



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

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

UNITÀ MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-01-2020 06 al 01-02-2020 06 - emesso in data 03-02-2020

volume in m³
82.677.428

energia in kWh
885.648.034

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,712

prelievi giornalieri

		6	2.543.346	13	3.206.782	20	2.549.677	27	3.014.891		m ³
			27.241.779		34.309.361		27.202.504		32.295.512		kWh
		7	2.680.944	14	+ 3.427.092	21	2.162.888	28	2.753.797		m ³
			28.621.758		36.738.426		23.069.363		29.407.798		kWh
	1	1.872.100	8	3.322.244	15	3.190.029	22	2.567.730	29	2.475.723	m ³
		20.128.819		35.448.343		34.200.301		27.418.221		26.450.625	kWh
	2	2.165.238	9	2.828.233	16	2.918.519	23	2.922.873	30	2.643.195	m ³
		23.282.804		30.168.761		31.242.746		31.336.121		28.239.895	kWh
	3	2.290.424	10	2.968.217	17	2.611.396	24	2.870.797	31	2.799.799	m ³
		24.693.061		31.768.827		27.931.492		30.789.298		29.941.051	kWh
	4	2.341.556	11	2.933.370	18	2.305.429	25	2.768.303			m ³
		25.441.006		31.436.926		24.649.647		29.684.513			kWh
	5	1.735.724	12	2.840.187	19	2.106.179	26	2.860.746			m ³
		18.751.026		30.432.604		22.506.629		30.818.817			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 2020

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 ₂	
	medio ponderato giornaliero kWh/m ³	Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	massa volumica (densità) kg/m ³	Fattore di comprimibilità -	Anidride Carbonica %mol	
01	10,752	10,752	9,702	0,71795	0,99780	0,38	AOP
02	10,753	10,753	9,703	0,71797	0,99780	0,38	AOP
03	10,781	10,781	9,729	0,71804	0,99779	0,33	AOP
04	10,865	10,865	9,806	0,71809	0,99776	0,17	AOP
05	10,803	10,803	9,748	0,71387	0,99780	0,20	AOP
06	10,711	10,711	9,663	0,70834	0,99784	0,29	AOP
07	10,676	10,676	9,630	0,70621	0,99786	0,32	AOP
08	10,670	10,670	9,624	0,70551	0,99786	0,34	AOP
09	10,667	10,667	9,621	0,70520	0,99786	0,33	AOP
10	10,703	10,703	9,655	0,70998	0,99784	0,34	AOP
11	10,717	10,717	9,669	0,71191	0,99783	0,36	AOP
12	10,715	10,715	9,667	0,71268	0,99783	0,40	AOP
13	10,699	10,699	9,652	0,71153	0,99783	0,44	AOP
14	10,720	10,720	9,672	0,71662	0,99781	0,54	AOP
15	10,721	10,721	9,674	0,71850	0,99780	0,60	AOP
16	10,705	10,705	9,658	0,71539	0,99782	0,55	AOP
17	10,696	10,696	9,649	0,71066	0,99784	0,40	AOP
18	10,692	10,692	9,645	0,70879	0,99784	0,37	AOP
19	10,686	10,686	9,639	0,70825	0,99785	0,36	AOP
20	10,669	10,669	9,623	0,70543	0,99786	0,32	AOP
21	10,666	10,666	9,620	0,70476	0,99786	0,33	AOP
22	10,678	10,678	9,632	0,70733	0,99785	0,36	AOP
23	10,721	10,721	9,673	0,71577	0,99781	0,49	AOP
24	10,725	10,725	9,677	0,71775	0,99780	0,55	AOP
25	10,723	10,723	9,675	0,71693	0,99781	0,54	AOP
26	10,773	10,773	9,721	0,71618	0,99780	0,36	AOP
27	10,712	10,712	9,664	0,71034	0,99783	0,37	AOP
28	10,679	10,679	9,633	0,70669	0,99785	0,36	AOP
29	10,684	10,684	9,637	0,70727	0,99785	0,37	AOP
30	10,684	10,684	9,637	0,70731	0,99785	0,38	AOP
31	10,694	10,694	9,646	0,70758	0,99785	0,35	AOP
media mese	10,714	10,714	9,666	0,71158	0,99783	0,38	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-02-2020 06 al 01-03-2020 06 - emesso in data 02-03-2020

volume in m³

71.869.594

energia in kWh

772.049.250

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,742

LUN		3	3.007.313	10	2.263.520	17	1.691.563	24	3.183.780		m³
			32.079.008		24.280.779		18.158.929		34.314.781		kWh
MAR		4	2.943.392	11	2.195.434	18	3.019.547	25	2.528.330		m³
			31.411.879		23.510.903		32.408.798		27.255.397		kWh
MER		5	3.267.083	12	2.387.964	19	3.120.163	26	2.231.345		m³
			35.006.794		25.603.750		33.510.551		24.056.130		kWh
GIO		6	3.157.936	13	3.077.030	20	2.982.246	27	2.698.575		m³
			33.928.864		33.028.840		32.094.931		29.090.639		kWh
VEN		7	2.534.153	14	2.345.792	21	+ 3.351.139	28	2.234.992		m³
			27.252.281		25.231.339		36.125.278		24.075.334		kWh
SAB	1	2.667.859	8	2.366.026	15	906.714	22	2.651.131	29	1.281.124	m³
		28.570.102		25.425.315		9.757.149		28.568.588		13.801.549	kWh
DOM	2	1.996.155	9	1.794.325	16	1.389.784	23	2.595.179			m³
		21.304.962		19.278.228		14.949.906		27.968.244			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.

