



# 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](mailto: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. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

## Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2018

periodo dal 01-01-2018 06 al 01-02-2018 06 - emesso in data 01-02-2018

**volume in m³**  
**72.271.676**

**energia in kWh**  
**775.640.956**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m³**  
**10,732**

### prelievi giornalieri

LUN	1	1.452.278	8	2.837.970	15	2.689.066	22	2.521.559	29	3.136.110	m³
		15.596.013		30.465.608		28.861.745		27.041.199		33.688.094	kWh
MAR	2	1.553.799	9	2.254.070	16	2.699.732	23	2.344.007	30	3.159.767	m³
		16.684.694		24.201.950		28.960.025		25.169.947		33.967.495	kWh
MER	3	1.763.693	10	2.638.053	17	2.552.937	24	2.783.535	31	2.937.891	m³
		18.938.535		28.319.499		27.367.485		29.892.382		31.544.136	kWh
GIO	4	1.955.641	11	3.089.808	18	2.407.849	25	2.552.910			m³
		20.993.806		33.159.819		25.816.957		27.385.066			kWh
VEN	5	2.400.603	12	2.803.056	19	2.193.649	26	2.708.638			m³
		25.763.271		30.085.200		23.526.886		29.039.308			kWh
SAB	6	1.449.950	13	1.920.422	20	1.868.490	27	1.930.905			m³
		15.565.213		20.617.651		20.022.739		20.703.163			kWh
DOM	7	1.504.603	14	+ 3.312.475	21	1.284.114	28	1.564.096			m³
		16.151.913		35.569.357		13.774.691		16.767.109			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di gennaio 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,739	10,739	9,689	0,71521	0,99781	0,32	AOP
02	10,738	10,738	9,688	0,71506	0,99782	0,31	AOP
03	10,738	10,738	9,688	0,71500	0,99782	0,31	AOP
04	10,735	10,735	9,686	0,71452	0,99782	0,30	AOP
05	10,732	10,732	9,683	0,71379	0,99782	0,28	AOP
06	10,735	10,735	9,686	0,71459	0,99782	0,30	AOP
07	10,735	10,735	9,686	0,71484	0,99782	0,31	AOP
08	10,735	10,735	9,686	0,71494	0,99782	0,32	AOP
09	10,737	10,737	9,687	0,71536	0,99781	0,33	AOP
10	10,735	10,735	9,686	0,71527	0,99781	0,33	AOP
11	10,732	10,732	9,683	0,71520	0,99782	0,35	AOP
12	10,733	10,733	9,684	0,71499	0,99781	0,36	AOP
13	10,736	10,736	9,686	0,71499	0,99781	0,35	AOP
14	10,738	10,738	9,689	0,71651	0,99781	0,40	AOP
15	10,733	10,733	9,684	0,71647	0,99781	0,42	AOP
16	10,727	10,727	9,678	0,71467	0,99782	0,40	AOP
17	10,720	10,720	9,672	0,71271	0,99782	0,35	AOP
18	10,722	10,722	9,673	0,71326	0,99782	0,36	AOP
19	10,725	10,725	9,677	0,71603	0,99781	0,44	AOP
20	10,716	10,716	9,668	0,71518	0,99782	0,45	AOP
21	10,727	10,727	9,679	0,71735	0,99781	0,48	AOP
22	10,724	10,724	9,676	0,71652	0,99781	0,47	AOP
23	10,738	10,738	9,690	0,71889	0,99780	0,50	AOP
24	10,739	10,739	9,690	0,71880	0,99780	0,50	AOP
25	10,727	10,727	9,679	0,71670	0,99781	0,48	AOP
26	10,721	10,721	9,673	0,71579	0,99781	0,47	AOP
27	10,722	10,722	9,674	0,71568	0,99781	0,46	AOP
28	10,720	10,720	9,672	0,71581	0,99781	0,47	AOP
29	10,742	10,742	9,693	0,71833	0,99780	0,48	AOP
30	10,750	10,750	9,701	0,72283	0,99778	0,61	AOP
31	10,737	10,737	9,689	0,71962	0,99780	0,53	AOP
media mese	10,732	10,732	9,683	0,71596	0,99781	0,40	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		kJ/m3	kJ/m3	Kg/m3								% mol				
GG	AOP	PCS	PCI	mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38699	34886	0,71521	0,99781	95,551	2,4	0,694	0,106	0,109	0,024	0,02	0,012	0,315	0,753	0,016
2	157	38696	34883	0,71506	0,99782	95,564	2,393	0,695	0,105	0,108	0,024	0,02	0,011	0,31	0,754	0,016
3	157	38696	34883	0,715	0,99782	95,569	2,395	0,693	0,105	0,108	0,024	0,019	0,011	0,309	0,751	0,016
4	157	38685	34873	0,71452	0,99782	95,628	2,362	0,685	0,104	0,106	0,023	0,019	0,012	0,3	0,745	0,016
5	157	38676	34863	0,71379	0,99782	95,707	2,338	0,668	0,102	0,103	0,022	0,019	0,012	0,283	0,731	0,015
6	157	38687	34875	0,71459	0,99782	95,623	2,356	0,692	0,104	0,107	0,023	0,019	0,012	0,298	0,75	0,016
7	157	38687	34874	0,71484	0,99782	95,589	2,386	0,684	0,104	0,106	0,023	0,02	0,012	0,312	0,748	0,016
8	157	38687	34874	0,71494	0,99782	95,573	2,397	0,684	0,104	0,106	0,023	0,019	0,012	0,317	0,749	0,016
9	157	38691	34879	0,71536	0,99781	95,525	2,418	0,69	0,104	0,106	0,024	0,02	0,012	0,329	0,756	0,016
10	157	38685	34873	0,71527	0,99781	95,531	2,417	0,685	0,104	0,106	0,023	0,019	0,012	0,331	0,756	0,016
11	157	38676	34864	0,7152	0,99782	95,515	2,47	0,656	0,1	0,102	0,022	0,018	0,013	0,348	0,74	0,016
12	157	38679	34867	0,71499	0,99781	95,532	2,513	0,627	0,098	0,099	0,022	0,018	0,014	0,358	0,703	0,016
13	157	38688	34875	0,71499	0,99781	95,53	2,515	0,635	0,099	0,1	0,022	0,018	0,013	0,348	0,704	0,016
14	157	38696	34884	0,71651	0,99781	95,343	2,619	0,637	0,099	0,101	0,023	0,019	0,015	0,403	0,724	0,017
15	157	38678	34867	0,71647	0,99781	95,318	2,669	0,607	0,094	0,096	0,022	0,018	0,016	0,424	0,719	0,017
16	157	38657	34846	0,71467	0,99782	95,503	2,652	0,548	0,088	0,087	0,019	0,017	0,016	0,397	0,657	0,016
17	157	38632	34822	0,71271	0,99782	95,717	2,584	0,507	0,085	0,08	0,017	0,015	0,014	0,354	0,612	0,015
18	157	38638	34828	0,71326	0,99782	95,673	2,565	0,529	0,088	0,084	0,02	0,016	0,014	0,359	0,636	0,016
19	157	38651	34841	0,71603	0,99781	95,359	2,672	0,568	0,091	0,091	0,023	0,018	0,016	0,441	0,704	0,017
20	157	38618	34811	0,71518	0,99782	95,435	2,676	0,52	0,085	0,084	0,021	0,017	0,017	0,448	0,681	0,016
21	157	38657	34848	0,71735	0,99781	95,209	2,736	0,579	0,091	0,094	0,024	0,019	0,018	0,484	0,729	0,017
22	157	38645	34837	0,71652	0,99781	95,297	2,713	0,557	0,09	0,09	0,023	0,018	0,018	0,468	0,709	0,017
23	157	38698	34887	0,71889	0,9978	95,06	2,765	0,631	0,098	0,103	0,027	0,021	0,019	0,498	0,76	0,018
24	157	38699	34888	0,7188	0,9978	95,071	2,766	0,626	0,098	0,102	0,027	0,021	0,02	0,496	0,755	0,018
25	157	38656	34847	0,7167	0,99781	95,276	2,748	0,552	0,09	0,089	0,023	0,018	0,019	0,478	0,69	0,017
26	157	38636	34828	0,71579	0,99781	95,371	2,722	0,525	0,087	0,085	0,021	0,018	0,018	0,468	0,668	0,017
27	157	38639	34830	0,71568	0,99781	95,384	2,719	0,525	0,087	0,085	0,021	0,018	0,018	0,461	0,666	0,016
28	157	38632	34824	0,71581	0,99781	95,362	2,733	0,52	0,085	0,084	0,021	0,018	0,018	0,472	0,671	0,016
29	157	38712	34899	0,71833	0,9978	95,016	2,958	0,566	0,089	0,091	0,023	0,019	0,018	0,482	0,72	0,018
30	157	38739	34928	0,72283	0,99778	94,564	3,03	0,668	0,099	0,108	0,027	0,023	0,023	0,606	0,832	0,02
31	157	38694	34884	0,71962	0,9978	94,983	2,786	0,639	0,098	0,103	0,026	0,022	0,021	0,529	0,775	0,018
MEDIA		38675	34864	0,71598	0,99781	95,398	2,596	0,616	0,096	0,098	0,023	0,019	0,015	0,401	0,721	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



# 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](mailto: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. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

## Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2018

periodo dal 01-02-2018 06 al 01-03-2018 06 - emesso in data 01-03-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**57.076.018**

energia in kWh  
**612.254.607**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,727**

## prelievi giornalieri

LUN		5	+ 3.138.247	12	2.807.682	19	2.614.021	26	114.704	m <sup>3</sup>
			33.695.358		30.123.620		28.040.603		1.229.053	kWh
MAR		6	2.960.057	13	2.688.125	20	2.522.822	27	101.913	m <sup>3</sup>
			31.758.452		28.822.076		27.049.697		1.091.794	kWh
MER		7	2.901.901	14	2.437.627	21	2.222.377	28	102.397	m <sup>3</sup>
			31.122.888		26.131.361		23.841.660		1.098.208	kWh
GIO	1	2.421.799	8	2.437.247	15	2.527.866	22	2.524.044		m <sup>3</sup>
		26.000.434		26.137.037		27.098.724		27.082.992		kWh
VEN	2	2.699.226	9	2.217.127	16	2.515.885	23	2.227.326		m <sup>3</sup>
		28.968.093		23.796.424		26.962.740		23.899.208		kWh
SAB	3	2.454.599	10	2.148.922	17	2.052.934	24	92.158		m <sup>3</sup>
		26.318.210		23.064.380		22.007.452		989.408		kWh
DOM	4	1.550.229	11	2.538.406	18	1.964.726	25	91.651		m <sup>3</sup>
		16.627.756		27.239.635		21.073.651		983.690		kWh

