



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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2021

periodo dal 01-01-2021 06 al 01-02-2021 06 - emesso in data 01-02-2021

volume in m³

43.701.155

energia in kWh

477.891.700

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,935

LUN		4	797.616	11	2.680.556	18	+ 2.847.216	25	2.042.690		m ³
			8.733.098		29.333.324		31.102.988		22.328.644		kWh
MAR		5	1.257.747	12	2.281.846	19	2.584.464	26	1.379.329		m ³
			13.767.299		24.963.395		28.240.438		15.077.445		kWh
MER		6	713.523	13	2.654.276	20	2.383.294	27	2.752.093		m ³
			7.807.369		29.040.434		26.035.104		30.083.129		kWh
GIO		7	2.667.801	14	2.265.225	21	1.931.538	28	1.707.838		m ³
			29.177.740		24.781.562		21.105.916		18.673.501		kWh
VEN	1	683.327	8	2.365.062	15	2.656.201	22	274	29	926.383	m ³
		7.483.797		25.897.429		29.021.652		2.995		10.123.513	kWh
SAB	2	669.721	9	843.321	16	681.698	23	0	30	0	m ³
		7.331.436		9.230.992		7.450.277		0		0	kWh
DOM	3	636.946	10	769.044	17	408.604	24	80.503	31	33.019	m ³
		6.975.196		8.417.187		4.464.816		879.898		361.129	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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,952	10,952	9,892	0,74789	0,99763	0,75	AOP
02	10,947	10,947	9,888	0,74698	0,99764	0,73	AOP
03	10,951	10,951	9,891	0,74724	0,99764	0,74	AOP
04	10,949	10,949	9,889	0,74709	0,99764	0,74	AOP
05	10,946	10,946	9,886	0,74682	0,99764	0,73	AOP
06	10,942	10,942	9,882	0,74617	0,99764	0,73	AOP
07	10,937	10,937	9,878	0,74574	0,99765	0,72	AOP
08	10,950	10,950	9,890	0,74778	0,99764	0,77	AOP
09	10,946	10,946	9,887	0,74742	0,99764	0,76	AOP
10	10,945	10,945	9,886	0,74730	0,99764	0,76	AOP
11	10,943	10,943	9,884	0,74704	0,99764	0,76	AOP
12	10,940	10,940	9,881	0,74659	0,99764	0,75	AOP
13	10,941	10,941	9,882	0,74674	0,99764	0,76	AOP
14	10,940	10,940	9,881	0,74678	0,99764	0,76	AOP
15	10,926	10,926	9,868	0,74492	0,99765	0,71	AOP
16	10,929	10,929	9,870	0,74506	0,99765	0,71	AOP
17	10,927	10,927	9,868	0,74492	0,99765	0,71	AOP
18	10,924	10,924	9,866	0,74504	0,99765	0,72	AOP
19	10,927	10,927	9,868	0,74558	0,99765	0,73	AOP
20	10,924	10,924	9,866	0,74512	0,99765	0,72	AOP
21	10,927	10,927	9,869	0,74576	0,99765	0,73	AOP
22	10,932	10,932	9,874	0,74657	0,99765	0,75	AOP
23	10,931	10,931	9,872	0,74638	0,99765	0,74	AOP
24	10,930	10,930	9,872	0,74629	0,99765	0,74	AOP
25	10,931	10,931	9,872	0,74669	0,99765	0,75	AOP
26	10,931	10,931	9,873	0,74677	0,99765	0,75	AOP
27	10,931	10,931	9,872	0,74681	0,99765	0,75	AOP
28	10,934	10,934	9,876	0,74735	0,99764	0,75	AOP
29	10,928	10,928	9,870	0,74712	0,99765	0,75	AOP
30	10,935	10,935	9,877	0,74789	0,99764	0,74	AOP
31	10,937	10,937	9,879	0,74823	0,99764	0,75	AOP
MEDIA MESE	10,937	10,937	9,878	0,74658	0,99764	0,74	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2021

periodo dal 01-02-2021 06 al 01-03-2021 06 - emesso in data 01-03-2021

volume in m³

26.006.447

energia in kWh

284.328.576

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,933

LUN	1	1.719.983	8	1.006.314	15	1.396.772	22	818.275		m ³
		18.808.014		10.996.999		15.272.305		8.947.837		kWh
MAR	2	1.367.434	9	917.651	16	+ 1.830.301	23	937.239		m ³
		14.954.258		10.023.502		20.007.020		10.244.022		kWh
MER	3	1.257.094	10	848.298	17	1.018.559	24	728.869		m ³
		13.747.580		9.265.959		11.133.868		7.967.996		kWh
GIO	4	1.690.983	11	269.518	18	1.204.572	25	1.315.325		m ³
		18.489.208		2.944.754		13.165.972		14.381.764		kWh
VEN	5	1.098.735	12	829.953	19	885.588	26	1.132.401		m ³
		12.012.470		9.074.706		9.679.477		12.380.540		kWh
SAB	6	0	13	0	20	727.279	27	268.573		m ³
		0		0		7.950.614		2.936.846		kWh
DOM	7	29.575	14	328.874	21	911.764	28	1.466.518		m ³
		323.136		3.596.566		9.976.522		16.046.640		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.

