

Località: Verona	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2468	Altitudine 59
-------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,92390 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146440	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146440	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA
IDImpianto	34540100

Località	Verona
----------	--------

	soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	4.671	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	-	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	-	0,146414	7,572535
2	18.683	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,630078	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,965987	0,146414	10,168600
3	60.721	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,491963	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,557498	0,146414	9,621996
4	194.620	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,498257	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,444457	0,146414	9,515249
5	3.113.912	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,119492	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,308294	0,146414	9,000321
6	7.784.780	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,567081	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,107903	0,146414	8,247519
7	38.923.900	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,278312	0,019808	0,083650	0,016031	0,163113	-	0,146414	7,604262
8	Infinito	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,077433	0,019808	0,083650	0,016031	0,163113	-	0,146414	7,403383

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Verona	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2468	Altitudine 59
-------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,92390 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194169	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028373	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222542	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA
IDImpianto	34540100

Località	Verona
----------	--------

	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	soglia Smc	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTI euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc	
1	120	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294752
2	480	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395801
3	1.560	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374525
4	5.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370370
5	80.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350327
6	200.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321025
7	1.000.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,295987
8	Infinito	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288168

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2468	Altitudine 169
---------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,92390 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ
Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146440	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146440	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Impianto	PdR di VERONA
IDImpianto	34540100

Località
Grezzana

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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 4.671	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	-	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	-	0,146414	7,572535
2 18.683	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,630078	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,965987	0,146414	10,168600
3 60.721	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,491963	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,557498	0,146414	9,621996
4 194.620	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,498257	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,444457	0,146414	9,515249
5 3.113.912	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	1,119492	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,308294	0,146414	9,000321
6 7.784.780	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,567081	0,039205	0,165554	0,034323	0,290105	0,107903	0,146414	8,247519
7 38.923.900	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,278312	0,019808	0,083650	0,016031	0,163113	-	0,146414	7,604262
8 Infinito	5,717376	0,204142	0,146440	0,828976	0,077433	0,019808	0,083650	0,016031	0,163113	-	0,146414	7,403383

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Grezzana	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2468	Altitudine 169
---------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,92390 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194169	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028373	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222542	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA
IDImpianto	34540100

Località	Grezzana
----------	----------

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				Σ quote variabili		
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294752
2	480	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395801
3	1.560	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374525
4	5.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370370
5	80.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350327
6	200.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321025
7	1.000.000	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,295987
8	Infinito	0,222542	0,007946	0,005700	0,032267	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288168

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2282	Altitudine 54
--	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,93600 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146394	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146394	euro/GJ

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA
IDimpianto	34540600

Località	Villafranca di Verona
-----------------	-----------------------

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2		UG3
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	4.672	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	-	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	-	0,146368	7,572214
2	18.689	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	1,629572	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	0,965687	0,146368	10,167473
3	60.740	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	1,491499	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	0,557325	0,146368	9,621038
4	194.680	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	1,497791	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	0,444319	0,146368	9,514324
5	3.114.880	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	1,119144	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	0,308198	0,146368	8,999556
6	7.787.200	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	0,566905	0,039193	0,165502	0,034313	0,290014	0,107869	0,146368	8,246988
7	38.936.000	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	0,278226	0,019802	0,083624	0,016026	0,163062	-	0,146368	7,603932
8	Infinito	5,717376	0,204078	0,146394	0,828976	0,077409	0,019802	0,083624	0,016026	0,163062	-	0,146368	7,403115

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Villafranca di Verona	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2282	Altitudine 54
--	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,93600 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194230	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028382	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222612	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA
IDImpianto	34540600

Località	Villafranca di Verona
----------	-----------------------

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294832
2	480	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395881
3	1.560	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374605
4	5.000	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370450
5	80.000	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350407
6	200.000	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321105
7	1.000.000	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296067
8	Infinito	0,222612	0,007946	0,005700	0,032277	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288248

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

AGSM Energia Spa

Località: Caprino Veronese	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2709	Altitudine 254
-----------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,01470 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ		
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ		

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146099	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146099	euro/GJ

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.682	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	-	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	-	0,146073	7,570146
2	18.727	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	1,626284	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	0,963739	0,146073	10,160169
3	60.863	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	1,488490	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	0,556201	0,146073	9,614837
4	195.074	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	1,494770	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	0,443423	0,146073	9,508339
5	3.121.176	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	1,116887	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	0,307576	0,146073	8,994609
6	7.802.940	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	0,565761	0,039113	0,165169	0,034244	0,289429	0,107652	0,146073	8,243559
7	39.014.700	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	0,277665	0,019762	0,083456	0,015994	0,162734	-	0,146073	7,601802
8	Infinito	5,717376	0,203667	0,146099	0,828976	0,077253	0,019762	0,083456	0,015994	0,162734	-	0,146073	7,401390

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: Caprino Veronese	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2709	Altitudine 254
-----------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,01470 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

 Decorrenza tariffa: 01/07/2017 **3° TRIMESTRE 2017**

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194622	euro/Smc	C _{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028440	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,223062	euro/Smc			

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Caprino Veronese VR												Località
IDImpianto	34532801												Caprino Veronese
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295347
2	480	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396396
3	1.560	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375120
4	5.000	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370965
5	80.000	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350922
6	200.000	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321620
7	1.000.000	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296582
8	Infinito	0,223062	0,007946	0,005700	0,032342	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288763

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

AGSM Energia Spa

Località: Mozzecane	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,97020 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146266	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146266	euro/GJ

