



ENEL-PRO-04/10/2021-0015001

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 DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Generale per la Crescita
Sostenibile e la qualità dello Sviluppo
(cress)
Div. IV – Qualità dello Sviluppo
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 – ROMA RM
PEC: cress@pec.minambiente.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 2021.**

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

CARLO ARDU

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

Impianto REMI:

Codice:
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 2021

periodo dal 01-07-2021 06 al 01-08-2021 06 - emesso in data 03-08-2021

volume in m³

8.261.877

energia in kWh

91.648.869

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,093

LUN		5	157.741	12	510.998	19	91.813	26	157.426	m ³	
			1.754.553		5.674.633		1.017.380		1.744.123	kWh	
MAR		6	330.177	13	224.163	20	82.264	27	+ 846.523	m ³	
			3.672.889		2.477.898		910.580		9.376.935	kWh	
MER		7	225.471	14	128.700	21	167.116	28	761.632	m ³	
			2.506.787		1.421.749		1.850.643		8.443.452	kWh	
GIO	1	279.252	8	618.738	15	82.624	22	154.262	29	360.356	m ³
		3.107.516		6.871.085		914.978		1.709.994		3.993.826	kWh
VEN	2	208.557	9	348.732	16	82.669	23	174.700	30	391.936	m ³
		2.319.988		3.867.089		914.236		1.937.074		4.346.178	kWh
SAB	3	109.382	10	123.938	17	82.772	24	164.236	31	620.969	m ³
		1.216.437		1.376.331		915.293		1.819.735		6.886.546	kWh
DOM	4	165.305	11	383.024	18	82.177	25	144.224		m ³	
		1.838.026		4.254.248		911.096		1.597.569		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. 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	11,128	11,128	10,062	0,78818	0,99741	1,87	AOP
02	11,124	11,124	10,058	0,78905	0,99741	1,88	AOP
03	11,121	11,121	10,056	0,78794	0,99742	1,84	AOP
04	11,119	11,119	10,052	0,77995	0,99745	1,60	AOP
05	11,123	11,123	10,055	0,77778	0,99746	1,57	AOP
06	11,124	11,124	10,057	0,78018	0,99745	1,65	AOP
07	11,118	11,118	10,051	0,78014	0,99745	1,64	AOP
08	11,105	11,105	10,039	0,77865	0,99746	1,62	AOP
09	11,089	11,089	10,024	0,77702	0,99747	1,59	AOP
10	11,105	11,105	10,038	0,77763	0,99747	1,54	AOP
11	11,107	11,107	10,040	0,77931	0,99746	1,59	AOP
12	11,105	11,105	10,040	0,78269	0,99744	1,72	AOP
13	11,054	11,054	9,993	0,78043	0,99747	1,75	AOP
14	11,047	11,047	9,985	0,77960	0,99747	1,77	AOP
15	11,074	11,074	10,011	0,78217	0,99746	1,76	AOP
16	11,059	11,059	9,997	0,78197	0,99746	1,78	AOP
17	11,058	11,058	9,996	0,78223	0,99746	1,78	AOP
18	11,087	11,087	10,023	0,78404	0,99745	1,77	AOP
19	11,081	11,081	10,018	0,78448	0,99745	1,80	AOP
20	11,069	11,069	10,007	0,78333	0,99745	1,79	AOP
21	11,074	11,074	10,010	0,77855	0,99747	1,67	AOP
22	11,085	11,085	10,020	0,77638	0,99747	1,62	AOP
23	11,088	11,088	10,022	0,77429	0,99748	1,54	AOP
24	11,080	11,080	10,014	0,77441	0,99748	1,62	AOP
25	11,077	11,077	10,012	0,77711	0,99747	1,75	AOP
26	11,079	11,079	10,014	0,77759	0,99747	1,72	AOP
27	11,077	11,077	10,012	0,77563	0,99748	1,68	AOP
28	11,086	11,086	10,019	0,77221	0,99749	1,58	AOP
29	11,083	11,083	10,017	0,77332	0,99748	1,63	AOP
30	11,089	11,089	10,023	0,77349	0,99748	1,59	AOP
31	11,090	11,090	10,023	0,77114	0,99749	1,48	AOP
MEDIA MESE	11,090	11,090	10,025	0,77938	0,99746	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>)



