

Località: **Verona**

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

Corrispettivi mese di: mar-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]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	Oneri di sistema 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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,199175	-	2,513485	-	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	-	0,182782	19,846025
2	19	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,989422	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	1,243279	0,182782	23,078726
3	62	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,820878	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,734437	0,182782	22,401340
4	199	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,828548	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,594067	0,182782	22,268640
5	3.192	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,366304	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,426124	0,182782	21,638453
6	7.979	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,692075	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,177969	0,182782	20,716069
7	39.895	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,339671	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	19,320916
8	Infinito	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,094499	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	19,075744

(*) 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: mar-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]		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	0,577599	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027687	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,605286	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	0,605286	0,007946	-	0,100274	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,791747
2	480	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,920714
3	1.560	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,893690
4	5.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,888396
5	80.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,863255
6	200.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,826457
7	1.000.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,770798
8	Infinito	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,761017

(*) 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: mar-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]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	Oneri di sistema 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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,202423	-	2,513485	-	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	-	0,185763	19,881254
2	19	15,172168	0,202423	-	2,513485	2,021863	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	1,263553	0,185763	23,166670
3	61	15,172168	0,202423	-	2,513485	1,850570	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,746413	0,185763	22,478237
4	196	15,172168	0,202423	-	2,513485	1,858365	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,603754	0,185763	22,343373
5	3.140	15,172168	0,202423	-	2,513485	1,388583	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,433072	0,185763	21,702909
6	7.851	15,172168	0,202423	-	2,513485	0,703361	0,071024	0,887467	0,099530	0,749394	0,180871	0,185763	20,765486
7	39.254	15,172168	0,202423	-	2,513485	0,345210	0,035894	0,448434	0,046517	0,397688	-	0,185763	19,347582
8	Infinito	15,172168	0,202423	-	2,513485	0,096040	0,035894	0,448434	0,046517	0,397688	-	0,185763	19,098412

(*) 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: mar-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	0,568332	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027243	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,595575	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	0,595575	0,007946	-	0,098665	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,780427
2	480	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,909394
3	1.560	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,882370
4	5.000	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,877076
5	80.000	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,851935
6	200.000	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,815137
7	1.000.000	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,759478
8	Infinito	0,595575	0,007946	-	0,098665	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,749697

(*) 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: mar-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]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	Oneri di sistema 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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,201947	-	2,513485	-	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	-	0,185326	19,876092
2	19	15,172168	0,201947	-	2,513485	2,017109	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	1,260582	0,185326	23,153783
3	61	15,172168	0,201947	-	2,513485	1,846219	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,744658	0,185326	22,466969
4	197	15,172168	0,201947	-	2,513485	1,853996	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,602335	0,185326	22,332423
5	3.148	15,172168	0,201947	-	2,513485	1,385319	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,432054	0,185326	21,693465
6	7.869	15,172168	0,201947	-	2,513485	0,701707	0,070857	0,885381	0,099296	0,747632	0,180446	0,185326	20,758245
7	39.347	15,172168	0,201947	-	2,513485	0,344398	0,035810	0,447380	0,046408	0,396753	-	0,185326	19,343675
8	Infinito	15,172168	0,201947	-	2,513485	0,095814	0,035810	0,447380	0,046408	0,396753	-	0,185326	19,095091

(*) 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: mar-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]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore								
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	0,569671	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027307	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,596978	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	0,596978	0,007946	-	0,098898	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,782063
2	480	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,911030
3	1.560	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,884006
4	5.000	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,878712
5	80.000	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,853571
6	200.000	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,816773
7	1.000.000	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,761114
8	Infinito	0,596978	0,007946	-	0,098898	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,751333

(*) 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: mar-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]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
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	15,172168	0,199175	-	2,513485	-	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	-	0,182782	19,846025
2	19	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,989422	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	1,243279	0,182782	23,078726
3	62	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,820878	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,734437	0,182782	22,401340
4	199	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,828548	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,594067	0,182782	22,268640
5	3.192	15,172168	0,199175	-	2,513485	1,366304	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,426124	0,182782	21,638453
6	7.979	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,692075	0,069884	0,873228	0,097933	0,737370	0,177969	0,182782	20,716069
7	39.895	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,339671	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	19,320916
8	Infinito	15,172168	0,199175	-	2,513485	0,094499	0,035318	0,441239	0,045771	0,391307	-	0,182782	19,075744

(*) 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: mar-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
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	0,577599	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027687	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,605286	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				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	0,605286	0,007946	-	0,100274	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,791747
2	480	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,920714
3	1.560	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,893690
4	5.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,888396
5	80.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,863255
6	200.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,826457
7	1.000.000	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,770798
8	Infinito	0,605286	0,007946	-	0,100274	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,761017

(*) 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: mar-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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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		
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	15,172168	0,199911	-	2,513485	-	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	-	0,183457	19,854004
2	19	15,172168	0,199911	-	2,513485	1,996770	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	1,247871	0,183457	23,098645
3	62	15,172168	0,199911	-	2,513485	1,827603	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,737150	0,183457	22,418757
4	199	15,172168	0,199911	-	2,513485	1,835301	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,596261	0,183457	22,285566
5	3.180	15,172168	0,199911	-	2,513485	1,371350	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,427698	0,183457	21,653052
6	7.950	15,172168	0,199911	-	2,513485	0,694631	0,070142	0,876453	0,098295	0,740093	0,178627	0,183457	20,727262
7	39.748	15,172168	0,199911	-	2,513485	0,340925	0,035449	0,442868	0,045940	0,392752	-	0,183457	19,326955
8	Infinito	15,172168	0,199911	-	2,513485	0,094848	0,035449	0,442868	0,045940	0,392752	-	0,183457	19,080878

(*) 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: mar-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
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	0,575474	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027585	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,603059	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 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		
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	0,603059	0,007946	-	0,099905	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,789151
2	480	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,918118
3	1.560	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,891094
4	5.000	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,885800
5	80.000	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,860659
6	200.000	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,823861
7	1.000.000	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,768202
8	Infinito	0,603059	0,007946	-	0,099905	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,758421

(*) 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: mar-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
	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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	
	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	15,172168	0,199081	-	2,513485	-	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	-	0,182695	19,844998
2	19	15,172168	0,199081	-	2,513485	1,988475	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	1,242687	0,182695	23,076160
3	62	15,172168	0,199081	-	2,513485	1,820011	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,734087	0,182695	22,399096
4	200	15,172168	0,199081	-	2,513485	1,827677	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,593784	0,182695	22,266459
5	3.193	15,172168	0,199081	-	2,513485	1,365653	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,425921	0,182695	21,636572
6	7.983	15,172168	0,199081	-	2,513485	0,691746	0,069851	0,872812	0,097887	0,737019	0,177885	0,182695	20,714629
7	39.914	15,172168	0,199081	-	2,513485	0,339509	0,035301	0,441029	0,045749	0,391121	-	0,182695	19,320138
8	Infinito	15,172168	0,199081	-	2,513485	0,094454	0,035301	0,441029	0,045749	0,391121	-	0,182695	19,075083

(*) 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: mar-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
	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	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	0,577874	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027700	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,605574	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	Caprino Veronese
IDImpianto	34532801		

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	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	0,605574	0,007946	-	0,100322	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,792083
2	480	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,921050
3	1.560	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,894026
4	5.000	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,888732
5	80.000	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,863591
6	200.000	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,826793
7	1.000.000	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,771134
8	Infinito	0,605574	0,007946	-	0,100322	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,761353

(*) 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: mar-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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	
	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		
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	15,172168	0,199314	-	2,513485	-	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	-	0,182910	19,847533
2	19	15,172168	0,199314	-	2,513485	1,990809	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	1,244146	0,182910	23,082488
3	62	15,172168	0,199314	-	2,513485	1,822147	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,734949	0,182910	22,404629
4	199	15,172168	0,199314	-	2,513485	1,829823	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,594481	0,182910	22,271837
5	3.189	15,172168	0,199314	-	2,513485	1,367256	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,426421	0,182910	21,641210
6	7.973	15,172168	0,199314	-	2,513485	0,692558	0,069933	0,873837	0,098002	0,737884	0,178093	0,182910	20,718184
7	39.867	15,172168	0,199314	-	2,513485	0,339908	0,035343	0,441546	0,045803	0,391580	-	0,182910	19,322057
8	Infinito	15,172168	0,199314	-	2,513485	0,094565	0,035343	0,441546	0,045803	0,391580	-	0,182910	19,076714

(*) 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: mar-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]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
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	0,577197	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027668	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,604865	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				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	0,604865	0,007946	-	0,100204	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,791256
2	480	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,920223
3	1.560	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,893199
4	5.000	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,887905
5	80.000	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,862764
6	200.000	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,825966
7	1.000.000	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,770307
8	Infinito	0,604865	0,007946	-	0,100204	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,760526

(*) 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: mar-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]							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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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		
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	15,172168	0,191325	-	2,513485	-	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	-	0,175578	19,760874
2	20	15,172168	0,191325	-	2,513485	1,911007	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	1,194274	0,175578	22,866155
3	65	15,172168	0,191325	-	2,513485	1,749106	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,705489	0,175578	22,215469
4	208	15,172168	0,191325	-	2,513485	1,756474	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,570651	0,175578	22,087999
5	3.323	15,172168	0,191325	-	2,513485	1,312450	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,409328	0,175578	21,482652
6	8.306	15,172168	0,191325	-	2,513485	0,664797	0,067130	0,838809	0,094073	0,708306	0,170955	0,175578	20,596626
7	41.532	15,172168	0,191325	-	2,513485	0,326282	0,033926	0,423847	0,043967	0,375883	-	0,175578	19,256461
8	Infinito	15,172168	0,191325	-	2,513485	0,090774	0,033926	0,423847	0,043967	0,375883	-	0,175578	19,020953

(*) 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: mar-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]							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	0,601300	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028823	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,630123	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		
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	0,630123	0,007946	-	0,104389	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,820699
2	480	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,949666
3	1.560	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,922642
4	5.000	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,917348
5	80.000	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,892207
6	200.000	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,855409
7	1.000.000	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,799750
8	Infinito	0,630123	0,007946	-	0,104389	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,789969

(*) 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: mar-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							
	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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	
	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	15,172168	0,199658	-	2,513485	-	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	-	0,183225	19,851260
2	19	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,994241	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	1,246291	0,183225	23,091792
3	62	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,825288	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,736216	0,183225	22,412764
4	199	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,832977	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,595506	0,183225	22,279743
5	3.184	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,369613	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,427156	0,183225	21,648029
6	7.960	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,693752	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,178400	0,183225	20,723412
7	39.798	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,340494	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	19,324879
8	Infinito	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,094728	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	19,079113

(*) 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: mar-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
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	0,576204	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027620	euro/Smc
Materia prima gas:		0,603824	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				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	0,603824	0,007946	-	0,100032	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,790043
2	480	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,919010
3	1.560	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,891986
4	5.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,886692
5	80.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,861551
6	200.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,824753
7	1.000.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,769094
8	Infinito	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,759313

(*) 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: mar-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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	
	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	15,172168	0,199658	-	2,513485	-	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	-	0,183225	19,851260
2	19	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,994241	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	1,246291	0,183225	23,091792
3	62	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,825288	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,736216	0,183225	22,412764
4	199	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,832977	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,595506	0,183225	22,279743
5	3.184	15,172168	0,199658	-	2,513485	1,369613	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,427156	0,183225	21,648029
6	7.960	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,693752	0,070054	0,875343	0,098171	0,739156	0,178400	0,183225	20,723412
7	39.798	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,340494	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	19,324879
8	Infinito	15,172168	0,199658	-	2,513485	0,094728	0,035404	0,442308	0,045882	0,392255	-	0,183225	19,079113

(*) 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: mar-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
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	0,576204	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027620	euro/Smc
Materia prima gas:		0,603824	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				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	0,603824	0,007946	-	0,100032	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,790043
2	480	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,919010
3	1.560	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,891986
4	5.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,886692
5	80.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,861551
6	200.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,824753
7	1.000.000	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,769094
8	Infinito	0,603824	0,007946	-	0,100032	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,759313

(*) 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: mar-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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,199143	-	2,513485	-	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	-	0,182753	19,845680
2	19	15,172168	0,199143	-	2,513485	1,989103	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	1,243080	0,182753	23,077863
3	62	15,172168	0,199143	-	2,513485	1,820586	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,734319	0,182753	22,400585
4	200	15,172168	0,199143	-	2,513485	1,828255	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,593972	0,182753	22,267907
5	3.192	15,172168	0,199143	-	2,513485	1,366084	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,426056	0,182753	21,637820
6	7.980	15,172168	0,199143	-	2,513485	0,691964	0,069873	0,873088	0,097918	0,737252	0,177941	0,182753	20,715585
7	39.901	15,172168	0,199143	-	2,513485	0,339616	0,035312	0,441168	0,045763	0,391244	-	0,182753	19,320652
8	Infinito	15,172168	0,199143	-	2,513485	0,094484	0,035312	0,441168	0,045763	0,391244	-	0,182753	19,075520

(*) 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: mar-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
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	0,577692	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027691	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,605383	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	
ID Impianto	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		
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	0,605383	0,007946	-	0,100290	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,791860
2	480	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,920827
3	1.560	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,893803
4	5.000	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,888509
5	80.000	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,863368
6	200.000	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,826570
7	1.000.000	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,770911
8	Infinito	0,605383	0,007946	-	0,100290	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,761130

(*) 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: mar-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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,199278	-	2,513485	-	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	-	0,182877	19,847142
2	19	15,172168	0,199278	-	2,513485	1,990450	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	1,243921	0,182877	23,081513
3	62	15,172168	0,199278	-	2,513485	1,821818	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,734817	0,182877	22,403777
4	199	15,172168	0,199278	-	2,513485	1,829492	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,594374	0,182877	22,271008
5	3.190	15,172168	0,199278	-	2,513485	1,367009	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,426344	0,182877	21,640495
6	7.975	15,172168	0,199278	-	2,513485	0,692433	0,069920	0,873679	0,097984	0,737751	0,178061	0,182877	20,717636
7	39.874	15,172168	0,199278	-	2,513485	0,339846	0,035336	0,441467	0,045794	0,391509	-	0,182877	19,321760
8	Infinito	15,172168	0,199278	-	2,513485	0,094548	0,035336	0,441467	0,045794	0,391509	-	0,182877	19,076462

(*) 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: mar-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
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	0,577301	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027673	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,604974	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	0,604974	0,007946	-	0,100222	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,791383
2	480	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,920350
3	1.560	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,893326
4	5.000	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,888032
5	80.000	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,862891
6	200.000	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,826093
7	1.000.000	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,770434
8	Infinito	0,604974	0,007946	-	0,100222	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,760653

(*) 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: mar-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]							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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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				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	15,172168	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	19,890398
2	19	15,172168	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	23,189496
3	61	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	22,498196
4	195	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	22,362770
5	3.127	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	21,719640
6	7.818	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	20,778313
7	39.092	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,354502
8	Infinito	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,104295

(*) 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: mar-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
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	0,565975	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,593105	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				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	0,593105	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,777548
2	480	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,906515
3	1.560	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,879491
4	5.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,874197
5	80.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,849056
6	200.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,812258
7	1.000.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,756599
8	Infinito	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,746818

(*) 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: mar-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

	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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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	15,172168	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	19,890398
2	19	15,172168	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	23,189496
3	61	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	22,498196
4	195	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	22,362770
5	3.127	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	21,719640
6	7.818	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	20,778313
7	39.092	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,354502
8	Infinito	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,104295

(*) 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: mar-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]							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	0,565975	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,593105	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 **Illasi**
 IDImpianto **34534901**

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	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	0,593105	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,777548
2	480	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,906515
3	1.560	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,879491
4	5.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,874197
5	80.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,849056
6	200.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,812258
7	1.000.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,756599
8	Infinito	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,746818

(*) 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 Progno**

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

Corrispettivi mese di: mar-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]
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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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 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	
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	15,172168	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	19,890398
2	19	15,172168	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	23,189496
3	61	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	22,498196
4	195	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	22,362770
5	3.127	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	21,719640
6	7.818	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	20,778313
7	39.092	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,354502
8	Infinito	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,104295

(*) 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: mar-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
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	0,565975	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,593105	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				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	0,593105	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,777548
2	480	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,906515
3	1.560	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,879491
4	5.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,874197
5	80.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,849056
6	200.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,812258
7	1.000.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,756599
8	Infinito	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,746818

(*) 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: mar-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]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
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	14,478167	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	15,172168	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				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
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	15,172168	0,203266	-	2,513485	-	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	-	0,186536	19,890398
2	19	15,172168	0,203266	-	2,513485	2,030283	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	1,268815	0,186536	23,189496
3	61	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,858276	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,749522	0,186536	22,498196
4	195	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,866104	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,606268	0,186536	22,362770
5	3.127	15,172168	0,203266	-	2,513485	1,394366	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,434876	0,186536	21,719640
6	7.818	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,706290	0,071320	0,891163	0,099945	0,752515	0,181625	0,186536	20,778313
7	39.092	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,346647	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,354502
8	Infinito	15,172168	0,203266	-	2,513485	0,096440	0,036044	0,450301	0,046711	0,399344	-	0,186536	19,104295

(*) 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: mar-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
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	0,565975	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027130	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,593105	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				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	0,593105	0,007946	-	0,098256	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,777548
2	480	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,906515
3	1.560	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,879491
4	5.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,874197
5	80.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,849056
6	200.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,812258
7	1.000.000	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,756599
8	Infinito	0,593105	0,007946	-	0,098256	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,746818

(*) 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).