

	Materia prima €/GJ	variazione €/GJ	N° delibera	C <sub>MEM</sub> €/GJ	CCR €/GJ	N° delibera
gen-15	8,189011		<a href="#">672/2014/R/GAS</a>	7,466763	0,722248	
feb-15	8,189011			7,466763	0,722248	
mar-15	8,189011			7,466763	0,722248	
apr-15	7,400927	-0,788084	<a href="#">131/2015/R/GAS</a>	6,693659	0,707268	<a href="#">162/2014/R/GAS</a>
mag-15	7,400927			6,693659	0,707268	
giu-15	7,400927			6,693659	0,707268	
lug-15	7,081940	-0,318987	<a href="#">304/2015/R/GAS</a>	6,374672	0,707268	
ago-15	7,081940			6,374672	0,707268	
set-15	7,081940			6,374672	0,707268	
ott-15	6,946080	-0,13586	<a href="#">455/2015/R/GAS</a>	6,222100	0,723980	<a href="#">133/2015/R/GAS</a>
nov-15	6,946080			6,222100	0,723980	
dic-15	6,946080			6,222100	0,723980	
gen-16	6,306265	-0,639815	<a href="#">661/2015/R/GAS</a>	5,582285	0,723980	
feb-16	6,306265			5,582285	0,723980	
mar-16	6,306265			5,582285	0,723980	
apr-16	4,766133	-1,540132	<a href="#">141/2016/R/GAS</a>	4,064869	0,701264	<a href="#">133/2015/R/GAS</a>
mag-16	4,766133			4,064869	0,701264	
giu-16	4,766133			4,064869	0,701264	
lug-16	5,014306	0,248173	<a href="#">355/2016/R/GAS</a>	4,313042	0,701264	
ago-16	5,014306			4,313042	0,701264	
set-16	5,014306			4,313042	0,701264	
ott-16	5,591612	0,577306	<a href="#">535/2016/R/GAS</a>	4,840993	0,750619	<a href="#">166/2016/R/GAS</a>
nov-16	5,591612			4,840993	0,750619	
dic-16	5,591612			4,840993	0,750619	
gen-17	6,390625	0,799013	<a href="#">819/2016/R/GAS</a>	5,640006	0,750619	
feb-17	6,390625			5,640006	0,750619	
mar-17	6,390625			5,640006	0,750619	
apr-17	6,357414	-0,033211	<a href="#">203/2017/R/GAS</a>	5,628469	0,728945	
mag-17	6,357414			5,628469	0,728945	
giu-17	6,357414			5,628469	0,728945	
lug-17	5,717376	-0,640038	<a href="#">492/2017/R/GAS</a>	4,988431	0,728945	
ago-17	5,717376			4,988431	0,728945	
set-17	5,717376			4,988431	0,728945	

**Componente relativa al servizio di trasporto  
(Trimestre luglio-settembre 2017)**

	(a)	(b)	(a) + (b)
<b>Ambito tariffario distribuzione</b>	<b>Elemento QTF<sub>i</sub> (euro/GJ)</b>	<b>Elemento QTV<sub>t</sub> (euro/GJ)</b>	<b>QT<sub>i</sub> (Euro/GJ)</b>
Ambito nord-occidentale	0,957778	0,010665	0,968443
Ambito nord-orientale	0,818311	0,010665	0,828976
Ambito centrale	0,956045	0,010665	0,966710
Ambito centro-sud orientale	0,904879	0,010665	0,915544
Ambito centro-sud occidentale	0,848508	0,010665	0,859173
Ambito meridionale	0,775764	0,010665	0,786429

N° delibera  
492/2017/R/GAS

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

Elementi componente QOA		
Elemento $\phi$	(*)	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	
0,5	0,5	1,25	0,57	166/2016/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

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

<b>Tipologie di punto di riconsegna di cui al comma 2.3</b>	<b>euro/punto di riconsegna/anno</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>
PDR nella titolarità di un cliente domestico	59,65	0,7946
PDR relativo a un condominio con uso domestico, con consumi < 200.000 Smc	78,35	0,7946
PDR nella titolarità di un'utenza relativa ad attività di servizio pubblico	*	*
PDR per usi diversi < 50.000 Smc	*	*

