



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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

67.561.342

energia in kWh

749.733.741

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,097

LUN			4	2.978.592	11	2.968.452	18	2.867.995	25	1.229.526		m³
				32.975.992		32.753.899		31.903.576		13.698.149		kWh
MAR			5	1.957.661	12	2.401.736	19	3.041.826	26	1.606.371		m³
				21.685.011		26.558.397		33.904.193		17.853.207		kWh
MER			6	+ 3.071.619	13	1.889.197	20	3.014.980	27	2.666.866		m³
				33.990.536		21.000.314		33.626.072		29.610.213		kWh
GIO			7	2.417.776	14	1.914.462	21	2.910.129	28	2.574.572		m³
				26.747.856		21.336.679		32.456.669		28.621.517		kWh
VEN	1	1.954.019	8	2.829.048	15	2.273.963	22	1.634.180	29	1.602.891		m³
	21.324.209			31.320.390		25.304.660		18.252.156		17.835.368		kWh
SAB	2	1.163.758	9	2.981.705	16	1.872.261	23	842.259	30	1.636.533		m³
	12.870.000			32.962.749		20.825.159		9.404.664		18.216.249		kWh
DOM	3	2.421.306	10	2.607.389	17	999.659	24	1.329.601	31	1.901.010		m³
	26.811.121			28.764.715		11.143.199		14.835.688		21.141.132		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di gennaio 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

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	10,913	10,913	9,859	0,75840	0,99760	1,27	AOP
02	11,059	11,059	9,996	0,77817	0,99746	1,98	AOP
03	11,073	11,073	10,009	0,77976	0,99745	2,03	AOP
04	11,071	11,071	10,007	0,77831	0,99746	1,92	AOP
05	11,077	11,077	10,012	0,77894	0,99746	1,92	AOP
06	11,066	11,066	10,003	0,77926	0,99746	1,93	AOP
07	11,063	11,063	10,000	0,77914	0,99746	1,91	AOP
08	11,071	11,071	10,007	0,77924	0,99746	1,95	AOP
09	11,055	11,055	9,992	0,77738	0,99747	1,94	AOP
10	11,032	11,032	9,970	0,77338	0,99749	1,86	AOP
11	11,034	11,034	9,972	0,77312	0,99750	1,79	AOP
12	11,058	11,058	9,995	0,77670	0,99747	1,84	AOP
13	11,116	11,116	10,050	0,78176	0,99744	1,81	AOP
14	11,145	11,145	10,076	0,78538	0,99742	1,82	AOP
15	11,128	11,128	10,061	0,78462	0,99742	1,88	AOP
16	11,123	11,123	10,056	0,78380	0,99743	1,92	AOP
17	11,147	11,147	10,078	0,78316	0,99742	1,93	AOP(a)
18	11,124	11,124	10,056	0,78136	0,99744	1,85	AOP
19	11,146	11,146	10,078	0,78530	0,99741	1,94	AOP
20	11,153	11,153	10,084	0,78648	0,99740	1,97	AOP
21	11,153	11,153	10,084	0,78649	0,99740	1,99	AOP
22	11,169	11,169	10,099	0,78720	0,99740	1,95	AOP
23	11,166	11,166	10,096	0,78749	0,99740	1,95	AOP
24	11,158	11,158	10,089	0,78595	0,99741	1,88	AOP
25	11,141	11,141	10,072	0,78333	0,99742	1,86	AOP
26	11,114	11,114	10,047	0,78040	0,99744	1,81	AOP
27	11,103	11,103	10,038	0,78183	0,99745	1,77	AOP
28	11,117	11,117	10,050	0,77912	0,99745	1,75	AOP
29	11,127	11,127	10,059	0,78023	0,99744	1,79	AOP
30	11,131	11,131	10,063	0,78113	0,99743	1,86	AOP
31	11,121	11,121	10,054	0,78134	0,99743	1,89	AOP
MEDIA MESE	11,102	11,102	10,036	0,78059	0,99744	1,87	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

44.647.213

energia in kWh

494.652.113

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,079

LUN	1	2.481.955	8	386.177	15	1.329.389	22	2.355.518		m ³
		27.648.979		4.281.158		14.721.654		26.082.651		kWh
MAR	2	2.738.567	9	6.564	16	1.141.804	23	2.917.149		m ³
		30.491.205		72.761		12.638.629		32.208.242		kWh
MER	3	1.886.463	10	12.391	17	1.269.158	24	2.790.303		m ³
		20.990.674		137.094		14.044.502		30.802.155		kWh
GIO	4	1.204.690	11	1.035.769	18	1.274.604	25	2.844.365		m ³
		13.400.972		11.434.890		14.141.731		31.404.634		kWh
VEN	5	2.104.319	12	2.507.224	19	1.057.950	26	+ 3.122.154		m ³
		23.404.236		27.689.782		11.754.882		34.502.924		kWh
SAB	6	1.473.085	13	1.100.836	20	799.086	27	2.457.475		m ³
		16.361.555		12.173.044		8.877.046		27.201.791		kWh
DOM	7	1.242.959	14	1.151.199	21	804.362	28	1.151.698		m ³
		13.774.472		12.736.866		8.921.983		12.751.600		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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

