



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL: metrea@snamretegas.it
TELEFONO: 02 3703 9332
FAX: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht, 1
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =**

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
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 2017

periodo dal 01-01-2017 06 al 01-02-2017 06 - emesso in data 02-02-2017

volume in m³

31.812.268

energia in kWh

354.390.999

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,140

prelievi giornalieri

LUN	1	1.038.506	8	1.206.832	15	1.528.268	22	1.472.820	29	1.443.422		m ³
		11.549.225		13.429.626		16.969.888		16.488.220		16.130.241		kWh
MAR	2	1.648	9	2.199	16	1.398.424	23	1.288.385	30	94.513		m ³
		18.329		24.468		15.519.710		14.377.088		1.055.143		kWh
MER	3	1.149	10	2.092	17	1.375.136	24	1.401.575	31	2.223		m ³
		12.775		23.271		15.264.010		15.631.766		24.804		kWh
GIO	4	836.244	11	2.190	18	1.230.175	25	1.526.332				m ³
		9.300.706		24.348		13.672.165		17.023.181				kWh
VEN	5	1.112.643	12	910.402	19	1.250.439	26	1.553.376				m ³
		12.370.365		10.121.849		13.899.880		17.366.744				kWh
SAB	6	578.304	13	1.477.286	20	1.310.906	27	1.603.727				m ³
		6.426.114		16.440.716		14.598.249		17.908.819				kWh
DOM	7	+ 1.632.043	14	1.489.893	21	1.538.199	28	1.502.917				m ³
		18.171.167		16.560.161		17.210.909		16.777.062				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

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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,121	11,121	10,060	0,80037	0,99742	0,96	AOP
02	11,122	11,122	10,062	0,80043	0,99742	0,95	AOP
03	11,118	11,118	10,058	0,80045	0,99742	0,96	AOP
04	11,122	11,122	10,061	0,80082	0,99742	0,97	AOP
05	11,118	11,118	10,058	0,80236	0,99741	1,05	AOP
06	11,112	11,112	10,052	0,80386	0,99741	1,13	AOP
07	11,134	11,134	10,073	0,80566	0,99739	1,12	AOP
08	11,128	11,128	10,067	0,80509	0,99740	1,09	AOP
09	11,127	11,127	10,067	0,80476	0,99740	1,09	AOP
10	11,124	11,124	10,064	0,80478	0,99740	1,10	AOP
11	11,118	11,118	10,058	0,80238	0,99741	1,02	AOP
12	11,118	11,118	10,058	0,80378	0,99740	1,15	AOP
13	11,129	11,129	10,069	0,80462	0,99740	1,20	AOP
14	11,115	11,115	10,055	0,80438	0,99740	1,19	AOP
15	11,104	11,104	10,045	0,80264	0,99741	1,15	AOP
16	11,098	11,098	10,039	0,80206	0,99742	1,14	AOP
17	11,100	11,100	10,041	0,80174	0,99742	1,11	AOP
18	11,114	11,114	10,054	0,80275	0,99741	1,14	AOP
19	11,116	11,116	10,056	0,80160	0,99741	1,16	AOP
20	11,136	11,136	10,074	0,80435	0,99739	1,32	AOP
21	11,189	11,189	10,124	0,80721	0,99737	1,18	AOP
22	11,195	11,195	10,129	0,80475	0,99738	1,04	AOP
23	11,159	11,159	10,096	0,80218	0,99739	1,10	AOP
24	11,153	11,153	10,090	0,80258	0,99739	1,14	AOP
25	11,153	11,153	10,090	0,80299	0,99739	1,17	AOP
26	11,180	11,180	10,115	0,80618	0,99737	1,13	AOP
27	11,167	11,167	10,103	0,80564	0,99738	1,14	AOP
28	11,163	11,163	10,099	0,80566	0,99738	1,12	AOP
29	11,175	11,175	10,110	0,80282	0,99738	1,23	AOP
30	11,164	11,164	10,100	0,80201	0,99739	1,24	AOP
31	11,158	11,158	10,094	0,80230	0,99739	1,20	AOP
media mese	11,136	11,136	10,075	0,80333	0,99740	1,12	

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

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

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

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

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

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

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



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL: metrea@snamretegas.it
TELEFONO: 02 3703 9332
FAX: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht, 1
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =**

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Roberto Barbini
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 2017

periodo dal 01-02-2017 06 al 01-03-2017 06 - emesso in data 02-03-2017

volume in m³

33.391.400

energia in kWh

371.320.339

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,120

prelievi giornalieri

LUN			6	137.085	13	1.357.139	20	1.458.226	27	1.280.148		m ³
				1.527.538		15.091.386		16.186.309		14.226.285		kWh
MAR			7	1.902	14	1.215.289	21	1.175.575	28	1.286.263		m ³
				21.196		13.486.062		13.045.356		14.299.386		kWh
MER	1	1.036.892	8	972.683	15	1.335.796	22	1.293.017				m ³
		11.561.346		10.838.607		14.824.664		14.348.610				kWh
GIO	2	1.270.462	9	1.288.806	16	+ 1.489.055	23	1.286.995				m ³
		14.164.381		14.372.765		16.556.803		14.297.227				kWh
VEN	3	1.199.901	10	1.172.981	17	1.346.698	24	1.405.201				m ³
		13.368.097		13.076.392		14.964.508		15.608.973				kWh
SAB	4	1.269.055	11	1.282.357	18	1.376.065	25	1.214.136				m ³
		14.144.887		14.280.328		15.268.817		13.489.051				kWh
DOM	5	1.258.965	12	1.369.368	19	1.400.875	26	1.210.465				m ³
		14.024.870		15.241.066		15.551.113		13.454.318				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

