

Località: **Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398945 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Verona	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199175	-	2,513485	-	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	-	0,182782	15,149469
2	19	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,989422	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	1,243279	0,182782	18,382170
3	62	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,820878	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,734437	0,182782	17,704784
4	199	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,828548	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,594067	0,182782	17,572084
5	3.192	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,366304	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,426124	0,182782	16,941897
6	7.979	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,692075	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,177969	0,182782	16,019513
7	39.895	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,339671	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	14,624360
8	Infinito	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,094499	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	14,379188

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
 (**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398945 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,390232	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027687	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,417919	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Verona	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,417919	0,007946	-	0,100274	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604380
2	480	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733347
3	1.560	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,706323
4	5.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,701029
5	80.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,675888
6	200.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,639090
7	1.000.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583431
8	Infinito	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573650

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Vicenza**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0392544 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicenza

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,202423	-	2,513485	-	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	-	0,185763	15,184698
2	19	10,475612	0,202423	-	2,513485	2,021863	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	1,263553	0,185763	18,470114
3	61	10,475612	0,202423	-	2,513485	1,850570	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,746413	0,185763	17,781681
4	196	10,475612	0,202423	-	2,513485	1,858365	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,603754	0,185763	17,646817
5	3.140	10,475612	0,202423	-	2,513485	1,388583	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,433072	0,185763	17,006353
6	7.851	10,475612	0,202423	-	2,513485	0,703361	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,180871	0,185763	16,068930
7	39.254	10,475612	0,202423	-	2,513485	0,345210	0,035894	0,448434	0,046517	0,397688	-	0,185763	14,651026
8	Infinito	10,475612	0,202423	-	2,513485	0,096040	0,035894	0,448434	0,046517	0,397688	-	0,185763	14,401856

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Vicenza**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0392544	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicenza

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura: **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,383971	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027243	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,411214	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,411214	0,007946	-	0,098665	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,596066
2	480	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,725033
3	1.560	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,698009
4	5.000	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,692715
5	80.000	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,667574
6	200.000	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,630776
7	1.000.000	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,575117
8	Infinito	0,411214	0,007946	-	0,098665	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565336

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Treviso**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0393469 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Treviso

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di TREVISO											Località	
IDImpianto	34568400											Treviso	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,201947	-	2,513485	-	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	-	0,185326	15,179536
2	19	10,475612	0,201947	-	2,513485	2,017109	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	1,260582	0,185326	18,457227
3	61	10,475612	0,201947	-	2,513485	1,846219	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,744658	0,185326	17,770413
4	197	10,475612	0,201947	-	2,513485	1,853996	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,602335	0,185326	17,635867
5	3.148	10,475612	0,201947	-	2,513485	1,385319	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,432054	0,185326	16,996909
6	7.869	10,475612	0,201947	-	2,513485	0,701707	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,180446	0,185326	16,061689
7	39.347	10,475612	0,201947	-	2,513485	0,344398	0,035810	0,447380	0,046408	0,396753	-	0,185326	14,647119
8	Infinito	10,475612	0,201947	-	2,513485	0,095814	0,035810	0,447380	0,046408	0,396753	-	0,185326	14,398535

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Treviso**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0393469 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Treviso

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,384876	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027307	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,412183	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di TREVISO											Località	
IDImpianto	34568400											Treviso	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,412183	0,007946	-	0,098898	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,597268
2	480	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,726235
3	1.560	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,699211
4	5.000	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,693917
5	80.000	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,668776
6	200.000	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,631978
7	1.000.000	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,576319
8	Infinito	0,412183	0,007946	-	0,098898	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,566538

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
 (**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Grezzana**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398945 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Grezzana

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	TOTALE
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Grezzana	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199175	-	2,513485	-	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	-	0,182782	15,149469
2	19	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,989422	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	1,243279	0,182782	18,382170
3	62	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,820878	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,734437	0,182782	17,704784
4	199	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,828548	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,594067	0,182782	17,572084
5	3.192	10,475612	0,199175	-	2,513485	1,366304	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,426124	0,182782	16,941897
6	7.979	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,692075	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,177969	0,182782	16,019513
7	39.895	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,339671	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	14,624360
8	Infinito	10,475612	0,199175	-	2,513485	0,094499	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	14,379188

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Grezzana**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398945 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Grezzana

