



SNAM RETE GAS

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://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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 01-02-2017

volume in m³

81.566.188

energia in kWh

883.701.004

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,834

prelievi giornalieri

LUN	1	42.721	8	1.022.290	15	1.319.096	22	2.974.073	29	2.901.610		m ³
		461.558		11.035.621		14.312.192		32.319.251		31.450.551		kWh
MAR	2	862.981	9	3.128.547	16	3.300.078	23	3.102.872	30	3.188.349		m ³
		9.342.632		33.766.408		35.749.745		33.653.750		34.507.501		kWh
MER	3	2.797.477	10	3.300.655	17	3.278.224	24	3.232.967	31	3.162.804		m ³
		30.512.082		35.798.904		35.565.452		35.155.283		34.231.028		kWh
GIO	4	2.881.100	11	2.788.385	18	3.235.745	25	3.193.729				m ³
		31.282.984		30.178.691		35.088.419		34.521.017				kWh
VEN	5	2.916.332	12	2.070.141	19	3.224.972	26	3.229.877				m ³
		31.557.629		22.400.996		34.823.248		35.024.786				kWh
SAB	6	2.059.516	13	3.180.122	20	3.236.226	27	+ 3.312.495				m ³
		22.234.535		34.472.522		34.951.241		35.904.133				kWh
DOM	7	1.582.416	14	600.052	21	3.306.053	28	3.134.283				m ³
		17.064.774		6.508.164		35.900.430		33.925.479				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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,804	10,804	9,750	0,72070	0,99777	0,36	AOP
02	10,826	10,826	9,772	0,72529	0,99775	0,38	AOP
03	10,907	10,907	9,849	0,74036	0,99768	0,54	AOP
04	10,858	10,858	9,802	0,72927	0,99773	0,45	AOP
05	10,821	10,821	9,766	0,72221	0,99777	0,34	AOP
06	10,796	10,796	9,743	0,71946	0,99778	0,30	AOP
07	10,784	10,784	9,732	0,71895	0,99779	0,34	AOP
08	10,795	10,795	9,742	0,72024	0,99778	0,36	AOP
09	10,793	10,793	9,741	0,72702	0,99775	0,71	AOP
10	10,846	10,846	9,790	0,72835	0,99773	0,50	AOP
11	10,823	10,823	9,768	0,72186	0,99776	0,36	AOP
12	10,821	10,821	9,767	0,72207	0,99776	0,37	AOP
13	10,840	10,840	9,784	0,72618	0,99774	0,44	AOP
14	10,846	10,846	9,791	0,72763	0,99774	0,46	AOP
15	10,850	10,850	9,795	0,72765	0,99774	0,44	AOP
16	10,833	10,833	9,778	0,72551	0,99775	0,43	AOP
17	10,849	10,849	9,794	0,72788	0,99774	0,45	AOP
18	10,844	10,844	9,789	0,72985	0,99773	0,54	AOP
19	10,798	10,798	9,745	0,72112	0,99778	0,37	AOP
20	10,800	10,800	9,746	0,72086	0,99778	0,36	AOP
21	10,859	10,859	9,803	0,72873	0,99773	0,41	AOP
22	10,867	10,867	9,809	0,72741	0,99773	0,37	AOP
23	10,846	10,846	9,790	0,72554	0,99775	0,38	AOP
24	10,874	10,874	9,817	0,73089	0,99772	0,43	AOP
25	10,809	10,809	9,756	0,72380	0,99776	0,41	AOP
26	10,844	10,844	9,788	0,72497	0,99775	0,37	AOP
27	10,839	10,839	9,784	0,72589	0,99775	0,40	AOP
28	10,824	10,824	9,769	0,72173	0,99776	0,33	AOP
29	10,839	10,839	9,784	0,72553	0,99775	0,39	AOP
30	10,823	10,823	9,769	0,72411	0,99776	0,38	AOP
31	10,823	10,823	9,769	0,72278	0,99776	0,35	AOP
media mese	10,832	10,832	9,777	0,72529	0,99775	0,41	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 01-03-2017

