

**SISTEMA INFORMATIVO INTEGRATO PER LA GESTIONE DEI FLUSSI INFORMATIVI
RELATIVI AI MERCATI DELL'ENERGIA ELETTRICA E DEL GAS**

**REGOLE PER IL CALCOLO DELLA
SPESA ANNUA STIMATA**

Sommario

1	Contesto normativo	6
2	Scopo e contenuto del documento	8
2.1	Riferimenti	8
3	Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per l'energia elettrica	9
3.1	OFFERTA PLACET - EE	10
3.1.1	Spesa Materia prima Energia	10
	OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO	10
	OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE	11
3.1.2	Spesa Commercializzazione	11
3.1.3	Spesa Dispacciamento.....	11
3.1.4	Spesa Trasporto e gestione contatore	12
3.1.5	Spesa Oneri di sistema	12
3.1.6	Spesa Imposte	13
3.2	SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA	15
3.2.1	Spesa Materia prima Energia	15
3.2.2	Spesa Commercializzazione	15
3.2.3	Spesa Trasporto e gestione contatore	16
3.2.4	Spesa Oneri di sistema	16
3.2.5	Spesa Imposte	16
3.3	OFFERTA MERCATO LIBERO – EE	17
3.3.1	Spesa Materia prima Energia	18
	OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA	18
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO FISSO	19
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO VARIABILE	21
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	22
3.3.2	Spesa Commercializzazione	23
3.3.3	Spesa Dispacciamento.....	23
3.3.4	Spesa Trasporto e gestione contatore	24
3.3.5	Spesa Oneri di sistema	24

3.3.6	Spesa Componente Impresa Una-Tantum	24
3.3.7	Spesa Sconto	25
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	26
3.3.8	Spesa Imposte	26
4	Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per il gas naturale	27
4.1	OFFERTA PLACET – GAS NATURALE	27
4.1.1	Spesa Materia Gas naturale	27
	OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO	27
	OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE	27
4.1.2	Spesa Trasporto e gestione del contatore	28
4.1.3	Spesa Oneri di sistema	29
4.1.4	Spesa Imposte	29
4.2	SERVIZIO DI TUTELA	31
4.2.1	Spesa Materia Gas Naturale	31
4.2.2	Spesa Trasporto e gestione del contatore	31
4.2.3	Spesa Oneri di sistema	31
4.2.4	Spesa Imposte	32
4.3	OFFERTA MERCATO LIBERO - GAS NATURALE	32
4.3.1	Spesa Materia prima Energia	33
	OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI TUTELA GAS	33
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO FISSO	33
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO VARIABILE	34
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	34
4.3.2	Spesa Commercializzazione	35
4.3.3	Spesa Trasporto e gestione del contatore	36
4.3.4	Spesa Oneri di sistema	36
4.3.5	Spesa Componente Impresa Una-Tantum	36
4.3.6	Spesa Sconto	36
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	37
4.3.7	Spesa Imposte	37

5	Regole di utilizzo dei forward per il calcolo della spesa annua stimata per la commodity energia elettrica per le offerte a prezzo variabile.....	38
	Profili di Prelievo GAS anno termico 2023/2024	40
	Codici corrispettivi	41

Revisioni del documento

Ver	Data	Natura della Modifica
1.00	30/06/2018	Prima stesura del documento
1.01	30/09/2018	Integrazione regole calcolo della spesa per i servizi di tutela gas e maggior tutela elettrica, nonché offerte a sconto sulla maggior tutela per l'energia elettrica e il gas
2.00	20/12/2018	Integrazione regole calcolo della spesa per le offerte del mercato libero per l'energia elettrica e il gas
2.01	18/03/2019	Integrazione regole di calcolo con lo "sconto vendita"
3.00	11/02/2020	<p>Evoluzione regole di calcolo:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Offerte con scaglioni di consumo e validità condizioni economiche - Offerte FLAT - Applicazione componenti regolate
3.01	07/10/2021	<p>Correzione algoritmo calcolo della spesa per le offerte a sconto su maggior tutela (sconto applicato alla PE)</p> <p>Offerte a prezzo variabile energia elettrica: Applicazione delle perdite di rete solo sui valori forward, lo spread è trasmesso dai venditori già comprensivo delle perdite</p> <p>Aggiornamento profilo prelievo GAS per AT 2021/2022</p>
3.02	21/01/2022	<p>Integrazione corrispettivo mercato capacità nel calcolo della spesa elettrica annua.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Offerte PLACET il PO considera il corrispettivo automaticamente - Offerte Mercato libero il venditore deve inserire il corrispettivo come componente del dispacciamento o componente impresa. <p>Eliminazione offerte FLAT</p>
3.03	02/10/2023	Modifiche in occasione del termine della Maggior Tutela per utenze non domestiche e aggiornamento del profilo di prelievo gas per l'Anno Termico 2023/2024.

1 Contesto normativo

L'art. 1 bis della legge 129/10 ha istituito, presso Acquirente Unico SpA, il Sistema Informativo Integrato per la gestione dei flussi informativi relativi ai mercati dell'energia elettrica e del gas naturale (SII), basato su una banca dati dei punti di prelievo e dei dati identificativi dei clienti finali.

L'Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10 dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico, ora Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) ha definito i criteri generali, il modello di funzionamento e il modello organizzativo del SII ed ha attribuito ad Acquirente Unico il ruolo di Gestore del SII.

Con la deliberazione 79/2012/R/com l'Autorità ha approvato il Regolamento per il funzionamento del SII (Regolamento di Funzionamento), proposto da Acquirente Unico ai sensi dell'articolo 2, comma 2.6, del suindicato Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10.

Con il documento per la consultazione 204/2017/R/com l'Autorità ha definito gli orientamenti in merito all'introduzione delle offerte standard per l'energia elettrica e per il gas naturale e per la revisione delle condizioni contrattuali non economiche delle altre offerte di mercato libero.

Con la deliberazione 553/207/R/eel, preceduta dal documento di consultazione 374/2017/R/com, vengono ridefinite le tempistiche per la determinazione e la pubblicazione, da parte di Terna, di alcuni corrispettivi di dispacciamento al fine di garantire la possibilità, sia in relazione all'offerta PLACET (Offerte a Prezzo Libero a Condizioni Equiparate di Tutela) sia in relazione a ogni altra offerta sul libero mercato, di applicare in maniera "passante" anche i corrispettivi di dispacciamento, introducendo semplificazioni sia per i venditori sia per i clienti finali e una riduzione degli oneri amministrativi a beneficio di questi.

Con la delibera 555/2017/R/com l'Autorità approva la disciplina delle offerte a Prezzo Libero A Condizioni Equiparate di Tutela (offerte PLACET), contenuta nell'Allegato A del provvedimento, con lo scopo di rafforzare la capacità di scelta dei clienti di piccole dimensioni e superare l'asimmetria informativa.

