

**DELIBERAZIONE 29 DICEMBRE 2020**  
**599/2020/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO DAL 1 GENNAIO 2021**

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

Nella 1140<sup>a</sup> riunione del 29 dicembre 2020

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 481/95) e, in particolare, l'articolo 2, comma 20, lettera d);
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125 di conversione del decreto-legge 18 giugno 2007, n. 73;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge 99/09);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto-legge 18 ottobre 2012, n. 179;
- il decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, come convertito dalla legge 11 agosto 2014, n. 116 (di seguito anche: decreto-legge 91/14);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 23 novembre 2007;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 8 febbraio 2008;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 27 marzo 2004, 48/04, come successivamente modificato e integrato;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, 111/06 come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, 351/07 (di seguito: deliberazione 351/07);
- la deliberazione 5 agosto 2008, ARG/elt 115/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 115/08);
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 98/11);
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2012, 557/2012/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 19 giugno 2014, 301/2014/R/eel, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 301/2014/R/eel);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 ottobre 2014, 521/2014/R/eel, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 521/2014/R/eel);

- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 27 maggio 2016, 274/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 274/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2016, 815/2016/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 2 agosto 2018, 431/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 431/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2018, 658/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 ottobre 2019, 437/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 437/2019/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 568/2019/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 16 dicembre 2020, 558/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 558/2020/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 23 giugno 2020, 234/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 234/2020/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2020, 580/2020/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2020, 565/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 565/2020/R/eel);
- la comunicazione di Terna all'Autorità dell'11 ottobre 2019 prot. Autorità del 14 ottobre 2019, 26415 (di seguito: comunicazione 11 ottobre 2019);
- la comunicazione di Terna all'Autorità del 29 ottobre 2020 prot. Autorità del 29 ottobre 2020 35036 (di seguito: comunicazione 29 ottobre 2020).
- la lettera del responsabile dell'Ufficio Speciale Regolazione Euro-Unitaria dell'Autorità a Terna del 23 settembre 2020 prot. Autorità 30042 del 23 settembre 2020 (di seguito: lettera 23 settembre 2020);
- l'informativa del Gestore dei Mercati Energetici (di seguito: GME) del 13 ottobre 2020, prot. Autorità 33487 del 19 ottobre 2020 (di seguito: informativa 13 ottobre 2020);
- gli indirizzi del Ministro dello Sviluppo Economico comunicati all'Autorità e a Terna con lettera del 15 dicembre 2020, prot. Autorità 42311 di pari data (di seguito: indirizzi ministeriali 15 dicembre 2020);
- la comunicazione di Terna, del 11 dicembre 2020, prot. Autorità 41800 del 14 dicembre 2020 (di seguito: comunicazione 14 dicembre 2020);
- la comunicazione di Terna, del 16 dicembre 2020, relativa alla stima per il 2021 dell'energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità 42465 in pari data (di seguito: comunicazione 16 dicembre 2020);
- la comunicazione di Terna, del 18 dicembre 2020, prot. Autorità 42997 di pari data.

**CONSIDERATO CHE:**

- la deliberazione 351/07 definisce le modalità di aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, di cui all'articolo 46, della deliberazione 111/06, per il periodo 2020 – 2023 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la deliberazione 351/07 stabilisce, con riferimento al periodo 2020 – 2023, che:
  - il valore del corrispettivo DIS sia definito entro la fine di ciascun anno per permettere la copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna relativi all'attività di dispacciamento dell'energia elettrica nell'anno successivo;
  - il corrispettivo DIS sia aggiornato dall'Autorità, utilizzando i medesimi criteri e modalità previsti per la componente tariffaria CTR, di cui alla deliberazione 568/2019/R/eel, ad eccezione:
    - i. del tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti applicato alla quota parte del corrispettivo DIS a copertura dei costi operativi, fissato pari allo 0,4%;
    - ii. della mancata rivalutazione del capitale investito corrispondente agli oneri di acquisizione da parte di Terna del ramo d'azienda della società Gestore della rete di trasmissione nazionale S.p.A.;
    - iii. della struttura monomia del corrispettivo;
    - iv. dell'adozione di un meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi;
- con la deliberazione 565/2020/R/eel l'Autorità ha, tra le altre cose, approvato la proposta tariffaria presentata da Terna con la comunicazione 14 dicembre 2020, relativamente all'aggiornamento, per l'anno 2021, dei ricavi di riferimento a copertura dei costi afferenti all'attività di dispacciamento (di seguito: ricavi di riferimento);
- i ricavi di riferimento comprendono, tra le altre cose:
  - l'onere derivante dall'applicazione del meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi (pari a 922.921 euro);
  - i costi riconosciuti al di fuori del meccanismo del *price cap*, relativi a:
    - i. il preventivo per l'anno 2021 (pari a 5.799.667 euro) e il conguaglio a consuntivo per l'anno 2019 (pari a -145.979 euro) per le attività legate a profili euro-unitari (CORESO, JAO, MRC PROJECT, TERRE, SEE CAO, BZRR-CE, RSC-GRIT);
    - ii. il preventivo per l'anno 2021 (pari a 964.191 euro) e il conguaglio a consuntivo per l'anno 2019 (pari a 55.932 euro) per le attività svolte da Terna legate al monitoraggio del mercato di cui alla deliberazione ARG/elt 115/08;
    - iii. il preventivo per l'anno 2021 (pari a 1.290.000 euro) e il conguaglio a consuntivo per l'anno 2019 (pari a -322.730 euro) per le attività legate alla gestione di GAUDI;
    - iv. il conguaglio a consuntivo per l'anno 2019 (pari a -755 euro) per le attività legate all'avvio del mercato della capacità di cui alla deliberazione ARG/elt 98/11;

