



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

@ EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)

TELEFONO.....: 02 3703 7744

FAX.....: 02 3703 9001

INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

Codice: 50025301(ex 485101)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Candela FG termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**28.947.911**

energia in kWh  
**323.195.657**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,165**

#### prelievi giornalieri

		7	1.328.351	14	1.183.279	21	1.187.042	28	97.255		m <sup>3</sup>
			14.860.263		13.195.927		13.192.785		1.087.603		kWh
1	918.208	8	1.136.710	15	1.081.314	22	954.843	29	917.310		m <sup>3</sup>
	10.276.584		12.715.238		12.057.732		10.699.971		10.250.939		kWh
2	899.892	9	857.991	16	1.019.349	23	1.176.550	30	1.036.061		m <sup>3</sup>
	10.077.891		9.589.765		11.371.857		13.172.654		11.620.460		kWh
3	966.494	10	749.501	17	1.165.378	24	862.023	31	1.082.536		m <sup>3</sup>
	10.824.733		8.407.902		12.933.365		9.680.518		12.038.883		kWh
4	1.080.158	11	982.771	18	1.352.460	25	3.481				m <sup>3</sup>
	12.107.491		11.012.932		14.979.847		39.092				kWh
5	1.336.197	12	970.155	19	+ 1.377.465	26	4.011				m <sup>3</sup>
	14.941.355		10.817.228		15.270.577		44.951				kWh
6	1.045.757	13	1.072.746	20	1.099.368	27	3.255				m <sup>3</sup>
	11.696.792		11.997.591		12.196.389		36.342				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di gennaio 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,192	11,192	10,123	0,79828	0,99736	1,86	AOP
02	11,199	11,199	10,129	0,79951	0,99735	1,91	AOP
03	11,200	11,200	10,130	0,79907	0,99735	1,94	AOP
04	11,209	11,209	10,138	0,79904	0,99735	1,87	AOP
05	11,182	11,182	10,114	0,79824	0,99736	1,93	AOP
06	11,185	11,185	10,116	0,79836	0,99736	1,97	AOP
07	11,187	11,187	10,119	0,79891	0,99736	1,97	AOP
08	11,186	11,186	10,117	0,79594	0,99737	1,88	AOP
09	11,177	11,177	10,109	0,79490	0,99738	1,84	AOP
10	11,218	11,218	10,148	0,80064	0,99734	1,96	AOP
11	11,206	11,206	10,136	0,79992	0,99735	1,97	AOP
12	11,150	11,150	10,083	0,78937	0,99741	1,71	AOP
13	11,184	11,184	10,116	0,79688	0,99737	1,92	AOP
14	11,152	11,152	10,085	0,79052	0,99740	1,74	AOP
15	11,151	11,151	10,084	0,79212	0,99740	1,84	AOP
16	11,156	11,156	10,089	0,79141	0,99740	1,76	AOP
17	11,098	11,098	10,033	0,78055	0,99746	1,51	AOP
18	11,076	11,076	10,012	0,77519	0,99749	1,35	AOP
19	11,086	11,086	10,022	0,77730	0,99748	1,42	AOP
20	11,094	11,094	10,029	0,77963	0,99747	1,48	AOP
21	11,114	11,114	10,048	0,78175	0,99745	1,50	AOP
22	11,206	11,206	10,136	0,79968	0,99735	1,93	AOP
23	11,196	11,196	10,127	0,79949	0,99735	1,96	AOP
24	11,230	11,230	10,159	0,80152	0,99734	1,88	AOP
25	11,230	11,230	10,158	0,79954	0,99735	1,80	AOP
26	11,207	11,207	10,136	0,79557	0,99737	1,70	AOP
27	11,165	11,165	10,097	0,78918	0,99741	1,61	AOP
28	11,183	11,183	10,113	0,79304	0,99739	1,75	AOP
29	11,175	11,175	10,106	0,79166	0,99739	1,69	AOP
30	11,216	11,216	10,145	0,80062	0,99734	1,97	AOP
31	11,121	11,121	10,055	0,78428	0,99744	1,57	AOP
media mese	11,172	11,172	10,104	0,79329	0,99739	1,78	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**29.319.392**

energia in kWh  
**326.678.985**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,142**

#### prelievi giornalieri

		4	1.275.029	11	1.001.707	18	1.208.049	25	849.971	m <sup>3</sup>
			14.304.550		11.240.154		13.351.358		9.398.979	kWh
		5	784.216	12	1.068.855	19	864.931	26	823.092	m <sup>3</sup>
			8.806.746		11.989.347		9.558.352		9.166.776	kWh
		6	984.195	13	998.633	20	1.201.577	27	799.484	m <sup>3</sup>
			11.036.763		11.200.668		13.283.434		8.915.046	kWh
		7	1.244.428	14	927.249	21	1.006.735	28	1.090.420	m <sup>3</sup>
			13.937.594		10.390.752		11.131.469		12.070.949	kWh
1	889.661	8	+ 1.334.269	15	1.178.018	22	809.008			m <sup>3</sup>
	9.896.589		14.919.796		13.139.613		8.945.201			kWh
2	1.101.845	9	1.228.478	16	1.231.808	23	911.415			m <sup>3</sup>
	12.335.155		13.758.954		13.626.260		10.078.427			kWh
3	1.085.006	10	1.111.835	17	1.196.480	24	1.112.998			m <sup>3</sup>
	12.188.957		12.475.901		13.225.890		12.305.306			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).


Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di febbraio 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,124	11,124	10,058	0,78389	0,99744	1,54	AOP
02	11,195	11,195	10,126	0,79738	0,99736	1,84	AOP
03	11,234	11,234	10,162	0,80124	0,99734	1,88	AOP
04	11,219	11,219	10,149	0,80077	0,99734	1,94	AOP
05	11,230	11,230	10,159	0,80282	0,99733	1,95	AOP
06	11,214	11,214	10,144	0,80041	0,99735	1,89	AOP
07	11,200	11,200	10,130	0,80024	0,99735	1,90	AOP
08	11,182	11,182	10,114	0,79883	0,99736	1,92	AOP
09	11,200	11,200	10,131	0,80122	0,99735	1,94	AOP
10	11,221	11,221	10,150	0,80227	0,99734	1,90	AOP
11	11,221	11,221	10,151	0,80190	0,99734	1,91	AOP
12	11,217	11,217	10,147	0,80180	0,99734	1,94	AOP
13	11,216	11,216	10,146	0,80329	0,99734	1,93	AOP
14	11,206	11,206	10,137	0,80187	0,99735	1,87	AOP
15	11,154	11,154	10,087	0,79161	0,99740	1,68	AOP
16	11,062	11,062	9,999	0,77445	0,99750	1,29	AOP
17	11,054	11,054	9,992	0,77390	0,99751	1,28	AOP
18	11,052	11,052	9,989	0,77381	0,99751	1,28	AOP
19	11,051	11,051	9,989	0,77411	0,99751	1,29	AOP
20	11,055	11,055	9,992	0,77383	0,99751	1,26	AOP
21	11,057	11,057	9,994	0,77390	0,99751	1,25	AOP
22	11,057	11,057	9,994	0,77388	0,99751	1,25	AOP
23	11,058	11,058	9,995	0,77414	0,99751	1,26	AOP
24	11,056	11,056	9,994	0,77427	0,99751	1,27	AOP
25	11,058	11,058	9,995	0,77452	0,99750	1,28	AOP
26	11,137	11,137	10,071	0,79005	0,99742	1,61	AOP
27	11,151	11,151	10,084	0,79175	0,99741	1,62	AOP
28	11,070	11,070	10,007	0,77709	0,99749	1,34	AOP
 media mese	11,141	11,141	10,075	0,78890	0,99742	1,62	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA..... : <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL..... : [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO..... : 02 3703 7744  
FAX..... : 02 3703 9001  
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**24.613.397**

energia in kWh  
**271.281.048**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,022**

#### prelievi giornalieri

		4	357.312	11	862.345	18	1.189.499	25	731.270		m <sup>3</sup>
			4.012.614		9.586.689		12.884.653		8.013.988		kWh
		5	591.469	12	234.160	19	1.216.678	26	797.565		m <sup>3</sup>
			6.625.045		2.608.074		13.160.806		8.885.672		kWh
		6	575.194	13	1.006.055	20	962.656	27	953.929		m <sup>3</sup>
			6.418.590		11.286.931		10.440.004		10.570.487		kWh
		7	616.729	14	713.384	21	686.886	28	950.869		m <sup>3</sup>
			6.848.776		7.880.753		7.458.895		10.406.310		kWh
	1	936.100	8	963.876	15	+ 1.233.030	22	820.878	29	534.074	m <sup>3</sup>
		10.421.601		10.653.721		13.525.106		9.029.658		5.891.370	kWh
	2	1.047.151	9	963.482	16	1.041.064	23	1.040.075	30	2.143	m <sup>3</sup>
		11.677.828		10.658.038		11.404.856		11.450.186		23.646	kWh
	3	798.126	10	964.012	17	910.140	24	911.553	31	1.693	m <sup>3</sup>
		8.907.086		10.706.317		9.843.164		9.981.505		18.679	kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di marzo 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,133	11,133	10,068	0,79250	0,99741	1,67	AOP
02	11,152	11,152	10,085	0,79409	0,99739	1,80	AOP
03	11,160	11,160	10,092	0,79314	0,99739	1,83	AOP
04	11,230	11,230	10,158	0,79980	0,99735	1,81	AOP
05	11,201	11,201	10,131	0,79625	0,99737	1,78	AOP
06	11,159	11,159	10,091	0,79080	0,99740	1,68	AOP
07	11,105	11,105	10,040	0,78179	0,99746	1,44	AOP
08	11,053	11,053	9,990	0,77409	0,99751	1,25	AOP
09	11,062	11,062	9,999	0,77517	0,99750	1,26	AOP
10	11,106	11,106	10,041	0,78183	0,99746	1,45	AOP
11	11,117	11,117	10,051	0,78245	0,99745	1,45	AOP
12	11,138	11,138	10,072	0,78844	0,99743	1,51	AOP
13	11,219	11,219	10,151	0,80937	0,99733	1,75	AOP
14	11,047	11,047	9,984	0,76921	0,99753	1,17	AOP
15	10,969	10,969	9,909	0,75624	0,99760	0,95	AOP
16	10,955	10,955	9,896	0,75259	0,99762	0,89	AOP
17	10,815	10,815	9,761	0,72170	0,99777	0,35	AOP
18	10,832	10,832	9,775	0,71597	0,99778	0,16	AOP
19	10,817	10,817	9,761	0,71520	0,99779	0,16	AOP
20	10,845	10,845	9,787	0,71716	0,99778	0,14	AOP
21	10,859	10,859	9,802	0,72635	0,99774	0,36	AOP
22	11,000	11,000	9,940	0,76261	0,99757	1,04	AOP
23	11,009	11,009	9,948	0,76466	0,99756	1,07	AOP
24	10,950	10,950	9,890	0,74781	0,99764	0,74	AOP
25	10,959	10,959	9,900	0,75323	0,99761	0,86	AOP
26	11,141	11,141	10,077	0,80053	0,99739	1,66	AOP
27	11,081	11,081	10,018	0,78334	0,99747	1,33	AOP
28	10,944	10,944	9,886	0,75080	0,99763	0,83	AOP
29	11,031	11,031	9,969	0,76992	0,99753	1,14	AOP
30	11,034	11,034	9,972	0,77082	0,99753	1,16	AOP
31	11,033	11,033	9,972	0,77057	0,99753	1,15	AOP
media mese	11,037	11,037	9,975	0,76801	0,99753	1,16	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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





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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2019