Impianto	PDR DI MOZZECANE
IDimpianto	34536100

Località
Mozzecane

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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 4.676	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	-	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	-	0,146240	7,571315	
2 18.706	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	1,628142	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	0,964840	0,146240	10,164297	
3 60.794	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	1,490190	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	0,556836	0,146240	9,618341	
4 194.851	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	1,496477	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	0,443929	0,146240	9,511721	
5 3.117.616	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	1,118162	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	0,307928	0,146240	8,997405	
6 7.794.040	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	0,566407	0,039158	0,165357	0,034283	0,289760	0,107775	0,146240	8,245497	
7 38.970.200	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	0,277982	0,019784	0,083551	0,016012	0,162919	-	0,146240	7,603005	
8 Infinito	5,717376	0,203899	0,146266	0,828976	0,077341	0,019784	0,083551	0,016012	0,162919	-	0,146240	7,402364	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: Mozzecane	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,97020 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194400	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028407	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222807	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PDR DI MOZZECANE
IDImpianto	34536100

Località	Mozzecane
-----------------	------------------

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTI euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
120	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295056	
480	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396105	
1.560	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374829	
5.000	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370674	
80.000	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350631	
200.000	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321329	
1.000.000	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296291	
Infinito	0,222807	0,007946	0,005700	0,032306	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288472	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,93770 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ
Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146388	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146388	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Impianto	Povegliano Veronese VR
IDimpianto	34537001

Località	Povegliano Veronese
-----------------	----------------------------

soglia MJ	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTI euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1 4.673	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	-	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	-	0,146362	7,572171	
2 18.690	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	1,629500	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	0,965645	0,146362	10,167316	
3 60.743	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	1,491434	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	0,557301	0,146362	9,620906	
4 194.689	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	1,497726	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	0,444299	0,146362	9,514196	
5 3.115.016	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	1,119095	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	0,308185	0,146362	8,999451	
6 7.787.540	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	0,566880	0,039191	0,165495	0,034311	0,290002	0,107865	0,146362	8,246916	
7 38.937.700	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	0,278214	0,019801	0,083621	0,016026	0,163055	-	0,146362	7,603889	
8 Infinito	5,717376	0,204070	0,146388	0,828976	0,077406	0,019801	0,083621	0,016026	0,163055	-	0,146362	7,403081	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Povegliano Veronese	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,93770 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		
Materia gas naturale		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194238	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028383	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222621	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Povegliano Veronese VR
IDImpianto	34537001

Località	Povegliano Veronese
-----------------	----------------------------

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTi euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
120	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294842	
480	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395891	
1.560	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374615	
5.000	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370460	
80.000	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350417	
200.000	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321115	
1.000.000	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296077	
Infinito	0,222621	0,007946	0,005700	0,032278	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288258	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2612	Altitudine 121
--------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,93270	MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017		

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146406	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146406	euro/GJ

Impianto	Sommacampagna VR
IDimpianto	34539201

Località	Sommacampagna
----------	---------------

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema					Σ quote variabili
	MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	4.672	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	-	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	-	0,146381	7,572302
2	18.688	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	1,629710	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	0,965769	0,146381	10,167781
3	60.735	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	1,491625	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	0,557372	0,146381	9,621299
4	194.664	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	1,497918	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	0,444357	0,146381	9,514577
5	3.114.616	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	1,119239	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	0,308224	0,146381	8,999765
6	7.786.540	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	0,566953	0,039196	0,165516	0,034316	0,290039	0,107878	0,146381	8,247133
7	38.932.700	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	0,278249	0,019803	0,083631	0,016028	0,163076	-	0,146381	7,604022
8	Infinito	5,717376	0,204096	0,146406	0,828976	0,077416	0,019803	0,083631	0,016028	0,163076	-	0,146381	7,403189

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Sommacampagna	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2612	Altitudine 121
--------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,93270 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		
Materia gas naturale		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194213	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028380	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222593	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Sommacampagna VR
IDImpianto	34539201

Località	Sommacampagna
-----------------	----------------------

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTi euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
120	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294810	
480	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395859	
1.560	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374583	
5.000	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370428	
80.000	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350385	
200.000	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321083	
1.000.000	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296045	
Infinito	0,222593	0,007946	0,005700	0,032274	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288226	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2571	Altitudine 169
-----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,93380 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ
Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146402	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146402	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Impianto	PdR di SONA
IDImpianto	34539300

Località
Sona

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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 4.672	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	-	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	-	0,146377	7,572274
2 18.688	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	1,629664	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	0,965742	0,146377	10,167680
3 60.737	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	1,491583	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	0,557356	0,146377	9,621213
4 194.669	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	1,497876	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	0,444344	0,146377	9,514494
5 3.114.704	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	1,119207	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	0,308215	0,146377	8,999696
6 7.786.760	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	0,566937	0,039195	0,165512	0,034315	0,290031	0,107875	0,146377	8,247086
7 38.933.800	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	0,278242	0,019803	0,083629	0,016027	0,163072	-	0,146377	7,603994
8 Infinito	5,717376	0,204090	0,146402	0,828976	0,077413	0,019803	0,083629	0,016027	0,163072	-	0,146377	7,403165

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Sona	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2571	Altitudine 169
-----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,93380 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194219	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028381	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222600	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di SONA
IDImpianto	34539300

Località
Sona

soglia Smc	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTI euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc	
120	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294818
480	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395867
1.560	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374591
5.000	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370436
80.000	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350393
200.000	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321091
1.000.000	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296053
Infinito	0,222600	0,007946	0,005700	0,032275	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288234

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2440	Altitudine 88
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,95500 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146323	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146323	euro/GJ

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA
IDimpianto	34533200

Località	Valeggio sul Mincio
----------	---------------------

soglia MJ	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTI euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1 4.675	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	-	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	-	0,146297	7,571715	
2 18.698	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,628777	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,965216	0,146297	10,165708	
3 60.770	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,490771	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,557053	0,146297	9,619539	
4 194.775	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,497061	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,444102	0,146297	9,512878	
5 3.116.400	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,118598	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,308048	0,146297	8,998361	
6 7.791.000	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,566628	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,107817	0,146297	8,246160	
7 38.955.000	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,278090	0,019792	0,083584	0,016018	0,162983	-	0,146297	7,603418	
8 Infinito	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,077371	0,019792	0,083584	0,016018	0,162983	-	0,146297	7,402699	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Valeggio sul Mincio	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2440	Altitudine 88
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,95500 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194324	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028396	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222720	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA
IDImpianto	34533200

