



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. Marini Alberto

via delle Miniere, 5

52022 CAVRIGLIA

Impianto REMI

Codice: 50030901(ex 481501)

Ragione sociale: Enel Produzione Spa

Denominazione: Figline Valdarno FI termoelettrico

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Settembre 2023

periodo dal 01-09-2023 al 01-10-2023 - emesso in data 15-03-2024- annulla e sostituisce il precedente

Volume
36.859.729 m³

Energia
399.170.588 kWh

PCS medio ponderato mese
10,829 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
				1 1.233.976 m ³ 13.255.370 kWh	2 1.109.110 m ³ 11.918.496 kWh	3 668.601 m ³ 7.185.455 kWh
4 1.188.088 m ³ 12.769.570 kWh	5 1.266.927 m ³ 13.618.198 kWh	6 1.145.128 m ³ 12.420.058 kWh	7 1.141.691 m ³ 12.479.824 kWh	8 1.323.063 m ³ 14.212.343 kWh	9 1.309.197 m ³ 14.072.559 kWh	10 1.168.299 m ³ 12.559.214 kWh
11 1.354.356 m ³ 14.559.327 kWh	12 1.315.629 m ³ 14.146.959 kWh	13 1.302.159 m ³ 14.004.720 kWh	14 1.463.051 m ³ 15.739.503 kWh	15 1.433.936 m ³ 15.363.190 kWh	16 1.355.735 m ³ 14.528.056 kWh	17 1.373.534 m ³ 14.728.405 kWh
18 1.526.962 m ³ 16.375.140 kWh	19 1.381.068 m ³ 14.813.335 kWh	20 1.300.671 m ³ 14.183.817 kWh	21 1.274.048 m ³ 13.669.261 kWh	22 1.263.097 m ³ 13.940.802 kWh	23 1.014.602 m ³ 11.226.571 kWh	24 727.308 m ³ 7.984.387 kWh
25 1.155.035 m ³ 12.644.168 kWh	26 1.194.046 m ³ 13.148.835 kWh	27 1.257.548 m ³ 13.839.316 kWh	28 1.266.054 m ³ 13.925.328 kWh	29 1.292.356 m ³ 14.217.208 kWh	30 1.054.454 m ³ 11.641.172 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 SETTEMBRE 2023

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

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	10.742	10.742	9.689	0.69937	0.99786	0.000	AOP
02	10.746	10.746	9.693	0.69969	0.99786	0.000	AOP
03	10.747	10.747	9.693	0.69972	0.99786	0.000	AOP
04	10.748	10.748	9.694	0.69979	0.99786	0.000	AOP
05	10.749	10.749	9.695	0.69987	0.99786	0.000	AOP
06	10.846	10.846	9.790	0.72327	0.99775	0.350	AOP
07	10.931	10.931	9.872	0.74283	0.99766	0.677	AOP
08	10.742	10.742	9.689	0.69938	0.99786	0.000	AOP
09	10.749	10.749	9.695	0.69986	0.99786	0.000	AOP
10	10.750	10.750	9.696	0.69995	0.99786	0.000	AOP
11	10.750	10.750	9.697	0.70000	0.99786	0.000	AOP
12	10.753	10.753	9.699	0.70019	0.99786	0.000	AOP
13	10.755	10.755	9.701	0.70034	0.99785	0.000	AOP
14	10.758	10.758	9.704	0.70055	0.99785	0.000	AOP
15	10.714	10.714	9.663	0.69944	0.99787	0.000	AOP
16	10.716	10.716	9.665	0.69956	0.99787	0.000	AOP
17	10.723	10.723	9.671	0.69959	0.99787	0.000	AOP
18	10.724	10.724	9.672	0.69960	0.99787	0.000	AOP
19	10.726	10.726	9.674	0.69963	0.99787	0.000	AOP
20	10.905	10.728	9.676	0.69969	0.99787	0.000	AOP
21	10.729	10.729	9.677	0.69968	0.99787	0.000	AOP
22	11.037	11.037	9.974	0.76531	0.99754	1.131	AOP
23	11.065	11.065	10.001	0.77099	0.99752	1.121	AOP
24	10.978	10.978	9.917	0.75227	0.99761	0.807	AOP
25	10.947	10.947	9.880	0.71481	0.99775	0.000	AOP
26	11.012	11.012	9.941	0.71970	0.99771	0.000	AOP
27	11.005	11.005	9.934	0.71916	0.99771	0.000	AOP
28	10.999	10.999	9.929	0.71869	0.99772	0.000	AOP
29	11.001	11.001	9.930	0.71884	0.99772	0.000	AOP
30	11.040	11.040	9.971	0.73962	0.99763	0.570	AOP
media mese	10.836	10.830	9.773	0.71271	0.99779	0.155	

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.