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MARZO 2021

periodo dal 01-03-2021 06 al 01-04-2021 06 - emesso in data 06-04-2021

volume in m³

35.418.008

energia in kWh

388.666.175

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

10,974

LUN	1	1.130.770	8	1.233.948	15	1.857.558	22	1.975.029	29	1.170.857	m ³
		12.368.362		13.516.666		20.347.690		21.608.792		13.049.201	kWh
MAR	2	1.468.618	9	965.015	16	1.418.419	23	2.005.208	30	1.112.026	m ³
		16.068.150		10.569.809		15.521.759		21.942.991		12.392.418	kWh
MER	3	1.449.184	10	1.101.393	17	1.429.861	24	1.943.403	31	1.252.996	m ³
		15.859.870		12.058.051		15.652.688		21.260.829		14.000.977	kWh
GIO	4	1.071.922	11	0	18	1.582.731	25	+ 2.149.505			m ³
		11.732.186		0		17.321.408		23.522.033			kWh
VEN	5	1.248.607	12	21.570	19	1.709.339	26	1.090.202			m ³
		13.675.992		236.321		18.696.750		11.984.591			kWh
SAB	6	312.734	13	0	20	1.405.928	27	823.646			m ³
		3.426.314		0		15.378.040		9.126.821			kWh
DOM	7	836.583	14	739.028	21	481.621	28	430.307			m ³
		9.172.296		8.137.437		5.274.232		4.763.498			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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,938	10,938	9,881	0,75196	0,99763	0,81	AOP
02	10,941	10,941	9,883	0,75271	0,99762	0,81	AOP
03	10,944	10,944	9,886	0,75293	0,99762	0,81	AOP
04	10,945	10,945	9,887	0,75273	0,99762	0,80	AOP
05	10,953	10,953	9,895	0,75372	0,99762	0,80	AOP
06	10,956	10,956	9,897	0,75428	0,99761	0,81	AOP
07	10,964	10,964	9,905	0,75582	0,99761	0,81	AOP
08	10,954	10,954	9,895	0,75340	0,99762	0,80	AOP
09	10,953	10,953	9,894	0,75404	0,99762	0,83	AOP
10	10,948	10,948	9,890	0,75386	0,99762	0,83	AOP
11	10,952	10,952	9,894	0,75502	0,99761	0,84	AOP
12	10,956	10,956	9,897	0,75542	0,99761	0,84	AOP
13	10,951	10,951	9,893	0,75507	0,99761	0,85	AOP
14	11,011	11,011	9,951	0,76972	0,99753	1,34	AOP
15	10,954	10,954	9,896	0,75603	0,99761	0,91	AOP
16	10,943	10,943	9,885	0,75334	0,99762	0,82	AOP
17	10,947	10,947	9,889	0,75454	0,99762	0,85	AOP
18	10,944	10,944	9,887	0,75334	0,99762	0,84	AOP
19	10,938	10,938	9,880	0,75210	0,99763	0,82	AOP
20	10,938	10,938	9,880	0,75175	0,99763	0,82	AOP
21	10,951	10,951	9,893	0,75522	0,99761	0,86	AOP
22	10,941	10,941	9,883	0,75299	0,99762	0,82	AOP
23	10,943	10,943	9,885	0,75365	0,99762	0,83	AOP
24	10,940	10,940	9,883	0,75347	0,99762	0,83	AOP
25	10,943	10,943	9,886	0,75417	0,99762	0,84	AOP
26	10,993	10,993	9,933	0,76570	0,99755	1,22	AOP
27	11,081	11,081	10,018	0,78551	0,99744	1,86	AOP
28	11,070	11,070	10,008	0,78452	0,99745	1,91	AOP
29	11,145	11,145	10,079	0,79249	0,99739	1,95	AOP
30	11,144	11,144	10,078	0,79261	0,99739	1,95	AOP
31	11,174	11,174	10,105	0,79334	0,99738	1,94	AOP(a)
MEDIA MESE	10,979	10,979	9,920	0,76050	0,99758	1,03	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di APRILE 2021