Località	Valeggio sul Mincio
-----------------	----------------------------

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTi euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
1	120	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294955
2	480	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396004
3	1.560	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374728
4	5.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370573
5	80.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350530
6	200.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321228
7	1.000.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296190
8	Infinito	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288371

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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'	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2484	Altitudine	115
-----------	---------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,02530	MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017		

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore			UG2		
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)			[euro/PdR/anno]
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146059	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146059	euro/GJ

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne
IDImpianto	34534101

Località	Dolce'
-----------------	--------

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	4.683	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	-	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	-	0,146033	7,569868
2	18.732	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	1,625843	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	0,963478	0,146033	10,159189
3	60.879	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	1,488086	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	0,556050	0,146033	9,614004
4	195.127	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	1,494364	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	0,443302	0,146033	9,507534
5	3.122.024	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	1,116583	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	0,307493	0,146033	8,993944
6	7.805.060	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	0,565607	0,039103	0,165124	0,034234	0,289351	0,107622	0,146033	8,243097
7	39.025.300	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	0,277589	0,019756	0,083433	0,015990	0,162689	-	0,146033	7,601513
8	Infinito	5,717376	0,203612	0,146059	0,828976	0,077232	0,019756	0,083433	0,015990	0,162689	-	0,146033	7,401156

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Dolce'	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2484	Altitudine 115
-------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,02530 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194675	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028447	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223122	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne
IDImpianto	34534101

Località	Dolce'
-----------------	--------

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTI euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
120	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295416	
480	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396465	
1.560	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375189	
5.000	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371034	
80.000	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350991	
200.000	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321689	
1.000.000	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296651	
Infinito	0,223122	0,007946	0,005700	0,032351	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288832	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

AGSM Energia Spa

Località: Badia Calavena	ZonaClimatica F	GradiGiorno 3059	Altitudine 470
---------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05740 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

 Decorrenza tariffa: 01/07/2017 **3° TRIMESTRE 2017**

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C _{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ			
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ			

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145939	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145939	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.687	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	-	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	-	0,145913	7,569026
2	18.748	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,624506	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,962686	0,145913	10,156218
3	60.930	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,486863	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,555593	0,145913	9,611482
4	195.287	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,493136	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,442938	0,145913	9,505100
5	3.124.592	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,115666	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,307240	0,145913	8,991932
6	7.811.480	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,565143	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,107534	0,145913	8,241703
7	39.057.400	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,277361	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,600645
8	Infinito	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,077168	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,400452

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: Badia Calavena	ZonaClimatica F	GradiGiorno 3059	Altitudine 470
---------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,05740 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194835	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028471	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,223306	euro/Smc			

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Materia gas naturale												Località
IDImpianto													Badia Calavena
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295627
2	480	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396676
3	1.560	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375400
4	5.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371245
5	80.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351202
6	200.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321900
7	1.000.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296862
8	Infinito	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,289043

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2552	Altitudine	157
-----------	---------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05740	MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017		

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	[euro/PdR/anno]
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore			UG2		
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)			[euro/PdR/anno]
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ
Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145939	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145939	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Impianto	Illasi VR
IDimpianto	34534901

Località	Illasi
-----------------	---------------

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	4.687	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	-	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	-	0,145913	7,569026
2	18.748	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,624506	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,962686	0,145913	10,156218
3	60.930	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,486863	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,555593	0,145913	9,611482
4	195.287	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,493136	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,442938	0,145913	9,505100
5	3.124.592	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,115666	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,307240	0,145913	8,991932
6	7.811.480	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,565143	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,107534	0,145913	8,241703
7	39.057.400	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,277361	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,600645
8	Infinito	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,077168	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,400452

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Illasi	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2552	Altitudine 157
-------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05740 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
59,65	78,35

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194835	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028471	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223306	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Illasi VR
IDImpianto	34534901

Località	Illasi
----------	--------

soglia Smc	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTI euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc	
120	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295627
480	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396676
1.560	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375400
5.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371245
80.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351202
200.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321900
1.000.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296862
Infinito	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,289043

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

AGSM Energia Spa

Località: Selva di Progno	ZonaClimatica F	GradiGiorno 3221	Altitudine 570
----------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05740 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

 Decorrenza tariffa: 01/07/2017 **3° TRIMESTRE 2017**

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C _{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ			
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ			

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145939	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145939	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.687	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	-	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	-	0,145913	7,569026
2	18.748	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,624506	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,962686	0,145913	10,156218
3	60.930	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,486863	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,555593	0,145913	9,611482
4	195.287	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,493136	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,442938	0,145913	9,505100
5	3.124.592	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,115666	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,307240	0,145913	8,991932
6	7.811.480	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,565143	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,107534	0,145913	8,241703
7	39.057.400	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,277361	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,600645
8	Infinito	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,077168	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,400452

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: Selva di Progno	ZonaClimatica F	GradiGiorno 3221	Altitudine 570
----------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05740 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

 Decorrenza tariffa: 01/07/2017 **3° TRIMESTRE 2017**

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194835	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028471	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,223306	euro/Smc			

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Selva di Progno
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295627
2	480	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396676
3	1.560	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375400
4	5.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371245
5	80.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351202
6	200.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321900
7	1.000.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296862
8	Infinito	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,289043

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2811	Altitudine 317
---------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,05740 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C _{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ	
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ	