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

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	CO ₂ Anidride Carbonica	Zs Fattore di comprimi bilità	PROV*
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	%mol	-	
01	10,709	10,709	9,660	0,70792	0,99784	0,32	AOP
02	10,673	10,673	9,626	0,70546	0,99786	0,35	AOP
03	10,667	10,667	9,621	0,70480	0,99786	0,34	AOP
04	10,672	10,672	9,626	0,70595	0,99786	0,36	AOP
05	10,715	10,715	9,668	0,71905	0,99780	0,65	AOP
06	10,744	10,744	9,695	0,72117	0,99779	0,59	AOP
07	10,754	10,754	9,704	0,71957	0,99779	0,51	AOP
08	10,746	10,746	9,697	0,71787	0,99780	0,48	AOP
09	10,744	10,744	9,694	0,71553	0,99781	0,41	AOP
10	10,727	10,727	9,677	0,71268	0,99782	0,38	AOP
11	10,709	10,709	9,661	0,71060	0,99783	0,38	AOP
12	10,722	10,722	9,673	0,71186	0,99783	0,37	AOP
13	10,734	10,734	9,685	0,71525	0,99781	0,44	AOP
14	10,756	10,756	9,706	0,72208	0,99778	0,59	AOP
15	10,761	10,761	9,711	0,72369	0,99777	0,62	AOP
16	10,757	10,757	9,707	0,72039	0,99779	0,53	AOP
17	10,735	10,735	9,686	0,71552	0,99781	0,46	AOP
18	10,733	10,733	9,684	0,71526	0,99781	0,45	AOP
19	10,740	10,740	9,691	0,71757	0,99780	0,51	AOP
20	10,762	10,762	9,712	0,72304	0,99777	0,62	AOP
21	10,780	10,780	9,729	0,72338	0,99777	0,57	AOP
22	10,776	10,776	9,725	0,72113	0,99778	0,51	AOP
23	10,777	10,777	9,725	0,72194	0,99777	0,53	AOP
24	10,778	10,778	9,726	0,72001	0,99778	0,46	AOP
25	10,780	10,780	9,728	0,71806	0,99779	0,39	AOP
26	10,781	10,781	9,729	0,71671	0,99779	0,34	AOP
27	10,780	10,780	9,727	0,71614	0,99780	0,31	AOP
28	10,772	10,772	9,720	0,71458	0,99780	0,28	AOP
29	10,773	10,773	9,720	0,71459	0,99780	0,27	AOP
MEDIA MESE	10,743	10,743	9,694	0,71627	0,99780	0,45	

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

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

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

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

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-03-2020 06 al 01-04-2020 06 - emesso in data 01-04-2020

volume in m³

52.903.891

energia in kWh

569.008.613

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,756

LUN		2	2.984.523	9	2.697.790	16	2.631.177	23	1.415.529	30	1.612.021	m ³
			32.086.607		29.003.940		28.348.301		15.243.832		17.329.226	kWh
MAR		3	1.486.470	10	+ 3.124.043	17	2.136.380	24	1.469.916	31	2.440.839	m ³
			15.952.796		33.589.710		23.015.222		15.822.176		26.234.138	kWh
MER		4	2.408.529	11	2.249.094	18	2.294.485	25	1.829.404			m ³
			25.848.333		24.186.757		24.718.487		19.673.411			kWh
GIO		5	1.939.069	12	1.111.621	19	2.351.680	26	948.293			m ³
			20.810.089		11.958.819		25.313.484		10.191.305			kWh
VEN		6	1.699.946	13	2.174.003	20	753.924	27	910.062			m ³
			18.248.920		23.396.620		8.114.484		9.775.886			kWh
SAB		7	1.695.595	14	1.622.173	21	89.851	28	87.052			m ³
			18.200.517		17.475.670		967.066		935.287			kWh
DOM	1		1.733.976	8	2.034.878	15	2.034.382	22	855.194	29	81.992	m ³
			18.680.123		21.872.904		21.928.604		9.205.308		880.594	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di marzo 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,773	10,773	9,721	0,71477	0,99780	0,28	AOP
02	10,751	10,751	9,700	0,71248	0,99782	0,29	AOP
03	10,732	10,732	9,682	0,71101	0,99783	0,30	AOP
04	10,732	10,732	9,682	0,71099	0,99783	0,30	AOP
05	10,732	10,732	9,682	0,71078	0,99783	0,30	AOP
06	10,735	10,735	9,685	0,71095	0,99783	0,30	AOP
07	10,734	10,734	9,683	0,71068	0,99783	0,29	AOP
08	10,749	10,749	9,698	0,71206	0,99782	0,29	AOP
09	10,751	10,751	9,700	0,71215	0,99782	0,30	AOP
10	10,752	10,752	9,701	0,71224	0,99782	0,30	AOP
11	10,754	10,754	9,702	0,71242	0,99782	0,30	AOP
12	10,758	10,758	9,707	0,71290	0,99781	0,29	AOP
13	10,762	10,762	9,710	0,71310	0,99781	0,29	AOP
14	10,773	10,773	9,721	0,71410	0,99780	0,30	AOP
15	10,779	10,779	9,726	0,71467	0,99780	0,30	AOP
16	10,774	10,774	9,721	0,71419	0,99780	0,31	AOP
17	10,773	10,773	9,721	0,71413	0,99780	0,30	AOP
18	10,773	10,773	9,720	0,71403	0,99780	0,30	AOP
19	10,764	10,764	9,712	0,71325	0,99781	0,31	AOP
20	10,763	10,763	9,711	0,71308	0,99781	0,30	AOP
21	10,763	10,763	9,711	0,71299	0,99781	0,31	AOP
22	10,764	10,764	9,712	0,71308	0,99781	0,30	AOP
23	10,769	10,769	9,717	0,71344	0,99781	0,31	AOP
24	10,764	10,764	9,711	0,71299	0,99781	0,31	AOP
25	10,754	10,754	9,702	0,71204	0,99782	0,30	AOP
26	10,747	10,747	9,696	0,71137	0,99782	0,30	AOP
27	10,742	10,742	9,691	0,71088	0,99782	0,30	AOP
28	10,744	10,744	9,693	0,71104	0,99782	0,30	AOP
29	10,740	10,740	9,689	0,71082	0,99782	0,30	AOP
30	10,750	10,750	9,699	0,71176	0,99782	0,30	AOP
31	10,748	10,748	9,697	0,71170	0,99782	0,31	AOP
MEDIA MESE	10,755	10,755	9,703	0,71245	0,99782	0,30	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
Centrale termoelettrica
33050 TORVISCOSA UD

