



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
Enplus Srl

-
via Montalbino, 3/5
20159 MILANO MI

Impianto REMI:

Codice: 50063501(ex 22801)
Ragione sociale: Enplus Srl
Denominazione: Pietramontecorvino FG
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di GENNAIO 2022

periodo dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06 - emesso in data 04-02-2022

volume in m³

39.297.228

energia in kWh

435.131.714

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,073

LUN	3		10		17		24		31		m ³
		937.054		1.097.075		1.538.782		1.329.146		1.033.240	
MAR	4		11		18		25				m ³
		907.558		1.316.552		1.260.361		1.334.679			m ³
MER	5		12		19		26				m ³
		1.223.458		1.442.842		1.345.042		1.315.562			m ³
GIO	6		13		20		27				m ³
		1.271.485		1.393.809		1.534.389		1.305.643			m ³
VEN	7		14		21		28				m ³
		1.471.149		1.269.010		1.533.236		1.279.933			m ³
SAB	8		15		22		29				m ³
		1.410.297		953.967		1.333.143		1.253.729			m ³
DOM	9		16		23		30				m ³
		1.097.186		1.601.960		+ 1.616.388		1.049.383			m ³
		8.701.611									kWh
		12.119.517									kWh
		17.768.940									kWh
		17.917.661									kWh
		11.678.583									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 gennaio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 273 - Biccari ramo San Salvo

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero kWh/m ³	PCS Potere Calorifico Superiore kWh/m ³	PCI Potere Calorifico Inferiore kWh/m ³	rho massa volumica (densità) kg/m ³	Zs Fattore di comprimibilità -	CO ₂ Anidride Carbonica %mol	
01	10,897	10,897	9,841	0,74816	0,99763	1,30	AOP
02	11,041	11,041	9,977	0,76663	0,99752	1,53	AOP
03	10,927	10,927	9,869	0,75065	0,99762	1,26	AOP
04	10,941	10,941	9,882	0,75192	0,99761	1,25	AOP
05	10,928	10,928	9,870	0,75148	0,99761	1,29	AOP
06	10,942	10,942	9,884	0,75508	0,99760	1,36	AOP
07	11,021	11,021	9,959	0,76587	0,99753	1,51	AOP
08	11,110	11,110	10,042	0,77725	0,99746	1,70	AOP
09	11,046	11,046	9,982	0,76869	0,99751	1,59	AOP
10	11,071	11,071	10,007	0,77488	0,99748	1,75	AOP
11	11,077	11,077	10,012	0,77243	0,99749	1,62	AOP
12	11,060	11,060	9,993	0,76043	0,99754	1,26	AOP
13	11,099	11,099	10,030	0,76299	0,99752	1,26	AOP
14	11,161	11,161	10,091	0,78549	0,99741	1,86	AOP
15	11,119	11,119	10,048	0,76656	0,99750	1,31	AOP
16	11,092	11,092	10,017	0,73221	0,99765	0,17	AOP
17	11,065	11,065	9,991	0,72991	0,99766	0,16	AOP
18	11,122	11,122	10,054	0,77573	0,99746	1,62	AOP
19	11,121	11,121	10,051	0,76876	0,99749	1,37	AOP
20	11,118	11,118	10,051	0,77934	0,99745	1,67	AOP
21	11,098	11,098	10,027	0,75586	0,99755	0,95	AOP
22	11,089	11,089	10,015	0,73322	0,99764	0,21	AOP
23	11,085	11,085	10,011	0,73547	0,99764	0,28	AOP
24	11,094	11,094	10,023	0,75327	0,99756	0,84	AOP
25	11,098	11,098	10,027	0,75290	0,99756	0,82	AOP
26	11,128	11,128	10,055	0,75602	0,99754	0,85	AOP
27	11,132	11,132	10,058	0,75494	0,99754	0,83	AOP
28	11,119	11,119	10,048	0,76177	0,99752	1,10	AOP
29	11,090	11,090	10,021	0,76213	0,99753	1,15	AOP
30	11,129	11,129	10,057	0,76374	0,99751	1,11	AOP
31	11,112	11,112	10,042	0,76215	0,99752	1,09	AOP
MEDIA MESE	11,069	11,069	10,001	0,75922	0,99754	1,16	

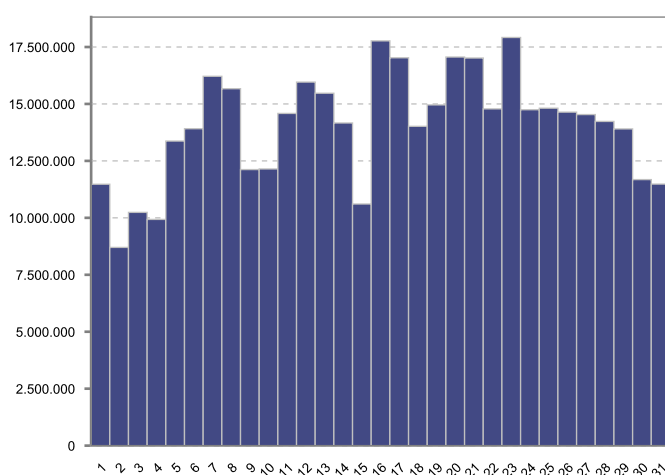
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- 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.