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145939	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145939	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Tregnago	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.687	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	-	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	-	0,145913	7,569026
2	18.748	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,624506	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,962686	0,145913	10,156218
3	60.930	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,486863	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,555593	0,145913	9,611482
4	195.287	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,493136	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,442938	0,145913	9,505100
5	3.124.592	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	1,115666	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,307240	0,145913	8,991932
6	7.811.480	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,565143	0,039071	0,164988	0,034206	0,289113	0,107534	0,145913	8,241703
7	39.057.400	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,277361	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,600645
8	Infinito	5,717376	0,203444	0,145939	0,828976	0,077168	0,019740	0,083364	0,015976	0,162556	-	0,145913	7,400452

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località: Tregnago	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2811	Altitudine 317
---------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,05740 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa			Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194835	euro/Smc	C _{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028471	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,223306	euro/Smc			

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Materia gas naturale												Località
IDImpianto	Trasporto e gestione del contatore												Tregnago
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295627
2	480	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396676
3	1.560	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375400
4	5.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371245
5	80.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351202
6	200.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321900
7	1.000.000	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296862
8	Infinito	0,223306	0,007946	0,005700	0,032378	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,289043

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: SAN MARTINO BUON ALBERGO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2371	Altitudine 45
---	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,94860 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017 **3° TRIMESTRE 2017**

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di S. Martino B.A. (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146347	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146347	euro/GJ

Impianto	san Martino Buon Albergo VR											Località	
IDImpianto	34538301											SAN MARTINO BUON ALBERGO	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	4.674	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	-	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	-	0,146321	7,571884
2	18.695	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	1,629044	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	0,965375	0,146321	10,166303
3	60.760	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	1,491016	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	0,557145	0,146321	9,620045
4	194.743	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	1,497307	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	0,444175	0,146321	9,513366
5	3.115.888	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	1,118782	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	0,308098	0,146321	8,998764
6	7.789.720	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	0,566721	0,039180	0,165449	0,034302	0,289921	0,107834	0,146321	8,246439
7	38.948.600	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	0,278136	0,019795	0,083597	0,016021	0,163010	-	0,146321	7,603591
8	Infinito	5,717376	0,204012	0,146347	0,828976	0,077384	0,019795	0,083597	0,016021	0,163010	-	0,146321	7,402839

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

Località:	SAN MARTINO BUON ALBERGO	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2371	Altitudine	45
-----------	---------------------------------	---------------	---	-------------	------	------------	----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,94860	MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017		

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di S. Martino B.A. (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194292	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028391	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222683	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	san Martino Buon Albergo VR											Località	
IDImpianto	34538301											SAN MARTINO BUON ALBERGO	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294913
2	480	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395962
3	1.560	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374686
4	5.000	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370531
5	80.000	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350488
6	200.000	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321186
7	1.000.000	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296148
8	Infinito	0,222683	0,007946	0,005700	0,032287	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288329

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: CEREA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2327	Altitudine 18
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,95330 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Cerea (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	[euro/PdR/anno]
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno] 59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52
		Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146329	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146329	euro/GJ

Impianto	PdR di CEREA											Località	
IDImpianto	34533500											CEREA	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.674	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	-	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	-	0,146303	7,571759
2	18.698	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	1,628848	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	0,965258	0,146303	10,165865
3	60.767	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	1,490836	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	0,557077	0,146303	9,619672
4	194.767	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	1,497126	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	0,444122	0,146303	9,513007
5	3.116.264	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	1,118647	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	0,308061	0,146303	8,998467
6	7.790.660	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	0,566653	0,039175	0,165429	0,034297	0,289886	0,107821	0,146303	8,246233
7	38.953.300	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	0,278102	0,019793	0,083587	0,016019	0,162990	-	0,146303	7,603463
8	Infinito	5,717376	0,203988	0,146329	0,828976	0,077375	0,019793	0,083587	0,016019	0,162990	-	0,146303	7,402736

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: CEREA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2327	Altitudine 18
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,95330 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Cerea (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194316	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028395	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222711	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di CEREA												Località
IDImpianto	34533500												CEREA
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294945
2	480	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395994
3	1.560	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374718
4	5.000	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370563
5	80.000	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350520
6	200.000	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321218
7	1.000.000	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296180
8	Infinito	0,222711	0,007946	0,005700	0,032291	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288361

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: LEGNAGO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 16
--------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,95960 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Legnago (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146305	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146305	euro/GJ

Impianto	Legnago VR											Località	
IDImpianto	34535401											LEGNAGO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.675	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	-	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	-	0,146280	7,571594
2	18.701	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	1,628584	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	0,965102	0,146280	10,165280
3	60.777	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	1,490595	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	0,556987	0,146280	9,619176
4	194.798	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	1,496884	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	0,444050	0,146280	9,512528
5	3.116.768	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	1,118466	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	0,308011	0,146280	8,998071
6	7.791.920	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	0,566561	0,039169	0,165402	0,034292	0,289839	0,107804	0,146280	8,245959
7	38.959.600	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	0,278057	0,019790	0,083574	0,016017	0,162964	-	0,146280	7,603294
8	Infinito	5,717376	0,203955	0,146305	0,828976	0,077362	0,019790	0,083574	0,016017	0,162964	-	0,146280	7,402599

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: LEGNAGO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 16
--------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,95960 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Legnago (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194347	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028399	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222746	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Legnago VR												Località
IDImpianto	34535401												LEGNAGO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294986
2	480	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396035
3	1.560	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374759
4	5.000	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370604
5	80.000	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350561
6	200.000	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321259
7	1.000.000	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296221
8	Infinito	0,222746	0,007946	0,005700	0,032297	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288402

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: MONTICHIARI	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2399	Altitudine 104
------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,98390 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Montichiari (BS)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146214	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146214	euro/GJ