periodo dal 01-04-2021 06 al 01-05-2021 06 - emesso in data 11-05-2021

volume in m³

24.547.733

energia in kWh

272.617.864

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,106

LUN		5	56.954	12	1.089.447	19	1.183.500	26	1.247.504		m ³
			636.404		12.123.366		13.153.419		13.812.364		kWh
MAR		6	212.503	13	1.090.537	20	1.501.457	27	1.431.527		m ³
			2.370.683		12.142.039		16.669.176		15.836.983		kWh
MER		7	0	14	905.520	21	1.365.991	28	1.421.451		m ³
			0		10.091.115		15.099.665		15.724.091		kWh
GIO	1	+ 1.868.487	8	354.028	15	1.237.757	22	1.105.020	29	947.515	m ³
		20.863.526		3.944.580		13.778.711		12.221.521		10.487.096	kWh
VEN	2	806.741 X	9	1.092.922	16	1.207.902	23	1.009.464	30	972.603	m ³
		9.006.457		12.168.594		13.439.118		11.160.634		10.773.523	kWh
SAB	3	0	10	291.248	17	294.407	24	288.991			m ³
		0		3.243.920		3.274.983		3.195.373			kWh
DOM	4	0	11	851.468	18	613.965	25	98.824			m ³
		0		9.485.354		6.819.309		1.095.859			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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	11,166	11,166	10,098	0,79480	0,99738	1,97	AOP
02	11,164	11,164	10,096	0,79527	0,99738	1,96	AOP
03	11,182	11,182	10,114	0,79680	0,99737	1,98	AOP
04	11,182	11,182	10,113	0,79670	0,99737	1,98	AOP
05	11,174	11,174	10,106	0,79574	0,99737	1,96	AOP
06	11,156	11,156	10,087	0,78796	0,99740	1,99	AOP
07	11,158	11,158	10,089	0,78821	0,99740	2,01	AOP
08	11,142	11,142	10,074	0,78703	0,99741	2,01	AOP
09	11,134	11,134	10,067	0,78869	0,99740	2,10	AOP
10	11,138	11,138	10,070	0,78730	0,99741	2,03	AOP
11	11,140	11,140	10,070	0,78028	0,99744	1,75	AOP
12	11,128	11,128	10,061	0,78573	0,99742	1,98	AOP
13	11,134	11,134	10,067	0,78652	0,99741	2,00	AOP
14	11,144	11,144	10,076	0,78767	0,99740	2,04	AOP
15	11,132	11,132	10,064	0,78309	0,99742	1,93	AOP
16	11,126	11,126	10,058	0,78087	0,99744	1,84	AOP
17	11,124	11,124	10,056	0,78157	0,99743	1,86	AOP
18	11,107	11,107	10,042	0,78366	0,99743	2,02	AOP
19	11,114	11,114	10,047	0,78100	0,99744	1,81	AOP
20	11,102	11,102	10,036	0,78112	0,99745	1,76	AOP
21	11,054	11,054	9,991	0,77752	0,99748	1,72	AOP
22	11,060	11,060	9,997	0,77417	0,99749	1,62	AOP
23	11,056	11,056	9,993	0,77416	0,99748	1,81	AOP
24	11,057	11,057	9,994	0,77597	0,99748	1,79	AOP
25	11,089	11,089	10,023	0,77664	0,99747	1,59	AOP
26	11,072	11,072	10,008	0,77761	0,99747	1,84	AOP
27	11,063	11,063	9,999	0,77406	0,99748	1,76	AOP
28	11,062	11,062	9,998	0,77353	0,99749	1,74	AOP
29	11,068	11,068	10,003	0,77300	0,99749	1,69	AOP
30	11,077	11,077	10,012	0,77351	0,99748	1,71	AOP
MEDIA MESE	11,117	11,117	10,050	0,78334	0,99743	1,88	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di MAGGIO 2021

periodo dal 01-05-2021 06 al 01-06-2021 06 - emesso in data 01-06-2021

volume in m³

26.670.282

energia in kWh

295.077.508

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,064

LUN		3	1.180.044	10	2.048.349	17	1.969.590	24	1.096.123	31	50.398	m ³
			13.081.968		22.687.514		21.752.152		12.093.525		558.359	kWh
MAR		4	1.427.847	11	+ 2.203.127	18	1.230.390	25	862.586			m ³
			15.804.838		24.388.616		13.597.040		9.519.499			kWh
MER		5	961.154	12	1.476.880	19	990.912	26	0			m ³
			10.648.625		16.352.015		10.954.532		0			kWh
GIO		6	1.473.077	13	1.641.263	20	0	27	0			m ³
			16.304.016		18.157.293		0		0			kWh
VEN		7	1.305.292	14	1.897.874	21	0	28	2			m ³
			14.450.888		20.990.486		0		22			kWh
SAB	1	560.302	8	331.581	15	292.281	22	296.628	29	293.490		m ³
		6.215.430		3.675.907		3.231.751		3.275.366		3.243.358		kWh
DOM	2	631.998	9	410.318	16	529.431	23	836.891	30	672.454		m ³
		7.015.178		4.539.758		5.845.448		9.241.787		7.452.135		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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	11,093	11,093	10,026	0,77539	0,99747	1,75	AOP
02	11,100	11,100	10,032	0,77206	0,99748	1,56	AOP
03	11,086	11,086	10,020	0,77387	0,99748	1,66	AOP
04	11,069	11,069	10,004	0,77416	0,99748	1,74	AOP
05	11,079	11,079	10,012	0,76945	0,99750	1,59	AOP
06	11,068	11,068	10,002	0,76787	0,99751	1,48	AOP
07	11,071	11,071	10,005	0,76686	0,99751	1,49	AOP
08	11,086	11,086	10,018	0,76843	0,99750	1,60	AOP
09	11,064	11,064	9,998	0,76520	0,99752	1,36	AOP
10	11,076	11,076	10,009	0,76613	0,99751	1,42	AOP
11	11,070	11,070	10,005	0,77302	0,99748	1,71	AOP
12	11,072	11,072	10,005	0,76475	0,99752	1,39	AOP
13	11,063	11,063	9,998	0,76734	0,99751	1,52	AOP
14	11,060	11,060	9,994	0,76557	0,99752	1,46	AOP
15	11,057	11,057	9,992	0,76628	0,99752	1,50	AOP
16	11,041	11,041	9,977	0,76618	0,99752	1,55	AOP
17	11,044	11,044	9,982	0,77526	0,99749	1,70	AOP
18	11,051	11,051	9,990	0,78190	0,99746	1,96	AOP
19	11,055	11,055	9,993	0,78160	0,99746	1,96	AOP
20	11,039	11,039	9,979	0,78053	0,99747	1,95	AOP
21	11,040	11,040	9,979	0,78095	0,99747	1,96	AOP
22	11,042	11,042	9,981	0,78118	0,99746	1,96	AOP
23	11,043	11,043	9,982	0,78113	0,99747	1,87	AOP
24	11,033	11,033	9,973	0,78007	0,99748	1,80	AOP
25	11,036	11,036	9,976	0,77953	0,99748	1,71	AOP
26	11,040	11,040	9,979	0,78022	0,99748	1,72	AOP
27	11,037	11,037	9,977	0,77997	0,99748	1,71	AOP
28	11,038	11,038	9,977	0,77996	0,99748	1,71	AOP
29	11,051	11,051	9,989	0,77949	0,99748	1,68	AOP
30	11,082	11,082	10,017	0,77727	0,99747	1,61	AOP
31	11,079	11,079	10,015	0,77665	0,99748	1,61	AOP
MEDIA MESE	11,060	11,060	9,996	0,77414	0,99749	1,67	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GIUGNO 2021