57.151.576

energia in kWh

633.848.345

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,091

LUN	1	2.358.323	8	2.445.368	15	1.919.137	22	1.621.932	29	1.963.587	m ³
		26.104.277		27.121.576		21.300.502		17.988.848		21.919.522	kWh
MAR	2	2.187.801	9	2.753.529	16	2.565.227	23	1.094.634	30	1.268.110	m ³
		24.197.079		30.506.348		28.484.281		12.127.450		14.136.890	kWh
MER	3	2.474.906	10	1.961.169	17	+ 2.772.798	24	1.397.036	31	812.775 X	m ³
		27.382.360		21.704.258		30.750.330		15.479.159		9.060.003	kWh
GIO	4	2.221.676	11	1.901.746	18	2.593.552	25	1.245.697			m ³
		24.589.510		21.052.328		28.770.272		13.807.306			kWh
VEN	5	2.427.082	12	2.529.163	19	1.634.473	26	1.815.347			m ³
		26.848.381		28.010.480		18.154.092		20.130.383			kWh
SAB	6	1.985.360	13	1.335.911	20	1.143.956	27	1.578.777			m ³
		21.997.789		14.799.222		12.699.056		17.623.888			kWh
DOM	7	1.413.695	14	1.332.174	21	976.538	28	1.420.097			m ³
		15.666.568		14.772.477		10.839.572		15.824.141			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,069	11,069	10,005	0,77979	0,99746	1,88	AOP
02	11,060	11,060	9,997	0,77898	0,99747	1,85	AOP
03	11,064	11,064	10,001	0,77923	0,99746	1,85	AOP
04	11,068	11,068	10,005	0,77981	0,99746	1,87	AOP
05	11,062	11,062	9,999	0,77896	0,99747	1,83	AOP
06	11,080	11,080	10,016	0,78167	0,99745	1,87	AOP
07	11,082	11,082	10,018	0,78186	0,99745	1,87	AOP
08	11,091	11,091	10,027	0,78221	0,99744	1,87	AOP
09	11,079	11,079	10,016	0,78115	0,99745	1,88	AOP
10	11,067	11,067	10,004	0,78047	0,99746	1,87	AOP
11	11,070	11,070	10,007	0,78051	0,99746	1,85	AOP
12	11,075	11,075	10,011	0,78037	0,99746	1,85	AOP
13	11,078	11,078	10,014	0,78030	0,99746	1,86	AOP
14	11,089	11,089	10,024	0,78121	0,99745	1,90	AOP
15	11,099	11,099	10,033	0,78179	0,99744	1,88	AOP
16	11,104	11,104	10,039	0,78279	0,99744	1,86	AOP
17	11,090	11,090	10,025	0,78217	0,99744	1,90	AOP
18	11,093	11,093	10,028	0,78208	0,99744	1,89	AOP
19	11,107	11,107	10,041	0,78293	0,99744	1,86	AOP
20	11,101	11,101	10,035	0,78276	0,99744	1,85	AOP
21	11,100	11,100	10,034	0,78152	0,99744	1,89	AOP
22	11,091	11,091	10,027	0,78179	0,99745	1,89	AOP
23	11,079	11,079	10,015	0,78096	0,99745	1,85	AOP
24	11,080	11,080	10,016	0,78114	0,99745	1,82	AOP
25	11,084	11,084	10,020	0,78084	0,99745	1,84	AOP
26	11,089	11,089	10,025	0,78186	0,99745	1,89	AOP
27	11,163	11,163	10,094	0,78863	0,99740	1,88	AOP
28	11,143	11,143	10,075	0,78713	0,99741	1,88	AOP
29	11,163	11,163	10,094	0,78839	0,99740	1,89	AOP
30	11,148	11,148	10,080	0,78708	0,99741	1,86	AOP
31	11,147	11,147	10,079	0,78688	0,99741	1,83	AOP
MEDIA MESE	11,094	11,094	10,029	0,78217	0,99744	1,87	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
37.219.225