Impianto	PdR di Montichiari											Località	
IDImpianto	34450300											MONTICHIARI	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	4.678	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	-	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	-	0,146189	7,570955
2	18.712	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	1,627569	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	0,964501	0,146189	10,163025
3	60.815	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	1,489666	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	0,556640	0,146189	9,617261
4	194.920	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	1,495951	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	0,443773	0,146189	9,510679
5	3.118.712	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	1,117769	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	0,307819	0,146189	8,996543
6	7.796.780	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	0,566208	0,039144	0,165299	0,034271	0,289658	0,107737	0,146189	8,244900
7	38.983.900	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	0,277884	0,019777	0,083522	0,016007	0,162862	-	0,146189	7,602635
8	Infinito	5,717376	0,203828	0,146214	0,828976	0,077314	0,019777	0,083522	0,016007	0,162862	-	0,146189	7,402065

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: MONTICHIARI	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2399	Altitudine 104
------------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,98390 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Montichiari (BS)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194468	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028417	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222885	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di Montichiari												Località
IDImpianto	34450300												MONTICHIARI
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema					Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	euro/Smc
1	120	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295145
2	480	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396194
3	1.560	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374918
4	5.000	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370763
5	80.000	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350720
6	200.000	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321418
7	1.000.000	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296380
8	Infinito	0,222885	0,007946	0,005700	0,032317	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288561

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: AFFI	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2607	Altitudine 191
-----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,96120 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	------------------------	---------------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Affi (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65						
		Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
		Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ		
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ		

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146299	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146299	euro/GJ

Impianto	Cavaion Veronese VR											Località	
IDImpianto	34533301											AFFI	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	4.675	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	-	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	-	0,146274	7,571551
2	18.701	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	1,628518	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	0,965063	0,146274	10,165132
3	60.779	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	1,490534	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	0,556964	0,146274	9,619049
4	194.806	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	1,496822	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	0,444031	0,146274	9,512404
5	3.116.896	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	1,118420	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	0,307999	0,146274	8,997970
6	7.792.240	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	0,566538	0,039167	0,165395	0,034291	0,289827	0,107800	0,146274	8,245889
7	38.961.200	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	0,278046	0,019789	0,083570	0,016016	0,162957	-	0,146274	7,603249
8	Infinito	5,717376	0,203946	0,146299	0,828976	0,077359	0,019789	0,083570	0,016016	0,162957	-	0,146274	7,402562

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: AFFI	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2607	Altitudine 191
-----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,96120 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017 3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Affi (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
	78,35	Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194355	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028401	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,222756	euro/Smc		

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Cavaion Veronese VR											Località	
IDImpianto	34533301											AFFI	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294997
2	480	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396046
3	1.560	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374770
4	5.000	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370615
5	80.000	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350572
6	200.000	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321270
7	1.000.000	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296232
8	Infinito	0,222756	0,007946	0,005700	0,032298	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288413

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: PESCANTINA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 80
-----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,94920 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	------------------------	---------------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Pescantina (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
	78,35	Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ			
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ			

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146344	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146344	euro/GJ

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina											Località	
IDImpianto	34532501											PESCANTINA	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	4.674	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	-	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	-	0,146319	7,571866
2	18.696	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,629019	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,965360	0,146319	10,166245
3	60.761	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,490993	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,557136	0,146319	9,619995
4	194.746	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,497284	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,444168	0,146319	9,513318
5	3.115.936	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,118765	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,308094	0,146319	8,998725
6	7.789.840	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,566713	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,107833	0,146319	8,246412
7	38.949.200	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,278132	0,019795	0,083596	0,016021	0,163007	-	0,146319	7,603575
8	Infinito	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,077383	0,019795	0,083596	0,016021	0,163007	-	0,146319	7,402826

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: PESCANTINA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 80
-----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,94920 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017 3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Pescantina (VR)

 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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
	78,35	Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194295	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028392	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,222687	euro/Smc		

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina											Località	
IDImpianto	34532501											PESCANTINA	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294918
2	480	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395967
3	1.560	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374691
4	5.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370536
5	80.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350493
6	200.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321191
7	1.000.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296153
8	Infinito	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288334

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: BUSSOLENGO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2400	Altitudine 127
-----------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,94920 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Bussolengo (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146344	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146344	euro/GJ

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina											Località	
IDImpianto	34532501											BUSSOLENGO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.674	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	-	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	-	0,146319	7,571866
2	18.696	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,629019	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,965360	0,146319	10,166245
3	60.761	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,490993	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,557136	0,146319	9,619995
4	194.746	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,497284	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,444168	0,146319	9,513318
5	3.115.936	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	1,118765	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,308094	0,146319	8,998725
6	7.789.840	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,566713	0,039179	0,165446	0,034301	0,289916	0,107833	0,146319	8,246412
7	38.949.200	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,278132	0,019795	0,083596	0,016021	0,163007	-	0,146319	7,603575
8	Infinito	5,717376	0,204009	0,146344	0,828976	0,077383	0,019795	0,083596	0,016021	0,163007	-	0,146319	7,402826

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: BUSSOLENGO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2400	Altitudine 127
-----------------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,94920 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Bussolengo (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194295	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028392	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222687	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina											Località	
IDImpianto	34532501											BUSSOLENGO	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294918
2	480	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,395967
3	1.560	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374691
4	5.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370536
5	80.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350493
6	200.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321191
7	1.000.000	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296153
8	Infinito	0,222687	0,007946	0,005700	0,032288	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288334

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: ALA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2672	Altitudine 180
----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,03060 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Ala (TN)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146039	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146039	euro/GJ