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

**volume in m<sup>3</sup>**  
**23.177.159**

**energia in kWh**  
**258.006.147**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**11,132**

#### prelievi giornalieri

1	210	8	+ 1.221.299	15	1.021.555	22	827.033	29	794.759		m <sup>3</sup>
	2.316		13.379.331		11.397.489		9.245.402		8.839.310		kWh
2	164	9	1.148.231	16	1.062.643	23	1.011.923	30	542.424		m <sup>3</sup>
	1.808		12.756.846		11.832.530		11.265.739		6.041.519		kWh
3	188	10	1.066.102	17	1.108.641	24	898.854				m <sup>3</sup>
	2.073		11.920.086		12.458.908		10.011.436				kWh
4	176	11	1.128.560	18	1.015.986	25	809.060				m <sup>3</sup>
	1.943		12.551.844		11.340.436		9.008.883				kWh
5	205	12	1.179.340	19	1.186.185	26	577.054				m <sup>3</sup>
	2.260		13.131.951		13.242.569		6.419.726				kWh
6	6.823	13	1.041.429	20	1.008.257	27	872.602				m <sup>3</sup>
	74.132		11.619.223		11.277.355		9.719.914				kWh
7	788.827	14	990.066	21	969.542	28	899.021				m <sup>3</sup>
	8.569.028		11.006.564		10.869.535		10.015.993				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di aprile 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,028	11,028	9,967	0,77049	0,99753	1,17	AOP
02	11,023	11,023	9,962	0,77032	0,99753	1,19	AOP
03	11,027	11,027	9,966	0,77001	0,99753	1,16	AOP
04	11,038	11,038	9,976	0,77041	0,99753	1,13	AOP
05	11,025	11,025	9,963	0,76765	0,99754	1,09	AOP
06	10,865	10,865	9,810	0,73694	0,99770	0,63	AOP
07	10,863	10,863	9,807	0,73200	0,99772	0,50	AOP
08	10,955	10,955	9,896	0,75336	0,99762	0,83	AOP
09	11,110	11,110	10,049	0,79995	0,99739	1,78	AOP
10	11,181	11,181	10,115	0,80620	0,99734	1,89	AOP
11	11,122	11,122	10,058	0,79203	0,99742	1,59	AOP
12	11,135	11,135	10,070	0,79477	0,99740	1,67	AOP
13	11,157	11,157	10,091	0,79997	0,99738	1,76	AOP
14	11,117	11,117	10,053	0,79127	0,99742	1,59	AOP
15	11,157	11,157	10,093	0,80360	0,99737	1,80	AOP
16	11,135	11,135	10,072	0,80147	0,99738	1,78	AOP
17	11,238	11,238	10,167	0,80705	0,99731	1,99	AOP
18	11,162	11,162	10,097	0,80125	0,99737	1,88	AOP
19	11,164	11,164	10,099	0,80271	0,99736	1,84	AOP
20	11,185	11,185	10,118	0,80471	0,99735	1,84	AOP
21	11,211	11,211	10,143	0,80639	0,99733	1,86	AOP
22	11,179	11,179	10,112	0,80143	0,99736	1,91	AOP
23	11,133	11,133	10,069	0,79605	0,99740	1,68	AOP
24	11,138	11,138	10,074	0,79720	0,99739	1,78	AOP
25	11,135	11,135	10,071	0,79682	0,99740	1,72	AOP
26	11,125	11,125	10,061	0,79748	0,99740	1,73	AOP
27	11,139	11,139	10,075	0,79992	0,99738	1,82	AOP
28	11,141	11,141	10,077	0,80252	0,99737	1,85	AOP
29	11,122	11,122	10,059	0,79930	0,99739	1,81	AOP
30	11,138	11,138	10,074	0,80110	0,99738	1,82	AOP
media mese	11,105	11,105	10,041	0,78915	0,99743	1,57	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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





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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**30.610.782**

energia in kWh  
**339.048.778**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,076**

#### prelievi giornalieri

		6	935.353	13	1.375.621	20	1.049.588	27	996.964		m <sup>3</sup>
			10.370.259		15.250.134		11.568.559		11.034.398		kWh
		7	879.118	14	993.575	21	979.635	28	1.068.695		m <sup>3</sup>
			9.715.133		11.020.734		10.815.170		11.841.141		kWh
1	780.027	8	928.407	15	1.247.247	22	1.076.966	29	1.025.308		m <sup>3</sup>
	8.679.360		10.269.110		13.829.475		11.920.937		11.376.818		kWh
2	556.736	9	1.143.479	16	1.210.396	23	927.898	30	1.143.413		m <sup>3</sup>
	6.183.110		12.683.469		13.432.975		10.273.687		12.688.454		kWh
3	17.640	10	1.228.420	17	1.161.678	24	967.404	31	878.341		m <sup>3</sup>
	195.927		13.635.462		12.857.452		10.706.260		9.732.897		kWh
4	755.633	11	1.194.766	18	+ 1.395.003	25	783.801				m <sup>3</sup>
	8.366.369		13.246.371		15.407.808		8.662.569				kWh
5	983.506	12	1.069.513	19	905.783	26	950.868				m <sup>3</sup>
	10.902.164		11.875.872		9.985.352		10.521.354				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di maggio 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,127	11,127	10,064	0,79921	0,99739	1,80	AOP
02	11,106	11,106	10,044	0,79608	0,99741	1,79	AOP
03	11,107	11,107	10,045	0,79750	0,99740	1,77	AOP
04	11,072	11,072	10,012	0,78983	0,99744	1,60	AOP
05	11,085	11,085	10,024	0,79400	0,99743	1,66	AOP
06	11,087	11,087	10,027	0,79448	0,99742	1,69	AOP
07	11,051	11,051	9,993	0,79022	0,99745	1,64	AOP
08	11,061	11,061	10,002	0,79216	0,99744	1,69	AOP
09	11,092	11,092	10,030	0,79368	0,99742	1,70	AOP
10	11,100	11,100	10,038	0,79343	0,99742	1,70	AOP
11	11,087	11,087	10,026	0,79320	0,99742	1,73	AOP
12	11,104	11,104	10,041	0,79347	0,99742	1,68	AOP
13	11,086	11,086	10,025	0,79226	0,99743	1,70	AOP
14	11,092	11,092	10,030	0,79229	0,99742	1,73	AOP
15	11,088	11,088	10,026	0,79170	0,99743	1,74	AOP
16	11,098	11,098	10,036	0,79313	0,99742	1,71	AOP
17	11,068	11,068	10,007	0,78848	0,99745	1,68	AOP
18	11,045	11,045	9,986	0,78716	0,99746	1,77	AOP
19	11,024	11,024	9,966	0,78511	0,99747	1,83	AOP
20	11,022	11,022	9,964	0,78383	0,99747	1,77	AOP
21	11,040	11,040	9,981	0,78513	0,99746	1,75	AOP
22	11,069	11,069	10,009	0,78910	0,99744	1,68	AOP
23	11,072	11,072	10,011	0,78957	0,99744	1,72	AOP
24	11,067	11,067	10,006	0,78871	0,99744	1,75	AOP
25	11,052	11,052	9,993	0,78891	0,99745	1,78	AOP
26	11,065	11,065	10,005	0,78937	0,99744	1,74	AOP
27	11,068	11,068	10,008	0,78917	0,99744	1,72	AOP
28	11,080	11,080	10,019	0,79000	0,99744	1,64	AOP
29	11,096	11,096	10,034	0,79079	0,99743	1,64	AOP
30	11,097	11,097	10,035	0,79146	0,99743	1,68	AOP
31	11,081	11,081	10,020	0,78992	0,99744	1,69	AOP
media mese	11,077	11,077	10,016	0,79108	0,99743	1,72	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

### Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2019

periodo dal 01-06-2019 06 al 01-07-2019 06 - emesso in data 17-07-2019 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m<sup>3</sup>  
**10.165.608**

energia in kWh  
**112.604.940**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,077**

#### prelievi giornalieri

		3	1.113.805	10	1.819	17	0	24	172		m <sup>3</sup>
			12.352.097		20.155		0		1.894		kWh
		4	1.158.874	11	5	18	0	25	501		m <sup>3</sup>
			12.846.118		55		0		5.513		kWh
		5	1.170.971	12	0	19	0	26	283		m <sup>3</sup>
			12.984.897		0		0		3.111		kWh
		6	1.113.708	13	0	20	0	27	217		m <sup>3</sup>
			12.337.657		0		0		2.385		kWh
		7	1.171.325	14	0	21	0	28	1.200		m <sup>3</sup>
			12.991.166		0		0		13.206		kWh
	1	938.887	8	763.772	15	0	22	29	421.826 X		m <sup>3</sup>
		10.413.196		8.461.830		0			4.636.711		kWh
	2	1.013.447	9	874.555	16	0	23	30	420.241 X		m <sup>3</sup>
		11.235.073		9.683.948		0			4.615.927		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di giugno 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,091	11,091	10,029	0,79057	0,99743	1,64	AOP
02	11,086	11,086	10,025	0,79109	0,99743	1,66	AOP
03	11,090	11,090	10,028	0,79070	0,99743	1,65	AOP
04	11,085	11,085	10,023	0,78871	0,99744	1,62	AOP
05	11,089	11,089	10,028	0,79082	0,99743	1,66	AOP
06	11,078	11,078	10,017	0,79064	0,99744	1,67	AOP
07	11,091	11,091	10,029	0,79178	0,99743	1,67	AOP
08	11,079	11,079	10,018	0,79087	0,99743	1,71	AOP
09	11,073	11,073	10,013	0,79127	0,99744	1,71	AOP
10	11,080	11,080	10,019	0,79071	0,99744	1,67	AOP
11	11,078	11,078	10,017	0,79052	0,99744	1,67	AOP
12	11,092	11,092	10,030	0,79173	0,99743	1,69	AOP(a)
13	11,118	11,118	10,055	0,79438	0,99741	1,71	AOP(a)
14	11,133	11,133	10,069	0,79576	0,99740	1,70	AOP(a)
15	11,122	11,122	10,058	0,79473	0,99741	1,70	AOP(a)
16	11,104	11,104	10,041	0,79274	0,99742	1,68	AOP(a)
17	11,107	11,107	10,044	0,79294	0,99742	1,64	AOP(a)
18	11,101	11,101	10,038	0,79242	0,99743	1,64	AOP(a)
19	11,074	11,074	10,012	0,78161	0,99747	1,42	AOP(a)
20	11,053	11,053	9,994	0,78773	0,99746	1,58	AOP
21	11,056	11,056	9,997	0,79099	0,99744	1,72	AOP
22	11,044	11,044	9,986	0,79006	0,99745	1,73	AOP
23	11,023	11,023	9,966	0,78848	0,99746	1,74	AOP
24	11,011	11,011	9,955	0,78791	0,99747	1,74	AOP
25	11,004	11,004	9,949	0,78729	0,99747	1,74	AOP
26	10,994	10,994	9,939	0,78646	0,99748	1,74	AOP
27	10,992	10,992	9,937	0,78559	0,99748	1,71	AOP
28	11,005	11,005	9,949	0,78683	0,99747	1,73	AOP
29	10,992	10,992	9,935	0,77781	0,99751	1,49	AOP
30	10,984	10,984	9,927	0,77244	0,99754	1,33	AOP
media mese	11,064	11,064	10,004	0,78919	0,99745	1,66	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**33.077.512**

energia in kWh  
**363.639.468**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,994**

