



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

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 Ottobre 2023

periodo dal 01-10-2023 al 01-11-2023 - emesso in data 03-11-2023

Volume
3.424.892 m³

Energia
37.919.893 kWh

PCS medio ponderato mese
11,072 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
						1 12.253 m ³ 135.298 kWh
2 10.693 m ³ 118.061 kWh	3 10.082 m ³ 111.477 kWh	4 10.157 m ³ 112.468 kWh	5 10.146 m ³ 112.408 kWh	6 10.125 m ³ 112.276 kWh	7 10.150 m ³ 112.502 kWh	8 10.119 m ³ 112.149 kWh
9 11.100 m ³ 123.199 kWh	10 15.093 m ³ 167.396 kWh	11 11.216 m ³ 124.071 kWh	12 11.029 m ³ 122.025 kWh	13 11.326 m ³ 125.277 kWh	14 25.940 m ³ 287.571 kWh	15 900.894 m ³ 9.979.203 kWh
16 361.052 m ³ 3.997.568 kWh	17 222.173 m ³ 2.454.123 kWh	18 29.817 m ³ 329.568 kWh	19 35.986 m ³ 398.509 kWh	20 51.348 m ³ 568.988 kWh	21 10.771 m ³ 119.353 kWh	22 493.586 m ³ 5.465.972 kWh
23 613.584 m ³ 6.795.443 kWh	24 220.902 m ³ 2.445.164 kWh	25 113.434 m ³ 1.254.920 kWh	26 130.892 m ³ 1.447.142 kWh	27 15.741 m ³ 174.662 kWh	28 9.915 m ³ 109.938 kWh	29 15.092 m ³ 167.265 kWh
30 15.136 m ³ 167.888 kWh	31 15.140 m ³ 168.009 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 OTTOBRE 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 PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di comprimibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.042	11.043	9.980	0.76691	0.99753	1.336	AOP
02	11.041	11.041	9.978	0.76623	0.99753	1.351	AOP
03	11.057	11.057	9.992	0.76668	0.99752	1.328	AOP
04	11.073	11.075	10.009	0.76775	0.99752	1.204	AOP
05	11.079	11.090	10.022	0.76753	0.99751	1.242	AOP
06	11.089	11.089	10.022	0.76792	0.99751	1.256	AOP
07	11.084	11.087	10.021	0.77038	0.99750	1.295	AOP
08	11.083	11.094	10.027	0.77234	0.99749	1.353	AOP
09	11.099	11.106	10.039	0.77879	0.99746	1.501	AOP
10	11.091	11.099	10.033	0.77571	0.99748	1.400	AOP
11	11.062	11.059	9.996	0.77532	0.99749	1.499	AOP
12	11.064	11.064	10.000	0.77210	0.99750	1.436	AOP
13	11.061	11.061	9.997	0.77234	0.99750	1.456	AOP
14	11.086	11.086	10.021	0.77625	0.99747	1.617	AOP
15	11.077	11.077	10.011	0.77030	0.99750	1.475	AOP
16	11.072	11.072	10.006	0.76804	0.99751	1.401	AOP
17	11.046	11.046	9.982	0.76688	0.99753	1.347	AOP
18	11.053	11.053	9.989	0.77000	0.99751	1.404	AOP
19	11.074	11.074	10.008	0.76989	0.99750	1.430	AOP
20	11.081	11.081	10.014	0.76984	0.99750	1.414	AOP
21	11.081	11.081	10.015	0.77037	0.99750	1.442	AOP
22	11.074	11.074	10.009	0.77058	0.99750	1.476	AOP
23	11.075	11.075	10.009	0.76880	0.99751	1.401	AOP
24	11.069	11.069	10.005	0.77384	0.99750	1.384	AOP
25	11.063	11.063	10.000	0.77452	0.99750	1.292	AOP
26	11.056	11.056	9.993	0.77465	0.99751	1.225	AOP
27	11.096	11.096	10.030	0.77773	0.99747	1.506	AOP
28	11.088	11.088	10.023	0.77647	0.99748	1.503	AOP
29	11.083	11.083	10.016	0.76729	0.99752	1.212	AOP
30	11.092	11.092	10.024	0.76528	0.99752	1.107	AOP
31	11.097	11.097	10.029	0.76638	0.99752	1.144	AOP
media mese	11.074	11.075	10.010	0.77087	0.99750	1.369	

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.