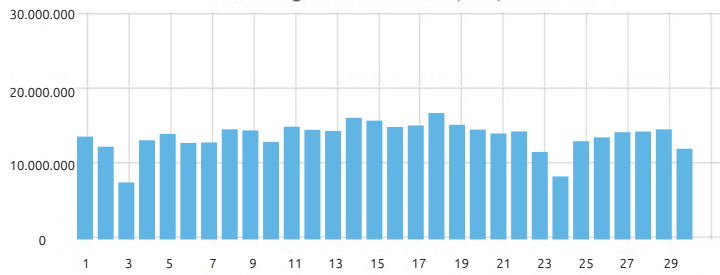
AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

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.

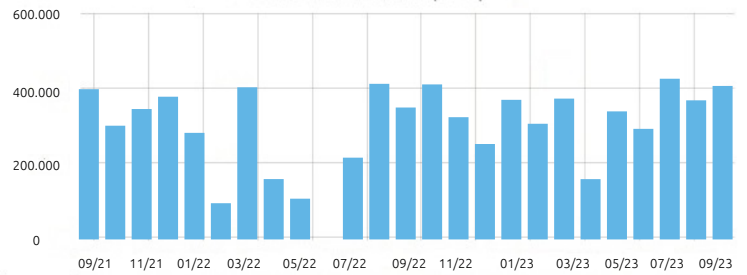
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici

Prelievi giornalieri del mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Comunicazioni

Verbale rivalidato in data 15/03/2024

con differenza + 0 Sm³, + 0 Kwh

Causa: Altro

Nota: Verbale riemesso a seguito di aggiornamento anagrafica strutturale.

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 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3488345044

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32363 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005508 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	0	0		0	55.1	22.1			-1 ⁴
sab 02	0	0		0	52.2	23.3			-1 ⁴
dom 03	0	0		0	53.2	25.3			-1 ⁴
lun 04	0	0		0	52.6	22.7			-1 ⁴
mar 05	0	0		0	52.0	22.4			-1 ⁴
mer 06	0	0		0	51.2	23.2			-1 ⁴
gio 07	0	0		0	49.6	22.8			-1 ⁴
ven 08	0	0		0	50.8	23.5			-1 ⁴
sab 09	0	0		0	53.1	23.1			-1 ⁴
dom 10	0	0		0	51.6	22.5			-1 ⁴
lun 11	0	0		0	48.8	23.3			-1 ⁴
mar 12	0	0		0	48.2	23.1			-1 ⁴
mer 13	0	0		0	47.7	21.7			-1 ⁴
gio 14	0	0		0	47.9	21.3			-1 ⁴
ven 15	0	0		0	53.0	21.9			-1 ⁴
sab 16	0	0		0	51.4	22.1			-1 ⁴
dom 17	0	0		0	52.8	22.6			-1 ⁴
lun 18	0	0		0	54.1	22.5			-1 ⁴
mar 19	0	0		0	53.4	22.1			-1 ⁴
gio 21	0	0		0	49.9	21.7			-1 ⁴
ven 22	0	0		0	46.8	20.6			-1 ⁴
sab 23	0	0		0	47.8	19.7			-1 ⁴
dom 24	0	0		0	52.5	18.2			-1 ⁴
lun 25	0	0		0	54.6	19.2			-1 ⁴
mar 26	0	0		0	53.2	20.6			-1 ⁴
mer 27	0	0		0	52.9	20.1			-1 ⁴
gio 28	0	0		0	51.5	20.6			-1 ⁴
ven 29	0	0		0	50.1	20.4			-1 ⁴
sab 30	0	0		0	48.3	20.2			-1 ⁴
0									

FORF CORR

⁴IF-impropriamente integrati dal flow-computer

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 1

Volumi da STAMPANTE, causa TELELETTURA NON FUNZIONANTE		
gasday	valid [Sm³]	forf corr
mer 20	0	
	0	
FORF CORR 4IF-impropriamente integrati dal flow-computer		

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da struttura TL FF FT FP GC RG dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.3168

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel.3408641186

FTa contatore attivo , tipo: TURBINA , modello: TRZ /G1600 , matr.32362 ,
campo scala m³/h: 125.0 ÷ 2500.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 1458.0 ÷ 173292.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.3005509 , con stampante integrata

RG registratore modello: FIMIGAS 10047 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

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

T trasmettitore di: T modello: SICESTHERM PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