#### prelievi giornalieri

1	913.341	8	1.170.160	15	1.241.045	22	1.077.475 X	29	1.492.681		m <sup>3</sup>
	10.027.571		12.903.355		13.626.674		11.823.133		16.203.052		kWh
2	965.372	9	1.298.673	16	1.068.739	23	1.195.312 X	30	1.256.673		m <sup>3</sup>
	10.600.750		14.308.779		11.879.034		13.033.682		13.901.317		kWh
3	1.153.435	10	928.812	17	+ 1.539.484	24	1.369.851	31	1.359.790		m <sup>3</sup>
	12.697.012		10.227.149		17.148.312		15.020.416		14.993.045		kWh
4	1.134.284	11	889.866	18	1.469.037	25	1.412.399				m <sup>3</sup>
	12.475.990		9.773.398		16.149.124		15.584.411				kWh
5	1.188.463	12	1.269	19	1.246.279	26	1.227.457				m <sup>3</sup>
	13.086.166		13.930		13.696.606		13.452.929				kWh
6	969.072	13	483	20	1.179.532	27	1.275.217				m <sup>3</sup>
	10.652.039		5.301		12.827.411		13.964.901				kWh
7	957.035	14	136.421	21	940.593	28	1.019.262				m <sup>3</sup>
	10.522.600		1.497.766		10.243.058		11.300.558				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di luglio 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,979	10,979	9,922	0,77086	0,99754	1,34	AOP
02	10,981	10,981	9,924	0,77148	0,99754	1,35	AOP
03	11,008	11,008	9,953	0,79072	0,99746	1,84	AOP
04	10,999	10,999	9,945	0,78914	0,99747	1,72	AOP
05	11,011	11,011	9,956	0,78969	0,99747	1,69	AOP
06	10,992	10,992	9,937	0,78680	0,99748	1,64	AOP
07	10,995	10,995	9,941	0,78810	0,99748	1,69	AOP
08	11,027	11,027	9,971	0,79159	0,99745	1,76	AOP
09	11,018	11,018	9,962	0,79145	0,99746	1,80	AOP
10	11,011	11,011	9,956	0,78842	0,99747	1,70	AOP
11	10,983	10,983	9,927	0,77842	0,99752	1,53	AOP
12	10,977	10,977	9,921	0,77518	0,99753	1,45	AOP
13	10,975	10,975	9,919	0,77638	0,99753	1,49	AOP
14	10,979	10,979	9,924	0,77903	0,99751	1,54	AOP
15	10,980	10,980	9,925	0,78001	0,99751	1,56	AOP
16	11,115	11,115	10,051	0,78893	0,99743	1,50	AOP(a)
17	11,139	11,139	10,074	0,79666	0,99740	1,71	AOP(a)
18	10,993	10,993	9,938	0,78480	0,99749	1,65	AOP
19	10,990	10,990	9,934	0,78026	0,99751	1,51	AOP
20	10,875	10,875	9,823	0,75098	0,99765	0,94	AOP
21	10,890	10,890	9,835	0,74465	0,99767	0,73	AOP
22	10,973	10,973	9,917	0,76963	0,99756	1,12	AOP
23	10,904	10,904	9,849	0,75042	0,99765	0,84	AOP
24	10,965	10,965	9,907	0,75881	0,99760	0,81	AOP
25	11,034	11,034	9,977	0,78855	0,99747	1,47	AOP
26	10,960	10,960	9,906	0,77949	0,99752	1,54	AOP
27	10,951	10,951	9,897	0,77620	0,99754	1,45	AOP
28	11,087	11,087	10,024	0,78430	0,99747	1,34	AOP(a)
29	10,855	10,855	9,801	0,73537	0,99771	0,59	AOP
30	11,062	11,062	9,998	0,77264	0,99751	1,14	AOP(a)
31	11,026	11,026	9,969	0,78914	0,99747	1,65	AOP
media mese	10,991	10,991	9,935	0,77736	0,99752	1,42	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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





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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**31.564.028**

energia in kWh  
**351.302.688**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,130**

#### prelievi giornalieri

		5	+ 1.500.096	12	662.900 X	19	818.968 X	26	745.363 X	m <sup>3</sup>
			16.628.564		7.365.482		9.097.096		8.298.872	kWh
		6	1.399.125	13	1.008.813 X	20	850.527 X	27	1.434.460	m <sup>3</sup>
			15.545.678		11.233.133		9.472.319		15.984.188	kWh
		7	1.384.989	14	1.060.557	21	940.746 X	28	1.099.933 X	m <sup>3</sup>
			15.401.078		11.805.060		10.465.800		12.241.155	kWh
1	1.309.338	8	1.173.668 X	15	1.046.330	22	1.056.785	29	1.341.987	m <sup>3</sup>
	14.625.305		13.032.409		11.646.699		11.776.812		14.983.285	kWh
2	810.391 X	9	1.472.642	16	825.331 X	23	1.069.910	30	1.067.815 X	m <sup>3</sup>
	9.047.205		16.380.197		9.188.410		11.932.706		11.909.341	kWh
3	972.620 X	10	859.201 X	17	609.723 X	24	1.061.418	31	780.894 X	m <sup>3</sup>
	10.782.465		9.568.922		6.787.437		11.829.504		8.698.378	kWh
4	1.009.203 X	11	596.056 X	18	788.183 X	25	806.056 X			m <sup>3</sup>
	11.191.052		6.637.084		8.774.842		8.972.210			kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di agosto 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,170	11,170	10,105	0,80187	0,99737	1,65	AOP
02	11,164	11,164	10,099	0,80029	0,99738	1,67	AOP
03	11,086	11,086	10,023	0,78621	0,99746	1,46	AOP
04	11,089	11,089	10,027	0,78700	0,99745	1,49	AOP
05	11,085	11,085	10,022	0,78659	0,99745	1,48	AOP
06	11,111	11,111	10,046	0,78799	0,99744	1,51	AOP
07	11,120	11,120	10,055	0,79103	0,99742	1,57	AOP
08	11,104	11,104	10,041	0,78894	0,99744	1,52	AOP
09	11,123	11,123	10,060	0,79624	0,99740	1,72	AOP
10	11,137	11,137	10,073	0,79748	0,99740	1,67	AOP
11	11,135	11,135	10,072	0,79874	0,99740	1,58	AOP
12	11,111	11,111	10,048	0,79179	0,99743	1,48	AOP
13	11,135	11,135	10,071	0,79696	0,99740	1,63	AOP
14	11,131	11,131	10,067	0,79463	0,99741	1,57	AOP
15	11,131	11,131	10,067	0,79499	0,99741	1,64	AOP
16	11,133	11,133	10,069	0,79743	0,99740	1,66	AOP
17	11,132	11,132	10,069	0,79669	0,99740	1,65	AOP
18	11,133	11,133	10,069	0,79564	0,99740	1,61	AOP
19	11,108	11,108	10,045	0,79238	0,99742	1,60	AOP
20	11,137	11,137	10,073	0,79659	0,99740	1,65	AOP
21	11,125	11,125	10,062	0,79684	0,99740	1,66	AOP
22	11,144	11,144	10,079	0,79815	0,99739	1,69	AOP
23	11,153	11,153	10,088	0,79831	0,99739	1,69	AOP
24	11,145	11,145	10,080	0,79663	0,99740	1,63	AOP
25	11,131	11,131	10,067	0,79645	0,99740	1,66	AOP
26	11,134	11,134	10,070	0,79665	0,99740	1,64	AOP
27	11,143	11,143	10,078	0,79663	0,99740	1,59	AOP
28	11,129	11,129	10,064	0,79177	0,99742	1,54	AOP
29	11,165	11,165	10,099	0,79942	0,99738	1,71	AOP
30	11,153	11,153	10,088	0,79834	0,99738	1,73	AOP
31	11,139	11,139	10,074	0,79598	0,99740	1,74	AOP
media mese	11,130	11,130	10,066	0,79499	0,99741	1,62	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2019