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 2021

periodo dal 01-08-2021 06 al 01-09-2021 06 - emesso in data 08-09-2021

volume in m³

10.554.831

energia in kWh

116.968.894

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,082

LUN		2	472.337	9	521.014	16	59.847	23	94.304	30	11.070	m ³
			5.236.800		5.767.625		664.002		1.043.191		122.622	kWh
MAR		3	843.431	10	830.544	17	133.280	24	111.528	31	17.604	m ³
			9.342.685		9.193.292		1.478.608		1.233.834		195.000	kWh
MER		4	664.330	11	+ 1.046.800	18	149.492	25	483.225			m ³
			7.359.448		11.582.842		1.657.268		5.346.885			kWh
GIO		5	529.535	12	705.260	19	121.093	26	394.405			m ³
			5.869.366		7.826.975		1.342.437		4.362.514			kWh
VEN		6	615.537	13	524.420	20	95.998	27	5.647			m ³
			6.833.692		5.834.173		1.063.274		62.439			kWh
SAB		7	600.765	14	284.754	21	76.159	28	7.603			m ³
			6.658.278		3.163.332		844.223		84.104			kWh
DOM	1	345.749	8	560.815	15	131.146	22	86.476	29	30.663		m ³
		3.835.394		6.210.465		1.456.770		957.549		339.807		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. 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	11,093	11,093	10,026	0,77214	0,99749	1,49	AOP
02	11,087	11,087	10,021	0,77444	0,99748	1,56	AOP
03	11,077	11,077	10,012	0,77611	0,99748	1,63	AOP
04	11,078	11,078	10,013	0,77602	0,99748	1,63	AOP
05	11,084	11,084	10,018	0,77370	0,99749	1,53	AOP
06	11,102	11,102	10,036	0,77653	0,99747	1,56	AOP
07	11,083	11,083	10,018	0,78021	0,99746	1,72	AOP
08	11,074	11,074	10,011	0,78039	0,99746	1,73	AOP
09	11,070	11,070	10,007	0,78072	0,99746	1,74	AOP
10	11,069	11,069	10,006	0,78075	0,99746	1,77	AOP
11	11,065	11,065	10,002	0,78010	0,99747	1,78	AOP
12	11,098	11,098	10,033	0,78349	0,99744	1,83	AOP
13	11,125	11,125	10,058	0,78372	0,99743	1,77	AOP
14	11,109	11,109	10,043	0,78404	0,99743	1,90	AOP
15	11,108	11,108	10,042	0,78373	0,99744	1,87	AOP
16	11,095	11,095	10,031	0,78488	0,99744	1,84	AOP
17	11,094	11,094	10,030	0,78615	0,99743	1,86	AOP
18	11,086	11,086	10,023	0,78640	0,99744	1,84	AOP
19	11,086	11,086	10,023	0,78680	0,99744	1,78	AOP
20	11,076	11,076	10,014	0,78611	0,99744	1,80	AOP
21	11,085	11,085	10,022	0,78474	0,99745	1,70	AOP
22	11,073	11,073	10,011	0,78448	0,99746	1,61	AOP
23	11,062	11,062	10,000	0,78144	0,99747	1,54	AOP
24	11,063	11,063	10,001	0,78092	0,99747	1,52	AOP
25	11,065	11,065	10,003	0,78050	0,99748	1,51	AOP
26	11,061	11,061	9,999	0,77894	0,99748	1,47	AOP
27	11,057	11,057	9,996	0,77947	0,99748	1,45	AOP
28	11,062	11,062	10,001	0,78025	0,99748	1,42	AOP
29	11,082	11,082	10,018	0,77614	0,99749	1,22	AOP
30	11,077	11,077	10,012	0,77351	0,99750	1,18	AOP
31	11,077	11,077	10,012	0,77156	0,99751	1,16	AOP
MEDIA MESE	11,081	11,081	10,017	0,78027	0,99746	1,63	

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>)

