



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

periodo dal 01-08-2023 al 01-09-2023 - emesso in data 02-09-2023

Volume 4.990.312 m3		Energia 55.072.259 kWh		PCS medio ponderato mese 11,036 kWh/m3		
LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
	1 121.717 m³ 1.341.565 kWh	2 79.905 m³ 882.471 kWh	3 67.895 m³ 750.104 kWh	4 36.967 m³ 408.301 kWh	5 20.000 m³ 220.740 kWh	6 482.956 m³ 5.330.868 kWh
7 147.381 m³ 1.626.055 kWh	8 107.359 m³ 1.183.848 kWh	9 98.304 m³ 1.084.195 kWh	10 119.630 m³ 1.319.878 kWh	11 82.332 m³ 910.180 kWh	12 85.405 m³ 941.761 kWh	13 11.630 m³ 128.279 kWh
14 11.878 m³ 131.299 kWh	15 403.354 m³ 4.448.591 kWh	16 202.480 m³ 2.231.937 kWh	17 156.217 m³ 1.722.449 kWh	18 81.447 m³ 898.605 kWh	19 115.340 m³ 1.271.970 kWh	20 71.627 m³ 790.404 kWh
21 94.102 m³ 1.037.945 kWh	22 158.973 m³ 1.750.611 kWh	23 586.432 m³ 6.460.135 kWh	24 202.823 m³ 2.238.963 kWh	25 178.910 m³ 1.976.419 kWh	26 219.827 m³ 2.428.869 kWh	27 106.821 m³ 1.171.933 kWh
28 106.863 m³ 1.182.760 kWh	29 106.515 m³ 1.179.121 kWh	30 399.330 m³ 4.416.989 kWh	31 325.892 m³ 3.605.017 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 AGOSTO 2023

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

Dati medi giornalieri da analisi

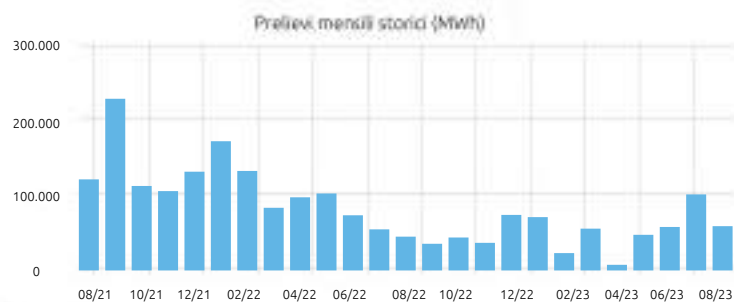
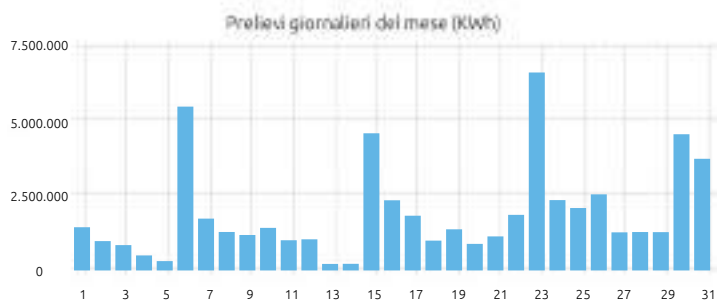
giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	39720.521	11.022	9.960	0.76593	0.99754	1.302	AOP
02	39799.804	11.039	9.975	0.76431	0.99754	1.258	AOP
03	39814.219	11.046	9.982	0.76689	0.99753	1.279	AOP
04	39803.408	11.042	9.978	0.76639	0.99753	1.316	AOP
05	39774.578	11.035	9.972	0.76689	0.99753	1.395	AOP
06	39778.181	11.038	9.975	0.76793	0.99752	1.365	AOP
07	39760.163	11.030	9.968	0.76859	0.99753	1.212	AOP
08	39738.540	11.027	9.964	0.76643	0.99754	1.309	AOP
09	39745.748	11.024	9.962	0.76656	0.99754	1.307	AOP
10	39760.163	11.029	9.968	0.77027	0.99753	1.217	AOP
11	39839.445	11.018	9.957	0.76976	0.99754	1.113	AOP
12	39738.540	11.020	9.958	0.76656	0.99753	1.414	AOP
13	39749.351	11.030	9.968	0.76984	0.99752	1.412	AOP
14	39835.841	11.048	9.985	0.77133	0.99751	1.399	AOP
15	39745.748	11.023	9.962	0.76964	0.99752	1.462	AOP
16	39724.125	11.023	9.962	0.76941	0.99752	1.464	AOP
17	39734.936	11.026	9.964	0.76837	0.99753	1.414	AOP
18	39760.163	11.029	9.966	0.76769	0.99753	1.400	AOP
19	39742.144	11.028	9.965	0.76576	0.99753	1.358	AOP
20	39767.370	11.035	9.972	0.76610	0.99753	1.348	AOP
21	39749.351	11.030	9.967	0.76422	0.99754	1.293	AOP
22	39684.484	11.019	9.957	0.76512	0.99754	1.353	AOP
23	39698.899	11.025	9.964	0.77027	0.99752	1.371	AOP
24	39781.785	11.039	9.976	0.76583	0.99754	1.182	AOP
25	39810.615	11.047	9.983	0.76795	0.99753	1.230	AOP
26	39817.823	11.049	9.986	0.77062	0.99753	1.045	AOP
27	39536.730	11.049	9.987	0.77426	0.99750	1.333	AOP
28	39886.294	11.071	10.005	0.76597	0.99752	1.239	AOP
29	39893.501	11.070	10.003	0.76500	0.99753	1.229	AOP
30	39861.068	11.061	9.995	0.76261	0.99754	1.226	AOP
31	39864.671	11.062	9.996	0.76325	0.99753	1.228	AOP
media mese	39771.555	11.037	9.974	0.76741	0.99753	1.306	

