



**DELIBERA IN MATERIA TARIFFARIA N. 15/2024 del 8 novembre 2024**

avente ad Oggetto:

"Adeguamento tariffe energia elettrica", in ottemperanza alle disposizioni previste dalla delibera in materia tariffaria n.8/2022 del 11 Novembre 2022.

**A) FASI DELLA PROCEDURA**

Come previsto dalle prescrizioni in coda al capitolo F della delibera 8/2022, L'azienda Autonoma di Stato per i Servizi Pubblici (in seguito denominata A.A.S.S.) ha fatto pervenire all'Autorità per l'Energia ed i Servizi pubblici (di seguito denominata Autorità) in data 31 Luglio 2024 (prot. A.A.S.S. 2024/0008573 e prot. U.P.A.V. 77070 del 12/08/2024) una relazione riportante il consuntivo del periodo Gen-Giu 2024 circa gli effettivi prezzi di acquisto dell'energia elettrica, relazionati ai PUN mensili ed al fattore di rischio adottato, i prezzi di trasporto, i costi operativi ed i benefici finanziari ottenuti.

Tale relazione è riportata come allegato alla presente delibera.

In Tale relazione viene riportato il trend dei mercati energetici nei mesi in oggetto, connotati dalla contrazione della volatilità nei primi mesi dell'anno e da un successivo aumento della stessa a causa principalmente delle tensioni in Medio Oriente; mentre la domanda contratta continua a rappresentare uno dei principali driver ribassisti del mercato.

Viene altresì riportato un primo margine previsto per l'anno 2024 ed il conseguente utile, stimato in 4.033.5746 €, inferiore rispetto a quanto previsto in sede delle precedenti delibere.

A.A.S.S. ha precisato poi che, anche a causa di un'ulteriore contrazione dei consumi, passati dai 240.000.000 kWh/anno a base di delibera ai 232.000.000 kWh/anno attesi, l'adeguamento potenziale dello Spread medio tale da garantire la marginalità prevista tramite i consumi attesi negli ultimi mesi del 2024, risulterebbe pari a 0,038808 €/Smc.

A seguito di richiesta da parte della scrivente Autorità, in data 30/09/2024, A.A.S.S. ha fatto pervenire un'integrazione documentale consuntiva (prot. A.A.S.S. 2024/0011048 e prot. U.P.A.V. 90337 del 30/09/2024), con la valorizzazione delle componenti dello spread unitario medio con un consumo pari a quello consuntivato nei primi sei mesi del 2024.

Da tale relazione si evincono i seguenti valori:

| <b>composizione PO medio</b>   | <b>Valore attuale<br/>€/kWh</b> | <b>Consuntivo I semestre 2024<br/>€/kWh</b> |
|--|---------------------------------|---|
| costi operativi  | 0,020864                        | 0,027386                                    |
| utile del servizio   | 0,029167                        | 0,030595                                    |
| costi fissi trasporto  | 0,004000                        | 0,001470                                    |
| sbilanciamento   | 0,001000                        | -0,000259                                   |
| costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva) | 0,008000                        | 0,002708                                    |
| Perdite di rete  | 0,004581                        | 0,002615                                    |



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE  
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

|  |                 |                 |
|--|-----------------|-----------------|
| restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta | -0,026416       | -0,029682       |
| riserva capacità di importazione                         | -0,021650       | -0,021650       |
| <b>Spread</b>  | <b>0,019546</b> | <b>0,013183</b> |

A.A.S.S. ha anche proposto una diversa tempistica per le rendicontazioni, poiché quanto imposto dall'Autorità tramite precedenti delibere risulta essere in conflitto con i tempi in cui sono disponibili i dati per alcune sottocomponenti tariffarie. I nuovi termini proposti risultano essere i seguenti:

- entro il 28 febbraio per il semestre luglio dicembre
- entro il 31 agosto il semestre gennaio-giugno

**B) ESITO DELLA PROCEDURA**

Questa Autorità ha attentamente valutato il materiale presentato ed ha deciso di non variare lo Spread medio e quindi di non accogliere le richieste di aumento dello stesso per le seguenti motivazioni:

- il principale obiettivo delle rendicontazioni è un'analisi dei mercati energetici (indipendenti dalle dinamiche interne) e le componenti atte a descrivere questi scenari (costi fissi trasporto, sbilanciamento e costo profilo) risultano a consuntivo più basse di quanto stabilito in sede di delibera;
- i costi operativi di A.A.S.S. sono stati definiti aprioristicamente dalla stessa. In sede di precedente adeguamento tariffario (delibera 7/2024) A.A.S.S. aveva comunicato la volontà di riallocare 1.000.000 € di spese generali per esigenze di bilancio su altri servizi, richiedendo dunque un utile atteso maggiore (concesso dall'Autorità in sede di delibera). In sede di rendicontazione, invece, le spese risultano essere maggiori anche della situazione ante-riallocazione, senza relazione alcuna circa le motivazioni. Sia che ciò dipenda dalla mancata coerenza nella contabilizzazione delle spese generali rispetto a quanto comunicato, sia che derivi da logiche interne; in entrambi i casi tale aumento non può essere accolto in sede di revisione semestrale;
- il tema dei mancati ricavi rispetto a quanto atteso in conseguenza della contrazione dei consumi, anche per effetto dell'aumento significativo degli impianti fotovoltaici in Repubblica, non può costantemente tradursi nel matematico aumento della componente "utile/kWh". Ciò risulta essere in contraddizione con le politiche di risparmio energetico e di approvvigionamento da fonti rinnovabili attuate dal paese e potrebbe correre il rischio di legittimare qualsiasi operatività da parte di A.A.S.S.. L'Autorità è consapevole del fatto che l'utile del servizio Energia Elettrica è necessario al ri-appianamento del bilancio aziendale ma, a proprio parere, è necessario un percorso che porti tale componente ad essere definita stabilmente come percentuale del costo, coerentemente con quanto avviene in logiche di libero mercato. Tali logiche, di natura politica, non possono essere affrontate in un aggiornamento infra-annuale.

