Località: **Verona**

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

Corrispettivi mese di: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,751147	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	11,751147	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	15,393915
2	19	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,251511	0,183992	18,463447
3	62	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,739300	0,183992	17,797220
4	198	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,598000	0,183992	17,662909
5	3.171	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,428945	0,183992	17,071444
6	7.926	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,179148	0,183992	16,205530
7	39.632	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	15,059918
8	Infinito	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	14,835857

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,430931	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034792	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,465723	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	0,465723	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610094
2	480	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,731746
3	1.560	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705342
4	5.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700019
5	80.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,676578
6	200.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642260
7	1.000.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,596857
8	Infinito	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,587977

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,751147	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	11,751147	0,201687	-	1,930444	-	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	-	0,185087	15,404102
2	19	11,751147	0,201687	-	1,930444	1,828838	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	1,258957	0,185087	18,491897
3	61	11,751147	0,201687	-	1,930444	1,673905	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,743698	0,185087	17,821705
4	197	11,751147	0,201687	-	1,930444	1,680936	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,601558	0,185087	17,686596
5	3.152	11,751147	0,201687	-	1,930444	1,256012	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,431497	0,185087	17,091611
6	7.880	11,751147	0,201687	-	1,930444	0,636230	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,180214	0,185087	16,220546
7	39.398	11,751147	0,201687	-	1,930444	0,312252	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	15,068119
8	Infinito	11,751147	0,201687	-	1,930444	0,086858	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	14,842725

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,428382	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034586	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,462968	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	0,462968	0,007946	-	0,076055	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,606886
2	480	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,728538
3	1.560	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,702134
4	5.000	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,696811
5	80.000	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,673370
6	200.000	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,639052
7	1.000.000	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,593649
8	Infinito	0,462968	0,007946	-	0,076055	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,584769

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,751147	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	
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	11,751147	0,202072	-	1,930444	-	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	-	0,185440	15,407392
2	19	11,751147	0,202072	-	1,930444	1,832331	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	1,261361	0,185440	18,501084
3	61	11,751147	0,202072	-	1,930444	1,677102	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,745119	0,185440	17,829613
4	197	11,751147	0,202072	-	1,930444	1,684146	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,602707	0,185440	17,694245
5	3.146	11,751147	0,202072	-	1,930444	1,258411	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,432321	0,185440	17,098124
6	7.865	11,751147	0,202072	-	1,930444	0,637445	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,180558	0,185440	16,225395
7	39.323	11,751147	0,202072	-	1,930444	0,312848	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	15,070765
8	Infinito	11,751147	0,202072	-	1,930444	0,087024	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	14,844941

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,427566	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034520	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,462086	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	0,462086	0,007946	-	0,075910	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,605859
2	480	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,727511
3	1.560	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,701107
4	5.000	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,695784
5	80.000	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,672343
6	200.000	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,638025
7	1.000.000	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,592622
8	Infinito	0,462086	0,007946	-	0,075910	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,583742

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	euro/GJ

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

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Grezzana	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,751147	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	15,393915
2	19	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,251511	0,183992	18,463447
3	62	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,739300	0,183992	17,797220
4	198	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,598000	0,183992	17,662909
5	3.171	11,751147	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,428945	0,183992	17,071444
6	7.926	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,179148	0,183992	16,205530
7	39.632	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	15,059918
8	Infinito	11,751147	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	14,835857

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,430931	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034792	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,465723	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	0,465723	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610094
2	480	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,731746
3	1.560	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705342
4	5.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700019
5	80.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,676578
6	200.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642260
7	1.000.000	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,596857
8	Infinito	0,465723	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,587977

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,200328	-	1,930444	-	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	-	0,183840	15,392498
2	19	11,751147	0,200328	-	1,930444	1,816518	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	1,250476	0,183840	18,459492
3	62	11,751147	0,200328	-	1,930444	1,662629	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,738688	0,183840	17,793815
4	198	11,751147	0,200328	-	1,930444	1,669612	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,597506	0,183840	17,659616
5	3.173	11,751147	0,200328	-	1,930444	1,247551	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,428591	0,183840	17,068640
6	7.933	11,751147	0,200328	-	1,930444	0,631944	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,179000	0,183840	16,203442
7	39.665	11,751147	0,200328	-	1,930444	0,310148	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	15,058778
8	Infinito	11,751147	0,200328	-	1,930444	0,086273	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	14,834903

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,431287	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034821	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,466108	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	0,466108	0,007946	-	0,076571	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610542
2	480	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,732194
3	1.560	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705790
4	5.000	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700467
5	80.000	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,677026
6	200.000	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642708
7	1.000.000	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,597305
8	Infinito	0,466108	0,007946	-	0,076571	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,588425

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,201151	-	1,930444	-	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	-	0,184595	15,399524
2	19	11,751147	0,201151	-	1,930444	1,823977	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	1,255610	0,184595	18,479111
3	62	11,751147	0,201151	-	1,930444	1,669456	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,741721	0,184595	17,810701
4	198	11,751147	0,201151	-	1,930444	1,676468	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,599959	0,184595	17,675951
5	3.160	11,751147	0,201151	-	1,930444	1,252674	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,430350	0,184595	17,082548
6	7.901	11,751147	0,201151	-	1,930444	0,634539	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,179735	0,184595	16,213798
7	39.503	11,751147	0,201151	-	1,930444	0,311422	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	15,064434
8	Infinito	11,751147	0,201151	-	1,930444	0,086627	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	14,839639

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,429524	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034678	euro/Smc
Materia prima gas:		0,464202	euro/Smc

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

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,464202	0,007946	-	0,076258	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,608323
2	480	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,729975
3	1.560	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,703571
4	5.000	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,698248
5	80.000	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,674807
6	200.000	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,640489
7	1.000.000	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,595086
8	Infinito	0,464202	0,007946	-	0,076258	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,586206

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,199621	-	1,930444	-	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	-	0,183191	15,386461
2	19	11,751147	0,199621	-	1,930444	1,810106	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	1,246062	0,183191	18,442629
3	62	11,751147	0,199621	-	1,930444	1,656760	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,736081	0,183191	17,779302
4	199	11,751147	0,199621	-	1,930444	1,663719	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,595397	0,183191	17,645577
5	3.184	11,751147	0,199621	-	1,930444	1,243148	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,427078	0,183191	17,056687
6	7.961	11,751147	0,199621	-	1,930444	0,629714	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,178368	0,183191	16,194543
7	39.805	11,751147	0,199621	-	1,930444	0,309054	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	15,053917
8	Infinito	11,751147	0,199621	-	1,930444	0,085968	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	14,830831

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,432815	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034944	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,467759	euro/Smc

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

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,467759	0,007946	-	0,076842	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,612464
2	480	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,734116
3	1.560	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,707712
4	5.000	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,702389
5	80.000	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,678948
6	200.000	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,644630
7	1.000.000	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,599227
8	Infinito	0,467759	0,007946	-	0,076842	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,590347

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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					
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	11,751147	0,200383	-	1,930444	-	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	-	0,183890	15,392965
2	19	11,751147	0,200383	-	1,930444	1,817013	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	1,250816	0,183890	18,460794
3	62	11,751147	0,200383	-	1,930444	1,663081	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,738890	0,183890	17,794936
4	198	11,751147	0,200383	-	1,930444	1,670067	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,597668	0,183890	17,660700
5	3.172	11,751147	0,200383	-	1,930444	1,247891	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,428707	0,183890	17,069563
6	7.931	11,751147	0,200383	-	1,930444	0,632116	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,179048	0,183890	16,204129
7	39.654	11,751147	0,200383	-	1,930444	0,310233	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	15,059154
8	Infinito	11,751147	0,200383	-	1,930444	0,086296	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	14,835217

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,431170	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034811	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,465981	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	0,465981	0,007946	-	0,076550	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610394
2	480	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,732046
3	1.560	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705642
4	5.000	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700319
5	80.000	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,676878
6	200.000	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642560
7	1.000.000	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,597157
8	Infinito	0,465981	0,007946	-	0,076550	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,588277

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	15,393121
2	19	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,250930	0,183907	18,461229
3	62	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,738957	0,183907	17,795310
4	198	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,597723	0,183907	17,661063
5	3.172	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,428746	0,183907	17,069871
6	7.930	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,179065	0,183907	16,204360
7	39.651	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	15,059278
8	Infinito	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	14,835321

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,431131	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,465939	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	0,465939	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610345
2	480	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,731997
3	1.560	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705593
4	5.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700270
5	80.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,676829
6	200.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642511
7	1.000.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,597108
8	Infinito	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,588228

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	euro/GJ

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

Impianto	PdR di SONA											Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)		UG3
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,751147	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	15,393121
2	19	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,250930	0,183907	18,461229
3	62	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,738957	0,183907	17,795310
4	198	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,597723	0,183907	17,661063
5	3.172	11,751147	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,428746	0,183907	17,069871
6	7.930	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,179065	0,183907	16,204360
7	39.651	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	15,059278
8	Infinito	11,751147	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	14,835321

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,431131	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,465939	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	0,465939	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610345
2	480	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,731997
3	1.560	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705593
4	5.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700270
5	80.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,676829
6	200.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642511
7	1.000.000	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,597108
8	Infinito	0,465939	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,588228