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

volume in m<sup>3</sup>  
**31.760.823**

energia in kWh  
**351.997.759**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,083**

#### prelievi giornalieri

	2	+ 1.515.870	9	1.145.891 X	16	1.107.366 X	23	1.025.854	30	640.354 X	m <sup>3</sup>
		16.847.379		12.682.722		12.292.870		11.358.255		7.126.500	kWh
	3	1.280.759	10	1.200.506 X	17	1.196.396 X	24	1.239.193			m <sup>3</sup>
		14.130.614		13.370.035		13.263.246		13.721.584			kWh
	4	1.387.344	11	1.276.601	18	1.377.177	25	1.329.769			m <sup>3</sup>
		15.349.574		14.214.952		15.275.647		14.745.808			kWh
	5	1.495.607	12	1.347.583	19	951.927 X	26	1.411.652			m <sup>3</sup>
		16.376.897		14.994.556		10.534.024		15.648.162			kWh
	6	1.280.109 X	13	1.148.991 X	20	660 X	27	1.308.784			m <sup>3</sup>
		14.128.563		12.765.290		7.299		14.530.120			kWh
	7	1.078.328	14	1.111.389	21	158	28	1.001.188			m <sup>3</sup>
		11.873.470		12.308.633		1.747		11.120.195			kWh
1	912.161 X	8	1.068.416	15	999.275 X	22	10.334	29	911.181 X		m <sup>3</sup>
	10.178.805		11.833.776		11.064.972		114.263		10.137.800		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di settembre 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,159	11,159	10,092	0,78962	0,99742	1,42	AOP
02	11,114	11,114	10,047	0,77395	0,99749	1,07	AOP
03	11,033	11,033	9,969	0,75704	0,99758	0,82	AOP
04	11,064	11,064	10,001	0,77134	0,99752	1,14	AOP
05	10,950	10,950	9,889	0,74361	0,99765	0,64	AOP
06	11,037	11,037	9,971	0,75033	0,99760	0,66	AOP
07	11,011	11,011	9,947	0,74931	0,99761	0,68	AOP
08	11,076	11,076	10,010	0,76728	0,99753	1,01	AOP
09	11,068	11,068	10,003	0,76734	0,99753	1,01	AOP
10	11,137	11,137	10,072	0,79517	0,99740	1,69	AOP
11	11,135	11,135	10,071	0,79637	0,99740	1,66	AOP
12	11,127	11,127	10,063	0,79384	0,99741	1,62	AOP
13	11,110	11,110	10,047	0,79460	0,99741	1,68	AOP
14	11,075	11,075	10,014	0,78945	0,99744	1,69	AOP
15	11,073	11,073	10,012	0,78851	0,99744	1,75	AOP
16	11,101	11,101	10,039	0,79333	0,99742	1,77	AOP
17	11,086	11,086	10,024	0,79086	0,99743	1,67	AOP
18	11,092	11,092	10,030	0,79148	0,99743	1,70	AOP
19	11,066	11,066	10,007	0,79004	0,99744	1,65	AOP
20	11,059	11,059	9,999	0,79005	0,99745	1,62	AOP
21	11,059	11,059	10,000	0,78985	0,99745	1,61	AOP
22	11,057	11,057	9,998	0,78968	0,99745	1,61	AOP
23	11,072	11,072	10,012	0,79175	0,99744	1,70	AOP
24	11,073	11,073	10,013	0,79125	0,99744	1,68	AOP
25	11,089	11,089	10,028	0,79300	0,99743	1,68	AOP
26	11,085	11,085	10,024	0,79316	0,99743	1,65	AOP
27	11,102	11,102	10,041	0,79497	0,99742	1,65	AOP
28	11,107	11,107	10,045	0,79517	0,99741	1,66	AOP
29	11,126	11,126	10,063	0,79742	0,99740	1,67	AOP
30	11,129	11,129	10,065	0,79724	0,99740	1,68	AOP
media mese	11,082	11,082	10,020	0,78390	0,99746	1,45	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snam.it](mailto:metrea@snam.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7744  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2019

periodo dal 01-10-2019 06 al 01-11-2019 06 - emesso in data 05-11-2019

volume in m<sup>3</sup>  
**31.493.247**

energia in kWh  
**350.948.557**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,144**