Impianto REMI:

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

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2020

periodo dal 01-04-2020 06 al 01-05-2020 06 - emesso in data 04-05-2020

volume in m³

53.916.830

energia in kWh

580.535.546

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,767

LUN		6	2.026.880	13	1.423.978	20	2.277.504	27	1.925.691		m ³
			21.819.363		15.351.907		24.519.608		20.770.503		kWh
MAR		7	1.974.600	14	2.058.536	21	1.972.379	28	1.955.085		m ³
			21.248.671		22.201.311		21.220.826		21.073.861		kWh
MER	1	+ 2.509.609	8	1.351.039	15	1.487.137	22	1.596.563	29	2.146.430	m ³
		26.978.297		14.530.424		16.040.260		17.174.228		23.119.198	kWh
GIO	2	2.008.853	9	2.003.907	16	1.381.855	23	1.589.090	30	1.052.085	m ³
		21.605.214		21.556.028		14.888.106		17.090.663		11.327.799	kWh
VEN	3	1.357.265	10	2.071.363	17	1.377.000	24	1.198.115			m ³
		14.610.958		22.287.866		14.833.044		12.892.916			kWh
SAB	4	2.056.512	11	2.245.721	18	1.609.248	25	1.643.184			m ³
		22.142.465		24.179.678		17.307.462		17.706.951			kWh
DOM	5	1.671.176	12	1.623.989	19	2.335.364	26	1.986.672			m ³
		17.991.881		17.504.977		25.130.852		21.430.231			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di aprile 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,750	10,750	9,699	0,71200	0,99782	0,32	AOP
02	10,755	10,755	9,704	0,71238	0,99781	0,32	AOP
03	10,765	10,765	9,713	0,71319	0,99781	0,31	AOP
04	10,767	10,767	9,715	0,71341	0,99781	0,31	AOP
05	10,766	10,766	9,714	0,71400	0,99781	0,33	AOP
06	10,765	10,765	9,713	0,71774	0,99779	0,46	AOP
07	10,761	10,761	9,710	0,71719	0,99780	0,44	AOP
08	10,755	10,755	9,705	0,71707	0,99780	0,45	AOP
09	10,757	10,757	9,706	0,71760	0,99780	0,47	AOP
10	10,760	10,760	9,709	0,71761	0,99779	0,46	AOP
11	10,767	10,767	9,716	0,71866	0,99779	0,47	AOP
12	10,779	10,779	9,727	0,71811	0,99779	0,40	AOP
13	10,781	10,781	9,728	0,71453	0,99780	0,26	AOP
14	10,785	10,785	9,732	0,71482	0,99780	0,26	AOP
15	10,786	10,786	9,732	0,71486	0,99780	0,26	AOP
16	10,774	10,774	9,721	0,71454	0,99780	0,31	AOP
17	10,772	10,772	9,719	0,71430	0,99780	0,30	AOP
18	10,755	10,755	9,704	0,71377	0,99781	0,33	AOP
19	10,761	10,761	9,709	0,71292	0,99781	0,26	AOP
20	10,766	10,766	9,714	0,71328	0,99781	0,26	AOP
21	10,759	10,759	9,707	0,71269	0,99781	0,26	AOP
22	10,757	10,757	9,705	0,71242	0,99782	0,26	AOP
23	10,755	10,755	9,704	0,71227	0,99782	0,26	AOP
24	10,761	10,761	9,709	0,71276	0,99781	0,27	AOP
25	10,776	10,776	9,723	0,71402	0,99781	0,27	AOP
26	10,787	10,787	9,733	0,71489	0,99780	0,27	AOP
27	10,786	10,786	9,733	0,71484	0,99780	0,26	AOP
28	10,779	10,779	9,726	0,71422	0,99780	0,26	AOP
29	10,771	10,771	9,718	0,71351	0,99781	0,27	AOP
30	10,767	10,767	9,715	0,71319	0,99781	0,27	AOP
MEDIA MESE	10,768	10,768	9,715	0,71456	0,99780	0,32	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-05-2020 06 al 01-06-2020 06 - emesso in data 01-06-2020