energia in kWh
412.281.990

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,077

LUN		5	961.499	12	1.624.289	19	2.705.152	26	1.033.138		m ³
			10.670.716		18.058.845		29.827.006		11.442.003		kWh
MAR		6	1.007.026	13	727.489	20	2.021.788	27	95.528		m ³
			11.169.933		8.081.675		22.294.256		1.058.259		kWh
MER		7	1.411.314 X	14	1.384.026 X	21	2.862.274	28	9.314		m ³
			15.674.053		15.365.457		31.593.780		102.948		kWh
GIO	1	4.905	8	1.264.356	15	2.450.862	22	+ 3.041.452	29	4.007	m ³
		54.808		14.071.018		27.194.765		33.544.174		44.285	kWh
VEN	2	568.712	9	1.906.158	16	1.003.348	23	2.282.288	30	3.406	m ³
		6.341.708		21.164.072		11.127.129		25.219.282		37.616	kWh
SAB	3	1.003.020	10	2.136.282	17	16.120	24	1.156.331			m ³
		11.139.540		23.734.093		178.803		12.797.115			kWh
DOM	4	968.581	11	1.295.761	18	940.297	25	1.330.502			m ³
		10.749.312		14.392.017		10.410.029		14.743.293			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,174	11,174	10,104	0,78884	0,99740	1,84	AOP
02	11,151	11,151	10,082	0,78496	0,99741	1,94	AOP
03	11,106	11,106	10,039	0,77981	0,99744	1,98	AOP
04	11,098	11,098	10,032	0,77869	0,99745	1,95	AOP
05	11,098	11,098	10,032	0,77942	0,99745	1,97	AOP
06	11,092	11,092	10,026	0,77855	0,99745	1,95	AOP
07	11,106	11,106	10,039	0,78037	0,99744	1,98	AOP
08	11,129	11,129	10,061	0,78327	0,99742	2,01	AOP
09	11,103	11,103	10,037	0,78088	0,99744	2,01	AOP
10	11,110	11,110	10,043	0,78116	0,99744	1,99	AOP
11	11,107	11,107	10,040	0,78204	0,99743	2,02	AOP
12	11,118	11,118	10,051	0,78304	0,99743	2,03	AOP
13	11,109	11,109	10,043	0,78259	0,99743	2,03	AOP
14	11,102	11,102	10,036	0,78200	0,99743	2,08	AOP
15	11,096	11,096	10,030	0,78123	0,99744	2,08	AOP
16	11,090	11,090	10,024	0,78032	0,99744	2,08	AOP
17	11,092	11,092	10,027	0,78187	0,99744	2,09	AOP
18	11,071	11,071	10,008	0,78148	0,99745	1,97	AOP
19	11,026	11,026	9,966	0,77538	0,99749	1,84	AOP
20	11,027	11,027	9,966	0,77534	0,99749	1,89	AOP
21	11,038	11,038	9,977	0,77847	0,99747	2,05	AOP
22	11,029	11,029	9,968	0,77810	0,99747	2,02	AOP
23	11,050	11,050	9,989	0,77915	0,99747	1,85	AOP
24	11,067	11,067	10,004	0,78063	0,99746	1,91	AOP
25	11,081	11,081	10,017	0,78287	0,99744	2,00	AOP
26	11,075	11,075	10,011	0,78190	0,99745	1,99	AOP
27	11,078	11,078	10,015	0,78233	0,99744	2,00	AOP
28	11,053	11,053	9,991	0,78029	0,99746	2,00	AOP
29	11,052	11,052	9,990	0,77947	0,99746	1,98	AOP
30	11,044	11,044	9,983	0,77939	0,99747	2,03	AOP
MEDIA MESE	11,086	11,086	10,021	0,78079	0,99745	1,98	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 06 - emesso in data 07-06-2021

volume in m³
11.737

energia in kWh
129.701

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,051

LUN		3	2.272	10	0	17	0	24	0	31	0	m³
			25.078		0		0		0		0	kWh
MAR		4	400	11	0	18	0	25	0			m³
			4.422		0		0		0			kWh
MER		5	1.629	12	0	19	0	26	0			m³
			18.000		0		0		0			kWh
GIO		6	0	13	0	20	0	27	0			m³
			0		0		0		0			kWh
VEN		7	0	14	0	21	138	28	0			m³
			0		0		1.528		0			kWh
SAB	1	+ 3.993	8	0	15	0	22	0	29	0		m³
		44.143		0		0		0		0		kWh
DOM	2	3.305	9	0	16	0	23	0	30	0		m³
		36.530		0		0		0		0		kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,055	11,055	9,993	0,78008	0,99746	2,01	AOP
02	11,053	11,053	9,991	0,78046	0,99746	1,96	AOP
03	11,038	11,038	9,977	0,77916	0,99747	1,94	AOP
04	11,055	11,055	9,993	0,78052	0,99746	1,99	AOP
05	11,050	11,050	9,989	0,78083	0,99746	2,01	AOP
06	11,066	11,066	10,003	0,78151	0,99745	1,98	AOP
07	11,060	11,060	9,998	0,78120	0,99746	1,99	AOP
08	11,063	11,063	10,000	0,78138	0,99745	1,99	AOP
09	11,053	11,053	9,991	0,78070	0,99746	1,99	AOP
10	11,062	11,062	10,000	0,78114	0,99746	1,98	AOP
11	11,080	11,080	10,016	0,78222	0,99745	1,97	AOP
12	11,072	11,072	10,009	0,78172	0,99745	1,98	AOP
13	11,077	11,077	10,013	0,78207	0,99745	1,98	AOP
14	11,079	11,079	10,016	0,78222	0,99745	1,97	AOP
15	11,077	11,077	10,014	0,78209	0,99745	1,98	AOP
16	11,087	11,087	10,022	0,78256	0,99744	1,96	AOP
17	11,077	11,077	10,013	0,78206	0,99745	1,98	AOP
18	11,079	11,079	10,015	0,78218	0,99745	1,97	AOP
19	11,077	11,077	10,014	0,78200	0,99745	1,97	AOP
20	11,087	11,087	10,023	0,78260	0,99744	1,96	AOP
21	11,074	11,074	10,011	0,78199	0,99745	1,99	AOP
22	11,073	11,073	10,010	0,78182	0,99745	1,98	AOP
23	11,073	11,073	10,010	0,78172	0,99745	1,97	AOP
24	11,066	11,066	10,003	0,78144	0,99745	1,97	AOP
25	11,081	11,081	10,018	0,78232	0,99744	1,97	AOP
26	11,083	11,083	10,019	0,78238	0,99744	1,97	AOP
27	11,083	11,083	10,019	0,78240	0,99744	1,97	AOP
28	11,085	11,085	10,020	0,78244	0,99744	1,97	AOP
29	11,062	11,062	9,999	0,78097	0,99746	1,97	AOP
30	11,060	11,060	9,998	0,78107	0,99746	1,99	AOP
31	11,059	11,059	9,997	0,78102	0,99746	1,99	AOP
MEDIA MESE	11,069	11,069	10,006	0,78156	0,99745	1,98	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³
30.591

