

	Materia prima €/GJ	variazione €/GJ	N° delibera	C _{MEM} €/GJ	CCR €/GJ	N° delibera
gen-21	5,285476			4,499095	0,786381	
feb-21	5,285476			4,499095	0,786381	
mar-21	5,285476			4,499095	0,786381	
apr-21	5,915980	0,630504	126/2021/R/GAS	5,137167	0,778813	
mag-21	5,915980			5,137167	0,778813	
giu-21	5,915980			5,137167	0,778813	
lug-21	8,198463	2,282483	280/2021/R/GAS	7,419650	0,778813	
ago-21	8,198463			7,419650	0,778813	
set-21	8,198463			7,419650	0,778813	
ott-21	13,849187	5,650724	401/2021/R/GAS	12,959794	0,889393	133/2021/R/GAS
nov-21	13,849187			12,959794	0,889393	
dic-21	13,849187			12,959794	0,889393	
gen-22	23,720027	9,87084	637/2021/R/GAS	22,830634	0,889393	
feb-22	23,720027			22,830634	0,889393	
mar-22	23,720027			22,830634	0,889393	
apr-22	23,204869	-0,515158	144/2022/R/GAS	22,314898	0,889971	
mag-22	23,204869			22,314898	0,889971	
giu-22	23,204869			22,314898	0,889971	
lug-22	28,148214	4,943345	296/2022/R/GAS	27,258243	0,889971	
ago-22	28,148214			27,258243	0,889971	
set-22	28,148214			27,258243	0,889971	
ott-22	22,864361	-5,283853		21,681788	1,182573	176/2022/R/GAS
nov-22	26,516129	3,651768		25,333556	1,182573	
dic-22	33,572462	7,056333		32,389889	1,182573	
gen-23	20,175406	-13,397056		18,992833	1,182573	
feb-23	16,980823	-3,194583		15,798250	1,182573	
mar-23	14,121517	-2,859306		12,938944	1,182573	
apr-23	13,620582	-0,500935		12,453111	1,167471	
mag-23	10,631304	-2,989278		9,463833	1,167471	
giu-23	10,373027	-0,258277		9,205556	1,167471	
lug-23	9,894832	-0,478195		8,727361	1,167471	
ago-23	10,392054	0,497222		9,224583	1,167471	
set-23	11,457860	1,065806		10,290389	1,167471	
ott-23	13,304120	1,84626		12,146389	1,157731	169/2023/R/GAS

**Componente relativa al servizio di trasporto
(ottobre-dicembre 2023)**

QT_t (Euro/GJ)	4,286405
-------------------------------------	----------

N° delibera 429/2023/R/COM

Tabella n. 2
Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA)

Elementi componente QOA		
Elemento φ	-	euro/Smc (*)
Elemento CVI	-	euro/Smc (**)
Elemento C_{CONR}	-	euro/Smc
Elemento C_{FGUI}	-	euro/Smc
Elemento CV^{FG}	-	euro/Smc (*)
Elemento CV^{OS}	-	euro/Smc (**)
Elemento CV^{BL}	-	euro/Smc (**)

(*) elementi soppressi in quanto compresi nell'elemento QT_{MCV} della componente C_{MEM}

(**) elementi soppressi in quanto compresi nell'elemento QTF_i della componente QTI

Tabella n. 10 – Componente GRAD

Valori in c€/Smc					N° delibera
Anno termico 2013-2014	Anno termico 2014-2015	Anno termico 2015-2016	Periodo dall'1 ottobre 2016 al 31 dicembre 2017	Dall'1 gennaio 2018	
0,5	0,5	1,25	0,57	0	166/2016/R/GAS 108/2017/R/GAS

Tabella n. 11 – Componente CPR

<i>Dall' 1 ottobre 2013 al 31 marzo 2014</i>	<i>Dall' 1 aprile 2014 al 30 settembre 2014</i>	<i>Dall'1 ottobre 2014 al 30 giugno 2015</i>	<i>Dall'1 luglio 2015 al 30 settembre 2015</i>	<i>Dall'1 ottobre 2015 al 31 dicembre 2015</i>	<i>Dall'1 gennaio 2016 al 31 dicembre 2016</i>	<i>Dall'1 gennaio 2017 al 31 marzo 2017</i>	<i>Dall'1 aprile 2017</i>	N° delibera
c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	
0,350	1,550	0,350	0,900	1,200	1,600	0,840	0,000	203/2017/R/GAS