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,390232	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027687	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,417919	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Grezzana	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,417919	0,007946	-	0,100274	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604380
2	480	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733347
3	1.560	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,706323
4	5.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,701029
5	80.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,675888
6	200.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,639090
7	1.000.000	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583431
8	Infinito	0,417919	0,007946	-	0,100274	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573650

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Villafranca di Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397477	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Villafranca di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA											Località	
IDImpianto	34540600											Villafranca di Verona	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199911	-	2,513485	-	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	-	0,183457	15,157448
2	19	10,475612	0,199911	-	2,513485	1,996770	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	1,247871	0,183457	18,402089
3	62	10,475612	0,199911	-	2,513485	1,827603	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,737150	0,183457	17,722201
4	199	10,475612	0,199911	-	2,513485	1,835301	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,596261	0,183457	17,589010
5	3.180	10,475612	0,199911	-	2,513485	1,371350	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,427698	0,183457	16,956496
6	7.950	10,475612	0,199911	-	2,513485	0,694631	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,178627	0,183457	16,030706
7	39.748	10,475612	0,199911	-	2,513485	0,340925	0,035449	0,442868	0,045940	0,392752	-	0,183457	14,630399
8	Infinito	10,475612	0,199911	-	2,513485	0,094848	0,035449	0,442868	0,045940	0,392752	-	0,183457	14,384322

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Villafranca di Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397477	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Villafranca di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,388797	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027585	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,416382	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VILAFRANCA DI VERONA											Località	
IDImpianto	34540600											Villafranca di Verona	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,416382	0,007946	-	0,099905	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,602474
2	480	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,731441
3	1.560	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,704417
4	5.000	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,699123
5	80.000	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,673982
6	200.000	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,637184
7	1.000.000	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,581525
8	Infinito	0,416382	0,007946	-	0,099905	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,571744

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Caprino Veronese**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0399135 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Caprino Veronese

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199081	-	2,513485	-	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	-	0,182695	15,148442
2	19	10,475612	0,199081	-	2,513485	1,988475	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	1,242687	0,182695	18,379604
3	62	10,475612	0,199081	-	2,513485	1,820011	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,734087	0,182695	17,702540
4	200	10,475612	0,199081	-	2,513485	1,827677	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,593784	0,182695	17,569903
5	3.193	10,475612	0,199081	-	2,513485	1,365653	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,425921	0,182695	16,940016
6	7.983	10,475612	0,199081	-	2,513485	0,691746	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,177885	0,182695	16,018073
7	39.914	10,475612	0,199081	-	2,513485	0,339509	0,035301	0,441029	0,045749	0,391121	-	0,182695	14,623582
8	Infinito	10,475612	0,199081	-	2,513485	0,094454	0,035301	0,441029	0,045749	0,391121	-	0,182695	14,378527

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Caprino Veronese**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0399135 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Caprino Veronese

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore								
cliente domestico		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
		Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
		Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,390418	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027700	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,418118	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Caprino Veronese VR												Località
IDImpianto	34532801												Caprino Veronese
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,418118	0,007946	-	0,100322	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604627
2	480	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733594
3	1.560	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,706570
4	5.000	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,701276
5	80.000	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,676135
6	200.000	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,639337
7	1.000.000	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583678
8	Infinito	0,418118	0,007946	-	0,100322	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573897

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Mozzecane**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398667	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Mozzecane

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito nord-orientale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199314	-	2,513485	-	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	-	0,182910	15,150977
2	19	10,475612	0,199314	-	2,513485	1,990809	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	1,244146	0,182910	18,385932
3	62	10,475612	0,199314	-	2,513485	1,822147	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,734949	0,182910	17,708073
4	199	10,475612	0,199314	-	2,513485	1,829823	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,594481	0,182910	17,575281
5	3.189	10,475612	0,199314	-	2,513485	1,367256	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,426421	0,182910	16,944654
6	7.973	10,475612	0,199314	-	2,513485	0,692558	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,178093	0,182910	16,021628
7	39.867	10,475612	0,199314	-	2,513485	0,339908	0,035343	0,441546	0,045803	0,391580	-	0,182910	14,625501
8	Infinito	10,475612	0,199314	-	2,513485	0,094565	0,035343	0,441546	0,045803	0,391580	-	0,182910	14,380158

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Mozzecane**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398667	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Mozzecane