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


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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di febbraio 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,736	10,736	9,688	0,72057	0,99779	0,57	AOP
02	10,732	10,732	9,684	0,71855	0,99780	0,51	AOP
03	10,722	10,722	9,675	0,71829	0,99780	0,54	AOP
04	10,726	10,726	9,678	0,71956	0,99780	0,56	AOP
05	10,737	10,737	9,690	0,72267	0,99778	0,62	AOP
06	10,729	10,729	9,682	0,71940	0,99780	0,55	AOP
07	10,725	10,725	9,677	0,71731	0,99781	0,49	AOP
08	10,724	10,724	9,676	0,71692	0,99781	0,47	AOP
09	10,733	10,733	9,685	0,71926	0,99780	0,51	AOP
10	10,733	10,733	9,685	0,71973	0,99780	0,52	AOP
11	10,731	10,731	9,683	0,71908	0,99780	0,51	AOP
12	10,729	10,729	9,680	0,71730	0,99781	0,46	AOP
13	10,722	10,722	9,674	0,71658	0,99781	0,45	AOP
14	10,720	10,720	9,673	0,71720	0,99781	0,46	AOP
15	10,720	10,720	9,673	0,71735	0,99781	0,47	AOP
16	10,717	10,717	9,670	0,71615	0,99781	0,44	AOP
17	10,720	10,720	9,672	0,71665	0,99781	0,45	AOP
18	10,726	10,726	9,678	0,71777	0,99781	0,46	AOP
19	10,727	10,727	9,679	0,71727	0,99781	0,44	AOP
20	10,722	10,722	9,674	0,71553	0,99782	0,41	AOP
21	10,728	10,728	9,680	0,71637	0,99781	0,41	AOP
22	10,730	10,730	9,681	0,71632	0,99781	0,41	AOP
23	10,730	10,730	9,681	0,71609	0,99781	0,40	AOP
24	10,736	10,736	9,687	0,71648	0,99781	0,39	AOP
25	10,733	10,733	9,685	0,71567	0,99781	0,38	AOP
26	10,715	10,715	9,667	0,71287	0,99783	0,36	AOP
27	10,713	10,713	9,666	0,71294	0,99783	0,36	AOP
28	10,725	10,725	9,677	0,71622	0,99781	0,42	AOP
 <b>media mese</b>	10,726	10,726	9,679	0,71736	0,99781	0,46	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		<b>kJ/m3</b>	<b>kJ/m3</b>	<b>Kg/m3</b>								<b>% mol</b>				
<b>GG</b>	<b>AOP</b>	<b>PCS</b>	<b>PCI</b>	<b>mvol</b>	<b>ZS</b>	<b>CH4</b>	<b>C2H6</b>	<b>C3H8</b>	<b>IC4H10</b>	<b>NC4H10</b>	<b>IC5H12</b>	<b>NC5H12</b>	<b>C6+</b>	<b>CO2</b>	<b>N2</b>	<b>He</b>
1	157	38689	34880	0,72057	0,99779	94,867	2,843	0,637	0,097	0,104	0,027	0,022	0,022	0,57	0,793	0,018
2	157	38675	34866	0,71855	0,9978	95,071	2,796	0,6	0,094	0,097	0,024	0,02	0,019	0,511	0,751	0,017
3	157	38640	34833	0,71829	0,9978	95,075	2,811	0,568	0,088	0,092	0,023	0,019	0,019	0,535	0,752	0,018
4	157	38652	34845	0,71956	0,9978	94,953	2,812	0,608	0,092	0,099	0,025	0,021	0,019	0,558	0,795	0,018
5	157	38695	34887	0,72267	0,99778	94,616	2,905	0,685	0,099	0,112	0,028	0,023	0,021	0,616	0,876	0,019
6	157	38666	34858	0,7194	0,9978	94,96	2,844	0,602	0,092	0,098	0,024	0,02	0,019	0,548	0,775	0,018
7	157	38650	34841	0,71731	0,99781	95,204	2,74	0,576	0,09	0,093	0,022	0,019	0,018	0,487	0,734	0,017
8	157	38647	34838	0,71692	0,99781	95,256	2,706	0,577	0,089	0,092	0,023	0,019	0,018	0,473	0,73	0,017
9	157	38680	34871	0,71926	0,9978	95,02	2,738	0,648	0,096	0,104	0,026	0,022	0,019	0,511	0,798	0,018
10	157	38678	34869	0,71973	0,9978	94,967	2,746	0,659	0,097	0,105	0,026	0,022	0,019	0,524	0,817	0,018
11	157	38670	34862	0,71908	0,9978	95,044	2,709	0,649	0,097	0,104	0,026	0,022	0,018	0,507	0,806	0,018
12	157	38663	34853	0,7173	0,99781	95,236	2,661	0,618	0,094	0,098	0,024	0,02	0,017	0,456	0,759	0,017
13	157	38639	34831	0,71658	0,99781	95,312	2,634	0,592	0,091	0,094	0,023	0,02	0,017	0,453	0,747	0,017
14	157	38632	34825	0,7172	0,99781	95,256	2,598	0,622	0,093	0,099	0,024	0,02	0,017	0,461	0,793	0,017
15	157	38634	34827	0,71735	0,99781	95,239	2,621	0,61	0,095	0,099	0,024	0,021	0,017	0,473	0,784	0,017
16	157	38623	34816	0,71615	0,99781	95,374	2,566	0,595	0,094	0,096	0,023	0,019	0,016	0,439	0,761	0,017
17	157	38632	34825	0,71665	0,99781	95,325	2,575	0,611	0,095	0,098	0,023	0,02	0,017	0,446	0,773	0,017
18	157	38654	34846	0,71777	0,99781	95,225	2,567	0,657	0,101	0,106	0,025	0,021	0,017	0,456	0,808	0,017
19	157	38658	34849	0,71727	0,99781	95,278	2,558	0,652	0,101	0,104	0,024	0,021	0,016	0,439	0,79	0,017
20	157	38638	34829	0,71553	0,99782	95,448	2,554	0,595	0,095	0,095	0,021	0,019	0,015	0,412	0,73	0,016
21	157	38662	34853	0,71637	0,99781	95,376	2,542	0,636	0,1	0,102	0,023	0,02	0,016	0,409	0,759	0,017
22	157	38666	34856	0,71632	0,99781	95,38	2,551	0,635	0,099	0,101	0,023	0,02	0,016	0,408	0,75	0,017
23	157	38667	34857	0,71609	0,99781	95,405	2,541	0,636	0,099	0,101	0,022	0,02	0,015	0,398	0,747	0,016
24	157	38691	34879	0,71648	0,99781	95,372	2,546	0,659	0,102	0,105	0,023	0,021	0,015	0,389	0,751	0,017
25	157	38680	34869	0,71567	0,99781	95,444	2,56	0,626	0,1	0,099	0,022	0,019	0,014	0,381	0,719	0,016
26	157	38615	34807	0,71287	0,99783	95,725	2,514	0,52	0,088	0,084	0,019	0,017	0,014	0,356	0,648	0,015
27	157	38608	34800	0,71294	0,99783	95,703	2,534	0,514	0,086	0,082	0,018	0,017	0,014	0,363	0,654	0,015
28	157	38651	34842	0,71622	0,99781	95,364	2,594	0,605	0,095	0,097	0,023	0,02	0,016	0,421	0,748	0,017
	MEDIA	38656	34848	0,71737	0,99781	95,232	2,656	0,614	0,095	0,099	0,024	0,02	0,017	0,464	0,762	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC





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

snam rete gas S.p.A.

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA .....: <http://www.snamretegas.it/portmis>  
@ EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto: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. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2018

periodo dal 01-03-2018 06 al 01-04-2018 06 - emesso in data 03-04-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**61.422.033**

energia in kWh  
**658.763.021**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,725**

#### prelievi giornalieri

		5	+ 2.875.979	12	2.225.418	19	2.873.196	26	2.550.467		m <sup>3</sup>
			30.859.255		23.869.833		30.803.534		27.346.107		kWh
		6	2.790.174	13	2.548.062	20	2.382.138	27	2.353.888		m <sup>3</sup>
			29.946.938		27.325.417		25.529.373		25.236.033		kWh
		7	2.263.841	14	2.272.987	21	2.334.083	28	2.121.302		m <sup>3</sup>
			24.306.861		24.370.967		25.019.036		22.736.115		kWh
1	98.090	8	2.343.539	15	2.758.778	22	2.533.685	29	2.375.960		m <sup>3</sup>
	1.052.506		25.167.265		29.587.894		27.171.238		25.475.043		kWh
2	156.472	9	2.367.707	16	2.116.385	23	2.165.968	30	1.842.896		m <sup>3</sup>
	1.680.040		25.426.805		22.687.647		23.225.675		19.746.631		kWh
3	105.353	10	2.073.468	17	2.313.064	24	449.441	31	1.358.268		m <sup>3</sup>
	1.131.702		22.262.826		24.796.046		4.820.255		14.545.692		kWh
4	1.575.135	11	2.169.492	18	1.762.381	25	1.264.416				m <sup>3</sup>
	16.899.623		23.280.819		18.896.249		13.559.597				kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di marzo 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,730	10,730	9,682	0,71697	0,99781	0,44	AOP
02	10,737	10,737	9,689	0,71754	0,99780	0,42	AOP
03	10,742	10,742	9,693	0,71818	0,99780	0,42	AOP
04	10,729	10,729	9,680	0,71500	0,99782	0,35	AOP
05	10,730	10,730	9,681	0,71603	0,99781	0,38	AOP
06	10,733	10,733	9,685	0,71657	0,99781	0,39	AOP
07	10,737	10,737	9,688	0,71732	0,99781	0,40	AOP
08	10,739	10,739	9,690	0,71714	0,99781	0,39	AOP
09	10,739	10,739	9,690	0,71702	0,99781	0,38	AOP
10	10,737	10,737	9,688	0,71665	0,99781	0,37	AOP
11	10,731	10,731	9,683	0,71577	0,99781	0,35	AOP
12	10,726	10,726	9,678	0,71501	0,99782	0,34	AOP
13	10,724	10,724	9,676	0,71515	0,99782	0,34	AOP
14	10,722	10,722	9,674	0,71542	0,99782	0,36	AOP
15	10,725	10,725	9,676	0,71539	0,99782	0,36	AOP
16	10,720	10,720	9,672	0,71368	0,99783	0,30	AOP
17	10,720	10,720	9,671	0,71238	0,99783	0,26	AOP
18	10,722	10,722	9,673	0,71292	0,99783	0,27	AOP
19	10,721	10,721	9,673	0,71284	0,99783	0,27	AOP
20	10,717	10,717	9,668	0,71217	0,99783	0,26	AOP
21	10,719	10,719	9,671	0,71332	0,99783	0,29	AOP
22	10,724	10,724	9,675	0,71478	0,99782	0,33	AOP
23	10,723	10,723	9,674	0,71426	0,99782	0,31	AOP
24	10,725	10,725	9,676	0,71458	0,99782	0,32	AOP
25	10,724	10,724	9,676	0,71456	0,99782	0,32	AOP
26	10,722	10,722	9,674	0,71432	0,99782	0,31	AOP
27	10,721	10,721	9,673	0,71401	0,99782	0,30	AOP
28	10,718	10,718	9,670	0,71380	0,99783	0,31	AOP
29	10,722	10,722	9,674	0,71427	0,99782	0,32	AOP
30	10,715	10,715	9,667	0,71197	0,99783	0,25	AOP
31	10,709	10,709	9,662	0,71189	0,99784	0,26	AOP
media mese	10,726	10,726	9,677	0,71487	0,99782	0,34	

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

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

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

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

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

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		<b>kJ/m3</b>	<b>kJ/m3</b>	<b>Kg/m3</b>								<b>% mol</b>				
<b>GG</b>	<b>AOP</b>	<b>PCS</b>	<b>PCI</b>	<b>mvol</b>	<b>ZS</b>	<b>CH4</b>	<b>C2H6</b>	<b>C3H8</b>	<b>IC4H10</b>	<b>NC4H10</b>	<b>IC5H12</b>	<b>NC5H12</b>	<b>C6+</b>	<b>CO2</b>	<b>N2</b>	<b>He</b>
1	157	38668	34858	0,71697	0,99781	95,273	2,65	0,618	0,094	0,099	0,021	0,02	0,018	0,439	0,751	0,017
2	157	38695	34883	0,71754	0,9978	95,247	2,591	0,676	0,1	0,108	0,022	0,021	0,018	0,419	0,781	0,017
3	157	38711	34899	0,71818	0,9978	95,193	2,584	0,706	0,103	0,113	0,023	0,022	0,018	0,423	0,798	0,017
4	157	38664	34854	0,715	0,99782	95,56	2,416	0,657	0,099	0,104	0,021	0,02	0,015	0,346	0,746	0,016
5	157	38666	34856	0,71603	0,99781	95,432	2,48	0,662	0,099	0,105	0,021	0,02	0,016	0,383	0,766	0,016
6	157	38680	34869	0,71657	0,99781	95,364	2,527	0,664	0,099	0,106	0,022	0,021	0,017	0,394	0,769	0,017
7	157	38692	34881	0,71732	0,99781	95,295	2,519	0,698	0,101	0,111	0,023	0,022	0,017	0,4	0,797	0,017
8	157	38699	34887	0,71714	0,99781	95,331	2,489	0,703	0,106	0,113	0,026	0,02	0,016	0,387	0,792	0,017
9	157	38700	34888	0,71702	0,99781	95,357	2,456	0,712	0,108	0,115	0,027	0,019	0,016	0,377	0,796	0,017
10	157	38692	34880	0,71665	0,99781	95,404	2,421	0,712	0,108	0,114	0,027	0,019	0,015	0,368	0,795	0,017
11	157	38673	34862	0,71577	0,99781	95,51	2,364	0,699	0,107	0,112	0,026	0,018	0,014	0,351	0,783	0,016
12	157	38654	34844	0,71501	0,99782	95,596	2,314	0,688	0,105	0,11	0,025	0,018	0,013	0,336	0,779	0,016
13	157	38648	34839	0,71515	0,99782	95,575	2,322	0,689	0,104	0,109	0,025	0,017	0,013	0,345	0,785	0,016
14	157	38639	34831	0,71542	0,99782	95,544	2,329	0,687	0,103	0,109	0,025	0,018	0,013	0,362	0,794	0,016
15	157	38649	34840	0,71539	0,99782	95,543	2,342	0,69	0,104	0,108	0,025	0,018	0,012	0,356	0,786	0,016
16	157	38634	34824	0,71368	0,99783	95,738	2,262	0,665	0,102	0,104	0,024	0,017	0,011	0,304	0,758	0,015
17	157	38631	34821	0,71238	0,99783	95,886	2,213	0,648	0,101	0,101	0,023	0,016	0,01	0,264	0,723	0,015
18	157	38638	34828	0,71292	0,99783	95,828	2,23	0,659	0,102	0,103	0,023	0,017	0,011	0,274	0,738	0,015
19	157	38636	34826	0,71284	0,99783	95,841	2,212	0,662	0,103	0,104	0,024	0,017	0,01	0,269	0,743	0,015
20	157	38619	34810	0,71217	0,99783	95,915	2,177	0,649	0,1	0,101	0,023	0,017	0,01	0,258	0,735	0,015
21	157	38628	34819	0,71332	0,99783	95,78	2,239	0,66	0,101	0,103	0,024	0,018	0,011	0,291	0,758	0,015
22	157	38645	34836	0,71478	0,99782	95,614	2,307	0,68	0,103	0,107	0,025	0,02	0,013	0,328	0,787	0,016
23	157	38642	34832	0,71426	0,99782	95,679	2,274	0,678	0,103	0,106	0,024	0,019	0,013	0,313	0,776	0,015
24	157	38649	34839	0,71458	0,99782	95,642	2,29	0,685	0,104	0,107	0,025	0,019	0,013	0,318	0,781	0,016
25	157	38648	34838	0,71456	0,99782	95,646	2,283	0,687	0,104	0,107	0,025	0,019	0,013	0,317	0,783	0,016
26	157	38639	34830	0,71432	0,99782	95,674	2,266	0,682	0,102	0,106	0,025	0,019	0,013	0,313	0,785	0,015
27	157	38635	34826	0,71401	0,99782	95,716	2,242	0,677	0,103	0,106	0,025	0,019	0,013	0,305	0,779	0,015
28	157	38623	34815	0,7138	0,99783	95,742	2,22	0,672	0,102	0,105	0,025	0,019	0,013	0,306	0,781	0,015
29	157	38638	34829	0,71427	0,99782	95,676	2,271	0,679	0,102	0,107	0,024	0,018	0,013	0,315	0,779	0,016
30	157	38615	34806	0,71197	0,99783	95,938	2,158	0,651	0,099	0,101	0,022	0,016	0,011	0,25	0,739	0,015
31	157	38594	34787	0,71189	0,99784	95,94	2,15	0,642	0,097	0,099	0,021	0,016	0,01	0,263	0,747	0,015
MEDIA		38654	34844	0,7149	0,99782	95,595	2,342	0,675	0,102	0,107	0,024	0,019	0,014	0,335	0,771	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



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

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

#### UNITÀ MISURA

PORTALE MISURA .....: <http://www.snamretegas.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto: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. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2018

periodo dal 01-04-2018 06 al 01-05-2018 06 - emesso in data 03-05-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**49.356.528**

energia in kWh  
**529.132.502**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,721**