volume in m³

51.741.368

energia in kWh

557.788.853

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,780

LUN		4	1.594.966	11	1.425.010	18	2.488.595	25	2.390.510		m ³
			17.188.949		15.341.658		26.807.145		25.836.632		kWh
MAR		5	1.692.090	12	2.318.871	19	1.853.958	26	2.367.151		m ³
			18.220.425		24.946.414		19.985.667		25.607.840		kWh
MER		6	1.518.701	13	+ 2.515.489	20	1.112.508	27	2.025.981		m ³
			16.333.629		27.056.600		11.987.274		21.931.244		kWh
GIO		7	1.809.278	14	2.422.865	21	935.874	28	1.411.848		m ³
			19.480.496		26.060.336		10.084.978		15.276.195		kWh
VEN	1	1.233.247	8	1.507.989	15	2.416.468	22	84.112	29	1.774.735	m ³
		13.284.537		16.230.486		25.984.280		907.905		19.191.984	kWh
SAB	2	1.311.366	9	1.807.137	16	2.434.695	23	69.944	30	1.812.259	m ³
		14.132.591		19.459.251		26.180.275		756.584		19.610.455	kWh
DOM	3	1.910.241	10	1.472.431	17	1.242.399	24	345.934	31	2.434.716	m ³
		20.598.129		15.861.027		13.362.001		3.740.238		26.343.627	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di maggio 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,772	10,772	9,719	0,71353	0,99781	0,26	AOP
02	10,777	10,777	9,724	0,71395	0,99781	0,25	AOP
03	10,783	10,783	9,730	0,71442	0,99780	0,24	AOP
04	10,777	10,777	9,724	0,71393	0,99781	0,25	AOP
05	10,768	10,768	9,716	0,71332	0,99781	0,26	AOP
06	10,755	10,755	9,704	0,71232	0,99782	0,28	AOP
07	10,767	10,767	9,715	0,71319	0,99781	0,26	AOP
08	10,763	10,763	9,711	0,71282	0,99781	0,26	AOP
09	10,768	10,768	9,716	0,71329	0,99781	0,25	AOP
10	10,772	10,772	9,719	0,71359	0,99781	0,25	AOP
11	10,766	10,766	9,714	0,71325	0,99781	0,25	AOP
12	10,758	10,758	9,706	0,71253	0,99782	0,25	AOP
13	10,756	10,756	9,704	0,71225	0,99782	0,25	AOP
14	10,756	10,756	9,705	0,71229	0,99782	0,25	AOP
15	10,753	10,753	9,701	0,71213	0,99782	0,26	AOP
16	10,753	10,753	9,702	0,71213	0,99782	0,26	AOP
17	10,755	10,755	9,704	0,71236	0,99782	0,26	AOP
18	10,772	10,772	9,720	0,71373	0,99781	0,24	AOP
19	10,780	10,780	9,727	0,71431	0,99780	0,24	AOP
20	10,775	10,775	9,722	0,71381	0,99781	0,25	AOP
21	10,776	10,776	9,723	0,71394	0,99781	0,25	AOP
22	10,794	10,794	9,740	0,71538	0,99780	0,24	AOP
23	10,817	10,817	9,762	0,71723	0,99778	0,23	AOP
24	10,812	10,812	9,757	0,71680	0,99779	0,23	AOP
25	10,808	10,808	9,753	0,71638	0,99779	0,23	AOP
26	10,818	10,818	9,763	0,71711	0,99778	0,22	AOP
27	10,825	10,825	9,769	0,71804	0,99778	0,24	AOP
28	10,820	10,820	9,764	0,71737	0,99778	0,23	AOP
29	10,814	10,814	9,759	0,71825	0,99778	0,31	AOP
30	10,821	10,821	9,765	0,71933	0,99777	0,33	AOP
31	10,820	10,820	9,764	0,71997	0,99777	0,36	AOP
MEDIA MESE	10,782	10,782	9,729	0,71461	0,99780	0,26	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-06-2020 06 al 01-07-2020 06 - emesso in data 01-07-2020

volume in m³

54.474.364

energia in kWh

585.795.403

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,754

LUN	1	1.771.968	8	2.624.984	15	1.903.359	22	1.547.459	29	2.482.843	m ³
		19.183.326		28.257.953		20.483.950		16.621.257		26.673.182	kWh
MAR	2	1.572.330	9	2.501.944	16	2.566.598	23	+ 2.754.902	30	1.642.197	m ³
		17.031.479		26.908.408		27.590.929		29.568.363		17.633.911	kWh
MER	3	2.209.313	10	2.505.165	17	2.633.638	24	2.367.796			m ³
		23.856.162		26.917.998		28.298.440		25.399.348			kWh
GIO	4	2.626.586	11	1.845.865	18	2.099.431	25	1.747.085			m ³
		28.264.692		19.837.511		22.581.480		18.746.222			kWh
VEN	5	2.424.748	12	1.831.094	19	889.456	26	1.565.250			m ³
		26.063.616		19.673.274		9.561.652		16.793.567			kWh
SAB	6	1.775.414	13	1.875.813	20	60.406	27	1.166.080			m ³
		19.085.701		20.161.238		648.881		12.513.204			kWh
DOM	7	1.393.097	14	816.511	21	69.244	28	1.203.788			m ³
		14.986.938		8.785.658		743.196		12.923.868			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di giugno 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV*
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di compressi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,826	10,826	9,771	0,72044	0,99777	0,36	AOP
02	10,832	10,832	9,776	0,72336	0,99775	0,47	AOP
03	10,798	10,798	9,744	0,71748	0,99779	0,35	AOP
04	10,761	10,761	9,709	0,71276	0,99781	0,30	AOP
05	10,749	10,749	9,698	0,71165	0,99782	0,29	AOP
06	10,750	10,750	9,699	0,71191	0,99782	0,30	AOP
07	10,758	10,758	9,706	0,71257	0,99781	0,30	AOP
08	10,765	10,765	9,713	0,71311	0,99781	0,28	AOP
09	10,755	10,755	9,703	0,71220	0,99782	0,28	AOP
10	10,745	10,745	9,694	0,71173	0,99782	0,31	AOP
11	10,747	10,747	9,696	0,71191	0,99782	0,30	AOP
12	10,744	10,744	9,693	0,71149	0,99782	0,30	AOP
13	10,748	10,748	9,697	0,71174	0,99782	0,29	AOP
14	10,760	10,760	9,708	0,71256	0,99781	0,27	AOP
15	10,762	10,762	9,710	0,71275	0,99781	0,26	AOP
16	10,750	10,750	9,698	0,71177	0,99782	0,28	AOP
17	10,745	10,745	9,694	0,71149	0,99782	0,29	AOP
18	10,756	10,756	9,704	0,71234	0,99782	0,27	AOP
19	10,750	10,750	9,699	0,71185	0,99782	0,27	AOP
20	10,742	10,742	9,692	0,71121	0,99782	0,28	AOP
21	10,733	10,733	9,683	0,71046	0,99783	0,30	AOP
22	10,741	10,741	9,690	0,71112	0,99782	0,28	AOP
23	10,733	10,733	9,683	0,71047	0,99783	0,30	AOP
24	10,727	10,727	9,678	0,71005	0,99783	0,30	AOP
25	10,730	10,730	9,680	0,71028	0,99783	0,29	AOP
26	10,729	10,729	9,679	0,71018	0,99783	0,30	AOP
27	10,731	10,731	9,681	0,71044	0,99783	0,30	AOP
28	10,736	10,736	9,686	0,71100	0,99783	0,30	AOP
29	10,743	10,743	9,692	0,71144	0,99782	0,28	AOP
30	10,738	10,738	9,688	0,71106	0,99782	0,29	AOP
MEDIA MESE	10,753	10,753	9,701	0,71243	0,99782	0,30	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-07-2020 06 al 01-08-2020 06 - emesso in data 03-08-2020