Tabella n. 1**Componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio (QVD)**

Tipologie di punto di riconsegna di cui al comma 2.3	euro/punto di riconsegna/anno	centesimi di euro/Smc
PDR nella titolarità di un cliente domestico	63,36	0,7946
PDR relativo a un condominio con uso domestico, con consumi < 200.000 Smc	83,20	0,7946
PDR nella titolarità di un'utenza relativa ad attività di servizio pubblico	*	*
PDR per usi diversi < 50.000 Smc	*	*

*A seguito dell'entrata in vigore della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico 28 giugno 2013, 280/2013/R/gas, hanno diritto al servizio di tutela di cui all'articolo 3 i clienti finali con riferimento ai punti di riconsegna di cui al comma 4.1, lettera a) e lettera b).

Ambito	Tipo gas	Elementi quota fissa tariffa obbligatoria	Ambito + scaglioni di consumo	Fino a G6 (euro/PDR)	Oltre G6 fino a G40 (euro/PDR)	Oltre G40 (euro/PDR)
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-occidentaleτ1(dis)	41,07	293,32	626,90
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-occidentaleτ1(mis)	27,14	188,68	402,30
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-occidentaleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-occidentaleST	-0,01	-0,01	-0,01
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	VR	Ambito nord-occidentaleVR	0,06	0,06	0,06
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	CE	Ambito nord-occidentaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-orientaleτ1(dis)	33,55	245,95	515,99
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-orientaleτ1(mis)	24,19	172,07	360,07
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-orientaleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-orientaleST	-0,08	-0,08	-0,08
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	VR	Ambito nord-orientaleVR	0,01	0,01	0,01
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	CE	Ambito nord-orientaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centraleτ1(dis)	39,24	282,36	601,60
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centraleτ1(mis)	24,27	169,47	360,14
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centraleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito centrale	GAS NATURALE	ST	Ambito centraleST	0,00	0,00	0,00
Ambito centrale	GAS NATURALE	VR	Ambito centraleVR	0,00	0,00	0,00
Ambito centrale	GAS NATURALE	CE	Ambito centraleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(dis)	33,30	241,66	515,88
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(mis)	24,59	173,29	368,98
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud orientaleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	ST	Ambito centro-sud orientaleST	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	VR	Ambito centro-sud orientaleVR	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	CE	Ambito centro-sud orientaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(dis)	46,85	331,93	703,85
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(mis)	29,68	205,20	434,20
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito centro-sud occidentaleST	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	VR	Ambito centro-sud occidentaleVR	0,00	0,00	0,00
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	CE	Ambito centro-sud occidentaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito meridionaleτ1(dis)	58,71	388,69	926,26
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito meridionaleτ1(mis)	27,70	178,74	424,80
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito meridionaleτ1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito meridionale	GAS NATURALE	ST	Ambito meridionaleST	0,00	0,00	0,00
Ambito meridionale	GAS NATURALE	VR	Ambito meridionaleVR	0,00	0,00	0,00
Ambito meridionale	GAS NATURALE	CE	Ambito meridionaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito Sardegnat1(dis)	1.786,72	2.116,70	2.654,27
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito Sardegnat1(mis)	27,70	178,74	424,80
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito Sardegnat1(cot)	1,83	1,83	1,83
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	ST	Ambito SardegnaST	0,00	0,00	0,00
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	VR	Ambito SardegnaVR	0,00	0,00	0,00
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	CE	Ambito SardegnaCE	-1.728,01	-1.728,01	-1.728,01

ZonaTariffaria
AMBITO NORD OCCIDENTALE (Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria)
AMBITO NORD ORIENTALE (Lombardia, Trentino, Veneto, Friuli ed Emilia)
AMBITO CENTRALE (Toscana, Umbria e Marche)
AMBITO CENTRO-SUD ORIENTALE (Abruzzo, Molise, Puglia e Basilicata)
AMBITO CENTRO-SUD OCCIDENTALE (Lazio e Campania)
AMBITO MERIDIONALE (Calabria e Sicilia)
AMBITO SARDEGNA

