

## ALLEGATO ECONOMICO SMART BUSINESS GAS

Condizioni economiche sottoscrivibili fino al 11/04/2019

### Spesa per la MATERIA GAS NATURALE

Ai volumi di gas naturale prelevati dal/i punto/i di riconsegna oggetto della presente richiesta di fornitura, verrà applicato un prezzo per la materia prima gas naturale **variabile trimestralmente** in base ai valori assunti dall'indice Pfor<sup>1</sup> maggiorato di un corrispettivo fisso pari a 0,06 €/Smc.  
 Per il I trimestre 2019, il prezzo per la materia prima gas è pari a:

**0,326618 €/Smc**

L'offerta ha validità 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura. Entro il termine del periodo contrattuale verrà inviata una comunicazione in forma scritta, ai sensi dell'articolo 4 delle Condizioni di Fornitura, in cui sarà illustrata la nuova proposta commerciale; in mancanza di tale comunicazione, a partire dal 13° mese, il prezzo del gas varierà mensilmente in base ai valori assunti dall'indice TTF Day Ahead e determinato secondo la formula:  $P_t = TTF_{DA\_MM} + Spread$  dove:  $P_t$  è il prezzo unitario del gas naturale al tempo  $t$ ;  $TTF_{DA\_MM}$  è pari alla media aritmetica delle Quotazioni Giornaliere<sup>2</sup> pubblicate da ICIS Heren European Spot Gas Markets per il mese di fornitura, espresse in €/MWh e convertite in €/Smc utilizzando il Potere Calorifico Superiore (PCS) relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura; Spread è un corrispettivo unitario fisso pari a 0,08 €/Smc.

Il prezzo si intende riferito ad un gas naturale con Potere Calorifico Superiore (PCS) convenzionale pari a 0,03852 GJ/Smc e sarà suscettibile di aggiornamento nei modi e tempi previsti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), utilizzando il valore relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura, secondo le disposizioni del TIVG<sup>3</sup>.

I volumi di gas naturale considerati per la fatturazione saranno indicati in Standard metro cubo (Smc); qualora il gruppo di misura installato non sia dotato di apparecchiatura per la correzione delle misure alle condizioni standard, i volumi fatturati saranno adeguati in base al valore del coefficiente C applicabile come comunicato dal Distributore.

Al cliente saranno inoltre fatturati i seguenti corrispettivi:

- Vendita al dettaglio (quota variabile) e componente CCR come definite e periodicamente aggiornate<sup>4</sup> dall'Autorità per il servizio di Tutela relativo alla tipologia di cliente di cui all'art. 2, comma 3 lettera b del TIVG;
- Vendita al dettaglio (quota fissa) pari a 12,50 €/PDR/mese.

### Spesa per TRASPORTO DEL GAS NATURALE E GESTIONE DEL CONTATORE e per ONERI DI SISTEMA

È prevista l'applicazione in fattura dei corrispettivi a copertura dei servizi di distribuzione e misura, trasporto e stoccaggio nonché di tutte le componenti aggiuntive destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore gas.  
 Tali corrispettivi sono stabiliti e periodicamente aggiornati dall'ARERA.

Con riferimento al I trimestre 2019, nella tabella sottostante sono riportate le percentuali di incidenza di ciascuna componente di vendita e di rete sulla spesa complessiva di un Cliente tipo<sup>5</sup> al netto delle imposte.

	Ambito Nord Occidentale	Ambito Nord Orientale	Ambito Centrale	Ambito Centro Sud Orientale	Ambito Centro Sud Occidentale	Ambito Meridionale
Materia prima gas	60,72%	63,94%	60,71%	59,54%	56,00%	52,84%
Vendita al dettaglio (fissa + variabile)	3,91%	4,11%	3,90%	3,83%	3,60%	3,40%
Trasporto del gas naturale e gestione del contatore	28,99%	25,23%	29,00%	30,37%	34,51%	38,20%
Oneri di sistema	6,38%	6,72%	6,38%	6,26%	5,89%	5,56%

Tutti i corrispettivi indicati sono da intendersi al netto delle imposte, che saranno applicate nella misura prevista dalla normativa vigente.

<sup>1</sup> Pfor è il corrispettivo a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, pari alla media aritmetica delle quotazioni forward trimestrali OTC relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'hub TTF, rilevate da ICISHeren con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo. Nel periodo dal 01/01/2018 al 31/12/2018 i valori minimo e massimo raggiunti dal Pfor sono stati pari a 0,180723 €/Smc e 0,260782 €/Smc e sono stati raggiunti rispettivamente nel II trimestre e nel IV trimestre 2018.

<sup>2</sup> Per Quotazione Giornaliera si intende "TTF PRICE Assessment Day-ahead", se si tratta di un giorno lavorativo a Londra, e "TTF PRICE Assessment Weekend" se si tratta di un giorno festivo a Londra, pubblicata nel giorno lavorativo immediatamente precedente. Ai fini della determinazione del prezzo si precisa che ogni media mensile  $TTF_{DA\_MM}$  sarà arrotondata alla terza cifra decimale.

<sup>3</sup> TIVG, Testo Integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, allegato alla delibera ARG/gas 64/09 del 28/05/2009 e s.m.i. Il testo è disponibile sul sito dell'ARERA ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

<sup>4</sup> Nel caso in cui i corrispettivi QVD (quota variabile) e CCR non fossero più aggiornati dall'Autorità o assumessero valore pari a zero, verrà ritenuto valido l'ultimo valore assunto prima di tale eventualità.

<sup>5</sup> Stima riferita ad un Cliente con uso non Domestico avente un consumo annuo pari a 10.000 Smc. Imposte ed IVA escluse.