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

Ambito	Tipo gas	Elementi componente τ1	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)	37,26	273,86	712,16
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-occidentaleτ1(mis)	19,38	139,21	359,38
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-occidentaleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-orientaleτ1(dis)	31,09	238,64	593,89
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-orientaleτ1(mis)	16,44	122,77	302,95
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-orientaleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centraleτ1(dis)	36,95	254,19	683,18
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centraleτ1(mis)	16,71	111,98	298,53
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centraleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(dis)	31,87	227,80	606,55
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(mis)	17,06	118,83	313,69
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud orientaleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(dis)	40,21	293,26	796,12
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(mis)	19,98	142,50	384,24
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito meridionaleτ1(dis)	50,94	352,54	975,34
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito meridionaleτ1(mis)	19,67	133,15	366,12
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito meridionaleτ1(cot)	2,00	2,00	2,00

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, Sicilia e Sardegna)

Ambito	Tipo gas	scaglioni di consumo	Ambito + scaglioni di consumo	Limite inf. fascia Smc	Limite sup. fascia Smc	corrispettivi unitari (centesimi di euro/smc)
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-occidentale1	0	120	0,0000
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-occidentale2	120	480	8,1892
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-occidentale3	480	1.560	7,4954
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-occidentale4	1.560	5.000	7,5269
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-occidentale5	5.000	80.000	5,6242
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-occidentale6	80.000	200.000	2,8489
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-occidentale7	200.000	1.000.000	1,3982
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-occidentale8	1.000.000	Infinito	0,3890
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-orientale1	0	120	0,0000
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-orientale2	120	480	6,3449
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-orientale3	480	1.560	5,8073
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-orientale4	1.560	5.000	5,8318
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-orientale5	5.000	80.000	4,3575
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-orientale6	80.000	200.000	2,2073
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-orientale7	200.000	1.000.000	1,0833
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-orientale8	1.000.000	Infinito	0,3014
Ambito centrale	GAS NATURALE	1	Ambito centrale1	0	120	0,0000
Ambito centrale	GAS NATURALE	2	Ambito centrale2	120	480	8,8373
Ambito centrale	GAS NATURALE	3	Ambito centrale3	480	1.560	8,0886
Ambito centrale	GAS NATURALE	4	Ambito centrale4	1.560	5.000	8,1226
Ambito centrale	GAS NATURALE	5	Ambito centrale5	5.000	80.000	6,0693
Ambito centrale	GAS NATURALE	6	Ambito centrale6	80.000	200.000	3,0743
Ambito centrale	GAS NATURALE	7	Ambito centrale7	200.000	1.000.000	1,5088
Ambito centrale	GAS NATURALE	8	Ambito centrale8	1.000.000	Infinito	0,4197
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	11,3329
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud orientale3	480	1.560	10,3728
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud orientale4	1.560	5.000	10,4164
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud orientale5	5.000	80.000	7,7832
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud orientale6	80.000	200.000	3,9425
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud orientale7	200.000	1.000.000	1,9349
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud orientale8	1.000.000	Infinito	0,5383
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito centro-sud occidentale1	0	120	0,0000
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito centro-sud occidentale2	120	480	14,0077
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud occidentale3	480	1.560	12,8209
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud occidentale4	1.560	5.000	12,8749
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud occidentale5	5.000	80.000	9,6202
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud occidentale6	80.000	200.000	4,8730
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud occidentale7	200.000	1.000.000	2,3916
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud occidentale8	1.000.000	Infinito	0,6653
Ambito meridionale	GAS NATURALE	1	Ambito meridionale1	0	120	0,0000
Ambito meridionale	GAS NATURALE	2	Ambito meridionale2	120	480	19,4247
Ambito meridionale	GAS NATURALE	3	Ambito meridionale3	480	1.560	17,7789
Ambito meridionale	GAS NATURALE	4	Ambito meridionale4	1.560	5.000	17,8537
Ambito meridionale	GAS NATURALE	5	Ambito meridionale5	5.000	80.000	13,3404
Ambito meridionale	GAS NATURALE	6	Ambito meridionale6	80.000	200.000	6,7575
Ambito meridionale	GAS NATURALE	7	Ambito meridionale7	200.000	1.000.000	3,3164
Ambito meridionale	GAS NATURALE	8	Ambito meridionale8	1.000.000	Infinito	0,9226

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, Sicilia e Sardegna)