energia in kWh
340.145

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,119

LUN		7	0	14	0	21	103	28	3.715		m ³
			0		0		1.141		41.344		kWh
MAR	1	0	8	0	15	0	22	1.150	29	3.674	m ³
		0		0		0		12.748		40.914	kWh
MER	2	0	9	0	16	0	23	1.599	30	2.923	m ³
		0		0		0		17.755		32.513	kWh
GIO	3	0	10	0	17	0	24	3.577			m ³
		0		0		0		39.787			kWh
VEN	4	0	11	0	18	0	25	3.582			m ³
		0		0		0		39.850			kWh
SAB	5	0	12	0	19	1.260	26	3.969			m ³
		0		0		13.936		44.131			kWh
DOM	6	0	13	0	20	921	27	+ 4.118			m ³
		0		0		10.189		45.837			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,065	11,065	10,003	0,78127	0,99745	1,98	AOP
02	11,064	11,064	10,001	0,78125	0,99745	1,98	AOP
03	11,054	11,054	9,992	0,78054	0,99746	1,98	AOP
04	11,056	11,056	9,994	0,78060	0,99746	1,98	AOP
05	11,057	11,057	9,994	0,78070	0,99746	1,98	AOP
06	11,053	11,053	9,991	0,78047	0,99746	1,98	AOP
07	11,058	11,058	9,995	0,78061	0,99746	1,97	AOP
08	11,053	11,053	9,991	0,78039	0,99746	1,98	AOP
09	11,061	11,061	9,999	0,78088	0,99746	1,97	AOP
10	11,058	11,058	9,995	0,78063	0,99746	1,97	AOP
11	11,066	11,066	10,003	0,78105	0,99745	1,96	AOP
12	11,061	11,061	9,998	0,78082	0,99746	1,97	AOP
13	11,054	11,054	9,992	0,78053	0,99746	1,98	AOP
14	11,060	11,060	9,997	0,78081	0,99746	1,98	AOP
15	11,058	11,058	9,996	0,78084	0,99746	1,98	AOP
16	11,062	11,062	9,999	0,78086	0,99746	1,97	AOP
17	11,055	11,055	9,993	0,78051	0,99746	1,98	AOP
18	11,057	11,057	9,995	0,78052	0,99746	1,97	AOP
19	11,060	11,060	9,998	0,78084	0,99746	1,96	AOP
20	11,063	11,063	10,001	0,78196	0,99745	1,93	AOP
21	11,074	11,074	10,011	0,78278	0,99745	1,90	AOP
22	11,085	11,085	10,021	0,78371	0,99744	1,90	AOP
23	11,104	11,104	10,039	0,78569	0,99743	1,91	AOP
24	11,123	11,123	10,057	0,78727	0,99742	1,90	AOP
25	11,125	11,125	10,059	0,78774	0,99742	1,87	AOP
26	11,119	11,119	10,053	0,78735	0,99742	1,88	AOP
27	11,131	11,131	10,065	0,78809	0,99741	1,91	AOP
28	11,129	11,129	10,063	0,78838	0,99741	1,90	AOP
29	11,136	11,136	10,070	0,78850	0,99741	1,88	AOP
30	11,123	11,123	10,057	0,78759	0,99742	1,89	AOP
MEDIA MESE	11,077	11,077	10,014	0,78277	0,99745	1,95	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-07-2021 06 al 01-08-2021 06 - emesso in data 04-08-2021