Con la deliberazione 610/2017/R/com l'Autorità reca l'avvio di tre procedimenti per l'attuazione dei primi interventi previsti dalla Legge 4 agosto 2017, n. 124 (Legge annuale per il mercato e la

concorrenza) relativi all'ulteriore sviluppo del mercato *retail* e alla cessazione della tutela di prezzo per i clienti domestici e le piccole imprese nei settori dell'energia elettrica e del gas naturale.

A seguito di tale disposizione viene avviata la consultazione 763/2017/R/com in merito alla realizzazione e la gestione da parte del Gestore del SII di un portale informatico per la raccolta e la pubblicazione delle offerte vigenti sul mercato retail, secondo le disposizioni di cui all'articolo 1, comma 61 della legge 124/17.

Con delibera 51/2018/R/com, integrata dalla deliberazione 263/2018/A contenente l'approvazione delle previsioni di spesa di Acquirente Unico, viene definita la disciplina per la realizzazione e la gestione del Portale per la pubblicazione delle offerte rivolte ai clienti finali domestici e alle piccole e medie imprese nei mercati al dettaglio dell'energia elettrica e del gas naturale

Con la deliberazione 848/2017/R/com l'Autorità individua lo strumento per la comparazione delle offerte a prezzo libero a condizioni equiparate di tutela (offerte PLACET) e reca chiarimenti in merito alla deliberazione 555/2017/R/com.

2 Scopo e contenuto del documento

Il presente documento definisce le regole per il calcolo della spesa annua stimata per le offerte a prezzo fisso e variabile per l'energia elettrica e il gas.

2.1 Riferimenti

La presente specifica ed i suoi allegati fanno riferimento alla documentazione seguente.

RIF.	DOCUMENTO	INDIRIZZO DI PUBBLICAZIONE
[1]	Specifica tecnica Trasmissione Offerte	https://siiportale.acquirenteunico.it/mercato-retail

3 Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per l'energia elettrica

Nel presente capitolo viene descritto l'algoritmo di calcolo utilizzato dal Portale Offerte ai fini della definizione della spesa annua stimata per le offerte di energia Elettrica a prezzo fisso e a prezzo variabile.

Ai fini della definizione della spesa vengono sommate le componenti Energia e Commercializzazione, il Dispacciamento, le Tariffe di Rete, gli Oneri di Sistema e le Imposte secondo la seguente formula:

$$\text{SPESA ANNUA} = \text{Spesa}_{\text{MateriaEnergia}} + \text{Spesa}_{\text{Dispacciamento}} + \text{Spesa}_{\text{Trasporto/gestioneContatore}} + \text{Spesa}_{\text{Oneri di sistema}} + \text{Spesa}_{\text{Imposte}}$$

Il consumo annuo per l'energia elettrica, ai fini del calcolo della spesa stimata, viene considerato costante durante l'anno.

Ai fini del calcolo della stima della spesa per la commodity elettrica viene applicato il consumo ripartito tra le fasce orarie secondo quanto trasmesso dal cliente e in caso di mancata valorizzazione da parte di quest'ultimo, pari al calcolo della stima del consumo effettuata mediante il simulatore disponibile sul portale e ripartito in modo convenzionale tra le fasce secondo la seguente profilazione:

Domestico:

Fascia	Consumo Annuo
F1	33 %
F2	31 %
F3	36 %

Non Domestico:

Fascia	Consumo Annuo
F1	44 %
F2	24 %
F3	32 %

FASCIA	DESCRIZIONE
F0	Monoraria
F1 (ore di punta)	lun-ven dalle 8.00 alle 19.00, escluse festività nazionali
F2 (ore intermedie)	lun-ven dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, sabato dalle 7.00 alle 23.00, escluse festività nazionali
F3 (ore fuori punta)	lun-sab dalle 23.00 alle 7.00 e la domenica e i festivi ¹ tutta la giornata
F23	F2+F3

3.1 OFFERTA PLACET - EE

3.1.1 Spesa Materia prima Energia

OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO

3.1.1.1 Utente domestico:

In caso di prezzo **biorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{BF1}} * CONS_{F1} + P_{VOL_{BF23}} * (CONS_{F2} + CONS_{F3})$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{Mono}} * CONS_{F0}$$

3.1.1.2 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **triorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{FF1}} * CONS_{F1} + P_{VOL_{FF2}} * CONS_{F2} + P_{VOL_{FF3}} * CONS_{F3}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{Mono}} * CONS_{F0}$$

¹ Si considerano festivi: 1 gennaio; 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8 dicembre; 25 dicembre; 26 dicembre

OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE

3.1.1.3 Utente domestico:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + \sum_{i=1}^4 \{ (1 + \lambda) * [(P_{INGM_{BF1}} + \alpha) * CONS_{F1} + (P_{INGM_{BF23}} + \alpha) * (CONS_{F2} + CONS_{F3})] \}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + \sum_{i=1}^4 [(1 + \lambda) * (P_{INGM_{F0}} + \alpha) * CONS_{F0}]_j$$

3.1.1.4 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **triorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = \sum_{i=1}^4 \{ P_{FIX_V} + (1 + \lambda) * [(P_{INGM_{F1}} + \alpha) * CONS_{F1} + (P_{INGM_{F2}} + \alpha) * CONS_{F2} + (P_{INGM_{F3}} + \alpha) * CONS_{F3}]_j \}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + (1 + \lambda) * (P_{INGM_{F0}} + \alpha) * CONS_{F0}$$

3.1.2 Spesa Commercializzazione

3.1.2.1 Utente domestico:

$$Spesa_{Commercializzazione} = DISPbt_F$$

3.1.3 Spesa Dispacciamento

3.1.3.1 Utente domestico:

$$Spesa_{Dispacciamento} = (MSD + ModEol + UniEss + Terna + CapProd + Interr) * (1 + \lambda) * CONS_{Totale} + \frac{MC_1 + MC_2 + MC_3}{3} * CONS_{Totale}$$

3.1.3.2 Utente NON domestico:

$$Spesa_{Dispacciamento} = [(MSD + ModEol + UniEss + Terna + CapProd + Interr + if(TuteleGraduali; RSTG; RST)] * (1 + \lambda) * CONS_{Totale} + \frac{MC_1 + MC_2 + MC_3}{3} * CONS_{Totale}$$

Dove:

MC_m è il corrispettivo mercato capacità mensile definito dalla ARERA per il trimestre in corso

3.1.4 Spesa Trasporto e gestione contatore

3.1.4.1 Utente domestico:

$$Spesa_{TariffeRete} = \sigma^1 + \sigma^2 * POTENZA + \sigma^3 * CONS_{Totale} + UC3 * CONS_{Totale} + UC6P_D * CONS_{Totale} + UC6S_D * POTENZA$$

