

DELIBERAZIONE 28 DICEMBRE 2021

622/2021/R/EEL

AGGIORNAMENTO DELLE TARIFFE PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI TRASMISSIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA, PER L'ANNO 2022

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**

Nella 1187^a riunione del 28 dicembre 2021

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 luglio 2019;
- il regolamento (UE) 838/2010 della Commissione del 23 settembre 2010;
- il regolamento (UE) 347/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 17 aprile 2013;
- il regolamento (UE) 2018/1999 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018;
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e s.m.i.;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239 e s.m.i.;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e s.m.i.;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 e s.m.i.;
- il decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 25 giugno 1999 e s.m.i.;
- il decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 22 dicembre 2000;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 23 dicembre 2002;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 20 aprile 2005, come modificato e integrato dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 15 ottobre 2010;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 21 ottobre 2005;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, 111/06 ed il relativo Allegato A e s.m.i. (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09 e il relativo Allegato A come s.m.i. (TIS);

- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 e, in particolare, il relativo Allegato A come s.m.i.;
- la deliberazione dell’Autorità 31 gennaio 2013, 40/2013/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 29 ottobre 2015, 517/2015/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2015, 653/2015/R/EEL e il relativo Allegato A come s.m.i.
- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2015/R/EEL) e il relativo Allegato A come s.m.i.;
- la deliberazione dell’Autorità 4 agosto 2016, 458/2016/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 3 agosto 2017, 579/2017/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 2 agosto 2018, 431/2018/R/EEL (di seguito: deliberazione 431/2018/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 567/2019/R/EEL e s.m.i. ed il relativo Allegato A come s.m.i.;
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL e s.m.i. (di seguito: deliberazione 568/2019/R/EEL) ed i relativi Allegato A (di seguito: TIT) e Allegato B (di seguito: TIME), come s.m.i.;
- la deliberazione dell’Autorità 13 ottobre 2020, 380/2020/R/COM (di seguito: deliberazione 380/2020/R/COM);
- la deliberazione dell’Autorità 3 novembre 2020, 436/2020/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 10 novembre 2020, 449/2020/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 16 marzo 2021, 109/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 109/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 9 dicembre 2021, 560/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 560/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 14 dicembre 2021, 576/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 576/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 614/2021/R/COM (di seguito: deliberazione 614/2021/R/COM) e il relativo Allegato A (TIWACC);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 615/2021/R/COM;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* 15 maggio 2020, 8/2020 (di seguito: determinazione 8/2020).

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 568/2019/R/EEL, l’Autorità ha aggiornato, per il semiperiodo di regolazione 2020 – 2023, i criteri di regolazione tariffaria dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica approvati con deliberazione 654/2015/R/EEL per il periodo di regolazione 2016-2023;
- con la medesima deliberazione 568/2019/R/EEL, l’Autorità ha ritenuto opportuno, in relazione al servizio di misura dell’energia elettrica, riconoscere nel perimetro della tariffa di trasmissione i costi sostenuti dal gestore del sistema di trasmissione a seguito del trasferimento, a valere dall’1 gennaio 2017, della responsabilità di

talune attività precedentemente a carico delle imprese di distribuzione di energia elettrica, coerentemente con le previsioni di cui al TIME; e che tali costi siano enucleati in un'apposita quota parte della componente tariffaria CTR ai sensi dell'articolo 20 del TIT, in modo che siano di esclusiva competenza del gestore del sistema di trasmissione;

