

	Materia prima €/GJ	variazione €/GJ	N° delibera	C _{MEM} €/GJ	CCR €/GJ	N° delibera
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
nov-23	12,972092	-0,332028		11,814361	1,157731	
dic-23	11,243425	-1,728667		10,085694	1,157731	
gen-24	9,821703	-1,421722		8,663972	1,157731	
feb-24	8,891092	-0,930611		7,733361	1,157731	
mar-24	9,140370	0,249278		7,982639	1,157731	
apr-24	9,395233	0,254863		8,470028	0,925205	
mag-24	10,087955	0,692722		9,162750	0,925205	
giu-24	10,954483	0,866528		10,029278	0,925205	
lug-24	10,760677	-0,193806		9,835472	0,925205	
ago-24	12,186622	1,425945		11,261417	0,925205	
set-24	11,705288	-0,481334		10,780083	0,925205	
ott-24	12,094546	0,389258		11,340833	0,753713	182/2024/R/GAS
nov-24	13,290630	1,196084		12,536917	0,753713	
dic-24	13,973685	0,683055		13,219972	0,753713	
gen-25	14,605630	0,631945		13,851917	0,753713	
feb-25	15,451991	0,846361		14,698278	0,753713	
mar-25	12,567546	-2,884445		11,813833	0,753713	
apr-25	11,323480	-1,244066		10,445611	0,877869	
mag-25	11,340230	0,01675		10,462361	0,877869	
giu-25	11,751147	0,410917		10,873278	0,877869	
lug-25	11,066813	-0,684334		10,188944	0,877869	

**Componente relativa al servizio di trasporto
(luglio-settembre 2025)**

QT_t (Euro/GJ)	1,930444
-------------------------------------	----------

N° delibera
131/2025/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

Componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio (QVD)

Tipologia di punto di riconsegna di cui al comma 2.3, lettera a)	euro/punto di riconsegna/anno	centesimi di euro/Smc
PDR nella titolarità di un cliente domestico	57,43	0,7946

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-occidentalet1(dis)	46,90	359,86	703,79
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-occidentalet1(mis)	29,56	215,95	420,79
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-occidentalet1(cot)	1,99	1,99	1,99
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-occidentaleST	-0,03	-0,03	-0,03
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	VR	Ambito nord-occidentaleVR	0,07	0,07	0,07
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	CE	Ambito nord-occidentaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-orientalet1(dis)	38,35	280,48	578,63
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-orientalet1(mis)	26,95	186,86	383,77
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-orientalet1(cot)	1,99	1,99	1,99
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-orientaleST	-0,33	-0,33	-0,33
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	VR	Ambito nord-orientaleVR	0,00	0,00	0,00
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	CE	Ambito nord-orientaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centralet1(dis)	42,77	307,75	639,12
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centralet1(mis)	26,94	183,77	379,90
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centralet1(cot)	1,99	1,99	1,99
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 orientalet1(dis)	36,48	270,50	562,08
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud orientalet1(mis)	27,65	194,57	402,55
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud orientalet1(cot)	1,99	1,99	1,99
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 occidentalet1(dis)	51,34	401,71	808,97
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud occidentalet1(mis)	31,76	237,43	476,49
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud occidentalet1(cot)	1,99	1,99	1,99
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito centro-sud occidentaleST	-0,34	-0,34	-0,34
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	VR	Ambito centro-sud occidentaleVR	-0,48	-0,48	-0,48
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	CE	Ambito centro-sud occidentaleCE	0,00	0,00	0,00
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito meridionalet1(dis)	62,75	451,81	977,46
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito meridionalet1(mis)	29,35	201,28	433,56
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito meridionalet1(cot)	1,99	1,99	1,99
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)	2.105,97	2.495,03	3.020,68
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito Sardegnat1(mis)	29,35	201,28	433,56
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito Sardegnat1(cot)	1,99	1,99	1,99
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	-2.043,22	-2.043,22	-2.043,22