volume in m³

30.455.787

energia in kWh

336.642.987

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,053

LUN		5	18.472	12	284.065	19	1.642.066	26	2.484.355		m ³
			205.335		3.129.260		18.184.239		27.444.670		kWh
MAR		6	1.625	13	504.485	20	888.274	27	2.709.837		m ³
			18.034		5.559.929		9.829.640		29.930.150		kWh
MER		7	2.775	14	1.522.577	21	2.419.185	28	2.643.365		m ³
			30.758		16.803.160		26.761.024		29.214.470		kWh
GIO	1	2.418	8	2.656	15	2.526.640	22	+ 2.784.301	29	2.377.683	m ³
		26.837		29.351		27.934.532		30.777.663		26.285.286	kWh
VEN	2	2.851	9	77.916	16	981.398	23	2.203.458	30	2.507.453	m ³
		31.643		862.141		10.869.964		24.357.025		27.712.371	kWh
SAB	3	4.051	10	45.749	17	11.695	24	12.032	31	1.718.653	m ³
		45.031		506.030		129.487		133.002		18.994.553	kWh
DOM	4	3.208	11	4.200	18	12.634	25	55.710			m ³
		35.695		46.397		139.770		615.540			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,099	11,099	10,035	0,78614	0,99743	1,80	AOP
02	11,099	11,099	10,035	0,78639	0,99743	1,82	AOP
03	11,116	11,116	10,051	0,78731	0,99742	1,92	AOP
04	11,127	11,127	10,061	0,78766	0,99741	1,92	AOP
05	11,116	11,116	10,051	0,78781	0,99742	1,86	AOP
06	11,098	11,098	10,034	0,78791	0,99743	1,82	AOP
07	11,084	11,084	10,022	0,78849	0,99743	1,90	AOP
08	11,051	11,051	9,991	0,78707	0,99745	1,89	AOP
09	11,065	11,065	10,004	0,78593	0,99745	1,85	AOP
10	11,061	11,061	10,000	0,78482	0,99745	1,83	AOP
11	11,047	11,047	9,987	0,78472	0,99745	1,92	AOP
12	11,016	11,016	9,958	0,78379	0,99746	2,02	AOP
13	11,021	11,021	9,963	0,78285	0,99747	1,96	AOP
14	11,036	11,036	9,976	0,78217	0,99747	1,88	AOP
15	11,056	11,056	9,995	0,78197	0,99746	1,80	AOP
16	11,076	11,076	10,013	0,78392	0,99745	1,82	AOP
17	11,072	11,072	10,010	0,78405	0,99745	1,87	AOP
18	11,063	11,063	10,002	0,78452	0,99745	1,87	AOP
19	11,074	11,074	10,011	0,78344	0,99745	1,87	AOP
20	11,066	11,066	10,004	0,78341	0,99745	1,93	AOP
21	11,062	11,062	10,000	0,78332	0,99745	1,95	AOP
22	11,054	11,054	9,993	0,78200	0,99746	1,94	AOP
23	11,054	11,054	9,993	0,78130	0,99746	1,98	AOP
24	11,054	11,054	9,992	0,78177	0,99746	1,97	AOP
25	11,049	11,049	9,988	0,78144	0,99746	1,96	AOP
26	11,047	11,047	9,986	0,78082	0,99746	1,99	AOP
27	11,045	11,045	9,984	0,78079	0,99746	2,02	AOP
28	11,052	11,052	9,990	0,78168	0,99746	1,96	AOP
29	11,055	11,055	9,993	0,78206	0,99746	1,95	AOP
30	11,052	11,052	9,990	0,78151	0,99746	1,92	AOP
31	11,052	11,052	9,991	0,78105	0,99746	1,89	AOP
MEDIA MESE	11,065	11,065	10,003	0,78394	0,99745	1,91	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 02-09-2021

volume in m³

44.309.312

energia in kWh

489.850.254

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,055

LUN		2	2.557.118	9	2.388.294	16	2.426.230	23	2.606.684	30	1.863	m ³
			28.238.254		26.467.074		26.785.579		28.759.545		20.590	kWh
MAR		3	2.428.737	10	2.227.916	17	+ 2.716.732	24	2.002.622	31	933	m ³
			26.852.116		24.694.221		30.019.889		22.084.915		10.301	kWh
MER		4	2.551.974	11	1.828.314	18	1.924.978	25	996.239			m ³
			28.194.209		20.288.800		21.284.482		10.997.482			kWh
GIO		5	2.078.695	12	1.943.669	19	11.851	26	2.313.030			m ³
			22.955.029		21.547.515		130.835		25.535.851			kWh
VEN		6	2.098.518	13	1.867.485	20	12.155	27	299.465			m ³
			23.171.836		20.691.734		134.252		3.301.302			kWh
SAB		7	1.855.113	14	1.834.634	21	12.383	28	7.996			m ³
			20.498.999		20.318.572		136.721		88.092			kWh
DOM	1	719.154	8	1.582.708	15	924.388	22	85.878	29	3.556		m ³
		7.938.741		17.496.837		10.219.109		948.179		39.194		kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,039	11,039	9,979	0,78045	0,99747	1,91	AOP
02	11,043	11,043	9,982	0,78102	0,99746	1,94	AOP
03	11,056	11,056	9,994	0,78125	0,99746	1,94	AOP
04	11,048	11,048	9,987	0,78132	0,99746	1,93	AOP
05	11,043	11,043	9,982	0,78042	0,99747	1,91	AOP
06	11,042	11,042	9,981	0,78037	0,99747	1,90	AOP
07	11,050	11,050	9,989	0,78071	0,99746	1,89	AOP
08	11,055	11,055	9,993	0,78079	0,99746	1,84	AOP
09	11,082	11,082	10,018	0,78294	0,99745	1,90	AOP
10	11,084	11,084	10,021	0,78305	0,99744	1,92	AOP
11	11,097	11,097	10,032	0,78330	0,99744	1,98	AOP
12	11,086	11,086	10,022	0,78262	0,99744	1,92	AOP
13	11,080	11,080	10,016	0,78293	0,99745	1,90	AOP
14	11,075	11,075	10,012	0,78327	0,99745	1,93	AOP
15	11,055	11,055	9,994	0,78227	0,99746	1,88	AOP
16	11,040	11,040	9,980	0,78148	0,99747	1,85	AOP
17	11,050	11,050	9,989	0,78224	0,99746	1,88	AOP
18	11,057	11,057	9,996	0,78310	0,99746	1,78	AOP
19	11,040	11,040	9,980	0,78222	0,99747	1,73	AOP
20	11,045	11,045	9,984	0,78166	0,99748	1,63	AOP
21	11,041	11,041	9,981	0,77958	0,99748	1,57	AOP
22	11,041	11,041	9,980	0,77857	0,99749	1,55	AOP
23	11,033	11,033	9,972	0,77583	0,99750	1,49	AOP
24	11,028	11,028	9,968	0,77574	0,99750	1,44	AOP
25	11,039	11,039	9,979	0,77738	0,99750	1,43	AOP
26	11,040	11,040	9,980	0,77862	0,99749	1,40	AOP
27	11,024	11,024	9,965	0,77809	0,99750	1,35	AOP
28	11,017	11,017	9,958	0,77735	0,99751	1,36	AOP
29	11,022	11,022	9,963	0,77645	0,99751	1,38	AOP
30	11,052	11,052	9,990	0,77775	0,99749	1,37	AOP
31	11,041	11,041	9,980	0,77781	0,99750	1,39	AOP
MEDIA MESE	11,050	11,050	9,989	0,78034	0,99747	1,72	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

