



ENEL-PRO-09/09/2022-0014371

enelproduzione@pec.enel.it

PRO/TGI/COAL/PP-TN

Spett.le
ISPRA
Servizio per i rischi e la sostenibilità
ambientale delle tecnologie, delle
sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei
servizi idrici e per le attività produttive
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA (RM)
PEC: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

MINISTERO DELLA TRANSIZIONE
ECOLOGICA - Direzione Generale
Valutazioni Ambientali
Divisione II - Rischio rilevante e
autorizzazione integrata ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 – ROMA RM
PEC: VA@pec.mite.gov.it

COMUNE CIVITAVECCHIA
Piazzale Pietro Guglielmotti, 7
00053 CIVITAVECCHIA
PEC: comune.civitavecchia@legalmail.it

ARPA LAZIO
Direzione Tecnica
Via Boncompagni, 101
00187 – ROMA (RM)
PEC:
direzione.centrale@arpalazio.legalmailpa.it





Oggetto: **Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), DEC-MIN n. 0000284 del 30/09/2019**, pubblicata su GU n. 242 del 15/10/2019 per l'esercizio della centrale termoelettrica Centrale Enel Produzione SpA di Torrevaldaliga Nord (Civitavecchia RM): **Trasmissione report consumi gas naturale relativi al bimestre Luglio – Agosto 2022.**

Con riferimento al decreto autorizzativo in oggetto, ed in ottemperanza alla prescrizione riportata al paragrafo §9.3 punto [15] del PIC, di trasmissione dei dati di consumo giornaliero di gas naturale con frequenza bimestrale, si inviano in allegato 1 i verbali SNAM RETE GAS con l'indicazione dei quantitativi giornalieri di gas naturale fatturati nel periodo in oggetto e delle relative caratteristiche chimiche.

Come richiesto con nota ISPRA n. 0023519 del 05/06/2014 si invia altresì, in allegato 2, una sintesi dei consumi giornalieri di combustibile attribuiti, nel medesimo periodo, ai singoli gruppi di produzione nelle diverse condizioni di esercizio ed alla caldaia ausiliaria.

Nota in merito alla contabilizzazione fiscale dei consumi di gas naturale

Si precisa che gli eventuali lievi scostamenti tra i quantitativi giornalieri di gas fatturati da SNAM RETE GAS (allegato 1) ed i quantitativi giornalieri attribuiti da Enel come consumo di impianto (allegato 2), sono dovuti unicamente alla diversa modalità di contabilizzazione (ossia dalle ore 6 alle ore 6 del giorno successivo adottata da SNAM RETE GAS e dalle ore 0 alle ore 24 adottata da Enel).

A disposizione per eventuali chiarimenti, si inviano distinti saluti.

Allegati: citati

VALERIO FEDELE

Il Responsabile

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005 e s.m.i.. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Italia S.p.A. e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

**ALLEGATO I**

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
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
via Aurelia nord, 32
00198 ROMA RM

Impianto REMI:

Codice: 32482901(ex 574601)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di LUGLIO 2022

periodo dal 01-07-2022 06 al 01-08-2022 06 - emesso in data 01-08-2022

volume in m³
4.573.914

energia in kWh
50.813.475

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,109

LUN		4	169.650	11	74.164	18	218.292	25	483.277	m ³	
			1.892.446		829.524		2.434.611		5.321.363	kWh	
MAR		5	52.011	12	1.974	19	85.216	26	280.981	m ³	
			579.663		22.040		950.925		3.069.998	kWh	
MER		6	+ 515.919	13	7.556	20	74.562	27	127.899	m ³	
			5.754.561		84.416		832.261		1.396.273	kWh	
GIO		7	15.518	14	51.005	21	112.987	28	185.825	m ³	
			173.041		568.655		1.260.596		2.041.288	kWh	
VEN	1	36.452	8	24.792	15	47.448	22	151.560	29	26.714	m ³
		406.403		276.480		528.428		1.690.046		297.808	kWh
SAB	2	46.424	9	51.365	16	59.180	23	167.424	30	39.591	m ³
		516.653		574.415		660.035		1.865.773		441.717	kWh
DOM	3	499.847	10	349.017	17	432.815	24	155.844	31	28.605	m ³
		5.549.301		3.918.414		4.830.648		1.727.063		318.631	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 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