**Componente UG<sub>2</sub>**

<b>euro/punto di riconsegna/anno</b>
-27,01

<b>Scaglioni di consumo</b>	<b>Smc/anno</b>	<b>Limite sup. fascia (Smc)</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>
1	0-120	120	0,0000
2	121-480	480	3,7600
3	481-1.560	1.560	2,1700
4	1.561-5.000	5.000	1,7300
5	5.001-80.000	80.000	1,2000
6	80.001-200.000	200.000	0,4200
7	200.000-1.000.000	1.000.000	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito	0,0000

Valori degli elementi della componente della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura UG<sub>3</sub>, di cui al comma 27.3, lettera h) della RTDG (centesimi di euro/standard metro cubo).

<b>Elementi della componente</b>	<b>(c€/Smc)</b>
<b>UG<sub>3INT</sub></b>	0,0617
<b>UG<sub>3UI</sub></b>	0,3541
<b>UG<sub>3FT</sub></b>	0,1541

Valore della componente tariffaria addizionale della tariffa di trasporto UG<sub>3T</sub>, di cui al comma 23.1, lettera i) della RTTG (centesimi di euro/standard metro cubo).

<b>Componente</b>	<b>(c€/Smc)</b>
<b>UG<sub>3T</sub></b>	0,1541



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

Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 27.3 della RTDG	Scaglione di consumo	Consumo annuo (smc/anno)	<b>componente tariffaria GS (lettera c)</b>	<b>componente tariffaria RE (lettera d)</b>	<b>componente tariffaria RS (lettera e)</b>	<b>componente tariffaria UG1 (lettera f)</b>
			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	0,1336	1,1292	0,1526	0,6444
	7-8	oltre 200.000	0,0624	0,6349	0,0771	0,3256

Stima della spesa annua, escluse le imposte, per la fornitura di gas naturale in base alle condizioni economiche dell'Autorità

Consumo annuo (Smc)	Ambito tariffario (*)					
	Nord occidentale	Nord orientale	Centrale	Centro-sud orientale	Centro-sud occidentale	Meridionale
120	€ 126,82	€ 117,06	€ 123,83	€ 118,86	€ 129,86	€ 139,95
480	€ 276,45	€ 258,12	€ 275,77	€ 279,08	€ 298,92	€ 327,50
700	€ 362,86	€ 339,64	€ 363,47	€ 371,37	€ 396,13	€ 435,00
1.400	€ 637,82	€ 599,02	€ 642,54	€ 665,05	€ 705,42	€ 777,03
2.000	€ 871,70	€ 819,52	€ 879,95	€ 915,02	€ 988,83	€ 1.068,60
5.000	€ 2.037,85	€ 1.918,69	€ 2.063,76	€ 2.161,74	€ 2.282,78	€ 2.523,51

Spesa annua calcolata sulla base dei corrispettivi aggiornati al terzo trimestre 2017

(\*) Ambiti tariffari:

*Nord-occidentale* : Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria.

*Nord-orientale* : Lombardia, Trentino-Alto Adige, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Emilia-Romagna.

*Centrale* : Toscana, Umbria, Marche.

*Centro-sud orientale* : Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata.

*Centro-sud occidentale* : Lazio, Campania.

*Meridionale* : Calabria, Sicilia.

# AGSM Energia Spa

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito nord-orientale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

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

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>5,717376</b>	euro/GJ

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,147975</b>	euro/GJ

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT <sub>i</sub>	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	<b>7,583293</b>
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	1,647170	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	<b>10,206579</b>
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	1,507606	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	<b>9,654243</b>
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	1,513967	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	<b>9,546377</b>
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	1,131231	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	<b>9,026050</b>
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	0,573027	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	<b>8,265354</b>
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	0,281231	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,615355</b>
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,828976	0,078245	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,412369</b>

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

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

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

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

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	euro/Smc

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,005700</b>	euro/Smc

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT <sub>i</sub>	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	Σ quote variabili
	Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,292108</b>
2	480	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,063449	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,393157</b>
3	1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,058073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,371881</b>
4	5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,058318	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,367726</b>
5	80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,043575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,347683</b>
6	200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,022073	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,318381</b>
7	1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,010833	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,293343</b>
8	Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,031932	0,003014	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,285524</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QTi sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

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

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	37,26	19,38	2,00	-27,01	31,63	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	273,86	139,21	2,00	-27,01	388,06	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	712,16	359,38	2,00	-27,01	1.046,53	[euro/PdR/anno]