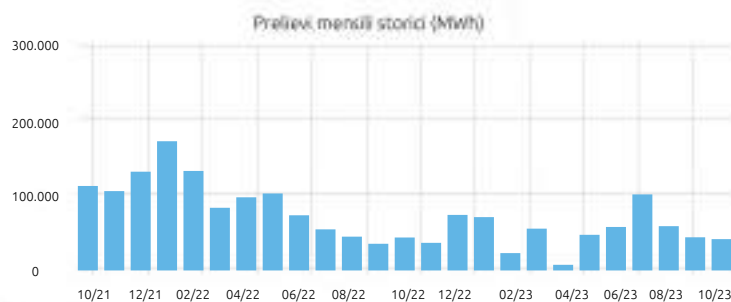
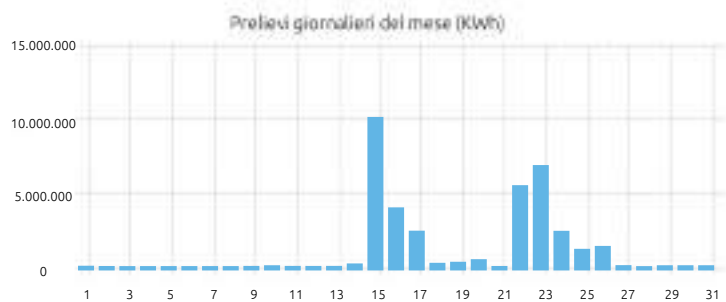
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet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

Linea 1: segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore (n. 744 delle quali 744 a zero) con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala

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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.1, 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. 2.1, All. 10/B 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. 2, All. 10/B 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. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 2.2, All. 10/C Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 10, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2.3, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 2, All. 10/B Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 2, All. 10/B 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 = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Stel 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 Ottobre 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
dom 01	0	0	0	0	63.4	22.5			
lun 02	0	0	0	0	58.9	22.3			
mar 03	0	0	0	0	59.8	22.3			
mer 04	0	0	0	0	57.9	22.8			
gio 05	0	0	0	0	57.0	22.5			
ven 06	0	0	0	0	54.9	22.6			
sab 07	0	0	0	0	52.5	22.5			
dom 08	0	0	0	0	53.4	22.6			
lun 09	0	0	0	0	55.8	22.4			
mar 10	0	0	0	0	59.6	22.4			
mer 11	0	0	0	0	58.9	21.5			
gio 12	0	0	0	0	57.3	21.3			
ven 13	0	0	0	0	56.4	21.6			
sab 14	0	0	0	0	57.3	23.4			
dom 15	0	0	0	0	59.0	22.7			
lun 16	0	0	0	0	58.4	20.8			
mar 17	0	0	0	0	67.0	21.1			
mer 18	0	0	0	0	67.3	21.4			
gio 19	0	0	0	0	68.7	24.0			
ven 20	0	0	0	0	70.3	23.8			
sab 21	0	0	0	0	64.1	21.6			
dom 22	0	0	0	0	62.8	21.4			
lun 23	0	0	0	0	61.4	22.1			
mar 24	0	0	0	0	64.0	21.8			
mer 25	0	0	0	0	59.4	21.5			
gio 26	0	0	0	0	63.5	22.4			
ven 27	0	0	0	0	66.6	22.1			
sab 28	0	0	0	0	63.6	21.9			
dom 29	0	0	0	0	57.6	21.7			
lun 30	0	0	0	0	61.2	23.0			
mar 31	0	0	0	0	63.5	20.0			
	0								