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	9,7673
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-occidentale3	480	1.560	8,9398
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-occidentale4	1.560	5.000	8,9774
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-occidentale5	5.000	80.000	6,7080
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-occidentale6	80.000	200.000	3,3979
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-occidentale7	200.000	1.000.000	1,6676
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-occidentale8	1.000.000	Infinito	0,4639
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-orientale1	0	120	0,0000
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-orientale2	120	480	7,2052
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-orientale3	480	1.560	6,5948
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-orientale4	1.560	5.000	6,6225
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-orientale5	5.000	80.000	4,9484
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-orientale6	80.000	200.000	2,5066
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-orientale7	200.000	1.000.000	1,2302
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-orientale8	1.000.000	Infinito	0,3422
Ambito centrale	GAS NATURALE	1	Ambito centrale1	0	120	0,0000
Ambito centrale	GAS NATURALE	2	Ambito centrale2	120	480	9,9099
Ambito centrale	GAS NATURALE	3	Ambito centrale3	480	1.560	9,0703
Ambito centrale	GAS NATURALE	4	Ambito centrale4	1.560	5.000	9,1085
Ambito centrale	GAS NATURALE	5	Ambito centrale5	5.000	80.000	6,8059
Ambito centrale	GAS NATURALE	6	Ambito centrale6	80.000	200.000	3,4475
Ambito centrale	GAS NATURALE	7	Ambito centrale7	200.000	1.000.000	1,6919
Ambito centrale	GAS NATURALE	8	Ambito centrale8	1.000.000	Infinito	0,4707
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	12,0203
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud orientale3	480	1.560	11,0019
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud orientale4	1.560	5.000	11,0482
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud orientale5	5.000	80.000	8,2553
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud orientale6	80.000	200.000	4,1816
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud orientale7	200.000	1.000.000	2,0522
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud orientale8	1.000.000	Infinito	0,5709
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	17,1530
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud occidentale3	480	1.560	15,6998
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud occidentale4	1.560	5.000	15,7658
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud occidentale5	5.000	80.000	11,7803
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud occidentale6	80.000	200.000	5,9672
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud occidentale7	200.000	1.000.000	2,9286
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud occidentale8	1.000.000	Infinito	0,8147
Ambito meridionale	GAS NATURALE	1	Ambito meridionale1	0	120	0,0000
Ambito meridionale	GAS NATURALE	2	Ambito meridionale2	120	480	23,5317
Ambito meridionale	GAS NATURALE	3	Ambito meridionale3	480	1.560	21,5380
Ambito meridionale	GAS NATURALE	4	Ambito meridionale4	1.560	5.000	21,6286
Ambito meridionale	GAS NATURALE	5	Ambito meridionale5	5.000	80.000	16,1610
Ambito meridionale	GAS NATURALE	6	Ambito meridionale6	80.000	200.000	8,1862
Ambito meridionale	GAS NATURALE	7	Ambito meridionale7	200.000	1.000.000	4,0176
Ambito meridionale	GAS NATURALE	8	Ambito meridionale8	1.000.000	Infinito	1,1177
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	1	Ambito Sardegna1	0	120	0,0000
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	2	Ambito Sardegna2	120	480	23,5317
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	3	Ambito Sardegna3	480	1.560	21,5380
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	4	Ambito Sardegna4	1.560	5.000	21,6286
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	5	Ambito Sardegna5	5.000	80.000	16,1610
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	6	Ambito Sardegna6	80.000	200.000	8,1862
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	7	Ambito Sardegna7	200.000	1.000.000	4,0176
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	8	Ambito Sardegna8	1.000.000	Infinito	1,1177

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		
-21,63	n.a.		

			Elemento UG2c - parte 1	Elemento UG2c - parte 2	Elemento UG2k	Componente UG2
Scaglioni di consumo	Smc/anno	Limite sup. fascia (Smc)	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
1	0-120	120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480	4,9600	0,0000	0,0000	4,9600
3	481-1.560	1.560	2,9300	0,0000	0,0000	2,9300
4	1.561-5.000	5.000	2,3700	0,0000	0,0000	2,3700
5	5.001-80.000	80.000	1,7000	0,0000	0,0000	1,7000
6	80.001-200.000	200.000	0,7100	0,0000	0,0000	0,7100
7	200.000-1.000.000	1.000.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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						
-21,63	n.a.						
				Elemento UG2c - parte 1	Elemento UG2c - parte 2	Elemento UG2k	Componente UG2
Scaglioni di consumo	Smc/anno	Limite sup. fascia (Smc)	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
1	0-120	120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480	4,9600	0,0000	0,0000	0,0000	4,9600
3	481-1.560	1.560	2,9300	0,0000	0,0000	0,0000	2,9300
4	1.561-5.000	5.000	2,3700	0,0000	0,0000	0,0000	2,3700
5	5.001-80.000	80.000	1,7000	0,0000	0,0000	0,0000	1,7000
6	80.001-200.000	200.000	0,7100	0,0000	0,0000	0,0000	0,7100
7	200.000-1.000.000	1.000.000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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}	0,0387
UG_{3UI}	0,0024
UG_{3FT}	0,6881