#### prelievi giornalieri

	2	1.343.880	9	1.052.989	16	2.237.171	23	1.395.382	30	1.317.772	m <sup>3</sup>
		14.386.235		11.278.565		23.993.659		14.976.635		14.142.329	kWh
	3	1.645.549	10	1.231.810	17	1.906.162	24	2.202.795			m <sup>3</sup>
		17.607.374		13.195.149		20.453.118		23.644.802			kWh
	4	+ 2.747.680	11	2.049.721	18	1.294.578	25	1.348.318			m <sup>3</sup>
		29.408.419		21.950.462		13.888.233		14.471.497			kWh
	5	2.200.163	12	2.231.492	19	1.321.331	26	1.340.664			m <sup>3</sup>
		23.561.546		23.910.437		14.180.524		14.390.687			kWh
	6	2.075.308	13	1.869.892	20	1.334.413	27	1.418.623			m <sup>3</sup>
		22.230.699		20.034.023		14.319.586		15.226.081			kWh
	7	1.328.802	14	1.333.545	21	1.300.619	28	1.559.066			m <sup>3</sup>
		14.234.127		14.288.935		13.958.243		16.735.014			kWh
1	1.411.008	8	1.254.916	15	2.079.927	22	1.287.941	29	2.235.011		m <sup>3</sup>
	15.111.896		13.441.405		22.300.977		13.823.471		23.988.373		kWh

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


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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di aprile 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,710	10,710	9,662	0,71196	0,99783	0,26	AOP
02	10,705	10,705	9,657	0,70952	0,99785	0,19	AOP
03	10,700	10,700	9,653	0,70841	0,99785	0,16	AOP
04	10,703	10,703	9,656	0,70892	0,99785	0,17	AOP
05	10,709	10,709	9,661	0,71027	0,99784	0,20	AOP
06	10,712	10,712	9,664	0,71181	0,99783	0,26	AOP
07	10,712	10,712	9,664	0,71213	0,99783	0,27	AOP
08	10,711	10,711	9,664	0,71355	0,99783	0,32	AOP
09	10,711	10,711	9,664	0,71507	0,99782	0,38	AOP
10	10,712	10,712	9,665	0,71511	0,99782	0,38	AOP
11	10,709	10,709	9,662	0,71336	0,99783	0,32	AOP
12	10,715	10,715	9,668	0,71580	0,99782	0,40	AOP
13	10,714	10,714	9,667	0,71614	0,99782	0,42	AOP
14	10,715	10,715	9,668	0,71600	0,99782	0,41	AOP
15	10,722	10,722	9,674	0,71643	0,99781	0,41	AOP
16	10,725	10,725	9,677	0,71675	0,99781	0,41	AOP
17	10,730	10,730	9,681	0,71750	0,99781	0,42	AOP
18	10,728	10,728	9,680	0,71707	0,99781	0,41	AOP
19	10,732	10,732	9,683	0,71774	0,99781	0,43	AOP
20	10,731	10,731	9,682	0,71753	0,99781	0,42	AOP
21	10,732	10,732	9,684	0,71768	0,99781	0,43	AOP
22	10,733	10,733	9,684	0,71696	0,99781	0,40	AOP
23	10,733	10,733	9,684	0,71589	0,99781	0,36	AOP
24	10,734	10,734	9,685	0,71601	0,99781	0,36	AOP
25	10,733	10,733	9,684	0,71617	0,99781	0,37	AOP
26	10,734	10,734	9,685	0,71690	0,99781	0,40	AOP
27	10,733	10,733	9,684	0,71668	0,99781	0,39	AOP
28	10,734	10,734	9,686	0,71759	0,99781	0,42	AOP
29	10,733	10,733	9,685	0,71892	0,99780	0,47	AOP
30	10,732	10,732	9,683	0,71704	0,99781	0,39	AOP
 <b>media mese</b>	10,721	10,721	9,673	0,71503	0,99782	0,35	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		KJ/m3	KJ/m3	Kg/m3								% mol				
GG	AOP	PCS	PCI	mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38594	34787	0,71196	0,99783	95,928	2,158	0,643	0,096	0,099	0,021	0,016	0,01	0,265	0,749	0,015
2	157	38577	34770	0,70952	0,99785	96,212	2,029	0,623	0,094	0,094	0,019	0,014	0,007	0,187	0,708	0,013
3	157	38561	34754	0,70841	0,99785	96,335	1,973	0,607	0,092	0,09	0,018	0,014	0,006	0,157	0,695	0,013
4	157	38572	34765	0,70892	0,99785	96,279	2	0,615	0,094	0,093	0,019	0,014	0,006	0,167	0,7	0,013
5	157	38593	34785	0,71027	0,99784	96,137	2,061	0,632	0,098	0,097	0,021	0,015	0,008	0,205	0,712	0,014
6	157	38603	34795	0,71181	0,99783	95,962	2,134	0,648	0,1	0,101	0,023	0,015	0,009	0,255	0,738	0,015
7	157	38602	34794	0,71213	0,99783	95,925	2,147	0,651	0,1	0,102	0,023	0,015	0,009	0,268	0,745	0,015
8	157	38601	34794	0,71355	0,99783	95,753	2,224	0,66	0,1	0,103	0,024	0,015	0,01	0,321	0,775	0,015
9	157	38601	34795	0,71507	0,99782	95,576	2,295	0,67	0,1	0,106	0,025	0,016	0,012	0,377	0,807	0,016
10	157	38603	34797	0,71511	0,99782	95,573	2,297	0,672	0,101	0,106	0,024	0,016	0,012	0,378	0,805	0,016
11	157	38593	34787	0,71336	0,99783	95,777	2,21	0,655	0,1	0,102	0,023	0,015	0,01	0,323	0,77	0,015
12	157	38615	34809	0,7158	0,99782	95,49	2,352	0,68	0,1	0,107	0,024	0,017	0,011	0,402	0,802	0,015
13	157	38611	34805	0,71614	0,99782	95,449	2,363	0,684	0,099	0,108	0,024	0,017	0,011	0,418	0,811	0,016
14	157	38615	34809	0,716	0,99782	95,471	2,349	0,685	0,1	0,109	0,024	0,017	0,012	0,406	0,811	0,016
15	157	38638	34831	0,71643	0,99781	95,425	2,386	0,695	0,102	0,11	0,025	0,018	0,012	0,41	0,801	0,016
16	157	38650	34841	0,71675	0,99781	95,39	2,402	0,706	0,103	0,112	0,025	0,018	0,012	0,412	0,804	0,016
17	157	38666	34857	0,7175	0,99781	95,307	2,438	0,72	0,104	0,116	0,026	0,019	0,013	0,424	0,816	0,017
18	157	38660	34851	0,71707	0,99781	95,354	2,417	0,712	0,104	0,114	0,026	0,019	0,013	0,41	0,814	0,017
19	157	38674	34864	0,71774	0,99781	95,277	2,461	0,721	0,107	0,115	0,026	0,019	0,013	0,427	0,818	0,016
20	157	38670	34861	0,71753	0,99781	95,298	2,452	0,72	0,107	0,114	0,025	0,018	0,013	0,423	0,813	0,017
21	157	38676	34866	0,71768	0,99781	95,29	2,453	0,723	0,108	0,115	0,026	0,019	0,013	0,427	0,809	0,017
22	157	38677	34867	0,71696	0,99781	95,371	2,427	0,717	0,107	0,113	0,025	0,018	0,013	0,402	0,79	0,017
23	157	38679	34868	0,71589	0,99781	95,496	2,38	0,71	0,107	0,111	0,024	0,017	0,012	0,362	0,765	0,016
24	157	38682	34871	0,71601	0,99781	95,473	2,398	0,712	0,106	0,11	0,024	0,017	0,012	0,362	0,77	0,016
25	157	38679	34868	0,71617	0,99781	95,448	2,412	0,71	0,106	0,109	0,024	0,017	0,012	0,37	0,776	0,016
26	157	38681	34870	0,7169	0,99781	95,356	2,461	0,713	0,106	0,11	0,025	0,016	0,012	0,397	0,788	0,016
27	157	38677	34867	0,71668	0,99781	95,385	2,441	0,713	0,106	0,109	0,025	0,016	0,012	0,39	0,787	0,016
28	157	38683	34873	0,71759	0,99781	95,274	2,493	0,722	0,107	0,111	0,026	0,016	0,012	0,418	0,804	0,017
29	157	38678	34869	0,71892	0,9978	95,121	2,55	0,728	0,107	0,113	0,027	0,017	0,014	0,47	0,836	0,017
30	157	38675	34865	0,71704	0,99781	95,331	2,458	0,714	0,106	0,111	0,026	0,016	0,013	0,392	0,816	0,017
MEDIA		38636	34828	0,71503	0,99782	95,582	2,321	0,685	0,102	0,107	0,024	0,017	0,011	0,354	0,781	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



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

**snam rete gas S.p.A.**

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

**UNITÀ MISURA**

PORTALE MISURA .....: <http://www.snamretegas.it/portmis>  
EMAIL.....: [metrea@snamretegas.it](mailto: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. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

**Impianto REMI:**

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

**Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2018**

periodo dal 01-05-2018 06 al 01-06-2018 06 - emesso in data 01-06-2018

**volume in m<sup>3</sup>**  
**64.466.376**

**energia in kWh**  
**691.668.098**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**10,729**

**prelievi giornalieri**

		7	1.986.330	14	2.025.568	21	2.514.356	28	2.019.076		m <sup>3</sup>
			21.255.717		21.716.115		26.948.868		21.668.724		kWh
1	1.357.325	8	2.325.661	15	1.985.891	22	2.762.216	29	2.496.199		m <sup>3</sup>
	14.561.383		24.896.201		21.304.639		29.627.529		26.854.109		kWh
2	2.492.177	9	2.474.607	16	1.612.002	23	2.637.566	30	+ 2.770.945		m <sup>3</sup>
	26.736.075		26.527.787		17.291.945		28.308.996		29.859.703		kWh
3	2.512.841	10	2.413.960	17	1.997.457	24	2.552.271	31	2.424.275		m <sup>3</sup>
	26.927.604		25.884.893		21.424.724		27.403.734		26.104.593		kWh
4	2.681.078	11	2.278.955	18	2.158.025	25	2.419.484				m <sup>3</sup>
	28.676.810		24.444.071		23.138.344		26.014.292				kWh
5	1.563.332	12	1.349.032	19	1.346.205	26	1.392.717				m <sup>3</sup>
	16.740.159		14.458.925		14.442.087		14.984.242				kWh
6	1.105.679	13	1.236.203	20	1.361.626	27	2.213.317				m <sup>3</sup>
	11.825.237		13.244.679		14.611.609		23.784.304				kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di maggio 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,728	10,728	9,679	0,71474	0,99782	0,32	AOP
02	10,728	10,728	9,679	0,71486	0,99782	0,33	AOP
03	10,716	10,716	9,668	0,71309	0,99783	0,33	AOP
04	10,696	10,696	9,649	0,71037	0,99784	0,34	AOP
05	10,708	10,708	9,660	0,71165	0,99783	0,32	AOP
06	10,695	10,695	9,648	0,71006	0,99784	0,32	AOP
07	10,701	10,701	9,654	0,71436	0,99782	0,45	AOP
08	10,705	10,705	9,658	0,71325	0,99783	0,38	AOP
09	10,720	10,720	9,672	0,71503	0,99782	0,37	AOP
10	10,723	10,723	9,674	0,71426	0,99782	0,32	AOP
11	10,726	10,726	9,677	0,71283	0,99783	0,27	AOP
12	10,718	10,718	9,669	0,70998	0,99784	0,19	AOP
13	10,714	10,714	9,665	0,70893	0,99784	0,17	AOP
14	10,721	10,721	9,671	0,70948	0,99784	0,17	AOP
15	10,728	10,728	9,678	0,71008	0,99784	0,17	AOP
16	10,727	10,727	9,678	0,71009	0,99784	0,17	AOP
17	10,726	10,726	9,677	0,71007	0,99784	0,17	AOP
18	10,722	10,722	9,673	0,70974	0,99784	0,17	AOP
19	10,728	10,728	9,678	0,71018	0,99784	0,17	AOP
20	10,731	10,731	9,681	0,71042	0,99783	0,18	AOP
21	10,718	10,718	9,669	0,70937	0,99784	0,19	AOP
22	10,726	10,726	9,677	0,71000	0,99784	0,19	AOP
23	10,733	10,733	9,684	0,71055	0,99783	0,18	AOP
24	10,737	10,737	9,687	0,71111	0,99783	0,18	AOP
25	10,752	10,752	9,702	0,71779	0,99780	0,39	AOP
26	10,759	10,759	9,708	0,71815	0,99780	0,38	AOP
27	10,746	10,746	9,696	0,71652	0,99781	0,37	AOP
28	10,732	10,732	9,683	0,71370	0,99782	0,31	AOP
29	10,758	10,758	9,707	0,71301	0,99782	0,21	AOP
30	10,776	10,776	9,723	0,71392	0,99781	0,20	AOP
31	10,768	10,768	9,716	0,71325	0,99781	0,19	AOP
media mese	10,728	10,728	9,679	0,71229	0,99783	0,26	