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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,150	11,150	10,087	0,80339	0,99739	1,14	AOP
02	11,149	11,149	10,086	0,80204	0,99740	1,12	AOP
03	11,141	11,141	10,080	0,80837	0,99737	1,43	AOP
04	11,146	11,146	10,085	0,80931	0,99737	1,42	AOP
05	11,140	11,140	10,078	0,80775	0,99738	1,41	AOP
06	11,143	11,143	10,082	0,80833	0,99737	1,37	AOP
07	11,144	11,144	10,083	0,80845	0,99737	1,36	AOP
08	11,143	11,143	10,081	0,80473	0,99738	1,48	AOP
09	11,152	11,152	10,089	0,80546	0,99736	1,73	AOP
10	11,148	11,148	10,086	0,80415	0,99739	1,20	AOP
11	11,136	11,136	10,075	0,80370	0,99740	1,23	AOP
12	11,130	11,130	10,069	0,80448	0,99739	1,28	AOP
13	11,120	11,120	10,060	0,80310	0,99740	1,24	AOP
14	11,097	11,097	10,039	0,80516	0,99740	1,44	AOP
15	11,098	11,098	10,040	0,80590	0,99740	1,42	AOP
16	11,119	11,119	10,059	0,80579	0,99739	1,40	AOP
17	11,112	11,112	10,052	0,80450	0,99740	1,37	AOP
18	11,096	11,096	10,037	0,80410	0,99740	1,37	AOP
19	11,101	11,101	10,043	0,80445	0,99740	1,34	AOP
20	11,100	11,100	10,041	0,80446	0,99740	1,32	AOP
21	11,097	11,097	10,039	0,80560	0,99740	1,37	AOP
22	11,097	11,097	10,039	0,80505	0,99740	1,35	AOP
23	11,109	11,109	10,050	0,80557	0,99740	1,36	AOP
24	11,108	11,108	10,049	0,80551	0,99739	1,40	AOP
25	11,110	11,110	10,051	0,80566	0,99739	1,41	AOP
26	11,115	11,115	10,055	0,80498	0,99739	1,38	AOP
27	11,113	11,113	10,054	0,80507	0,99739	1,37	AOP
28	11,117	11,117	10,057	0,80616	0,99739	1,38	AOP
 media mese	11,123	11,123	10,062	0,80540	0,99739	1,36	

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

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

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

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

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

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

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



UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://misura.snam.it/portmis>
EMAIL: metrea@snamretegas.it
TELEFONO: 02 3703 9332
FAX: 02 3703 9001
INDIRIZZO: Via Maastricht, 1
20097 San Donato Milanese MI

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =**

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 2017

periodo dal 01-03-2017 06 al 01-04-2017 06 - emesso in data 04-04-2017

volume in m³

31.493.599

energia in kWh

350.317.193

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,123

prelievi giornalieri

LUN			6	1.309.878	13	1.299.758	20	+ 1.415.024	27	9.229		m ³
				14.551.435		14.489.702		15.725.162		102.479		kWh
MAR			7	1.296.552	14	1.287.989	21	1.309.641	28	21.944		m ³
				14.417.658		14.310.846		14.548.802		243.776		kWh
MER	1	1.241.510	8	1.155.929	15	1.283.483	22	1.243.358	29	1.185		m ³
		13.810.557		12.872.425		14.259.496		13.800.030		13.165		kWh
GIO	2	1.259.621	9	1.160.317	16	1.272.907	23	1.282.469	30	209.169		m ³
		14.033.438		12.917.809		14.141.997		14.262.338		2.323.658		kWh
VEN	3	1.381.707	10	1.165.562	17	1.241.717	24	1.356.170	31	681.107		m ³
		15.375.635		12.999.513		13.817.827		15.052.131		7.561.650		kWh
SAB	4	1.246.221	11	1.169.661	18	1.191.254	25	222.446				m ³
		13.864.209		13.056.926		13.274.143		2.466.704				kWh
DOM	5	1.298.682	12	1.253.326	19	1.223.883	26	1.900				m ³
		14.429.656		13.965.812		13.607.131		21.084				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

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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,124	11,124	10,064	0,80571	0,99739	1,34	AOP
02	11,141	11,141	10,079	0,80643	0,99738	1,30	AOP
03	11,128	11,128	10,068	0,80542	0,99739	1,29	AOP
04	11,125	11,125	10,065	0,80474	0,99740	1,26	AOP
05	11,111	11,111	10,051	0,80153	0,99742	1,11	AOP
06	11,109	11,109	10,049	0,80151	0,99742	1,10	AOP
07	11,120	11,120	10,059	0,79980	0,99742	1,00	AOP
08	11,136	11,136	10,074	0,79955	0,99742	0,91	AOP
09	11,133	11,133	10,072	0,80016	0,99742	0,90	AOP
10	11,153	11,153	10,089	0,80058	0,99740	1,14	AOP
11	11,163	11,163	10,097	0,79740	0,99740	1,38	AOP
12	11,143	11,143	10,079	0,79756	0,99740	1,38	AOP
13	11,148	11,148	10,083	0,79773	0,99740	1,39	AOP
14	11,111	11,111	10,051	0,80146	0,99742	1,12	AOP
15	11,110	11,110	10,051	0,80255	0,99741	1,14	AOP
16	11,110	11,110	10,051	0,80267	0,99741	1,17	AOP
17	11,128	11,128	10,067	0,80176	0,99741	1,17	AOP
18	11,143	11,143	10,080	0,80124	0,99740	1,27	AOP
19	11,118	11,118	10,058	0,80199	0,99741	1,20	AOP
20	11,113	11,113	10,053	0,80284	0,99741	1,18	AOP
21	11,109	11,109	10,050	0,80223	0,99741	1,21	AOP
22	11,099	11,099	10,040	0,80263	0,99741	1,21	AOP
23	11,121	11,121	10,061	0,80412	0,99740	1,16	AOP
24	11,099	11,099	10,040	0,80315	0,99741	1,18	AOP
25	11,089	11,089	10,032	0,80184	0,99742	1,14	AOP
26	11,097	11,097	10,039	0,80264	0,99741	1,18	AOP
27	11,104	11,104	10,045	0,80262	0,99741	1,35	AOP
28	11,109	11,109	10,048	0,79844	0,99740	1,67	AOP
29	11,110	11,110	10,049	0,79850	0,99740	1,68	AOP
30	11,109	11,109	10,048	0,79921	0,99740	1,61	AOP
31	11,102	11,102	10,042	0,79889	0,99741	1,57	AOP
media mese	11,120	11,120	10,059	0,80151	0,99741	1,25	

