.72723	0.99771	0.297	AOP
25	10.964	10.964	9.903	0.74470	0.99764	0.755	AOP
26	10.985	10.985	9.922	0.74594	0.99763	0.737	AOP
27	11.012	11.012	9.947	0.74947	0.99760	0.782	AOP
28	11.011	11.011	9.947	0.75452	0.99759	0.926	AOP
29	10.961	10.961	9.900	0.74814	0.99762	0.929	AOP
30	10.941	10.941	9.880	0.74106	0.99765	0.818	AOP
31	10.936	10.936	9.875	0.73730	0.99767	0.710	AOP
media mese	10.964	10.964	9.901	0.73788	0.99766	0.504	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

Volume
27.764.187 m³

Energia
304.936.243 kWh

PCS medio ponderato mese
10,983 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 63.839 m ³ 697.186 kWh	2 525.685 m ³ 5.739.429 kWh	3 10.883 m ³ 118.690 kWh	4 1.404.709 m ³ 15.384.373 kWh	5 1.639.079 m ³ 18.024.952 kWh	6 2.311.384 m ³ 25.432.158 kWh
7 1.777.715 m ³ 19.537.088 kWh	8 386.871 m ³ 4.237.398 kWh	9 1.777.254 m ³ 19.434.272 kWh	10 85.841 m ³ 939.101 kWh	11 221.274 m ³ 2.420.295 kWh	12 111.840 m ³ 1.220.398 kWh	13 13.342 m ³ 145.548 kWh
14 19.449 m ³ 212.130 kWh	15 115.190 m ³ 1.255.801 kWh	16 15.760 m ³ 171.816 kWh	17 13.659 m ³ 148.897 kWh	18 15.313 m ³ 167.218 kWh	19 14.971 m ³ 163.873 kWh	20 1.015.816 m ³ 11.103.885 kWh
21 2.049.640 m ³ 22.449.707 kWh	22 2.841.757 m ³ 31.245.118 kWh	23 2.611.535 m ³ 28.760.835 kWh	24 2.941.746 m ³ 32.329.789 kWh	25 2.076.684 m ³ 22.912.055 kWh	26 647.033 m ³ 7.095.364 kWh	27 521.548 m ³ 5.718.252 kWh
28 915.307 m ³ 10.085.768 kWh	29 968.157 m ³ 10.701.039 kWh	30 650.906 m ³ 7.083.810 kWh				

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI NOVEMBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.921	10.921	9.861	0.73753	0.99767	0.770	AOP
02	10.918	10.918	9.857	0.73047	0.99770	0.479	AOP
03	10.906	10.906	9.844	0.72398	0.99773	0.287	AOP
04	10.952	10.952	9.889	0.73681	0.99767	0.577	AOP
05	10.997	10.997	9.933	0.74842	0.99761	0.870	AOP
06	11.003	11.003	9.939	0.75016	0.99760	0.924	AOP
07	10.990	10.990	9.926	0.74539	0.99762	0.788	AOP
08	10.953	10.953	9.892	0.74028	0.99765	0.709	AOP
09	10.935	10.935	9.875	0.74119	0.99765	0.801	AOP
10	10.940	10.940	9.880	0.74442	0.99764	0.919	AOP
11	10.938	10.938	9.878	0.74545	0.99764	0.943	AOP
12	10.912	10.912	9.851	0.72999	0.99770	0.491	AOP
13	10.909	10.909	9.847	0.71976	0.99774	0.157	AOP
14	10.907	10.907	9.845	0.71900	0.99774	0.134	AOP
15	10.902	10.902	9.840	0.71775	0.99775	0.100	AOP
16	10.902	10.902	9.840	0.71838	0.99775	0.122	AOP
17	10.901	10.901	9.839	0.71967	0.99774	0.177	AOP
18	10.920	10.920	9.856	0.71988	0.99774	0.129	AOP
19	10.946	10.946	9.881	0.72262	0.99772	0.163	AOP
20	10.931	10.931	9.867	0.71991	0.99773	0.115	AOP
21	10.953	10.953	9.889	0.72603	0.99771	0.266	AOP
22	10.995	10.995	9.928	0.73332	0.99767	0.400	AOP
23	11.013	11.013	9.947	0.74246	0.99763	0.621	AOP
24	10.990	10.990	9.924	0.73372	0.99767	0.403	AOP
25	11.033	11.033	9.967	0.75023	0.99759	0.773	AOP
26	10.966	10.966	9.900	0.72363	0.99771	0.168	AOP
27	10.964	10.964	9.897	0.72069	0.99772	0.084	AOP
28	11.019	11.019	9.951	0.73987	0.99764	0.525	AOP
29	11.053	11.053	9.986	0.75902	0.99755	1.103	AOP
30	10.883	10.883	9.828	0.74508	0.99766	1.072	AOP
media mese	10.952	10.952	9.889	0.73350	0.99768	0.502	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Edison Spa

viale Italia, 590
20099 SESTO SAN GIOVANNI

Impianto REMI

Codice: 35050002(ex 460013)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Venezia VE porto Marghera t.elettric
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 03-01-2023