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,200274	-	1,930444	-	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	-	0,183790	15,392033
2	19	11,751147	0,200274	-	1,930444	1,816023	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	1,250135	0,183790	18,458191
3	62	11,751147	0,200274	-	1,930444	1,662176	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,738487	0,183790	17,792696
4	198	11,751147	0,200274	-	1,930444	1,669158	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,597343	0,183790	17,658534
5	3.174	11,751147	0,200274	-	1,930444	1,247212	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,428474	0,183790	17,067719
6	7.935	11,751147	0,200274	-	1,930444	0,631772	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,178951	0,183790	16,202756
7	39.676	11,751147	0,200274	-	1,930444	0,310064	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	15,058404
8	Infinito	11,751147	0,200274	-	1,930444	0,086249	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	14,834589

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,431405	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034830	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,466235	euro/Smc

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

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,466235	0,007946	-	0,076592	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,610690
2	480	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,732342
3	1.560	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,705938
4	5.000	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,700615
5	80.000	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,677174
6	200.000	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,642856
7	1.000.000	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,597453
8	Infinito	0,466235	0,007946	-	0,076592	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,588573

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,201334	-	1,930444	-	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	-	0,184763	15,401092
2	19	11,751147	0,201334	-	1,930444	1,825640	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	1,256756	0,184763	18,483488
3	62	11,751147	0,201334	-	1,930444	1,670978	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,742398	0,184763	17,814468
4	197	11,751147	0,201334	-	1,930444	1,677997	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,600506	0,184763	17,679595
5	3.157	11,751147	0,201334	-	1,930444	1,253817	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,430743	0,184763	17,085652
6	7.893	11,751147	0,201334	-	1,930444	0,635118	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,179898	0,184763	16,216108
7	39.467	11,751147	0,201334	-	1,930444	0,311706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	15,065695
8	Infinito	11,751147	0,201334	-	1,930444	0,086706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	14,840695

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,429132	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034647	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,463779	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	0,463779	0,007946	-	0,076188	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,607830
2	480	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,729482
3	1.560	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,703078
4	5.000	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,697755
5	80.000	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,674314
6	200.000	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,639996
7	1.000.000	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,594593
8	Infinito	0,463779	0,007946	-	0,076188	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,585713

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,751147	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	15,406739
2	19	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	18,499258
3	61	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	17,828041
4	197	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	17,692726
5	3.147	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	17,096832
6	7.868	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	16,224432
7	39.338	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	15,070241
8	Infinito	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	14,844502

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,427728	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,462261	euro/Smc

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,462261	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,606063
2	480	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,727715
3	1.560	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,701311
4	5.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,695988
5	80.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,672547
6	200.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,638229
7	1.000.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,592826
8	Infinito	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,583946

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	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	11,751147	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	15,406739
2	19	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	18,499258
3	61	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	17,828041
4	197	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	17,692726
5	3.147	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	17,096832
6	7.868	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	16,224432
7	39.338	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	15,070241
8	Infinito	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	14,844502

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,427728	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,462261	euro/Smc

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,462261	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,606063
2	480	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,727715
3	1.560	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,701311
4	5.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,695988
5	80.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,672547
6	200.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,638229
7	1.000.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,592826
8	Infinito	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,583946

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
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	euro/GJ
1	5	11,751147	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	15,406739
2	19	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	18,499258
3	61	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	17,828041
4	197	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	17,692726
5	3.147	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	17,096832
6	7.868	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	16,224432
7	39.338	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	15,070241
8	Infinito	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	14,844502

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,427728	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
Materia prima gas:		0,462261	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	0,462261	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,606063
2	480	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,727715
3	1.560	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,701311
4	5.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,695988
5	80.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,672547
6	200.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,638229
7	1.000.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,592826
8	Infinito	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,583946

(*) 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: giu-25

2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	10,873278	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	Materia prima gas:	11,751147	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,751147	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	15,406739
2	19	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	18,499258
3	61	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	17,828041
4	197	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	17,692726
5	3.147	11,751147	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	17,096832
6	7.868	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	16,224432
7	39.338	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	15,070241
8	Infinito	11,751147	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	14,844502

(*) 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: giu-25 **2° 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 delibere dell'Autorità 126/2025/R/GAS e 131/2025/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	0,427728	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,462261	euro/Smc

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,462261	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,606063
2	480	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	0,727715
3	1.560	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	0,701311
4	5.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	0,695988
5	80.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	0,672547
6	200.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	0,638229
7	1.000.000	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,592826
8	Infinito	0,462261	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,583946

(*) 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).