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

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

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

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

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

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

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



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-04-2017 06 al 01-05-2017 06 - emesso in data 03-05-2017

volume in m³
128

energia in kWh
1.423

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,118

prelievi giornalieri

LUN			3	0	10	0	17	0	24	0	m ³
				0		0		0		0	kWh
MAR			4	0	11	0	18	0	25	1	m ³
				0		0		0		11	kWh
MER			5	0	12	0	19	0	26	0	m ³
				0		0		0		0	kWh
GIO			6	0	13	0	20	0	27	0	m ³
				0		0		0		0	kWh
VEN			7	0	14	0	21	0	28	1	m ³
				0		0		0		11	kWh
SAB	1	+ 126	8	0	15	0	22	0	29	0	m ³
		1.401		0		0		0		0	kWh
DOM	2	0	9	0	16	0	23	0	30	0	m ³
		0		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 aprile 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,118	11,118	10,056	0,79902	0,99740	1,59	AOP
02	11,144	11,144	10,081	0,80061	0,99738	1,63	AOP(a)
03	11,175	11,175	10,110	0,80770	0,99734	1,82	AOP(a)
04	11,146	11,146	10,083	0,80503	0,99737	1,66	AOP(a)
05	11,114	11,114	10,055	0,80689	0,99739	1,24	AOP(a)
06	11,121	11,121	10,062	0,80709	0,99739	1,22	AOP(a)
07	11,121	11,121	10,062	0,80616	0,99739	1,35	AOP(a)
08	11,129	11,129	10,067	0,80295	0,99738	1,74	AOP(a)
09	11,128	11,128	10,066	0,80277	0,99738	1,71	AOP(a)
10	11,116	11,116	10,056	0,80551	0,99739	1,33	AOP(a)
11	11,109	11,109	10,050	0,80496	0,99740	1,34	AOP(a)
12	11,112	11,112	10,053	0,80560	0,99740	1,28	AOP(a)
13	11,107	11,107	10,048	0,80517	0,99740	1,29	AOP(a)
14	11,115	11,115	10,054	0,80177	0,99739	1,66	AOP(a)
15	11,117	11,117	10,056	0,80261	0,99739	1,69	AOP(a)
16	11,125	11,125	10,064	0,80368	0,99738	1,75	AOP(a)
17	11,131	11,131	10,070	0,80585	0,99737	1,82	AOP(a)
18	11,162	11,162	10,098	0,81000	0,99734	1,95	AOP(a)
19	11,139	11,139	10,076	0,80462	0,99737	1,83	AOP(a)
20	11,092	11,092	10,033	0,80149	0,99740	1,68	AOP(a)
21	11,089	11,089	10,029	0,79931	0,99741	1,59	AOP
22	11,103	11,103	10,042	0,79922	0,99741	1,58	AOP
23	11,096	11,096	10,036	0,79936	0,99741	1,61	AOP
24	11,099	11,099	10,039	0,79959	0,99741	1,61	AOP
25	11,092	11,092	10,032	0,79870	0,99741	1,59	AOP
26	11,090	11,090	10,031	0,79854	0,99741	1,59	AOP
27	11,091	11,091	10,031	0,79862	0,99741	1,59	AOP
28	11,089	11,089	10,029	0,79851	0,99741	1,59	AOP
29	11,096	11,096	10,036	0,79850	0,99741	1,57	AOP
30	11,096	11,096	10,036	0,79826	0,99741	1,56	AOP
media mese	11,115	11,115	10,055	0,80260	0,99739	1,58	

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

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

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

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

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

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

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



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-05-2017 06 al 01-06-2017 06 - emesso in data 06-06-2017

volume in m³

3.436

energia in kWh

38.088

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,085

prelievi giornalieri

LUN	1	0	8	0	15	0	22	0	29	+ 2.128		m ³
		0		0		0		0		23.589		kWh
MAR	2	0	9	0	16	0	23	0	30	552		m ³
		0		0		0		0		6.118		kWh
MER	3	0	10	0	17	0	24	0	31	490		m ³
		0		0		0		0		5.429		kWh
GIO	4	0	11	0	18	0	25	1				m ³
		0		0		0		11				kWh
VEN	5	0	12	0	19	0	26	0				m ³
		0		0		0		0				kWh
SAB	6	265	13	0	20	0	27	0				m ³
		2.941		0		0		0				kWh
DOM	7	0	14	0	21	0	28	0				m ³
		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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,095	11,095	10,035	0,79838	0,99741	1,57	AOP
02	11,102	11,102	10,041	0,79905	0,99741	1,58	AOP
03	11,105	11,105	10,045	0,79907	0,99741	1,56	AOP
04	11,102	11,102	10,042	0,79912	0,99741	1,58	AOP
05	11,102	11,102	10,041	0,79917	0,99741	1,58	AOP
06	11,097	11,097	10,037	0,79946	0,99741	1,58	AOP
07	11,098	11,098	10,038	0,79932	0,99741	1,58	AOP
08	11,102	11,102	10,042	0,79939	0,99741	1,58	AOP
09	11,092	11,092	10,032	0,79910	0,99741	1,59	AOP
10	11,091	11,091	10,031	0,79919	0,99741	1,60	AOP
11	11,090	11,090	10,031	0,79917	0,99741	1,60	AOP
12	11,087	11,087	10,028	0,79921	0,99741	1,61	AOP
13	11,089	11,089	10,030	0,79935	0,99741	1,61	AOP
14	11,089	11,089	10,029	0,79918	0,99741	1,61	AOP
15	11,090	11,090	10,031	0,79931	0,99741	1,61	AOP
16	11,092	11,092	10,033	0,79935	0,99741	1,60	AOP
17	11,093	11,093	10,033	0,79928	0,99741	1,60	AOP
18	11,098	11,098	10,038	0,79897	0,99741	1,58	AOP
19	11,104	11,104	10,043	0,79933	0,99741	1,58	AOP
20	11,105	11,105	10,044	0,79937	0,99740	1,58	AOP
21	11,106	11,106	10,045	0,79926	0,99741	1,57	AOP
22	11,104	11,104	10,043	0,79918	0,99741	1,57	AOP
23	11,101	11,101	10,040	0,79935	0,99741	1,59	AOP
24	11,104	11,104	10,044	0,79936	0,99740	1,58	AOP
25	11,093	11,093	10,033	0,79822	0,99741	1,56	AOP
26	11,093	11,093	10,033	0,79864	0,99741	1,58	AOP
27	11,092	11,092	10,032	0,79862	0,99741	1,58	AOP
28	11,092	11,092	10,032	0,79866	0,99741	1,58	AOP
29	11,085	11,085	10,026	0,79799	0,99742	1,56	AOP
30	11,083	11,083	10,024	0,79743	0,99742	1,55	AOP
31	11,080	11,080	10,021	0,79694	0,99742	1,54	AOP
media mese	11,095	11,095	10,035	0,79895	0,99741	1,58	