Caldaia ausiliaria		GAS NATURALE UTILIZZATO	Unità TN2	GAS NATURALE UTILIZZATO						Unità TN3	GAS NATURALE UTILIZZATO						Unità TN4	GAS NATURALE UTILIZZATO					
Consumi GAS NATURALE per accensioni caldaia ausiliaria		Consumo CARBONE	Consumo totale GAS NATURALE	di cui in avviamento		di cui per sostegno fiamma (§ 10.2 del PIC, secondo punto dell'elenco di Pag 109)		note	Consumo CARBONE	Consumo totale GAS NATURALE		di cui in avviamento		di cui per sostegno fiamma (§ 10.2 del PIC, secondo punto dell'elenco di Pag 109)		Consumo CARBONE	Consumo totale GAS NATURALE		di cui in avviamento		di cui per sostegno fiamma (§ 10.2 del PIC, secondo punto dell'elenco di Pag 109)		note
data	Sm³	t	Sm³	Sm³	Sm³	% calore apportato		t	Sm³	Sm³	Sm³	% calore apportato		t	Sm³	Sm³	Sm³	% calore apportato					
01/07/2021	14126	0	0	0	0	0,0		252	16.600	2.752	13.848	7,6		3.008	335.422	0	335.422		14,3				
02/07/2021	14565	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		3.120	241.367	0	241.367		10,4				
03/07/2021	14649	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		2.981	99.195	0	99.195		4,7 (#)				
04/07/2021	14601	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		2.385	105.548	0	105.548		5,9				
05/07/2021	14667	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		2.554	213.279	0	213.279		10,8				
06/07/2021	14644	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		3.541	216.598	0	216.598		8,3				
07/07/2021	14578	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		3.696	331.804	0	331.804		11,7				
08/07/2021	14626	0	0	0	0	0,0		0	183.000	183.000	0	0,0		3.528	222.775	0	222.775		8,2				
09/07/2021	14627	0	0	0	0	0,0		1.402	443.808	333.678	110.130	10,1		2.514	140.000	2.560	137.440		7,2				
10/07/2021	14373	0	0	0	0	0,0		2.929	117.629	0	117.629	5,4		0	0	0	0		0,0				
11/07/2021	14481	0	0	0	0	0,0		2.885	138.894	0	138.894	6,4		0	34.000	34.000	0	0		0,0			
12/07/2021	9118	0	0	0	0	0,0		3.795	165.000	0	165.000	5,8		1.842	544.379	412.325	132.054		9,4				
13/07/2021	0	0	0	0	0	0,0		3.656	130.000	0	130.000	4,8 (#)		4.013	132.332	0	132.332		4,6				
14/07/2021	7405	0	0	0	0	0,0		3.003	69.000	0	69.000	3,2 (#)		1.538	84.253	2.186	82.067		7,2				
15/07/2021	13295	0	0	0	0	0,0		3.638	67.911	0	67.911	2,6 (#)		0	0	0	0		0,0				
16/07/2021	13261	0	0	0	0	0,0		3.374	67.713	0	67.713	2,8 (#)		0	0	0	0		0,0				
17/07/2021	13261	0	0	0	0	0,0		3.192	67.296	0	67.296	2,9 (#)		0	0	0	0		0,0				
18/07/2021	13176	0	0	0	0	0,0		2.461	67.499	0	67.499	3,8 (#)		0	0	0	0		0,0				
19/07/2021	13103	0	0	0	0	0,0		3.367	78.171	0	78.171	3,2 (#)		0	0	0	0		0,0				
20/07/2021	13175	0	0	0	0	0,0		3.871	67.618	0	67.618	2,4 (#)		0	0	0	0		0,0				
21/07/2021	13164	0	0	0	0	0,0		3.527	132.818	0	132.818	5,1		0	0	0	0		0,0				
22/07/2021	13187	0	0	0	0	0,0		3.409	147.112	0	147.112	5,8		0	0	0	0		0,0				
23/07/2021	13027	0	0	0	0	0,0		4.336	155.316	0	155.316	4,9 (#)		0	0	0	0		0,0				
24/07/2021	13018	0	0	0	0	0,0		4.459	164.167	0	164.167	5,0 (#)		0	0	0	0		0,0				
25/07/2021	12983	0	0	0	0	0,0		2.826	125.609	0	125.609	5,9 (#)		0	0	0	0		0,0				
26/07/2021	12955	0	0	0	0	0,0		4.071	146.255	0	146.255	5,0 (#)		0	0	0	0		0,0				
27/07/2021	12959	0	217.741	217.741	0	0,0		3.750	147.000	0	147.000	5,5 (#)		0	43.000	43.000	0	0		0,0			
28/07/2021	4448	1.147	468.600	250.600	218.000	21,9		1.383	112.000	7.280	104.720	10,0 (#)		1.037	685.567	520.132	165.435		18,8				