Per le motivazioni di cui sopra e la decisione di non alterare lo Spread medio, mantengono invariate le tariffe rispetto a quanto stabilito in sede di delibera 7/2024, qui riportate per completezza:

| <b>composizione P0 medio</b> | <b>Valore attuale<br/>€/kWh</b> | <b>Valore in vigore dal<br/>01/12/2024<br/>€/kWh</b> |
|------------------------------|---------------------------------|--|
| costi operativi              | 0,020864                        | 0,020864   |
| utile del servizio           | 0,029167                        | 0,029167   |
| costi fissi trasporto        | 0,004000                        | 0,004000   |
| sbilanciamento               | 0,001000                        | 0,001000   |



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE  
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

|  |                        |                        |
|--|------------------------|------------------------|
| costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva) | 0,008000               | 0,008000               |
| Differenza Spread ponderati e Spread medio   | / (incluso nell'utile) | / (incluso nell'utile) |
| Perdite di rete  | 0,004581               | 0,004581               |
| restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta                                   | -0,026416              | -0,026416              |
| riserva capacità di importazione   | -0,021650              | -0,021650              |
| <b>Spread</b>  | <b>0,019546</b>        | <b>0,019546</b>        |

Anche le percentuali di suddivisione dello Spread per i diversi scaglioni e tipologie di utenze, rimangono invariate.

| <b>Tariffe in vigore dal 01/12/2024</b> |   |  |                     |                                  |
|---|---|--|---------------------|----------------------------------|
|   |   | tariffe aggiornate                           |                     |                                  |
| Codice tariffa                          | descrizione   | Corrispettivo di Potenza (invariato) (€/kWh) | ribaltamento Spread | Corrispettivo di Energia (€/kWh) |
| <b>domestico</b>                        |   |  |                     |                                  |
| b2                                      | Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)  | 0,880033                                     | 60%                 | PUN + 0,011728                   |
| b3                                      | Potenza impegnata fino a 4.5 kW (oltre 200 kWh mese)  | 0,880033                                     | 210%                | PUN + 0,041047                   |
| c1                                      | c1) Potenza impegnata da 4.5 a 6 kW   | 1,200330                                     | 210%                | PUN + 0,041047                   |
| d1                                      | Potenza impegnata superiore a 6 kW (Previa dichiarazione tecnico abilitato che documenti l'installazione della pompa di calore) | 1,300330                                     | 110%                | PUN + 0,021501                   |



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE  
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

|                    |   |          |      |       |          |
|--------------------|---|----------|------|-------|----------|
| d2                 | Potenza impegnata superiore a 6 kW senza pompa di calore                          | 1,300330 | 300% | PUN + | 0,058638 |
| <b>usi diversi</b> |   |          |      |       |          |
| a2                 | Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 20 kW in BT        | 2,068649 | 200% | PUN + | 0,039092 |
| a3                 | Bassa utilizzazione (< 60 h /Wh/k W.-mese) Potenza impegnata oltre a 100 kW in MT | 2,068649 | 110% | PUN + | 0,021501 |
| b2                 | Ridotta utilizzazione (< 95 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 30 kW in BT      | 2,857250 | 160% | PUN + | 0,031274 |
| c2                 | Normale utilizzazione (< 100 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 100 kW in BT    | 5,165908 | 130% | PUN + | 0,025410 |
| d2                 | Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT     | 4,720177 | 85%  | PUN + | 0,016614 |
| e2                 | Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT     | 5,664212 | 100% | PUN + | 0,019546 |
| f2                 | Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT        | 6,491672 | 80%  | PUN + | 0,015637 |
| g2                 | Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT        | 7,790006 | 100% | PUN + | 0,019546 |



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE  
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

|    |   |          |      |       |          |
|----|---|----------|------|-------|----------|
| h2 | tariffa a fasce orarie** alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT.<br>il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese |          |      |       |          |
|    | fascia 1  | 7,790006 | 100% | PUN + | 0,019546 |
|    | fascia 2  | 7,790006 | 70%  | PUN + | 0,013682 |
| i2 | tariffa a fasce orarie** alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT.<br>il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese |          |      |       |          |
|    | fascia 1  | 6,491672 | 80%  | PUN + | 0,015637 |
|    | fascia 2  | 6,491672 | 50%  | PUN + | 0,009773 |
| I  | illuminazione pubblica  | 2,17     | 100% | PUN + | 0,019546 |

\*\*

1 fascia: dalle 6:00 alle 22:00 dal lunedì al venerdì

2 fascia: dalle 00:00 alle ore 06:00 e dalle 22:00 alle 24:00 dal lunedì al venerdì e dalle 00:00 del sabato alle 24:00 della domenica



**G) CONSIDERAZIONI FINALI**

L'Autorità accoglie la richiesta di A.A.S.S. circa le nuove tempistiche della rendicontazione semestrale che, a partire dal 2025, risulteranno essere le seguenti:

- entro il 28 febbraio per il semestre luglio-dicembre
- entro il 31 agosto il semestre gennaio-giugno

Si precisa che, in tali relazioni, A.A.S.S. dovrà riportare sistematicamente la rendicontazione delle singole componenti dello Spread Unitario, valorizzate ai consumi effettivi, non limitandosi a macro-voci di bilancio in termini assoluti.

Il Presidente

Dott. Marco Affronte

I Componenti

Ing. Marco De Luigi

Ing. Marco Silvagni