- l'articolo 4 del TIT disciplina gli obblighi informativi per gli esercenti i servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica ai fini degli aggiornamenti tariffari annuali; e che, con determinazione 8/2020, sono state disciplinate le modalità operative di trasmissione dei dati e delle informazioni rilevanti ai fini dell'aggiornamento tariffario da parte del gestore del sistema di trasmissione e dei proprietari di reti di trasmissione diversi dal suddetto gestore;
- l'articolo 7 del TIT disciplina l'applicazione della tariffa di trasmissione per punti di prelievo nella titolarità di clienti finali, prevedendo che ciascuna impresa distributrice applichi, alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i), del TIT, le componenti $TRASP$ e $TRASE$ a copertura dei costi relativi al servizio di trasmissione, i cui valori sono fissati nella tabella 1 del medesimo TIT;
- l'articolo 14 del TIT disciplina l'applicazione dei corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla rete di trasmissione nazionale (di seguito: RTN), prevedendo che ciascuna impresa distributrice che preleva energia elettrica dalla RTN riconosca al gestore del sistema di trasmissione le componenti $CTRP$ e $CTRE$ a copertura dei costi relativi al servizio di trasmissione, i cui valori sono fissati nella tabella 7 del medesimo TIT;
- l'articolo 17 del TIT disciplina, per il periodo 2020 – 2023, i criteri di aggiornamento annuale delle componenti tariffarie relative al servizio di trasmissione dell'energia elettrica;
- i criteri di aggiornamento di cui all'articolo 17 del TIT sono applicati anche ai fini dell'aggiornamento della componente tariffaria DIS, di cui all'articolo 46 della deliberazione 111/06, in relazione ai costi sostenuti da Terna S.p.A. (di seguito: Terna) per lo svolgimento delle attività di dispacciamento;
- con la deliberazione 109/2021/R/EEL, l'Autorità ha uniformato la regolazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e dispacciamento per l'energia elettrica prelevata funzionale a consentire la successiva immissione in rete, prevedendo che:
 - a) i predetti prelievi di energia elettrica siano trattati, per tutte le finalità, come energia immessa negativa, in analogia con quanto attualmente previsto per l'energia elettrica prelevata dai sistemi di accumulo che non condividono il punto di connessione con unità di consumo;
 - b) conseguentemente, in relazione alla predetta energia elettrica, non sia necessario sottoscrivere contratti di trasporto e di dispacciamento in prelievo ma esclusivamente contratti di trasporto e di dispacciamento in immissione;
- con la deliberazione 560/2021/R/EEL, l'applicazione delle disposizioni di cui alla deliberazione 109/2021/R/EEL è stata differita al 2023 e, pertanto, per l'anno 2022

rimangono invariate le modalità di applicazione delle componenti tariffarie a copertura dei costi dei servizi di trasmissione, distribuzione e dispacciamento dell'energia elettrica;

- con la deliberazione 576/2021/R/EEL, l'Autorità ha definito la regolazione delle partite economiche relative all'energia elettrica destinata agli Stati interclusi nel territorio italiano.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- ai sensi di quanto previsto dalla determinazione 8/2020, con comunicazione del 5 novembre 2021 (prot. Autorità A/41520 del 5 novembre 2021), come modificata ed integrata con comunicazione del 6 dicembre 2021 (prot. Autorità A/45959 del 9 dicembre 2021), Terna ha presentato all'Autorità la proposta tariffaria per l'aggiornamento dei ricavi di riferimento a copertura dell'attività di trasmissione e dei costi per lo svolgimento dell'attività di dispacciamento (di seguito: proposta tariffaria) relativa all'anno 2022; e che tale proposta è risultata sostanzialmente coerente con le disposizioni di cui al TIT e al TIME, ma formulata sulla base dei tassi di remunerazione vigenti per l'anno 2021 nelle more della conclusione del procedimento avviato con deliberazione 380/2020/R/COM per la formazione di provvedimenti in materia di metodi e criteri per la determinazione e l'aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito;
- con la deliberazione 614/2021/R/COM, l'Autorità ha definito i criteri di determinazione e aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per il periodo 2022-2027 (TIWACC); e che, ai sensi del TIWACC, il tasso di remunerazione previsto per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica (di seguito: *wacc base*) per l'anno 2022 è stato accertato nella misura del 5,0%;
- i parametri che concorrono a formare il *wacc base* rilevano ai fini della fissazione del tasso da applicare per la determinazione della soglia massima ammissibile per la capitalizzazione degli interessi passivi sostenuti in relazione alle nuove immobilizzazioni in corso a partire dall'anno 2016, nonché ai fini della determinazione del tasso di remunerazione delle immobilizzazioni in corso d'opera ai sensi del comma 18.4 del TIT.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo, pari alla variazione media registrata dall'indice generale dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati esclusi i tabacchi, come rilevato dall'Istat, per il periodo giugno 2020 – maggio 2021, rispetto ai dodici mesi precedenti, è stato accertato nella misura dello 0,08%;
- il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi, pari alla variazione media registrata dall'indice del deflatore degli investimenti fissi lordi, come rilevato dall'Istat e pubblicato il 31 agosto 2021, nel periodo II