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura: **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,389961	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027668	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,417629	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,417629	0,007946	-	0,100204	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604020
2	480	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,732987
3	1.560	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,705963
4	5.000	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,700669
5	80.000	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,675528
6	200.000	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,638730
7	1.000.000	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583071
8	Infinito	0,417629	0,007946	-	0,100204	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573290

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Povegliano Veronese**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0415315 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Povegliano Veronese

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,191325	-	2,513485	-	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	-	0,175578	15,064318
2	20	10,475612	0,191325	-	2,513485	1,911007	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	1,194274	0,175578	18,169599
3	65	10,475612	0,191325	-	2,513485	1,749106	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,705489	0,175578	17,518913
4	208	10,475612	0,191325	-	2,513485	1,756474	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,570651	0,175578	17,391443
5	3.323	10,475612	0,191325	-	2,513485	1,312450	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,409328	0,175578	16,786096
6	8.306	10,475612	0,191325	-	2,513485	0,664797	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,170955	0,175578	15,900070
7	41.532	10,475612	0,191325	-	2,513485	0,326282	0,033926	0,423847	0,043967	0,375883	-	0,175578	14,559905
8	Infinito	10,475612	0,191325	-	2,513485	0,090774	0,033926	0,423847	0,043967	0,375883	-	0,175578	14,324397

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Povegliano Veronese**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0415315 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Povegliano Veronese

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
		Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
		Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,406245	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028823	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,435068	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,435068	0,007946	-	0,104389	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,625644
2	480	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,754611
3	1.560	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,727587
4	5.000	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,722293
5	80.000	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,697152
6	200.000	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,660354
7	1.000.000	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,604695
8	Infinito	0,435068	0,007946	-	0,104389	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,594914

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Sommacampagna**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397981	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura: **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Sommacampagna VR											Località	
IDImpianto	34539201											Sommacampagna	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199658	-	2,513485	-	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	-	0,183225	15,154704
2	19	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,994241	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	1,246291	0,183225	18,395236
3	62	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,825288	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,736216	0,183225	17,716208
4	199	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,832977	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,595506	0,183225	17,583187
5	3.184	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,369613	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,427156	0,183225	16,951473
6	7.960	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,693752	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,178400	0,183225	16,026856
7	39.798	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,340494	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	14,628323
8	Infinito	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,094728	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	14,382557

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Sommacampagna**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397981	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,389290	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027620	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,416910	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Sommacampagna VR											Località	
IDImpianto	34539201											Sommacampagna	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,416910	0,007946	-	0,100032	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,603129
2	480	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,732096
3	1.560	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,705072
4	5.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,699778
5	80.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,674637
6	200.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,637839
7	1.000.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,582180
8	Infinito	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,572399

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Sona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397981	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.
---	------------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di SONA											Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				Σ quote variabili		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199658	-	2,513485	-	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	-	0,183225	15,154704
2	19	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,994241	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	1,246291	0,183225	18,395236
3	62	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,825288	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,736216	0,183225	17,716208
4	199	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,832977	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,595506	0,183225	17,583187
5	3.184	10,475612	0,199658	-	2,513485	1,369613	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,427156	0,183225	16,951473
6	7.960	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,693752	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,178400	0,183225	16,026856
7	39.798	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,340494	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	14,628323
8	Infinito	10,475612	0,199658	-	2,513485	0,094728	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	14,382557

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Sona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0397981	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura: **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,389290	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027620	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,416910	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di SONA											Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,416910	0,007946	-	0,100032	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,603129
2	480	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,732096
3	1.560	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,705072
4	5.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,699778
5	80.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,674637
6	200.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,637839
7	1.000.000	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,582180
8	Infinito	0,416910	0,007946	-	0,100032	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,572399

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
 (**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Valeggio sul Mincio**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0399009 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199143	-	2,513485	-	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	-	0,182753	15,149124
2	19	10,475612	0,199143	-	2,513485	1,989103	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	1,243080	0,182753	18,381307
3	62	10,475612	0,199143	-	2,513485	1,820586	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,734319	0,182753	17,704029
4	200	10,475612	0,199143	-	2,513485	1,828255	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,593972	0,182753	17,571351
5	3.192	10,475612	0,199143	-	2,513485	1,366084	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,426056	0,182753	16,941264
6	7.980	10,475612	0,199143	-	2,513485	0,691964	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,177941	0,182753	16,019029
7	39.901	10,475612	0,199143	-	2,513485	0,339616	0,035312	0,441168	0,045763	0,391244	-	0,182753	14,624096
8	Infinito	10,475612	0,199143	-	2,513485	0,094484	0,035312	0,441168	0,045763	0,391244	-	0,182753	14,378964