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 = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: 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 Ottobre 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
dom 01	0	0		0	63.4	22.5			
lun 02	4	4		0	58.9	22.3			
mar 03	0	0		0	59.8	22.2			
mer 04	3	3		0	57.9	22.8			
gio 05	0	0		0	57.0	22.5			
ven 06	0	0		0	55.0	22.6			
sab 07	3	3		0	52.5	22.5			
dom 08	3	3		0	53.4	22.6			
lun 09	4	4		0	55.8	22.3			
mar 10	0	0		0	59.6	22.5			
mer 11	0	0		0	58.9	21.5			
gio 12	0	0		0	57.3	21.2			
ven 13	0	0		0	56.5	21.5			
sab 14	1758	1757		28	57.3	23.4		62.7500	
dom 15	828088	828088		12809	59.0	22.4		64.6489	
lun 16	356668	356668		5629	58.1	21.5		63.3626	
mar 17	217781	217781		2898	66.9	22.6		75.1487	
mer 18	19821	19821		262	67.3	22.0		75.6527	
gio 19	26050	26049		340	68.7	24.2		76.6147	
ven 20	34278	34278		436	70.4	23.4		78.6193	
sab 21	0	0		0	64.2	21.5			
dom 22	425170	425170		6047	62.8	22.0		70.3109	
lun 23	598921	598921		8891	61.4	21.8		67.3626	
mar 24	220902	220902		3057	64.0	22.1		72.2610	
mer 25	113434	113433		1726	59.5	22.0		65.7202	
gio 26	124270	124270		1759	63.4	22.8		70.6481	
ven 27	0	0		0	66.6	22.0			
sab 28	0	0		0	63.7	21.8			
dom 29	0	0		0	57.6	21.7			
lun 30	5	5		0	61.2	23.0			
mar 31	0	0		0	63.5	19.9			
2967163									

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 = 1.0132499933242798bar - KTVO [@65.0 bar, 15°C] = 76.008

TL telelettura GSM protocollo: M2000 num tel.3420745329

TL telelettura GSM protocollo: Stel 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 Ottobre 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
dom 01	12253	12253	11945	177	63.5	24.3		69.2260	
lun 02	10689	10689	10479	168	59.0	23.8		63.6250	
mar 03	10082	10082	9880	155	59.9	23.9		65.0452	
mer 04	10154	10154	9903	162	58.0	24.4		62.6790	
gio 05	10146	10146	9915	165	57.1	23.7		61.4909	
ven 06	10125	10125	9928	172	55.0	24.1		58.8663	
sab 07	10147	10147	9955	181	52.6	23.9		56.0608	
dom 08	10116	10116	9916	177	53.4	24.1		57.1525	
lun 09	11096	11096	10860	183	55.9	24.0		60.6339	
mar 10	15093	15093	14748	233	59.6	24.0		64.7768	
mer 11	11216	11216	11039	175	59.0	23.1		64.0914	
gio 12	11029	11028	10838	177	57.4	23.0		62.3051	
ven 13	11326	11325	11156	185	56.5	23.2		61.2162	
sab 14	24182	24182	23853	387	57.4	24.7		62.4858	
dom 15	72806	72806	70870	1129	59.1	22.3		64.4872	
lun 16	4384	4384	4199	68	58.5	21.2		64.4706	
mar 17	4392	4392	4402	58	67.0	22.9		75.7241	
mer 18	9996	9996	9837	133	67.4	22.1		75.1579	
gio 19	9936	9936	9710	131	68.7	24.2		75.8473	
ven 20	17070	17070	16741	220	70.4	23.5		77.5909	
sab 21	10771	10771	10528	151	64.2	22.1		71.3311	
dom 22	68416	68415	67339	985	62.9	22.5		69.4569	
lun 23	14663	14663	14282	218	61.5	21.7		67.2615	
mar 24	0	0	0	0	64.1	21.6			
mer 25	0	0	0	0	59.5	21.7			
gio 26	6622	6622	6636	90	63.5	22.8		73.5778	
ven 27	15741	15741	15307	214	66.7	22.3		73.5561	
sab 28	9915	9915	9752	142	63.7	22.5		69.8239	
dom 29	15092	15092	14814	240	57.6	22.2		62.8833	
lun 30	15131	15131	14837	226	61.3	23.3		66.9513	
mar 31	15140	15140	14953	214	63.5	21.1		70.7477	
457729									