

Località: **Verona**

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

**Corrispettivi mese di: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
<b>Materia prima gas:</b>		<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>		-	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Verona	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	<b>14,982998</b>
2	19	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,251511	0,183992	<b>18,052530</b>
3	62	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,739300	0,183992	<b>17,386303</b>
4	198	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,598000	0,183992	<b>17,251992</b>
5	3.171	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,428945	0,183992	<b>16,660527</b>
6	7.926	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,179148	0,183992	<b>15,794613</b>
7	39.632	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	<b>14,649001</b>
8	Infinito	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	<b>14,424940</b>

(\*) 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: mag-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		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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	<b>0,414645</b>	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	<b>0,034792</b>	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449437</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449437	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,593808</b>
2	480	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715460</b>
3	1.560	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689056</b>
4	5.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,683733</b>
5	80.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660292</b>
6	200.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,625974</b>
7	1.000.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,580571</b>
8	Infinito	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,571691</b>

(\*) 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: mag-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.

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

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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,201687	-	1,930444	-	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	-	0,185087	<b>14,993185</b>
2	19	11,340230	0,201687	-	1,930444	1,828838	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	1,258957	0,185087	<b>18,080980</b>
3	61	11,340230	0,201687	-	1,930444	1,673905	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,743698	0,185087	<b>17,410788</b>
4	197	11,340230	0,201687	-	1,930444	1,680936	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,601558	0,185087	<b>17,275679</b>
5	3.152	11,340230	0,201687	-	1,930444	1,256012	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,431497	0,185087	<b>16,680694</b>
6	7.880	11,340230	0,201687	-	1,930444	0,636230	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,180214	0,185087	<b>15,809629</b>
7	39.398	11,340230	0,201687	-	1,930444	0,312252	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	<b>14,657202</b>
8	Infinito	11,340230	0,201687	-	1,930444	0,086858	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	<b>14,431808</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,412193	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034586	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,446779</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,446779	0,007946	-	0,076055	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,590697</b>
2	480	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,712349</b>
3	1.560	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,685945</b>
4	5.000	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,680622</b>
5	80.000	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,657181</b>
6	200.000	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,622863</b>
7	1.000.000	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,577460</b>
8	Infinito	0,446779	0,007946	-	0,076055	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,568580</b>

(\*) 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: mag-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.

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

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	Oneri di sistema UG2	
Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	PdR di TREVISO											Località	
IDImpianto	34568400											Treviso	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,202072	-	1,930444	-	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	-	0,185440	<b>14,996475</b>
2	19	11,340230	0,202072	-	1,930444	1,832331	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	1,261361	0,185440	<b>18,090167</b>
3	61	11,340230	0,202072	-	1,930444	1,677102	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,745119	0,185440	<b>17,418696</b>
4	197	11,340230	0,202072	-	1,930444	1,684146	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,602707	0,185440	<b>17,283328</b>
5	3.146	11,340230	0,202072	-	1,930444	1,258411	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,432321	0,185440	<b>16,687207</b>
6	7.865	11,340230	0,202072	-	1,930444	0,637445	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,180558	0,185440	<b>15,814478</b>
7	39.323	11,340230	0,202072	-	1,930444	0,312848	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	<b>14,659848</b>
8	Infinito	11,340230	0,202072	-	1,930444	0,087024	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	<b>14,434024</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,411407	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034520	euro/Smc
<b>Materia prima gas:</b>		<b>0,445927</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>		-	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	0,445927	0,007946	-	0,075910	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,589700</b>
2	480	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,711352</b>
3	1.560	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,684948</b>
4	5.000	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,679625</b>
5	80.000	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,656184</b>
6	200.000	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,621866</b>
7	1.000.000	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,576463</b>
8	Infinito	0,445927	0,007946	-	0,075910	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,567583</b>

(\*) 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: mag-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]
<b>Materia gas naturale</b>
cliente domestico
57,43

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore							
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Grezzana	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,200494	-	1,930444	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	<b>14,982998</b>
2	19	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,251511	0,183992	<b>18,052530</b>
3	62	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,739300	0,183992	<b>17,386303</b>
4	198	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,598000	0,183992	<b>17,251992</b>
5	3.171	11,340230	0,200494	-	1,930444	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,428945	0,183992	<b>16,660527</b>
6	7.926	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,179148	0,183992	<b>15,794613</b>
7	39.632	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	<b>14,649001</b>
8	Infinito	11,340230	0,200494	-	1,930444	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	<b>14,424940</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,414645	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034792	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449437</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449437	0,007946	-	0,076508	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,593808</b>
2	480	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715460</b>
3	1.560	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689056</b>
4	5.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,683733</b>
5	80.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660292</b>
6	200.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,625974</b>
7	1.000.000	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,580571</b>
8	Infinito	0,449437	0,007946	-	0,076508	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,571691</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore								
cliente domestico		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
<b>Materia prima gas:</b>		<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>		-	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	11,340230	0,200328	-	1,930444	-	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	-	0,183840	<b>14,981581</b>
2	19	11,340230	0,200328	-	1,930444	1,816518	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	1,250476	0,183840	<b>18,048575</b>
3	62	11,340230	0,200328	-	1,930444	1,662629	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,738688	0,183840	<b>17,382898</b>
4	198	11,340230	0,200328	-	1,930444	1,669612	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,597506	0,183840	<b>17,248699</b>
5	3.173	11,340230	0,200328	-	1,930444	1,247551	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,428591	0,183840	<b>16,657723</b>
6	7.933	11,340230	0,200328	-	1,930444	0,631944	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,179000	0,183840	<b>15,792525</b>
7	39.665	11,340230	0,200328	-	1,930444	0,310148	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	<b>14,647861</b>
8	Infinito	11,340230	0,200328	-	1,930444	0,086273	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	<b>14,423986</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,414989	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034821	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449810</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449810	0,007946	-	0,076571	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,594244</b>
2	480	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715896</b>
3	1.560	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689492</b>
4	5.000	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,684169</b>
5	80.000	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660728</b>
6	200.000	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,626410</b>
7	1.000.000	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,581007</b>
8	Infinito	0,449810	0,007946	-	0,076571	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,572127</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	11,340230	0,201151	-	1,930444	-	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	-	0,184595	<b>14,988607</b>
2	19	11,340230	0,201151	-	1,930444	1,823977	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	1,255610	0,184595	<b>18,068194</b>
3	62	11,340230	0,201151	-	1,930444	1,669456	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,741721	0,184595	<b>17,399784</b>
4	198	11,340230	0,201151	-	1,930444	1,676468	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,599959	0,184595	<b>17,265034</b>
5	3.160	11,340230	0,201151	-	1,930444	1,252674	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,430350	0,184595	<b>16,671631</b>
6	7.901	11,340230	0,201151	-	1,930444	0,634539	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,179735	0,184595	<b>15,802881</b>
7	39.503	11,340230	0,201151	-	1,930444	0,311422	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	<b>14,653517</b>
8	Infinito	11,340230	0,201151	-	1,930444	0,086627	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	<b>14,428722</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,413292	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034678	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,447970</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/Smc

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,447970	0,007946	-	0,076258	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,592091</b>
2	480	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,713743</b>
3	1.560	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,687339</b>
4	5.000	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,682016</b>
5	80.000	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,658575</b>
6	200.000	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,624257</b>
7	1.000.000	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,578854</b>
8	Infinito	0,447970	0,007946	-	0,076258	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,569974</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	11,340230	0,199621	-	1,930444	-	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	-	0,183191	<b>14,975544</b>
2	19	11,340230	0,199621	-	1,930444	1,810106	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	1,246062	0,183191	<b>18,031712</b>
3	62	11,340230	0,199621	-	1,930444	1,656760	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,736081	0,183191	<b>17,368385</b>
4	199	11,340230	0,199621	-	1,930444	1,663719	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,595397	0,183191	<b>17,234660</b>
5	3.184	11,340230	0,199621	-	1,930444	1,243148	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,427078	0,183191	<b>16,645770</b>
6	7.961	11,340230	0,199621	-	1,930444	0,629714	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,178368	0,183191	<b>15,783626</b>
7	39.805	11,340230	0,199621	-	1,930444	0,309054	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	<b>14,643000</b>
8	Infinito	11,340230	0,199621	-	1,930444	0,085968	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	<b>14,419914</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,416458	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034944	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,451402</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,451402	0,007946	-	0,076842	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,596107</b>
2	480	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,717759</b>
3	1.560	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,691355</b>
4	5.000	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,686032</b>
5	80.000	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,662591</b>
6	200.000	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,628273</b>
7	1.000.000	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,582870</b>
8	Infinito	0,451402	0,007946	-	0,076842	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,573990</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,200383	-	1,930444	-	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	-	0,183890	<b>14,982048</b>
2	19	11,340230	0,200383	-	1,930444	1,817013	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	1,250816	0,183890	<b>18,049877</b>
3	62	11,340230	0,200383	-	1,930444	1,663081	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,738890	0,183890	<b>17,384019</b>
4	198	11,340230	0,200383	-	1,930444	1,670067	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,597668	0,183890	<b>17,249783</b>
5	3.172	11,340230	0,200383	-	1,930444	1,247891	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,428707	0,183890	<b>16,658646</b>
6	7.931	11,340230	0,200383	-	1,930444	0,632116	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,179048	0,183890	<b>15,793212</b>
7	39.654	11,340230	0,200383	-	1,930444	0,310233	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	<b>14,648237</b>
8	Infinito	11,340230	0,200383	-	1,930444	0,086296	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	<b>14,424300</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,414876	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034811	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449687</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449687	0,007946	-	0,076550	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,594100</b>
2	480	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715752</b>
3	1.560	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689348</b>
4	5.000	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,684025</b>
5	80.000	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660584</b>
6	200.000	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,626266</b>
7	1.000.000	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,580863</b>
8	Infinito	0,449687	0,007946	-	0,076550	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,571983</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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		
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	11,340230	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	<b>14,982204</b>
2	19	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,250930	0,183907	<b>18,050312</b>
3	62	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,738957	0,183907	<b>17,384393</b>
4	198	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,597723	0,183907	<b>17,250146</b>
5	3.172	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,428746	0,183907	<b>16,658954</b>
6	7.930	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,179065	0,183907	<b>15,793443</b>
7	39.651	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	<b>14,648361</b>
8	Infinito	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	<b>14,424404</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,414838	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449646</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/Smc