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

Impianto REMI:

Codice: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-09-2021 06 al 01-10-2021 06 - emesso in data 05-10-2021

volume in m³

58.507.638

energia in kWh

647.929.283

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,074

LUN		6	2.709.978	13	818.789	20	1.602.622	27	2.585.127		m ³
			29.896.477		9.069.726		17.713.781		28.852.602		kWh
MAR		7	2.644.539	14	11.547	21	2.815.461	28	2.897.748		m ³
			29.177.199		128.403		31.175.600		32.475.062		kWh
MER	1	68	8	2.139.538	15	532.829	22	2.625.435	29	2.904.275	m ³
		750		23.618.360		5.925.058		29.055.689		32.463.986	kWh
GIO	2	9.673	9	2.832.874	16	1.061.056	23	2.670.647	30	2.437.929	m ³
		106.616		31.280.595		11.793.637		29.497.296		27.043.946	kWh
VEN	3	1.983.419	10	+ 3.019.445	17	2.832.713	24	2.631.452			m ³
		21.859.261		33.319.576		31.474.274		29.085.439			kWh
SAB	4	2.770.748	11	1.978.060	18	1.901.986	25	2.971.075			m ³
		30.575.204		21.871.409		21.113.947		32.785.813			kWh
DOM	5	2.221.047	12	161.445	19	737.265	26	1.998.848			m ³
		24.504.812		1.784.613		8.168.896		22.111.257			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,034	11,034	9,974	0,77759	0,99750	1,42	AOP
02	11,022	11,022	9,963	0,77751	0,99750	1,49	AOP
03	11,021	11,021	9,962	0,77835	0,99750	1,49	AOP
04	11,035	11,035	9,975	0,77891	0,99749	1,50	AOP
05	11,033	11,033	9,972	0,77756	0,99750	1,50	AOP
06	11,032	11,032	9,972	0,77666	0,99750	1,53	AOP
07	11,033	11,033	9,973	0,77779	0,99749	1,59	AOP
08	11,039	11,039	9,979	0,77879	0,99748	1,62	AOP
09	11,042	11,042	9,981	0,77913	0,99748	1,64	AOP
10	11,035	11,035	9,975	0,77828	0,99749	1,62	AOP
11	11,057	11,057	9,995	0,77886	0,99748	1,62	AOP
12	11,054	11,054	9,992	0,77883	0,99748	1,69	AOP
13	11,077	11,077	10,014	0,78173	0,99746	1,74	AOP
14	11,120	11,120	10,054	0,78471	0,99743	1,81	AOP
15	11,120	11,120	10,053	0,78459	0,99743	1,83	AOP
16	11,115	11,115	10,049	0,78444	0,99743	1,82	AOP
17	11,111	11,111	10,045	0,78460	0,99743	1,84	AOP
18	11,101	11,101	10,036	0,78325	0,99744	1,87	AOP
19	11,080	11,080	10,017	0,78336	0,99744	1,95	AOP
20	11,053	11,053	9,992	0,78182	0,99746	1,91	AOP
21	11,073	11,073	10,011	0,78535	0,99744	1,96	AOP
22	11,067	11,067	10,005	0,78485	0,99745	1,95	AOP(a)
23	11,045	11,045	9,985	0,78343	0,99746	1,89	AOP
24	11,053	11,053	9,992	0,78384	0,99745	1,96	AOP
25	11,035	11,035	9,975	0,78245	0,99747	1,92	AOP
26	11,062	11,062	10,000	0,78318	0,99745	1,99	AOP
27	11,161	11,161	10,092	0,78567	0,99741	1,80	AOP
28	11,207	11,207	10,135	0,78865	0,99738	1,83	AOP
29	11,178	11,178	10,108	0,78788	0,99740	1,90	AOP
30	11,093	11,093	10,028	0,78149	0,99745	1,89	AOP
MEDIA MESE	11,073	11,073	10,010	0,78179	0,99746	1,75	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-10-2021 06 al 01-11-2021 06 - emesso in data 04-11-2021