volume in m³

49.539.304

energia in kWh

537.898.759

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,858

prelievi giornalieri

LUN			6	3.083.989	13	2.629.181	20	3.036.786	27	1.597.036		m ³
				33.714.168		28.537.131		33.097.931		17.533.858		kWh
MAR			7	1.730.800	14	2.361.995	21	2.119.983	28	626.208		m ³
				18.865.720		25.554.424		23.035.735		6.875.138		kWh
MER	1	3.229.621	8	+ 3.345.000	15	804.360	22	1.657.129				m ³
		34.983.255		36.126.000		8.654.109		18.077.620				kWh
GIO	2	3.141.583	9	3.181.906	16	2.907.953	23	1.011.249				m ³
		33.988.786		34.565.045		31.318.654		11.050.929				kWh
VEN	3	2.789.979	10	3.160.006	17	2.441.549	24	1.581.517				m ³
		30.087.134		34.257.625		26.717.871		17.243.280				kWh
SAB	4	8.373	11	694.221	18	889.180	25	6.740				m ³
		90.629		7.520.496		9.612.036		73.897				kWh
DOM	5	378.943	12	381.978	19	459.451	26	282.588				m ³
		4.140.710		4.149.045		4.930.369		3.097.164				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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,832	10,832	9,777	0,72408	0,99775	0,37	AOP
02	10,819	10,819	9,764	0,72241	0,99776	0,36	AOP
03	10,784	10,784	9,732	0,71657	0,99779	0,28	AOP
04	10,824	10,824	9,770	0,72616	0,99775	0,39	AOP
05	10,927	10,927	9,869	0,74568	0,99766	0,57	AOP
06	10,932	10,932	9,875	0,74876	0,99764	0,62	AOP
07	10,900	10,900	9,843	0,73948	0,99768	0,56	AOP
08	10,800	10,800	9,747	0,72187	0,99777	0,37	AOP
09	10,863	10,863	9,807	0,72935	0,99773	0,40	AOP
10	10,841	10,841	9,786	0,72933	0,99774	0,47	AOP
11	10,833	10,833	9,778	0,72784	0,99774	0,44	AOP
12	10,862	10,862	9,806	0,73129	0,99772	0,42	AOP
13	10,854	10,854	9,800	0,73330	0,99772	0,50	AOP
14	10,819	10,819	9,766	0,72734	0,99775	0,42	AOP
15	10,759	10,759	9,709	0,71757	0,99780	0,34	AOP
16	10,770	10,770	9,719	0,71928	0,99779	0,35	AOP
17	10,943	10,943	9,884	0,74651	0,99765	0,56	AOP
18	10,810	10,810	9,758	0,72677	0,99775	0,42	AOP
19	10,731	10,731	9,682	0,71315	0,99782	0,27	AOP
20	10,899	10,899	9,842	0,73883	0,99769	0,47	AOP
21	10,866	10,866	9,810	0,73144	0,99772	0,38	AOP
22	10,909	10,909	9,851	0,73771	0,99769	0,42	AOP
23	10,928	10,928	9,868	0,73844	0,99768	0,40	AOP
24	10,903	10,903	9,845	0,73578	0,99770	0,41	AOP
25	10,964	10,964	9,904	0,74795	0,99764	0,53	AOP
26	10,960	10,960	9,901	0,75134	0,99763	0,63	AOP
27	10,979	10,979	9,919	0,75446	0,99761	0,64	AOP
28	10,979	10,979	9,918	0,75155	0,99762	0,58	AOP
 media mese	10,867	10,867	9,812	0,73337	0,99771	0,45	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)

Ragione sociale: EP Produzione SpA

Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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

61.167.084

energia in kWh

665.834.410

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,886

prelievi giornalieri

LUN			6	1.554.234	13	1.982.309	20	1.193.026	27	2.069.693		m ³
				17.059.272		21.619.062		12.835.767		22.334.057		kWh
MAR			7	2.936.332	14	2.469.723	21	2.619.150	28	2.320.050		m ³
				32.097.045		26.902.693		28.166.339		24.947.498		kWh
MER	1	2.081.538	8	1.855.628	15	2.490.550	22	2.576.150	29	2.061.200		m ³
		22.876.103		20.417.475		27.259.070		27.920.314		22.162.022		kWh
GIO	2	3.114.020	9	325.668	16	2.416.250	23	2.374.750	30	2.274.750		m ³
		34.300.930		3.572.904		26.252.556		25.813.533		24.449.013		kWh
VEN	3	2.446.154	10	+ 3.134.258	17	2.321.450	24	317.266	31	2.134.050		m ³
		26.954.171		34.564.597		25.090.232		3.433.770		23.017.863		kWh
SAB	4	2.201.450	11	1.964.224	18	1.846.600	25	3.040				m ³
		24.275.389		21.594.679		19.878.649		32.789				kWh
DOM	5	1.837.404	12	1.772.839	19	1.994.250	26	479.078				m ³
		20.161.834		19.240.622		21.440.182		5.163.982				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. 11 - Cervignano

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	10,990	10,990	9,928	0,75290	0,99761	0,58	AOP
02	11,015	11,015	9,954	0,76209	0,99757	0,70	AOP
03	11,019	11,019	9,957	0,76002	0,99758	0,65	AOP
04	11,027	11,027	9,964	0,76080	0,99757	0,65	AOP
05	10,973	10,973	9,913	0,75512	0,99761	0,58	AOP
06	10,976	10,976	9,917	0,75790	0,99760	0,63	AOP
07	10,931	10,931	9,872	0,74135	0,99767	0,40	AOP
08	11,003	11,003	9,942	0,75792	0,99760	0,54	AOP
09	10,971	10,971	9,912	0,75377	0,99762	0,55	AOP
10	11,028	11,028	9,965	0,75955	0,99757	0,73	AOP
11	10,994	10,994	9,932	0,75463	0,99760	0,78	AOP
12	10,853	10,853	9,799	0,73650	0,99770	0,67	AOP
13	10,906	10,906	9,848	0,73869	0,99769	0,49	AOP
14	10,893	10,893	9,837	0,74358	0,99766	0,84	AOP
15	10,945	10,945	9,884	0,73812	0,99767	0,42	AOP
16	10,865	10,865	9,808	0,72591	0,99774	0,26	AOP
17	10,808	10,808	9,754	0,71695	0,99779	0,19	AOP
18	10,765	10,765	9,716	0,72646	0,99776	0,76	AOP
19	10,751	10,751	9,701	0,71582	0,99781	0,38	AOP
20	10,759	10,759	9,711	0,72775	0,99775	0,87	AOP
21	10,754	10,754	9,704	0,72056	0,99779	0,57	AOP
22	10,838	10,838	9,782	0,72280	0,99776	0,27	AOP
23	10,870	10,870	9,816	0,74168	0,99769	0,52	AOP
24	10,823	10,823	9,770	0,72774	0,99775	0,36	AOP
25	10,786	10,786	9,735	0,72682	0,99775	0,71	AOP
26	10,779	10,779	9,730	0,73284	0,99773	1,01	AOP
27	10,791	10,791	9,741	0,73304	0,99772	1,00	AOP
28	10,753	10,753	9,705	0,72807	0,99776	0,75	AOP
29	10,752	10,752	9,703	0,72421	0,99777	0,66	AOP
30	10,748	10,748	9,702	0,73499	0,99774	0,92	AOP
31	10,786	10,786	9,733	0,71894	0,99778	0,39	AOP
media mese	10,876	10,876	9,820	0,73863	0,99769	0,61	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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
46.417.447