Impianto	Ala TN											Località	
IDImpianto	34508801											ALA	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.684	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	-	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	-	0,146014	7,569729
2	18.735	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	1,625622	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	0,963347	0,146014	10,158698
3	60.888	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	1,487884	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	0,555974	0,146014	9,613587
4	195.153	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	1,494161	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	0,443242	0,146014	9,507132
5	3.122.448	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	1,116432	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	0,307451	0,146014	8,993612
6	7.806.120	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	0,565531	0,039098	0,165101	0,034230	0,289311	0,107608	0,146014	8,242868
7	39.030.600	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	0,277551	0,019754	0,083422	0,015987	0,162667	-	0,146014	7,601370
8	Infinito	5,717376	0,203584	0,146039	0,828976	0,077221	0,019754	0,083422	0,015987	0,162667	-	0,146014	7,401040

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: ALA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2672	Altitudine 180
----------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,03060 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Ala (TN)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194701	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028451	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223152	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Ala TN												Località
IDImpianto	34508801												ALA
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295450
2	480	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396499
3	1.560	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375223
4	5.000	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371068
5	80.000	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351025
6	200.000	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321723
7	1.000.000	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296685
8	Infinito	0,223152	0,007946	0,005700	0,032355	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288866

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: MINERBE	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2419	Altitudine 16
--------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,02980 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Minerbe (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	[euro/PdR/anno]		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
[euro/PdR/anno]	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146042	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146042	euro/GJ

Impianto	PdR di RONCO ALL'ADIGE											Località	
IDImpianto	34537400											MINERBE	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.684	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	-	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	-	0,146017	7,569749
2	18.734	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,625655	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,963366	0,146017	10,158770
3	60.886	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,487914	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,555985	0,146017	9,613648
4	195.149	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,494192	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,443251	0,146017	9,507192
5	3.122.384	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,116455	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,307457	0,146017	8,993661
6	7.805.960	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,565542	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,107610	0,146017	8,242901
7	39.029.800	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,277557	0,019754	0,083423	0,015988	0,162671	-	0,146017	7,601392
8	Infinito	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,077223	0,019754	0,083423	0,015988	0,162671	-	0,146017	7,401058

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: MINERBE	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2419	Altitudine 16
--------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,02980 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Minerbe (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194697	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028451	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223148	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di RONCO ALL'ADIGE												Località
IDImpianto	34537400												MINERBE
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295446
2	480	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396495
3	1.560	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375219
4	5.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371064
5	80.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351021
6	200.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321719
7	1.000.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296681
8	Infinito	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288862

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: CASTEL D'AZZANO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2487	Altitudine 44
----------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,98500 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Castel D'Azzano (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35					
		Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
		Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ
Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146210	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146210	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Impianto	PdR di CASTEL D'AZZANO											Località	
IDImpianto	34533100											CASTEL D'AZZANO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.678	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	-	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	-	0,146184	7,570925
2	18.713	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	1,627523	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	0,964474	0,146184	10,162922
3	60.817	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	1,489624	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	0,556624	0,146184	9,617173
4	194.925	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	1,495909	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	0,443760	0,146184	9,510594
5	3.118.800	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	1,117738	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	0,307811	0,146184	8,996474
6	7.797.000	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	0,566192	0,039143	0,165294	0,034270	0,289650	0,107734	0,146184	8,244851
7	38.985.000	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	0,277876	0,019777	0,083519	0,016006	0,162858	-	0,146184	7,602604
8	Infinito	5,717376	0,203822	0,146210	0,828976	0,077312	0,019777	0,083519	0,016006	0,162858	-	0,146184	7,402040

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: CASTEL D'AZZANO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2487	Altitudine 44
----------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,98500 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Castel D'Azzano (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194474	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028418	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222892	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto		PdR di CASTEL D'AZZANO											Località
IDImpianto		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				CASTEL D'AZZANO
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295153
2	480	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396202
3	1.560	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374926
4	5.000	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370771
5	80.000	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350728
6	200.000	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321426
7	1.000.000	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296388
8	Infinito	0,222892	0,007946	0,005700	0,032318	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288569

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: PESCHIERA DEL GARDA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2381	Altitudine 68
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,95500 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	------------------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Peschiera del Garda (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C _{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ	
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ	

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146323	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146323	euro/GJ

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											PESCHIERA DEL GARDA	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.675	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	-	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	-	0,146297	7,571715
2	18.698	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,628777	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,965216	0,146297	10,165708
3	60.770	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,490771	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,557053	0,146297	9,619539
4	194.775	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,497061	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,444102	0,146297	9,512878
5	3.116.400	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	1,118598	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,308048	0,146297	8,998361
6	7.791.000	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,566628	0,039173	0,165422	0,034296	0,289873	0,107817	0,146297	8,246160
7	38.955.000	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,278090	0,019792	0,083584	0,016018	0,162983	-	0,146297	7,603418
8	Infinito	5,717376	0,203979	0,146323	0,828976	0,077371	0,019792	0,083584	0,016018	0,162983	-	0,146297	7,402699

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: PESCHIERA DEL GARDA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2381	Altitudine 68
--------------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,95500 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017 3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Peschiera del Garda (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
	78,35	Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194324	euro/Smc	C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028396	euro/Smc	
	Materia prima gas:	0,222720	euro/Smc	

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto	34533200											PESCHIERA DEL GARDA	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,294955
2	480	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396004
3	1.560	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374728
4	5.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370573
5	80.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350530
6	200.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321228
7	1.000.000	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296190
8	Infinito	0,222720	0,007946	0,005700	0,032292	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288371

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: TREVENZUOLO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2348	Altitudine 31
------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,05700 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Trevenzuolo (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145941	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145941	euro/GJ