volume in m³

43.035.406

energia in kWh

476.485.367

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,072

LUN		4	2.725.976	11	1.511.003	18	2.618.832	25	3.890		m³
			30.269.238		16.675.429		29.003.564		43.078		kWh
MAR		5	2.321.120	12	2.592.885	19	2.315.272	26	3.406		m³
			25.720.331		28.659.158		25.646.268		37.793		kWh
MER		6	2.260.702	13	1.860.546	20	2.215.377	27	4.037		m³
			24.969.454		20.596.244		24.517.577		44.948		kWh
GIO		7	2.493.035	14	318.342	21	1.977.479 X	28	1.568		m³
			27.587.925		3.524.364		21.845.210		17.430		kWh
VEN	1	2.119.206	8	2.798.592	15	11.742	22	2.116.315	29	1.086	m³
		23.531.663		30.991.608		129.972		23.410.677		12.059	kWh
SAB	2	+ 3.020.516	9	2.118.196	16	3.575	23	3.921	30	156	m³
		33.521.687		23.401.829		39.618		43.362		1.732	kWh
DOM	3	2.424.921	10	1.571.490	17	1.617.578	24	4.642	31	0	m³
		26.916.623		17.352.393		17.922.764		51.368		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 ottobre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,104	11,104	10,039	0,78240	0,99744	1,89	AOP
02	11,098	11,098	10,033	0,78344	0,99743	2,00	AOP
03	11,100	11,100	10,035	0,78511	0,99742	2,16	AOP
04	11,104	11,104	10,039	0,78548	0,99742	2,19	AOP
05	11,081	11,081	10,018	0,78421	0,99744	2,07	AOP
06	11,045	11,045	9,984	0,78086	0,99746	1,98	AOP
07	11,066	11,066	10,003	0,78221	0,99745	1,94	AOP
08	11,074	11,074	10,011	0,78425	0,99744	2,04	AOP
09	11,048	11,048	9,987	0,78334	0,99745	2,12	AOP
10	11,042	11,042	9,981	0,78269	0,99745	2,15	AOP
11	11,036	11,036	9,975	0,78031	0,99747	2,03	AOP
12	11,053	11,053	9,992	0,78157	0,99746	2,00	AOP
13	11,070	11,070	10,007	0,78180	0,99745	2,02	AOP
14	11,071	11,071	10,007	0,78203	0,99745	2,03	AOP
15	11,069	11,069	10,006	0,78251	0,99745	2,05	AOP
16	11,082	11,082	10,018	0,78309	0,99744	2,03	AOP
17	11,080	11,080	10,017	0,78274	0,99744	1,97	AOP
18	11,075	11,075	10,012	0,78145	0,99745	1,95	AOP
19	11,077	11,077	10,013	0,78133	0,99745	1,94	AOP
20	11,067	11,067	10,004	0,77972	0,99746	1,90	AOP
21	11,047	11,047	9,985	0,77613	0,99748	1,81	AOP
22	11,062	11,062	9,999	0,77780	0,99747	1,88	AOP
23	11,059	11,059	9,996	0,77787	0,99747	1,90	AOP
24	11,066	11,066	10,003	0,77877	0,99746	1,89	AOP
25	11,074	11,074	10,010	0,77890	0,99746	1,90	AOP
26	11,096	11,096	10,030	0,77944	0,99745	1,88	AOP
27	11,134	11,134	10,066	0,78238	0,99743	1,84	AOP
28	11,116	11,116	10,049	0,78048	0,99744	1,78	AOP
29	11,104	11,104	10,037	0,77982	0,99745	1,79	AOP
30	11,101	11,101	10,035	0,77976	0,99745	1,80	AOP
31	11,099	11,099	10,033	0,77968	0,99745	1,80	AOP
MEDIA MESE	11,077	11,077	10,014	0,78134	0,99745	1,96	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 03-12-2021

volume in m³
5.022

energia in kWh
55.796

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,110

LUN	1	0	8	559	15	889	22	0	29	0	m ³
		0		6.214		9.879		0		0	kWh
MAR	2	+ 1.148	9	0	16	58	23	0	30	0	m ³
		12.752		0		644		0		0	kWh
MER	3	0	10	0	17	0	24	0			m ³
		0		0		0		0			kWh
GIO	4	0	11	0	18	287	25	0			m ³
		0		0		3.196		0			kWh
VEN	5	0	12	0	19	907	26	15			m ³
		0		0		10.066		167			kWh
SAB	6	0	13	0	20	70	27	766			m ³
		0		0		777		8.512			kWh
DOM	7	182	14	0	21	0	28	141			m ³
		2.023		0		0		1.566			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,100	11,100	10,034	0,77980	0,99745	1,80	AOP
02	11,108	11,108	10,042	0,78093	0,99744	1,83	AOP
03	11,119	11,119	10,052	0,78163	0,99744	1,83	AOP
04	11,113	11,113	10,047	0,78153	0,99744	1,84	AOP
05	11,116	11,116	10,049	0,78142	0,99744	1,82	AOP
06	11,113	11,113	10,046	0,78112	0,99744	1,82	AOP
07	11,117	11,117	10,050	0,78101	0,99744	1,80	AOP
08	11,116	11,116	10,050	0,78274	0,99743	1,91	AOP
09	11,122	11,122	10,055	0,78317	0,99743	1,90	AOP
10	11,108	11,108	10,042	0,78194	0,99744	1,89	AOP
11	11,112	11,112	10,046	0,78238	0,99744	1,91	AOP
12	11,113	11,113	10,046	0,78233	0,99744	1,90	AOP
13	11,118	11,118	10,051	0,78214	0,99743	1,88	AOP
14	11,113	11,113	10,047	0,78189	0,99744	1,88	AOP
15	11,113	11,113	10,046	0,78212	0,99744	1,90	AOP
16	11,109	11,109	10,043	0,78211	0,99744	1,92	AOP
17	11,132	11,132	10,065	0,78570	0,99741	2,01	AOP
18	11,136	11,136	10,068	0,78648	0,99741	2,04	AOP
19	11,098	11,098	10,032	0,78256	0,99744	1,99	AOP
20	11,097	11,097	10,032	0,78246	0,99744	1,99	AOP
21	11,101	11,101	10,036	0,78243	0,99744	1,97	AOP
22	11,099	11,099	10,034	0,78243	0,99744	1,98	AOP
23	11,106	11,106	10,040	0,78242	0,99744	1,96	AOP
24	11,102	11,102	10,037	0,78247	0,99744	1,97	AOP
25	11,103	11,103	10,037	0,78259	0,99744	1,97	AOP
26	11,107	11,107	10,041	0,78292	0,99743	1,97	AOP
27	11,112	11,112	10,046	0,78293	0,99743	1,96	AOP
28	11,106	11,106	10,040	0,78299	0,99743	1,98	AOP
29	11,105	11,105	10,039	0,78304	0,99743	1,99	AOP
30	11,109	11,109	10,043	0,78303	0,99743	1,97	AOP
MEDIA MESE	11,111	11,111	10,045	0,78242	0,99744	1,92	