periodo dal 01-06-2021 06 al 01-07-2021 06 - emesso in data 02-07-2021

volume in m³

29.529.280

energia in kWh

326.682.356

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,063

LUN		7	1.538.098	14	999.140	21	1.211.528	28	1.460.071		m ³
			16.939.073		11.001.531		13.399.500		16.237.450		kWh
MAR	1	290.826	8	1.368.856	15	95.532	22	1.306.734	29	+ 2.714.074	m ³
		3.220.316		15.103.957		1.051.903		14.435.490		30.223.928	kWh
MER	2	832.217	9	1.133.950	16	1.422.573	23	1.755.429	30	2.625.892	m ³
		9.214.307		12.518.808		15.678.177		19.386.958		29.304.955	kWh
GIO	3	507.243	10	421.435	17	1.503.185	24	1.462.317			m ³
		5.617.716		4.652.221		16.571.111		16.157.141			kWh
VEN	4	1.162.110	11	206.991	18	2.538.829	25	625.762			m ³
		12.865.720		2.283.939		27.985.512		6.923.431			kWh
SAB	5	654.793	12	0	19	797.696	26	0			m ³
		7.232.843		0		8.790.610		0			kWh
DOM	6	701.196	13	58.574	20	63.865	27	70.364			m ³
		7.758.033		646.188		703.665		777.874			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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,073	11,073	10,009	0,77576	0,99748	1,60	AOP
02	11,072	11,072	10,006	0,76740	0,99751	1,35	AOP
03	11,075	11,075	10,010	0,77005	0,99750	1,41	AOP
04	11,071	11,071	10,006	0,77249	0,99749	1,52	AOP
05	11,046	11,046	9,984	0,77952	0,99747	1,89	AOP
06	11,064	11,064	10,001	0,77874	0,99747	1,79	AOP
07	11,013	11,013	9,950	0,75967	0,99757	1,16	AOP
08	11,034	11,034	9,968	0,75028	0,99760	0,77	AOP
09	11,040	11,040	9,974	0,75510	0,99758	0,83	AOP
10	11,039	11,039	9,975	0,76342	0,99755	1,05	AOP
11	11,034	11,034	9,971	0,76341	0,99755	1,05	AOP
12	11,033	11,033	9,970	0,76324	0,99755	1,05	AOP
13	11,032	11,032	9,969	0,76343	0,99755	1,06	AOP
14	11,011	11,011	9,951	0,76991	0,99754	1,22	AOP
15	11,011	11,011	9,951	0,76940	0,99754	1,24	AOP
16	11,021	11,021	9,961	0,77140	0,99752	1,34	AOP
17	11,024	11,024	9,963	0,77112	0,99752	1,30	AOP
18	11,023	11,023	9,962	0,76814	0,99754	1,22	AOP
19	11,020	11,020	9,959	0,76638	0,99754	1,20	AOP
20	11,018	11,018	9,957	0,76587	0,99754	1,20	AOP
21	11,060	11,060	9,996	0,77415	0,99749	1,67	AOP(m)
22	11,047	11,047	9,978	0,74383	0,99762	0,56	AOP
23	11,044	11,044	9,972	0,72871	0,99767	0,16	AOP
24	11,049	11,049	9,981	0,74999	0,99759	0,74	AOP
25	11,064	11,064	9,995	0,75323	0,99758	0,81	AOP
26	11,057	11,057	9,989	0,74946	0,99759	0,71	AOP
27	11,055	11,055	9,986	0,74932	0,99759	0,71	AOP
28	11,121	11,121	10,051	0,76405	0,99752	1,05	AOP
29	11,136	11,136	10,065	0,76711	0,99750	1,12	AOP
30	11,160	11,160	10,092	0,79085	0,99740	1,83	AOP
MEDIA MESE	11,052	11,052	9,987	0,76385	0,99754	1,15	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2021