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

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

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

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

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

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

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



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		KJ/m3	KJ/m3	Kg/m3								% mol				
GG	AOP	PCS	PCI	mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38661	34850	0,71474	0,99782	95,606	2,339	0,692	0,104	0,105	0,024	0,015	0,011	0,325	0,763	0,016
2	157	38661	34850	0,71486	0,99782	95,59	2,342	0,695	0,104	0,106	0,024	0,015	0,011	0,326	0,771	0,016
3	157	38618	34810	0,71309	0,99783	95,746	2,373	0,603	0,094	0,092	0,021	0,014	0,011	0,326	0,705	0,015
4	157	38546	34741	0,71037	0,99784	95,982	2,434	0,447	0,078	0,069	0,017	0,012	0,012	0,336	0,599	0,014
5	157	38587	34780	0,71165	0,99783	95,886	2,37	0,538	0,087	0,083	0,019	0,014	0,012	0,317	0,659	0,015
6	157	38541	34736	0,71006	0,99784	96,028	2,375	0,464	0,078	0,071	0,017	0,012	0,011	0,316	0,614	0,014
7	157	38563	34760	0,71436	0,99782	95,525	2,593	0,506	0,081	0,079	0,02	0,014	0,015	0,453	0,699	0,015
8	157	38577	34772	0,71325	0,99783	95,695	2,445	0,544	0,085	0,085	0,02	0,015	0,014	0,38	0,702	0,015
9	157	38631	34823	0,71503	0,99782	95,544	2,418	0,636	0,096	0,1	0,024	0,017	0,015	0,373	0,761	0,016
10	157	38642	34832	0,71426	0,99782	95,654	2,33	0,662	0,099	0,102	0,024	0,017	0,013	0,325	0,758	0,016
11	157	38653	34841	0,71283	0,99783	95,823	2,269	0,659	0,1	0,1	0,022	0,016	0,011	0,267	0,718	0,015
12	157	38624	34813	0,70998	0,99784	96,152	2,128	0,621	0,096	0,093	0,02	0,014	0,009	0,188	0,665	0,014
13	157	38610	34799	0,70893	0,99784	96,265	2,095	0,596	0,094	0,089	0,019	0,013	0,008	0,167	0,641	0,013
14	157	38634	34822	0,70948	0,99784	96,194	2,154	0,605	0,096	0,09	0,019	0,013	0,008	0,174	0,633	0,014
15	157	38660	34846	0,71008	0,99784	96,138	2,174	0,629	0,1	0,094	0,019	0,014	0,008	0,174	0,637	0,013
16	157	38658	34844	0,71009	0,99784	96,141	2,159	0,634	0,099	0,095	0,02	0,014	0,008	0,173	0,643	0,014
17	157	38655	34841	0,71007	0,99784	96,146	2,146	0,637	0,1	0,095	0,02	0,014	0,008	0,171	0,649	0,014
18	157	38638	34826	0,70974	0,99784	96,179	2,123	0,628	0,098	0,094	0,02	0,014	0,007	0,169	0,654	0,014
19	157	38659	34845	0,71018	0,99784	96,14	2,141	0,642	0,101	0,097	0,02	0,015	0,008	0,17	0,652	0,014
20	157	38670	34856	0,71042	0,99783	96,11	2,181	0,634	0,101	0,097	0,021	0,015	0,009	0,179	0,639	0,014
21	157	38625	34813	0,70937	0,99784	96,189	2,206	0,569	0,092	0,086	0,019	0,013	0,009	0,194	0,609	0,014
22	157	38655	34841	0,71	0,99784	96,118	2,253	0,586	0,096	0,09	0,018	0,014	0,009	0,194	0,609	0,013
23	157	38681	34865	0,71055	0,99783	96,075	2,232	0,629	0,1	0,096	0,02	0,014	0,009	0,179	0,632	0,014
24	157	38695	34879	0,71111	0,99783	96,018	2,241	0,653	0,103	0,099	0,02	0,014	0,009	0,182	0,647	0,014
25	157	38747	34932	0,71779	0,9978	95,233	2,602	0,721	0,107	0,112	0,025	0,018	0,015	0,389	0,761	0,017
26	157	38771	34953	0,71815	0,9978	95,197	2,622	0,736	0,109	0,115	0,026	0,018	0,016	0,381	0,763	0,017
27	157	38727	34912	0,71652	0,99781	95,356	2,595	0,675	0,102	0,105	0,023	0,017	0,015	0,37	0,726	0,016
28	157	38675	34862	0,7137	0,99782	95,675	2,456	0,62	0,096	0,096	0,021	0,015	0,013	0,313	0,68	0,015
29	157	38770	34949	0,71301	0,99782	95,792	2,411	0,684	0,11	0,104	0,021	0,014	0,01	0,21	0,63	0,014
30	157	38832	35007	0,71392	0,99781	95,696	2,473	0,727	0,118	0,11	0,022	0,014	0,009	0,197	0,619	0,015
31	157	38805	34981	0,71325	0,99781	95,78	2,408	0,714	0,116	0,109	0,022	0,014	0,009	0,188	0,625	0,015
MEDIA		38660	34848	0,71228	0,99783	95,861	2,325	0,625	0,098	0,095	0,021	0,015	0,011	0,261	0,673	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



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

snam rete gas S.p.A.

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

#### UNITÀ MISURA

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

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

TELEFONO..... : 02 3703 7744

FAX..... : 02 3703 9001

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)

Ragione sociale: Edison Spa

Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2018

periodo dal 01-06-2018 06 al 01-07-2018 06 - emesso in data 03-07-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**39.789.590**

energia in kWh  
**429.285.582**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,789**

#### prelievi giornalieri

		4	1.968.614	11	2.796.856	18	699.316	25	2.021.754		m <sup>3</sup>
			21.237.408		30.169.686		7.547.718		21.818.769		kWh
		5	2.611.466	12	2.197.145 X	19	939.862	26	1.818.037		m <sup>3</sup>
			28.195.998		23.707.195		10.141.111		19.622.073		kWh
		6	2.268.806	13	1.785.985 X	20	1.435.141	27	121.878		m <sup>3</sup>
			24.498.567		19.281.494		15.479.431		1.316.039		kWh
		7	1.984.323	14	1.515.616	21	1.301.648	28	1.398.150		m <sup>3</sup>
			21.416.798		16.361.075		14.038.274		15.101.418		kWh
	1	2.489.259	8	627.223	15	1.062.471	22	1.003.002	29	947.537	m <sup>3</sup>
		26.801.852		6.767.736		11.463.000		10.815.371		10.227.714	kWh
	2	2.526.966	9	72.518	16	460.926	23	453.658	30	73.363	m <sup>3</sup>
		27.235.640		782.252		4.970.626		4.892.702		791.733	kWh
	3	1.787.315	10	575.227	17	71.066	24	774.462			m <sup>3</sup>
		19.274.405		6.205.549		766.731		8.357.219			kWh

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


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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di giugno 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,767	10,767	9,715	0,71319	0,99781	0,19	AOP
02	10,778	10,778	9,725	0,71410	0,99781	0,19	AOP
03	10,784	10,784	9,731	0,71471	0,99780	0,19	AOP
04	10,788	10,788	9,734	0,71503	0,99780	0,19	AOP
05	10,797	10,797	9,743	0,71577	0,99780	0,20	AOP
06	10,798	10,798	9,744	0,71594	0,99780	0,20	AOP
07	10,793	10,793	9,739	0,71555	0,99780	0,20	AOP
08	10,790	10,790	9,736	0,71529	0,99780	0,20	AOP
09	10,787	10,787	9,733	0,71510	0,99780	0,20	AOP
10	10,788	10,788	9,735	0,71526	0,99780	0,20	AOP
11	10,787	10,787	9,733	0,71515	0,99780	0,20	AOP
12	10,790	10,790	9,736	0,71517	0,99780	0,19	AOP
13	10,796	10,796	9,742	0,71546	0,99780	0,18	AOP
14	10,795	10,795	9,741	0,71537	0,99780	0,17	AOP
15	10,789	10,789	9,735	0,71484	0,99780	0,18	AOP
16	10,784	10,784	9,730	0,71435	0,99781	0,17	AOP
17	10,789	10,789	9,735	0,71478	0,99780	0,17	AOP
18	10,793	10,793	9,739	0,71507	0,99780	0,17	AOP
19	10,790	10,790	9,736	0,71491	0,99780	0,17	AOP
20	10,786	10,786	9,733	0,71496	0,99780	0,18	AOP
21	10,785	10,785	9,732	0,71497	0,99780	0,19	AOP
22	10,783	10,783	9,730	0,71488	0,99780	0,19	AOP
23	10,785	10,785	9,732	0,71493	0,99780	0,19	AOP
24	10,791	10,791	9,737	0,71540	0,99780	0,19	AOP
25	10,792	10,792	9,738	0,71540	0,99780	0,20	AOP
26	10,793	10,793	9,739	0,71534	0,99780	0,20	AOP
27	10,798	10,798	9,744	0,71574	0,99780	0,20	AOP
28	10,801	10,801	9,746	0,71605	0,99779	0,20	AOP
29	10,794	10,794	9,740	0,71565	0,99780	0,20	AOP
30	10,792	10,792	9,739	0,71554	0,99780	0,20	AOP
 <b>media mese</b>	10,789	10,789	9,736	0,71513	0,99780	0,19	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		KJ/m3	KJ/m3	Kg/m3								% mol				
GG	AOP	PCS	PCI	mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38802	34979	0,71319	0,99781	95,785	2,411	0,707	0,116	0,109	0,022	0,014	0,009	0,19	0,622	0,015
2	157	38840	35014	0,7141	0,99781	95,697	2,447	0,736	0,121	0,115	0,024	0,015	0,01	0,191	0,629	0,015
3	157	38863	35036	0,71471	0,9978	95,632	2,468	0,761	0,125	0,118	0,024	0,016	0,01	0,19	0,64	0,016
4	157	38876	35048	0,71503	0,9978	95,608	2,461	0,781	0,127	0,121	0,025	0,016	0,01	0,188	0,647	0,016
5	157	38909	35079	0,71577	0,9978	95,527	2,519	0,8	0,13	0,123	0,025	0,017	0,01	0,195	0,639	0,015
6	157	38914	35083	0,71594	0,9978	95,498	2,543	0,804	0,128	0,123	0,025	0,016	0,01	0,2	0,637	0,016
7	157	38896	35066	0,71555	0,9978	95,541	2,517	0,791	0,126	0,121	0,025	0,016	0,01	0,198	0,639	0,016
8	157	38883	35055	0,71529	0,9978	95,566	2,506	0,781	0,125	0,119	0,024	0,016	0,01	0,198	0,639	0,016
9	157	38872	35044	0,7151	0,9978	95,588	2,485	0,779	0,123	0,119	0,024	0,015	0,01	0,198	0,643	0,016
10	157	38877	35049	0,71526	0,9978	95,564	2,505	0,78	0,123	0,119	0,024	0,015	0,01	0,201	0,643	0,016
11	157	38872	35044	0,71515	0,9978	95,572	2,505	0,776	0,122	0,118	0,023	0,015	0,01	0,201	0,642	0,016
12	157	38882	35054	0,71517	0,9978	95,579	2,503	0,777	0,124	0,12	0,024	0,016	0,01	0,193	0,639	0,015
13	157	38906	35076	0,71546	0,9978	95,567	2,48	0,804	0,13	0,126	0,025	0,017	0,01	0,176	0,649	0,016
14	157	38904	35074	0,71537	0,9978	95,58	2,467	0,806	0,13	0,126	0,025	0,017	0,01	0,173	0,65	0,016
15	157	38879	35051	0,71484	0,9978	95,641	2,432	0,788	0,127	0,123	0,025	0,017	0,01	0,175	0,646	0,016
16	157	38862	35034	0,71435	0,99781	95,707	2,384	0,779	0,126	0,122	0,025	0,017	0,01	0,169	0,646	0,015
17	157	38880	35051	0,71478	0,9978	95,661	2,409	0,793	0,128	0,125	0,025	0,017	0,01	0,171	0,646	0,015
18	157	38895	35066	0,71507	0,9978	95,635	2,418	0,803	0,13	0,127	0,026	0,018	0,011	0,168	0,648	0,016
19	157	38883	35054	0,71491	0,9978	95,653	2,403	0,799	0,129	0,126	0,025	0,017	0,011	0,172	0,65	0,015
20	157	38871	35043	0,71496	0,9978	95,626	2,43	0,79	0,126	0,122	0,024	0,016	0,011	0,185	0,654	0,016
21	157	38866	35039	0,71497	0,9978	95,608	2,451	0,784	0,125	0,121	0,023	0,016	0,01	0,187	0,659	0,016
22	157	38860	35033	0,71488	0,9978	95,619	2,445	0,777	0,126	0,119	0,023	0,017	0,01	0,188	0,66	0,016
23	157	38866	35038	0,71493	0,9978	95,612	2,452	0,781	0,125	0,121	0,023	0,016	0,01	0,186	0,658	0,016
24	157	38888	35059	0,7154	0,9978	95,56	2,493	0,789	0,127	0,122	0,024	0,017	0,01	0,192	0,65	0,016
25	157	38891	35062	0,7154	0,9978	95,557	2,519	0,778	0,127	0,12	0,023	0,017	0,011	0,2	0,632	0,016
26	157	38895	35065	0,71534	0,9978	95,565	2,525	0,777	0,125	0,119	0,025	0,016	0,011	0,199	0,623	0,015
27	157	38913	35083	0,71574	0,9978	95,523	2,54	0,795	0,128	0,122	0,025	0,016	0,011	0,197	0,627	0,016
28	157	38922	35091	0,71605	0,99779	95,498	2,535	0,808	0,13	0,125	0,026	0,017	0,011	0,196	0,638	0,016
29	157	38899	35069	0,71565	0,9978	95,529	2,53	0,788	0,126	0,121	0,025	0,016	0,011	0,202	0,636	0,016
30	157	38892	35063	0,71554	0,9978	95,541	2,522	0,786	0,124	0,12	0,025	0,016	0,011	0,203	0,636	0,016
	MEDIA	38881	35052	0,71509	0,9978	95,596	2,477	0,783	0,126	0,121	0,024	0,016	0,01	0,189	0,642	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