3.1.4.2 Utente NON domestico:

$$Spesa_{TariffeRete} = DIS_{BnF} + DIS_{BnP} * POTENZA + DIS_{BnC} * CONS_{Totale} + TRAS * CONS_{Totale} + MIS + UC3 + CONS_{Totale} + UC6P_{ND} * CONS_{Totale} + UC6S_{ND}$$

Codice tariffa	Parametro	Potenza
BTA1	DIS_B1	<= 1,5 kW
BTA2	DIS_B2	da 1,5 <= 3 kW
BTA3	DIS_B3	da 3 <= 6 kW
BTA4	DIS_B4	da 6 <= 10 kW
BTA5	DIS_B5	da 10 <= 16,5 kW
BTA6	DIS_B6	> 16,5 kW

3.1.5 Spesa Oneri di sistema

3.1.5.1 Utente domestico

- se residente:

$$Spesa_{OneriSistema} = (ASOS_{DR_v} + ARIM_{DR_v}) * CONS_{Tot}$$

- se NON residente:

$$Spesa_{OneriSistema} = ASOS_{DNR_F} + ARIM_{DNR_F} + (ASOS_{DNR_v} + ARIM_{DNR_v}) * CONS_{Tot}$$

3.1.5.2 Utente NON domestico

$$Spesa_{OneriSistema} = ASOS_{ND_{BnF}} + ASOS_{ND_{BnP}} * POTENZA + ASOS_{ND_{BnC}} * CONS_{Totale} + ARIM_{ND_{BnF}} + ARIM_{ND_{BnP}} * POTENZA + ARIM_{ND_{BnC}} * CONS_{Totale}$$

3.1.6 Spesa Imposte

3.1.6.1 Utente domestico

$$Spesa_{Imposte} = Accisa_{Erariale} + IVA$$

- se **residente**:

se POTENZA ≤ 3kW

$$Accisa_{Erariale} = if(CONS_{Totale} \leq 1800; 0; ACC_{C_{RL}} * [CONS_{Totale} - if(CONS_{Totale} \leq 2640; \min(1800; CONS_{Totale}); \max((1800 - CONS_{Totale} - 2640)); 0)])$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{C_{RH}} * CONS_{Totale}$$

- se **NON residente**:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{C_{NR}} * CONS_{Totale}$$

$$IVA = IVA_C * (Spesa_{Energia} + Spesa_{Commercializzazione} + Spesa_{Dispacciamento} + Spesa_{TariffeRete} + Spesa_{OneriSistema} + Accisa_{Erariale})$$

3.1.6.2 Utente NON domestico

$$Spesa_{Imposte} = Accisa_{Erariale} + IVA$$

se ConsumoAnnuo ≤ 14.400.000

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{A_{LL}} * \min(CONS_{Totale}; 2.400.000) + if(CONS_{Totale} > 2.400.000; ACC_{A_{HH}} * (CONS_{Totale} - 2.400.000); 0)$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{A_{HL}} * \min(CONS_{Totale}; 2.400.000) + ACC_{A_{HH}} * 12$$

$$IVA = IVA_A * (Spesa_{Energia} + Spesa_{Commercializzazione} + Spesa_{Dispacciamento} + Spesa_{TariffeRete} + Spesa_{OneriSistema} + Accisa_{Erariale})$$

ACCISA - Imposta erariale	c€/kWh
USI DOMESTICI	
Forniture per abitazione di residenza anagrafica ("prima casa")	
• Forniture fino a 3 kW*	
- Consumi fino a 150 kWh/mese	0
- Consumi oltre 150 kWh/mese	2,27
• Forniture oltre 3 kW	2,27
Forniture per non residenti ("seconde case")	2,27
ALTRI USI	
Forniture fino a 1.200.000 kWh/mese	
- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
- Consumi oltre 200.000 kWh nel mese	0,75
Forniture oltre 1.200.000 kWh/mese	
- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
- Consumi oltre 200.000 kWh nel mese	4820 € in misura fissa
IVA	Aliquota
USI DOMESTICI e assimilati - Servizi condominiali (edifici residenziali)	10%
ALTRI USI	22%

3.2 SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA

3.2.1 Spesa Materia prima Energia

3.2.1.1 Utente domestico

Algoritmo di calcolo in caso di cliente domestico residente o non residente e prezzo biorario (F1, F23):

$$Spesa_{Energia} = (1 + \lambda) * \left\{ \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F1}Q_i})]}{4} * CONS_{F1} + \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F23}Q_i})]}{4} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) \right\} \\ + (PD_{BF1} * CONS_{F1}) + PD_{BF23} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT}$$

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

$P_{INGM_{F1}Q_i}$ = valore forward della fascia F1 del trimestre i -esimo

$P_{INGM_{F23}Q_i}$ = valore forward della fascia F23 del trimestre i -esimo

oppure, in caso di trattamento monorario:

$$Spesa_{Energia} = (1 + \lambda) * \left\{ \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F0}Q_i})]}{4} * CONS_{Totale} \right\} + (PD_{MF0} + ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT}$$

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

3.2.2 Spesa Commercializzazione

3.2.2.1 Utente domestico

$$Spesa_{Commercializzazione} = DISPbt_F + PCV_{F_{Dom}}$$

3.2.3 Spesa Trasporto e gestione contatore

Vedi 3.1.4

3.2.4 Spesa Oneri di sistema

Vedi 3.1.5

3.2.5 Spesa Imposte

Vedi 3.1.6

3.3 OFFERTA MERCATO LIBERO – EE

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua.

SPESA ANNUA =

*SPESA*_{ENERGIA}

+*SPESA*_{COMMERCIALIZZAZIONE}

+*SPESA*_{DISPACCIAMENTO}

+*SPESA*_{ONERI}_{DIRETE}

+*SPESA*_{ONERI}_{DI}_{SISTEMA}

+*SPESA*_{COMPONENTE}_{IMPRESA}_{UNATANTUM}

-*SPESA*_{Sconto}_{Vendita}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se IVA_SCONTO = 'SI')

+*SPESA*_{Imposte}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se IVA_SCONTO = 'NO')

3.3.1 Spesa Materia prima Energia

OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA

3.3.1.1 Utente domestico

- se residente o non residente:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF1Qi}) \right]}{4} * CONS_{F1} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF23Qi}) \right]}{4} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

i = 4 trimestri di riferimento delle quotazioni forward

oppure, in caso di trattamento **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF0Qi}) \right]}{4} * CONS_{Totale} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{Totale} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

i = 4 trimestri di riferimento delle quotazioni forward

3.3.1.2 Utente NON domestico

- Se trattato per fasce

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF1Qi}) \right]}{4} * CONS_{F1} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF2Qi}) \right]}{4} * CONS_{F2} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF3Qi}) \right]}{4} * CONS_{F3} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

oppure, in caso di trattamento **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGMF0Qi}) \right]}{4} * CONS_{Totale} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

NOTE:

Lo sconto sulla Maggior Tutela deve essere non condizionato (CONDIZIONE_APPLICAZIONE=00)

- β è lo sconto percentuale applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=06 e PREZZO=%applicata (es. 5.5% valorizzato 5.5)

Si precisa che ulteriori sconti in percentuale (es. Sconto vendita) non saranno considerati in caso di sconto percentuale su maggior tutela.