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. 576 delle quali 576 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 null protocollo: num tel.3420745329

TL telelettura null protocollo: 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 Agosto 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
mar 01	0	0	0	0	58.9	26.7			
mer 02	0	0	0	0	58.3	27.8			
gio 03	0	0	0	0	55.1	27.7			
ven 04	0	0	0	0	57.2	24.7			
sab 05	0	0	0	0	57.8	23.3			
dom 06	0	0	0	0	62.3	24.6			
lun 07	0	0	0	0	60.6	24.6			
mar 08	0	0	0	0	63.3	24.4			
mer 09	0	0	0	0	62.2	23.9			
gio 10	0	0	0	0	60.6	25.1			
ven 11	0 BS	0	0	0	65.0	26.2			
sab 12	0	0	0	0	66.8	26.3			
dom 13	0	0	0	0	65.0	26.2			
lun 14	0	0	0	0	58.2	26.1			
mar 15	0	0	0	0	58.9	26.6			
mer 16	0	0	0	0	59.8	26.8			
gio 17	0	0	0	0	59.1	27.2			
ven 18	0	0	0	0	57.1	27.2			
sab 19	0	0	0	0	68.0	28.2			
dom 20	0	0	0	0	68.1	31.6			
lun 21	0	0	0	0	60.2	29.8			
mar 22	0 B	0	0	0	52.8	29.4			
mer 23	0	0	0	0	56.6	29.1			
gio 24	0	0	0	0	59.5	28.5			
ven 25	0	0	0	0	57.9	27.7			
sab 26	0	0	0	0	60.4	27.2			
dom 27	0	0	0	0	59.9	28.4			
lun 28	0	0	0	0	56.3	24.0			
mar 29	0	0	0	0	57.8	21.6			
mer 30	0	0	0	0	66.5	22.8			
gio 31	0	0	0	0	65.2	22.9			
0									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up