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

**snam rete gas S.p.A.**

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

**UNITÀ MISURA**

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

**Impianto REMI:**

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

**Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2018**

periodo dal 01-07-2018 06 al 01-08-2018 06 - emesso in data 01-08-2018

**volume in m<sup>3</sup>**  
**73.473.737**

**energia in kWh**  
**791.293.565**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**10,770**

**prelievi giornalieri**

	2	2.083.663	9	2.818.058	16	2.813.210	23	2.926.864	30	3.005.310	m <sup>3</sup>
		22.470.222		30.381.483		30.329.217		31.475.495		32.240.966	kWh
	3	2.683.377	10	2.870.876	17	2.312.779	24	2.920.942	31	+ 3.033.262	m <sup>3</sup>
		28.937.538		30.948.043		24.941.009		31.417.652		32.562.068	kWh
	4	2.672.769	11	2.563.929	18	2.502.336	25	2.989.285			m <sup>3</sup>
		28.828.486		27.659.666		26.965.173		32.170.685			kWh
	5	1.868.077	12	2.619.297	19	2.373.746	26	2.849.280			m <sup>3</sup>
		20.165.891		28.262.215		25.562.871		30.609.815			kWh
	6	1.676.831 X	13	2.490.121	20	2.707.083	27	2.523.992			m <sup>3</sup>
		18.089.653		26.885.836		29.157.991		27.120.294			kWh
	7	2.008.576	14	1.486.887	21	2.340.909	28	2.615.580			m <sup>3</sup>
		21.670.526		16.050.945		25.218.613		28.078.251			kWh
1	67.170	8	1.906.266	15	1.964.287	22	1.834.466	29	1.944.509		m <sup>3</sup>
	724.697		20.564.798		21.192.692		19.746.192		20.864.582		kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di luglio 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	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	10,789	10,789	9,735	0,71523	0,99780	0,20	AOP
02	10,784	10,784	9,731	0,71482	0,99780	0,20	AOP
03	10,784	10,784	9,731	0,71531	0,99780	0,20	AOP
04	10,786	10,786	9,733	0,71540	0,99780	0,20	AOP
05	10,795	10,795	9,741	0,71576	0,99780	0,20	AOP
06	10,788	10,788	9,735	0,71514	0,99780	0,19	AOP
07	10,789	10,789	9,736	0,71525	0,99780	0,20	AOP
08	10,788	10,788	9,734	0,71596	0,99780	0,21	AOP
09	10,781	10,781	9,730	0,71981	0,99779	0,24	AOP
10	10,780	10,780	9,728	0,71827	0,99780	0,23	AOP
11	10,788	10,788	9,735	0,71800	0,99779	0,22	AOP
12	10,790	10,790	9,738	0,71870	0,99779	0,22	AOP
13	10,797	10,797	9,743	0,71898	0,99779	0,23	AOP
14	10,795	10,795	9,741	0,71874	0,99779	0,23	AOP
15	10,789	10,789	9,736	0,71835	0,99779	0,23	AOP
16	10,781	10,781	9,729	0,71805	0,99780	0,23	AOP
17	10,784	10,784	9,731	0,71768	0,99780	0,22	AOP
18	10,776	10,776	9,724	0,71548	0,99780	0,20	AOP
19	10,769	10,769	9,717	0,71396	0,99781	0,19	AOP
20	10,771	10,771	9,719	0,71382	0,99781	0,20	AOP
21	10,773	10,773	9,720	0,71395	0,99781	0,20	AOP
22	10,764	10,764	9,712	0,71340	0,99781	0,19	AOP
23	10,754	10,754	9,703	0,71260	0,99782	0,18	AOP
24	10,756	10,756	9,705	0,71279	0,99782	0,19	AOP
25	10,762	10,762	9,710	0,71320	0,99782	0,19	AOP
26	10,743	10,743	9,692	0,71164	0,99783	0,18	AOP
27	10,745	10,745	9,695	0,71194	0,99782	0,18	AOP
28	10,735	10,735	9,685	0,71117	0,99783	0,19	AOP
29	10,730	10,730	9,680	0,71068	0,99783	0,18	AOP
30	10,728	10,728	9,678	0,71049	0,99784	0,17	AOP
31	10,735	10,735	9,685	0,71114	0,99783	0,17	AOP
media mese	10,772	10,772	9,720	0,71502	0,99781	0,20	

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>)



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

		KJ/m3	KJ/m3	Kg/m3								% mol				
GG	AOP	PCS	PCI	mvol	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38879	35051	0,71523	0,9978	95,58	2,489	0,781	0,124	0,119	0,025	0,016	0,011	0,198	0,641	0,016
2	157	38863	35035	0,71482	0,9978	95,627	2,463	0,768	0,122	0,117	0,025	0,016	0,011	0,197	0,638	0,016
3	157	38864	35037	0,71531	0,9978	95,573	2,458	0,785	0,125	0,121	0,025	0,016	0,011	0,198	0,673	0,015
4	157	38870	35043	0,7154	0,9978	95,565	2,461	0,791	0,127	0,122	0,024	0,016	0,011	0,197	0,67	0,016
5	157	38903	35074	0,71576	0,9978	95,53	2,504	0,803	0,129	0,124	0,025	0,016	0,011	0,196	0,646	0,016
6	157	38877	35049	0,71514	0,9978	95,602	2,459	0,787	0,126	0,121	0,024	0,016	0,011	0,194	0,644	0,016
7	157	38882	35054	0,71525	0,9978	95,594	2,467	0,789	0,127	0,121	0,024	0,016	0,011	0,2	0,635	0,016
8	157	38875	35048	0,71596	0,9978	95,488	2,507	0,791	0,126	0,122	0,025	0,017	0,012	0,208	0,688	0,016
9	157	38853	35031	0,71981	0,99779	94,884	2,745	0,833	0,126	0,128	0,026	0,017	0,012	0,24	0,971	0,018
10	157	38847	35024	0,71827	0,9978	95,141	2,602	0,817	0,127	0,131	0,026	0,018	0,012	0,226	0,884	0,016
11	157	38875	35050	0,718	0,99779	95,177	2,631	0,816	0,127	0,128	0,026	0,018	0,012	0,218	0,83	0,017
12	157	38885	35060	0,7187	0,99779	95,079	2,675	0,831	0,128	0,13	0,026	0,018	0,012	0,223	0,86	0,018
13	157	38908	35080	0,71898	0,99779	95,07	2,68	0,848	0,13	0,132	0,027	0,018	0,012	0,229	0,836	0,018
14	157	38901	35074	0,71874	0,99779	95,108	2,656	0,841	0,13	0,133	0,027	0,018	0,012	0,23	0,827	0,018
15	157	38880	35055	0,71835	0,99779	95,143	2,64	0,828	0,128	0,129	0,026	0,018	0,011	0,231	0,829	0,017
16	157	38852	35029	0,71805	0,9978	95,16	2,619	0,814	0,125	0,127	0,026	0,017	0,011	0,229	0,855	0,017
17	157	38861	35037	0,71768	0,9978	95,212	2,62	0,805	0,125	0,125	0,025	0,018	0,011	0,224	0,819	0,016
18	157	38834	35009	0,71548	0,9978	95,515	2,472	0,776	0,121	0,119	0,023	0,017	0,011	0,203	0,727	0,016
19	157	38808	34984	0,71396	0,99781	95,725	2,368	0,749	0,119	0,115	0,023	0,016	0,01	0,193	0,667	0,015
20	157	38816	34992	0,71382	0,99781	95,738	2,408	0,727	0,119	0,113	0,022	0,016	0,011	0,201	0,63	0,015
21	157	38822	34998	0,71395	0,99781	95,737	2,385	0,743	0,12	0,115	0,023	0,017	0,011	0,196	0,638	0,015
22	157	38792	34969	0,7134	0,99781	95,8	2,328	0,734	0,118	0,113	0,023	0,016	0,01	0,193	0,65	0,015
23	157	38756	34936	0,7126	0,99782	95,898	2,249	0,722	0,115	0,11	0,022	0,016	0,01	0,185	0,658	0,015
24	157	38763	34943	0,71279	0,99782	95,879	2,26	0,724	0,116	0,112	0,024	0,015	0,01	0,186	0,659	0,015
25	157	38783	34961	0,7132	0,99782	95,843	2,282	0,731	0,119	0,115	0,025	0,016	0,011	0,189	0,654	0,015
26	157	38714	34897	0,71164	0,99783	96,025	2,16	0,688	0,112	0,109	0,025	0,016	0,011	0,178	0,662	0,014
27	157	38723	34905	0,71194	0,99782	95,969	2,211	0,694	0,111	0,107	0,023	0,015	0,01	0,185	0,661	0,014
28	157	38686	34871	0,71117	0,99783	96,044	2,175	0,666	0,107	0,103	0,022	0,014	0,009	0,186	0,66	0,014
29	157	38668	34854	0,71068	0,99783	96,101	2,138	0,655	0,105	0,101	0,022	0,014	0,009	0,18	0,661	0,014
30	157	38659	34846	0,71049	0,99784	96,127	2,097	0,666	0,105	0,101	0,022	0,013	0,009	0,169	0,677	0,014
31	157	38685	34870	0,71114	0,99783	96,064	2,124	0,685	0,109	0,106	0,023	0,014	0,009	0,172	0,68	0,014
MEDIA		38818	34995	0,71501	0,99781	95,581	2,43	0,764	0,121	0,118	0,024	0,016	0,011	0,202	0,717	0,016

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2018

periodo dal 01-08-2018 06 al 01-09-2018 06 - emesso in data 02-09-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**67.453.230**

energia in kWh  
**723.534.511**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,726**

#### prelievi giornalieri

		6	2.777.562	13	1.023.284	20	2.529.994	27	2.685.427		m <sup>3</sup>
			29.828.238		10.938.906		27.202.495		28.846.857		kWh
		7	566.096	14	49.396	21	2.729.114	28	+ 3.077.790		m <sup>3</sup>
			6.078.739		527.796		29.365.267		33.058.542		kWh
1	2.833.829	8	363.963	15	1.256.747	22	2.919.084	29	2.818.445		m <sup>3</sup>
	30.429.656		3.908.963		13.417.031		31.453.130		30.236.278		kWh
2	2.176.413	9	1.759.028	16	1.676.549	23	2.656.188	30	2.715.660		m <sup>3</sup>
	23.331.147		18.860.298		17.915.603		28.593.864		29.141.747		kWh
3	2.578.725	10	2.954.600	17	2.601.142	24	2.095.359	31	2.432.780		m <sup>3</sup>
	27.605.251		31.634.902		27.850.427		22.527.205		26.118.326		kWh
4	2.712.956	11	2.595.788	18	2.692.421	25	1.049.924				m <sup>3</sup>
	29.044.907		27.715.228		28.860.061		11.283.533				kWh
5	2.698.340	12	2.617.205	19	2.445.077	26	1.364.344				m <sup>3</sup>
	28.939.697		27.964.835		26.203.890		14.651.690				kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di agosto 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,738	10,738	9,688	0,71144	0,99783	0,17	AOP
02	10,720	10,720	9,671	0,71016	0,99784	0,18	AOP
03	10,705	10,705	9,658	0,70908	0,99785	0,18	AOP
04	10,706	10,706	9,658	0,70902	0,99785	0,17	AOP
05	10,725	10,725	9,676	0,71049	0,99784	0,18	AOP
06	10,739	10,739	9,688	0,71137	0,99783	0,18	AOP
07	10,738	10,738	9,688	0,71134	0,99783	0,18	AOP
08	10,740	10,740	9,690	0,71142	0,99783	0,18	AOP
09	10,722	10,722	9,673	0,70999	0,99784	0,17	AOP
10	10,707	10,707	9,659	0,70863	0,99785	0,18	AOP
11	10,677	10,677	9,631	0,70614	0,99786	0,17	AOP
12	10,685	10,685	9,638	0,70676	0,99786	0,17	AOP
13	10,690	10,690	9,643	0,70716	0,99786	0,16	AOP
14	10,685	10,685	9,638	0,70668	0,99786	0,16	AOP
15	10,676	10,676	9,630	0,70597	0,99786	0,18	AOP
16	10,686	10,686	9,639	0,70661	0,99786	0,17	AOP
17	10,707	10,707	9,659	0,70854	0,99785	0,17	AOP
18	10,719	10,719	9,670	0,70944	0,99784	0,17	AOP
19	10,717	10,717	9,668	0,70930	0,99784	0,17	AOP
20	10,752	10,752	9,701	0,71202	0,99782	0,17	AOP
21	10,760	10,760	9,708	0,71279	0,99782	0,18	AOP
22	10,775	10,775	9,722	0,71392	0,99781	0,19	AOP
23	10,765	10,765	9,713	0,71309	0,99781	0,19	AOP
24	10,751	10,751	9,700	0,71217	0,99782	0,20	AOP
25	10,747	10,747	9,696	0,71193	0,99782	0,20	AOP
26	10,739	10,739	9,689	0,71134	0,99783	0,20	AOP
27	10,742	10,742	9,692	0,71154	0,99783	0,20	AOP
28	10,741	10,741	9,691	0,71157	0,99783	0,20	AOP
29	10,728	10,728	9,679	0,71067	0,99783	0,19	AOP
30	10,731	10,731	9,681	0,71091	0,99783	0,18	AOP
31	10,736	10,736	9,686	0,71154	0,99783	0,19	AOP
media mese	10,724	10,724	9,675	0,71010	0,99784	0,18	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2018 - estrazione del 10/09/2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38697	34881	50787	0,71144	0,58057	0,99783	96,033	2,143	0,689	0,11	0,108	0,023	0,015	0,01	0,174	0,681	0,014
2	157	38631	34820	50746	0,71016	0,57953	0,99784	96,17	2,054	0,652	0,103	0,101	0,021	0,014	0,009	0,175	0,687	0,014
3	157	38580	34772	50717	0,70908	0,57865	0,99785	96,293	1,973	0,623	0,098	0,096	0,02	0,013	0,008	0,175	0,688	0,013
4	157	38581	34773	50721	0,70902	0,5786	0,99785	96,3	1,974	0,624	0,097	0,095	0,02	0,013	0,008	0,174	0,682	0,013
5	157	38651	34838	50760	0,71049	0,5798	0,99784	96,138	2,083	0,661	0,105	0,102	0,021	0,014	0,009	0,181	0,672	0,014
6	157	38699	34883	50792	0,71137	0,58052	0,99783	96,039	2,154	0,687	0,109	0,107	0,022	0,015	0,009	0,179	0,665	0,014
7	157	38697	34881	50791	0,71134	0,58049	0,99783	96,04	2,159	0,684	0,108	0,106	0,022	0,015	0,009	0,181	0,662	0,014
8	157	38703	34887	50795	0,71142	0,58056	0,99783	96,03	2,169	0,686	0,109	0,106	0,022	0,015	0,009	0,181	0,659	0,014
9	157	38641	34828	50764	0,70999	0,57939	0,99784	96,179	2,089	0,639	0,101	0,099	0,021	0,014	0,009	0,174	0,661	0,014
10	157	38586	34777	50742	0,70863	0,57828	0,99785	96,302	2,075	0,57	0,093	0,089	0,019	0,013	0,009	0,177	0,64	0,013
11	157	38476	34675	50686	0,70614	0,57625	0,99786	96,571	1,928	0,486	0,082	0,077	0,017	0,012	0,008	0,171	0,636	0,012
12	157	38505	34701	50701	0,70676	0,57675	0,99786	96,503	1,968	0,507	0,084	0,08	0,018	0,012	0,008	0,172	0,636	0,012
13	157	38524	34719	50713	0,70716	0,57708	0,99786	96,462	1,97	0,535	0,087	0,083	0,018	0,012	0,008	0,162	0,65	0,013
14	157	38506	34702	50705	0,70668	0,57669	0,99786	96,512	1,938	0,525	0,086	0,081	0,017	0,012	0,007	0,155	0,654	0,013
15	157	38474	34672	50689	0,70597	0,57611	0,99786	96,568	1,969	0,468	0,079	0,073	0,016	0,011	0,008	0,175	0,621	0,012
16	157	38508	34704	50711	0,70661	0,57663	0,99786	96,494	2,019	0,491	0,082	0,076	0,016	0,011	0,008	0,173	0,618	0,012
17	157	38585	34776	50744	0,70854	0,57821	0,99785	96,303	2,07	0,577	0,093	0,088	0,019	0,012	0,008	0,167	0,65	0,013
18	157	38627	34815	50766	0,70944	0,57894	0,99784	96,206	2,132	0,601	0,098	0,092	0,02	0,013	0,008	0,173	0,643	0,014
19	157	38621	34810	50763	0,7093	0,57883	0,99784	96,224	2,118	0,599	0,097	0,092	0,02	0,013	0,008	0,17	0,646	0,013
20	157	38747	34927	50832	0,71202	0,58105	0,99782	95,937	2,272	0,696	0,11	0,106	0,022	0,015	0,009	0,174	0,645	0,014
21	157	38776	34954	50842	0,71279	0,58167	0,99782	95,849	2,324	0,714	0,114	0,108	0,023	0,016	0,009	0,18	0,648	0,015
22	157	38829	35004	50871	0,71392	0,5826	0,99781	95,718	2,419	0,742	0,118	0,112	0,024	0,016	0,01	0,187	0,639	0,015
23	157	38794	34971	50854	0,71309	0,58192	0,99781	95,807	2,377	0,712	0,114	0,108	0,023	0,015	0,01	0,187	0,632	0,015
24	157	38743	34924	50821	0,71217	0,58117	0,99782	95,898	2,337	0,665	0,11	0,102	0,022	0,015	0,01	0,195	0,631	0,015
25	157	38729	34911	50811	0,71193	0,58097	0,99782	95,929	2,321	0,65	0,11	0,101	0,022	0,015	0,01	0,201	0,626	0,015
26	157	38702	34886	50797	0,71134	0,58049	0,99783	95,984	2,307	0,622	0,107	0,097	0,021	0,015	0,009	0,204	0,62	0,014
27	157	38712	34894	50802	0,71154	0,58065	0,99783	95,972	2,293	0,64	0,108	0,1	0,022	0,015	0,009	0,198	0,629	0,014
28	157	38709	34892	50798	0,71157	0,58068	0,99783	95,971	2,283	0,648	0,107	0,101	0,021	0,014	0,009	0,2	0,632	0,014
29	157	38661	34848	50767	0,71067	0,57994	0,99783	96,077	2,181	0,638	0,104	0,098	0,02	0,014	0,008	0,189	0,657	0,014
30	157	38670	34856	50770	0,71091	0,58014	0,99783	96,051	2,183	0,652	0,105	0,1	0,02	0,014	0,008	0,184	0,669	0,014
31	157	38690	34875	50774	0,71154	0,58065	0,99783	95,97	2,231	0,664	0,108	0,102	0,021	0,014	0,008	0,186	0,682	0,014
MEDIA		38647	34834	50769	0,71009	0,57947	0,99784	96,146	2,146	0,624	0,101	0,096	0,02	0,014	0,009	0,18	0,65	0,014