Ambito	Tipo gas	scaglioni di consumo	Ambito + scaglioni di consumo	Limite inf. fascia Smc	Limite sup. fascia Smc	corrispettivi unitari (centesimi di euro/smc)
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-occidentale1	0	120	0,0000
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-occidentale2	120	480	8,1434
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-occidentale3	480	1.560	7,4534
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-occidentale4	1.560	5.000	7,4848
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-occidentale5	5.000	80.000	5,5927
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-occidentale6	80.000	200.000	2,8329
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-occidentale7	200.000	1.000.000	1,3903
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-occidentale8	1.000.000	Infinito	0,3868
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-orientale1	0	120	0,0000
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-orientale2	120	480	6,0056
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-orientale3	480	1.560	5,4968
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-orientale4	1.560	5.000	5,5199
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-orientale5	5.000	80.000	4,1245
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-orientale6	80.000	200.000	2,0892
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-orientale7	200.000	1.000.000	1,0253
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-orientale8	1.000.000	Infinito	0,2852
Ambito centrale	GAS NATURALE	1	Ambito centrale1	0	120	0,0000
Ambito centrale	GAS NATURALE	2	Ambito centrale2	120	480	8,1890
Ambito centrale	GAS NATURALE	3	Ambito centrale3	480	1.560	7,4952
Ambito centrale	GAS NATURALE	4	Ambito centrale4	1.560	5.000	7,5268
Ambito centrale	GAS NATURALE	5	Ambito centrale5	5.000	80.000	5,6240
Ambito centrale	GAS NATURALE	6	Ambito centrale6	80.000	200.000	2,8488
Ambito centrale	GAS NATURALE	7	Ambito centrale7	200.000	1.000.000	1,3981
Ambito centrale	GAS NATURALE	8	Ambito centrale8	1.000.000	Infinito	0,3890
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	1	Ambito centro-sud orientale1	0	120	0,0000
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	2	Ambito centro-sud orientale2	120	480	10,2775
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud orientale3	480	1.560	9,4067
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud orientale4	1.560	5.000	9,4463
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud orientale5	5.000	80.000	7,0583
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud orientale6	80.000	200.000	3,5753
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud orientale7	200.000	1.000.000	1,7547
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud orientale8	1.000.000	Infinito	0,4881
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito centro-sud occidentale1	0	120	0,0000
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito centro-sud occidentale2	120	480	14,2802
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud occidentale3	480	1.560	13,0703
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud occidentale4	1.560	5.000	13,1253
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud occidentale5	5.000	80.000	9,8073
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud occidentale6	80.000	200.000	4,9678
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud occidentale7	200.000	1.000.000	2,4381
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud occidentale8	1.000.000	Infinito	0,6783
Ambito meridionale	GAS NATURALE	1	Ambito meridionale1	0	120	0,0000
Ambito meridionale	GAS NATURALE	2	Ambito meridionale2	120	480	19,4757
Ambito meridionale	GAS NATURALE	3	Ambito meridionale3	480	1.560	17,8256
Ambito meridionale	GAS NATURALE	4	Ambito meridionale4	1.560	5.000	17,9006
Ambito meridionale	GAS NATURALE	5	Ambito meridionale5	5.000	80.000	13,3755
Ambito meridionale	GAS NATURALE	6	Ambito meridionale6	80.000	200.000	6,7752
Ambito meridionale	GAS NATURALE	7	Ambito meridionale7	200.000	1.000.000	3,3251
Ambito meridionale	GAS NATURALE	8	Ambito meridionale8	1.000.000	Infinito	0,9250
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	1	Ambito Sardegna1	0	120	0,0000
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	2	Ambito Sardegna2	120	480	19,4757
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	3	Ambito Sardegna3	480	1.560	17,8256
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	4	Ambito Sardegna4	1.560	5.000	17,9006
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	5	Ambito Sardegna5	5.000	80.000	13,3755
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	6	Ambito Sardegna6	80.000	200.000	6,7752
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	7	Ambito Sardegna7	200.000	1.000.000	3,3251
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	8	Ambito Sardegna8	1.000.000	Infinito	0,9250

ZonaTariffaria
AMBITO NORD OCCIDENTALE (Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria)
AMBITO NORD ORIENTALE (Lombardia, Trentino, Veneto, Friuli ed Emilia)
AMBITO CENTRALE (Toscana, Umbria e Marche)
AMBITO CENTRO-SUD ORIENTALE (Abruzzo, Molise, Puglia e Basilicata)
AMBITO CENTRO-SUD OCCIDENTALE (Lazio e Campania)
AMBITO MERIDIONALE (Calabria e Sicilia)
AMBITO SARDEGNA

a) Elementi UG2c e UG2k applicabili ai punti di riconsegna con consumi annui inferiori a 200.000 Smc

Elemento UG2c		Elemento UG2k				
euro/punto di riconsegna/anno		euro/punto di riconsegna/anno				
-26,13		n.a.				
				Elemento UG2c - parte 1	Elemento UG2c - parte 2	Elemento UG2k
Scaglioni di consumo	Smc/anno	Limite sup. fascia (Smc)		centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
1	0-120	120		0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480		4,6200	0,0000	0,0000
3	481-1.560	1.560		2,7300	0,0000	0,0000
4	1.561-5.000	5.000		2,2100	0,0000	0,0000
5	5.001-80.000	80.000		1,5800	0,0000	0,0000
6	80.001-200.000	200.000		0,6600	0,0000	0,0000
7	200.000-1.000.000	1.000.000		0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito		0,0000	0,0000	0,0000
				Componente UG2		
				centesimi di euro/Smc		

b) Elementi UG2c e UG2k applicabili ai punti di riconsegna con consumi annui superiori a 200.000 Smc

Elemento UG2c		Elemento UG2k				
euro/punto di riconsegna/anno		euro/punto di riconsegna/anno				
-26,13		n.a.				
				Elemento UG2c - parte 1	Elemento UG2c - parte 2	Elemento UG2k
Scaglioni di consumo	Smc/anno	Limite sup. fascia (Smc)		centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
1	0-120	120		0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480		4,6200	0,0000	0,0000
3	481-1.560	1.560		2,7300	0,0000	0,0000
4	1.561-5.000	5.000		2,2100	0,0000	0,0000
5	5.001-80.000	80.000		1,5800	0,0000	0,0000
6	80.001-200.000	200.000		0,6600	0,0000	0,0000
7	200.000-1.000.000	1.000.000		0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito		0,0000	0,0000	0,0000
				Componente UG2		
				centesimi di euro/Smc		

Elemento UG2c - parte 1: Aliquota relativa al conto di cui art. 84 RTDG

Elemento UG2c - parte 2: Aliquota relativa al conto straordinario di cui alla deliberazione 148/2022/R/gas

Valori degli elementi della componente della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura UG_3 , di cui al comma 27.3, lettera h) della RTDG (centesimi di euro/standard metro cubo).

Elementi della componente	(c€/Smc)
UG_{3INT}	-
UG_{3UI}	-
UG_{3FT}	-

Valore della componente tariffaria addizionale della tariffa di trasporto UG_{3T} , di cui al comma 23.1, lettera i) della RTTG (centesimi di euro/standard metro cubo).

Componente	(c€/Smc)
UG_{3T}	-

Tabella 4: Componenti tariffarie GS, RE, RS e UG1

Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 27.3 della RTDG	Scaglione di consumo	Consumo annuo (smc/anno)	componente tariffaria GS (lettera c)	componente tariffaria RE (lettera d)	componente tariffaria RS (lettera e)	componente tariffaria UG1 (lettera f)
			Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo
	1-6	fino a 200.000	0,0000	0,0000	0,1186	0,0339
	7-8	oltre 200.000	0,0000	0,0000	0,0600	0,0171

Tabella 8: Componente tariffaria RE

Classe di agevolazione	Scaglione di consumo	Consumo annuo (smc/anno)	componente tariffaria RE				
			componente della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 42.3, lettera d), della RTDG				
			Centesimi di euro/standard metro cubo				
			Aliquota complessiva RE	Quota parte elemento RE_G	Quota parte elemento RE_{TEE}	REmin	
Quota parte destinata al conto di cui all'art. 79 della RTDG	Quota parte destinata al conto di cui al comma 41.1, lettera r), del TIT						
CLASSE 0	1-6	fino a 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	7-8	oltre 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
CLASSE FAT	1-6	fino a 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	7-8	oltre 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
CLASSE VAL	1-6	fino a 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000 (1)
	7-8	oltre 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000 (1)
CLASSE GNE	1-6	fino a 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000 (1)
	7-8	oltre 200.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000 (1)

NOTE
(1) L'aliquota complessiva è uguale a REmin

Tabella 9: Componente tariffaria RE_T

Classe di agevolazione	Consumo annuo (smc/anno)	Componente tariffaria RE _T				
		Componente tariffaria di cui al comma 36.1, lettera c) della RTTG				
		Centesimi di euro/standard metro cubo				
		Aliquota complessiva RE _T	Quota parte elemento RE _{TG}	Quota parte elemento RE _{TEE}	RE _{min}	
Quota parte destinata al conto di cui all'art. 79 della RTDG	Quota parte destinata al conto di cui al comma 41.1, lettera r), del TIT					
CLASSE 0	qualsiasi	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
CLASSE FAT	qualsiasi	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
CLASSE VAL	qualsiasi	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	(1)
CLASSE GNE	qualsiasi	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	(1)

NOTE
(1) L'aliquota complessiva è uguale a RE_{min}

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 736/2022/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2023. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

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 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	33,55	24,19	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	33,37
		Oltre G6 fino a G40	245,95	172,07	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	393,65
		Oltre G40	515,99	360,07	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	851,69

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,559086	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	20,594860
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,426999	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	19,972119
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,432996	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	19,843121
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,070742	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	19,317316
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,542368	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	18,550105
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,266173	0,015576	0,004439	-	-	-	18,082995
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,074039	0,015576	0,004439	-	-	-	17,890861

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 736/2022/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2023. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

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 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	33,55	24,19	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	33,37
		Oltre G6 fino a G40	245,95	172,07	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	393,65
		Oltre G40	515,99	360,07	1,83	-0,08	0,01	0,00	-26,13	851,69

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,060056	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,793314
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,054968	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,769326
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,055199	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,764357
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,041245	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,744103
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,020892	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,714550
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,010253	0,000600	0,000171	-	-	-	0,696557
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,002852	0,000600	0,000171	-	-	-	0,689156

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	41,07	27,14	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	43,96
		Oltre G6 fino a G40	293,32	188,68	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	457,75
		Oltre G40	626,90	402,30	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	1.004,95

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,114071	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	21,149845
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,934943	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	20,480063
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,943094	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	20,353219
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,451895	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	19,698469
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,735436	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	18,743173
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,360929	0,015576	0,004439	-	-	-	18,177751
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,100415	0,015576	0,004439	-	-	-	17,917237

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Corrispettivi mese di: ott-23

4° TRIMESTRE 2023

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	41,07	27,14	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	43,96
		Oltre G6 fino a G40	293,32	188,68	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	457,75
		Oltre G40	626,90	402,30	1,83	-0,01	0,06	0,00	-26,13	1.004,95

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,081434	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,814692
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,074534	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,788892
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,074848	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,784006
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,055927	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,758785
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,028329	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,721987
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,013903	0,000600	0,000171	-	-	-	0,700207
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,003868	0,000600	0,000171	-	-	-	0,690172

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	39,24	24,27	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	39,21
		Oltre G6 fino a G40	282,36	169,47	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	427,53
		Oltre G40	601,60	360,14	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	937,44

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,125909	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	21,161683
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,945794	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	20,490914
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,953998	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	20,364123
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,460021	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	19,706595
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,739564	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	18,747301
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,362954	0,015576	0,004439	-	-	-	18,179776
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,100987	0,015576	0,004439	-	-	-	17,917809

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	39,24	24,27	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	39,21
		Oltre G6 fino a G40	282,36	169,47	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	427,53
		Oltre G40	601,60	360,14	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	937,44

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,081890	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,815148
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,074952	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,789310
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,075268	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,784426
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,056240	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,759098
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,028488	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,722146
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,013981	0,000600	0,000171	-	-	-	0,700285
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,003890	0,000600	0,000171	-	-	-	0,690194

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Corrispettivi mese di: ott-23

4° TRIMESTRE 2023

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	33,30	24,59	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	33,59
		Oltre G6 fino a G40	241,66	173,29	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	390,65
		Oltre G40	515,88	368,98	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	860,56