periodo dal 01-07-2021 06 al 01-08-2021 06 - emesso in data 04-08-2021

volume in m³

59.475.960

energia in kWh

659.526.680

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,089

LUN		5	2.563.386	12	2.779.038	19	2.818.056	26	2.485.431		m ³
			28.515.106		30.733.381		31.176.154		27.546.032		kWh
MAR		6	2.784.626	13	2.303.032	20	2.815.367	27	2.732.184		m ³
			30.906.564		25.423.170		31.154.851		30.357.296		kWh
MER		7	2.614.889	14	1.558.458	21	2.414.393	28	1.774.035		m ³
			28.944.206		17.252.130		26.732.159		19.697.111		kWh
GIO	1	2.365.696	8	2.879.105	15	1.320.964	22	1.481.296	29	2.773.892	m ³
		26.360.951		31.877.451		14.617.788		16.412.760		30.809.618	kWh
VEN	2	2.585.308	9	2.676.369	16	2.098.058	23	1.012.204	30	+ 2.890.317	m ³
		28.782.234		29.643.463		23.217.110		11.214.208		32.122.983	kWh
SAB	3	843.350	10	1.327.595	17	0	24	0	31	1.974.630	m ³
		9.392.389		14.708.425		0		0		21.938.139	kWh
DOM	4	898.174	11	974.251	18	863.338	25	868.518			m ³
		10.019.131		10.797.624		9.558.015		9.616.231			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 luglio 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,143	11,143	10,076	0,78599	0,99742	1,66	AOP
02	11,133	11,133	10,064	0,77786	0,99746	1,39	AOP
03	11,137	11,137	10,068	0,77842	0,99746	1,39	AOP
04	11,155	11,155	10,085	0,77988	0,99744	1,45	AOP
05	11,124	11,124	10,057	0,78465	0,99743	1,74	AOP
06	11,099	11,099	10,033	0,77877	0,99746	1,57	AOP
07	11,069	11,069	10,005	0,77674	0,99748	1,54	AOP
08	11,072	11,072	10,009	0,77822	0,99748	1,56	AOP
09	11,076	11,076	10,012	0,77693	0,99748	1,49	AOP
10	11,079	11,079	10,015	0,77695	0,99748	1,49	AOP
11	11,083	11,083	10,018	0,77887	0,99747	1,53	AOP
12	11,059	11,059	9,996	0,77832	0,99748	1,62	AOP
13	11,039	11,039	9,977	0,77246	0,99751	1,52	AOP
14	11,070	11,070	10,003	0,75872	0,99755	1,01	AOP
15	11,066	11,066	9,998	0,75714	0,99756	0,96	AOP
16	11,066	11,066	10,000	0,76354	0,99753	1,15	AOP
17	11,072	11,072	10,007	0,77045	0,99751	1,36	AOP
18	11,071	11,071	10,006	0,77201	0,99750	1,40	AOP
19	11,063	11,063	10,000	0,77795	0,99748	1,61	AOP
20	11,066	11,066	10,004	0,78017	0,99747	1,71	AOP
21	11,072	11,072	10,005	0,76622	0,99752	1,30	AOP
22	11,080	11,080	10,011	0,75427	0,99756	0,88	AOP
23	11,079	11,079	10,010	0,75746	0,99755	1,02	AOP
24	11,074	11,074	10,007	0,76276	0,99753	1,19	AOP
25	11,072	11,072	10,006	0,76952	0,99750	1,44	AOP
26	11,083	11,083	10,018	0,77589	0,99748	1,64	AOP
27	11,111	11,111	10,043	0,77185	0,99748	1,46	AOP
28	11,103	11,103	10,035	0,77100	0,99749	1,44	AOP
29	11,107	11,107	10,040	0,77594	0,99747	1,57	AOP
30	11,114	11,114	10,045	0,76971	0,99749	1,32	AOP
31	11,110	11,110	10,041	0,76710	0,99750	1,25	AOP
MEDIA MESE	11,089	11,089	10,022	0,77244	0,99749	1,41	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2021

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 02-09-2021 - annulla e sostituisce il precedente - annulla e sostituisce il precedente

volume in m³

61.153.271

energia in kWh

677.676.430

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,082

LUN		2	2.400.249	9	2.630.293	16	2.107.837	23	2.622.386	30	1.372.176	m ³
			26.625.962		29.172.580		23.407.530		29.077.016		15.214.687	kWh
MAR		3	2.789.944	10	2.854.503	17	2.449.420	24	2.778.743	31	1.172.836	m ³
			30.934.899		31.690.692		27.232.652		30.810.702		13.004.406	kWh
MER		4	2.705.318	11	2.761.943	18	1.976.674	25	+ 2.961.744			m ³
			30.018.209		30.710.044		21.968.755		32.537.720			kWh
GIO		5	2.187.243	12	2.668.801	19	962.914	26	2.318.790			m ³
			24.293.708		29.653.048		10.693.160		25.457.995			kWh
VEN		6	1.341.622	13	2.795.683	20	1.308.516	27	2.254.275			m ³
			14.885.296		31.037.673		14.550.698		24.797.025			kWh
SAB		7	1.116.565	14	2.307.595	21	885.191	28	777.070			m ³
			12.382.706		25.588.921		9.835.357		8.541.553			kWh
DOM	1	1.091.147	8	1.552.246	15	1.975.230	22	863.805	29	1.162.512		m ³
		12.117.187		17.209.751		21.875.672		9.593.418		12.757.407		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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,105	11,105	10,036	0,76689	0,99751	1,24	AOP
02	11,093	11,093	10,026	0,77046	0,99750	1,35	AOP
03	11,088	11,088	10,023	0,77643	0,99748	1,56	AOP
04	11,096	11,096	10,027	0,76484	0,99752	1,17	AOP
05	11,107	11,107	10,035	0,75513	0,99755	0,84	AOP
06	11,095	11,095	10,025	0,75669	0,99755	0,91	AOP
07	11,090	11,090	10,021	0,75695	0,99755	0,92	AOP
08	11,087	11,087	10,018	0,75853	0,99755	0,97	AOP
09	11,091	11,091	10,022	0,76163	0,99753	1,08	AOP
10	11,102	11,102	10,033	0,76350	0,99752	1,09	AOP
11	11,119	11,119	10,047	0,76107	0,99753	1,02	AOP
12	11,111	11,111	10,039	0,75767	0,99754	0,94	AOP
13	11,102	11,102	10,031	0,75794	0,99754	1,01	AOP
14	11,089	11,089	10,020	0,75749	0,99755	0,98	AOP
15	11,075	11,075	10,006	0,75809	0,99755	1,01	AOP
16	11,105	11,105	10,035	0,76168	0,99753	1,03	AOP
17	11,118	11,118	10,048	0,76528	0,99751	1,08	AOP
18	11,114	11,114	10,044	0,76468	0,99752	1,05	AOP
19	11,105	11,105	10,035	0,76278	0,99753	1,03	AOP
20	11,120	11,120	10,050	0,76460	0,99752	1,02	AOP
21	11,111	11,111	10,042	0,76437	0,99752	0,98	AOP
22	11,106	11,106	10,037	0,76490	0,99752	0,98	AOP
23	11,088	11,088	10,022	0,77242	0,99749	1,41	AOP(m)
24	11,088	11,088	10,022	0,77242	0,99749	1,41	AOP(m)
25	10,986	10,986	9,924	0,75144	0,99761	0,76	AOP
26	10,979	10,979	9,916	0,74667	0,99763	0,63	AOP
27	11,000	11,000	9,936	0,74783	0,99762	0,62	AOP
28	10,992	10,992	9,929	0,74934	0,99762	0,64	AOP
29	10,974	10,974	9,914	0,75394	0,99761	0,74	AOP
30	11,088	11,088	10,022	0,77242	0,99749	1,41	AOP(m)
31	11,088	11,088	10,022	0,77242	0,99749	1,41	AOP(m)
MEDIA MESE	11,081	11,081	10,013	0,76163	0,99754	1,04	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di SETTEMBRE 2021