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Valeggio sul Mincio**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0399009 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,390295	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027691	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,417986	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,417986	0,007946	-	0,100290	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604463
2	480	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733430
3	1.560	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,706406
4	5.000	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,701112
5	80.000	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,675971
6	200.000	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,639173
7	1.000.000	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583514
8	Infinito	0,417986	0,007946	-	0,100290	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573733

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Dolce'**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398739 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Dolce'

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne											Località	
IDImpianto	34534101											Dolce'	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,199278	-	2,513485	-	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	-	0,182877	15,150586
2	19	10,475612	0,199278	-	2,513485	1,990450	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	1,243921	0,182877	18,384957
3	62	10,475612	0,199278	-	2,513485	1,821818	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,734817	0,182877	17,707221
4	199	10,475612	0,199278	-	2,513485	1,829492	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,594374	0,182877	17,574452
5	3.190	10,475612	0,199278	-	2,513485	1,367009	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,426344	0,182877	16,943939
6	7.975	10,475612	0,199278	-	2,513485	0,692433	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,178061	0,182877	16,021080
7	39.874	10,475612	0,199278	-	2,513485	0,339846	0,035336	0,441467	0,045794	0,391509	-	0,182877	14,625204
8	Infinito	10,475612	0,199278	-	2,513485	0,094548	0,035336	0,441467	0,045794	0,391509	-	0,182877	14,379906

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Dolce'**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0398739	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026		

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Dolce'

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.
---	------------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,390031	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027673	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,417704	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne											Località	
IDImpianto	34534101											Dolce'	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,417704	0,007946	-	0,100222	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,604113
2	480	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733080
3	1.560	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,706056
4	5.000	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,700762
5	80.000	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,675621
6	200.000	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,638823
7	1.000.000	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,583164
8	Infinito	0,417704	0,007946	-	0,100222	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573383

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Badia Calavena**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Badia Calavena

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	15,193842
2	19	10,475612	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	18,492940
3	61	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	17,801640
4	195	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	17,666214
5	3.127	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	17,023084
6	7.818	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	16,081757
7	39.092	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,657946
8	Infinito	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,407739

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Badia Calavena**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Badia Calavena

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,382379	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,409509	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,409509	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,593952
2	480	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,722919
3	1.560	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695895
4	5.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690601
5	80.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,665460
6	200.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628662
7	1.000.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573003
8	Infinito	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,563222

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Illasi**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	15,193842
2	19	10,475612	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	18,492940
3	61	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	17,801640
4	195	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	17,666214
5	3.127	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	17,023084
6	7.818	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	16,081757
7	39.092	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,657946
8	Infinito	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,407739

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Illasi**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.
---	------------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,382379	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,409509	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,409509	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,593952
2	480	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,722919
3	1.560	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695895
4	5.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690601
5	80.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,665460
6	200.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628662
7	1.000.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573003
8	Infinito	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,563222

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Selva di Prognò**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Prognò

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Prognò	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	15,193842
2	19	10,475612	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	18,492940
3	61	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	17,801640
4	195	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	17,666214
5	3.127	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	17,023084
6	7.818	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	16,081757
7	39.092	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,657946
8	Infinito	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,407739

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Selva di Progno**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Progno

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,382379	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,409509	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,409509	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,593952
2	480	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,722919
3	1.560	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695895
4	5.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690601
5	80.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,665460
6	200.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628662
7	1.000.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573003
8	Infinito	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,563222

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Località: **Tregnago**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Tregnago

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]
Materia gas naturale
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						UG2	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	10,475612	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	15,193842
2	19	10,475612	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	18,492940
3	61	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	17,801640
4	195	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	17,666214
5	3.127	10,475612	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	17,023084
6	7.818	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	16,081757
7	39.092	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,657946
8	Infinito	10,475612	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	14,407739

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località: **Tregnago**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0390916 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2026	

Corrispettivi mese di: feb-26 **1° TRIMESTRE 2026**

Con la delibera 574/2025/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2026. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Tregnago

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,382379	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,409509	euro/Smc

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,409509	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,593952
2	480	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,722919
3	1.560	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695895
4	5.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690601
5	80.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,665460
6	200.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628662
7	1.000.000	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,573003
8	Infinito	0,409509	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,563222

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).