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

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

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

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

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

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

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



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-06-2017 06 al 01-07-2017 06 - emesso in data 04-07-2017

volume in m³

8.158.149

energia in kWh

90.257.433

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,084

prelievi giornalieri

LUN		5	243	12	0	19	349.799 X	26	856.691		m ³
			2.697		0		3.880.320		9.470.719		kWh
MAR		6	0	13	0	20	493.309 X	27	1.168.306		m ³
			0		0		5.469.810		12.917.959		kWh
MER		7	0	14	0	21	623.903 X	28	1.268.498		m ³
			0		0		6.907.230		14.028.319		kWh
GIO	1	694	8	0	15	744	22	3.884	29	1.284.853	m ³
		7.702		0		8.244		43.042		14.211.759	kWh
VEN	2	574	9	0	16	0	23	2.237	30+	1.289.882	m ³
		6.373		0		0		24.779		14.260.935	kWh
SAB	3	547	10	0	17	0	24	634.017			m ³
		6.072		0		0		7.017.300			kWh
DOM	4	617	11	0	18	141.989	25	37.362			m ³
		6.849		0		1.573.948		413.373			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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,098	11,098	10,037	0,79770	0,99741	1,52	AOP
02	11,102	11,102	10,042	0,79772	0,99741	1,51	AOP
03	11,101	11,101	10,040	0,79746	0,99741	1,50	AOP
04	11,101	11,101	10,040	0,79740	0,99741	1,50	AOP
05	11,099	11,099	10,038	0,79686	0,99742	1,48	AOP
06	11,100	11,100	10,039	0,79658	0,99742	1,47	AOP
07	11,098	11,098	10,038	0,79648	0,99742	1,47	AOP
08	11,093	11,093	10,033	0,79710	0,99742	1,51	AOP
09	11,095	11,095	10,035	0,79735	0,99742	1,52	AOP
10	11,096	11,096	10,036	0,79766	0,99741	1,53	AOP
11	11,097	11,097	10,036	0,79773	0,99741	1,53	AOP
12	11,094	11,094	10,034	0,79775	0,99741	1,54	AOP
13	11,094	11,094	10,034	0,79779	0,99741	1,54	AOP
14	11,094	11,094	10,034	0,79787	0,99741	1,54	AOP
15	11,081	11,081	10,021	0,79336	0,99744	1,38	AOP
16	11,080	11,080	10,020	0,79333	0,99744	1,38	AOP
17	11,080	11,080	10,021	0,79343	0,99744	1,38	AOP
18	11,085	11,085	10,025	0,79386	0,99744	1,39	AOP
19	11,093	11,093	10,032	0,79342	0,99743	1,45	AOP
20	11,088	11,088	10,027	0,79426	0,99743	1,60	AOP
21	11,071	11,071	10,012	0,79437	0,99744	1,50	AOP
22	11,082	11,082	10,021	0,79165	0,99743	1,76	AOP
23	11,077	11,077	10,015	0,78928	0,99743	1,98	AOP
24	11,068	11,068	10,007	0,78913	0,99743	1,92	AOP
25	11,064	11,064	10,005	0,79099	0,99744	1,62	AOP
26	11,055	11,055	9,997	0,79253	0,99745	1,43	AOP
27	11,057	11,057	10,000	0,79435	0,99744	1,46	AOP
28	11,059	11,059	10,001	0,79336	0,99745	1,42	AOP
29	11,061	11,061	10,003	0,79347	0,99744	1,47	AOP
30	11,056	11,056	9,998	0,79334	0,99744	1,53	AOP
media mese	11,084	11,084	10,024	0,79492	0,99743	1,53	

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

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

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

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

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

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

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



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-07-2017 06 al 01-08-2017 06 - emesso in data 03-08-2017

volume in m³
31.771.098

energia in kWh
352.631.928

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,099

prelievi giornalieri

		LUN		MAR		MER		GIO		VEN		SAB		DOM	
		3	975.103	10	1.237.599	17	550.437	24	982.144	31	25.128				m ³
			10.790.490		13.710.122		6.105.998		10.901.798		280.755				kWh
		4	1.341.786	11	+ 1.384.914	18	1.082.548	25	844.919						m ³
			14.846.862		15.329.613		11.997.879		9.425.916						kWh
		5	1.303.466	12	1.258.192	19	1.278.764	26	1.038.607						m ³
			14.442.403		13.915.604		14.178.935		11.724.834						kWh
		6	1.331.603	13	913.800	20	1.335.059	27	1.272.519						m ³
			14.742.177		10.102.059		14.784.443		14.357.832						kWh
		7	1.103.206	14	638.455	21	1.350.150	28	820.767						m ³
			12.201.458		7.071.528		14.946.161		9.212.289						kWh
	1	125.780	8	1.278.726	15	1.314.132	22	1.153.948	29	888.927					m ³
		1.390.624		14.155.497		14.568.467		12.771.896		9.912.425					kWh
	2	1.181.977	9	1.070.288	16	947.538	23	999.886	30	740.730					m ³
		13.069.120		11.853.440		10.510.091		11.058.739		8.272.473					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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,056	11,056	9,998	0,79309	0,99744	1,60	AOP
02	11,057	11,057	9,997	0,79120	0,99744	1,86	AOP
03	11,066	11,066	10,006	0,79102	0,99743	1,85	AOP
04	11,065	11,065	10,005	0,79147	0,99744	1,66	AOP
05	11,080	11,080	10,018	0,78884	0,99743	1,80	AOP
06	11,071	11,071	10,010	0,79024	0,99743	1,83	AOP
07	11,060	11,060	10,002	0,79290	0,99744	1,60	AOP
08	11,070	11,070	10,011	0,79481	0,99743	1,48	AOP
09	11,075	11,075	10,016	0,79504	0,99743	1,51	AOP
10	11,078	11,078	10,018	0,79248	0,99744	1,46	AOP
11	11,069	11,069	10,010	0,79183	0,99744	1,54	AOP
12	11,060	11,060	10,001	0,79221	0,99744	1,62	AOP
13	11,055	11,055	9,996	0,79107	0,99744	1,74	AOP
14	11,076	11,076	10,015	0,79101	0,99743	1,79	AOP
15	11,086	11,086	10,025	0,79340	0,99743	1,60	AOP
16	11,092	11,092	10,030	0,79276	0,99742	1,73	AOP
17	11,093	11,093	10,032	0,79289	0,99742	1,64	AOP
18	11,083	11,083	10,022	0,79158	0,99744	1,49	AOP
19	11,088	11,088	10,027	0,79063	0,99743	1,65	AOP
20	11,074	11,074	10,014	0,79153	0,99744	1,45	AOP
21	11,070	11,070	10,011	0,79252	0,99744	1,46	AOP
22	11,068	11,068	10,010	0,79414	0,99744	1,41	AOP
23	11,060	11,060	10,004	0,79973	0,99744	1,19	AOP
24	11,100	11,100	10,041	0,80137	0,99742	1,17	AOP
25	11,156	11,156	10,092	0,80081	0,99739	1,26	AOP
26	11,289	11,289	10,217	0,81608	0,99730	1,28	AOP
27	11,283	11,283	10,213	0,82412	0,99727	1,55	AOP
28	11,224	11,224	10,158	0,82237	0,99729	1,67	AOP
29	11,151	11,151	10,090	0,81235	0,99736	1,47	AOP
30	11,168	11,168	10,106	0,81592	0,99734	1,56	AOP
31	11,173	11,173	10,110	0,81757	0,99733	1,55	AOP
media mese	11,103	11,103	10,042	0,79797	0,99741	1,56	

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

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

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

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

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

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

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



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-08-2017 06 al 01-09-2017 06 - emesso in data 04-09-2017

volume in m³
28.812.273

energia in kWh
325.929.498

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,312

prelievi giornalieri

LUN			7	16.485	14	797.093	21	1.137.782	28	708.839		m³
			185.308		9.024.687		12.801.185		8.024.766			kWh
MAR	1	1.151.441	8	1.182.811	15	775.202	22	950.448	29	899.036		m³
	12.897.291		13.403.614		8.755.131		10.743.864		10.210.352			kWh
MER	2	1.303.064	9	1.349.531	16	1.207.677	23	1.014.804	30	+ 1.412.792		m³
	14.621.681		15.284.788		13.689.019		11.481.492		15.917.927			kWh
GIO	3	1.208.259	10	1.072.421	17	1.214.178	24	1.280.774	31	1.370.416		m³
	13.613.454		12.169.834		13.857.414		14.534.223		15.384.290			kWh
VEN	4	609.436	11	1.067.152	18	1.358.637	25	1.273.216				m³
	6.845.795		12.153.794		15.442.268		14.677.634					kWh
SAB	5	405	12	1.055.308	19	723.392	26	494.386				m³
	4.532		11.913.372		8.141.054		5.602.382					kWh
DOM	6	15	13	1.064.497	20	652.637	27	460.139				m³
	168		12.030.945		7.340.208		5.177.024					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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,201	11,201	10,137	0,81804	0,99731	1,83	AOP
02	11,221	11,221	10,155	0,82012	0,99728	2,23	AOP
03	11,267	11,267	10,197	0,82722	0,99722	2,62	AOP
04	11,233	11,233	10,165	0,82386	0,99725	2,65	AOP
05	11,191	11,191	10,126	0,81716	0,99728	2,52	AOP
06	11,195	11,195	10,130	0,81703	0,99728	2,49	AOP
07	11,241	11,241	10,172	0,81984	0,99726	2,44	AOP
08	11,332	11,332	10,258	0,83392	0,99718	2,61	AOP
09	11,326	11,326	10,252	0,82867	0,99721	2,35	AOP
10	11,348	11,348	10,273	0,83014	0,99720	2,31	AOP
11	11,389	11,389	10,312	0,83878	0,99714	2,61	AOP
12	11,289	11,289	10,217	0,82282	0,99724	2,27	AOP
13	11,302	11,302	10,229	0,82408	0,99723	2,34	AOP
14	11,322	11,322	10,247	0,81883	0,99724	2,18	AOP
15	11,294	11,294	10,222	0,82250	0,99724	2,23	AOP
16	11,335	11,335	10,261	0,83015	0,99720	2,35	AOP
17	11,413	11,413	10,336	0,84722	0,99710	2,67	AOP
18	11,366	11,366	10,289	0,82775	0,99720	2,23	AOP
19	11,254	11,254	10,183	0,80932	0,99731	1,84	AOP
20	11,247	11,247	10,176	0,80724	0,99732	1,78	AOP
21	11,251	11,251	10,180	0,80849	0,99732	1,73	AOP
22	11,304	11,304	10,230	0,81283	0,99728	1,80	AOP
23	11,314	11,314	10,239	0,81877	0,99725	2,03	AOP
24	11,348	11,348	10,272	0,82634	0,99721	2,21	AOP
25	11,528	11,528	10,442	0,85069	0,99705	2,59	AOP
26	11,332	11,332	10,258	0,83320	0,99717	2,75	AOP
27	11,251	11,251	10,182	0,82317	0,99724	2,55	AOP
28	11,321	11,321	10,248	0,83235	0,99719	2,60	AOP
29	11,357	11,357	10,283	0,83879	0,99715	2,66	AOP
30	11,267	11,267	10,196	0,81873	0,99726	2,15	AOP
31	11,226	11,226	10,156	0,80799	0,99730	2,27	AOP
media mese	11,299	11,299	10,227	0,82439	0,99723	2,32	

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

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

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

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

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

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

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



AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-09-2017 06 al 01-10-2017 06 - emesso in data 05-10-2017

volume in m³
26.555.269

energia in kWh
299.491.646

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,278

prelievi giornalieri

LUN		4	+ 1.315.891	11	823.531	18	1.025.331	25	1.148.902		m ³
			14.755.086		9.270.488		11.486.783		12.905.616		kWh
MAR		5	1.315.693	12	894.634	19	774.602	26	1.140.748		m ³
			14.800.231		10.051.213		8.726.666		12.809.459		kWh
MER		6	1.265.982	13	1.260.053	20	653.906	27	1.155.394		m ³
			14.275.213		14.152.915		7.438.181		13.003.959		kWh
GIO		7	1.207.307	14	930.880	21	497	28	992.766		m ³
			13.629.289		10.610.170		5.600		11.181.523		kWh
VEN	1	652.271	8	1.218.959	15	1.250.171	22	639	29	1.187.400	m ³
		7.339.353		13.771.799		14.289.455		7.209		13.374.874	kWh
SAB	2	1.052.114	9	831.405	16	779.938	23	1.068	30	1.049.276	m ³
		11.845.752		9.381.574		8.924.831		12.049		11.831.636	kWh
DOM	3	788.130	10	889.655	17	906.514	24	41.612			m ³
		8.834.937		10.038.867		10.268.991		467.927			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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,252	11,252	10,181	0,81039	0,99728	2,36	AOP
02	11,259	11,259	10,186	0,80741	0,99729	2,26	AOP
03	11,210	11,210	10,140	0,80159	0,99733	2,21	AOP
04	11,213	11,213	10,143	0,80279	0,99733	2,20	AOP
05	11,249	11,249	10,178	0,80984	0,99729	2,22	AOP
06	11,276	11,276	10,202	0,80806	0,99729	2,04	AOP
07	11,289	11,289	10,215	0,81152	0,99728	2,05	AOP
08	11,298	11,298	10,224	0,81645	0,99726	2,14	AOP
09	11,284	11,284	10,211	0,81482	0,99727	2,11	AOP
10	11,284	11,284	10,211	0,81367	0,99727	2,08	AOP
11	11,257	11,257	10,186	0,80969	0,99730	1,99	AOP
12	11,235	11,235	10,166	0,81251	0,99729	2,15	AOP
13	11,232	11,232	10,164	0,81783	0,99727	2,36	AOP
14	11,398	11,398	10,317	0,82094	0,99721	1,95	AOP
15	11,430	11,430	10,346	0,82213	0,99720	1,93	AOP
16	11,443	11,443	10,359	0,82251	0,99719	1,92	AOP
17	11,328	11,328	10,251	0,81593	0,99725	1,99	AOP
18	11,203	11,203	10,135	0,80740	0,99733	2,05	AOP
19	11,266	11,266	10,194	0,81164	0,99729	2,03	AOP
20	11,375	11,375	10,294	0,81715	0,99723	1,93	AOP
21	11,268	11,268	10,194	0,80719	0,99730	1,97	AOP
22	11,281	11,281	10,207	0,80859	0,99729	1,96	AOP
23	11,282	11,282	10,208	0,80971	0,99729	1,98	AOP
24	11,245	11,245	10,174	0,80794	0,99731	2,06	AOP
25	11,233	11,233	10,163	0,80896	0,99731	2,12	AOP
26	11,229	11,229	10,159	0,80581	0,99731	2,15	AOP
27	11,255	11,255	10,183	0,80680	0,99730	2,21	AOP
28	11,263	11,263	10,189	0,80777	0,99729	2,25	AOP
29	11,264	11,264	10,191	0,80727	0,99729	2,24	AOP
30	11,276	11,276	10,201	0,80787	0,99729	2,22	AOP
media mese	11,279	11,279	10,206	0,81107	0,99728	2,10	

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

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

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

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

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

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

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



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
@ EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 2017

periodo dal 01-10-2017 06 al 01-11-2017 06 - emesso in data 03-11-2017

volume in m³
28.206.500

energia in kWh
315.949.789

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,201

prelievi giornalieri

LUN		2	1.113.935	9	1.356.326	16	142.113	23	811.240	30	1.214.688	m ³
			12.533.997		15.224.759		1.593.371		9.065.607		13.553.489	kWh
MAR		3	1.150.556	10	1.224.205	17	1.096.900	24	900.336	31	816.338	m ³
			12.919.593		13.738.029		12.285.280		10.068.457		9.124.210	kWh
MER		4	+ 1.357.708	11	1.215.273	18	851.888	25	783.530			m ³
			15.228.053		13.651.162		9.542.849		8.748.112			kWh
GIO		5	1.072.412	12	835.414	19	826.916	26	869.466			m ³
			12.018.521		9.368.333		9.263.940		9.697.154			kWh
VEN		6	1.247.562	13	296	20	1.128.228	27	998.537			m ³
			13.977.685		3.318		12.632.769		11.130.692			kWh
SAB		7	1.167.166	14	8	21	1.178.143	28	1.234.433			m ³
			13.102.606		90		13.194.023		13.758.990			kWh
DOM	1	818.760	8	1.100.209	15	174	22	827.417	29	866.323		m ³
		9.224.150		12.378.451		1.951		9.256.314		9.663.833		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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,266	11,266	10,192	0,80712	0,99729	2,21	AOP
02	11,252	11,252	10,180	0,80690	0,99730	2,11	AOP
03	11,229	11,229	10,158	0,80289	0,99733	1,95	AOP
04	11,216	11,216	10,146	0,80065	0,99734	1,91	AOP
05	11,207	11,207	10,138	0,80040	0,99735	1,89	AOP
06	11,204	11,204	10,134	0,79633	0,99736	1,85	AOP
07	11,226	11,226	10,154	0,79603	0,99736	1,81	AOP
08	11,251	11,251	10,177	0,79682	0,99734	1,86	AOP
09	11,225	11,225	10,152	0,79426	0,99736	1,83	AOP
10	11,222	11,222	10,149	0,79379	0,99737	1,80	AOP
11	11,233	11,233	10,160	0,79642	0,99735	1,85	AOP
12	11,214	11,214	10,143	0,79644	0,99736	1,88	AOP
13	11,211	11,211	10,140	0,79547	0,99736	1,84	AOP
14	11,211	11,211	10,139	0,79546	0,99736	1,84	AOP
15	11,214	11,214	10,142	0,79549	0,99736	1,84	AOP
16	11,212	11,212	10,141	0,79570	0,99736	1,86	AOP
17	11,200	11,200	10,129	0,79400	0,99737	1,82	AOP
18	11,202	11,202	10,131	0,79409	0,99737	1,78	AOP
19	11,203	11,203	10,132	0,79479	0,99737	1,83	AOP
20	11,197	11,197	10,126	0,79482	0,99737	1,85	AOP
21	11,199	11,199	10,128	0,79507	0,99737	1,87	AOP
22	11,187	11,187	10,118	0,79417	0,99738	1,82	AOP
23	11,175	11,175	10,107	0,79394	0,99738	1,85	AOP
24	11,183	11,183	10,114	0,79515	0,99737	1,87	AOP
25	11,165	11,165	10,097	0,79387	0,99738	1,87	AOP
26	11,153	11,153	10,085	0,79243	0,99739	1,84	AOP
27	11,147	11,147	10,080	0,79117	0,99740	1,81	AOP
28	11,146	11,146	10,080	0,79518	0,99738	2,00	AOP
29	11,155	11,155	10,088	0,79540	0,99738	1,98	AOP
30	11,158	11,158	10,091	0,79398	0,99739	1,91	AOP
31	11,177	11,177	10,108	0,79252	0,99739	1,74	AOP
media mese	11,201	11,201	10,131	0,79615	0,99736	1,88	

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

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

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

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

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

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

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



Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società cog. unico socio.

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

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

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

periodo dal 01-11-2017 06 al 01-12-2017 06 - emesso in data 06-12-2017

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,172

LUN		6	1.249.363	13	943.152	20	863.813	27	863.089		m³
			13.920.403		10.518.974		9.667.795		9.684.722		kWh
MAR		7	1.200.230	14	1.081.030	21	1.220.042	28	1.180.463		m³
			13.364.561		12.045.917		13.647.390		13.254.239		kWh
MER	1	682.511	8	954.067	15	1.141.990	22	980.677	29	936.117	m³
		7.621.600		10.621.628		12.722.911		10.974.756		10.500.424	kWh
GIO	2	1.196.495	9	1.124.765	16	1.022.291	23	986.490	30	948.662	m³
		13.375.618		12.528.757		11.399.567		11.048.688		10.627.860	kWh
VEN	3	1.291.882	10	+ 1.302.141	17	980.744	24	1.220.969			m³
		14.421.279		14.520.174		10.961.776		13.665.085			kWh
SAB	4	1.168.488	11	1.288.483	18	1.047.966	25	1.137.260			m³
		13.032.147		14.367.874		11.725.692		12.731.626			kWh
DOM	5	689.056	12	1.171.536	19	1.149.809	26	985.037			m³
		7.682.974		13.060.283		12.869.812		11.030.444			kWh