Volume
42.399.810 m³

Energia
463.138.793 kWh

PCS medio ponderato mese
10,923 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 1.218.902 m ³ 13.232.400 kWh	2 964.505 m ³ 10.470.666 kWh	3 17.197 m ³ 186.811 kWh	4 36.437 m ³ 398.038 kWh
5 1.926.309 m ³ 20.967.873 kWh	6 2.248.450 m ³ 24.404.676 kWh	7 2.201.716 m ³ 23.930.451 kWh	8 1.852.394 m ³ 20.187.390 kWh	9 2.187.310 m ³ 23.824.181 kWh	10 1.523.776 m ³ 16.665.538 kWh	11 1.614.208 m ³ 17.664.278 kWh
12 1.894.221 m ³ 20.620.490 kWh	13 1.602.599 m ³ 17.401.020 kWh	14 2.765.648 m ³ 30.018.343 kWh	15 1.311.162 m ³ 14.235.286 kWh	16 2.289.732 m ³ 25.001.584 kWh	17 2.018.527 m ³ 22.155.352 kWh	18 2.088.393 m ³ 22.932.644 kWh
19 1.725.635 m ³ 18.980.259 kWh	20 1.918.390 m ³ 21.083.106 kWh	21 1.771.420 m ³ 19.451.963 kWh	22 2.168.190 m ³ 23.787.212 kWh	23 866.537 m ³ 9.511.977 kWh	24 149.806 m ³ 1.642.173 kWh	25 20.912 m ³ 229.175 kWh
26 19.926 m ³ 218.429 kWh	27 163.866 m ³ 1.797.118 kWh	28 122.264 m ³ 1.342.214 kWh	29 32.560 m ³ 356.923 kWh	30 1.550.252 m ³ 17.024.867 kWh	31 2.128.566 m ³ 23.416.355 kWh	

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

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

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

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

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

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

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2022

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

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	% mol	
01	10.856	10.856	9.803	0.74676	0.99766	1.233	AOP
02	10.856	10.856	9.803	0.74529	0.99766	1.180	AOP
03	10.863	10.863	9.809	0.74427	0.99766	1.129	AOP
04	10.924	10.924	9.862	0.72671	0.99771	0.338	AOP
05	10.885	10.885	9.828	0.74017	0.99767	0.909	AOP
06	10.854	10.854	9.802	0.74918	0.99765	1.335	AOP
07	10.869	10.869	9.814	0.74130	0.99767	0.989	AOP
08	10.898	10.898	9.839	0.73468	0.99769	0.659	AOP
09	10.892	10.892	9.835	0.73905	0.99768	0.827	AOP
10	10.937	10.937	9.875	0.73336	0.99768	0.500	AOP
11	10.943	10.943	9.880	0.73151	0.99769	0.425	AOP
12	10.886	10.886	9.830	0.74254	0.99766	0.974	AOP
13	10.858	10.858	9.804	0.74335	0.99767	1.101	AOP
14	10.854	10.854	9.801	0.74438	0.99767	1.143	AOP
15	10.857	10.857	9.804	0.74432	0.99766	1.139	AOP
16	10.919	10.919	9.860	0.73809	0.99767	0.735	AOP
17	10.976	10.976	9.911	0.73136	0.99768	0.333	AOP
18	10.981	10.981	9.914	0.72549	0.99770	0.142	AOP
19	10.999	10.999	9.933	0.73663	0.99766	0.386	AOP
20	10.990	10.990	9.924	0.73420	0.99767	0.360	AOP
21	10.981	10.981	9.914	0.72580	0.99770	0.163	AOP
22	10.971	10.971	9.905	0.72364	0.99771	0.114	AOP
23	10.977	10.977	9.911	0.72798	0.99769	0.207	AOP
24	10.962	10.962	9.895	0.72026	0.99772	0.051	AOP
25	10.959	10.959	9.894	0.72710	0.99770	0.214	AOP
26	10.962	10.962	9.900	0.74015	0.99766	0.495	AOP
27	10.967	10.967	9.905	0.74313	0.99765	0.557	AOP
28	10.978	10.978	9.916	0.75008	0.99762	0.709	AOP
29	10.962	10.962	9.900	0.74345	0.99765	0.585	AOP
30	10.982	10.982	9.920	0.74750	0.99763	0.671	AOP
31	11.001	11.001	9.940	0.76121	0.99757	1.028	AOP
media mese	10.929	10.929	9.869	0.73816	0.99767	0.666	

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>