- γ è lo sconto in corrispettivo (€/kWh) applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=03 €/kWh

N.B. le due tipologie di sconto su tutela (β e γ) sono sempre alternativi.

Per TIPOLOGIA=04 non è possibile valorizzare la sezione Sconto/PeriodoValidita

CR_{PPE} è la Componente Regolata, se inserita dal venditore, con campo CODICE=02

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO FISSO

S_ENERGIA = Σ componenti fisse + Σ componenti quota energia + Σ componenti quota potenza + Σ componenti regolate

3.3.1.3 Utente domestico:

In caso di prezzo **biorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left(P_{vol_{QE_{BF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{QE_{BF23}}} * CONS_{F23} \right) + \left(P_{vol_{FER_{BF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{BF23}}} * CONS_{F23} \right) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_{fix_{FER}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 01 (fix)

$P_{vol_{QE_{BFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 91 (B)

$P_{vol_{FER_{BFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 91 (B)

$P_{pot_{QE}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 02 (pot)
 $CONS_{Fj}$ è il consumo nella fascia j , inserito dall'utente nella consultazione del Portale Offerte
 POTENZA è la potenza inserita dall'utente nella consultazione del Portale Offerte
 CR_{PPE} è la Componente Regolata, se inserita dal venditore, con campo CODICE=02

N.B. tutti i corrispettivi espressi in €/kWh devono includere le perdite di rete. Il Portale Offerte applica le perdite di rete solo dove espressamente previsti dagli algoritmi del presente documento (es. dispacciamento 111/06).

Oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{M_{F0}}} * CONS_{F0}) + (P_{vol_{FER_{M_{F0}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_{vol_{QE_{M_{Fj}}}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

$P_{vol_{FER_{M_{Fj}}}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

3.3.1.4 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **per fasce**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{TF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{QE_{TF2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{QE_{TF3}}} * CONS_{F3}) + (P_{vol_{FER_{TF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{TF2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{FER_{TF3}}} * CONS_{F3}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_{vol_{QE_{TFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 03 (T)

$P_{vol_{FER_{TFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 03 (T)

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$S_ENERGIA = P_fix_{FER} + (P_vol_{QE_{MFj}} * CONS_{F0}) + (P_vol_{FER_{MF0}} * CONS_{F0}) + P_pot_{QE} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_vol_{QE_{MFj}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

$P_vol_{FER_{MFj}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO VARIABILE

$S_ENERGIA = \Sigma \text{componenti fisse} + \Sigma \text{componenti quota energia} + \Sigma \text{componenti quota potenza} + \Sigma \text{componenti regolate}$

di cui in quota energia: $\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi})]}{4} + SPREAD$ (sommatoria dei valori forward F1 dei quattro trimestri/4 + SPREAD) e P_vol_{FER}

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

$j =$ fasce orarie utilizzate per il calcolo (accettate F1, F2, F3, F0, F23, F13, F12)

3.3.1.5 Utente domestico:

$$Spesa_{Energia} = P_fix_{FER} + \left\{ \left[\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi})]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F1} + \left[\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F23Qi})]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) \right\} + (P_vol_{FER_{BF1}} * CONS_{F1} + P_vol_{FER_{BF23}} * CONS_{F23}) + P_pot_{QE} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

IDX_{F1Qi} indice di riferimento indicato nel campo $IDX_PREZZO_ENERGIA$ per la fascia F1 e trimestre i -esimo

IDX_{F23Qi} indice di riferimento indicato nel campo $IDX_PREZZO_ENERGIA$ per la fascia F23 e trimestre i -esimo

SPREAD è la componente impresa con Nome=SPREAD, Macroarea = 04 e Unità di misura = 03

La sezione prezzi componente impresa "spread", come tutte le componenti impresa con Macroarea = 04 e Unità di misura = 03, per la commodity energia elettrica dovrà essere ripetuta in funzione delle fasce indicate in TIPOLOGIA_FASCE.

Oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F0Qi})}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{Totale} \right\} + (P_{vol_{FER_{MF0}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

3.3.1.6 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **per fasce**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi})}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F1} + \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F2Qi})}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F2} + \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F3Qi})}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F3} \right\} + (P_{vol_{FERT_{F1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FERT_{F2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{FERT_{F3}}} * CONS_{F3}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F0Qi})}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{Totale} \right\} + (P_{vol_{FER_{MF0}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione ComponenteImpresa/IntervalloPrezzi/PeriodoValidita il venditore può indicare se il prezzo applicato, trasmesso come Componente impresa, ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale il prezzo è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare un prezzo per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative. Solo VALIDO_FINO può essere utilizzato in più IntervalloPrezzo per la stessa ComponenteImpresa.

Se si inserisce un prezzo con indicazione dello scaglione e/o della validità è obbligatorio aggiungere una sezione IntervalloPrezzi senza indicazione né di scaglione né di validità. Tale prezzo sarà utilizzato, ai fini della stima della spesa annua, di default in caso i prezzi trasmessi non coprano un periodo temporale e/o parte di consumo.

3.3.2 Spesa Commercializzazione

$$S_{\text{COMMERCIALIZZAZIONE}} = \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazione}_{\text{Fisse}} + \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazione}_{\text{QuotaEnergia}} + \Sigma \text{componenti regolate} + \text{DISP_bt}$$

3.3.2.1 Utente domestico

$$Spesa_{\text{Commercializzazione}} = P_{\text{fixCF}} + P_{\text{volCE}} * \text{CONS}_{\text{Totale}} + \text{DISPbt}_F + \text{CR}_{\text{PCV}}$$

3.3.2.2 Utente NON domestico

$$Spesa_{\text{Commercializzazione}} = P_{\text{fixCF}} + P_{\text{volCE}} * \text{CONS}_{\text{Totale}} + \text{DISPbt}_F + \text{CR}_{\text{PCV}}$$

Dove:

P_{fixCF} è la componente impresa con macroarea = 01 (CF) e unità di misura = 05 (fix)

P_{volCE} è la componente impresa con macroarea = 02 (CE) e unità di misura = 03 (vol)

CR_{PCV} è la Componente Regolata per utenze domestiche, se inserita dal venditore, con campo CODICE=01

DISPbt_F è la Componente Regolata per utenze domestiche, se inserita dal venditore, con valore nel campo TIPO_DISPACCIAMENTO = 13

3.3.3 Spesa Dispacciamento

3.3.3.1 Utente domestico:

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=01 (del. 111/06)

$$S_{\text{DISPACCIAMENTO}} = (\text{MSD} + \text{ModEol} + \text{UniEss} + \text{Terna} + \text{CapProd} + \text{Interr}) * (1 + \lambda) * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=02 (Maggior Tutela)

$$S_{\text{DISPACCIAMENTO}} = PD * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=99 (Altro)

$$S_{\text{DISPACCIAMENTO}} = \text{VALORE}_{\text{Disp}} * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

Se il venditore inserisce codice 99 non sono applicate le perdite di rete, pertanto i corrispettivi devono essere trasmessi comprensivi di perdite. Nella sezione può essere inserito il corrispettivo mercato capacità indicando la denominazione prevista dalla deliberazione 533/2021.