#### prelievi giornalieri

		7	963.564	14	1.292.409	21	1.064.387	28	1.310.918		m <sup>3</sup>
			10.751.447		14.438.793		11.855.142		14.603.627		kWh
1	1.147.318	8	1.053.013	15	1.297.475	22	1.012.019	29	1.045.725		m <sup>3</sup>
	12.753.587		11.745.307		14.469.441		11.273.892		11.638.919		kWh
2	957.349	9	870.929	16	1.182.537	23	1.183.813	30	1.157.145		m <sup>3</sup>
	10.652.422		9.707.375		13.167.549		13.180.574		12.894.067		kWh
3	1.095.410	10	996.336	17	1.338.111	24	480.549	31	1.172.040		m <sup>3</sup>
	12.222.585		11.161.952		14.894.514		5.346.588		13.044.805		kWh
4	990.390	11	1.110.602	18	+ 1.411.838	25	326				m <sup>3</sup>
	11.042.849		12.383.212		15.677.049		3.628				kWh
5	840.620	12	861.184	19	1.217.497	26	528.013				m <sup>3</sup>
	9.381.319		9.708.127		13.558.047		5.864.640				kWh
6	991.907	13	831.479	20	1.081.718	27	1.006.626				m <sup>3</sup>
	11.063.731		9.246.047		12.042.766		11.174.555				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di ottobre 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,116	11,116	10,053	0,79535	0,99741	1,69	AOP
02	11,127	11,127	10,063	0,79686	0,99740	1,74	AOP
03	11,158	11,158	10,092	0,79782	0,99739	1,70	AOP
04	11,150	11,150	10,084	0,79663	0,99739	1,70	AOP
05	11,160	11,160	10,094	0,79769	0,99738	1,70	AOP
06	11,154	11,154	10,088	0,79771	0,99739	1,73	AOP
07	11,158	11,158	10,092	0,79850	0,99738	1,68	AOP
08	11,154	11,154	10,088	0,79876	0,99738	1,74	AOP
09	11,146	11,146	10,082	0,79865	0,99739	1,75	AOP
10	11,203	11,203	10,135	0,80366	0,99735	1,74	AOP
11	11,150	11,150	10,085	0,79830	0,99739	1,73	AOP
12	11,273	11,273	10,201	0,81199	0,99730	1,67	AOP
13	11,120	11,120	10,056	0,79354	0,99741	1,70	AOP
14	11,172	11,172	10,106	0,80148	0,99737	1,68	AOP
15	11,152	11,152	10,087	0,79804	0,99739	1,71	AOP
16	11,135	11,135	10,071	0,79851	0,99739	1,69	AOP
17	11,131	11,131	10,068	0,79846	0,99739	1,72	AOP
18	11,104	11,104	10,043	0,79711	0,99741	1,73	AOP
19	11,136	11,136	10,072	0,80060	0,99738	1,78	AOP
20	11,133	11,133	10,070	0,80047	0,99738	1,78	AOP
21	11,138	11,138	10,075	0,80058	0,99738	1,78	AOP
22	11,140	11,140	10,076	0,80062	0,99738	1,75	AOP
23	11,134	11,134	10,071	0,79986	0,99739	1,64	AOP
24	11,126	11,126	10,063	0,79795	0,99740	1,65	AOP
25	11,128	11,128	10,065	0,79855	0,99740	1,65	AOP
26	11,107	11,107	10,045	0,79745	0,99741	1,66	AOP
27	11,101	11,101	10,040	0,79679	0,99741	1,66	AOP
28	11,140	11,140	10,076	0,80057	0,99738	1,70	AOP
29	11,130	11,130	10,067	0,80004	0,99739	1,67	AOP
30	11,143	11,143	10,079	0,80033	0,99739	1,67	AOP
31	11,130	11,130	10,067	0,79928	0,99739	1,70	AOP
media mese	11,144	11,144	10,079	0,79910	0,99739	1,71	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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





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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA..... : <http://misura.snam.it/portmis>  
@ EMAIL..... : [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO..... : 02 3703 7853  
FAX..... : 02 3703 9001  
INDIRIZZO..... : Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2019

periodo dal 01-11-2019 06 al 01-12-2019 06 - emesso in data 13-01-2020 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m<sup>3</sup>  
**17.905.226**

energia in kWh  
**198.375.163**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,079**

#### prelievi giornalieri

		4	610 X	11	0	18	1.038.222 X	25	1.295.045		m <sup>3</sup>
			6.778		0		11.534.646		14.386.655		kWh
		5	1	12	0	19	1.296.831	26	920.109 X		m <sup>3</sup>
			11		0		14.463.556		10.152.483		kWh
		6	203	13	30.008 X	20	1.071.230	27	1.024.383 X		m <sup>3</sup>
			2.258		333.659		11.791.029		11.282.554		kWh
		7	48	14	786.414	21	1.233.515	28	797.928 X		m <sup>3</sup>
			534		8.741.778		13.573.599		8.784.389		kWh
1	1.059.339	8	0	15	447.836 X	22	1.342.820	29	275.707 X		m <sup>3</sup>
	11.791.502		0		4.981.728		14.822.047		3.034.431		kWh
2	1.002.614	9	0	16	1.075.684	23	965.364	30	0		m <sup>3</sup>
	11.160.096		0		11.957.303		10.655.688		0		kWh
3	454.342 X	10	0	17	900.075	24	886.898				m <sup>3</sup>
	5.050.011		0		10.005.234		9.863.193				kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di novembre 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,131	11,131	10,068	0,79892	0,99739	1,70	AOP
02	11,131	11,131	10,068	0,79911	0,99739	1,74	AOP
03	11,115	11,115	10,052	0,79634	0,99740	1,73	AOP
04	11,111	11,111	10,049	0,79654	0,99741	1,71	AOP
05	11,120	11,120	10,057	0,79698	0,99740	1,70	AOP
06	11,121	11,121	10,058	0,79687	0,99740	1,69	AOP
07	11,123	11,123	10,060	0,79680	0,99740	1,68	AOP
08	11,125	11,125	10,061	0,79699	0,99740	1,68	AOP
09	11,125	11,125	10,062	0,79708	0,99740	1,69	AOP
10	11,127	11,127	10,063	0,79717	0,99740	1,68	AOP
11	11,127	11,127	10,064	0,79716	0,99740	1,68	AOP
12	11,122	11,122	10,059	0,79751	0,99740	1,72	AOP
13	11,119	11,119	10,056	0,79672	0,99740	1,70	AOP
14	11,116	11,116	10,054	0,79685	0,99741	1,64	AOP
15	11,124	11,124	10,061	0,79608	0,99741	1,64	AOP
16	11,116	11,116	10,053	0,79501	0,99741	1,66	AOP
17	11,116	11,116	10,053	0,79542	0,99741	1,69	AOP
18	11,110	11,110	10,048	0,79499	0,99741	1,66	AOP
19	11,153	11,153	10,088	0,79956	0,99738	1,65	AOP
20	11,007	11,007	9,947	0,76864	0,99754	1,16	AOP
21	11,004	11,004	9,943	0,75994	0,99758	0,96	AOP
22	11,038	11,038	9,975	0,76443	0,99755	1,02	AOP
23	11,038	11,038	9,975	0,76344	0,99755	0,98	AOP
24	11,121	11,121	10,057	0,79007	0,99743	1,45	AOP
25	11,109	11,109	10,046	0,78951	0,99744	1,48	AOP
26	11,034	11,034	9,971	0,76253	0,99756	0,98	AOP
27	11,014	11,014	9,951	0,75546	0,99759	0,84	AOP
28	11,009	11,009	9,946	0,75297	0,99760	0,78	AOP
29	11,006	11,006	9,943	0,75163	0,99760	0,76	AOP
30	11,004	11,004	9,941	0,75141	0,99760	0,75	AOP
media mese	11,091	11,091	10,028	0,78507	0,99746	1,44	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA.....: <http://misura.snam.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto:metrea@snamretegas.it)  
TELEFONO.....: 02 3703 7853  
FAX.....: 02 3703 9001  
INDIRIZZO.....: Via Maastricht 1,  
20097 San Donato Milanese MI