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	11,149	11,149	10,079	0,77920	0,99744	1,69	AOP
02	11,129	11,129	10,060	0,77688	0,99745	1,66	AOP
03	11,102	11,102	10,035	0,77537	0,99747	1,69	AOP
04	11,155	11,155	10,084	0,77873	0,99744	1,65	AOP
05	11,145	11,145	10,074	0,77555	0,99745	1,58	AOP
06	11,154	11,154	10,083	0,77767	0,99744	1,64	AOP
07	11,151	11,151	10,080	0,77649	0,99745	1,63	AOP
08	11,152	11,152	10,081	0,77846	0,99744	1,69	AOP
09	11,183	11,183	10,110	0,78044	0,99742	1,67	AOP
10	11,227	11,227	10,151	0,78371	0,99740	1,65	AOP
11	11,185	11,185	10,112	0,77860	0,99743	1,58	AOP
12	11,165	11,165	10,093	0,77710	0,99744	1,59	AOP
13	11,172	11,172	10,100	0,77858	0,99743	1,63	AOP
14	11,149	11,149	10,078	0,77573	0,99745	1,57	AOP
15	11,137	11,137	10,067	0,77428	0,99746	1,56	AOP
16	11,153	11,153	10,082	0,77560	0,99745	1,58	AOP
17	11,161	11,161	10,089	0,77568	0,99745	1,56	AOP
18	11,153	11,153	10,082	0,77737	0,99744	1,64	AOP
19	11,159	11,159	10,088	0,78046	0,99743	1,74	AOP
20	11,162	11,162	10,091	0,78017	0,99743	1,73	AOP
21	11,157	11,157	10,084	0,76786	0,99748	1,30	AOP
22	11,151	11,151	10,075	0,75086	0,99755	0,72	AOP
23	11,144	11,144	10,069	0,75478	0,99754	0,86	AOP
24	11,082	11,082	10,009	0,73912	0,99762	0,42	AOP
25	11,011	11,011	9,943	0,73230	0,99767	0,33	AOP
26	10,926	10,926	9,863	0,72510	0,99772	0,36	AOP
27	10,917	10,917	9,854	0,72376	0,99772	0,33	AOP
28	10,985	10,985	9,918	0,72604	0,99770	0,20	AOP
29	11,148	11,148	10,079	0,78208	0,99744	1,57	AOP
30	11,157	11,157	10,088	0,78967	0,99740	1,87	AOP
31	11,139	11,139	10,069	0,77704	0,99745	1,53	AOP
MEDIA MESE	11,128	11,128	10,057	0,76854	0,99749	1,36	

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
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
via Aurelia nord, 32
00198 ROMA RM

Impianto REMI:

Codice: 32482901(ex 574601)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di AGOSTO 2022

periodo dal 01-08-2022 06 al 01-09-2022 06 - emesso in data 05-09-2022

volume in m³
3.691.418

energia in kWh
41.189.637

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,158

LUN	1	36.204	8	10.998	15	92.155	22	153.651	29	151.542	m ³
		403.530		122.848		1.030.293		1.720.738		1.686.814	kWh
MAR	2	28.255	9	31.990	16	172.528	23	129.190	30	84.435	m ³
		314.761		357.168		1.925.067		1.445.894		940.437	kWh
MER	3	104.817	10	55.886	17	38.188	24	130.561	31	54.816	m ³
		1.168.710		623.520		426.942		1.458.105		610.157	kWh
GIO	4	69.055	11	114.773	18	55.574	25	429.831			m ³
		769.756		1.280.063		623.151		4.802.502			kWh
VEN	5	42.653	12	72.930	19	48.521	26	478.916			m ³
		475.624		813.388		543.096		5.326.983			kWh
SAB	6	39.044	13	37.335	20	47.940	27	191.175			m ³
		435.575		415.949		536.113		2.127.587			kWh
DOM	7	31.032	14	99.699	21	+ 479.218	28	178.506			m ³
		346.255		1.111.843		5.360.533		1.986.236			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 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

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	11,146	11,146	10,076	0,77859	0,99745	1,55	AOP
02	11,140	11,140	10,070	0,77532	0,99746	1,51	AOP
03	11,150	11,150	10,079	0,77738	0,99745	1,54	AOP
04	11,147	11,147	10,077	0,77665	0,99745	1,54	AOP
05	11,151	11,151	10,080	0,77757	0,99745	1,56	AOP
06	11,156	11,156	10,085	0,77862	0,99744	1,61	AOP
07	11,158	11,158	10,087	0,77806	0,99744	1,62	AOP
08	11,170	11,170	10,098	0,77893	0,99743	1,63	AOP
09	11,165	11,165	10,093	0,77744	0,99744	1,60	AOP
10	11,157	11,157	10,085	0,77697	0,99744	1,61	AOP
11	11,153	11,153	10,082	0,77580	0,99745	1,53	AOP
12	11,153	11,153	10,082	0,77602	0,99745	1,59	AOP
13	11,141	11,141	10,071	0,77695	0,99745	1,64	AOP
14	11,152	11,152	10,082	0,78029	0,99743	1,77	AOP
15	11,180	11,180	10,108	0,78171	0,99742	1,74	AOP
16	11,158	11,158	10,087	0,78018	0,99743	1,74	AOP
17	11,180	11,180	10,108	0,78316	0,99741	1,74	AOP
18	11,213	11,213	10,140	0,79148	0,99737	1,98	AOP
19	11,193	11,193	10,121	0,78572	0,99740	1,82	AOP
20	11,183	11,183	10,111	0,78459	0,99741	1,78	AOP
21	11,186	11,186	10,114	0,78407	0,99741	1,70	AOP
22	11,199	11,199	10,126	0,78484	0,99740	1,69	AOP
23	11,192	11,192	10,120	0,78266	0,99741	1,64	AOP
24	11,168	11,168	10,096	0,78170	0,99742	1,68	AOP
25	11,173	11,173	10,102	0,78227	0,99742	1,68	AOP
26	11,123	11,123	10,054	0,77619	0,99746	1,59	AOP
27	11,129	11,129	10,061	0,78547	0,99742	1,95	AOP
28	11,127	11,127	10,060	0,78634	0,99742	1,99	AOP
29	11,131	11,131	10,063	0,78142	0,99743	1,79	AOP
30	11,138	11,138	10,069	0,77973	0,99744	1,70	AOP
31	11,131	11,131	10,062	0,78013	0,99744	1,73	AOP
MEDIA MESE	11,159	11,159	10,089	0,78052	0,99743	1,68	

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>)