N.B. il corrispettivo capacità può essere inserito nella sezione dispacciamento se applicato monorario, altrimenti, se differenziato per fasce di consumo deve essere inserito nella sezione componente impresa (che consente di inserire più valori per diverse fasce).

3.3.3.2 Utente NON domestico:

$$S_DISPACCIAMENTO = (\text{MSD} + \text{ModEol} + \text{UniEss} + \text{Terna} + \text{CapProd} + \text{Interr} + \text{if}(\text{TuteleGraduali}; \text{RSTG}; \text{RST})) * (1 + \lambda) * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=02 (Maggior Tutela)

$$S_DISPACCIAMENTO = PD * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=99 (Altro)

$$S_DISPACCIAMENTO = \text{VALORE}_{\text{Disp}} * \text{CONS}_{\text{Tot}}$$

3.3.4 Spesa Trasporto e gestione contatore

Vedi 3.1.4

3.3.5 Spesa Oneri di sistema

Vedi 3.1.5

3.3.6 Spesa Componente Impresa Una-Tantum

$$S_COMPONENTE_IMPRESA_UNA_TANTUM = P_fix_{\text{UnaTantum}}$$

Dove:

$P_fix_{\text{UnaTantum}}$ è la componente impresa con macroarea = 05 (Una Tantum) e unità di misura = 05 (fix)

3.3.7 Spesa Sconto

Applicato nel calcolo della spesa annua SOLO se (VALIDITA = 01 (INGRESSO) O 02 (ENTRO 12 MESI)) E se CONDIZIONE_APPLICAZIONE = 00 (Non condizionato))

3.3.7.1 Sconto Una-Tantum

$$S_SCONTO_UNA_TANTUM = SCONTO_{UnaTantum}$$

Dove:

$SCONTO_{UnaTantum}$ è lo Sconto con TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) e unità di misura=05 (€) o 01 (€/Anno)

N.B. Per TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) è possibile selezionare solo le unità di misura 05 e 01

Applicato alla somma totale prima dell'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'SI') o dopo l'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'NO')

3.3.7.2 Sconto Vendita

SCONTO VENDITA – corrispettivi

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum Sconti_{T03/03-04} * CONS_{TOT}$$

Dove:

$Sconti_{T03/03-04}$ è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

SCONTO VENDITA – percentuale

OFFERTA A PREZZO FISSO

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum Componenti Impresa_{M04/03-04} * \sum Sconti_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato a tutte le componenti impresa con Macroarea 04 (Prezzo quota energia) e unità di misura = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

OFFERTA A PREZZO VARIABILE

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum_{i=1}^4 [\sum_{j=0}^3 [CONS_{Fj} * (PERC_{IDX_{Fj}} * IDX + SPREAD)]] * \sum Sconti_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato al prezzo indicizzato, comprensivo di eventuale SPREAD

Dove:

$Sconti_{T03/06}$ è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 06 (percentuale)

COMPONENTI REGOLATE E FASCE DI CONSUMO

Valorizzando il campo CODICE_COMPONENTE_FASCIA nella sezione Sconto è possibile applicare uno sconto percentuale ad una componente regolata, espressamente indicata nel tracciato.

Inoltre, per la commodity energia elettrica è possibile differenziare gli sconti per fascia di consumo.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione Sconto/PeriodoValidita il venditore può indicare se lo sconto applicato ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale lo sconto è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare uno sconto per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative.

3.3.8 Spesa Imposte

Vedi 3.1.6

4 Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per il gas naturale

Nel presente capitolo viene descritto l'algoritmo di calcolo utilizzato dal Portale Offerte ai fini della definizione della spesa annua stimata per l'offerta PLACET GAS a prezzo fisso e a prezzo variabile.

Ai fini della definizione della spesa vengono sommate le componenti Energia e Commercializzazione, il Dispacciamento, le Tariffe di Rete, gli Oneri di Sistema e le Imposte secondo la seguente formula:

$$\text{SPESA ANNUA} = \text{SpesaMateriaPrima} + \text{SpesaTrasportoGestioneContatore} + \text{SpesaOneri di sistema} + \text{SpesaImposte}$$

Il consumo annuo per il gas, ai fini del calcolo della spesa stimata, si basa sul dato dichiarato dall'utente medesimo in sede di interrogazione del Portale Offerte o, per i clienti domestici, sul dato stimato dal Portale medesimo.

Il consumo annuo viene considerato pari ai profili convenzionali di riferimento per l'anno termico incorso, riportati in appendice al presente documento.

4.1 OFFERTA PLACET – GAS NATURALE

4.1.1 Spesa Materia Gas naturale

OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO

Per tutti i tipi utenza:

$$\text{Spesa}_{\text{Energia}} = P_{\text{FIX}_F} + P_{\text{VOL}_F} * \text{CONS}$$

OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE

Per tutti i tipi utenza:

$$\text{CONS}_{\text{MESE}_i} = \text{PERC}_{\text{CM}_i} * \text{CONS}$$
$$\text{Spesa}_{\text{Energia}} = P_{\text{FIX}_V} + \sum_{i=1}^{12} \left[\left(P_{\text{INGT}_{Qn}} + \alpha \right) * \text{CONS}_{\text{MESE}_i} \right]$$

4.1.2 Spesa Trasporto e gestione del contatore

Per tutti i tipi utenza:

$$Spesa_{oneriRete} = \tau_{1CCmAn} + ST_{An} + VR_{An} + (T3_{FmAn} + QT + RS + UG1) * CONS_{Tot}$$

Ambito	Regioni
1	Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria
2	Lombardia, Trentino-Alto Adige, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Emilia-Romagna
3	Toscana, Umbria, Marche
4	Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata
5	Lazio, Campania
6	Calabria, Sicilia

τ_1	
Gruppo	Portata del contatore
1	< G6
2	tra G10 e G40
3	> G40

τ_3	
Fascia	Valori di consumo (Smc)
1	0 - 120
2	121 - 480
3	481 - 1.560
4	1.561 - 5.000
5	5.001 - 80.000
6	80.001 - 200.000