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>5,717376</b>	<b>euro/GJ</b>

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,147975</b>	<b>euro/GJ</b>

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ	
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTi euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	<b>7,722760</b>
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	2,125961	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	<b>10,824837</b>
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	1,945846	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	<b>10,231950</b>
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	1,954024	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	<b>10,125901</b>
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	1,460073	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	<b>9,494359</b>
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	0,739590	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	<b>8,571384</b>
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	0,362980	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,836571</b>
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,968443	0,100987	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,574578</b>

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti  $C_{MEM}$ , CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	37,26	19,38	2,00	-27,01	31,63	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	273,86	139,21	2,00	-27,01	388,06	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	712,16	359,38	2,00	-27,01	1.046,53	[euro/PdR/anno]

$C_{MEM}$	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	<b>euro/Smc</b>

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

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

soglia Smc	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc	
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QT <sub>i</sub> euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc		
1	120	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,297481</b>
2	480	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,081892	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,416973</b>
3	1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,074954	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,394135</b>
4	5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,075269	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,390050</b>
5	80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,056242	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,365723</b>
6	200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,028489	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,330170</b>
7	1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,013982	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,301865</b>
8	Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,037305	0,003890	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,291773</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

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

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

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

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>5,717376</b>	<b>euro/GJ</b>

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,147975</b>	<b>euro/GJ</b>

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ	
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QT <sub>i</sub> euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	<b>7,721027</b>
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	2,294211	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	<b>10,991354</b>
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	2,099844	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	<b>10,384215</b>
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	2,108671	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	<b>10,278815</b>
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	1,575623	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	<b>9,608176</b>
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	0,798105	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	<b>8,628166</b>
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	0,391693	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,863551</b>
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,966710	0,108956	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,580814</b>

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

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

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	<b>euro/Smc</b>

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,005700	euro/Smc
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,005700</b>	<b>euro/Smc</b>

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT <sub>i</sub>	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,297414</b>
2	480	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,088373	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,423387</b>
3	1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,080886	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,400000</b>
4	5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,081226	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,395940</b>
5	80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,060693	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,370107</b>
6	200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,030743	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,332357</b>
7	1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,015088	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,302904</b>
8	Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,037238	0,004197	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,292013</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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



Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

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

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,87	17,06	2,00	-27,01	23,92	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	227,80	118,83	2,00	-27,01	321,62	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	606,55	313,69	2,00	-27,01	895,23	[euro/PdR/anno]

C <sub>MEM</sub>	costi approvvigionamento all'ingrosso	4,988431	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,728945	euro/GJ
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>5,717376</b>	<b>euro/GJ</b>

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,147975</b>	<b>euro/GJ</b>

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ	
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QT <sub>i</sub> euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	<b>7,669861</b>
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	2,942082	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	<b>11,588059</b>
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	2,692835	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	<b>10,926040</b>
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	2,704154	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	<b>10,823132</b>
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	2,020561	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	<b>10,001948</b>
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	1,023494	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	<b>8,802389</b>
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	0,502310	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,923002</b>
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,915544	0,139746	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,560438</b>

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti  $C_{MEM}$ , CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	31,87	17,06	2,00	-27,01	23,92	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	227,80	118,83	2,00	-27,01	321,62	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	606,55	313,69	2,00	-27,01	895,23	[euro/PdR/anno]

$C_{MEM}$	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	<b>euro/Smc</b>

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

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

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT <sub>i</sub>	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,295443</b>
2	480	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,113329	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,446372</b>
3	1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,103728	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,420871</b>
4	5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,104164	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,416907</b>
5	80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,077832	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,385275</b>
6	200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,039425	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,339068</b>
7	1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,019349	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,305194</b>
8	Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,035267	0,005383	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,291228</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QTi sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito centro-sud occidentale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 492/2017/R/GAS e 480/2017/R/COM

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	40,21	19,98	2,00	-27,01	35,18	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	293,26	142,50	2,00	-27,01	410,75	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	796,12	384,24	2,00	-27,01	1.155,35	[euro/PdR/anno]

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

C<sub>MEM</sub> aggiornamento delibera: 492/2017/R/GAS

Elemento C <sub>FGUI</sub>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C <sub>CONR</sub>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
Componente C <sub>PR</sub>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	0,147975	euro/GJ

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ	
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTi euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	7,613490
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	3,636475	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	12,226081
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	3,328375	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	11,505209
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	3,342394	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	11,405001
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	2,497456	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	10,422472
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	1,265057	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	8,987581
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	0,620872	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	7,985193
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,859173	0,172715	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	7,537036

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti  $C_{MEM}$ , CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore		Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2	
	59,65	78,35	Fino a G6	40,21	19,98	2,00	-27,01	35,18
			Oltre G6 fino a G40	293,26	142,50	2,00	-27,01	410,75
			Oltre G40	796,12	384,24	2,00	-27,01	1.155,35

$C_{MEM}$	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	<b>euro/Smc</b>

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

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

soglia Smc	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QT <sub>i</sub> euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 euro/Smc	UG3 euro/Smc	
1 120	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,293272</b>
2 480	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,140077	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,470949</b>
3 1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,128209	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,443181</b>
4 5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,128749	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,439321</b>
5 80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,096202	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,401474</b>
6 200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,048730	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,346202</b>
7 1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,023916	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,307590</b>
8 Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,033096	0,006653	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,290327</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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

Le componenti C<sub>MEM</sub>, CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

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

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	50,94	19,67	2,00	-27,01	45,60	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	352,54	133,15	2,00	-27,01	460,68	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	975,34	366,12	2,00	-27,01	1.316,45	[euro/PdR/anno]

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

<b>Elemento C<sub>FGUI</sub></b>	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
<b>Elemento C<sub>CONR</sub></b>	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
<b>Componente GRAD</b>	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	0,147975	euro/GJ
<b>Componente C<sub>PR</sub></b>	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	<b>Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:</b>	<b>0,147975</b>	euro/GJ

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ	
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QT <sub>i</sub> euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 euro/GJ	UG3 euro/GJ		
1	4.622	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	-	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	-	0,147949	<b>7,540746</b>
2	18.490	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	5,042757	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,976116	0,147949	<b>13,559619</b>
3	60.091	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	4,615498	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,563344	0,147949	<b>12,719588</b>
4	192.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	4,634917	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,449117	0,147949	<b>12,624780</b>
5	3.081.600	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	3,463240	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,311526	0,147949	<b>11,315512</b>
6	7.704.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	1,754283	0,039616	0,167290	0,034683	0,293146	0,109034	0,147949	<b>9,404063</b>
7	38.520.000	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	0,860955	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>8,152532</b>
8	Infinito	5,717376	0,206282	0,147975	0,786429	0,239512	0,020016	0,084528	0,016199	0,164823	-	0,147949	<b>7,531089</b>

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

# AGSM Energia Spa

Le componenti  $C_{MEM}$ , CCR e QT<sub>i</sub> sono pubblicate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in euro per Gigajoule (€/G.J). 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 38,52 MJ/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	38,52000 MJ/Smc
--	-----------------

Decorrenza tariffa: 01/07/2017

3° TRIMESTRE 2017

Con la delibera 774/2016/R/GAS, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2017. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

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

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

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	59,65	78,35	Fino a G6	50,94	19,67	2,00	-27,01	45,60	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	352,54	133,15	2,00	-27,01	460,68	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	975,34	366,12	2,00	-27,01	1.316,45	[euro/PdR/anno]

$C_{MEM}$	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,192154	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,028079	euro/Smc
	<b>Materia prima gas:</b>	<b>0,220233</b>	<b>euro/Smc</b>

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

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

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT <sub>i</sub>	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2	UG3	Σ quote variabili
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	-	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	-	0,005699	<b>0,290469</b>
2	480	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,194247	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,037600	0,005699	<b>0,522316</b>
3	1.560	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,177789	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,021700	0,005699	<b>0,489958</b>
4	5.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,178537	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,017300	0,005699	<b>0,486306</b>
5	80.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,133404	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,012000	0,005699	<b>0,435873</b>
6	200.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,067575	0,001526	0,006444	0,001336	0,011292	0,004200	0,005699	<b>0,362244</b>
7	1.000.000	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,033164	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,314035</b>
8	Infinito	0,220233	0,007946	0,005700	0,030293	0,009226	0,000771	0,003256	0,000624	0,006349	-	0,005699	<b>0,290097</b>

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

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A - RTDG alla delibera ARG/gas n. 159/08.

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