- v. il conguaglio a consuntivo per l'anno 2019 (pari a -184.410 euro) per le attività legate allo sviluppo dei codici di rete europei e per la partecipazione di Terna a ENTSO-E;
- ai sensi della deliberazione 658/2018/R/eel, i ricavi di riferimento di cui al precedente punto includono inoltre il saldo tra il preventivo dei costi attesi per il 2021 dal GME per il *coupling* unico infragiornaliero (1.931.157 euro) e il conguaglio a consuntivo dei costi sostenuti dal GME nel 2019, come riconosciuto dall'Autorità con la deliberazione 234/2020/R/eel;
  - con la comunicazione 16 dicembre 2020, Terna ha trasmesso all'Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell'anno 2021, pari a 280.841 GWh, e la stima, per il medesimo anno, dei prelievi dei soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'articolo 30, comma 19, della legge 99/09, pari a 10.611 GWh; dal menzionato dato sul fabbisogno complessivo si evince, rispetto al corrispondente dato stimato nel dicembre 2019 per l'anno 2020, una contrazione di circa 10 TWh, principalmente ascrivibile agli effetti dell'emergenza Covid.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la deliberazione 301/2014/R/eel, l'Autorità ha approvato la disciplina dei servizi di interrompibilità, con efficacia a decorrere dall'1 gennaio 2015;
- con la deliberazione 558/2020/R/eel, l'Autorità ha aggiornato la predetta disciplina al fine di recepire gli indirizzi ministeriali 15 dicembre 2020 e ha approvato il nuovo regolamento delle procedure di approvvigionamento a termine dei servizi di interrompibilità e il contratto standard per l'erogazione dei medesimi servizi per il triennio 2021-2023.

**CONSIDERATO, ANCHE, CHE:**

- i costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva sono coperti mediante l'applicazione del corrispettivo unitario di cui all'articolo 48 della deliberazione 111/06;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 437/2019/R/eel, con la quale è stata aggiornata la disciplina dello specifico e dell'ulteriore corrispettivo per l'anno 2021.

**CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:**

- ai sensi dell'articolo 45, comma 45.2, della deliberazione 111/06, una delle componenti del corrispettivo unitario a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema è rappresentata dal corrispettivo unitario a reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse al regime di reintegrazione, di cui all'articolo 65 della medesima deliberazione;

- sono pervenute all’Autorità alcune richieste di ammissione alla reintegrazione dei costi, avanzate, ai sensi dell’articolo 63 della deliberazione 111/06, da utenti del dispacciamento che dispongono di unità di produzione incluse da Terna nell’elenco degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico valido per l’anno 2021;
- con la deliberazione 521/2014/R/eel, ai sensi dell’articolo 23, comma 3bis, del decreto legge 91/14, l’Autorità ha disciplinato i criteri per la presentazione delle offerte e la remunerazione delle unità essenziali definite al medesimo articolo (di seguito: regime di essenzialità *ex* decreto legge 91/14), prevedendo, tra le altre cose, che, sino all’entrata in operatività dell’elettrodotto 380 kV “Sorgente-Rizziconi” tra la Sicilia e il Continente, si applichi l’articolo 45 della deliberazione 111/06 ai fini della copertura degli oneri derivanti dalla remunerazione di tali unità essenziali e che dette unità siano assimilate a unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico di cui all’articolo 65 della medesima deliberazione;
- a seguito dell’entrata in operatività dell’elettrodotto 380 kV “Sorgente-Rizziconi”, l’Autorità, con deliberazione 274/2016/R/eel, ha fissato il termine del regime di essenzialità *ex* decreto-legge 91/14 alle ore 00:00 del giorno 28 maggio 2016.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- con la deliberazione 431/2018/R/eel, l’Autorità ha disciplinato le modalità di rendicontazione da parte di Terna per il riconoscimento nel corrispettivo DIS dei costi derivanti dalle partecipazioni ad accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea, ivi inclusi quelli delle risorse incrementali destinate alle attività legate ai profili euro-unitari non già riconosciuti da altri provvedimenti dell’Autorità;
- con la comunicazione 11 ottobre 2019, Terna ha proposto una semplificazione dei flussi informativi di cui alla deliberazione 431/2018/R/eel ai fini della determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2020 nei seguenti termini:
  - con riferimento al punto 1, lettere a), b) e d), della deliberazione 431/2018/R/eel, l’invio di schede informative sulle singole tipologie di costi diretti a consuntivo per l’anno n-1 e a preventivo per l’anno n+1;
  - con riferimento al punto 1, lettera c), della deliberazione 431/2018/R/eel, l’invio di un riepilogativo delle fatture ricevute per l’anno di consuntivo e copia di ulteriori documenti giustificativi;
- successivamente, con la deliberazione 568/2019/R/eel, l’Autorità ha, tra l’altro, stabilito di considerare nell’ambito di applicazione del *price cap* i costi delle attività relative ai profili euro-unitari efficientabili essenzialmente legati a costi per il personale, nonché di riconoscere al di fuori del meccanismo del *price cap* i costi di natura “incomprimibile”, quali i costi per la partecipazione ad associazioni/progetti transnazionali;
- con riferimento al riconoscimento nel corrispettivo DIS valevole per l’anno 2021 dei costi relativi alle attività legate ai profili euro-unitari, con la lettera 23 settembre 2020 l’Autorità ha chiesto a Terna di trasmettere:

- in relazione al conguaglio 2019, le informazioni a consuntivo di cui al punto 1 della deliberazione 431/2018/R/eel derivanti da accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea, ivi inclusi quelli delle risorse incrementali destinate alle medesime attività;
- per quanto attiene all'acconto 2021, le informazioni a preventivo di cui al punto 1 della deliberazione 431/2018/R/eel con il solo riferimento ai costi di natura incompressibile.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2021 sulla base dei ricavi di riferimento e della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il predetto anno;
- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2021, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45 e 48 della deliberazione 111/06;
- con riferimento al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, confermare il valore in vigore al 31 dicembre 2020, rinviando il suo eventuale aggiornamento nel corso del 2021, quando saranno noti i volumi contrattualizzati e i relativi prezzi;
- determinare l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2021, per la reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse all'omonimo regime in funzione de:
  - la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente;
  - gli oneri ancora da erogare afferenti agli anni precedenti al 2021;
  - la quota degli importi relativi all'anno 2021 che si prevede di erogare nel medesimo anno;
  - una parte degli importi relativi all'anno 2021, diversi da quelli di cui al precedente alinea, che si prevede di erogare successivamente all'anno medesimo;
- determinare il corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva in modo da:
  - tenere conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 437/2019/R/eel;
  - recuperare il minor gettito del menzionato corrispettivo dovuto alla contrazione attesa dei prelievi di energia nell'anno 2020 rispetto a quanto stimato in precedenza;
  - dedicare parte del gettito dell'anno 2021 alla limitazione del rischio che, a causa di eventuali condizioni avverse nel corso dell'anno medesimo (es. imprevista riduzione dei prelievi), risulti necessario continuare ad applicare il corrispettivo nell'anno 2022, primo anno di consegna del mercato della capacità;
- determinare i corrispettivi unitari di cui agli articoli 45 e 48 della deliberazione 111/06 sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il 2021, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'articolo 30, comma 19, della legge 99/09.

**RITENUTO, INFINE, OPPORTUNO:**

- modificare e aggiornare, a valere dal 1 gennaio 2021, la deliberazione 431/2018/R/eel per tenere conto delle previsioni di cui alla deliberazione 568/2019/R/eel e per confermare le semplificazioni dei flussi informativi di cui alla comunicazione 11 ottobre 2019.

**DELIBERA**

1. di determinare, per l'anno 2021, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all'Allegato A della deliberazione 111/06, secondo quanto riportato nelle Tabelle allegate al presente provvedimento;
2. di modificare, a decorrere dal 1 gennaio 2021, la deliberazione 111/06, nei termini di seguito indicati:
  - a. all'articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: "*Disposizioni relative al 2021*";
  - b. all'articolo 70, comma 70.1, le parole "per l'anno 2020" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2021";
3. di modificare e aggiornare, a valere dal 1 gennaio 2021, la deliberazione 431/2018/R/eel nei termini di seguito indicati:
  - a. al punto 1, dopo le parole "il dettaglio dei costi diretti" sono aggiunte le parole "di natura incompressibile";
  - b. al punto 1, la lettera c) è sostituita dalla seguente:

"c) fornisca un riepilogativo delle fatture ricevute per l'anno di consuntivo e copia di eventuali ulteriori documenti giustificativi dell'ammontare dei costi di cui si chiede il riconoscimento";
  - c. il punto 2 e il punto 3 sono soppressi;
  - d. al punto 4, le parole "di cui ai precedenti punti 1 e 2" sono sostituite dalle parole "di cui al precedente punto 1";
4. di notificare a Terna il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
5. di pubblicare la presente deliberazione, nonché la deliberazione 111/06, come risultante dalle modifiche di cui al presente provvedimento, sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

29 dicembre 2020

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*