energia in kWh
501.439.588

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,803

prelievi giornalieri

LUN		3	2.760.655	10	2.650.150	17	358.393	24	1.265.300		m ³
			29.831.638		28.618.970		3.865.269		13.652.587		kWh
MAR		4	+ 2.867.450	11	2.694.750	18	403.429	25	1.275.450		m ³
			31.034.411		29.119.469		4.351.789		13.772.309		kWh
MER		5	2.565.900	12	2.626.150	19	380.469	26	1.301.950		m ³
			27.778.433		28.375.551		4.103.358		14.074.080		kWh
GIO		6	2.440.250	13	2.542.500	20	1.441.760	27	1.211.450		m ³
			26.388.864		27.474.255		15.555.149		13.111.523		kWh
VEN		7	1.410.900	14	1.724.097	21	1.501.850	28	1.092.250		m ³
			15.199.626		18.640.937		16.203.460		11.786.470		kWh
SAB	1	2.072.750	8	1.362.600	15	445	22	1.085.700	29	1.252.100	m ³
		22.404.355		14.713.355		4.814		11.698.418		13.498.890	kWh
DOM	2	2.194.750	9	1.622.750	16	1.099	23	1.103.750	30	1.206.400	m ³
		23.668.184		17.545.173		11.858		11.899.529		13.056.867	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. 11 - Cervignano

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	10,809	10,809	9,757	0,73207	0,99772	0,89	AOP
02	10,784	10,784	9,731	0,71450	0,99780	0,23	AOP
03	10,806	10,806	9,752	0,71571	0,99779	0,19	AOP
04	10,823	10,823	9,767	0,71761	0,99778	0,20	AOP
05	10,826	10,826	9,771	0,72097	0,99777	0,35	AOP
06	10,814	10,814	9,762	0,73309	0,99772	0,93	AOP
07	10,773	10,773	9,722	0,72344	0,99777	0,72	AOP
08	10,798	10,798	9,743	0,71503	0,99780	0,18	AOP
09	10,812	10,812	9,757	0,71841	0,99778	0,23	AOP
10	10,799	10,799	9,745	0,71517	0,99780	0,18	AOP
11	10,806	10,806	9,751	0,71574	0,99779	0,18	AOP
12	10,805	10,805	9,750	0,71561	0,99779	0,18	AOP
13	10,806	10,806	9,752	0,71795	0,99778	0,26	AOP
14	10,812	10,812	9,758	0,72214	0,99777	0,40	AOP
15	10,818	10,818	9,764	0,72396	0,99776	0,43	AOP
16	10,790	10,790	9,738	0,72159	0,99778	0,43	AOP
17	10,785	10,785	9,733	0,72098	0,99778	0,43	AOP
18	10,787	10,787	9,735	0,72125	0,99778	0,43	AOP
19	10,785	10,785	9,733	0,72148	0,99778	0,44	AOP
20	10,789	10,789	9,738	0,73096	0,99773	0,87	AOP
21	10,789	10,789	9,737	0,72161	0,99778	0,43	AOP
22	10,775	10,775	9,724	0,72065	0,99778	0,43	AOP
23	10,781	10,781	9,729	0,71999	0,99778	0,39	AOP
24	10,790	10,790	9,738	0,72085	0,99778	0,40	AOP
25	10,798	10,798	9,744	0,72106	0,99778	0,39	AOP
26	10,810	10,810	9,756	0,72204	0,99777	0,39	AOP
27	10,823	10,823	9,768	0,72184	0,99776	0,35	AOP
28	10,791	10,791	9,739	0,72095	0,99778	0,40	AOP
29	10,781	10,781	9,729	0,72102	0,99778	0,42	AOP
30	10,823	10,823	9,769	0,72590	0,99775	0,45	AOP
 media mese	10,800	10,800	9,746	0,72112	0,99777	0,41	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 01-06-2017

volume in m³

52.019.080

energia in kWh

563.366.704

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,830

prelievi giornalieri

LUN	1	1.287.650	8	2.644.450	15	2.570.850	22	976.619	29	1.163.021		m ³
		13.901.469		28.573.282		27.855.160		10.573.854		12.679.255		kWh
MAR	2	1.346.300	9	2.612.250	16	2.495.000	23	767.979	30	605.874		m ³
		14.583.122		28.319.402		26.998.395		8.320.284		6.558.586		kWh
MER	3	1.418.350	10	2.464.900	17	2.562.400	24	1.292.843	31	1.428.920		m ³
		15.316.762		26.652.964		27.791.790		14.091.989		15.520.929		kWh
GIO	4	1.391.150	11	2.758.050	18+	2.801.350	25	1.362.152				m ³
		15.013.291		29.775.908		30.358.230		14.839.284				kWh
VEN	5	1.318.550	12	2.647.150	19	2.224.450	26	1.158.044				m ³
		14.229.792		28.586.573		24.048.529		12.567.093				kWh
SAB	6	963.902	13	2.218.750	20	1.318.006	27	1.062.027				m ³
		10.400.503		24.009.094		14.292.457		11.537.861				kWh
DOM	7	1.109.979	14	2.395.700	21	452.412	28	1.200.002				m ³
		11.981.113		26.024.489		4.899.622		13.065.622				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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,796	10,796	9,743	0,72257	0,99777	0,45	AOP
02	10,832	10,832	9,777	0,72451	0,99775	0,40	AOP
03	10,799	10,799	9,746	0,72168	0,99777	0,41	AOP
04	10,792	10,792	9,739	0,71741	0,99779	0,28	AOP
05	10,792	10,792	9,739	0,71580	0,99780	0,22	AOP
06	10,790	10,790	9,737	0,71559	0,99780	0,22	AOP
07	10,794	10,794	9,740	0,71676	0,99779	0,26	AOP
08	10,805	10,805	9,752	0,72396	0,99776	0,53	AOP
09	10,841	10,841	9,786	0,73026	0,99772	0,70	AOP
10	10,813	10,813	9,759	0,72223	0,99777	0,43	AOP
11	10,796	10,796	9,742	0,71680	0,99779	0,26	AOP
12	10,799	10,799	9,745	0,71794	0,99779	0,29	AOP
13	10,821	10,821	9,768	0,73244	0,99772	0,87	AOP
14	10,863	10,863	9,810	0,74818	0,99764	1,41	AOP
15	10,835	10,835	9,782	0,73872	0,99769	1,12	AOP
16	10,821	10,821	9,769	0,73853	0,99770	1,08	AOP
17	10,846	10,846	9,793	0,74009	0,99768	1,12	AOP
18	10,837	10,837	9,784	0,74048	0,99768	1,21	AOP
19	10,811	10,811	9,758	0,72551	0,99775	0,60	AOP
20	10,844	10,844	9,790	0,73797	0,99769	1,07	AOP
21	10,830	10,830	9,776	0,73190	0,99772	0,82	AOP
22	10,827	10,827	9,776	0,74146	0,99768	1,21	AOP
23	10,834	10,834	9,782	0,74228	0,99768	1,18	AOP
24	10,900	10,900	9,846	0,75816	0,99760	1,51	AOP
25	10,894	10,894	9,841	0,75909	0,99759	1,62	AOP
26	10,852	10,852	9,800	0,74881	0,99765	1,41	AOP
27	10,864	10,864	9,811	0,74897	0,99764	1,35	AOP
28	10,888	10,888	9,834	0,75221	0,99762	1,43	AOP
29	10,902	10,902	9,847	0,75340	0,99761	1,39	AOP
30	10,825	10,825	9,771	0,72773	0,99774	0,60	AOP
31	10,862	10,862	9,808	0,74475	0,99766	1,16	AOP
 media mese	10,832	10,832	9,779	0,73407	0,99771	0,86	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 05-07-2017

volume in m³

51.894.138

energia in kWh

563.007.280

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,847

prelievi giornalieri

LUN		5 2.135.450	12 2.638.100	19 1.347.183	26 2.841.750		m ³
		23.152.549	28.792.223	14.643.879	30.693.742		kWh
MAR		6 1.262.727	13 3.077.450	20 773.202	27 1.755.850		m ³
		13.696.800	33.534.973	8.420.170	18.943.866		kWh
MER		7 1.284.301	14+ 3.288.350	21 2.427.650	28 2.009.150		m ³
		13.934.666	35.741.076	26.289.022	21.676.719		kWh
GIO	1 733.028	8 949.237	15 3.057.800	22 2.950.300	29 1.461.750		m ³
	7.943.824	10.308.714	33.128.205	31.816.035	15.855.602		kWh
VEN	2 296.485	9 1.558.279	16 2.767.415	23 2.180.562	30 1.394.092		m ³
	3.219.827	16.950.959	30.092.871	23.510.819	15.074.317		kWh
SAB	3 498	10 2.431.350	17 592.742	24 2.073			m ³
	5.388	26.455.519	6.441.327	22.364			kWh
DOM	4 532.470	11 1.877.250	18 2.791.650	25 1.475.994			m ³
	5.778.897	20.514.588	30.375.944	15.992.395			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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,837	10,837	9,784	0,73923	0,99769	1,01	AOP
02	10,860	10,860	9,808	0,74987	0,99764	1,40	AOP
03	10,819	10,819	9,772	0,75558	0,99764	1,48	AOP
04	10,853	10,853	9,802	0,75397	0,99763	1,42	AOP
05	10,842	10,842	9,788	0,73497	0,99771	0,78	AOP
06	10,847	10,847	9,793	0,73707	0,99770	0,88	AOP
07	10,850	10,850	9,797	0,74017	0,99768	1,02	AOP
08	10,860	10,860	9,807	0,74517	0,99766	1,18	AOP
09	10,878	10,878	9,824	0,75036	0,99764	1,28	AOP
10	10,881	10,881	9,826	0,74939	0,99764	1,27	AOP
11	10,928	10,928	9,870	0,75396	0,99760	1,38	AOP
12	10,914	10,914	9,858	0,75315	0,99761	1,32	AOP
13	10,897	10,897	9,841	0,74935	0,99764	1,15	AOP
14	10,869	10,869	9,814	0,74005	0,99768	0,93	AOP
15	10,834	10,834	9,780	0,72998	0,99773	0,63	AOP
16	10,874	10,874	9,819	0,74171	0,99767	0,96	AOP
17	10,867	10,867	9,812	0,73943	0,99768	0,94	AOP
18	10,881	10,881	9,826	0,74701	0,99764	1,27	AOP
19	10,870	10,870	9,816	0,74928	0,99764	1,38	AOP
20	10,890	10,890	9,834	0,74705	0,99764	1,32	AOP
21	10,829	10,829	9,775	0,73019	0,99773	0,76	AOP
22	10,784	10,784	9,732	0,72321	0,99777	0,58	AOP
23	10,782	10,782	9,730	0,72243	0,99777	0,56	AOP
24	10,788	10,788	9,736	0,72314	0,99777	0,55	AOP
25	10,835	10,835	9,783	0,74014	0,99768	1,19	AOP
26	10,801	10,801	9,749	0,72693	0,99775	0,65	AOP
27	10,789	10,789	9,737	0,72093	0,99778	0,42	AOP
28	10,789	10,789	9,737	0,72052	0,99778	0,42	AOP
29	10,847	10,847	9,793	0,73949	0,99768	1,14	AOP
30	10,813	10,813	9,760	0,73064	0,99773	0,85	AOP
media mese	10,847	10,847	9,793	0,73948	0,99769	1,00	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 02-08-2017