Impianto	PdR di NOGAROLE ROCCA											Località	
IDImpianto	34536400											TREVENZUOLO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.687	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	-	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	-	0,145915	7,569037
2	18.747	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	1,624523	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	0,962696	0,145915	10,156256
3	60.929	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	1,486878	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	0,555598	0,145915	9,611513
4	195.285	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	1,493151	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	0,442942	0,145915	9,505130
5	3.124.560	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	1,115677	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	0,307243	0,145915	8,991957
6	7.811.400	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	0,565148	0,039071	0,164990	0,034206	0,289116	0,107535	0,145915	8,241720
7	39.057.000	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	0,277364	0,019740	0,083365	0,015977	0,162557	-	0,145915	7,600657
8	Infinito	5,717376	0,203446	0,145941	0,828976	0,077169	0,019740	0,083365	0,015977	0,162557	-	0,145915	7,400462

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: TREVENZUOLO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2348	Altitudine 31
------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,05700 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Trevenzuolo (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194833	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028470	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223303	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di NOGAROLE ROCCA												Località
IDImpianto	34536400												TREVENZUOLO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295624
2	480	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396673
3	1.560	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375397
4	5.000	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371242
5	80.000	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351199
6	200.000	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321897
7	1.000.000	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296859
8	Infinito	0,223303	0,007946	0,005700	0,032378	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,289040

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: SAN GIOVANNI LUPATOTO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2366	Altitudine 42
--	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	38,99160 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di San Giovanni Lupatoto (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	[euro/PdR/anno]		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
[euro/PdR/anno]	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146185	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146185	euro/GJ

Impianto	PdR di SAN GIOVANNI LUPATOTO											Località	
IDImpianto	34538100											SAN GIOVANNI LUPATOTO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.679	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	-	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	-	0,146160	7,570752
2	18.716	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	1,627248	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	0,964310	0,146160	10,162310
3	60.827	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	1,489372	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	0,556530	0,146160	9,616654
4	194.958	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	1,495655	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	0,443685	0,146160	9,510092
5	3.119.328	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	1,117548	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	0,307759	0,146160	8,996059
6	7.798.320	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	0,566096	0,039137	0,165266	0,034264	0,289601	0,107716	0,146160	8,244564
7	38.991.600	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	0,277829	0,019773	0,083505	0,016003	0,162830	-	0,146160	7,602424
8	Infinito	5,717376	0,203787	0,146185	0,828976	0,077299	0,019773	0,083505	0,016003	0,162830	-	0,146160	7,401894

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: SAN GIOVANNI LUPATOTO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2366	Altitudine 42
--	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,99160 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di San Giovanni Lupatoto (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194507	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028423	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222930	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di SAN GIOVANNI LUPATOTO											Località	
IDImpianto	34538100											SAN GIOVANNI LUPATOTO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295196
2	480	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396245
3	1.560	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374969
4	5.000	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370814
5	80.000	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350771
6	200.000	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321469
7	1.000.000	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296431
8	Infinito	0,222930	0,007946	0,005700	0,032323	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288612

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: VENEZIA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2345	Altitudine 1
--------------------------	--------------------	---------------------	-----------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,96460 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Venezia (VE)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	[euro/PdR/anno]		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
[euro/PdR/anno]	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146287	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146287	euro/GJ

Impianto	PdR di VENEZIA (ITALGAS)											Località	
IDImpianto	34570100											VENEZIA	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.676	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	-	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	-	0,146261	7,571464
2	18.703	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	1,628375	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	0,964978	0,146261	10,164817
3	60.785	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	1,490404	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	0,556916	0,146261	9,618784
4	194.823	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	1,496692	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	0,443993	0,146261	9,512149
5	3.117.168	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	1,118323	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	0,307972	0,146261	8,997759
6	7.792.920	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	0,566489	0,039164	0,165381	0,034288	0,289802	0,107790	0,146261	8,245743
7	38.964.600	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	0,278022	0,019787	0,083563	0,016015	0,162943	-	0,146261	7,603159
8	Infinito	5,717376	0,203929	0,146287	0,828976	0,077352	0,019787	0,083563	0,016015	0,162943	-	0,146261	7,402489

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: VENEZIA	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2345	Altitudine 1
--------------------------	--------------------	---------------------	-----------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,96460 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Venezia (VE)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	------------------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194372	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028403	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222775	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C_{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C_{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di VENEZIA (ITALGAS)											Località	
IDImpianto	34570100											VENEZIA	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295019
2	480	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396068
3	1.560	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374792
4	5.000	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370637
5	80.000	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350594
6	200.000	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321292
7	1.000.000	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296254
8	Infinito	0,222775	0,007946	0,005700	0,032301	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288435

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: VICOPISANO	ZonaClimatica D	GradiGiorno 1858	Altitudine 12
-----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	40,31830 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicopisano (PI)

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	36,95	16,71	2,00	-27,01	28,65	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	254,19	111,98	2,00	-27,01	341,16	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	683,18	298,53	2,00	-27,01	956,70	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,141375	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,141375	euro/GJ

Impianto	PdR di PISA											Località	
IDImpianto	34681900											VICOPISANO	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	4.838	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	-	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	-	0,141350	7,674777
2	19.353	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	2,191883	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	0,932579	0,141350	10,799239
3	62.897	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	2,006186	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	0,538217	0,141350	10,219180
4	201.592	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	2,014619	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	0,429086	0,141350	10,118482
5	3.225.464	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	1,505346	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	0,297632	0,141350	9,477755
6	8.063.660	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	0,762507	0,037849	0,159828	0,033136	0,280071	0,104171	0,141350	8,541455
7	40.318.300	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	0,374222	0,019123	0,080757	0,015477	0,157472	-	0,141350	7,810944
8	Infinito	5,717376	0,197082	0,141375	0,966710	0,104097	0,019123	0,080757	0,015477	0,157472	-	0,141350	7,540819

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: VICOPISANO	ZonaClimatica D	GradiGiorno 1858	Altitudine 12
-----------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	40,31830 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicopisano (PI)

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	36,95	16,71	2,00	-27,01	28,65	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	254,19	111,98	2,00	-27,01	341,16	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	683,18	298,53	2,00	-27,01	956,70	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,201125	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029390	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230515	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di PISA												Località
IDImpianto	34681900												VICOPISANO
Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,309434
2	480	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,088373	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,435407
3	1.560	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,080886	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,412020
4	5.000	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,081226	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,407960
5	80.000	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,060693	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,382127
6	200.000	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,030743	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,344377
7	1.000.000	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,015088	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,314924
8	Infinito	0,230515	0,007946	0,005700	0,038976	0,004197	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,304033

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: GAZZO VERONESE	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 16
---------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,21340 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Gazzo Veronese (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
		Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]	59,65						
		Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52 [euro/PdR/anno]
		Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ	C _{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ	
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ	

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,145358	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,145358	euro/GJ

Impianto	PdR di GAZZO VERONESE											Località	
IDImpianto	34495000											GAZZO VERONESE	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.706	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	-	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	-	0,145333	7,564958
2	18.822	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	1,618044	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	0,958856	0,145333	10,141858
3	61.173	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	1,480948	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	0,553382	0,145333	9,599288
4	196.067	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	1,487196	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	0,441176	0,145333	9,493330
5	3.137.072	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	1,111227	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	0,306018	0,145333	8,982203
6	7.842.680	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	0,562894	0,038915	0,164332	0,034070	0,287963	0,107106	0,145333	8,234958
7	39.213.400	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	0,276258	0,019662	0,083033	0,015913	0,161909	-	0,145333	7,596453
8	Infinito	5,717376	0,202635	0,145358	0,828976	0,076861	0,019662	0,083033	0,015913	0,161909	-	0,145333	7,397056

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: GAZZO VERONESE	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2324	Altitudine 16
---------------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,21340 MJ/Smc	Decorrenza tariffa: 01/07/2017	3° TRIMESTRE 2017
--	-----------------	--------------------------------	--------------------------

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Gazzo Veronese (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,195613	euro/Smc	C _{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028584	euro/Smc	
	Materia prima gas:	0,224197	euro/Smc	

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di GAZZO VERONESE											Località	
IDImpianto	34495000											GAZZO VERONESE	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,296647
2	480	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,397696
3	1.560	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,376420
4	5.000	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,372265
5	80.000	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,352222
6	200.000	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,322920
7	1.000.000	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,297882
8	Infinito	0,224197	0,007946	0,005700	0,032507	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,290063

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

AGSM Energia Spa

Località: ZEVIO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2348	Altitudine 31
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	39,02980 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Zevio (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146042	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146042	euro/GJ

Impianto	PdR di RONCO ALL'ADIGE											Località	
IDImpianto	34537400											ZEVIO	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	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	4.684	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	-	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	-	0,146017	7,569749
2	18.734	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,625655	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,963366	0,146017	10,158770
3	60.886	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,487914	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,555985	0,146017	9,613648
4	195.149	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,494192	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,443251	0,146017	9,507192
5	3.122.384	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	1,116455	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,307457	0,146017	8,993661
6	7.805.960	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,565542	0,039098	0,165105	0,034230	0,289317	0,107610	0,146017	8,242901
7	39.029.800	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,277557	0,019754	0,083423	0,015988	0,162671	-	0,146017	7,601392
8	Infinito	5,717376	0,203588	0,146042	0,828976	0,077223	0,019754	0,083423	0,015988	0,162671	-	0,146017	7,401058

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: ZEVIO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2348	Altitudine 31
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale Data validità PCS: 1-gen-2017	39,02980 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Zevio (VR)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194697	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028451	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,223148	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	PdR di RONCO ALL'ADIGE												Località
IDImpianto	34537400												ZEVIO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295446
2	480	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396495
3	1.560	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,375219
4	5.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,371064
5	80.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,351021
6	200.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321719
7	1.000.000	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296681
8	Infinito	0,223148	0,007946	0,005700	0,032355	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288862

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08. Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.

Località: GOITO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2388	Altitudine 33
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,97040 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Goito (MN)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,717376	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,146265	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,146265	euro/GJ

Impianto	Goito MN											Località	
IDImpianto	34492701											GOITO	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTI	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	euro/GJ	
1	4.676	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	-	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	-	0,146239	7,571308
2	18.706	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	1,628133	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	0,964835	0,146239	10,164276
3	60.794	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	1,490182	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	0,556833	0,146239	9,618323
4	194.852	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	1,496469	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	0,443927	0,146239	9,511704
5	3.117.632	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	1,118156	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	0,307926	0,146239	8,997390
6	7.794.080	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	0,566404	0,039158	0,165356	0,034282	0,289758	0,107774	0,146239	8,245486
7	38.970.400	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	0,277980	0,019784	0,083551	0,016012	0,162919	-	0,146239	7,603000
8	Infinito	5,717376	0,203898	0,146265	0,828976	0,077341	0,019784	0,083551	0,016012	0,162919	-	0,146239	7,402361

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

AGSM Energia Spa

Località: GOITO	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2388	Altitudine 33
------------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	38,97040 MJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2017	

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. 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 - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Goito (MN)

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 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM
---	-----------------------	--

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,09	16,44	2,00	-27,01	22,52	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	238,64	122,77	2,00	-27,01	336,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	593,89	302,95	2,00	-27,01	871,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,194401	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028407	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,222808	euro/Smc

 C_{MEM} aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	0,005700	euro/Smc

Impianto	Goito MN												Località
IDImpianto	34492701												GOITO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	0,295057
2	480	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	0,396106
3	1.560	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	0,374830
4	5.000	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	0,370675
5	80.000	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	0,350632
6	200.000	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	0,321330
7	1.000.000	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,296292
8	Infinito	0,222808	0,007946	0,005700	0,032306	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	0,288473

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

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'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

Le condizioni standard di un gas sono ai fini tariffari la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar.