



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

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 Aprile 2023

periodo dal 01-04-2023 al 01-05-2023 - emesso in data 03-05-2023

Volume
353.813 m³

Energia
3.910.339 kWh

PCS medio ponderato mese
11,052 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
					1 25.030 m ³ 277.933 kWh	2 20.448 m ³ 227.034 kWh
3 14.179 m ³ 157.458 kWh	4 17.546 m ³ 194.848 kWh	5 14.106 m ³ 156.619 kWh	6 13.978 m ³ 155.016 kWh	7 13.922 m ³ 154.228 kWh	8 13.980 m ³ 154.898 kWh	9 13.958 m ³ 153.957 kWh
10 13.965 m ³ 153.852 kWh	11 13.918 m ³ 153.237 kWh	12 13.926 m ³ 153.381 kWh	13 14.071 m ³ 155.034 kWh	14 14.095 m ³ 155.369 kWh	15 14.122 m ³ 155.723 kWh	16 14.032 m ³ 154.885 kWh
17 14.045 m ³ 154.930 kWh	18 14.253 m ³ 157.382 kWh	19 14.082 m ³ 155.479 kWh	20 14.018 m ³ 154.576 kWh	21 9.238 m ³ 101.747 kWh	22 9 m ³ 99 kWh	23 0 m ³ 0 kWh
24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh	26 9 m ³ 99 kWh	27 7.390 m ³ 81.549 kWh	28 11.869 m ³ 130.808 kWh	29 11.831 m ³ 130.330 kWh	30 11.793 m ³ 129.865 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.

Sopra il volume è indicata in rosso 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.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
C profilato piatto
P profilato
X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI APRILE 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

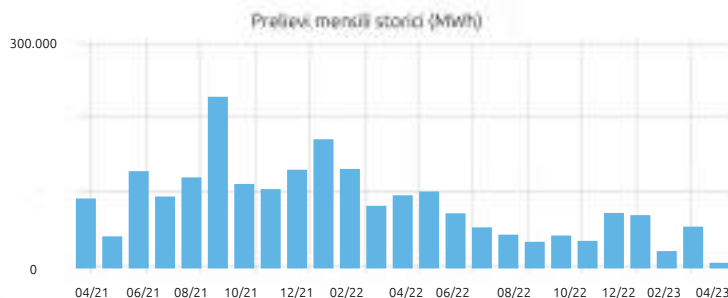
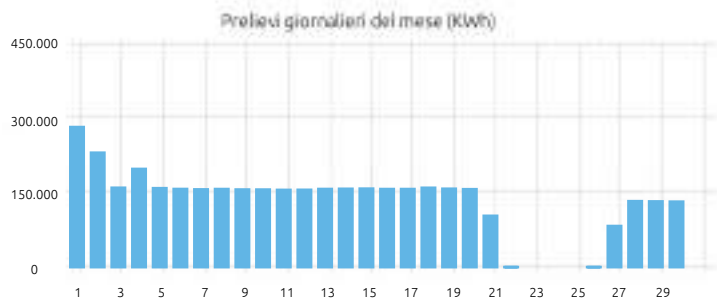
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	PCS
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.104	11.104	10.037	0.77464	0.99748	1.491	AOP
02	11.103	11.103	10.036	0.77602	0.99747	1.587	AOP
03	11.105	11.105	10.038	0.77470	0.99747	1.537	AOP
04	11.105	11.105	10.038	0.77581	0.99747	1.592	AOP
05	11.103	11.103	10.036	0.77682	0.99746	1.643	AOP
06	11.090	11.090	10.024	0.77318	0.99748	1.570	AOP
07	11.078	11.078	10.013	0.77350	0.99749	1.589	AOP
08	11.080	11.080	10.015	0.77301	0.99749	1.551	AOP
09	11.030	11.030	9.969	0.76885	0.99754	0.969	AOP
10	11.017	11.017	9.958	0.77328	0.99753	1.015	AOP
11	11.010	11.010	9.952	0.77496	0.99753	1.139	AOP
12	11.014	11.014	9.955	0.77303	0.99753	1.119	AOP
13	11.018	11.018	9.959	0.77413	0.99752	1.177	AOP
14	11.023	11.023	9.963	0.77341	0.99752	1.237	AOP
15	11.027	11.027	9.966	0.77111	0.99752	1.258	AOP
16	11.038	11.038	9.975	0.76906	0.99753	1.104	AOP
17	11.031	11.031	9.970	0.77211	0.99752	1.161	AOP
18	11.042	11.042	9.980	0.76983	0.99753	1.107	AOP
19	11.041	11.041	9.979	0.77290	0.99752	1.166	AOP
20	11.027	11.027	9.967	0.77639	0.99751	1.261	AOP
21	11.014	11.014	9.955	0.77469	0.99752	1.291	AOP
22	11.011	11.011	9.953	0.77584	0.99752	1.301	AOP
23	11.013	11.013	9.955	0.77567	0.99752	1.234	AOP
24	11.025	11.025	9.965	0.77345	0.99752	1.163	AOP
25	11.024	11.024	9.964	0.77364	0.99752	1.208	AOP
26	11.038	11.038	9.978	0.77473	0.99751	1.209	AOP
27	11.035	11.035	9.975	0.77609	0.99751	1.263	AOP
28	11.021	11.021	9.962	0.77531	0.99751	1.292	AOP
29	11.016	11.016	9.957	0.77548	0.99752	1.276	AOP
30	11.012	11.012	9.954	0.77497	0.99752	1.297	AOP
media mese	11.043	11.043	9.982	0.77389	0.99751	1.294	

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>

Grafici



Comunicazioni

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi - I prelievi superano o si avvicinano al limite inferiore dell'elemento primario

Data apertura guasto: 19/04/2023 02:00

Nota: Negli ultimi 30 giorni le misure quartorarie registrate al di fuori del campo valido di misura sono risultate pari al 100.0% delle misure quartorarie disponibili (escluse le misure a 0). Le misure quartorarie disponibili sono risultate pari al 100% delle misure quartorarie attese nel periodo.

Telelettura non funzionante

Data apertura guasto: 01/05/2023 02:00

Nota: Mancata lettura su apparato 1

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3270525328

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051682 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060198 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19005

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 444 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	0	0		0	65.9	15.5			
dom 02	0	0		0	63.8	14.8			
lun 03	0	0		0	65.1	14.1			
mar 04	0	0		0	65.3	11.0			
mer 05	0	0		0	66.2	10.0			
gio 06	0	0		0	72.3	11.1			
ven 07	0	0		0	73.3	13.8			
sab 08	0	0		0	67.7	12.5			
dom 09	0	0		0	62.6	14.4			
lun 10	0	0		0	65.7	14.0			
mar 11	0	0		0	70.2	15.0			
mer 12	0	0		0	68.6	15.9			
gio 13	0	0		0	64.9	14.7			
ven 14	0	0		0	64.6	14.9			
sab 15	0	0		0	71.0	14.0			
dom 16	0	0		0	71.5	14.2			
lun 17	0	0		0	60.0	16.4			
mar 18	12	12		0	62.8	14.1			
mer 19	0	0		0	61.8	15.4			
gio 20	0	0		0	67.4	16.1			
ven 21	0	0		0	62.8	16.3			
sab 22	0	0		0	67.4	16.9			
dom 23	0	0		0	67.5	17.9			
lun 24	0	0		0	67.4	17.8			
mar 25	0	0		0	67.3	17.4			
mer 26	0	0		0	65.8	16.6			
gio 27	0	0		0	64.8	16.8			
ven 28	0	0		0	66.0	17.6			
sab 29	0	0		0	70.0	17.9			
dom 30	0	0		0	71.2	18.5			
12									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT -Lx G 2500 , matr.T000051681 ,
campo scala m³/h: 130.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 1661.0 ÷ 190020.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060199 , con stampante integrata