volume in m³
36.872.660

energia in kWh
400.203.133

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,854

prelievi giornalieri

		LUN		MAR		MER		GIO		VEN		SAB		DOM	
		3	1.760.600	10	574.326	17	652.213	24	2.383.120	31	1.715.500				m ³
			19.032.086		6.230.863		7.083.033		25.916.430		18.580.581				kWh
		4	1.994.600	11	883.675	18	1.800.450	25	1.106.646						m ³
			21.643.405		9.576.386		19.561.889		12.050.268						kWh
		5	2.451.400	12	1.539.221	19	2.740.850	26	647.294						m ³
			26.519.245		16.720.558		29.757.408		7.052.268						kWh
		6	2.203.900	13	1.880.797	20	+ 2.977.700	27	61.303						m ³
			23.938.762		20.406.647		32.406.309		664.034						kWh
		7	984.100	14	1.890.537	21	2.296.638	28	823.109						m ³
			10.690.278		20.508.545		25.026.464		8.879.700						kWh
	1	384.586	8	1.034.057	15	0	22	615	29	385.455					m ³
		4.162.759		11.225.723		0		6.699		4.156.361					kWh
	2	279.016	9	1.067.639	16	54.940	23	84.373	30	214.000					m ³
		3.016.442		11.566.801		596.923		915.278		2.310.986					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. 11 - Cervignano

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	10,824	10,824	9,771	0,73274	0,99771	0,94	AOP
02	10,811	10,811	9,758	0,72619	0,99775	0,62	AOP
03	10,810	10,810	9,757	0,72626	0,99775	0,62	AOP
04	10,851	10,851	9,798	0,74246	0,99767	1,18	AOP
05	10,818	10,818	9,767	0,73725	0,99770	1,03	AOP
06	10,862	10,862	9,808	0,74292	0,99767	1,08	AOP
07	10,863	10,863	9,809	0,74506	0,99766	1,15	AOP
08	10,856	10,856	9,803	0,74668	0,99766	1,20	AOP
09	10,834	10,834	9,782	0,73854	0,99770	0,94	AOP
10	10,849	10,849	9,797	0,74484	0,99767	1,11	AOP
11	10,837	10,837	9,786	0,74616	0,99767	1,16	AOP
12	10,863	10,863	9,810	0,74519	0,99766	1,09	AOP
13	10,850	10,850	9,797	0,74379	0,99767	1,12	AOP
14	10,848	10,848	9,796	0,74806	0,99765	1,36	AOP
15	10,855	10,855	9,803	0,75036	0,99764	1,43	AOP
16	10,865	10,865	9,812	0,75085	0,99763	1,43	AOP
17	10,860	10,860	9,808	0,75249	0,99763	1,41	AOP
18	10,865	10,865	9,813	0,75392	0,99763	1,42	AOP
19	10,857	10,857	9,806	0,75380	0,99763	1,49	AOP
20	10,883	10,883	9,829	0,75256	0,99762	1,44	AOP
21	10,897	10,897	9,842	0,75443	0,99761	1,48	AOP
22	10,893	10,893	9,838	0,75415	0,99761	1,45	AOP
23	10,848	10,848	9,795	0,74040	0,99768	1,01	AOP
24	10,875	10,875	9,821	0,74716	0,99765	1,16	AOP
25	10,889	10,889	9,835	0,75357	0,99762	1,34	AOP
26	10,895	10,895	9,841	0,75612	0,99760	1,55	AOP
27	10,832	10,832	9,779	0,73263	0,99772	0,79	AOP
28	10,788	10,788	9,736	0,72119	0,99778	0,45	AOP
29	10,783	10,783	9,731	0,72206	0,99777	0,50	AOP
30	10,799	10,799	9,746	0,72393	0,99776	0,52	AOP
31	10,831	10,831	9,779	0,73856	0,99770	0,98	AOP
media mese	10,848	10,848	9,795	0,74272	0,99767	1,11	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 02-09-2017