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

#### Impianto REMI:

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

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2019

periodo dal 01-12-2019 06 al 01-01-2020 06 - emesso in data 13-01-2020

volume in m<sup>3</sup>  
**23.916.413**

energia in kWh  
**266.257.053**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**11,133**

#### prelievi giornalieri

	2	0	9	786.627 X	16	1.309.830	23	885.483	30	602.210 X	m <sup>3</sup>
		0		8.762.238		14.427.777		9.891.731		6.717.653	kWh
	3	0	10	826.765 X	17	1.253.697	24	956.261	31	805.856 X	m <sup>3</sup>
		0		9.121.698		13.894.724		10.706.298		9.009.470	kWh
	4	0	11	1.018.230 X	18	1.359.218	25	992.445			m <sup>3</sup>
		0		11.295.225		15.045.184		11.096.528			kWh
	5	0	12	1.325.896 X	19	1.181.581	26	965.404			m <sup>3</sup>
		0		14.716.120		13.199.441		10.824.110			kWh
	6	613	13	1.235.790	20	959.294 X	27	867.811 X			m <sup>3</sup>
		6.745		13.833.433		10.722.988		9.733.368			kWh
	7	586.992 X	14	981.952	21	714.832 X	28	993.231			m <sup>3</sup>
		6.531.460		10.780.851		8.005.404		11.135.113			kWh
1	0	8	847.858	15	847.971 X	22	653.955 X	29	956.611 X		m <sup>3</sup>
	0		9.463.791		9.306.482		7.329.528		10.699.694		kWh

I m<sup>3</sup> sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento 25 °C combustion/15 °C metering.

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

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

## Bollettino di analisi del mese di dicembre 2019

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,005	11,005	9,941	0,75146	0,99760	0,75	AOP
02	11,004	11,004	9,941	0,75143	0,99760	0,75	AOP
03	11,004	11,004	9,941	0,75143	0,99760	0,76	AOP
04	11,005	11,005	9,942	0,75146	0,99760	0,75	AOP
05	11,006	11,006	9,943	0,75151	0,99760	0,75	AOP
06	11,003	11,003	9,940	0,75140	0,99761	0,76	AOP
07	11,127	11,127	10,062	0,79070	0,99742	1,59	AOP
08	11,162	11,162	10,096	0,79816	0,99738	1,77	AOP
09	11,139	11,139	10,073	0,79131	0,99741	1,56	AOP
10	11,033	11,033	9,970	0,76151	0,99756	0,98	AOP
11	11,093	11,093	10,028	0,77886	0,99748	1,33	AOP
12	11,099	11,099	10,034	0,78014	0,99747	1,32	AOP
13	11,194	11,194	10,126	0,79999	0,99736	1,80	AOP
14	10,979	10,979	9,917	0,74880	0,99762	0,74	AOP
15	10,975	10,975	9,914	0,74833	0,99763	0,73	AOP
16	11,015	11,015	9,952	0,75780	0,99758	0,93	AOP
17	11,083	11,083	10,018	0,77350	0,99750	1,25	AOP
18	11,069	11,069	10,004	0,76983	0,99752	1,16	AOP
19	11,171	11,171	10,104	0,79750	0,99738	1,80	AOP
20	11,178	11,178	10,110	0,79859	0,99737	1,82	AOP
21	11,199	11,199	10,130	0,80085	0,99735	1,82	AOP
22	11,208	11,208	10,139	0,80226	0,99735	1,85	AOP
23	11,171	11,171	10,104	0,79891	0,99737	1,85	AOP
24	11,196	11,196	10,128	0,79856	0,99737	1,59	AOP
25	11,181	11,181	10,113	0,79578	0,99738	1,60	AOP
26	11,212	11,212	10,143	0,80159	0,99735	1,74	AOP
27	11,216	11,216	10,146	0,80294	0,99734	1,83	AOP
28	11,211	11,211	10,141	0,80229	0,99735	1,82	AOP
29	11,185	11,185	10,116	0,79527	0,99738	1,63	AOP
30	11,155	11,155	10,088	0,79059	0,99741	1,59	AOP
31	11,180	11,180	10,112	0,79982	0,99736	1,84	AOP
media mese	11,112	11,112	10,046	0,78041	0,99746	1,37	

Il PCS in kWh/m<sup>3</sup> è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

**AQ** → Analizzatore di Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

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

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

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

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

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