periodo dal 01-09-2021 06 al 01-10-2021 06 - emesso in data 04-10-2021

volume in m³

17.255.655

energia in kWh

191.026.693

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,070

LUN		6	1.491.792	13	0	20	529.257	27	56.702		m ³
			16.521.596		0		5.883.221		629.619		kWh
MAR		7	1.181.622	14	0	21	616.170	28	978.748		m ³
			13.114.823		0		6.847.497		10.863.124		kWh
MER	1	1.369.094	8	+ 1.531.042	15	0	22	624.658	29	1.262.063	m ³
		14.762.941		17.017.532		0		6.938.076		14.034.141	kWh
GIO	2	643.211	9	1.346.716	16	0	23	846.542	30	1.341.023	m ³
		6.945.392		14.970.095		0		9.400.849		14.965.817	kWh
VEN	3	256.775	10	1.413.573	17	356	24	0			m ³
		2.834.796		15.703.382		3.945		0			kWh
SAB	4	2	11	918.965	18	30.127	25	0			m ³
		22		10.206.944		333.837		0			kWh
DOM	5	817.217	12	0	19	0	26	0			m ³
		9.049.044		0		0		0			kWh

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

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

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

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

Bollettino di analisi del mese di settembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	10,783	10,783	9,736	0,73962	0,99772	0,62	AOP
02	10,798	10,798	9,750	0,73974	0,99772	0,60	AOP
03	11,040	11,040	9,976	0,75988	0,99756	0,89	AOP
04	11,081	11,081	10,014	0,76328	0,99754	0,94	AOP
05	11,073	11,073	10,007	0,76349	0,99754	0,94	AOP
06	11,075	11,075	10,008	0,76311	0,99754	0,94	AOP
07	11,099	11,099	10,026	0,74292	0,99761	0,40	AOP
08	11,115	11,115	10,042	0,74907	0,99758	0,54	AOP
09	11,116	11,116	10,044	0,75497	0,99756	0,68	AOP
10	11,109	11,109	10,040	0,76797	0,99751	1,05	AOP
11	11,107	11,107	10,039	0,77150	0,99750	1,13	AOP
12	11,108	11,108	10,040	0,77164	0,99750	1,14	AOP
13	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
14	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
15	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
16	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
17	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
18	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
19	11,081	11,081	10,013	0,76160	0,99754	1,04	AOP(m)
20	11,116	11,116	10,044	0,75917	0,99754	0,88	AOP
21	11,113	11,113	10,043	0,76577	0,99751	1,10	AOP
22	11,107	11,107	10,038	0,76339	0,99752	1,06	AOP
23	11,105	11,105	10,036	0,76712	0,99751	1,23	AOP
24	11,101	11,101	10,033	0,77030	0,99750	1,33	AOP
25	11,107	11,107	10,039	0,77060	0,99749	1,32	AOP
26	11,108	11,108	10,040	0,77082	0,99749	1,33	AOP
27	11,104	11,104	10,036	0,77045	0,99750	1,33	AOP
28	11,099	11,099	10,029	0,75994	0,99754	0,97	AOP
29	11,120	11,120	10,048	0,76133	0,99753	0,98	AOP
30	11,160	11,160	10,087	0,76684	0,99749	1,09	AOP
MEDIA MESE	11,077	11,077	10,010	0,76147	0,99754	0,99	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di OTTOBRE 2021