Valore della componente tariffaria aggiuntiva 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}	0,6881

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 10.1, lettera q), del TIPPI
CLASSE 0	1-6	fino a 200.000	2,9417	0,5476	0,4359	0,0500	0,0800
	7-8	oltre 200.000	1,5611	0,2871	0,2219	0,0500	0,0800
CLASSE FAT	1-6	fino a 200.000	0,5828	0,0000	0,0702	0,0500	0,0800
	7-8	oltre 200.000	0,3588	0,0000	0,0355	0,0500	0,0800
CLASSE VAL	1-6	fino a 200.000	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800
	7-8	oltre 200.000	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800
CLASSE GNE	1-6	fino a 200.000	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800
	7-8	oltre 200.000	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800

Componente tariffaria RE_T

Classe di agevolazione	Consumo annuo (smc/anno)	Componente tariffaria RE _T				
		Componente tariffaria di cui al comma 41.1, 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 10.1, lettera q), del TIPPI					
CLASSE 0	qualsiasi	2,7320	0,5220	0,4034	0,0500	0,0800
CLASSE FAT	qualsiasi	0,5460	0,0000	0,0645	0,0500	0,0800
CLASSE VAL	qualsiasi	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800
CLASSE GNE	qualsiasi	0,1300	0,0000	0,0000	0,0500	0,0800

Componenti tariffarie GS, RE (CLASSE 0), 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	componente tariffaria RE (CLASSE 0)	componente tariffaria RS	componente tariffaria UG1
			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	0,3907	2,9417	0,1186	3,4837
	7-8	oltre 200.000	0,1826	1,5611	0,0600	1,7603

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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,870509	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	18,351280
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,712046	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	17,665818
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,719237	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	17,527630
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,284631	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	16,919088
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,650727	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,028175
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,319367	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,637443
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,088837	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,406913

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	45,33
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	447,37
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	942,43

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
Materia prima gas:		0,426294	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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,706892
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,680488
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,675165
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,651724
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,617406
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,563835
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,554955

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	46,90	29,56	1,99	-0,03	0,07	0,00	56,86
		Oltre G6 fino a G40	359,86	215,95	1,99	-0,03	0,07	0,00	556,21
		Oltre G40	703,79	420,79	1,99	-0,03	0,07	0,00	1.104,98

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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 (classe 0)	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,535644	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	19,016415
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,320820	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	18,274592
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,330582	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	18,138975
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,741433	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	17,375890
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,882113	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	16,259561
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,432918	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	14,750994
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,120431	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	14,438507

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	46,90	29,56	1,99	-0,03	0,07	0,00	-21,63	56,86
		Oltre G6 fino a G40	359,86	215,95	1,99	-0,03	0,07	0,00	-21,63	556,21
		Oltre G40	703,79	420,79	1,99	-0,03	0,07	0,00	-21,63	1.104,98

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,426294	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				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,097673	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,732513
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,089398	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,703938
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,089774	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,698714
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,067080	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,669320
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,033979	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,626319
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,016676	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,568209
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,004639	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,556172

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	42,77	26,94	1,99	0,00	0,00	0,00	50,07
		Oltre G6 fino a G40	307,75	183,77	1,99	0,00	0,00	0,00	471,88
		Oltre G40	639,12	379,90	1,99	0,00	0,00	0,00	999,38

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,572664	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	19,053435
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,354699	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	18,308471
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,364616	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	18,173009
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,766848	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	17,401305
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,894990	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,272438
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,439226	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,757302
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,122196	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,440272

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	42,77	26,94	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	50,07
		Oltre G6 fino a G40	307,75	183,77	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	471,88
		Oltre G40	639,12	379,90	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	999,38

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,426294	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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,099099	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,733939
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,090703	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,705243
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,091085	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,700025
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,068059	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,670299
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,034475	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,626815
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,016919	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,568452
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,004707	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,556240

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	36,48	27,65	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	44,49
		Oltre G6 fino a G40	270,50	194,57	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	445,43
		Oltre G40	562,08	402,55	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	944,99

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
	MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	3,120535	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	19,601306
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,856153	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	18,809925
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,868172	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	18,676565
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,143120	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	17,777577
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,085566	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,463014
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,532762	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,850838
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,148209	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,466285

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-----------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	36,48	27,65	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	44,49
		Oltre G6 fino a G40	270,50	194,57	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	445,43
		Oltre G40	562,08	402,55	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	944,99

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,426294	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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,120203	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,755043
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,110019	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,724559
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,110482	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,719422
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,082553	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,684793
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,041816	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,634156
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,020522	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,572055
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,005709	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,557242

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-------------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	51,34	31,76	1,99	-0,34	-0,48	0,00	62,64
		Oltre G6 fino a G40	401,71	237,43	1,99	-0,34	-0,48	0,00	618,68
		Oltre G40	808,97	476,49	1,99	-0,34	-0,48	0,00	1.265,00

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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 (classe 0)	UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	4,453011	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	20,933782
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	4,075753	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	20,029525
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	4,092887	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	19,901280
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	3,058229	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	18,692686
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,549117	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	16,926565
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,760280	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	15,078356
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,211501	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	14,529577

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	-------------------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	51,34	31,76	1,99	-0,34	-0,48	0,00	62,64
		Oltre G6 fino a G40	401,71	237,43	1,99	-0,34	-0,48	0,00	618,68
		Oltre G40	808,97	476,49	1,99	-0,34	-0,48	0,00	1.265,00

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
Materia prima gas:		0,426294	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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,171530	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,806370
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,156998	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,771538
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,157658	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,766598
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,117803	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,720043
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,059672	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,652012
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,029286	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,580819
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,008147	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,559680

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito meridionale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	--------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	62,75	29,35	1,99	0,00	0,00	0,00	72,46
		Oltre G6 fino a G40	451,81	201,28	1,99	0,00	0,00	0,00	633,45
		Oltre G40	977,46	433,56	1,99	0,00	0,00	0,00	1.391,38

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	10,188944	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,877869	euro/GJ
Materia prima gas:		11,066813	euro/GJ
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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
	MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	11,066813	0,206282	-	1,930444	-	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,193128
2	18	11,066813	0,206282	-	1,930444	6,108956	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	22,589727
3	60	11,066813	0,206282	-	1,930444	5,591381	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	21,545153
4	193	11,066813	0,206282	-	1,930444	5,614901	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	21,423294
5	3.082	11,066813	0,206282	-	1,930444	4,195483	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	19,829940
6	7.704	11,066813	0,206282	-	1,930444	2,125182	0,030789	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	17,502630
7	38.520	11,066813	0,206282	-	1,930444	1,042991	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	15,361067
8	Infinito	11,066813	0,206282	-	1,930444	0,290161	0,015576	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,608237

(*) 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: lug-25	3° TRIMESTRE 2025
--	-----------	--------	-------------------------------	-------------------

Con la delibera 587/2024/R/GAS l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2025. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito meridionale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibera dell'Autorità 281/2025/R/COM.
---	--------------------	--

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
57,43		Fino a G6	62,75	29,35	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	72,46
		Oltre G6 fino a G40	451,81	201,28	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	633,45
		Oltre G40	977,46	433,56	1,99	0,00	0,00	0,00	-21,63	1.391,38

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,392478	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,033816	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,426294	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				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,426294	0,007946	-	0,074361	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,585240
2	480	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,235317	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,870157
3	1.560	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,215380	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,829920
4	5.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,216286	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,825226
5	80.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,161610	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,763850
6	200.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,081862	0,001186	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,674202
7	1.000.000	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,040176	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,591709
8	Infinito	0,426294	0,007946	-	0,074361	0,011177	0,000600	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,562710

(*) 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).