

Località: Verona

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0396321	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,200494	-	2,350297	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	-	0,183992	14,359997
2	19	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	1,251511	0,183992	17,429529
3	62	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,739300	0,183992	16,763302
4	198	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,598000	0,183992	16,628991
5	3.171	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,428945	0,183992	16,037526
6	7.926	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,179148	0,183992	15,171612
7	39.632	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	13,819904
8	Infinito	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	13,595843

(*) 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	0,0396321	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,363880	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027505	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391385	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	0,391385	0,007946	-	0,093147	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569117
2	480	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,690769
3	1.560	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664365
4	5.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659042
5	80.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,635601
6	200.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601283
7	1.000.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,547712
8	Infinito	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,538832

(*) 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	0,0393977	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,201687	-	2,350297	-	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	-	0,185087	14,372694
2	19	9,875445	0,201687	-	2,350297	1,828838	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	1,258957	0,185087	17,460489
3	61	9,875445	0,201687	-	2,350297	1,673905	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,743698	0,185087	16,790297
4	197	9,875445	0,201687	-	2,350297	1,680936	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,601558	0,185087	16,655188
5	3.152	9,875445	0,201687	-	2,350297	1,256012	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,431497	0,185087	16,060203
6	7.880	9,875445	0,201687	-	2,350297	0,636230	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,180214	0,185087	15,189138
7	39.398	9,875445	0,201687	-	2,350297	0,312252	0,015229	0,446803	0,046348	0,396241	-	0,185087	13,829389
8	Infinito	9,875445	0,201687	-	2,350297	0,086858	0,015229	0,446803	0,046348	0,396241	-	0,185087	13,603995

(*) 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	0,0393977	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361728	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027342	euro/Smc
Materia prima gas:		0,389070	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	0,389070	0,007946	-	0,092596	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,566251
2	480	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,687903
3	1.560	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,661499
4	5.000	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,656176
5	80.000	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,632735
6	200.000	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,598417
7	1.000.000	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,544846
8	Infinito	0,389070	0,007946	-	0,092596	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535966

(*) 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	0,0393226	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,202072	-	2,350297	-	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	-	0,185440	14,376795
2	19	9,875445	0,202072	-	2,350297	1,832331	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	1,261361	0,185440	17,470487
3	61	9,875445	0,202072	-	2,350297	1,677102	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,745119	0,185440	16,799016
4	197	9,875445	0,202072	-	2,350297	1,684146	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,602707	0,185440	16,663648
5	3.146	9,875445	0,202072	-	2,350297	1,258411	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,432321	0,185440	16,067527
6	7.865	9,875445	0,202072	-	2,350297	0,637445	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,180558	0,185440	15,194798
7	39.323	9,875445	0,202072	-	2,350297	0,312848	0,015258	0,447656	0,046436	0,396998	-	0,185440	13,832450
8	Infinito	9,875445	0,202072	-	2,350297	0,087024	0,015258	0,447656	0,046436	0,396998	-	0,185440	13,606626

(*) 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	0,0393226	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/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	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361038	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027290	euro/Smc
Materia prima gas:		0,388328	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	0,388328	0,007946	-	0,092420	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,565333
2	480	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,686985
3	1.560	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,660581
4	5.000	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,655258
5	80.000	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,631817
6	200.000	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,597499
7	1.000.000	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,543928
8	Infinito	0,388328	0,007946	-	0,092420	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535048

(*) 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	0,0396321	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	euro/GJ

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

Impianto		PdR di VERONA										Località	
IDImpianto		34540100										Grezzana	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	9,875445	0,200494	-	2,350297	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	-	0,183992	14,359997
2	19	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	1,251511	0,183992	17,429529
3	62	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,739300	0,183992	16,763302
4	198	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,598000	0,183992	16,628991
5	3.171	9,875445	0,200494	-	2,350297	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,428945	0,183992	16,037526
6	7.926	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,179148	0,183992	15,171612
7	39.632	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	13,819904
8	Infinito	9,875445	0,200494	-	2,350297	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	13,595843

(*) 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	0,0396321	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,363880	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027505	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391385	euro/Smc

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

Impianto		PdR di VERONA											Località
IDImpianto		34540100											Grezzana
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,391385	0,007946	-	0,093147	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569117
2	480	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,690769
3	1.560	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664365
4	5.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659042
5	80.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,635601
6	200.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601283
7	1.000.000	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,547712
8	Infinito	0,391385	0,007946	-	0,093147	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,538832

(*) 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	0,0396649	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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					
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	9,875445	0,200328	-	2,350297	-	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	-	0,183840	14,358231	
2	19	9,875445	0,200328	-	2,350297	1,816518	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	1,250476	0,183840	17,425225	
3	62	9,875445	0,200328	-	2,350297	1,662629	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,738688	0,183840	16,759548	
4	198	9,875445	0,200328	-	2,350297	1,669612	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,597506	0,183840	16,625349	
5	3.173	9,875445	0,200328	-	2,350297	1,247551	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,428591	0,183840	16,034373	
6	7.933	9,875445	0,200328	-	2,350297	0,631944	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,179000	0,183840	15,169175	
7	39.665	9,875445	0,200328	-	2,350297	0,310148	0,015127	0,443793	0,046036	0,393572	-	0,183840	13,818586	
8	Infinito	9,875445	0,200328	-	2,350297	0,086273	0,015127	0,443793	0,046036	0,393572	-	0,183840	13,594711	

(*) 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	0,0396649	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,364181	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027527	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391708	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						
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	0,391708	0,007946	-	0,093224	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569517		
2	480	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,691169		
3	1.560	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664765		
4	5.000	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659442		
5	80.000	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,636001		
6	200.000	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601683		
7	1.000.000	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,548112		
8	Infinito	0,391708	0,007946	-	0,093224	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,539232		

(*) 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	0,0395027	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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				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	
1	5	9,875445	0,201151	-	2,350297	-	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	-	0,184595	14,366988
2	19	9,875445	0,201151	-	2,350297	1,823977	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	1,255610	0,184595	17,446575
3	62	9,875445	0,201151	-	2,350297	1,669456	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,741721	0,184595	16,778165
4	198	9,875445	0,201151	-	2,350297	1,676468	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,599959	0,184595	16,643415
5	3.160	9,875445	0,201151	-	2,350297	1,252674	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,430350	0,184595	16,050012
6	7.901	9,875445	0,201151	-	2,350297	0,634539	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,179735	0,184595	15,181262
7	39.503	9,875445	0,201151	-	2,350297	0,311422	0,015189	0,445615	0,046225	0,395188	-	0,184595	13,825127
8	Infinito	9,875445	0,201151	-	2,350297	0,086627	0,015189	0,445615	0,046225	0,395188	-	0,184595	13,600332

(*) 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	0,0395027	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,362692	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027415	euro/Smc
Materia prima gas:		0,390107	euro/Smc

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

Impianto		Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto		34532801												Caprino Veronese
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
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	0,390107	0,007946	-	0,092843	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,567535	
2	480	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,689187	
3	1.560	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,662783	
4	5.000	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,657460	
5	80.000	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,634019	
6	200.000	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,599701	
7	1.000.000	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,546130	
8	Infinito	0,390107	0,007946	-	0,092843	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,537250	

(*) 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	0,0398054	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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											
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Mozzecane
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	9,875445	0,199621	-	2,350297	-	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	-	0,183191	14,350705
2	19	9,875445	0,199621	-	2,350297	1,810106	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	1,246062	0,183191	17,406873
3	62	9,875445	0,199621	-	2,350297	1,656760	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,736081	0,183191	16,743546
4	199	9,875445	0,199621	-	2,350297	1,663719	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,595397	0,183191	16,609821
5	3.184	9,875445	0,199621	-	2,350297	1,243148	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,427078	0,183191	16,020931
6	7.961	9,875445	0,199621	-	2,350297	0,629714	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,178368	0,183191	15,158787
7	39.805	9,875445	0,199621	-	2,350297	0,309054	0,015073	0,442226	0,045873	0,392183	-	0,183191	13,812963
8	Infinito	9,875445	0,199621	-	2,350297	0,085968	0,015073	0,442226	0,045873	0,392183	-	0,183191	13,589877

(*) 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	0,0398054	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,365471	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027625	euro/Smc
Materia prima gas:		0,393096	euro/Smc

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

Impianto		PDR DI MOZZECANE											Località		
IDImpianto		34536100													Mozzecane
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili		
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc		
1	120	0,393096	0,007946	-	0,093555	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,571236		
2	480	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,692888		
3	1.560	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,666484		
4	5.000	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,661161		
5	80.000	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,637720		
6	200.000	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,603402		
7	1.000.000	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,549831		
8	Infinito	0,393096	0,007946	-	0,093555	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,540951		

(*) 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	0,0396541	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	
1	5	9,875445	0,200383	-	2,350297	-	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	-	0,183890	14,358813
2	19	9,875445	0,200383	-	2,350297	1,817013	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	1,250816	0,183890	17,426642
3	62	9,875445	0,200383	-	2,350297	1,663081	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,738890	0,183890	16,760784
4	198	9,875445	0,200383	-	2,350297	1,670067	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,597668	0,183890	16,626548
5	3.172	9,875445	0,200383	-	2,350297	1,247891	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,428707	0,183890	16,035411
6	7.931	9,875445	0,200383	-	2,350297	0,632116	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,179048	0,183890	15,169977
7	39.654	9,875445	0,200383	-	2,350297	0,310233	0,015131	0,443914	0,046048	0,393679	-	0,183890	13,819020
8	Infinito	9,875445	0,200383	-	2,350297	0,086296	0,015131	0,443914	0,046048	0,393679	-	0,183890	13,595083

(*) 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	0,0396541	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,364082	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027520	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391602	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				
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	0,391602	0,007946	-	0,093199	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569386
2	480	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,691038
3	1.560	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664634
4	5.000	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659311
5	80.000	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,635870
6	200.000	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601552
7	1.000.000	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,547981
8	Infinito	0,391602	0,007946	-	0,093199	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,539101

(*) 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	0,0396505	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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				
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	9,875445	0,200401	-	2,350297	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	-	0,183907	14,359006
2	19	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	1,250930	0,183907	17,427114
3	62	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,738957	0,183907	16,761195
4	198	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,597723	0,183907	16,626948
5	3.172	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,428746	0,183907	16,035756
6	7.930	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,179065	0,183907	15,170245
7	39.651	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	13,819164
8	Infinito	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	13,595207

(*) 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	0,0396505	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,364049	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027517	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391566	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											
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Sommacampagna
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	0,391566	0,007946	-	0,093190	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569341
2	480	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,690993
3	1.560	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664589
4	5.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659266
5	80.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,635825
6	200.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601507
7	1.000.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,547936
8	Infinito	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,539056

(*) 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	0,0396505	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,200401	-	2,350297	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	-	0,183907	14,359006
2	19	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	1,250930	0,183907	17,427114
3	62	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,738957	0,183907	16,761195
4	198	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,597723	0,183907	16,626948
5	3.172	9,875445	0,200401	-	2,350297	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,428746	0,183907	16,035756
6	7.930	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,179065	0,183907	15,170245
7	39.651	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	13,819164
8	Infinito	9,875445	0,200401	-	2,350297	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	13,595207

(*) 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	0,0396505	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,364049	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027517	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391566	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												
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Sona
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	0,391566	0,007946	-	0,093190	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569341	
2	480	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,690993	
3	1.560	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664589	
4	5.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659266	
5	80.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,635825	
6	200.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601507	
7	1.000.000	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,547936	
8	Infinito	0,391566	0,007946	-	0,093190	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,539056	

(*) 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	0,0396757	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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				
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	9,875445	0,200274	-	2,350297	-	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	-	0,183790	14,357651
2	19	9,875445	0,200274	-	2,350297	1,816023	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	1,250135	0,183790	17,423809
3	62	9,875445	0,200274	-	2,350297	1,662176	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,738487	0,183790	16,758314
4	198	9,875445	0,200274	-	2,350297	1,669158	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,597343	0,183790	16,624152
5	3.174	9,875445	0,200274	-	2,350297	1,247212	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,428474	0,183790	16,033337
6	7.935	9,875445	0,200274	-	2,350297	0,631772	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,178951	0,183790	15,168374
7	39.676	9,875445	0,200274	-	2,350297	0,310064	0,015123	0,443672	0,046023	0,393465	-	0,183790	13,818153
8	Infinito	9,875445	0,200274	-	2,350297	0,086249	0,015123	0,443672	0,046023	0,393465	-	0,183790	13,594338

(*) 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	0,0396757	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,364280	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027535	euro/Smc
Materia prima gas:		0,391815	euro/Smc

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

Impianto		PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA										Località	
IDImpianto		34533200											Valeggio sul Mincio
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
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	0,391815	0,007946	-	0,093250	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,569650
2	480	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,691302
3	1.560	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,664898
4	5.000	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,659575
5	80.000	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,636134
6	200.000	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,601816
7	1.000.000	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,548245
8	Infinito	0,391815	0,007946	-	0,093250	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,539365

(*) 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	0,0394667	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,201334	-	2,350297	-	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	-	0,184763	14,368942
2	19	9,875445	0,201334	-	2,350297	1,825640	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	1,256756	0,184763	17,451338
3	62	9,875445	0,201334	-	2,350297	1,670978	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,742398	0,184763	16,782318
4	197	9,875445	0,201334	-	2,350297	1,677997	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,600506	0,184763	16,647445
5	3.157	9,875445	0,201334	-	2,350297	1,253817	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,430743	0,184763	16,053502
6	7.893	9,875445	0,201334	-	2,350297	0,635118	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,179898	0,184763	15,183958
7	39.467	9,875445	0,201334	-	2,350297	0,311706	0,015203	0,446022	0,046267	0,395549	-	0,184763	13,826586
8	Infinito	9,875445	0,201334	-	2,350297	0,086706	0,015203	0,446022	0,046267	0,395549	-	0,184763	13,601586

(*) 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	0,0394667	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,362361	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027390	euro/Smc
Materia prima gas:		0,389751	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	0,389751	0,007946	-	0,092758	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,567094		
2	480	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,688746		
3	1.560	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,662342		
4	5.000	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,657019		
5	80.000	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,633578		
6	200.000	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,599260		
7	1.000.000	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,545689		
8	Infinito	0,389751	0,007946	-	0,092758	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,536809		

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	euro/GJ

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

Impianto		Illasi VR										Località	
IDImpianto		34534901											Badia Calavena
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	9,875445	0,201996	-	2,350297	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	14,375981
2	19	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	17,468500
3	61	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	16,797283
4	197	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	16,661968
5	3.147	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,066074
6	7.868	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,193674
7	39.338	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,831844
8	Infinito	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,606105

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361175	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027300	euro/Smc
Materia prima gas:		0,388475	euro/Smc

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

Impianto		Illasi VR											Località	
IDImpianto		34534901												Badia Calavena
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,388475	0,007946	-	0,092455	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,565515	
2	480	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,687167	
3	1.560	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,660763	
4	5.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,655440	
5	80.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,631999	
6	200.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,597681	
7	1.000.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,544110	
8	Infinito	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535230	

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,201996	-	2,350297	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	14,375981
2	19	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	17,468500
3	61	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	16,797283
4	197	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	16,661968
5	3.147	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,066074
6	7.868	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,193674
7	39.338	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,831844
8	Infinito	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,606105

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361175	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027300	euro/Smc
Materia prima gas:		0,388475	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												
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Illasi
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	0,388475	0,007946	-	0,092455	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,565515	
2	480	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,687167	
3	1.560	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,660763	
4	5.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,655440	
5	80.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,631999	
6	200.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,597681	
7	1.000.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,544110	
8	Infinito	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535230	

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	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	9,875445	0,201996	-	2,350297	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	14,375981
2	19	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	17,468500
3	61	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	16,797283
4	197	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	16,661968
5	3.147	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,066074
6	7.868	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,193674
7	39.338	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,831844
8	Infinito	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,606105

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361175	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027300	euro/Smc
Materia prima gas:		0,388475	euro/Smc

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

Impianto		Illasi VR											Località	
IDImpianto		34534901												Selva di Progno
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,388475	0,007946	-	0,092455	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,565515	
2	480	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,687167	
3	1.560	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,660763	
4	5.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,655440	
5	80.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,631999	
6	200.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,597681	
7	1.000.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,544110	
8	Infinito	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535230	

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,181444	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		9,875445	euro/GJ

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

Impianto		Illasi VR										Località	
IDImpianto		34534901											Tregnago
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	9,875445	0,201996	-	2,350297	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	14,375981
2	19	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	17,468500
3	61	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	16,797283
4	197	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	16,661968
5	3.147	9,875445	0,201996	-	2,350297	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,066074
6	7.868	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,193674
7	39.338	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,831844
8	Infinito	9,875445	0,201996	-	2,350297	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	13,606105

(*) 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	0,0393375	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-25	4° TRIMESTRE 2025
Data validità PCS: 1-gen-2025				

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 198/2025/R/GAS e 429/2025/R/COM.
---	-----------------------	---

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	45,33
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	447,37
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-21,63	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,361175	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,027300	euro/Smc
Materia prima gas:		0,388475	euro/Smc

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

Impianto		Illasi VR											Località	
IDImpianto		34534901												Tregnago
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,388475	0,007946	-	0,092455	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,565515	
2	480	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,687167	
3	1.560	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,660763	
4	5.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,655440	
5	80.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,631999	
6	200.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,597681	
7	1.000.000	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,544110	
8	Infinito	0,388475	0,007946	-	0,092455	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,535230	

(*) 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).