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2018

periodo dal 01-09-2018 06 al 01-10-2018 06 - emesso in data 01-10-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**43.071.453**

energia in kWh  
**462.707.722**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,743**

#### prelievi giornalieri

		3	+ 1.625.501	10	1.544.091	17	1.410.082	24	1.541.070		m <sup>3</sup>
			17.508.271		16.605.155		15.172.482		16.526.435		kWh
		4	1.421.730	11	1.574.164	18	1.460.032	25	1.451.084		m <sup>3</sup>
			15.302.080		16.925.411		15.682.204		15.557.072		kWh
		5	1.332.618	12	1.459.284	19	1.448.223	26	1.450.232		m <sup>3</sup>
			14.320.313		15.684.384		15.542.329		15.550.838		kWh
		6	1.327.035	13	1.497.262	20	1.484.709	27	1.525.516		m <sup>3</sup>
			14.253.683		16.103.053		15.926.473		16.364.210		kWh
		7	1.543.930	14	1.518.142	21	1.440.852	28	1.420.883		m <sup>3</sup>
			16.586.440		16.344.317		15.457.460		15.246.075		kWh
1	754.268	8	1.528.692	15	1.470.652	22	1.447.489	29	1.337.436		m <sup>3</sup>
	8.099.330		16.425.796		15.825.686		15.530.109		14.360.050		kWh
2	1.349.573	9	1.580.232	16	1.357.080	23	1.471.249	30	1.298.342		m <sup>3</sup>
	14.506.560		16.978.013		14.595.395		15.786.502		13.941.596		kWh

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


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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di settembre 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	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	10,738	10,738	9,688	0,71172	0,99783	0,19	AOP
02	10,749	10,749	9,698	0,71250	0,99782	0,20	AOP
03	10,771	10,771	9,719	0,71424	0,99781	0,21	AOP
04	10,763	10,763	9,711	0,71346	0,99781	0,22	AOP
05	10,746	10,746	9,696	0,71233	0,99782	0,23	AOP
06	10,741	10,741	9,691	0,71192	0,99782	0,25	AOP
07	10,743	10,743	9,692	0,71218	0,99782	0,26	AOP
08	10,745	10,745	9,694	0,71207	0,99782	0,24	AOP
09	10,744	10,744	9,693	0,71192	0,99782	0,24	AOP
10	10,754	10,754	9,703	0,71286	0,99782	0,22	AOP
11	10,752	10,752	9,701	0,71303	0,99782	0,20	AOP
12	10,748	10,748	9,697	0,71262	0,99782	0,20	AOP
13	10,755	10,755	9,704	0,71319	0,99782	0,20	AOP
14	10,766	10,766	9,715	0,71418	0,99781	0,20	AOP
15	10,761	10,761	9,709	0,71356	0,99782	0,19	AOP
16	10,755	10,755	9,704	0,71288	0,99782	0,18	AOP
17	10,760	10,760	9,709	0,71312	0,99782	0,18	AOP
18	10,741	10,741	9,691	0,71158	0,99783	0,20	AOP
19	10,732	10,732	9,682	0,71088	0,99783	0,20	AOP
20	10,727	10,727	9,678	0,71051	0,99783	0,19	AOP
21	10,728	10,728	9,679	0,71057	0,99783	0,19	AOP
22	10,729	10,729	9,680	0,71063	0,99783	0,19	AOP
23	10,730	10,730	9,680	0,71072	0,99783	0,19	AOP
24	10,724	10,724	9,675	0,71027	0,99784	0,20	AOP
25	10,721	10,721	9,672	0,70994	0,99784	0,21	AOP
26	10,723	10,723	9,674	0,70998	0,99784	0,20	AOP
27	10,727	10,727	9,678	0,71023	0,99784	0,19	AOP
28	10,730	10,730	9,681	0,71058	0,99783	0,19	AOP
29	10,737	10,737	9,687	0,71113	0,99783	0,18	AOP
30	10,738	10,738	9,688	0,71117	0,99783	0,19	AOP
 media mese	10,743	10,743	9,692	0,71187	0,99783	0,20	

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>)



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2018 - estrazione del 04/10/2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38696	34881	50776	0,71172	0,5808	0,99783	95,946	2,25	0,662	0,108	0,103	0,021	0,015	0,009	0,187	0,684	0,015
2	157	38737	34919	50802	0,7125	0,58144	0,99782	95,854	2,34	0,671	0,111	0,105	0,022	0,015	0,009	0,2	0,658	0,015
3	157	38817	34993	50845	0,71424	0,58286	0,99781	95,659	2,468	0,723	0,117	0,111	0,023	0,016	0,01	0,21	0,647	0,016
4	157	38786	34964	50831	0,71346	0,58222	0,99781	95,729	2,463	0,685	0,111	0,104	0,022	0,015	0,01	0,215	0,631	0,015
5	157	38727	34909	50794	0,71233	0,5813	0,99782	95,822	2,46	0,618	0,101	0,094	0,021	0,013	0,01	0,233	0,613	0,015
6	157	38707	34891	50783	0,71192	0,58096	0,99782	95,847	2,492	0,58	0,097	0,089	0,02	0,012	0,01	0,248	0,59	0,015
7	157	38713	34896	50781	0,71218	0,58118	0,99782	95,812	2,523	0,578	0,097	0,088	0,02	0,013	0,01	0,257	0,587	0,015
8	157	38722	34904	50797	0,71207	0,58109	0,99782	95,833	2,507	0,588	0,098	0,089	0,02	0,013	0,01	0,245	0,582	0,015
9	157	38718	34900	50797	0,71192	0,58096	0,99782	95,848	2,502	0,584	0,098	0,088	0,02	0,012	0,01	0,243	0,58	0,015
10	157	38755	34935	50812	0,71286	0,58173	0,99782	95,782	2,448	0,657	0,106	0,1	0,022	0,014	0,009	0,22	0,627	0,015
11	157	38747	34928	50796	0,71303	0,58187	0,99782	95,786	2,359	0,697	0,11	0,106	0,022	0,014	0,009	0,201	0,681	0,015
12	157	38731	34913	50789	0,71262	0,58154	0,99782	95,826	2,351	0,676	0,108	0,103	0,022	0,014	0,009	0,203	0,673	0,015
13	157	38758	34938	50804	0,71319	0,582	0,99782	95,776	2,352	0,712	0,112	0,108	0,022	0,014	0,009	0,195	0,685	0,015
14	157	38799	34977	50823	0,71418	0,58281	0,99781	95,676	2,391	0,751	0,117	0,114	0,023	0,015	0,009	0,196	0,693	0,015
15	157	38778	34957	50818	0,71356	0,5823	0,99782	95,754	2,342	0,736	0,116	0,112	0,023	0,015	0,009	0,19	0,688	0,015
16	157	38759	34939	50816	0,71288	0,58175	0,99782	95,831	2,304	0,722	0,113	0,109	0,022	0,014	0,009	0,183	0,678	0,015
17	157	38777	34955	50831	0,71312	0,58194	0,99782	95,799	2,342	0,727	0,113	0,109	0,022	0,014	0,009	0,185	0,665	0,015
18	157	38708	34891	50796	0,71158	0,58069	0,99783	95,949	2,306	0,65	0,105	0,097	0,02	0,013	0,009	0,197	0,64	0,014
19	157	38674	34860	50777	0,71088	0,58012	0,99783	96,016	2,284	0,615	0,101	0,092	0,02	0,013	0,009	0,2	0,636	0,014
20	157	38659	34845	50769	0,71051	0,57981	0,99783	96,055	2,251	0,615	0,099	0,091	0,019	0,012	0,008	0,194	0,642	0,014
21	157	38662	34849	50772	0,71057	0,57986	0,99783	96,055	2,247	0,617	0,1	0,091	0,019	0,013	0,009	0,193	0,642	0,014
22	157	38665	34851	50774	0,71063	0,57991	0,99783	96,046	2,254	0,618	0,102	0,091	0,019	0,013	0,008	0,193	0,642	0,014
23	157	38668	34854	50774	0,71072	0,57999	0,99783	96,028	2,272	0,618	0,1	0,091	0,019	0,013	0,008	0,194	0,643	0,014
24	157	38647	34834	50763	0,71027	0,57962	0,99784	96,074	2,259	0,593	0,098	0,088	0,019	0,013	0,008	0,199	0,635	0,014
25	157	38635	34822	50758	0,70994	0,57935	0,99784	96,097	2,28	0,569	0,093	0,084	0,018	0,013	0,008	0,209	0,615	0,014
26	157	38642	34830	50767	0,70998	0,57938	0,99784	96,101	2,263	0,585	0,094	0,085	0,018	0,013	0,008	0,199	0,62	0,014
27	157	38658	34844	50778	0,71023	0,57959	0,99784	96,087	2,248	0,608	0,096	0,089	0,019	0,013	0,008	0,19	0,628	0,014
28	157	38670	34855	50781	0,71058	0,57987	0,99783	96,058	2,239	0,63	0,098	0,091	0,019	0,014	0,009	0,186	0,642	0,014
29	157	38692	34876	50791	0,71113	0,58032	0,99783	96,002	2,256	0,654	0,102	0,095	0,02	0,014	0,008	0,184	0,651	0,014
30	157	38698	34882	50798	0,71117	0,58035	0,99783	95,99	2,285	0,648	0,102	0,094	0,019	0,014	0,008	0,188	0,638	0,014
MEDIA		38715	34898	50793	0,7119	0,58095	0,99782	95,903	2,345	0,646	0,104	0,097	0,021	0,014	0,009	0,205	0,641	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2018

periodo dal 01-10-2018 06 al 01-11-2018 06 - emesso in data 05-11-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**53.805.040**

energia in kWh  
**577.695.627**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,737**