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 Agosto 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
mar 01	121717	121717		1861	59.0	25.0		65.4041	
mer 02	79905	79905		1281	58.3	27.1		62.3770	
gio 03	67895	67895		1171	55.1	26.9		57.9804	
ven 04	30530	30530		498	57.2	25.5		61.3052	
sab 05	3	3		0	57.7	23.4			
dom 06	405410 S	405315		6111	62.5	23.8		66.3255	
lun 07	125135	125135		1911	60.5	24.5		65.4814	
mar 08	92336	92336		1340	63.3	24.7		68.9075	
mer 09	83247	83247		1228	62.2	24.7		67.7907	
gio 10	104967	104967		1601	60.6	24.9		65.5634	
ven 11	67429 S	67429		958	64.9	25.8		70.3852	
sab 12	63821	63821		874	66.8	25.4		73.0217	
dom 13	0	0		0	65.1	26.4			
lun 14	0	0		0	58.2	26.3			
mar 15	341108	341108		5325	58.9	24.7		64.0578	
mer 16	180807	180806		2790	59.8	24.3		64.8050	
gio 17	146426	146426		2298	59.1	24.9		63.7189	
ven 18	72732	72731		1191	57.1	26.4		61.0672	
sab 19	105373	105373		1410	67.9	26.5		74.7326	
dom 20	61747	61747		841	68.1	28.5		73.4209	
lun 21	84310	84309		1308	60.3	27.1		64.4564	
mar 22	149177	149177		2655	52.5	26.1		56.1872	
mer 23	580609	580609		9559	56.6	23.2		60.7395	
gio 24	202823	202823		3145	59.5	24.9		64.4906	
ven 25	178703	178703		2834	58.0	25.0		63.0568	
sab 26	215628	215627		3296	60.4	24.7		65.4208	
dom 27	94767	94767		1474	59.9	26.4		64.2924	
lun 28	94698	94697		1570	56.3	24.5		60.3166	
mar 29	90723	90723		1470	57.7	23.3		61.7163	
mer 30	330137	330137		4476	66.5	23.3		73.7571	
gio 31	307254	307253		4216	65.3	23.5		72.8778	
4479417									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

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 Agosto 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
mar 01	0	0	0	0	59.0	28.1			
mer 02	0	0	0	0	58.3	29.5			
gio 03	0	0	0	0	55.2	28.8			
ven 04	6437	6437	6461	104	57.3	26.2		61.8942	
sab 05	19997	19997	19461	324	57.8	25.2		61.7191	
dom 06	77546 B	77546	75722	1154	62.5	24.7		67.1976	
lun 07	22246	22246	21428	339	60.6	24.7		65.6224	
mar 08	15023	15023	14537	218	63.4	25.0		68.9128	
mer 09	15057	15057	14684	223	62.2	24.9		67.5202	
gio 10	14663	14663	14181	223	60.7	25.2		65.7534	
ven 11	14903 BS	14903	14440	211	65.0	26.0		70.6303	
sab 12	21584	21584	20954	296	66.8	25.8		72.9189	
dom 13	11630	11629	11257	167	65.1	28.6		69.6347	
lun 14	11878	11878	11501	193	58.2	28.5		61.5440	
mar 15	62246	62246	60277	977	59.0	25.9		63.7114	
mer 16	21673	21672	20817	332	59.9	24.5		65.2771	
gio 17	9791	9791	9378	154	59.1	25.5		63.5779	
ven 18	8715	8715	8408	143	57.2	26.7		60.9441	
sab 19	9967	9967	9590	135	68.0	26.9		73.8296	
dom 20	9880	9880	9429	135	68.1	28.9		73.1852	
lun 21	9792	9792	9311	153	60.3	27.6		64.0000	
mar 22	9796	9796	9459	176	52.8	26.6		55.6591	
mer 23	5823	5823	5487	98	56.7	25.5		59.4184	
gio 24	0	0	0	0	59.6	30.5			
ven 25	207	206	236	3	58.0	29.4		68.6667	
sab 26	4199	4199	4121	64	60.5	29.0		65.6094	
dom 27	12054	12054	11541	188	60.0	26.7		64.1170	
lun 28	12165	12164	11872	201	56.4	24.6		60.5174	
mar 29	15792	15792	15645	249	57.8	23.5		63.4217	
mer 30	69193	69193	67884	940	66.6	24.4		73.6096	
gio 31	18638	18638	18071	258	65.3	23.7		72.2403	
510895									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up