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

Impianto REMI 50030901(ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	1233976	1233975		20155	55.2	18.5		61.2243	
sab 02	1109110	1109110		19160	52.3	18.4		57.8867	
dom 03	666131	666130		10984	53.3	22.2		60.6455	
lun 04	1188088	1188088		20360	54.5	18.4		58.3540	
mar 05	1266927	1266927		22031				57.5066	
mer 06	1145128	1145127		20096	51.2	18.4		56.9828	
gio 07	1141691	1141690		20646	49.6	18.5		55.2984	
ven 08	1323063	1323063		23614	50.8	18.6		56.0288	
sab 09	1309197	1309196		22293	53.2	18.8		58.7268	
dom 10	1168299	1168298		20538	51.7	18.6		56.8847	
lun 11	1354356	1354355		25215	48.8	18.5		53.7123	
mar 12	1315629	1315628		24879	48.2	18.6		52.8811	
mer 13	1302159	1302159		24766	47.8	18.4		52.5785	
gio 14	1463051	1463051		27810	47.9	18.6		52.6088	
ven 15	1433936	1433935		24494	53.1	18.8		58.5423	
sab 16	1355735	1355734		23942	51.4	18.6		56.6258	
dom 17	1373534	1373534		23531	52.9	18.7		58.3713	
lun 18	1526962	1526961		25465	54.2	18.7		59.9631	
mar 19	1381068	1381068		23243	53.4	18.5		59.4187	
mer 20	1300671	1300671		24113	49.1	18.4		53.9407	
gio 21	1274048	1274048		23099	49.9	18.5		55.1560	
ven 22	1263097	1263097		24204	46.9	18.4		52.1855	
sab 23	1014325	1014325		18934	47.9	18.0		53.5716	
dom 24	722385	722385		11812	52.5	19.2		61.1569	
lun 25	1155035	1155034		18889	54.7	18.7		61.1485	
mar 26	1194046	1194045		20069	53.2	18.7		59.4970	
mer 27	1257548	1257547		21193	53.0	18.6		59.3378	
gio 28	1266054	1266053		22065	51.6	18.6		57.3783	
ven 29	1292356	1292355		23172	50.2	18.5		55.7723	
sab 30	1053876	1053875		19585	48.4	18.0		53.8103	
36851481									

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da struttura TL FF FT FP GC IN dal 17-07-2023 11:00

Pressione di misura regolata = 60.0 bar - Pressione barometrica = 0.9983057bar - KTVO [@60.0 bar, 15°C] = 69.325

TL telelettura GSM protocollo: Stel num tel 3488344767

FTa contatore attivo , tipo: ROTIDI , modello: FMR G25 , matr.R000087877 ,
campo scala m³/h: 0.65 ÷ 40.0 , campo scala Sm³/h (@60.0 bar, 15°C): 45.0 ÷ 2773.0

FFm flow computer master , modello: FIMIGAS, matr.NGUO11014 , con stampante integrata

IN modello: NN null, campo scala [bar]:0.0 ÷ 100.0

IN modello: NN null, campo scala [°C]:-10.0 ÷ 40.0

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

T trasmettitore di: T modello: N. TERMICS PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 50.0

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

Impianto REMI 50030901 (ex 481501) Enel Produzione Spa, 52022 CAVRIGLIA - linea 3

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barA]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
ven 01	0	0		0	56.1	23.5			
sab 02	0	0		0	53.2	25.5			
dom 03	2470	2470		45	54.4	26.0		54.8889	
lun 04	0	0		0	53.6	25.2			
mar 05	0	0		0	53.1	24.1			
mer 06	0	0		0	52.1	25.0			
gio 07	0	0		0	50.7	24.3			
ven 08	0	0		0	51.8	25.1			
sab 09	0	0		0	54.3	24.4			
dom 10	0 S	0		0	52.6	24.3			
lun 11	0	0		0	49.8	25.0			
mar 12	0	0		0	49.2	24.6			
mer 13	0	0		0	48.7	23.3			
gio 14	0	0		0	49.0	22.0			
ven 15	0	0		0	54.1	22.4			
sab 16	0	0		0	52.4	23.3			
dom 17	0	0		0	53.9	24.4			
lun 18	0	0		0	55.2	24.0			
mar 19	0	0		0	54.3	23.3			
mer 20	0 S	0		0	50.1	21.8			
gio 21	0	0		0	50.8	22.2			
ven 22	0	0		0	47.8	21.2			
sab 23	277	277		5	48.9	19.0		55.4000	
dom 24	4923	4923		89	53.7	17.3		55.3146	
lun 25	0	0		0	55.7	19.5			
mar 26	0	0		0	54.2	21.0			
mer 27	0	0		0	53.9	20.0			
gio 28	0	0		0	52.5	20.7			
ven 29	0	0		0	51.2	20.3			
sab 30	578	578		10	49.3	20.2		57.8000	
8248									

* S: parte o tutto il giorno ricavato da stima