4.1.3 Spesa Oneri di sistema

4.1.3.1 Utente domestico:

$$Spesa_{OneriSistema} = UG2S + (RE + UG2P_{Fn} + UG3) * CONS$$

4.1.3.2 Utente NON domestico e Condominio uso domestico:

$$Spesa_{OneriSistema} = UG2S + (RE + UG2P_{Fn} + UG3 + GS) * CONS$$

4.1.4 Spesa Imposte

$$Spesa_{ImposteSUB} = Accisa_{Erariale} + Addizionale_{Regionale}$$

$$IMPONIBILE = Spesa_{Energia} + Spesa_{OneriRete} + Spesa_{OneriSistema} + Spesa_{ImposteSUB}$$

$$IVA = Aliquota * IMPONIBILE$$

4.1.4.1 Utente domestico e Condominio uso domestico:

Se il comune NON appartiene ai Territori ex Cassa del Mezzogiorno:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{Fn} * CONS$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{FnCMZ} * CONS$$

$$Addizionale_{Regionale} = Addizionale_{RegionaleFncomune} * CONS$$

$$IVA = IVA_{Fn} * IMPONIBILE$$

4.1.4.2 Utente NON domestico:

Se il comune NON appartiene ai Territori ex Cassa del Mezzogiorno:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{UI} * CONS$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{UI_{CMZ}} * CONS$$

$$Addizionale_{Regionale} = ADD_{REG_{UIcomune}} * CONS$$

$$IVA = IVA_{UI} * IMPONIBILE$$

Fasce per calcolo imposte	
Fascia	Valori di consumo (Smc)
1	0 - 120
2	121 - 480
3	481 - 1.560
4	> 1.560

Fasce per calcolo imposte			
#	Regione	Zone climatiche	Ex Cassa del Mezzogiorno
1	Piemonte		
2	Veneto		
3	Liguria	4	
4	Emilia Romagna		
5	Toscana		
6	Umbria		
7	Marche		
8	Lazio		SI
9	Abruzzo	2	
10	Molise		
11	Campania		
12	Puglia		
13	Basilicata		
14	Calabria		

4.2 SERVIZIO DI TUTELA

Nel presente capitolo viene descritto l'algoritmo di calcolo utilizzato dal Portale Offerte ai fini della definizione della spesa annua stimata per il servizio di tutela gas.

Ai fini della definizione della spesa vengono sommate le componenti di Gas e Commercializzazione, le tariffe di Rete, gli oneri di sistema e le imposte secondo la seguente formula:

$$\mathbf{SPESA\ ANNUA} = Spesa_{\text{Gas e Commercializzazione}} + Spesa_{\text{Tariffe di rete}} + Spesa_{\text{Oneri di sistema}} + Spesa_{\text{Imposte}}$$

Le condizioni contrattuali definite dall'Autorità devono sempre essere offerte ai clienti che:

- hanno forniture per usi domestici;
- hanno forniture condominiali per usi domestici e consumano fino a 200.000 Smc/anno; in questi casi il condominio si considera uso domestico se almeno una fornitura al suo interno è per usi domestici e se la fornitura non è intestata a una persona giuridica (a meno che si tratti dell'amministratore di condominio).

4.2.1 Spesa Materia Gas Naturale

4.2.1.1 Utente domestico:

$$Spesa_{\text{EnergiaCommercializzazione}} = QVD_{F_d} + \left\{ \sum_{i=1}^{12} \left[(P_{INGT_{Qn}}) * CONS_{MESE_i} + (CCR_n * CONS_{MESE_i}) \right] \right\} + QVD_V * CONS_{Anno}$$

4.2.2 Spesa Trasporto e gestione del contatore

Vedi 4.1.2

4.2.3 Spesa Oneri di sistema

Vedi 4.1.3

4.2.4 Spesa Imposte

Vedi 4.1.4

4.3 OFFERTA MERCATO LIBERO - GAS NATURALE

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua.

SPESA ANNUA =

*SPESA*_{ENERGIA}

+*SPESA*_{COMMERCIALIZZAZIONE}

+*SPESA*_{ONERI}_{DI}_{RETE}

+*SPESA*_{ONERI}_{DI}_{SISTEMA}

+*SPESA*_{COMPONENTE}_{IMPRESA}_{UNATANTUM}

-*SPESA*_{Sconto}_{Vendita}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se *IVA_SCONTO* = 'SI')

+*SPESA*_{Imposte}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se *IVA_SCONTO* = 'NO')

4.3.1 Spesa Materia prima Energia

OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI TUTELA GAS

4.3.1.1 Utente domestico:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ \sum_{i=1}^{12} \left[(P_{INGT_{Qn}}) * CONS_{MESE_i} + (CCR_n * CONS_{MESE_i}) \right] \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale}$$

NOTE:

Lo sconto sulla tutela deve essere non condizionato (CONDIZIONE_APPLICAZIONE=00)

- β è lo sconto percentuale applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=06 e PREZZO=%applicata (es. 5.5% valorizzato 5.5)

Si precisa che ulteriori sconti in percentuale (es. Sconto vendita) non saranno considerati in caso di sconto percentuale sulla tutela.

- γ è lo sconto in corrispettivo (€/Smc) applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=04 €/Smc

N.B. le due tipologie di sconto su tutela (β e γ) sono sempre alternativi.

Per TIPOLOGIA=04 non è possibile valorizzare la sezione Sconto/PeriodoValidita

- CR sono le Componenti Regolate, se inserite dal venditore, con campo CODICE=(02

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO FISSO

$S_{GAS} = \Sigma \text{Componenti Impresa quota energia}$
--

4.3.1.2 Per tutti i tipi utenza:

$$S_{ENERGIA} = (P_{vol_{QE_G}} * CONS_{TOT}) + \Sigma CR_{QE} * CONS_{Tot}$$

Dove:

$P_{vol_{QE}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 04 (vol) trasmessa per la commodity Gas. Corrisponde al prezzo applicato.

CR_{QE} componente regolata in quota energia (CODICE=03,06 o 07)

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO VARIABILE

$$S_GAS = \Sigma \text{Componenti Impresa quota energia} + \left\{ \sum_{i=1}^{12} [\text{CONSUMO}_{MESEi} \times (\text{PREZZO INDICE}_i + \text{SPREAD})] \right\}$$

$i = \text{mesi anno termico}$

4.3.1.1 Per tutti i tipi utenza:

$$S_ENERGIA = (P_{vol_{QE}} * CONS_{TOT}) + \left\{ \sum_{i=1}^{12} [CONS_{Mesei} * (IDX_i + SPREAD)] \right\} + \Sigma CR_{QE} * CONS_{Tot}$$

Dove:

IDX indice di riferimento indicato nel campo IDX_PREZZO_ENERGIA

SPREAD è la componente impresa con Nome=SPREAD, Macroarea = 04 e Unità di misura = 04

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione ComponenteImpresa/IntervalloPrezzi/PeriodoValidita il venditore può indicare se il prezzo applicato, trasmesso come Componente impresa, ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale il prezzo è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare un prezzo per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative. Solo VALIDO_FINO può essere utilizzato in più IntervalloPrezzo per la stessa ComponenteImpresa.