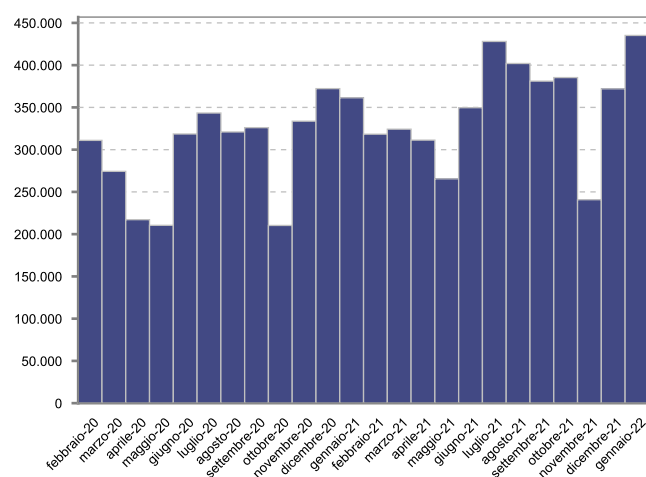
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



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	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	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

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. RMG TRZ /G2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI Explorer plus

" pressione
" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h
valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar
campo scala -10,00/ 60,00 °C
----- fondo scala -----

campo scala 0/ 100,00 bar
campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi
BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
1053052	1	1393809	13	1334679	25
788118	2	1269010	14	1315562	26
937054	3	953967	15	1305643	27
907558	4	1601960	16	1279933	28
1223458	5	1538782	17	1253729	29
1271485	6	1260361	18	1049383	30
1471149	7	1345042	19	1033240	31
1410297	8	1534389	20		
1097186	9	1533236	21		
1097075	10	1333143	22		
1316552	11	1616388	23		
1442842	12	1329146	24		
Totale		39297228			

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2022 06 al 05-01-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

0

0

d

1

2

3

4

Totale

0

NOTA: Altro

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 05-01-2022 06 al 06-01-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar
KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile	----- fondo scala -----	emett. d'impulsi
FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500	4.000 m3/h 178.744 Sm3/h	BF 0,10000 l/m3
FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1	valore unita' 1 m3	
FP: stampante integrata		
P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4	campo scala 0/ 100,00 bar	
T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100	campo scala -10,00/ 60,00 °C	
	----- fondo scala -----	
DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL		
" pressione	campo scala 0/ 70,00 bar	
" temperatura	campo scala -20,00/ 50,00 °C	

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 d
0 5

Totale 0

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 06-01-2022 06 al 12-01-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

0

0

0

0

d

6

7

8

9

10

11

Totale

0

NOTA: Altro

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 12-01-2022 06 al 13-01-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DC

Pressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar
KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile	----- fondo scala -----	emett. d'impulsi
FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500	4.000 m3/h 178.744 Sm3/h	BF 0,10000 l/m3
FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1	valore unita' 1 m3	
FP: stampante integrata		
P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4	campo scala 0/ 100,00 bar	
T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100	campo scala -10,00/ 60,00 °C	
	----- fondo scala -----	
DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL		
" pressione	campo scala 0/ 70,00 bar	
" temperatura	campo scala -20,00/ 50,00 °C	

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 d
0 12

Totale 0

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2022

Impianto REMI 50063501 Enplus Srl, Pietramontecorvino FG

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 13-01-2022 06 al 01-02-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2
VOLUMI DA STRUTTURA 1532 TL FT FF FP P T DCPressione barometrica 1,00670 bar
" di calcolo 40,000 bar

KTvo di calcolo 44,68612

TL: impianto teleleggibile

FT: contat. ITRON Fluxi 2300 G 2500

FF: elaboratore I.G.S. FLOWTI-702-1

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051 TA4

T: trasmettitore temperatura MASTER PT 100

DC: data logger volumetrico FIORENTINI EXPLORER DL

" pressione

" temperatura

----- fondo scala -----

4.000 m3/h 178.744 Sm3/h

valore unita' 1 m3

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -20,00/ 50,00 °C

emett. d'impulsi

BF 0,10000 l/m3

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

d

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

52

m3

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

d

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

52

53

54

55

56

57

58

59

60

61

62

63

64

Totale

0

NOTA: Altro