volume in m³
32.752.149

energia in kWh
353.131.639

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,782

prelievi giornalieri

LUN			7	1.058.241	14	1.338	21	403.631	28	2.612.098		m³
				11.404.663		14.378		4.337.419		28.129.683		kWh
MAR	1	2.120.550	8	1.459.716	15	1.213	22	74.234	29	1.689.683		m³
		22.971.918		15.726.980		13.041		797.867		18.192.817		kWh
MER	2	1.897.600	9	857.109	16	3.690	23	1.647.826	30	2.298.776		m³
		20.657.274		9.225.064		39.686		17.707.538		24.824.482		kWh
GIO	3	2.067.998	10	804.095	17	1.059.690	24	900.057	31	+ 2.928.750		m³
		22.278.542		8.651.258		11.389.548		9.667.512		31.566.068		kWh
VEN	4	865.613	11	646.530	18	69.548	25	2.302.550				m³
		9.387.573		6.948.258		747.571		24.791.556				kWh
SAB	5	1.236.024	12	317.189	19	842.645	26	851.429				m³
		13.377.488		3.408.830		9.041.581		9.176.702				kWh
DOM	6	166.574	13	1.530	20	1.111.478	27	454.744				m³
		1.797.500		16.498		11.948.389		4.893.955				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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,833	10,833	9,780	0,73935	0,99769	1,01	AOP
02	10,886	10,886	9,833	0,75541	0,99761	1,52	AOP
03	10,773	10,773	9,723	0,72270	0,99777	0,53	AOP
04	10,845	10,845	9,793	0,74478	0,99766	1,24	AOP
05	10,823	10,823	9,772	0,74735	0,99766	1,48	AOP
06	10,791	10,791	9,741	0,73379	0,99772	0,96	AOP
07	10,777	10,777	9,727	0,72879	0,99775	0,80	AOP
08	10,774	10,774	9,723	0,72469	0,99777	0,63	AOP
09	10,763	10,763	9,712	0,71484	0,99781	0,26	AOP
10	10,759	10,759	9,708	0,71498	0,99781	0,26	AOP
11	10,747	10,747	9,697	0,71430	0,99782	0,26	AOP
12	10,747	10,747	9,697	0,71434	0,99782	0,26	AOP
13	10,783	10,783	9,730	0,71622	0,99780	0,23	AOP
14	10,746	10,746	9,696	0,71412	0,99782	0,26	AOP
15	10,751	10,751	9,701	0,71488	0,99781	0,27	AOP
16	10,755	10,755	9,704	0,71490	0,99781	0,27	AOP
17	10,748	10,748	9,697	0,71430	0,99782	0,26	AOP
18	10,749	10,749	9,698	0,71297	0,99782	0,21	AOP
19	10,730	10,730	9,681	0,71085	0,99783	0,18	AOP
20	10,750	10,750	9,699	0,71210	0,99782	0,18	AOP
21	10,746	10,746	9,695	0,71144	0,99783	0,17	AOP
22	10,748	10,748	9,697	0,71161	0,99783	0,17	AOP
23	10,746	10,746	9,696	0,71158	0,99783	0,17	AOP
24	10,741	10,741	9,691	0,71113	0,99783	0,16	AOP
25	10,767	10,767	9,714	0,71232	0,99782	0,15	AOP
26	10,778	10,778	9,725	0,71348	0,99781	0,17	AOP
27	10,762	10,762	9,710	0,71279	0,99782	0,18	AOP
28	10,769	10,769	9,717	0,71399	0,99781	0,21	AOP
29	10,767	10,767	9,715	0,71326	0,99781	0,19	AOP
30	10,799	10,799	9,746	0,72019	0,99778	0,36	AOP
31	10,778	10,778	9,726	0,71722	0,99779	0,31	AOP
media mese	10,772	10,772	9,721	0,71983	0,99779	0,43	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 02-10-2017

volume in m³
16.739.598

energia in kWh
180.684.345

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,794

prelievi giornalieri

LUN		4	545.277	11	1.789.700	18	0	25	0		m ³
			5.879.177		19.312.653		0		0		kWh
MAR		5	1.604.650	12	1.364.450	19	0	26	0		m ³
			17.306.150		14.703.313		0		0		kWh
MER		6	1.069.950	13	1.420.350	20	0	27	0		m ³
			11.542.621		15.322.736		0		0		kWh
GIO		7	1.141.350	14	1.329.500	21	0	28	0		m ³
			12.326.580		14.359.930		0		0		kWh
VEN	1	1.111.650	8	1.395.500	15	970.986	22	0	29	0 A	m ³
		11.993.592		15.058.841		10.490.533		0		0	kWh
SAB	2	900.843	9	166.323	16	0	23	0	30	0 A	m ³
		9.762.436		1.792.629		0		0		0	kWh
DOM	3	+ 1.819.683	10	106.036	17	3.350	24	0			m ³
		19.652.576		1.144.447		36.133		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 settembre 2017

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,789	10,789	9,736	0,71437	0,99780	0,18	AOP
02	10,837	10,837	9,779	0,71632	0,99778	0,15	AOP
03	10,800	10,800	9,745	0,71493	0,99780	0,18	AOP
04	10,782	10,782	9,729	0,71414	0,99781	0,19	AOP
05	10,785	10,785	9,731	0,71442	0,99780	0,20	AOP
06	10,788	10,788	9,735	0,71454	0,99780	0,20	AOP
07	10,800	10,800	9,745	0,71505	0,99780	0,19	AOP
08	10,791	10,791	9,737	0,71484	0,99780	0,20	AOP
09	10,778	10,778	9,725	0,71380	0,99781	0,18	AOP
10	10,793	10,793	9,739	0,71428	0,99780	0,17	AOP
11	10,791	10,791	9,737	0,71380	0,99780	0,15	AOP
12	10,776	10,776	9,723	0,71383	0,99781	0,18	AOP
13	10,788	10,788	9,735	0,71424	0,99780	0,17	AOP
14	10,801	10,801	9,746	0,71272	0,99780	0,13	AOP
15	10,804	10,804	9,748	0,71286	0,99780	0,13	AOP
16	10,789	10,789	9,735	0,71416	0,99780	0,17	AOP
17	10,786	10,786	9,732	0,71367	0,99781	0,16	AOP
18	10,808	10,808	9,752	0,71367	0,99780	0,13	AOP
19	10,798	10,798	9,743	0,71354	0,99780	0,14	AOP
20	10,781	10,781	9,728	0,71333	0,99781	0,16	AOP
21	10,824	10,824	9,767	0,71419	0,99779	0,12	AOP
22	10,834	10,834	9,777	0,71480	0,99779	0,12	AOP
23	10,960	10,960	9,893	0,71888	0,99773	0,01	AOP
24	10,969	10,969	9,902	0,72010	0,99772	0,01	AOP
25	10,942	10,942	9,882	0,74219	0,99765	0,88	AOP
26	10,927	10,927	9,868	0,74472	0,99764	1,06	AOP
27	10,892	10,892	9,836	0,74803	0,99763	1,36	AOP
28	10,858	10,858	9,804	0,74255	0,99767	1,23	AOP
29	10,838	10,838	9,785	0,73616	0,99770	0,98	AOP
30	10,876	10,876	9,818	0,72639	0,99773	0,40	AOP
 media mese	10,826	10,826	9,770	0,71968	0,99777	0,32	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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
45.372.491