Impianto	Sommacampagna VR												Località
IDImpianto	34539201												Sommacampagna
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,449646	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,594052</b>
2	480	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715704</b>
3	1.560	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689300</b>
4	5.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,683977</b>
5	80.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660536</b>
6	200.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,626218</b>
7	1.000.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,580815</b>
8	Infinito	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,571935</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	PdR di SONA											Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	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	11,340230	0,200401	-	1,930444	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	<b>14,982204</b>
2	19	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,250930	0,183907	<b>18,050312</b>
3	62	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,738957	0,183907	<b>17,384393</b>
4	198	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,597723	0,183907	<b>17,250146</b>
5	3.172	11,340230	0,200401	-	1,930444	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,428746	0,183907	<b>16,658954</b>
6	7.930	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,179065	0,183907	<b>15,793443</b>
7	39.651	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	<b>14,648361</b>
8	Infinito	11,340230	0,200401	-	1,930444	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	<b>14,424404</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,414838	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034808	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449646</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449646	0,007946	-	0,076543	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,594052</b>
2	480	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,715704</b>
3	1.560	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689300</b>
4	5.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,683977</b>
5	80.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660536</b>
6	200.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,626218</b>
7	1.000.000	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,580815</b>
8	Infinito	0,449646	0,007946	-	0,076543	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,571935</b>

(\*) 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: mag-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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
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	11,340230	0,200274	-	1,930444	-	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	-	0,183790	<b>14,981116</b>
2	19	11,340230	0,200274	-	1,930444	1,816023	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	1,250135	0,183790	<b>18,047274</b>
3	62	11,340230	0,200274	-	1,930444	1,662176	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,738487	0,183790	<b>17,381779</b>
4	198	11,340230	0,200274	-	1,930444	1,669158	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,597343	0,183790	<b>17,247617</b>
5	3.174	11,340230	0,200274	-	1,930444	1,247212	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,428474	0,183790	<b>16,656802</b>
6	7.935	11,340230	0,200274	-	1,930444	0,631772	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,178951	0,183790	<b>15,791839</b>
7	39.676	11,340230	0,200274	-	1,930444	0,310064	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	<b>14,647487</b>
8	Infinito	11,340230	0,200274	-	1,930444	0,086249	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	<b>14,423672</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,415101	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034830	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,449931</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,449931	0,007946	-	0,076592	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,594386</b>
2	480	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,716038</b>
3	1.560	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,689634</b>
4	5.000	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,684311</b>
5	80.000	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,660870</b>
6	200.000	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,626552</b>
7	1.000.000	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,581149</b>
8	Infinito	0,449931	0,007946	-	0,076592	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,572269</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne											Località	
IDImpianto	34534101											Dolce'	
	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	11,340230	0,201334	-	1,930444	-	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	-	0,184763	<b>14,990175</b>
2	19	11,340230	0,201334	-	1,930444	1,825640	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	1,256756	0,184763	<b>18,072571</b>
3	62	11,340230	0,201334	-	1,930444	1,670978	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,742398	0,184763	<b>17,403551</b>
4	197	11,340230	0,201334	-	1,930444	1,677997	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,600506	0,184763	<b>17,268678</b>
5	3.157	11,340230	0,201334	-	1,930444	1,253817	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,430743	0,184763	<b>16,674735</b>
6	7.893	11,340230	0,201334	-	1,930444	0,635118	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,179898	0,184763	<b>15,805191</b>
7	39.467	11,340230	0,201334	-	1,930444	0,311706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	<b>14,654778</b>
8	Infinito	11,340230	0,201334	-	1,930444	0,086706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	<b>14,429778</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,412915	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034647	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,447562</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,447562	0,007946	-	0,076188	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,591613</b>
2	480	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,713265</b>
3	1.560	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,686861</b>
4	5.000	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,681538</b>
5	80.000	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,658097</b>
6	200.000	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,623779</b>
7	1.000.000	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,578376</b>
8	Infinito	0,447562	0,007946	-	0,076188	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,569496</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	<b>14,995822</b>
2	19	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	<b>18,088341</b>
3	61	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	<b>17,417124</b>
4	197	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	<b>17,281809</b>
5	3.147	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	<b>16,685915</b>
6	7.868	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	<b>15,813515</b>
7	39.338	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,659324</b>
8	Infinito	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,433585</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	TOTALE
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,411563	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,446096</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Badia Calavena
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,446096	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,589898</b>
2	480	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,711550</b>
3	1.560	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,685146</b>
4	5.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,679823</b>
5	80.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,656382</b>
6	200.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,622064</b>
7	1.000.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,576661</b>
8	Infinito	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,567781</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
		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	11,340230	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	<b>14,995822</b>
2	19	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	<b>18,088341</b>
3	61	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	<b>17,417124</b>
4	197	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	<b>17,281809</b>
5	3.147	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	<b>16,685915</b>
6	7.868	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	<b>15,813515</b>
7	39.338	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,659324</b>
8	Infinito	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,433585</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,411563	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,446096</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,446096	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,589898</b>
2	480	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,711550</b>
3	1.560	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,685146</b>
4	5.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,679823</b>
5	80.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,656382</b>
6	200.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,622064</b>
7	1.000.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,576661</b>
8	Infinito	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,567781</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	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	11,340230	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	<b>14,995822</b>
2	19	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	<b>18,088341</b>
3	61	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	<b>17,417124</b>
4	197	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	<b>17,281809</b>
5	3.147	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	<b>16,685915</b>
6	7.868	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	<b>15,813515</b>
7	39.338	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,659324</b>
8	Infinito	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,433585</b>

(\*) 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: mag-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		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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,411563	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,446096</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	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	0,446096	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,589898</b>
2	480	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,711550</b>
3	1.560	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,685146</b>
4	5.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,679823</b>
5	80.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,656382</b>
6	200.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,622064</b>
7	1.000.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,576661</b>
8	Infinito	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,567781</b>

(\*) 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: mag-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]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,462361	euro/GJ
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>11,340230</b>	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	11,340230	0,201996	-	1,930444	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	<b>14,995822</b>
2	19	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,260883	0,185370	<b>18,088341</b>
3	61	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,744836	0,185370	<b>17,417124</b>
4	197	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,602479	0,185370	<b>17,281809</b>
5	3.147	11,340230	0,201996	-	1,930444	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,432158	0,185370	<b>16,685915</b>
6	7.868	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,180489	0,185370	<b>15,813515</b>
7	39.338	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,659324</b>
8	Infinito	11,340230	0,201996	-	1,930444	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	<b>14,433585</b>

(\*) 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: mag-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]							Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
cliente domestico									
57,43									
	Classe del gruppo di misura								
	Fino a G6	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

<b>C<sub>MEM</sub></b>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,411563	euro/Smc
<b>CCR</b>	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,034533	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,446096</b>	euro/Smc

<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):</b>	-	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	0,446096	0,007946	-	0,075939	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	<b>0,589898</b>
2	480	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,049600	0,007292	<b>0,711550</b>
3	1.560	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,029300	0,007292	<b>0,685146</b>
4	5.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,023700	0,007292	<b>0,679823</b>
5	80.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,017000	0,007292	<b>0,656382</b>
6	200.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,007100	0,007292	<b>0,622064</b>
7	1.000.000	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,576661</b>
8	Infinito	0,446096	0,007946	-	0,075939	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	<b>0,567781</b>

(\*) 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).