volume in m³

74.399.126

energia in kWh

799.259.447

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,743

LUN		6	2.912.191	13	2.180.595	20	2.892.918	27	2.829.207		m ³
			31.297.317		23.397.784		31.113.333		30.453.584		kWh
MAR		7	2.277.079	14	2.941.924	21	2.669.817	28	2.304.245		m ³
			24.471.768		31.549.193		28.732.571		24.800.589		kWh
MER	1	8	2.272.931	15	+ 3.041.389	22	2.617.443	29	2.193.069		m ³
	17.616.414		24.393.095		32.603.690		28.168.922		23.588.650		kWh
GIO	2	9	2.744.527	16	2.955.171	23	2.123.474	30	2.505.294		m ³
	25.301.777		29.457.008		31.694.209		22.848.580		26.931.911		kWh
VEN	3	10	2.749.767	17	2.586.538	24	2.326.039	31	2.838.059		m ³
	24.693.323		29.532.498		27.743.207		25.023.528		30.514.810		kWh
SAB	4	11	2.316.042	18	2.493.522	25	2.386.432				m ³
	16.278.608		24.858.079		26.780.426		25.666.076				kWh
DOM	5	12	1.537.107	19	2.497.288	26	1.584.006				m ³
	19.369.764		16.496.232		26.843.349		17.039.153				kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di luglio 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi- bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,735	10,735	9,685	0,71082	0,99783	0,30	AOP
02	10,731	10,731	9,681	0,71048	0,99783	0,31	AOP
03	10,732	10,732	9,682	0,71053	0,99783	0,31	AOP
04	10,723	10,723	9,673	0,70974	0,99783	0,31	AOP
05	10,730	10,730	9,681	0,71033	0,99783	0,30	AOP
06	10,747	10,747	9,696	0,71155	0,99782	0,28	AOP
07	10,747	10,747	9,696	0,71158	0,99782	0,28	AOP
08	10,732	10,732	9,682	0,71042	0,99783	0,31	AOP
09	10,733	10,733	9,683	0,71064	0,99783	0,31	AOP
10	10,740	10,740	9,689	0,71120	0,99782	0,30	AOP
11	10,733	10,733	9,683	0,71057	0,99783	0,31	AOP
12	10,732	10,732	9,682	0,71050	0,99783	0,29	AOP
13	10,730	10,730	9,680	0,71030	0,99783	0,29	AOP
14	10,724	10,724	9,675	0,70971	0,99783	0,29	AOP
15	10,720	10,720	9,671	0,71006	0,99783	0,32	AOP
16	10,725	10,725	9,676	0,71024	0,99783	0,29	AOP
17	10,726	10,726	9,677	0,71027	0,99783	0,30	AOP
18	10,740	10,740	9,689	0,71218	0,99782	0,30	AOP
19	10,749	10,749	9,699	0,71380	0,99781	0,34	AOP
20	10,755	10,755	9,704	0,71464	0,99781	0,34	AOP
21	10,762	10,762	9,711	0,71606	0,99780	0,37	AOP
22	10,762	10,762	9,711	0,71546	0,99780	0,34	AOP
23	10,760	10,760	9,708	0,71489	0,99781	0,34	AOP
24	10,758	10,758	9,707	0,71361	0,99781	0,29	AOP
25	10,755	10,755	9,704	0,71289	0,99782	0,27	AOP
26	10,757	10,757	9,705	0,71345	0,99781	0,28	AOP
27	10,764	10,764	9,712	0,71386	0,99781	0,27	AOP
28	10,763	10,763	9,711	0,71288	0,99781	0,22	AOP
29	10,756	10,756	9,704	0,71230	0,99782	0,22	AOP
30	10,750	10,750	9,699	0,71187	0,99782	0,26	AOP
31	10,752	10,752	9,701	0,71194	0,99782	0,27	AOP
MEDIA MESE	10,743	10,743	9,692	0,71190	0,99782	0,30	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-08-2020 06 al 01-09-2020 06 - emesso in data 01-09-2020