#### prelievi giornalieri

1	1.492.098	8	2.851.485	15	66.439	22	2.605.714	29	2.689.380	m <sup>3</sup>
	16.025.133		30.667.721		712.359		27.954.100		28.894.699	kWh
2	1.450.028	9	2.802.554	16	68.736	23	2.778.694	30	2.721.833	m <sup>3</sup>
	15.571.851		30.113.443		737.056		29.809.829		29.256.983	kWh
3	1.502.304	10	2.757.805	17	70.832	24	2.658.172	31	2.598.083	m <sup>3</sup>
	16.139.252		29.602.279		759.886		28.530.160		27.926.794	kWh
4	1.182.500	11	+ 3.075.108	18	67.602	25	2.694.192			m <sup>3</sup>
	12.710.693		33.008.209		725.369		28.930.234			kWh
5	100.909	12	2.419.802	19	320.709	26	2.872.990			m <sup>3</sup>
	1.084.368		25.964.475		3.439.604		30.838.675			kWh
6	71.405	13	1.335.303	20	1.848.569	27	2.793.339			m <sup>3</sup>
	767.461		14.323.795		19.825.903		29.978.114			kWh
7	435.331	14	942.001	21	2.353.021	28	2.178.102			m <sup>3</sup>
	4.680.679		10.102.961		25.233.797		23.379.747			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di ottobre 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	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	10,740	10,740	9,689	0,71124	0,99783	0,19	AOP
02	10,739	10,739	9,689	0,71124	0,99783	0,19	AOP
03	10,743	10,743	9,693	0,71163	0,99783	0,18	AOP
04	10,749	10,749	9,698	0,71212	0,99782	0,17	AOP
05	10,746	10,746	9,695	0,71191	0,99783	0,17	AOP
06	10,748	10,748	9,699	0,71690	0,99781	0,35	AOP
07	10,752	10,752	9,703	0,72251	0,99778	0,55	AOP
08	10,755	10,755	9,706	0,72382	0,99778	0,59	AOP
09	10,745	10,745	9,696	0,72197	0,99779	0,56	AOP
10	10,734	10,734	9,685	0,71961	0,99780	0,50	AOP
11	10,734	10,734	9,684	0,71377	0,99782	0,28	AOP
12	10,730	10,730	9,680	0,71077	0,99783	0,18	AOP
13	10,727	10,727	9,677	0,71036	0,99784	0,17	AOP
14	10,725	10,725	9,676	0,71014	0,99784	0,16	AOP
15	10,722	10,722	9,673	0,71000	0,99784	0,16	AOP
16	10,723	10,723	9,674	0,70994	0,99784	0,16	AOP
17	10,728	10,728	9,679	0,71073	0,99783	0,18	AOP
18	10,730	10,730	9,680	0,71063	0,99783	0,18	AOP
19	10,725	10,725	9,676	0,71011	0,99784	0,17	AOP
20	10,725	10,725	9,676	0,71010	0,99784	0,17	AOP
21	10,724	10,724	9,675	0,71002	0,99784	0,17	AOP
22	10,728	10,728	9,678	0,71023	0,99784	0,17	AOP
23	10,728	10,728	9,679	0,71030	0,99784	0,17	AOP
24	10,733	10,733	9,683	0,71091	0,99783	0,17	AOP
25	10,738	10,738	9,688	0,71130	0,99783	0,18	AOP
26	10,734	10,734	9,684	0,71098	0,99783	0,17	AOP
27	10,732	10,732	9,682	0,71078	0,99783	0,18	AOP
28	10,734	10,734	9,684	0,71080	0,99783	0,19	AOP
29	10,744	10,744	9,694	0,71174	0,99783	0,18	AOP
30	10,749	10,749	9,698	0,71210	0,99782	0,19	AOP
31	10,749	10,749	9,698	0,71213	0,99782	0,19	AOP
media mese	10,736	10,736	9,686	0,71261	0,99783	0,23	

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>)

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2018 - estrazione del 08/11/2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38703	34886	50802	0,71124	0,58041	0,99783	95,983	2,293	0,646	0,103	0,095	0,02	0,014	0,008	0,187	0,637	0,014
2	157	38702	34885	50800	0,71124	0,58041	0,99783	95,986	2,283	0,649	0,103	0,096	0,02	0,014	0,008	0,186	0,641	0,014
3	157	38716	34899	50805	0,71163	0,58073	0,99783	95,958	2,271	0,672	0,106	0,1	0,021	0,015	0,008	0,182	0,653	0,014
4	157	38737	34918	50814	0,71212	0,58113	0,99782	95,922	2,254	0,705	0,11	0,105	0,022	0,016	0,008	0,174	0,669	0,015
5	157	38725	34908	50807	0,71191	0,58096	0,99783	95,947	2,232	0,701	0,108	0,105	0,022	0,015	0,009	0,173	0,673	0,015
6	157	38735	34919	50642	0,7169	0,58503	0,99781	95,356	2,485	0,739	0,11	0,113	0,025	0,018	0,013	0,346	0,778	0,017
7	157	38746	34934	50459	0,72251	0,58961	0,99778	94,692	2,781	0,776	0,111	0,121	0,029	0,021	0,018	0,548	0,884	0,019
8	157	38759	34947	50432	0,72382	0,59068	0,99778	94,554	2,829	0,795	0,114	0,126	0,031	0,022	0,019	0,586	0,904	0,02
9	157	38721	34911	50446	0,72197	0,58917	0,99779	94,75	2,766	0,745	0,108	0,118	0,029	0,02	0,019	0,556	0,87	0,019
10	157	38681	34872	50476	0,71961	0,58724	0,9978	95,019	2,64	0,704	0,104	0,111	0,027	0,019	0,018	0,499	0,841	0,018
11	157	38681	34868	50683	0,71377	0,58247	0,99782	95,721	2,316	0,682	0,105	0,104	0,023	0,016	0,012	0,277	0,729	0,015
12	157	38667	34853	50771	0,71077	0,58003	0,99783	96,069	2,158	0,663	0,103	0,098	0,021	0,014	0,008	0,175	0,677	0,014
13	157	38656	34843	50772	0,71036	0,57969	0,99784	96,114	2,134	0,655	0,102	0,097	0,021	0,014	0,007	0,167	0,675	0,014
14	157	38651	34838	50772	0,71014	0,57951	0,99784	96,135	2,131	0,647	0,101	0,096	0,02	0,014	0,007	0,165	0,67	0,014
15	157	38641	34829	50764	0,71	0,5794	0,99784	96,146	2,123	0,642	0,1	0,095	0,02	0,013	0,007	0,165	0,675	0,014
16	157	38642	34829	50768	0,70994	0,57935	0,99784	96,161	2,11	0,642	0,101	0,096	0,02	0,014	0,007	0,163	0,672	0,014
17	157	38661	34847	50765	0,71073	0,57999	0,99783	96,077	2,151	0,657	0,104	0,098	0,02	0,015	0,008	0,179	0,677	0,014
18	157	38667	34853	50776	0,71063	0,57991	0,99783	96,086	2,161	0,654	0,103	0,098	0,02	0,015	0,008	0,175	0,666	0,014
19	157	38651	34838	50774	0,71011	0,57949	0,99784	96,134	2,155	0,633	0,1	0,094	0,02	0,014	0,008	0,173	0,655	0,014
20	157	38650	34837	50772	0,7101	0,57948	0,99784	96,138	2,134	0,644	0,101	0,095	0,02	0,014	0,007	0,166	0,667	0,014
21	157	38648	34835	50773	0,71002	0,57941	0,99784	96,145	2,141	0,637	0,101	0,093	0,02	0,014	0,007	0,169	0,659	0,014
22	157	38660	34846	50781	0,71023	0,57959	0,99784	96,127	2,142	0,652	0,102	0,095	0,02	0,014	0,007	0,166	0,661	0,014
23	157	38662	34848	50781	0,7103	0,57964	0,99784	96,124	2,137	0,656	0,103	0,096	0,019	0,015	0,007	0,166	0,663	0,014
24	157	38680	34865	50783	0,71091	0,58014	0,99783	96,054	2,173	0,67	0,105	0,099	0,02	0,015	0,007	0,172	0,671	0,014
25	157	38696	34880	50790	0,7113	0,58046	0,99783	96,007	2,206	0,68	0,106	0,1	0,02	0,015	0,007	0,176	0,669	0,014
26	157	38683	34868	50785	0,71098	0,5802	0,99783	96,043	2,183	0,671	0,105	0,099	0,02	0,015	0,007	0,173	0,67	0,014
27	157	38674	34859	50780	0,71078	0,58003	0,99783	96,06	2,191	0,655	0,102	0,097	0,019	0,015	0,008	0,179	0,66	0,014
28	157	38681	34866	50789	0,7108	0,58005	0,99783	96,043	2,25	0,633	0,101	0,094	0,019	0,015	0,008	0,191	0,632	0,014
29	157	38720	34902	50806	0,71174	0,58082	0,99783	95,961	2,25	0,684	0,108	0,102	0,02	0,016	0,008	0,183	0,654	0,014
30	157	38736	34917	50814	0,7121	0,58111	0,99782	95,902	2,317	0,68	0,107	0,101	0,02	0,016	0,008	0,193	0,641	0,015
31	157	38737	34919	50815	0,71213	0,58114	0,99782	95,898	2,316	0,686	0,106	0,102	0,02	0,016	0,007	0,191	0,643	0,015
MEDIA		38691	34876	50735	0,71263	0,58154	0,99782	95,848	2,281	0,676	0,105	0,101	0,022	0,016	0,009	0,232	0,695	0,015

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

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

#### UNITÀ MISURA

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

#### Impianto REMI:

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

## Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2018

periodo dal 01-11-2018 06 al 01-12-2018 06 - emesso in data 03-12-2018

volume in m<sup>3</sup>  
**71.664.186**

energia in kWh  
**769.125.582**

PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>  
**10,732**

#### prelievi giornalieri

		5	2.793.750	12	2.514.687	19	+ 3.177.682	26	2.769.389		m <sup>3</sup>
			29.985.319		26.987.621		34.112.416		29.701.697		kWh
		6	2.634.422	13	2.601.314	20	2.925.478	27	2.900.808		m <sup>3</sup>
			28.272.617		27.917.302		31.399.155		31.111.166		kWh
		7	2.156.469	14	2.687.952	21	2.533.292	28	2.316.714		m <sup>3</sup>
			23.147.538		28.841.725		27.184.756		24.846.758		kWh
	1	1.485.588	8	3.157.880	15	2.725.011	22	2.054.124	29	1.516.027	m <sup>3</sup>
		15.956.701		33.903.000		29.247.543		22.042.805		16.263.938	kWh
	2	3.152.104	9	2.015.511	16	2.906.092	23	3.013.981	30	1.515.183	m <sup>3</sup>
		33.837.836		21.634.495		31.208.522		32.330.974		16.271.550	kWh
	3	2.412.880	10	82.002	17	2.797.927	24	3.075.590			m <sup>3</sup>
		25.892.615		880.045		30.049.736		32.994.930			kWh
	4	2.551.274	11	127.193	18	2.015.410	25	3.048.452			m <sup>3</sup>
		27.403.234		1.364.399		21.631.396		32.703.793			kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di novembre 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	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	10,741	10,741	9,691	0,71146	0,99783	0,19	AOP
02	10,735	10,735	9,685	0,71093	0,99783	0,20	AOP
03	10,731	10,731	9,681	0,71061	0,99783	0,18	AOP
04	10,741	10,741	9,691	0,71120	0,99783	0,18	AOP
05	10,733	10,733	9,684	0,71069	0,99783	0,17	AOP
06	10,732	10,732	9,682	0,71058	0,99783	0,18	AOP
07	10,734	10,734	9,684	0,71081	0,99783	0,17	AOP
08	10,736	10,736	9,686	0,71085	0,99783	0,17	AOP
09	10,734	10,734	9,684	0,71067	0,99783	0,17	AOP
10	10,732	10,732	9,682	0,71050	0,99783	0,17	AOP
11	10,727	10,727	9,678	0,71010	0,99784	0,17	AOP
12	10,732	10,732	9,682	0,71058	0,99783	0,17	AOP
13	10,732	10,732	9,682	0,71058	0,99783	0,17	AOP
14	10,730	10,730	9,680	0,71042	0,99783	0,17	AOP
15	10,733	10,733	9,683	0,71069	0,99783	0,17	AOP
16	10,739	10,739	9,689	0,71323	0,99782	0,25	AOP
17	10,740	10,740	9,690	0,71318	0,99782	0,24	AOP
18	10,733	10,733	9,684	0,71258	0,99783	0,24	AOP
19	10,735	10,735	9,685	0,71290	0,99782	0,25	AOP
20	10,733	10,733	9,684	0,71222	0,99783	0,23	AOP
21	10,731	10,731	9,681	0,71201	0,99783	0,23	AOP
22	10,731	10,731	9,682	0,71219	0,99783	0,24	AOP
23	10,727	10,727	9,678	0,71155	0,99783	0,22	AOP
24	10,728	10,728	9,679	0,71171	0,99783	0,23	AOP
25	10,728	10,728	9,679	0,71189	0,99783	0,23	AOP
26	10,725	10,725	9,676	0,71161	0,99783	0,23	AOP
27	10,725	10,725	9,676	0,71168	0,99783	0,24	AOP
28	10,725	10,725	9,676	0,71179	0,99783	0,24	AOP
29	10,728	10,728	9,678	0,71195	0,99783	0,23	AOP
30	10,739	10,739	9,690	0,71637	0,99781	0,36	AOP
media mese	10,732	10,732	9,683	0,71158	0,99783	0,21	

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>)