energia in kWh
493.006.087

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,866

prelievi giornalieri

LUN		2	0	9	946.757	16	2.635.450	23	2.388.150	30	1.892.350	m ³
			0		10.485.334		28.636.800		26.226.663		20.384.394	kWh
MAR		3	5.494	10	963.500	17	2.205.250	24	2.074.900	31	+ 2.891.800	m ³
			59.412		10.458.793		23.889.473		22.817.675		31.037.689	kWh
MER		4	249.193	11	931.583	18	1.643.950	25	1.715.200			m ³
			2.683.559		10.125.376		17.734.933		18.724.838			kWh
GIO		5	2.459.739	12	2.450.305	19	1.002.700	26	1.666.447			m ³
			26.488.929		26.669.120		10.829.160		18.179.270			kWh
VEN		6	1.052.600	13	819.007	20	1.389.485	27	2.440.791			m ³
			11.457.551		8.946.832		14.953.638		26.548.484			kWh
SAB		7	741.660	14	1.934.400	21	1.665.151	28	1.006.250			m ³
			8.076.677		21.003.715		17.968.644		10.925.863			kWh
DOM	1	0	8	66.376	15	2.227.400	22	2.737.655	29	1.168.948		m ³
		0		722.967		24.523.674		29.802.112		12.644.511		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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,792	10,792	9,739	0,71660	0,99779	0,26	AOP
02	10,922	10,922	9,862	0,73781	0,99768	0,64	AOP
03	10,814	10,814	9,759	0,72105	0,99777	0,36	AOP
04	10,769	10,769	9,717	0,71332	0,99781	0,20	AOP
05	10,769	10,769	9,717	0,71312	0,99781	0,19	AOP
06	10,885	10,885	9,827	0,72802	0,99772	0,42	AOP
07	10,890	10,890	9,831	0,72878	0,99772	0,43	AOP
08	10,892	10,892	9,833	0,72941	0,99772	0,45	AOP
09	11,075	11,075	10,009	0,76719	0,99752	1,22	AOP
10	10,855	10,855	9,798	0,72556	0,99774	0,42	AOP
11	10,869	10,869	9,810	0,72294	0,99775	0,31	AOP
12	10,884	10,884	9,825	0,72926	0,99772	0,49	AOP
13	10,924	10,924	9,864	0,73453	0,99769	0,57	AOP
14	10,858	10,858	9,802	0,72765	0,99773	0,53	AOP
15	11,010	11,010	9,944	0,74276	0,99763	0,64	AOP
16	10,866	10,866	9,809	0,73150	0,99772	0,57	AOP
17	10,833	10,833	9,776	0,71701	0,99778	0,18	AOP
18	10,788	10,788	9,736	0,72164	0,99777	0,51	AOP
19	10,800	10,800	9,747	0,72352	0,99776	0,58	AOP
20	10,762	10,762	9,712	0,72466	0,99777	0,74	AOP
21	10,791	10,791	9,737	0,71604	0,99779	0,28	AOP
22	10,886	10,886	9,828	0,73285	0,99770	0,58	AOP
23	10,982	10,982	9,919	0,74570	0,99763	0,74	AOP
24	10,997	10,997	9,933	0,74771	0,99762	0,79	AOP
25	10,917	10,917	9,858	0,74056	0,99766	0,85	AOP
26	10,909	10,909	9,849	0,73325	0,99770	0,51	AOP
27	10,877	10,877	9,821	0,74067	0,99767	0,99	AOP
28	10,858	10,858	9,803	0,73408	0,99771	0,74	AOP
29	10,817	10,817	9,763	0,72439	0,99776	0,47	AOP
30	10,772	10,772	9,724	0,73592	0,99772	1,16	AOP
31	10,733	10,733	9,687	0,72911	0,99776	0,96	AOP
media mese	10,864	10,864	9,808	0,73021	0,99772	0,57	

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 co.unico.socio.

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

Spett.le
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO termoelettrico
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2017

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

volume in m³
86.292.259

energia in kWh
934.374.911

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,828

prelievi giornalieri

LUN		6	3.177.060	13	3.066.400	20	2.876.300	27	2.610.050		m³
			34.423.445		33.255.108		31.184.845		28.405.174		kWh
MAR		7	2.965.356	14	2.826.150	21	3.099.598	28	2.822.481		m³
			32.337.207		30.660.901		33.658.535		30.702.948		kWh
MER	1	2.718.350	8	3.625.378	15	3.208.450	22	3.147.017	29	3.040.660	m³
		29.347.307		39.407.859		34.731.471		34.145.134		32.833.047	kWh
GIO	2	3.150.427	9	+ 4.017.250	16	3.156.200	23	2.971.088	30	2.935.634	m³
		34.188.434		43.265.783		34.187.958		32.135.288		31.813.466	kWh
VEN	3	3.146.419	10	3.013.300	17	2.188.333	24	2.162.394			m³
		33.971.886		32.643.079		23.714.965		23.360.342			kWh
SAB	4	2.888.100	11	2.852.450	18	928.819	25	2.962.391			m³
		31.142.382		30.929.115		10.018.242		31.961.236			kWh
DOM	5	2.527.450	12	2.661.200	19	2.509.500	26	3.038.054	X		m³
		27.503.711		28.639.834		26.934.464		32.871.744			kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2017

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,796	10,796	9,743	0,72270	0,99777	0,43	AOP
02	10,852	10,852	9,796	0,72957	0,99773	0,52	AOP
03	10,797	10,797	9,744	0,72033	0,99778	0,36	AOP
04	10,783	10,783	9,731	0,71927	0,99779	0,36	AOP
05	10,882	10,882	9,825	0,73531	0,99770	0,65	AOP
06	10,835	10,835	9,780	0,72705	0,99774	0,50	AOP
07	10,905	10,905	9,847	0,74028	0,99767	0,77	AOP
08	10,870	10,870	9,814	0,73470	0,99770	0,64	AOP
09	10,770	10,770	9,718	0,71613	0,99780	0,28	AOP
10	10,833	10,833	9,776	0,71641	0,99778	0,18	AOP
11	10,843	10,843	9,786	0,72149	0,99776	0,29	AOP
12	10,762	10,762	9,710	0,71352	0,99781	0,22	AOP
13	10,845	10,845	9,789	0,72583	0,99774	0,40	AOP
14	10,849	10,849	9,793	0,72475	0,99775	0,37	AOP
15	10,825	10,825	9,770	0,72163	0,99777	0,33	AOP
16	10,832	10,832	9,777	0,72218	0,99776	0,34	AOP
17	10,837	10,837	9,781	0,72277	0,99776	0,35	AOP
18	10,786	10,786	9,733	0,71677	0,99779	0,26	AOP
19	10,733	10,733	9,683	0,71015	0,99783	0,16	AOP
20	10,842	10,842	9,786	0,72384	0,99775	0,34	AOP
21	10,859	10,859	9,802	0,72737	0,99773	0,42	AOP
22	10,850	10,850	9,794	0,72334	0,99775	0,32	AOP
23	10,816	10,816	9,761	0,71852	0,99778	0,25	AOP
24	10,803	10,803	9,748	0,71627	0,99779	0,22	AOP
25	10,789	10,789	9,735	0,71525	0,99780	0,23	AOP
26	10,820	10,820	9,766	0,72384	0,99776	0,42	AOP
27	10,883	10,883	9,825	0,73347	0,99770	0,58	AOP
28	10,878	10,878	9,820	0,72787	0,99773	0,41	AOP
29	10,798	10,798	9,744	0,71710	0,99779	0,26	AOP
30	10,837	10,837	9,781	0,71971	0,99777	0,25	AOP
media mese	10,827	10,827	9,772	0,72291	0,99776	0,37	

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
EP Produzione SpA
via Emilia, 12a
26836 MONTANASO LOMBARDO LO

Impianto REMI:

Codice: 30959504(ex 181004)
Ragione sociale: EP Produzione SpA
Denominazione: Montanaso Lombardo LO 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 02-01-2018

volume in m³
56.429.908

energia in kWh
609.933.392

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,809

prelievi giornalieri

LUN		4	2.315.980	11	2.520.272	18	2.494.430	25	12.496		m ³
			24.994.056		27.256.742		26.982.249		135.094		kWh
MAR		5	2.079.448	12	+ 3.646.373	19	2.251.464	26	12.843		m ³
			22.491.310		39.490.220		24.372.098		139.205		kWh
MER		6	1.959.897 X	13	2.354.092 X	20	2.374.723	27	13.274		m ³
			21.113.970		25.701.976		25.649.383		143.943		kWh
GIO		7	2.230.827 X	14	2.664.124 X	21	2.927.358	28	11.139		m ³
			23.992.544		28.865.784		31.647.667		121.070		kWh
VEN	1	2.255.991	8	3.085.539	15	3.371.420	22	1.703.288 X	29	9.635	m ³
		24.513.598		33.114.005		36.515.850		18.436.389		104.212	kWh
SAB	2	2.511.192 X	9	3.055.847	16	2.576.587	23	12.469	30	10.720	m ³
		27.186.165		32.804.518		27.891.554		135.077		115.894	kWh
DOM	3	2.653.055	10	2.957.471	17	2.333.221	24	12.544	31	12.189	m ³
		28.576.055		31.896.325		25.278.116		135.889		132.433	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. 11 - Cervignano

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,866	10,866	9,809	0,72781	0,99773	0,42	AOP
02	10,826	10,826	9,771	0,72134	0,99777	0,32	AOP
03	10,771	10,771	9,719	0,71622	0,99780	0,29	AOP
04	10,792	10,792	9,739	0,71857	0,99779	0,31	AOP
05	10,816	10,816	9,761	0,72123	0,99777	0,32	AOP
06	10,773	10,773	9,721	0,71575	0,99780	0,26	AOP
07	10,755	10,755	9,704	0,71358	0,99781	0,25	AOP
08	10,732	10,732	9,682	0,71199	0,99783	0,26	AOP
09	10,735	10,735	9,685	0,71213	0,99783	0,25	AOP
10	10,785	10,785	9,733	0,71732	0,99779	0,28	AOP
11	10,815	10,815	9,761	0,72212	0,99777	0,36	AOP
12	10,830	10,830	9,774	0,72178	0,99776	0,34	AOP
13	10,918	10,918	9,857	0,73014	0,99771	0,40	AOP
14	10,835	10,835	9,778	0,71971	0,99777	0,26	AOP
15	10,831	10,831	9,775	0,71973	0,99777	0,28	AOP
16	10,825	10,825	9,769	0,71882	0,99777	0,26	AOP
17	10,834	10,834	9,778	0,72296	0,99776	0,36	AOP
18	10,817	10,817	9,762	0,72027	0,99777	0,32	AOP
19	10,825	10,825	9,770	0,72333	0,99776	0,40	AOP
20	10,801	10,801	9,747	0,71953	0,99778	0,33	AOP
21	10,811	10,811	9,757	0,72060	0,99777	0,35	AOP
22	10,824	10,824	9,769	0,72315	0,99776	0,41	AOP
23	10,833	10,833	9,778	0,72638	0,99774	0,50	AOP
24	10,833	10,833	9,778	0,72619	0,99774	0,49	AOP
25	10,811	10,811	9,757	0,72233	0,99777	0,41	AOP
26	10,839	10,839	9,784	0,72479	0,99775	0,39	AOP
27	10,844	10,844	9,788	0,72689	0,99774	0,46	AOP
28	10,869	10,869	9,812	0,73281	0,99771	0,61	AOP
29	10,816	10,816	9,762	0,72324	0,99776	0,42	AOP
30	10,811	10,811	9,756	0,71727	0,99778	0,24	AOP
31	10,865	10,865	9,807	0,72635	0,99774	0,41	AOP
media mese	10,817	10,817	9,763	0,72143	0,99777	0,35	

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>)