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	12	12		0	66.0	15.7			
dom 02	0	0		0	63.7	14.9			
lun 03	6	6		0	65.2	14.1			
mar 04	0	0		0	65.3	11.2			
mer 05	7	6		0	66.2	10.1			
gio 06	6	6		0	72.2	11.1			
ven 07	0	0		0	73.3	14.0			
sab 08	0	0		0	67.9	12.6			
dom 09	0	0		0	62.5	14.5			
lun 10	0	0		0	65.7	14.1			
mar 11	7	7		0	70.2	15.1			
mer 12	6	6		0	68.6	16.1			
gio 13	0	0		0	64.8	14.7			
ven 14	8	8		0	64.6	15.0			
sab 15	14	14		0	70.9	13.9			
dom 16	0	0		0	71.5	14.2			
lun 17	4	4		0	60.1	16.5			
mar 18	110	110		2	62.6	14.2		55.0000	
mer 19	6	5		0	61.9	15.5			
gio 20	5	5		0	67.4	16.3			
ven 21	6	5		0	62.8	16.5			
sab 22	8	8		0	67.4	17.1			
dom 23	0	0		0	67.5	18.0			
lun 24	0	0		0	67.4	17.9			
mar 25	0	0		0	67.3	17.6			
mer 26	9	9		0	65.8	16.6			
gio 27	12	12		0	64.8	16.9			
ven 28	0	0		0	65.9	17.8			
sab 29	0	0		0	70.0	18.0			
dom 30	0	0		0	71.2	18.6			
226									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da struttura TL FT FF FP P T PI TI dal 01-09-2021 06:00 (TIPO CEF)

Pressione di misura regolata = 65.0 bar - Pressione barometrica = 1.01325bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: Instromet M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3272509983

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051683, campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FTb contatore stand-by , tipo: TURBINA , modello: FMT-L G160 , matr.T000051684 , campo scala m³/h: 12.5 ÷ 250.0 , campo scala Sm³/h (@65.0 bar, 15°C): 160.0 ÷ 19002.0

FFm flow computer master , modello: INSTROMET, matr.20060200 , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: FIMIGAS, matr.IC2DLC19004

IN modello: CELLA -, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: CELLA -, campo scala [°C]:-20.0 ÷ 50.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ROSEMOUNT 3144 P , campo scala [°C]: 85.0 ÷ -40.0

P trasmettitore di: P , modello: INTEGRATO, campo scala [barA]: 0.0 ÷ 81.0

T trasmettitore di: T modello: INTEGRATO PT100 , campo scala [°C]: -30.0 ÷ 70.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Aprile 2023

Impianto REMI 32482901(ex 574601) Enel Produzione Spa, 00198 ROMA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
sab 01	25018	25018		329	66.0	16.9		76.0426	
dom 02	20448	20448		281	63.8	16.2		72.7687	
lun 03	14173	14173		188	65.2	15.3		75.3883	
mar 04	17546	17546		231	65.3	13.0		75.9567	
mer 05	14099	14099		179	66.3	11.7		78.7654	
gio 06	13972	13972		162	72.3	13.8		86.2469	
ven 07	13922	13922		162	73.4	16.5		85.9383	
sab 08	13980	13980		177	67.9	14.0		78.9831	
dom 09	13958	13958		195	62.6	16.3		71.5795	
lun 10	13965	13964		184	65.7	15.7		75.8913	
mar 11	13911	13911		171	70.3	17.0		81.3509	
mer 12	13920	13920		176	68.7	17.8		79.0909	
gio 13	14071	14071		187	64.9	15.2		75.2460	
ven 14	14087	14086		190	64.7	16.7		74.1368	
sab 15	14108	14108		169	71.0	15.0		83.4793	
dom 16	14032	14032		167	71.5	15.5		84.0240	
lun 17	14041	14041		208	60.1	18.0		67.5048	
mar 18	14131	14131		197	62.9	14.7		71.7310	
mer 19	14076	14076		201	61.9	17.7		70.0299	
gio 20	14013	14013		182	67.5	18.3		76.9945	
ven 21	9232	9232		133	62.9	18.2		69.4135	
sab 22	1	0		0	67.5	18.7			
dom 23	0	0		0	67.6	19.5			
lun 24	0	0		0	67.4	19.3			
mar 25	0	0		0	67.3	19.1			
mer 26	0	0		0	65.9	18.4			
gio 27	7378	7378		101	64.9	19.3		73.0495	
ven 28	11869	11869		159	66.0	20.1		74.6478	
sab 29	11831	11831		147	70.1	19.0		80.4830	
dom 30	11793	11793		144	71.3	19.3		81.8958	
353575									