periodo dal 01-10-2021 06 al 01-11-2021 06 - emesso in data 03-11-2021

volume in m³

32.293.884

energia in kWh

358.513.757

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,102

LUN		4	1.392.814	11	1.451.444	18	1.474.756	25	1.384.158		m ³
			15.490.877		16.071.839		16.374.216		15.354.465		kWh
MAR		5	940.155	12	1.555.730	19	+ 1.636.021	26	1.435.671		m ³
			10.444.182		17.232.821		18.159.833		15.948.869		kWh
MER		6	889.724	13	1.272.453	20	1.458.105	27	1.080.034		m ³
			9.892.841		14.100.052		16.171.843		12.015.378		kWh
GIO		7	867.542	14	1.038.047	21	1.370.663	28	1.479.890		m ³
			9.634.921		11.504.675		15.191.058		16.491.894		kWh
VEN	1	1.369.467	8	871.445	15	1.312.035	22	1.134.802	29	1.290.289	m ³
		15.266.818		9.653.868		14.541.284		12.597.437		14.331.240	kWh
SAB	2	263.230	9	0	16	707.383	23	304.410	30	615.668	m ³
		2.927.381		0		7.844.170		3.381.691		6.835.146	kWh
DOM	3	773.309	10	796.741	17	860.005	24	833.329	31	434.564	m ³
		8.595.330		8.820.720		9.552.076		9.255.785		4.831.048	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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,148	11,148	10,073	0,75348	0,99755	0,70	AOP
02	11,121	11,121	10,045	0,73983	0,99761	0,32	AOP
03	11,115	11,115	10,043	0,75874	0,99753	1,00	AOP
04	11,122	11,122	10,053	0,77255	0,99747	1,52	AOP
05	11,109	11,109	10,039	0,76630	0,99750	1,35	AOP
06	11,119	11,119	10,048	0,76508	0,99750	1,30	AOP
07	11,106	11,106	10,035	0,75535	0,99755	0,94	AOP
08	11,078	11,078	10,012	0,77006	0,99750	1,48	AOP
09	11,073	11,073	10,007	0,76849	0,99751	1,44	AOP
10	11,071	11,071	10,005	0,77011	0,99750	1,52	AOP
11	11,073	11,073	10,008	0,77849	0,99746	1,95	AOP
12	11,077	11,077	10,011	0,77117	0,99749	1,68	AOP
13	11,081	11,081	10,015	0,77400	0,99748	1,75	AOP
14	11,083	11,083	10,018	0,78012	0,99745	2,00	AOP
15	11,083	11,083	10,017	0,77537	0,99747	1,82	AOP
16	11,089	11,089	10,023	0,78047	0,99745	2,00	AOP
17	11,107	11,107	10,040	0,77845	0,99745	1,86	AOP
18	11,103	11,103	10,037	0,78003	0,99745	1,88	AOP
19	11,100	11,100	10,032	0,77037	0,99749	1,56	AOP
20	11,091	11,091	10,028	0,79066	0,99740	2,34	AOP
21	11,083	11,083	10,020	0,78674	0,99742	2,19	AOP
22	11,101	11,101	10,031	0,76335	0,99752	1,30	AOP
23	11,109	11,109	10,036	0,75342	0,99755	0,92	AOP
24	11,107	11,107	10,033	0,74778	0,99758	0,72	AOP
25	11,093	11,093	10,023	0,75637	0,99755	0,98	AOP
26	11,109	11,109	10,037	0,75378	0,99755	0,88	AOP
27	11,125	11,125	10,053	0,76050	0,99752	1,06	AOP
28	11,144	11,144	10,072	0,76711	0,99749	1,24	AOP
29	11,107	11,107	10,040	0,77655	0,99746	1,64	AOP
30	11,102	11,102	10,037	0,78808	0,99742	2,08	AOP
31	11,117	11,117	10,048	0,77164	0,99748	1,51	AOP
MEDIA MESE	11,101	11,101	10,033	0,76853	0,99750	1,45	

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>)



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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2021

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 02-12-2021

volume in m³

39.361.728

energia in kWh

436.796.537

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,097

LUN	1	1.348.631	8	1.484.425	15	1.441.026	22	1.452.499	29	1.864.878	m ³
		14.980.593		16.480.086		15.978.096		16.099.499		20.674.038	kWh
MAR	2	1.042.685	9	1.543.367	16	1.279.923	23	1.186.024	30	+ 2.024.069	m ³
		11.576.932		17.163.784		14.195.626		13.147.076		22.436.805	kWh
MER	3	1.333.807	10	1.494.060	17	1.257.191	24	1.488.495			m ³
		14.818.596		16.607.971		13.954.820		16.504.433			kWh
GIO	4	1.536.943	11	1.627.637	18	1.413.764	25	1.439.425			m ³
		17.052.383		18.081.419		15.698.435		15.954.587			kWh
VEN	5	1.488.779	12	1.254.812	19	1.396.976	26	979.374			m ³
		16.516.514		13.953.509		15.496.655		10.859.299			kWh
SAB	6	1.071.486	13	258.692	20	1.534.303	27	244.386			m ³
		11.895.638		2.873.292		17.013.886		2.708.774			kWh
DOM	7	1.214.747	14	1.181.827	21	1.395.623	28	1.081.874			m ³
		13.489.765		13.117.098		15.473.272		11.993.655			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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,108	11,108	10,042	0,78326	0,99743	1,96	AOP
02	11,103	11,103	10,038	0,78304	0,99744	1,95	AOP
03	11,110	11,110	10,039	0,75859	0,99753	1,06	AOP
04	11,095	11,095	10,024	0,75529	0,99755	0,96	AOP
05	11,094	11,094	10,028	0,77902	0,99746	1,81	AOP
06	11,102	11,102	10,036	0,78026	0,99745	1,82	AOP
07	11,105	11,105	10,038	0,77650	0,99746	1,67	AOP
08	11,102	11,102	10,035	0,77755	0,99746	1,72	AOP
09	11,121	11,121	10,047	0,74925	0,99757	0,70	AOP
10	11,116	11,116	10,043	0,75428	0,99755	0,89	AOP
11	11,109	11,109	10,041	0,77423	0,99747	1,58	AOP
12	11,120	11,120	10,050	0,77001	0,99749	1,42	AOP
13	11,107	11,107	10,037	0,76588	0,99751	1,31	AOP
14	11,099	11,099	10,033	0,77963	0,99745	1,84	AOP
15	11,088	11,088	10,023	0,77951	0,99745	1,86	AOP
16	11,091	11,091	10,025	0,77391	0,99748	1,66	AOP
17	11,100	11,100	10,035	0,78040	0,99745	1,82	AOP
18	11,104	11,104	10,036	0,77164	0,99749	1,47	AOP
19	11,093	11,093	10,027	0,77454	0,99748	1,59	AOP
20	11,089	11,089	10,022	0,77118	0,99749	1,48	AOP
21	11,087	11,087	10,020	0,76938	0,99750	1,41	AOP
22	11,084	11,084	10,017	0,76754	0,99751	1,34	AOP
23	11,085	11,085	10,018	0,76666	0,99751	1,30	AOP
24	11,088	11,088	10,020	0,76624	0,99751	1,28	AOP
25	11,084	11,084	10,016	0,76487	0,99752	1,22	AOP
26	11,088	11,088	10,020	0,76498	0,99752	1,21	AOP
27	11,084	11,084	10,017	0,76435	0,99752	1,20	AOP
28	11,086	11,086	10,018	0,76363	0,99753	1,16	AOP
29	11,086	11,086	10,018	0,76302	0,99753	1,13	AOP
30	11,085	11,085	10,017	0,76261	0,99753	1,10	AOP
MEDIA MESE	11,097	11,097	10,029	0,76971	0,99749	1,43	