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: 50019601(ex 342401)
Ragione sociale: Edison Spa
Denominazione: Altomonte CS termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

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

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

volume in m³

19.144.160

energia in kWh

213.699.733

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,163

LUN		6	0	13	3.815	20	1.097.465	27	1.582.860		m ³
			0		42.675		12.258.684		17.667.883		kWh
MAR		7	0	14	3.918	21	1.108.163	28	1.773.203		m ³
			0		43.858		12.380.397		19.771.213		kWh
MER	1	0	8	0	15	18.655	22	1.225.332	29	+ 2.446.277	m ³
		0		0		207.555		13.702.888		27.246.633	kWh
GIO	2	0	9	83	16	5.304	23	2.344.286	30	1.695.322	m ³
		0		919		59.001		26.234.905		18.882.496	kWh
VEN	3	381	10	696	17	3.087	24	1.650.631	31	1.456.117	m ³
		4.228		7.714		34.340		18.452.404		16.226.968	kWh
SAB	4	0	11	3.828	18	9.038	25	1.175.362			m ³
		0		42.533		100.729		13.127.618			kWh
DOM	5	2.046	12	6.403	19	15.469	26	1.516.419			m ³
		22.670		71.733		172.804		16.936.884			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 162 - PdR Edison Altomonte

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,097	11,097	10,031	0,78263	0,99744	2,00	AOP
02	11,100	11,100	10,034	0,78283	0,99743	2,00	AOP
03	11,098	11,098	10,033	0,78300	0,99743	2,01	AOP
04	11,096	11,096	10,031	0,78284	0,99744	2,01	AOP
05	11,080	11,080	10,016	0,78216	0,99744	2,02	AOP
06	11,075	11,075	10,011	0,78157	0,99745	1,99	AOP
07	11,068	11,068	10,005	0,78150	0,99745	2,01	AOP
08	11,071	11,071	10,007	0,78163	0,99745	2,00	AOP
09	11,076	11,076	10,012	0,78167	0,99745	1,99	AOP
10	11,083	11,083	10,019	0,78189	0,99744	1,98	AOP
11	11,111	11,111	10,045	0,78335	0,99743	1,97	AOP
12	11,203	11,203	10,131	0,78983	0,99737	2,00	AOP
13	11,186	11,186	10,115	0,79068	0,99738	2,08	AOP
14	11,194	11,194	10,122	0,79025	0,99738	2,02	AOP
15	11,126	11,126	10,059	0,78483	0,99742	1,99	AOP
16	11,124	11,124	10,057	0,78447	0,99742	2,02	AOP
17	11,124	11,124	10,057	0,78424	0,99742	2,03	AOP
18	11,145	11,145	10,076	0,78558	0,99741	2,05	AOP
19	11,171	11,171	10,100	0,78795	0,99739	2,09	AOP
20	11,170	11,170	10,100	0,78864	0,99738	2,14	AOP
21	11,172	11,172	10,102	0,78836	0,99739	2,12	AOP
22	11,183	11,183	10,112	0,78744	0,99739	2,02	AOP
23	11,191	11,191	10,119	0,78802	0,99738	2,01	AOP
24	11,179	11,179	10,108	0,78768	0,99739	2,04	AOP
25	11,169	11,169	10,099	0,78706	0,99739	2,05	AOP
26	11,169	11,169	10,099	0,78712	0,99739	2,05	AOP
27	11,162	11,162	10,093	0,78676	0,99740	2,05	AOP
28	11,150	11,150	10,081	0,78599	0,99740	2,06	AOP
29	11,138	11,138	10,070	0,78551	0,99741	1,99	AOP
30	11,138	11,138	10,070	0,78526	0,99741	1,96	AOP
31	11,144	11,144	10,076	0,78657	0,99741	1,95	AOP
MEDIA MESE	11,135	11,135	10,067	0,78540	0,99741	2,02	

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))