volume in m³

66.843.528

energia in kWh

715.305.181

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,701

LUN	3		10		17		24		31		m ³
		2.450.678		1.641.254		2.104.648		+ 3.079.505		2.428.338	
MAR		26.241.860		17.543.364		22.507.106		32.950.704		25.983.217	kWh
		2.355.642		5.560		2.316.002		2.890.333			m ³
MER		25.219.503		59.442		24.790.485		30.935.234			kWh
		1.771.585		1.787		2.448.873		2.860.985			m ³
GIO		18.952.416		19.103		26.198.043		30.618.261			kWh
		2.223.368		432.440		2.207.509		2.756.352			m ³
VEN		23.781.144		4.622.784		23.618.139		29.481.941			kWh
		2.824.953		2.609.914		2.587.152		2.282.573			m ³
SAB		30.204.397		27.905.200		27.698.049		24.416.683			kWh
		2.086.993		1.392.666		2.932.155		2.236.828			m ³
DOM	1	22.441.436		14.883.422		31.347.669		27.833.066		23.922.875	kWh
		2.270.660		1.403.197		2.732.123		2.638.452		2.270.268	m ³
	2	24.416.407		14.993.160		29.211.859		28.220.883		24.287.327	kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di agosto 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,753	10,753	9,701	0,71185	0,99782	0,27	AOP
02	10,753	10,753	9,702	0,71192	0,99782	0,28	AOP
03	10,708	10,708	9,659	0,70786	0,99784	0,31	AOP
04	10,706	10,706	9,658	0,70761	0,99784	0,30	AOP
05	10,698	10,698	9,650	0,70702	0,99785	0,28	AOP
06	10,696	10,696	9,649	0,70722	0,99785	0,30	AOP
07	10,692	10,692	9,645	0,70713	0,99785	0,32	AOP
08	10,687	10,687	9,640	0,70687	0,99785	0,34	AOP
09	10,685	10,685	9,638	0,70671	0,99785	0,35	AOP
10	10,689	10,689	9,642	0,70743	0,99785	0,40	AOP
11	10,691	10,691	9,643	0,70776	0,99785	0,40	AOP
12	10,690	10,690	9,643	0,70787	0,99785	0,40	AOP
13	10,690	10,690	9,643	0,70802	0,99784	0,41	AOP
14	10,692	10,692	9,644	0,70812	0,99784	0,40	AOP
15	10,691	10,691	9,644	0,70809	0,99784	0,41	AOP
16	10,692	10,692	9,645	0,70778	0,99785	0,38	AOP
17	10,694	10,694	9,647	0,70754	0,99785	0,36	AOP
18	10,704	10,704	9,656	0,70810	0,99784	0,35	AOP
19	10,698	10,698	9,650	0,70750	0,99785	0,35	AOP
20	10,699	10,699	9,651	0,70769	0,99784	0,35	AOP
21	10,706	10,706	9,658	0,70820	0,99784	0,33	AOP
22	10,702	10,702	9,654	0,70778	0,99784	0,34	AOP
23	10,696	10,696	9,648	0,70721	0,99785	0,35	AOP
24	10,700	10,700	9,652	0,70750	0,99784	0,34	AOP
25	10,703	10,703	9,655	0,70772	0,99784	0,33	AOP
26	10,702	10,702	9,654	0,70777	0,99784	0,34	AOP
27	10,696	10,696	9,648	0,70729	0,99785	0,34	AOP
28	10,697	10,697	9,649	0,70732	0,99785	0,35	AOP
29	10,695	10,695	9,647	0,70732	0,99785	0,35	AOP
30	10,698	10,698	9,651	0,70788	0,99784	0,37	AOP
31	10,700	10,700	9,652	0,70792	0,99784	0,37	AOP
MEDIA MESE	10,700	10,700	9,652	0,70787	0,99784	0,35	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-09-2020 06 al 01-10-2020 06 - emesso in data 01-10-2020

volume in m³

71.210.413

energia in kWh

764.308.693

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,733

LUN		7	2.763.581	14	2.708.703	21	2.427.375	28	+ 3.075.557		m ³
			29.700.205		29.058.966		26.067.580		33.062.238		kWh
MAR	1	2.623.538	8	2.173.797	15	2.509.187	22	2.421.618	29	2.926.091	m ³
		28.077.104		23.350.927		26.895.975		26.013.021		31.443.774	kWh
MER	2	2.349.236	9	2.572.333	16	2.315.300	23	2.996.228	30	1.951.305	m ³
		25.195.556		27.632.001		24.817.701		32.158.515		20.953.113	kWh
GIO	3	2.190.194	10	2.696.291	17	1.773.057	24	2.836.730			m ³
		23.516.113		28.944.684		19.010.717		30.463.643			kWh
VEN	4	2.246.798	11	2.320.587	18	2.462.696	25	2.431.109			m ³
		24.103.649		24.909.181		26.402.564		26.095.524			kWh
SAB	5	1.993.791	12	2.484.550	19	1.555.224	26	1.761.956			m ³
		21.405.340		26.664.191		16.676.667		18.912.836			kWh
DOM	6	2.452.440	13	2.605.190	20	1.665.472	27	1.920.479			m ³
		26.336.753		27.953.689		17.860.522		20.625.944			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,702	10,702	9,654	0,70802	0,99784	0,36	AOP
02	10,725	10,725	9,676	0,70973	0,99783	0,31	AOP
03	10,737	10,737	9,686	0,71064	0,99783	0,29	AOP
04	10,728	10,728	9,678	0,70995	0,99783	0,31	AOP
05	10,736	10,736	9,686	0,71049	0,99783	0,29	AOP
06	10,739	10,739	9,689	0,71076	0,99783	0,29	AOP
07	10,747	10,747	9,696	0,71138	0,99782	0,28	AOP
08	10,742	10,742	9,691	0,71097	0,99782	0,29	AOP
09	10,742	10,742	9,692	0,71102	0,99782	0,28	AOP
10	10,735	10,735	9,685	0,71043	0,99783	0,28	AOP
11	10,734	10,734	9,684	0,71040	0,99783	0,28	AOP
12	10,732	10,732	9,682	0,71026	0,99783	0,28	AOP
13	10,730	10,730	9,681	0,71011	0,99783	0,28	AOP
14	10,728	10,728	9,678	0,70984	0,99783	0,26	AOP
15	10,719	10,719	9,670	0,70917	0,99784	0,28	AOP
16	10,719	10,719	9,670	0,70918	0,99784	0,28	AOP
17	10,722	10,722	9,672	0,70935	0,99784	0,27	AOP
18	10,721	10,721	9,672	0,70949	0,99784	0,28	AOP
19	10,723	10,723	9,673	0,70956	0,99783	0,28	AOP
20	10,724	10,724	9,675	0,70967	0,99783	0,27	AOP
21	10,739	10,739	9,690	0,71612	0,99781	0,46	AOP
22	10,742	10,742	9,692	0,71100	0,99782	0,28	AOP
23	10,733	10,733	9,683	0,71107	0,99783	0,29	AOP(a)
24	10,739	10,739	9,689	0,71059	0,99783	0,27	AOP
25	10,734	10,734	9,683	0,71021	0,99783	0,28	AOP
26	10,734	10,734	9,683	0,71015	0,99783	0,28	AOP
27	10,740	10,740	9,689	0,71064	0,99783	0,26	AOP
28	10,750	10,750	9,699	0,71152	0,99782	0,24	AOP
29	10,746	10,746	9,695	0,71115	0,99782	0,25	AOP
30	10,738	10,738	9,688	0,71062	0,99783	0,26	AOP
MEDIA MESE	10,733	10,733	9,683	0,71045	0,99783	0,29	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-10-2020 06 al 01-11-2020 06 - emesso in data 02-11-2020