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,668094	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	21,703868
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,442030	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	20,987150
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,452310	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	20,862435
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,832373	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	20,078947
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,928167	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	18,935904
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,455530	0,015576	0,004439	-	-	-	18,272352
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,126713	0,015576	0,004439	-	-	-	17,943535

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-----------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	33,30	24,59	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	33,59
		Oltre G6 fino a G40	241,66	173,29	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	390,65
		Oltre G40	515,88	368,98	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	860,56

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,102775	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,836033
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,094067	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,808425
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,094463	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,803621
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,070583	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,773441
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,035753	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,729411
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,017547	0,000600	0,000171	-	-	-	0,703851
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,004881	0,000600	0,000171	-	-	-	0,691185

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Corrispettivi mese di: ott-23

4° TRIMESTRE 2023

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-------------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	46,85	29,68	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	52,23
		Oltre G6 fino a G40	331,93	205,20	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	512,83
		Oltre G40	703,85	434,20	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	1.113,75

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	3,707217	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	22,742991
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	3,393120	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	21,938240
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	3,407399	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	21,817524
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	2,546028	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	20,792602
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,289668	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	19,297405
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,632944	0,015576	0,004439	-	-	-	18,449766
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,176090	0,015576	0,004439	-	-	-	17,992912

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Corrispettivi mese di: ott-23

4° TRIMESTRE 2023

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	-------------------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	46,85	29,68	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	52,23
		Oltre G6 fino a G40	331,93	205,20	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	512,83
		Oltre G40	703,85	434,20	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	1.113,75

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,142802	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,876060
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,130703	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,845061
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,131253	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,840411
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,098073	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,800931
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,049678	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,743336
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,024381	0,000600	0,000171	-	-	-	0,710685
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,006783	0,000600	0,000171	-	-	-	0,693087

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito meridionale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	--------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	58,71	27,70	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	62,11
		Oltre G6 fino a G40	388,69	178,74	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	543,13
		Oltre G40	926,26	424,80	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	1.326,76

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	12,146389	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,157731	euro/GJ
	Materia prima gas:	13,304120	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	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	13,304120	0,206282	-	4,286405	-	0,030789	0,008801	-	-	-	17,836397
2	18	13,304120	0,206282	-	4,286405	5,055997	0,030789	0,008801	-	1,199377	-	24,091771
3	60	13,304120	0,206282	-	4,286405	4,627622	0,030789	0,008801	-	0,708723	-	23,172742
4	193	13,304120	0,206282	-	4,286405	4,647092	0,030789	0,008801	-	0,573728	-	23,057217
5	3.082	13,304120	0,206282	-	4,286405	3,472352	0,030789	0,008801	-	0,410177	-	21,718926
6	7.704	13,304120	0,206282	-	4,286405	1,758879	0,030789	0,008801	-	0,171340	-	19,766616
7	38.520	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,863214	0,015576	0,004439	-	-	-	18,680036
8	Infinito	13,304120	0,206282	-	4,286405	0,240135	0,015576	0,004439	-	-	-	18,056957

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTt sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: ott-23	4° TRIMESTRE 2023
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 620/2021/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2022. 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.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito meridionale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 169/2023/R/GAS e 429/2023/R/COM.
---	--------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
63,36	83,20	Fino a G6	58,71	27,70	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	62,11
		Oltre G6 fino a G40	388,69	178,74	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	543,13
		Oltre G40	926,26	424,80	1,83	0,00	0,00	0,00	-26,13	1.326,76

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,467879	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,044596	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,512475	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	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,512475	0,007946	-	0,165112	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,687058
2	480	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,194757	0,001186	0,000339	-	-	0,046200	0,928015
3	1.560	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,178256	0,001186	0,000339	-	-	0,027300	0,892614
4	5.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,179006	0,001186	0,000339	-	-	0,022100	0,888164
5	80.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,133755	0,001186	0,000339	-	-	0,015800	0,836613
6	200.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,067752	0,001186	0,000339	-	-	0,006600	0,761410
7	1.000.000	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,033251	0,000600	0,000171	-	-	-	0,719555
8	Infinito	0,512475	0,007946	-	0,165112	0,009250	0,000600	0,000171	-	-	-	0,695554

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).