

	Materia prima €/GJ	variazione €/GJ	N° delibera	C _{MEM} €/GJ	CCR €/GJ	N° delibera
gen-23	20,175406			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	
ago-25	10,765869	-0,300944		9,888000	0,877869	
set-25	10,570452	-0,195417		9,692583	0,877869	
ott-25	9,875445	-0,695007		9,181444	0,694001	198/2025/R/GAS
nov-25	9,746557	-0,128888		9,052556	0,694001	
dic-25	9,208668	-0,537889		8,514667	0,694001	
gen-26	11,180334	1,971666		10,486333	0,694001	
feb-26	10,475612	-0,704722		9,781611	0,694001	

**Componente relativa al servizio di trasporto
(gennaio-marzo 2026)**

QT_t (Euro/GJ)	2,513485
-------------------------------------	----------

N° delibera

[588/2025/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

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	N° delibera
0,5	0,5	1,25	0,57	0	166/2016/R/GAS 108/2017/R/GAS

Tabella n. 11 – Componente CPR

Dall' 1 ottobre 2013 al 31 marzo 2014	Dall' 1 aprile 2014 al 30 settembre 2014	Dall'1 ottobre 2014 al 30 giugno 2015	Dall'1 luglio 2015 al 30 settembre 2015	Dall'1 ottobre 2015 al 31 dicembre 2015	Dall'1 gennaio 2016 al 31 dicembre 2016	Dall'1 gennaio 2017 al 31 marzo 2017	Dall'1 aprile 2017	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-occidentaleτ1(dis)	49,52	375,60	726,93
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-occidentaleτ1(mis)	29,23	210,52	405,84
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-occidentaleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-occidentaleST	-0,23	-0,23	-0,23
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-orientaleτ1(dis)	40,26	295,72	604,12
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-orientaleτ1(mis)	27,33	189,98	386,34
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-orientaleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	ST	Ambito nord-orientaleST	-0,35	-0,35	-0,35
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)	44,77	323,58	666,35
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centraleτ1(mis)	26,81	183,20	375,46
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centraleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
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)	38,10	284,19	587,85
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(mis)	27,67	195,40	402,37
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud orientaleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
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)	54,02	423,15	854,31
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(mis)	31,39	234,26	471,23
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	ST	Ambito centro-sud occidentaleST	-0,35	-0,35	-0,35
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	VR	Ambito centro-sud occidentaleVR	-0,37	-0,37	-0,37
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)	65,32	471,95	1.018,27
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito meridionaleτ1(mis)	28,99	198,85	427,07
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito meridionaleτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
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 Sardegnaτ1(dis)	1.641,38	2.048,01	2.594,33
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito Sardegnaτ1(mis)	28,99	198,85	427,07
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito Sardegnaτ1(cot)	2,01	2,01	2,01
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	-1.576,06	-1.576,06	-1.576,06

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	10,7315
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-occidentale3	480	1.560	9,8223
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-occidentale4	1.560	5.000	9,8636
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-occidentale5	5.000	80.000	7,3701
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-occidentale6	80.000	200.000	3,7333
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-occidentale7	200.000	1.000.000	1,8322
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-occidentale8	1.000.000	Infinito	0,5097
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-orientale1	0	120	0,0000
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-orientale2	120	480	7,9367
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-orientale3	480	1.560	7,2643
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-orientale4	1.560	5.000	7,2949
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-orientale5	5.000	80.000	5,4508
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-orientale6	80.000	200.000	2,7610
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-orientale7	200.000	1.000.000	1,3551
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-orientale8	1.000.000	Infinito	0,3770
Ambito centrale	GAS NATURALE	1	Ambito centrale1	0	120	0,0000
Ambito centrale	GAS NATURALE	2	Ambito centrale2	120	480	11,1183
Ambito centrale	GAS NATURALE	3	Ambito centrale3	480	1.560	10,1763
Ambito centrale	GAS NATURALE	4	Ambito centrale4	1.560	5.000	10,2191
Ambito centrale	GAS NATURALE	5	Ambito centrale5	5.000	80.000	7,6358
Ambito centrale	GAS NATURALE	6	Ambito centrale6	80.000	200.000	3,8678
Ambito centrale	GAS NATURALE	7	Ambito centrale7	200.000	1.000.000	1,8982
Ambito centrale	GAS NATURALE	8	Ambito centrale8	1.000.000	Infinito	0,5281
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	13,2517
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud orientale3	480	1.560	12,1290
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud orientale4	1.560	5.000	12,1800
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud orientale5	5.000	80.000	9,1010
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud orientale6	80.000	200.000	4,6100
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud orientale7	200.000	1.000.000	2,2625
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud orientale8	1.000.000	Infinito	0,6294
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	19,3801
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud occidentale3	480	1.560	17,7381
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud occidentale4	1.560	5.000	17,8128
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud occidentale5	5.000	80.000	13,3098
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud occidentale6	80.000	200.000	6,7420
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud occidentale7	200.000	1.000.000	3,3088
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud occidentale8	1.000.000	Infinito	0,9205
Ambito meridionale	GAS NATURALE	1	Ambito meridionale1	0	120	0,0000
Ambito meridionale	GAS NATURALE	2	Ambito meridionale2	120	480	25,8579
Ambito meridionale	GAS NATURALE	3	Ambito meridionale3	480	1.560	23,6671
Ambito meridionale	GAS NATURALE	4	Ambito meridionale4	1.560	5.000	23,7667
Ambito meridionale	GAS NATURALE	5	Ambito meridionale5	5.000	80.000	17,7586
Ambito meridionale	GAS NATURALE	6	Ambito meridionale6	80.000	200.000	8,9955
Ambito meridionale	GAS NATURALE	7	Ambito meridionale7	200.000	1.000.000	4,4148
Ambito meridionale	GAS NATURALE	8	Ambito meridionale8	1.000.000	Infinito	1,2282
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	1	Ambito Sardegna1	0	120	0,0000
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	2	Ambito Sardegna2	120	480	25,8579
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	3	Ambito Sardegna3	480	1.560	23,6671
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	4	Ambito Sardegna4	1.560	5.000	23,7667
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	5	Ambito Sardegna5	5.000	80.000	17,7586
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	6	Ambito Sardegna6	80.000	200.000	8,9955
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	7	Ambito Sardegna7	200.000	1.000.000	4,4148
Ambito Sardegna	GAS NATURALE	8	Ambito Sardegna8	1.000.000	Infinito	1,2282