volume in m³

16.493.844

energia in kWh

177.474.366

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,760

LUN		5	1.448.534	12	912.516	19	70.579	26	76.743		m ³
			15.552.953		9.836.202		758.827		825.866		kWh
MAR		6	599.127	13	536.716	20	74.511	27	70.597		m ³
			6.435.172		5.784.034		800.316		760.275		kWh
MER		7	+ 2.484.127	14	83.527	21	69.431	28	71.426		m ³
			26.753.489		901.908		745.791		768.984		kWh
GIO	1	1.932.663	8	2.083.413	15	76.550	22	69.298	29	75.293	m ³
		20.742.480		22.426.904		824.384		744.920		810.283	kWh
VEN	2	956.984	9	1.878.114	16	75.027	23	69.997	30	70.393	m ³
		10.279.415		20.239.895		806.879		752.686		757.667	kWh
SAB	3	68.264	10	1.148.072	17	78.554	24	72.081	31	69.257	m ³
		733.938		12.368.619		844.265		775.176		744.998	kWh
DOM	4	226.567	11	901.592	18	73.593	25	70.298			m ³
		2.433.348		9.717.199		791.375		756.118			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di ottobre 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,733	10,732	9,682	0,71041	0,99783	0,27	AOP
02	10,741	10,741	9,691	0,71111	0,99783	0,24	AOP
03	10,751	10,751	9,700	0,71204	0,99782	0,22	AOP
04	10,740	10,740	9,689	0,71104	0,99783	0,19	AOP
05	10,737	10,737	9,687	0,71196	0,99783	0,21	AOP
06	10,741	10,741	9,691	0,71274	0,99782	0,23	AOP
07	10,770	10,769	9,718	0,71738	0,99780	0,33	AOP
08	10,765	10,764	9,713	0,71609	0,99780	0,31	AOP
09	10,777	10,776	9,724	0,71779	0,99779	0,32	AOP
10	10,773	10,773	9,721	0,71689	0,99780	0,30	AOP
11	10,778	10,777	9,725	0,71737	0,99780	0,31	AOP
12	10,779	10,779	9,727	0,71762	0,99779	0,31	AOP
13	10,777	10,776	9,724	0,71717	0,99780	0,30	AOP
14	10,798	10,798	9,745	0,72074	0,99778	0,36	AOP
15	10,769	10,769	9,717	0,71650	0,99780	0,32	AOP
16	10,755	10,754	9,703	0,71513	0,99781	0,32	AOP
17	10,748	10,747	9,697	0,71448	0,99781	0,32	AOP
18	10,753	10,753	9,702	0,71497	0,99781	0,31	AOP
19	10,751	10,751	9,701	0,71476	0,99781	0,29	AOP
20	10,741	10,741	9,691	0,71503	0,99781	0,35	AOP
21	10,741	10,741	9,691	0,71508	0,99781	0,35	AOP
22	10,750	10,749	9,699	0,71678	0,99780	0,39	AOP
23	10,753	10,753	9,702	0,71660	0,99780	0,38	AOP
24	10,754	10,754	9,703	0,71664	0,99780	0,38	AOP
25	10,756	10,756	9,705	0,71642	0,99780	0,37	AOP
26	10,761	10,761	9,710	0,71676	0,99780	0,36	AOP
27	10,769	10,769	9,718	0,71814	0,99779	0,39	AOP
28	10,766	10,766	9,715	0,71809	0,99779	0,40	AOP
29	10,762	10,761	9,710	0,71766	0,99780	0,39	AOP
30	10,763	10,763	9,712	0,71797	0,99779	0,40	AOP
31	10,757	10,757	9,706	0,71721	0,99780	0,39	AOP
MEDIA MESE	10,758	10,758	9,707	0,71576	0,99780	0,32	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-11-2020 06 al 01-12-2020 06 - emesso in data 01-12-2020

volume in m³
4.825.013

energia in kWh
51.911.197

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
10,759

LUN		2	77.705	9	74.480	16	75.459	23	92.669	30	+ 1.338.968 A	m ³
			837.271		802.150		812.392		997.396		14.403.279	kWh
MAR		3	73.817	10	69.932	17	70.072	24	91.796			m ³
			794.861		753.308		754.395		988.092			kWh
MER		4	70.688	11	74.099	18	76.833	25	101.167			m ³
			760.956		798.120		827.184		1.088.253			kWh
GIO		5	73.328	12	77.342	19	81.654	26	133.369			m ³
			789.449		832.509		878.924		1.434.117			kWh
VEN		6	73.894	13	69.746	20	81.048	27	182.071			m ³
			795.691		750.537		872.158		1.957.627			kWh
SAB		7	70.398	14	74.132	21	82.443	28	1.085.056			m ³
			757.975		798.550		887.169		11.665.437			kWh
DOM	1		76.916	8	77.464	15	73.344	22	94.400	29	130.723	m ³
			827.847		834.132		789.842		1.015.650		1.405.926	kWh

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di novembre 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,763	10,763	9,712	0,71766	0,99780	0,38	AOP
02	10,775	10,775	9,724	0,71907	0,99779	0,37	AOP
03	10,768	10,768	9,717	0,71798	0,99780	0,35	AOP
04	10,765	10,765	9,714	0,71697	0,99780	0,32	AOP
05	10,766	10,766	9,715	0,71743	0,99780	0,32	AOP
06	10,768	10,768	9,717	0,71796	0,99780	0,34	AOP
07	10,767	10,767	9,716	0,71946	0,99779	0,40	AOP
08	10,768	10,768	9,717	0,71782	0,99780	0,34	AOP
09	10,770	10,770	9,719	0,71855	0,99779	0,37	AOP
10	10,772	10,772	9,720	0,71791	0,99779	0,34	AOP
11	10,771	10,771	9,718	0,71398	0,99781	0,20	AOP
12	10,764	10,764	9,712	0,71325	0,99781	0,20	AOP
13	10,761	10,761	9,709	0,71308	0,99782	0,20	AOP
14	10,772	10,772	9,720	0,71390	0,99781	0,20	AOP
15	10,769	10,769	9,716	0,71365	0,99781	0,20	AOP
16	10,766	10,766	9,714	0,71364	0,99781	0,21	AOP
17	10,766	10,766	9,714	0,71626	0,99780	0,30	AOP
18	10,766	10,766	9,715	0,71685	0,99780	0,33	AOP
19	10,764	10,764	9,712	0,71630	0,99780	0,32	AOP
20	10,761	10,761	9,710	0,71630	0,99780	0,33	AOP
21	10,761	10,761	9,710	0,71676	0,99780	0,34	AOP
22	10,759	10,759	9,708	0,71653	0,99780	0,34	AOP
23	10,763	10,763	9,712	0,71732	0,99780	0,35	AOP
24	10,764	10,764	9,713	0,71756	0,99780	0,36	AOP
25	10,757	10,757	9,706	0,71709	0,99780	0,38	AOP
26	10,753	10,753	9,703	0,71652	0,99780	0,37	AOP
27	10,752	10,752	9,701	0,71607	0,99781	0,37	AOP
28	10,751	10,751	9,700	0,71563	0,99781	0,35	AOP
29	10,755	10,755	9,704	0,71619	0,99780	0,35	AOP
30	10,757	10,757	9,706	0,71641	0,99780	0,34	AOP
MEDIA MESE	10,764	10,764	9,712	0,71647	0,99780	0,32	

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

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

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



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

energy to inspire the world

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

unità MISURA

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

Spett.le
Edison Spa
c.a. sig. Dario Mascarello
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 2020

periodo dal 01-12-2020 06 al 01-01-2021 06 - emesso in data 04-01-2021

volume in m³

47.008.235

energia in kWh

505.993.499

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,764

LUN		7	2.209.368	14	1.722.713	21	1.989.115	28	1.469.405		m ³
			23.791.331		18.553.231		21.424.529		15.824.346		kWh
MAR	1	1.014.992	8	1.948.997	15	2.552.601	22	1.919.794	29	2.494.119	m ³
		10.914.899		20.975.115		27.478.897		20.667.758		26.845.182	kWh
MER	2	737.607	9	+ 2.676.178	16	1.303.974	23	1.760.748	30	1.141.471	m ³
		7.929.533		28.807.725		14.034.098		18.954.553		12.279.765	kWh
GIO	3	1.327.581	10	2.510.819	17	1.918.114	24	1.177.775	31	1.132.294	m ³
		14.269.382		27.013.782		20.653.398		12.680.777		12.177.584	kWh
VEN	4	1.229.065	11	2.311.608	18	1.247.212	25	1.293.552			m ³
		13.216.972		24.881.386		13.433.231		13.929.828			kWh
SAB	5	119.637	12	1.051.384	19	988.872	26	1.127.156			m ³
		1.286.671		11.317.334		10.649.106		12.142.344			kWh
DOM	6	2.224.417	13	90.569	20	1.992.403	27	324.695			m ³
		23.929.928		975.006		21.458.285		3.497.523			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2020

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

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	10,754	10,753	9,703	0,71635	0,99780	0,36	AOP
02	10,750	10,750	9,700	0,71580	0,99781	0,36	AOP
03	10,748	10,748	9,698	0,71621	0,99781	0,39	AOP
04	10,754	10,753	9,703	0,71707	0,99780	0,40	AOP
05	10,755	10,755	9,704	0,71737	0,99780	0,40	AOP
06	10,758	10,757	9,707	0,71827	0,99780	0,42	AOP
07	10,768	10,768	9,717	0,72187	0,99778	0,50	AOP
08	10,762	10,762	9,711	0,72061	0,99779	0,49	AOP
09	10,765	10,764	9,714	0,72124	0,99778	0,50	AOP
10	10,759	10,758	9,708	0,72002	0,99779	0,49	AOP
11	10,764	10,763	9,712	0,71645	0,99780	0,32	AOP(m)
12	10,764	10,764	9,714	0,72058	0,99778	0,49	AOP
13	10,765	10,765	9,715	0,72095	0,99778	0,49	AOP
14	10,770	10,770	9,719	0,72158	0,99778	0,49	AOP
15	10,765	10,765	9,714	0,72086	0,99778	0,49	AOP
16	10,763	10,762	9,712	0,72030	0,99779	0,48	AOP
17	10,768	10,767	9,717	0,72097	0,99778	0,48	AOP
18	10,771	10,770	9,719	0,72106	0,99778	0,46	AOP
19	10,769	10,769	9,718	0,72050	0,99779	0,45	AOP
20	10,770	10,770	9,719	0,72087	0,99778	0,46	AOP
21	10,771	10,771	9,720	0,72172	0,99778	0,48	AOP
22	10,766	10,765	9,715	0,72128	0,99778	0,48	AOP
23	10,765	10,765	9,714	0,72091	0,99778	0,47	AOP
24	10,767	10,767	9,716	0,72096	0,99778	0,47	AOP
25	10,769	10,768	9,718	0,72119	0,99778	0,47	AOP
26	10,773	10,772	9,721	0,72168	0,99778	0,47	AOP
27	10,772	10,771	9,721	0,72139	0,99778	0,47	AOP
28	10,769	10,769	9,718	0,72097	0,99778	0,46	AOP
29	10,763	10,763	9,712	0,71982	0,99779	0,45	AOP
30	10,758	10,757	9,707	0,71910	0,99779	0,45	AOP
31	10,755	10,754	9,704	0,71877	0,99779	0,44	AOP
MEDIA MESE	10,763	10,763	9,713	0,71989	0,99779	0,45	

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

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

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