29/07/2021	0	3.722	120.000	0	120.000	4,4		0	0	0	0	0,0		3.009	260.793	65.359	195.434		8,6				
30/07/2021	0	3.674	154.000	0	154.000	5,7		0	0	0	0	0,0		3.809	132.039	0	132.039		4,8				
31/07/2021	2624	3.387	126.000	0	126.000	5,1		0	0	0	0	0,0		3.413	553.550	0	553.550		18,9				
01/08/2021	2598	3.208	94.000	0	94.000	4,0 (#)		0	0	0	0	0,0		2.839	345.153	0	345.153		14,7				
02/08/2021	0	3.785	102.000	0	102.000	3,7 (#)		0	0	0	0	0,0		2.868	306.094	0	306.094		13,2				
03/08/2021	3372	3.165	400.841	165.688	235.153	9,6		0	0	0	0	0,0		2.875	458.000	0	458.000		18,4				
04/08/2021	0	3.015	230.000	30.736	199.264	8,6		0	0	0	0	0,0		3.324	577.058	0	577.058		19,7				
05/08/2021	8483	3.012	167.000	0	167.000	7,3		0	0	0	0	0,0		1.134	393.716	240.158	153.558		16,1				
06/08/2021	0	3.109	158.000	0	158.000	6,7		0	0	0	0	0,0		2.465	347.094	0	347.094		16,6				
07/08/2021	0	3.022	163.000	0	163.000	7,1		0	0	0	0	0,0		2.530	551.113	0	551.113		23,6				
08/08/2021	0	2.758	162.000	0	162.000	7,7		0	0	0	0	0,0		2.426	434.322	0	434.322		20,2				
09/08/2021	565	3.368	111.000	4.497	106.503	4,3		0	0	0	0	0,0		2.860	520.315	0	520.315		20,5				
10/08/2021	0	3.932	50.000	0	50.000	1,8 (#)		0	112.000	112.000	0	0,0		3.185	466.217	0	466.217		17,2				
11/08/2021	0	3.689	59.000	0	59.000	2,2 (#)		1.636	655.220	315.216	340.004	22,9		3.030	520.000	0	520.000		19,6				
12/08/2021	0	3.562	59.000	0	59.000	2,3 (#)		2.360	211.572	0	211.572	11,4		2.435	514.000	0	514.000		23,1				
13/08/2021	0	3.828	55.000	0	55.000	2,0 (#)		2.924	187.043	0	187.043	8,3		3.305	364.000	0	364.000		13,6				
14/08/2021	0	3.181	70.000	0	70.000	3,0 (#)		2.722	186.567	0	186.567	9,0		1.332	131.000	2.536	128.464		12,1				
15/08/2021	0	3.278	57.000	0	57.000	2,4 (#)		1.961	131.278	348	130.930	8,7		0	0	0	0		0,0				
16/08/2021	0	3.204	59.628	0	59.628	2,6 (#)		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
17/08/2021	0	2.905	107.959	0	107.959	5,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
18/08/2021	6366	2.913	134.635	0	134.635	6,2		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
19/08/2021	14417	3.568	148.102	0	148.102	5,6		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
20/08/2021	14318	2.986	97.109	0	97.109	4,5 (#)		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
21/08/2021	14376	3.111	77.492	0	77.492	3,5 (#)		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
22/08/2021	14367	2.828	68.797	0	68.797	3,4		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
23/08/2021	14341	2.635	83.715	0	83.715	4,4		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
24/08/2021	14335	2.719	65.399	0	65.399	3,4 (#)		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
25/08/2021	14409	2.715	414.590	0	414.590	18,1		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
26/08/2021	14503	2.811	551.655	0	551.655	22,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
27/08/2021	12654	95	11.983	11.983	0	0,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
28/08/2021	4813	0	11	11	0	0,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
29/08/2021	30631	0	4	4	0	0,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
30/08/2021	11065	0	0	0	0	0,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				
31/08/2021	14775	0	7	7	0	0,0		0	0	0	0	0,0		0	0	0	0		0,0				

Note:

- (#): consumo di gas dovuto al mantenimento in stato di pronto del sistema bruciatori mediante l'accensione delle torce pilota.