Se si inserisce un prezzo con indicazione dello scaglione e/o della validità è obbligatorio aggiungere una sezione IntervalloPrezzi senza indicazione né di scaglione né di validità. Tale

prezzo sarà utilizzato, ai fini della stima della spesa annua, di default in caso i prezzi trasmessi non coprano un periodo temporale e/o parte di consumo.

4.3.2 Spesa Commercializzazione

S_COMMERCIALIZZAZIONE = Σ Componenti Impresa commercializzazione_{Fisse} + Σ Componenti Impresa commercializzazione_{QuotaEnergia} + [(QVD_{fissa}) + (QVD_{var}) * consumo annuo]

4.3.2.1 Utente domestico:

$$S_COMMERCIALIZZAZIONE = [P_{\text{fixCF}} + (P_{\text{volCE}} * CONS_{\text{Tot}})] + [CR_{\text{CommF(D)}} + (\Sigma CR_{\text{CommV}} * CONS_{\text{Tot}})]$$

4.3.2.2 Utente Condominio uso domestico:

$$S_COMMERCIALIZZAZIONE = [P_{\text{fixCF}} + (P_{\text{volCE}} * CONS_{\text{Tot}})] + [CR_{\text{CommF(ND)}} + (\Sigma CR_{\text{CommV}} * CONS_{\text{Tot}})]$$

Dove:

P_{fixCF} è la componente impresa con macroarea = 01 (CF) e unità di misura = 05 (fix)

P_{volCE} è la componente impresa con macroarea = 02 (CE) e unità di misura = 04 (vol)

$CR_{\text{CommF(D)}}$ componente regolata QVD fissa per utenti domestici, CODICE=09

$CR_{\text{CommF(ND)}}$ componente regolata QVD fissa per utenti NON domestici, CODICE=09

CR_{CommV} componente regolata variabile in quota commercializzazione (CODICE=04, 05 e 10)

NB. In caso di codice=10 la componente QVD sarà differenziata per domestico e NON domestico.

4.3.3 Spesa Trasporto e gestione del contatore

Vedi 4.1.2

4.3.4 Spesa Oneri di sistema

Vedi 4.1.3

4.3.5 Spesa Componente Impresa Una-Tantum

$$S_COMPONENTE_IMPRESA_UNA_TANTUM = P_fix_{UnaTantum}$$

Dove:

$P_fix_{UnaTantum}$ è la componente impresa con macroarea = 05 (Una Tantum) e unità di misura = 05 (fix)

4.3.6 Spesa Sconto

Applicato nel calcolo della spesa annua SOLO se (VALIDITA = 01 (INGRESSO) O 02 (ENTRO 12 MESI)) E se CONDIZIONE_APPLICAZIONE = 00 (Non condizionato))

4.3.6.1 Sconto Una-Tantum

$$S_SCONTO_UNA_TANTUM = SCONTO_{UnaTantum}$$

Dove:

$SCONTO_{UnaTantum}$ è lo Sconto con TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) e unità di misura=05 (€) o 01 (€/Anno)

N.B. Per TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) è possibile selezionare solo le unità di misura 05 e 01

Applicato alla somma totale prima dell'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'SI') o dopo l'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'NO')

4.3.6.2 Sconto Vendita

SCONTO VENDITA - corrispettivi

$S_SCONTO_VENDITA = \sum Sconti_{T03/03-04} * CONSTOT$
--

Dove:

$Sconti_{T03/03-04}$ è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

SCONTO VENDITA – percentuale

OFFERTA A PREZZO FISSO

$$S_SCONTO_VENDITA = \Sigma \text{Componenti Impresa}_{M04/03-04} * \Sigma \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato a tutte le componenti impresa con Macroarea 04 (Prezzo quota energia) e unità di misura = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

OFFERTA A PREZZO VARIABILE

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum_{i=1}^4 [\sum_{j=0}^3 [CONS_{Fj} * (PERC_{IDX_{Fj}} * IDX + SPREAD)]] * \Sigma \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato al prezzo indicizzato, comprensivo di eventuale SPREAD

Dove:

Sconti_{T03/06} è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 06 (percentuale)

COMPONENTI REGOLATE

Valorizzando il campo CODICE_COMPONENTE_FASCIA nella sezione Sconto è possibile applicare uno sconto percentuale ad una componente regolata, espressamente indicata nel tracciato.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione Sconto/PeriodoValidita il venditore può indicare se lo sconto applicato ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale lo sconto è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare uno sconto per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative.

4.3.7 Spesa Imposte

Vedi 4.1.4

5 Regole di utilizzo dei forward per il calcolo della spesa annua stimata per la commodity energia elettrica per le offerte a prezzo variabile

La spesa annua stimata delle offerte variabili pubblicate nel Portale Offerte avviene sulla base del consumo annuo associato all'utente.

Il consumo annuo si basa sul dato dichiarato dall'utente medesimo in sede di interrogazione del Portale Offerte o, per i clienti domestici, sul dato stimato dal Portale medesimo.

Il calcolo della spesa annua stimata è effettuato con riferimento a quattro trimestri solari a partire dal primo giorno del trimestre in cui l'utente consulta il Portale Offerte.

Esempio:

In caso di consultazione in data 15 maggio 2018, la stima della spesa viene effettuata sul periodo Aprile 2018-marzo 2019, vale a dire a partire dal trimestre aprile-giugno 2018, in cui l'utente consulta il Portale Offerte.

L'Acquirente Unico SpA rende accessibili agli operatori, nell'Area di scambio processi del Sistema Informativo Integrato, nella sezione Trasmissione Offerte di Mercato, i valori, elaborati da Acquirente Unico, che saranno utilizzati per il calcolo della spesa relativa alle offerte a prezzo variabile (ELT e GAS) presenti sul Portale Offerte.



Per la **commodity gas**, in fase di input si richiede al cliente di inserire i propri consumi a cui vengono applicati i profili convenzionali definiti in occasione del nuovo anno termico e differenziati per fascia climatica.

I consumi sono profilati dal portale in funzione dell'utilizzo del gas con la distinzione tra:

- Riscaldamento (Utilizzo termico)
- Cottura e ACS (Non termico)
- Altri Usi (Uso Tecnologico)

I profili di prelievo da considerare nell'algoritmo di calcolo della spesa annua stimata sono riportati in appendice al presente documento.