- trimestre 2020 – I trimestre 2021, rispetto ai quattro trimestri precedenti, è stato accertato nella misura dello 0,40%;
- il tasso annuale di recupero di produttività applicato ai fini dell’aggiornamento annuale della quota parte dei corrispettivi tariffari a copertura dei costi operativi relativi al servizio di trasmissione, ai sensi del comma 17.4 del TIT, è pari all’0,4%; e che tale tasso annuale di recupero di produttività è applicato anche con riferimento all’attività di dispacciamento;
 - i volumi di riferimento per la determinazione delle componenti tariffarie CTR_P e CTR_E per l’anno 2022, sulla base dei dati registrati a consuntivo negli ultimi 12 mesi disponibili (ottobre 2020 – settembre 2021) e tenendo conto delle disposizioni di cui alla deliberazione 576/2021/R/EEL, risultano pari a 53,5 GW e 236,8 TWh, in aumento rispettivamente del 3,8% per la potenza e del 6,0% per l’energia rispetto ai volumi di riferimento considerati ai fini del dimensionamento delle medesime componenti tariffarie per l’anno 2021;
 - ai fini della determinazione delle componenti tariffarie $TRAS_E$ per l’anno 2022, i volumi di energia elettrica attesi per l’anno 2022, stimati a partire dai dati a preconsuntivo relativi all’anno 2021 in analogia ai criteri adottati per la determinazione delle tariffe obbligatorie relative al servizio di distribuzione dell’energia elettrica, è pari a circa 258,8 TWh;
 - con comunicazione del 28 ottobre 2021 (prot. Autorità A/40114 del 28 ottobre 2021), Terna ha comunicato all’Autorità, ai sensi della deliberazione 431/2018/R/EEL, dati e informazioni sui costi derivanti dalla partecipazione ad accordi ed organismi transnazionali previsti dalla normativa europea (c.d. profili euro-unitari), rilevanti ai fini della determinazione dei ricavi di riferimento a copertura dei costi per lo svolgimento dell’attività di dispacciamento.

RITENUTO OPPORTUNO:

- approvare la proposta tariffaria relativa all’aggiornamento, per l’anno 2022, dei ricavi di riferimento a copertura dei costi afferenti all’attività di trasmissione e dei costi sostenuti per lo svolgimento dell’attività di dispacciamento, come presentata dal gestore del sistema di trasmissione da ultimo con comunicazione del 6 dicembre 2021 e rideterminata sulla base dei tassi di remunerazione definiti con deliberazione 614/2021/R/COM;
- procedere all’aggiornamento per l’anno 2022:
 - a) delle componenti CTR_P e CTR_E , di cui all’articolo 14 del TIT;
 - b) delle componenti $CTR^{Premium}$, CTR^{PdD} , CTR^{MIS} e CTR^{ITC} di cui all’articolo 20 del TIT;
 - c) delle componenti $TRAS_P$ e $TRAS_E$, di cui all’articolo 7 del TIT, afferenti alle attuali e potenziali controparti dei contratti di cui al comma 2.2, lettere da b) a i), del medesimo TIT

DELIBERA

1. di approvare la proposta tariffaria presentata dal gestore del sistema di trasmissione relativa all'aggiornamento, per l'anno 2022, dei ricavi di riferimento a copertura dei costi afferenti all'attività di trasmissione e dei costi sostenuti da Terna S.p.A. per lo svolgimento dell'attività di dispacciamento, come rideterminata sulla base dei tassi di remunerazione definiti con deliberazione 614/2021/R/COM;
2. di aggiornare, per l'anno 2022, le componenti $TRAS_P$ e $TRAS_E$, di cui all'articolo 7 del TIT, le componenti CTR_P e CTR_E , di cui all'articolo 14 del TIT, e le componenti $CTR^{Premium}$, CTR^{PdD} , CTR^{MIS} e CTR^{ITC} di cui all'articolo 20 del TIT, come riportate nelle Tablelle 1, 7 e 8 allegate al presente provvedimento, che sostituiscono le tabelle con la medesima numerazione allegate al TIT;
3. di pubblicare il presente provvedimento, nonché le Tablelle 1, 7 e 8 del TIT, come aggiornate ai sensi del precedente punto 2, sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

28 dicembre 2021

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini