Località: **Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0396321	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	-	0,183992	15,131512
2	19	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	1,251511	0,183992	18,201044
3	62	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,739300	0,183992	17,534817
4	198	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,598000	0,183992	17,400506
5	3.171	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,428945	0,183992	16,809041
6	7.926	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,179148	0,183992	15,943127
7	39.632	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	14,591419
8	Infinito	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	14,367358

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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	0,403809	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034792	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,438601	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	0,438601	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,599694
2	480	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721346
3	1.560	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,694942
4	5.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,689619
5	80.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666178
6	200.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,631860
7	1.000.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578289
8	Infinito	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569409

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,201687	-	1,930444	-	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	-	0,185087	15,144209
2	19	11,066813	0,201687	-	1,930444	1,828838	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	1,258957	0,185087	18,232004
3	61	11,066813	0,201687	-	1,930444	1,673905	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,743698	0,185087	17,561812
4	197	11,066813	0,201687	-	1,930444	1,680936	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,601558	0,185087	17,426703
5	3.152	11,066813	0,201687	-	1,930444	1,256012	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,431497	0,185087	16,831718
6	7.880	11,066813	0,201687	-	1,930444	0,636230	0,030103	0,884239	0,099168	0,746668	0,180214	0,185087	15,960653
7	39.398	11,066813	0,201687	-	1,930444	0,312252	0,015229	0,446803	0,046348	0,396241	-	0,185087	14,600904
8	Infinito	11,066813	0,201687	-	1,930444	0,086858	0,015229	0,446803	0,046348	0,396241	-	0,185087	14,375510

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,401421	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034586	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,436007	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			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,436007	0,007946	-	0,076055	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,596647
2	480	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,718299
3	1.560	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,691895
4	5.000	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,686572
5	80.000	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,663131
6	200.000	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628813
7	1.000.000	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,575242
8	Infinito	0,436007	0,007946	-	0,076055	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,566362

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	11,066813	0,202072	-	1,930444	-	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	-	0,185440	15,148310
2	19	11,066813	0,202072	-	1,930444	1,832331	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	1,261361	0,185440	18,242002
3	61	11,066813	0,202072	-	1,930444	1,677102	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,745119	0,185440	17,570531
4	197	11,066813	0,202072	-	1,930444	1,684146	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,602707	0,185440	17,435163
5	3.146	11,066813	0,202072	-	1,930444	1,258411	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,432321	0,185440	16,839042
6	7.865	11,066813	0,202072	-	1,930444	0,637445	0,030161	0,885928	0,099358	0,748094	0,180558	0,185440	15,966313
7	39.323	11,066813	0,202072	-	1,930444	0,312848	0,015258	0,447656	0,046436	0,396998	-	0,185440	14,603965
8	Infinito	11,066813	0,202072	-	1,930444	0,087024	0,015258	0,447656	0,046436	0,396998	-	0,185440	14,378141

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,400656	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034520	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,435176	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	0,435176	0,007946	-	0,075910	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,595671
2	480	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,717323
3	1.560	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,690919
4	5.000	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,685596
5	80.000	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,662155
6	200.000	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,627837
7	1.000.000	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574266
8	Infinito	0,435176	0,007946	-	0,075910	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565386

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
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	11,066813	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	-	0,183992	15,131512
2	19	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	1,251511	0,183992	18,201044
3	62	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,739300	0,183992	17,534817
4	198	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,598000	0,183992	17,400506
5	3.171	11,066813	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,428945	0,183992	16,809041
6	7.926	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,742252	0,179148	0,183992	15,943127
7	39.632	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	14,591419
8	Infinito	11,066813	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,393898	-	0,183992	14,367358

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,403809	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034792	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,438601	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	0,438601	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,599694
2	480	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721346
3	1.560	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,694942
4	5.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,689619
5	80.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666178
6	200.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,631860
7	1.000.000	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578289
8	Infinito	0,438601	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569409

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	euro/GJ

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

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA											Località	
IDImpianto	34540600											Villafranca di Verona	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,200328	-	1,930444	-	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	-	0,183840	15,129746
2	19	11,066813	0,200328	-	1,930444	1,816518	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	1,250476	0,183840	18,196740
3	62	11,066813	0,200328	-	1,930444	1,662629	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,738688	0,183840	17,531063
4	198	11,066813	0,200328	-	1,930444	1,669612	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,597506	0,183840	17,396864
5	3.173	11,066813	0,200328	-	1,930444	1,247551	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,428591	0,183840	16,805888
6	7.933	11,066813	0,200328	-	1,930444	0,631944	0,029900	0,878283	0,098500	0,741638	0,179000	0,183840	15,940690
7	39.665	11,066813	0,200328	-	1,930444	0,310148	0,015127	0,443793	0,046036	0,393572	-	0,183840	14,590101
8	Infinito	11,066813	0,200328	-	1,930444	0,086273	0,015127	0,443793	0,046036	0,393572	-	0,183840	14,366226

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,404143	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034821	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,438964	euro/Smc

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

Impianto	PdR di VILAFRANCA DI VERONA											Località	
IDImpianto	34540600											Villafranca di Verona	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,438964	0,007946	-	0,076571	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,600120
2	480	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721772
3	1.560	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695368
4	5.000	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690045
5	80.000	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666604
6	200.000	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632286
7	1.000.000	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578715
8	Infinito	0,438964	0,007946	-	0,076571	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569835

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,201151	-	1,930444	-	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	-	0,184595	15,138503
2	19	11,066813	0,201151	-	1,930444	1,823977	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	1,255610	0,184595	18,218090
3	62	11,066813	0,201151	-	1,930444	1,669456	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,741721	0,184595	17,549680
4	198	11,066813	0,201151	-	1,930444	1,676468	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,599959	0,184595	17,414930
5	3.160	11,066813	0,201151	-	1,930444	1,252674	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,430350	0,184595	16,821527
6	7.901	11,066813	0,201151	-	1,930444	0,634539	0,030023	0,881889	0,098905	0,744683	0,179735	0,184595	15,952777
7	39.503	11,066813	0,201151	-	1,930444	0,311422	0,015189	0,445615	0,046225	0,395188	-	0,184595	14,596642
8	Infinito	11,066813	0,201151	-	1,930444	0,086627	0,015189	0,445615	0,046225	0,395188	-	0,184595	14,371847

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,402491	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034678	euro/Smc
Materia prima gas:		0,437169	euro/Smc

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

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,437169	0,007946	-	0,076258	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,598012
2	480	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,719664
3	1.560	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,693260
4	5.000	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,687937
5	80.000	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,664496
6	200.000	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,630178
7	1.000.000	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,576607
8	Infinito	0,437169	0,007946	-	0,076258	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,567727

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	euro/GJ

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

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,199621	-	1,930444	-	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	-	0,183191	15,122220
2	19	11,066813	0,199621	-	1,930444	1,810106	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	1,246062	0,183191	18,178388
3	62	11,066813	0,199621	-	1,930444	1,656760	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,736081	0,183191	17,515061
4	199	11,066813	0,199621	-	1,930444	1,663719	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,595397	0,183191	17,381336
5	3.184	11,066813	0,199621	-	1,930444	1,243148	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,427078	0,183191	16,792446
6	7.961	11,066813	0,199621	-	1,930444	0,629714	0,029795	0,875183	0,098153	0,739020	0,178368	0,183191	15,930302
7	39.805	11,066813	0,199621	-	1,930444	0,309054	0,015073	0,442226	0,045873	0,392183	-	0,183191	14,584478
8	Infinito	11,066813	0,199621	-	1,930444	0,085968	0,015073	0,442226	0,045873	0,392183	-	0,183191	14,361392

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,405575	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034944	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,440519	euro/Smc

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

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,440519	0,007946	-	0,076842	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,601946
2	480	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,723598
3	1.560	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,697194
4	5.000	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,691871
5	80.000	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,668430
6	200.000	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,634112
7	1.000.000	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,580541
8	Infinito	0,440519	0,007946	-	0,076842	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,571661

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ

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

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,200383	-	1,930444	-	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	-	0,183890	15,130328
2	19	11,066813	0,200383	-	1,930444	1,817013	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	1,250816	0,183890	18,198157
3	62	11,066813	0,200383	-	1,930444	1,663081	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,738890	0,183890	17,532299
4	198	11,066813	0,200383	-	1,930444	1,670067	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,597668	0,183890	17,398063
5	3.172	11,066813	0,200383	-	1,930444	1,247891	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,428707	0,183890	16,806926
6	7.931	11,066813	0,200383	-	1,930444	0,632116	0,029909	0,878522	0,098527	0,741840	0,179048	0,183890	15,941492
7	39.654	11,066813	0,200383	-	1,930444	0,310233	0,015131	0,443914	0,046048	0,393679	-	0,183890	14,590535
8	Infinito	11,066813	0,200383	-	1,930444	0,086296	0,015131	0,443914	0,046048	0,393679	-	0,183890	14,366598

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,404033	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034811	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,438844	euro/Smc

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

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,438844	0,007946	-	0,076550	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,599979
2	480	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721631
3	1.560	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695227
4	5.000	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,689904
5	80.000	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666463
6	200.000	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632145
7	1.000.000	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578574
8	Infinito	0,438844	0,007946	-	0,076550	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569694

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ

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

Impianto	Sommacampagna VR											Località	
IDImpianto	34539201											Sommacampagna	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	-	0,183907	15,130521
2	19	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	1,250930	0,183907	18,198629
3	62	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,738957	0,183907	17,532710
4	198	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,597723	0,183907	17,398463
5	3.172	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,428746	0,183907	16,807271
6	7.930	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,179065	0,183907	15,941760
7	39.651	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	14,590679
8	Infinito	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	14,366722

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,403997	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
Materia prima gas:		0,438805	euro/Smc

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

Impianto	Sommacampagna VR											Località	
IDImpianto	34539201											Sommacampagna	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,438805	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,599933
2	480	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721585
3	1.560	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695181
4	5.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,689858
5	80.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666417
6	200.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632099
7	1.000.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578528
8	Infinito	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569648

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	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	11,066813	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	-	0,183907	15,130521
2	19	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	1,250930	0,183907	18,198629
3	62	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,738957	0,183907	17,532710
4	198	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,597723	0,183907	17,398463
5	3.172	11,066813	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,428746	0,183907	16,807271
6	7.930	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,741907	0,179065	0,183907	15,941760
7	39.651	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	14,590679
8	Infinito	11,066813	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,393715	-	0,183907	14,366722

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,403997	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,438805	euro/Smc

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

Impianto	PdR di SONA											Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,438805	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,599933
2	480	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721585
3	1.560	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695181
4	5.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,689858
5	80.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666417
6	200.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632099
7	1.000.000	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578528
8	Infinito	0,438805	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569648

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	11,066813	0,200274	-	1,930444	-	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	-	0,183790	15,129166
2	19	11,066813	0,200274	-	1,930444	1,816023	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	1,250135	0,183790	18,195324
3	62	11,066813	0,200274	-	1,930444	1,662176	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,738487	0,183790	17,529829
4	198	11,066813	0,200274	-	1,930444	1,669158	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,597343	0,183790	17,395667
5	3.174	11,066813	0,200274	-	1,930444	1,247212	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,428474	0,183790	16,804852
6	7.935	11,066813	0,200274	-	1,930444	0,631772	0,029892	0,878044	0,098473	0,741436	0,178951	0,183790	15,939889
7	39.676	11,066813	0,200274	-	1,930444	0,310064	0,015123	0,443672	0,046023	0,393465	-	0,183790	14,589668
8	Infinito	11,066813	0,200274	-	1,930444	0,086249	0,015123	0,443672	0,046023	0,393465	-	0,183790	14,365853

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,404253	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034830	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,439083	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	euro/Smc	
1	120	0,439083	0,007946	-	0,076592	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,600260
2	480	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,721912
3	1.560	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,695508
4	5.000	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,690185
5	80.000	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,666744
6	200.000	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632426
7	1.000.000	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,578855
8	Infinito	0,439083	0,007946	-	0,076592	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,569975

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	11,066813	0,201334	-	1,930444	-	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	-	0,184763	15,140457
2	19	11,066813	0,201334	-	1,930444	1,825640	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	1,256756	0,184763	18,222853
3	62	11,066813	0,201334	-	1,930444	1,670978	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,742398	0,184763	17,553833
4	197	11,066813	0,201334	-	1,930444	1,677997	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,600506	0,184763	17,418960
5	3.157	11,066813	0,201334	-	1,930444	1,253817	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,430743	0,184763	16,825017
6	7.893	11,066813	0,201334	-	1,930444	0,635118	0,030051	0,882694	0,098995	0,745363	0,179898	0,184763	15,955473
7	39.467	11,066813	0,201334	-	1,930444	0,311706	0,015203	0,446022	0,046267	0,395549	-	0,184763	14,598101
8	Infinito	11,066813	0,201334	-	1,930444	0,086706	0,015203	0,446022	0,046267	0,395549	-	0,184763	14,373101

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,402124	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034647	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,436771	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	0,436771	0,007946	-	0,076188	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,597544
2	480	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,719196
3	1.560	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,692792
4	5.000	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,687469
5	80.000	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,664028
6	200.000	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,629710
7	1.000.000	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,576139
8	Infinito	0,436771	0,007946	-	0,076188	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,567259

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	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	IDImpianto	Materia gas naturale										Località	
	34534901	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				Badia Calavena
soglia	MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		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	11,066813	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	15,147496
2	19	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	18,240015
3	61	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	17,568798
4	197	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	17,433483
5	3.147	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,837589
6	7.868	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,965189
7	39.338	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,603359
8	Infinito	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,377620

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,400808	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
Materia prima gas:		0,435341	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	ID Impianto	Materia gas naturale										Località	
	34534901	Materia prima gas				Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			Badia Calavena	
soglia	Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		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	0,435341	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,595865
2	480	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,717517
3	1.560	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,691113
4	5.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,685790
5	80.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,662349
6	200.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628031
7	1.000.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574460
8	Infinito	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565580

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	11,066813	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	15,147496
2	19	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	18,240015
3	61	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	17,568798
4	197	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	17,433483
5	3.147	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,837589
6	7.868	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,965189
7	39.338	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,603359
8	Infinito	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,377620

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25

3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/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	0,400808	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,435341	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	
ID Impianto	34534901											Illasi	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,435341	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,595865
2	480	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,717517
3	1.560	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,691113
4	5.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,685790
5	80.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,662349
6	200.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628031
7	1.000.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574460
8	Infinito	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565580

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	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	Località												
IDImpianto	Selva di Progno												
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	15,147496
2	19	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	18,240015
3	61	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	17,568798
4	197	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	17,433483
5	3.147	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,837589
6	7.868	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,965189
7	39.338	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,603359
8	Infinito	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,377620

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema			
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	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	0,400808	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
Materia prima gas:		0,435341	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	ID Impianto	Materia gas naturale										Località	
	34534901	Materia prima gas				Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			Selva di Progno	
soglia	Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		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	0,435341	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,595865
2	480	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,717517
3	1.560	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,691113
4	5.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,685790
5	80.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,662349
6	200.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628031
7	1.000.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574460
8	Infinito	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565580

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,066813	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	Località												
IDImpianto	Tregnago												
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,066813	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	-	0,185370	15,147496
2	19	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	1,260883	0,185370	18,240015
3	61	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,744836	0,185370	17,568798
4	197	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,602479	0,185370	17,433483
5	3.147	11,066813	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,432158	0,185370	16,837589
6	7.868	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,747811	0,180489	0,185370	15,965189
7	39.338	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,603359
8	Infinito	11,066813	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,396848	-	0,185370	14,377620

(*) 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
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: lug-25 **3° TRIMESTRE 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 delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	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	0,400808	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,435341	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	IDImpianto											Località	
	34534901											Tregnago	
soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,435341	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,595865
2	480	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,717517
3	1.560	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,691113
4	5.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,685790
5	80.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,662349
6	200.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,628031
7	1.000.000	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574460
8	Infinito	0,435341	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565580

(*) 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).