**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2018 - estrazione del 11/12/2018**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	kJ/m3 PCS	kJ/m3 PCI	kJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38709	34892	50802	0,71146	0,58059	0,99783	95,97	2,287	0,656	0,102	0,098	0,02	0,016	0,008	0,191	0,638	0,014
2	157	38686	34871	50791	0,71093	0,58016	0,99783	96,016	2,291	0,623	0,099	0,094	0,019	0,015	0,008	0,199	0,622	0,014
3	157	38672	34857	50783	0,71061	0,5799	0,99783	96,069	2,215	0,637	0,099	0,096	0,019	0,015	0,008	0,183	0,645	0,014
4	157	38708	34891	50809	0,7112	0,58038	0,99783	95,964	2,333	0,633	0,099	0,096	0,019	0,016	0,008	0,178	0,64	0,014
5	157	38680	34865	50792	0,71069	0,57996	0,99783	96,083	2,177	0,654	0,103	0,1	0,02	0,016	0,008	0,173	0,652	0,014
6	157	38674	34859	50787	0,71058	0,57987	0,99783	96,089	2,181	0,646	0,102	0,099	0,02	0,015	0,008	0,176	0,65	0,014
7	157	38684	34868	50792	0,71081	0,58006	0,99783	96,08	2,162	0,661	0,106	0,101	0,022	0,016	0,008	0,171	0,659	0,014
8	157	38688	34872	50796	0,71085	0,58009	0,99783	96,078	2,165	0,663	0,106	0,102	0,022	0,016	0,008	0,17	0,656	0,014
9	157	38683	34867	50796	0,71067	0,57994	0,99783	96,097	2,155	0,661	0,105	0,101	0,021	0,016	0,008	0,168	0,654	0,014
10	157	38676	34861	50793	0,7105	0,57981	0,99783	96,114	2,144	0,659	0,104	0,1	0,021	0,015	0,008	0,166	0,655	0,014
11	157	38658	34844	50783	0,7101	0,57948	0,99784	96,148	2,136	0,644	0,101	0,096	0,02	0,015	0,007	0,168	0,651	0,014
12	157	38675	34860	50789	0,71058	0,57987	0,99783	96,094	2,168	0,655	0,103	0,098	0,021	0,015	0,007	0,172	0,653	0,014
13	157	38674	34859	50787	0,71058	0,57987	0,99783	96,085	2,171	0,661	0,103	0,099	0,02	0,015	0,004	0,172	0,656	0,014
14	157	38667	34853	50784	0,71042	0,57974	0,99783	96,106	2,159	0,654	0,103	0,098	0,021	0,016	0,003	0,172	0,654	0,014
15	157	38679	34864	50790	0,71069	0,57996	0,99783	96,084	2,156	0,671	0,104	0,101	0,022	0,016	0,003	0,169	0,66	0,014
16	157	38700	34885	50726	0,71323	0,58203	0,99782	95,79	2,29	0,695	0,107	0,106	0,023	0,018	0,006	0,247	0,703	0,015
17	157	38704	34889	50734	0,71318	0,58199	0,99782	95,793	2,295	0,695	0,107	0,106	0,023	0,018	0,006	0,242	0,7	0,015
18	157	38680	34867	50724	0,71258	0,5815	0,99783	95,849	2,286	0,666	0,104	0,102	0,022	0,017	0,006	0,245	0,688	0,015
19	157	38685	34871	50719	0,7129	0,58176	0,99782	95,825	2,272	0,683	0,105	0,104	0,023	0,018	0,006	0,247	0,702	0,015
20	157	38679	34865	50735	0,71222	0,58121	0,99783	95,89	2,257	0,676	0,102	0,102	0,02	0,016	0,006	0,227	0,69	0,014
21	157	38671	34858	50733	0,71201	0,58104	0,99783	95,905	2,258	0,669	0,099	0,1	0,02	0,015	0,006	0,227	0,686	0,015
22	157	38672	34858	50727	0,71219	0,58119	0,99783	95,88	2,281	0,662	0,1	0,1	0,02	0,015	0,006	0,237	0,684	0,015
23	157	38657	34844	50730	0,71155	0,58066	0,99783	95,958	2,235	0,653	0,098	0,098	0,02	0,015	0,006	0,223	0,68	0,014
24	157	38660	34847	50728	0,71171	0,58079	0,99783	95,938	2,243	0,657	0,098	0,099	0,02	0,015	0,006	0,226	0,683	0,015
25	157	38663	34850	50725	0,71189	0,58094	0,99783	95,921	2,243	0,664	0,099	0,1	0,02	0,015	0,006	0,229	0,688	0,015
26	157	38651	34839	50720	0,71161	0,58071	0,99783	95,949	2,233	0,653	0,097	0,098	0,02	0,015	0,006	0,229	0,685	0,015
27	157	38648	34836	50714	0,71168	0,58077	0,99783	95,948	2,233	0,643	0,099	0,098	0,021	0,017	0,006	0,235	0,686	0,014
28	157	38650	34838	50713	0,71179	0,58086	0,99783	95,939	2,232	0,642	0,101	0,099	0,022	0,018	0,006	0,235	0,691	0,015
29	157	38659	34847	50719	0,71195	0,58099	0,99783	95,92	2,241	0,651	0,103	0,1	0,022	0,018	0,005	0,233	0,692	0,015
30	157	38699	34887	50615	0,71637	0,5846	0,99781	95,405	2,47	0,705	0,107	0,11	0,025	0,021	0,008	0,362	0,77	0,017
MEDIA		38677	34863	50755	0,71158	0,58069	0,99783	95,967	2,232	0,66	0,102	0,1	0,021	0,016	0,007	0,209	0,672	0,014

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori



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

**snam rete gas S.p.A.**

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

**UNITÀ MISURA**

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

Spett.le  
Edison Spa  
c.a. sig. Sandro Floritto  
Centrale termoelettrica  
33050 TORVISCOSA UD

**Impianto REMI:**

Codice: 34601501(ex 1047301)  
Ragione sociale: Edison Spa  
Denominazione: Torviscosa UD termoelettrico  
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

**Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2018**

periodo dal 01-12-2018 06 al 01-01-2019 06 - emesso in data 02-01-2019

**volume in m<sup>3</sup>**  
**68.187.546**

**energia in kWh**  
**732.254.012**

**PCS medio ponderato mese in kWh/m<sup>3</sup>**  
**10,739**

**prelievi giornalieri**

		3	2.775.518	10	2.690.851	17	2.901.203	24	2.721.306	31	1.508.836	m <sup>3</sup>
			29.811.839		28.897.049		31.153.118		29.221.384		16.198.863	kWh
		4	+ 3.089.869	11	3.039.268	18	2.926.462	25	1.480.234			m <sup>3</sup>
			33.197.553		32.632.621		31.421.422		15.893.272			kWh
		5	2.827.879	12	2.902.082	19	2.669.739	26	2.381.008			m <sup>3</sup>
			30.382.732		31.162.557		28.656.978		25.555.359			kWh
		6	2.744.945	13	2.818.622	20	2.041.578	27	2.976.508			m <sup>3</sup>
			29.488.944		30.269.182		21.922.465		31.952.813			kWh
		7	1.864.053	14	2.493.736	21	1.534.594	28	2.978.711			m <sup>3</sup>
			20.018.065		26.775.243		16.483.074		31.985.399			kWh
	1	1.457.561	8	1.389.224	15	900.072	22	2.309.509	29	1.877.700		m <sup>3</sup>
		15.665.866		14.920.266		9.663.173		24.806.436		20.160.865		kWh
	2	2.092.709	9	1.346.217	16	240.296	23	1.862.101	30	1.345.155		m <sup>3</sup>
		22.479.880		14.457.024		2.580.539		19.997.103		14.442.929		kWh

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

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

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

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

## Bollettino di analisi del mese di dicembre 2018

### Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 157 - PdR Edison Torviscosa

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO <sub>2</sub>	
	medio ponderato giornaliero kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Superiore kWh/m <sup>3</sup>	Potere Calorifico Inferiore kWh/m <sup>3</sup>	massa volumica (densità) kg/m <sup>3</sup>	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,748	10,748	9,699	0,71996	0,99779	0,47	AOP
02	10,742	10,742	9,693	0,71884	0,99780	0,45	AOP
03	10,741	10,741	9,692	0,71887	0,99780	0,44	AOP
04	10,744	10,744	9,695	0,71940	0,99780	0,45	AOP
05	10,744	10,744	9,695	0,71939	0,99780	0,46	AOP
06	10,743	10,743	9,694	0,71908	0,99780	0,44	AOP
07	10,739	10,739	9,691	0,71864	0,99780	0,44	AOP
08	10,740	10,740	9,691	0,71840	0,99780	0,43	AOP
09	10,739	10,739	9,690	0,71769	0,99780	0,40	AOP
10	10,739	10,739	9,690	0,71821	0,99780	0,42	AOP
11	10,737	10,737	9,689	0,71807	0,99780	0,42	AOP
12	10,738	10,738	9,689	0,71784	0,99780	0,42	AOP
13	10,739	10,739	9,690	0,71775	0,99780	0,41	AOP
14	10,737	10,737	9,688	0,71731	0,99781	0,40	AOP
15	10,736	10,736	9,687	0,71723	0,99781	0,40	AOP
16	10,739	10,739	9,690	0,71763	0,99780	0,41	AOP
17	10,738	10,738	9,689	0,71740	0,99781	0,40	AOP
18	10,737	10,737	9,688	0,71757	0,99781	0,41	AOP
19	10,734	10,734	9,686	0,71762	0,99781	0,42	AOP
20	10,738	10,738	9,689	0,71840	0,99780	0,43	AOP
21	10,741	10,741	9,692	0,71982	0,99780	0,48	AOP
22	10,741	10,741	9,692	0,71957	0,99780	0,47	AOP
23	10,739	10,739	9,691	0,71936	0,99780	0,47	AOP
24	10,738	10,738	9,690	0,71906	0,99780	0,46	AOP
25	10,737	10,737	9,689	0,71912	0,99780	0,46	AOP
26	10,733	10,733	9,685	0,71953	0,99780	0,49	AOP
27	10,735	10,735	9,687	0,72009	0,99780	0,51	AOP
28	10,738	10,738	9,689	0,72018	0,99780	0,50	AOP
29	10,737	10,737	9,688	0,71944	0,99780	0,48	AOP
30	10,737	10,737	9,688	0,71906	0,99780	0,46	AOP
31	10,736	10,736	9,688	0,71891	0,99780	0,46	AOP
media mese	10,739	10,739	9,690	0,71869	0,99780	0,44	

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

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

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

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

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

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

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

**BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2018 - estrazione del 11/01/2019**  
**Impianto REMI 34601501 Edison Spa, Torviscosa UD termoelettrico**  
**Unita' emittente: METREA**

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai  
parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nelle aree di prelievo sotto riportate:  
157 PdR Edison Torviscosa

GG	AOP	KJ/m3 PCS	KJ/m3 PCI	KJ/m3 Wobbe_15_15	Kg/m3 mvol	Dens. Rel	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	% mol NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	CO2	N2	He
1	157	38732	34919	50531	0,71996	0,58753	0,99779	94,98	2,676	0,741	0,109	0,117	0,027	0,022	0,012	0,471	0,827	0,018
2	157	38712	34901	50545	0,71884	0,58661	0,9978	95,108	2,621	0,717	0,107	0,113	0,026	0,022	0,012	0,448	0,808	0,018
3	157	38707	34896	50537	0,71887	0,58664	0,9978	95,115	2,579	0,735	0,108	0,116	0,026	0,022	0,011	0,441	0,829	0,018
4	157	38719	34907	50533	0,7194	0,58707	0,9978	95,058	2,605	0,749	0,109	0,117	0,026	0,021	0,012	0,453	0,833	0,017
5	157	38717	34905	50531	0,71939	0,58706	0,9978	95,053	2,615	0,743	0,108	0,116	0,027	0,021	0,012	0,455	0,832	0,018
6	157	38715	34903	50539	0,71908	0,58681	0,9978	95,09	2,593	0,743	0,108	0,116	0,027	0,021	0,011	0,444	0,829	0,018
7	157	38702	34891	50538	0,71864	0,58645	0,9978	95,139	2,567	0,735	0,107	0,114	0,026	0,02	0,011	0,437	0,827	0,017
8	157	38704	34893	50550	0,7184	0,58625	0,9978	95,172	2,552	0,735	0,107	0,114	0,026	0,02	0,011	0,427	0,819	0,017
9	157	38699	34888	50568	0,71769	0,58567	0,9978	95,258	2,51	0,728	0,107	0,113	0,026	0,02	0,01	0,405	0,806	0,017
10	157	38702	34890	50552	0,71821	0,5861	0,9978	95,196	2,538	0,733	0,108	0,114	0,026	0,02	0,01	0,424	0,814	0,017
11	157	38695	34884	50548	0,71807	0,58598	0,9978	95,222	2,515	0,731	0,108	0,113	0,026	0,021	0,01	0,425	0,813	0,016
12	157	38696	34884	50558	0,71784	0,5858	0,9978	95,249	2,507	0,727	0,108	0,113	0,026	0,021	0,01	0,417	0,805	0,017
13	157	38702	34890	50569	0,71775	0,58572	0,9978	95,266	2,497	0,73	0,11	0,114	0,026	0,021	0,01	0,41	0,799	0,017
14	157	38692	34880	50571	0,71731	0,58536	0,99781	95,309	2,48	0,721	0,108	0,112	0,026	0,021	0,009	0,4	0,797	0,017
15	157	38689	34877	50570	0,71723	0,5853	0,99781	95,323	2,466	0,72	0,108	0,112	0,026	0,021	0,01	0,398	0,799	0,017
16	157	38699	34887	50569	0,71763	0,58562	0,9978	95,274	2,497	0,726	0,109	0,113	0,026	0,021	0,01	0,406	0,801	0,017
17	157	38696	34884	50573	0,7174	0,58544	0,99781	95,306	2,477	0,724	0,109	0,113	0,026	0,021	0,01	0,4	0,797	0,017
18	157	38692	34881	50563	0,71757	0,58558	0,99781	95,282	2,487	0,727	0,107	0,113	0,025	0,021	0,01	0,409	0,803	0,016
19	157	38683	34873	50549	0,71762	0,58562	0,99781	95,269	2,493	0,721	0,105	0,113	0,025	0,02	0,011	0,416	0,81	0,017
20	157	38697	34887	50541	0,7184	0,58625	0,9978	95,179	2,538	0,733	0,106	0,115	0,025	0,021	0,012	0,433	0,821	0,017
21	157	38706	34895	50501	0,71982	0,58741	0,9978	95,012	2,611	0,747	0,107	0,118	0,026	0,022	0,013	0,479	0,847	0,018
22	157	38706	34895	50511	0,71957	0,58721	0,9978	95,04	2,601	0,746	0,107	0,117	0,026	0,021	0,013	0,47	0,841	0,018
23	157	38701	34891	50512	0,71936	0,58704	0,9978	95,07	2,581	0,743	0,107	0,117	0,026	0,021	0,013	0,466	0,838	0,018
24	157	38697	34887	50517	0,71906	0,58679	0,9978	95,11	2,559	0,739	0,108	0,117	0,026	0,021	0,012	0,459	0,832	0,017
25	157	38695	34884	50512	0,71912	0,58684	0,9978	95,097	2,569	0,734	0,108	0,116	0,026	0,022	0,012	0,463	0,835	0,018
26	157	38680	34871	50478	0,71953	0,58717	0,9978	95,033	2,613	0,719	0,105	0,114	0,026	0,021	0,013	0,494	0,844	0,018
27	157	38686	34877	50467	0,72009	0,58763	0,9978	94,973	2,636	0,726	0,106	0,115	0,027	0,022	0,014	0,508	0,855	0,018
28	157	38695	34886	50475	0,72018	0,58771	0,9978	94,97	2,627	0,738	0,108	0,117	0,027	0,022	0,014	0,501	0,858	0,018
29	157	38693	34883	50498	0,71944	0,5871	0,9978	95,043	2,622	0,721	0,106	0,114	0,026	0,021	0,013	0,482	0,834	0,018
30	157	38692	34882	50510	0,71906	0,58679	0,9978	95,098	2,572	0,732	0,106	0,115	0,026	0,021	0,013	0,46	0,84	0,017
31	157	38691	34881	50514	0,71891	0,58667	0,9978	95,117	2,564	0,729	0,106	0,115	0,026	0,021	0,013	0,456	0,836	0,017
MEDIA		38700	34889	50533	0,71871	0,58651	0,9978	95,142	2,56	0,732	0,107	0,115	0,026	0,021	0,012	0,444	0,824	0,017

Il kJ è riferito alla t di 15°C di combustione. Il m³ è riferito a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard);"

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC q=camp.mens.anal.SSC

I valori estratti in corso mese sono da considerarsi provvisori