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		Elemento UG2c - parte 1		Elemento UG2c - parte 2		Elemento UG2k		Componente UG2	
euro/punto di riconsegna/anno	euro/punto di riconsegna/anno	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	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
-21,63	n.a.										
1	0-120	120		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480		4,9600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,9600
3	481-1.560	1.560		2,9300	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,9300
4	1.561-5.000	5.000		2,3700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,3700
5	5.001-80.000	80.000		1,7000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,7000
6	80.001-200.000	200.000		0,7100	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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		Elemento UG2c - parte 1		Elemento UG2c - parte 2		Elemento UG2k		Componente UG2	
euro/punto di riconsegna/anno	euro/punto di riconsegna/anno	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	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
-21,63	n.a.										
1	0-120	120		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	121-480	480		4,9600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,9600
3	481-1.560	1.560		2,9300	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,9300
4	1.561-5.000	5.000		2,3700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,3700
5	5.001-80.000	80.000		1,7000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,7000
6	80.001-200.000	200.000		0,7100	0,0000	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito		0,0000	0,0000	0,0000	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 UG₃, 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				
			<i>componente della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 42.3, lettera d), della RTDG</i>				
			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				
		<i>Componente tariffaria di cui al comma 41.1, lettera c), della RTTG</i>				
		Centesimi di euro/standard metro cubo				
		Aliquota complessiva RE_T	<i>Quota parte elemento RE_{TG}</i>	<i>Quota parte elemento RE_{TEE}</i>	RE_{min}	
<i>Quota parte destinata al conto di cui all'art. 79 della RTDG</i>	<i>Quota parte destinata al conto di cui al comma 10.1, lettera q), del TIPPI</i>					
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	0,2788	3,4837
	7-8	oltre 200.000	0,1826	1,5611	0,1409	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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
cliente domestico		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
57,43		Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
		Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
		Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
Materia prima gas:		10,475612	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	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	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,060410	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	18,574610
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,885852	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	17,873053
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,893795	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	17,735617
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,415057	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	17,082943
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,716771	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,127648
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,351791	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,682709
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,097871	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,428789

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	40,26	27,33	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	47,61
57,43	Oltre G6 fino a G40	295,72	189,98	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	465,72
	Oltre G40	604,12	386,34	2,01	-0,35	-0,01	0,00	-21,63	970,48

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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 (classe 0)	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	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,079367	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,715494
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,072643	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,688470
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,072949	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,683176
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,054508	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,658035
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,027610	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,621237
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,013551	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,565578
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,003770	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,555797

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	49,52	29,23	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	58,97
57,43	Oltre G6 fino a G40	375,60	210,52	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	566,34
	Oltre G40	726,93	405,84	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	1.112,99

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	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

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (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	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,785955	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	19,300155
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,549922	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	18,537123
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,560644	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	18,402466
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,913318	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	17,581204
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,969185	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,380062
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,475649	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,806567
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,132321	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,463239

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	49,52	29,23	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	58,97
57,43	Oltre G6 fino a G40	375,60	210,52	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	566,34
	Oltre G40	726,93	405,84	2,01	-0,23	0,07	0,00	-21,63	1.112,99

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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 (classe 0)	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	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,107315	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,743442
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,098223	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,714050
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,098636	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,708863
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,073701	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,677228
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,037333	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,630960
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,018322	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,570349
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,005097	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,557124

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE	
	Materia gas naturale	Trasporto e gestione del contatore								
		cliente domestico	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST			VR
57,43		Fino a G6	44,77	26,81	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	51,96
		Oltre G6 fino a G40	323,58	183,20	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	487,16
		Oltre G40	666,35	375,46	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	1.022,19

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	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 euro/GJ	
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	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,886371	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	19,400571
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,641822	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	18,629023
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,652934	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	18,494756
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,982295	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	17,650181
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,004102	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,414979
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,492783	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,823701
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,137098	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,468016

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE	
	Materia gas naturale	Trasporto e gestione del contatore								
		cliente domestico	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST			VR
57,43		Fino a G6	44,77	26,81	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	51,96
		Oltre G6 fino a G40	323,58	183,20	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	487,16
		Oltre G40	666,35	375,46	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	1.022,19

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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 (classe 0)	UG2 (**)	UG3		euro/Smc
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,111183	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,747310
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,101763	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,717590
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,102191	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,712418
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,076358	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,679885
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,038678	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,632305
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,018982	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,571009
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,005281	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,557308

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,10	27,67	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	46,15
57,43	Oltre G6 fino a G40	284,19	195,40	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	459,97
	Oltre G40	587,85	402,37	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	970,60

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	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

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (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	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	3,440213	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	19,954413
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	3,148754	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	19,135955
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	3,161994	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	19,003816
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,362669	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	18,030555
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,196781	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	16,607658
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,587357	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,918275
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,163396	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,494314

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico									
57,43	Fino a G6	38,10	27,67	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	46,15
	Oltre G6 fino a G40	284,19	195,40	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	459,97
	Oltre G40	587,85	402,37	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	970,60

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,132517	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,768644
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,121290	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,737117
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,121800	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,732027
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,091010	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,694537
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,046100	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,639727
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,022625	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,574652
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,006294	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,558321

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/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
57,43	Fino a G6	54,02	31,39	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	65,07
	Oltre G6 fino a G40	423,15	234,26	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	637,07
	Oltre G40	854,31	471,23	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	1.305,20

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	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 euro/GJ	
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		
1	5	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	5,031179	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	21,545379
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	4,604907	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	20,592108
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	4,624299	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	20,466121
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	3,455296	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	19,123182
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,750260	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	17,161137
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,858982	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	15,189900
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,238967	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,569885

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	54,02	31,39	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	65,07
57,43	Oltre G6 fino a G40	423,15	234,26	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	637,07
	Oltre G40	854,31	471,23	2,01	-0,35	-0,37	0,00	-21,63	1.305,20

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (classe 0)	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	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,193801	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,829928
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,177381	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,793208
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,178128	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,788355
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,133098	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,736625
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,067420	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,661047
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,033088	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,585115
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,009205	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,561232

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	65,32	28,99	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	74,69
57,43	Oltre G6 fino a G40	471,95	198,85	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	651,18
	Oltre G40	1018,27	427,07	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	1.425,72

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	9,781611	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,694001	euro/GJ
	Materia prima gas:	10,475612	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

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE (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	10,475612	0,206282	-	2,513485	-	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	-	0,189304	15,226557
2	18	10,475612	0,206282	-	2,513485	6,712850	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	1,287643	0,189304	23,227050
3	60	10,475612	0,206282	-	2,513485	6,144107	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,760644	0,189304	22,131308
4	193	10,475612	0,206282	-	2,513485	6,169964	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,615265	0,189304	22,011786
5	3.082	10,475612	0,206282	-	2,513485	4,610228	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,441329	0,189304	20,278114
6	7.704	10,475612	0,206282	-	2,513485	2,335280	0,072378	0,904387	0,101428	0,763681	0,184320	0,189304	17,746157
7	38.520	10,475612	0,206282	-	2,513485	1,146106	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	15,477024
8	Infinito	10,475612	0,206282	-	2,513485	0,318847	0,036578	0,456983	0,047404	0,405270	-	0,189304	14,649765

(*) 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: feb-26

1° TRIMESTRE 2026

Con la delibera 574/2025/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 2026. 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 delibere dell'Autorità 574/2025/R/GAS e 588/2025/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE		
	Materia gas naturale	Trasporto e gestione del contatore							Oneri di sistema	
		cliente domestico	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST		VR	CE
57,43										
		Fino a G6	65,32	28,99	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	74,69
		Oltre G6 fino a G40	471,95	198,85	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	651,18
		Oltre G40	1018,27	427,07	2,01	0,00	0,00	0,00	-21,63	1.425,72

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,376788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,026733	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,403521	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 (classe 0)	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	0,403521	0,007946	-	0,096819	-	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	-	0,007292	0,586527
2	480	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,258579	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,049600	0,007292	0,894706
3	1.560	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,236671	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,029300	0,007292	0,852498
4	5.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,237667	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,023700	0,007292	0,847894
5	80.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,177586	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,017000	0,007292	0,781113
6	200.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,089955	0,002788	0,034837	0,003907	0,029417	0,007100	0,007292	0,683582
7	1.000.000	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,044148	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,596175
8	Infinito	0,403521	0,007946	-	0,096819	0,012282	0,001409	0,017603	0,001826	0,015611	-	0,007292	0,564309

(*) 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).