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
A2A gencogas SpA

-
C.da Selva, 1/A Zona Ind.le
66052 GISSI CH

Impianto REMI:

Codice: 50039101(ex 2301)
Ragione sociale: A2A gencogas SpA
Denominazione: Gissi CH
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2021

periodo dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 06 - emesso in data 05-01-2022

volume in m³

39.506.114

energia in kWh

438.137.143

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,090

LUN		6	1.312.496	13	1.282.301	20	3.017.973	27	848.600		m ³
			14.564.768		14.225.847		33.454.231		9.395.699		kWh
MAR		7	1.276.146	14	1.168.587	21	+ 3.035.211	28	704.146		m ³
			14.156.288		12.979.496		33.645.314		7.797.009		kWh
MER	1	1.479.201	8	649.941	15	1.473.969	22	2.996.162	29	3	m ³
		16.410.256		7.209.146		16.362.530		33.203.467		33	kWh
GIO	2	2.328.399	9	1.192.770	16	2.813.816	23	2.226.689	30	8	m ³
		25.842.901		13.227.819		31.224.916		24.678.394		89	kWh
VEN	3	1.717.683	10	1.187.728	17	2.255.726	24	1.040.899	31	7	m ³
		19.067.999		13.169.528		25.034.047		11.531.079		78	kWh
SAB	4	1.080.286	11	246.601	18	270.451	25	767.862			m ³
		11.987.934		2.734.312		3.000.654		8.505.607			kWh
DOM	5	916.148	12	814.131	19	897.605	26	504.569			m ³
		10.163.746		9.023.828		9.953.542		5.586.588			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 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 202 - PdR Abruzzo Energia

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	11,094	11,094	10,026	0,76402	0,99752	1,10	AOP
02	11,099	11,099	10,030	0,76386	0,99752	1,09	AOP
03	11,101	11,101	10,031	0,76363	0,99752	1,09	AOP
04	11,097	11,097	10,028	0,76305	0,99753	1,08	AOP
05	11,094	11,094	10,025	0,76244	0,99753	1,07	AOP
06	11,097	11,097	10,028	0,76265	0,99753	1,07	AOP
07	11,093	11,093	10,024	0,76307	0,99753	1,08	AOP
08	11,092	11,092	10,023	0,76340	0,99753	1,10	AOP
09	11,090	11,090	10,022	0,76353	0,99753	1,10	AOP
10	11,088	11,088	10,020	0,76364	0,99753	1,10	AOP
11	11,088	11,088	10,020	0,76399	0,99753	1,12	AOP
12	11,084	11,084	10,017	0,76394	0,99753	1,11	AOP
13	11,094	11,094	10,026	0,76522	0,99752	1,12	AOP
14	11,107	11,107	10,038	0,76685	0,99751	1,14	AOP
15	11,101	11,101	10,033	0,76689	0,99751	1,17	AOP
16	11,097	11,097	10,029	0,76649	0,99751	1,16	AOP
17	11,098	11,098	10,030	0,76694	0,99751	1,18	AOP
18	11,095	11,095	10,027	0,76673	0,99751	1,18	AOP
19	11,089	11,089	10,022	0,76613	0,99752	1,17	AOP
20	11,085	11,085	10,018	0,76598	0,99752	1,18	AOP
21	11,085	11,085	10,018	0,76642	0,99752	1,20	AOP
22	11,082	11,082	10,015	0,76623	0,99752	1,20	AOP
23	11,083	11,083	10,016	0,76654	0,99752	1,21	AOP
24	11,078	11,078	10,011	0,76641	0,99752	1,22	AOP
25	11,077	11,077	10,011	0,76663	0,99752	1,23	AOP
26	11,072	11,072	10,006	0,76596	0,99752	1,22	AOP
27	11,072	11,072	10,006	0,76628	0,99752	1,22	AOP
28	11,073	11,073	10,007	0,76651	0,99752	1,23	AOP
29	11,077	11,077	10,010	0,76701	0,99752	1,24	AOP
30	11,076	11,076	10,010	0,76698	0,99752	1,24	AOP
31	11,073	11,073	10,007	0,76654	0,99752	1,23	AOP
MEDIA MESE	11,088	11,088	10,020	0,76529	0,99752	1,16	

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>)