Appendice

Profili di Prelievo GAS anno termico 2023/2024

Codice	Zona climatica	Descrizione uso gas	ott-23	nov-23	dic-23	gen-24	feb-24	mar-24	apr-24	mag-24	giu-24	lug-24	ago-24	set-24
C1	B	Riscaldamento (media classi di prelievo zona B)	0,000000	0,000000	23,377856	32,572787	26,083049	17,966305	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
C1	C	Riscaldamento (media classi di prelievo zona C)	0,000000	10,050020	20,420451	27,448360	22,004337	15,519965	4,556866	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
C1	D	Riscaldamento (media classi di prelievo zona D)	0,000000	13,091835	19,161780	26,789619	20,387959	13,623921	6,944883	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
C1	E	Riscaldamento (media classi di prelievo zona E)	4,828078	14,444992	20,552119	25,067479	18,858411	11,285298	4,963621	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
C1	F	Riscaldamento (media classi di prelievo zona F)	5,599477	13,436977	18,854507	23,508635	17,989431	11,013430	5,132951	2,662269	0,436064	0,000000	0,000000	1,366259
C2		Cottura cibi e/o produzione di acqua calda sanitaria	7,184695	8,853506	11,881810	13,523642	11,731845	11,225181	7,753875	6,217532	5,489531	5,134707	5,174992	5,828685
T1		Uso tecnologico	8,913248	9,058962	8,106957	8,462838	8,526390	8,533436	7,806600	8,303065	8,085314	8,704954	6,756201	8,742035

Codici corrispettivi

Settore	Codice	Nome	Area	Unità misura	Descrizione	Tipologia cliente
EE	On_Fin	Oneri finanziari	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	oneri finanziari comprensivi di perdite	
EE	Funz_AU	Funzionamento AU	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	funzionamento AU comprensivo di perdite	
EE	ppe	Perequazione MT	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	PEREQUAZIONE comprensivo delle perdite	DOMESTICO
EE	pd	PD MT	DISPACCIAMENTO Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	PD MT comprensivo di perdite	DOMESTICO
EE	Uniess	Unità essenziali	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.45 Unità essenziali Del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	Terna	Funzionamento TERNA	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.46 Funz. Terna del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	Capprod	Capacità Produttiva	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art. 48 Capacità Produttiva del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	Interr	Interrompibili	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art. 73 Interrompibili del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	msd	MSD - UPLIFT	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.44 MSD Del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	modeol	Mod. Eolico	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.44bis Mod. Eolico Del 111/06 dato al lordo delle perdite	
EE	rst	Reintegrazione oneri salvaguardia	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.25bis del 107/09 dato al lordo delle perdite	NON DOMESTICO avente diritto la salvaguardia
EE	rstg	Reintegrazione oneri tutele graduali	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.25ter del 107/09 dato al lordo delle perdite	NON DOMESTICO avente diritto il servizio di Tutele Graduali
EE	mc ₁	Mercato capacità m1	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	mc ₂	Mercato capacità m2	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	mc ₃	Mercato capacità m3	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	dispbt_d	DISPbt	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/anno)	Componente di dispacciamento (parte fissa)	DOMESTICO
EE	pcv_c	PCV	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/anno)	Commercializzazione vendita	DOMESTICO
EE	lambda	lambda	Perdite di Rete		Fattore di correzione per tener conto delle perdite di rete (LAMBDA)	
EE	sigma1	sigma1	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Commercializzazione e Misura (Sigma1)	DOMESTICO
EE	sigma2	sigma2	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Distribuzione (Sigma2)	DOMESTICO
EE	sigma3	sigma3	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Trasmissione (Sigma3)	DOMESTICO
EE	uc3	uc3	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Perequazione (UC3)	DOMESTICO E NON DOMESTICO
EE	uc6s_d	uc6s_d	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Qualità (UC6 secondo)	DOMESTICO
EE	uc6p_d	uc6p_d	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Qualità (UC6 primo)	DOMESTICO
EE	uc6s_nd	uc6s_nd	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Qualità (UC6 secondo)	NON DOMESTICO
EE	uc6p_nd	uc6p_nd	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Qualità (UC6 primo)	NON DOMESTICO
EE	mis	mis	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Misura (MIS)	NON DOMESTICO
EE	tras	tras	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Trasmissione (TRAS)	NON DOMESTICO
EE	dis_Bn_f	dis_b1_f	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	dis_Bn_p	dis_b1_p	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	dis_Bn_c	dis_b1_c	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota energia
EE	asos_dr	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO RESIDENTE
EE	asos_dnr_v	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO NON RESIDENTE
EE	asos_dnr_f	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO NON RESIDENTE quota fissa
EE	asos_nd_Bn_f	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	asos_nd_Bn_p	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Potenza (EUR/kW/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	asos_nd_Bn_c	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota energia
EE	arim_dr	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO RESIDENTE
EE	arim_dnr_v	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO NON RESIDENTE
EE	arim_dnr_f	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO NON RESIDENTE quota fissa
EE	arim_nd_Bn_f	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	arim_nd_Bn_p	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Potenza (EUR/kW/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	arim_nd_Bn_c	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota energia

Settore	Codice	Nome	Area	Unità misura	Descrizione	Tipologia cliente
GAS	ccr_gj_1	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_2	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_3	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_4	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	cpr	Cpr	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RINEGOZIAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Cpr	
GAS	grad	GRAD	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	GRAD	
GAS	qvd_f_d	QVD_F	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/pdp)	Quota Vendita al Dettaglio (parte fissa)	DOMESTICO
GAS	qvd_f_nd	QVD_F	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/pdp)	Quota Vendita al Dettaglio (parte fissa)	CONDOMINI USO DOMESTICO
GAS	qvd_v_d	QVD_V	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Quota Vendita al Dettaglio (parte variabile)	DOMESTICO
GAS	qvd_v_nd	QVD_V	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Quota Vendita al Dettaglio (parte variabile)	CONDOMINI USO DOMESTICO
GAS	tau1_ccm_an	TAU1	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	DIS+MIS+COT	contatore classe "m" - ambito "n"
GAS	tau3_fm_an	TAU3	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota energia (euro/Smc)	DISTRIBUZIONE (TAU 3)	scaglione "m" - ambito "n"
GAS	qt	QT	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	Trasporto (QT)	QT con PCS 0,03852 GJ/Smc
GAS	rs	RS	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	Qualità (RS) Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	ug1	UG1	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	perequazione (UG1) Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	gs	GS	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Bonus gas.	CONDOMINI USO DOMESTICO E ALTRI USI < 200.000
GAS	re	RE	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Risparmio energetico (RE). Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	ug2s	UG2 (UG2")	ONERI DI SISTEMA	Quota fissa (euro/anno)	UG2 (UG2")	
GAS	ug2p_d_fn	UG2 (UG2')	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Compensazione quota commercializzazione (UG2)	scaglione "n"
GAS	ug3	UG3	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Recupero morosità (UG3)	
GAS	st_an	ST	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	SCONTO TARIFFARIO DI GARA	ambito "n"
GAS	vr_an	VR	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	COPERTURA DIFFERENZA VIR E RAB	ambito "n"