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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m³	Potere Calorifico Superiore kWh/m³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m³	massa volumica (densità) kg/m³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,167	11,167	10,099	0,79217	0,99739	1,74	AOP
02	11,179	11,179	10,111	0,79475	0,99738	1,85	AOP
03	11,163	11,163	10,096	0,79723	0,99737	2,04	AOP
04	11,153	11,153	10,087	0,79629	0,99737	2,06	AOP
05	11,150	11,150	10,084	0,79501	0,99738	2,04	AOP
06	11,142	11,142	10,076	0,79522	0,99738	2,01	AOP
07	11,135	11,135	10,071	0,79767	0,99738	1,89	AOP
08	11,133	11,133	10,070	0,80198	0,99738	1,65	AOP
09	11,139	11,139	10,075	0,80092	0,99739	1,61	AOP
10	11,151	11,151	10,087	0,80336	0,99737	1,68	AOP
11	11,151	11,151	10,088	0,80363	0,99737	1,68	AOP
12	11,148	11,148	10,085	0,80338	0,99737	1,68	AOP
13	11,153	11,153	10,089	0,80287	0,99737	1,68	AOP
14	11,143	11,143	10,080	0,80221	0,99738	1,52	AOP
15	11,141	11,141	10,078	0,80236	0,99738	1,54	AOP
16	11,151	11,151	10,088	0,80434	0,99737	1,59	AOP
17	11,177	11,177	10,111	0,80455	0,99735	1,88	AOP
18	11,189	11,189	10,122	0,80473	0,99734	1,93	AOP
19	11,193	11,193	10,125	0,80444	0,99734	1,92	AOP
20	11,192	11,192	10,125	0,80356	0,99734	1,93	AOP
21	11,186	11,186	10,118	0,79950	0,99735	2,12	AOP
22	11,191	11,191	10,122	0,79971	0,99735	2,17	AOP
23	11,200	11,200	10,130	0,80085	0,99734	2,16	AOP
24	11,192	11,192	10,124	0,80064	0,99734	2,15	AOP
25	11,195	11,195	10,126	0,79953	0,99735	2,09	AOP
26	11,198	11,198	10,130	0,80093	0,99735	1,94	AOP
27	11,221	11,221	10,152	0,80767	0,99733	1,72	AOP
28	11,228	11,228	10,159	0,80683	0,99733	1,67	AOP
29	11,217	11,217	10,148	0,80698	0,99733	1,72	AOP
30	11,203	11,203	10,135	0,80542	0,99734	1,71	AOP
media mese	11,173	11,173	10,106	0,80129	0,99736	1,85	

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

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

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

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

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

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

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



SNAM RETE GAS

AZIENDA CON SISTEMA
DI GESTIONE QUALITÀ
CERTIFICATO DA DNV GL
= ISO 9001 =

Società per Azioni con Sede Legale in: S. Donato Milanese (MI),
P.zza S. Barbara 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Milano
n. 10238291008 - R.E.A. Milano n. 1964271
Partita IVA 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A.
Società con unico socio

UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA: <http://www.snamretegas.it/portmis>
EMAIL.....: metrea@snamretegas.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 DICEMBRE 2017

periodo dal 01-12-2017 06 al 01-01-2018 06 - emesso in data 17-01-2018 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³
30.810.836

energia in kWh
345.323.083

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,208

prelievi giornalieri

LUN		4	1.102.742	11	776.752	18	723.772	25	856.442		m ³
			12.347.402		8.708.943		8.117.103		9.588.725		kWh
MAR		5	1.164.563	12	900.635	19	785.449	26	963.482		m ³
			13.045.435		10.088.913		8.804.883		10.827.611		kWh
MER		6	1.128.324	13	1.005.957	20	1.230.697	27	924.221		m ³
			12.629.331		11.267.724		13.786.268		10.402.107		kWh
GIO		7	1.069.905	14	1.034.841	21	1.019.511	28	1.060.677		m ³
			11.984.006		11.598.498		11.417.504		11.953.830		kWh
VEN	1	+ 1.293.132	8	671.459	15	950.836	22	842.113	29	994.250	m ³
		14.459.802		7.521.684		10.636.051		9.436.718		11.175.370	kWh
SAB	2	1.287.338	9	982.135	16	900.703	23	1.076.177	30	1.018.636	m ³
		14.383.427		10.997.948		10.096.881		12.055.335		11.440.301	kWh
DOM	3	1.123.782	10	970.130	17	953.483	24	1.086.993	31	911.699	m ³
		12.571.749		10.894.560		10.693.312		12.156.930		10.234.733	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 2017

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	11,182	11,182	10,116	0,80438	0,99736	1,62	AOP
02	11,173	11,173	10,108	0,80410	0,99736	1,62	AOP
03	11,187	11,187	10,121	0,80516	0,99735	1,61	AOP
04	11,197	11,197	10,131	0,80687	0,99734	1,70	AOP
05	11,202	11,202	10,135	0,80694	0,99734	1,69	AOP
06	11,193	11,193	10,126	0,80644	0,99734	1,74	AOP
07	11,201	11,201	10,134	0,80653	0,99734	1,71	AOP
08	11,202	11,202	10,135	0,80717	0,99734	1,70	AOP
09	11,198	11,198	10,129	0,80189	0,99734	2,00	AOP
10	11,230	11,230	10,158	0,80273	0,99732	2,12	AOP
11	11,212	11,212	10,142	0,79991	0,99734	2,09	AOP
12	11,202	11,202	10,132	0,79843	0,99735	2,04	AOP
13	11,201	11,201	10,131	0,79825	0,99735	2,02	AOP
14	11,208	11,208	10,137	0,79899	0,99735	2,02	AOP
15	11,186	11,186	10,117	0,79716	0,99736	2,08	AOP
16	11,210	11,210	10,140	0,80156	0,99734	2,08	AOP
17	11,215	11,215	10,145	0,80040	0,99734	2,05	AOP
18	11,215	11,215	10,144	0,80202	0,99733	2,13	AOP
19	11,210	11,210	10,140	0,80139	0,99733	2,13	AOP
20	11,202	11,202	10,133	0,80185	0,99734	2,16	AOP
21	11,199	11,199	10,129	0,80073	0,99734	2,13	AOP
22	11,206	11,206	10,136	0,80210	0,99733	2,19	AOP
23	11,202	11,202	10,133	0,80124	0,99734	2,18	AOP
24	11,184	11,184	10,116	0,80011	0,99735	2,18	AOP
25	11,196	11,196	10,126	0,79905	0,99735	2,02	AOP
26	11,238	11,238	10,165	0,79831	0,99734	1,94	AOP
27	11,255	11,255	10,180	0,79774	0,99734	1,84	AOP
28	11,270	11,270	10,195	0,79906	0,99733	1,84	AOP
29	11,240	11,240	10,166	0,79622	0,99735	1,88	AOP
30	11,231	11,231	10,158	0,79533	0,99736	1,81	AOP
31	11,226	11,226	10,153	0,79501	0,99736	1,84	AOP
media mese	11,209	11,209	10,139	0,80120	0,99734	1,94	

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

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

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

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

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

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

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