

DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2017
909/2017/R/EEL

AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO, DAL 1 GENNAIO 2018

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 27 dicembre 2017

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 481/95) ed, 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 per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (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);
- il "Testo integrato del monitoraggio del mercato all'ingrosso dell'energia elettrica e del mercato per il servizio di dispacciamento" (di seguito: TIMM);
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 98/11);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2013, 636/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 636/2013/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);
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2014, 483/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 483/2014/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);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 657/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 657/2014/R/eel);
- l'Allegato alla deliberazione 15 gennaio 2015, 3/2015/A, recante il quadro strategico dell'Autorità per il quadriennio 2015-2018 (di seguito: deliberazione 3/2015/A);
- la deliberazione dell'Autorità 9 luglio 2015, 333/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 333/2015/R/eel);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 654/2015/R/eel o TIT);
- la deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2015, 658/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 26 maggio 2016, 274/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 274/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 24 giugno 2016, 333/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 333/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 24 giugno 2016, 342/2016/E/eel (di seguito: deliberazione 342/2016/E/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 14 ottobre 2016, 575/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 575/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2016, 815/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 815/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 25 maggio 2017, 371/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 371/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 1 giugno 2017, 398/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 398/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 8 giugno 2017, 418/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 418/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 3 agosto 2017, 588/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 588/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 5 dicembre 2017, 844/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 844/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2017, 852/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 852/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 21 dicembre 2017, 883/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 883/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2017, 908/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 908/2017/R/eel);
- il documento per la consultazione del 20 luglio 2017, 542/2017/R/eel (di seguito: documento per la consultazione 542/2017/R/eel);

- i regolamenti adottati dalla Commissione Europea ai sensi del regolamento del Parlamento Europeo e del Consiglio 714/09 del 13 luglio 2009 (di seguito: Codici di rete europei);
- la sentenza del Tribunale amministrativo regionale per la Lombardia (di seguito: Tar Lombardia), Sez. Terza, 24 giugno 2014, 1648/2014;
- la sentenza del Consiglio di Stato, Sez. Sesta, 20 marzo 2015, 1532/2015;
- le sentenze del Tar Lombardia, Sez. Seconda, 16 luglio 2015, 1660/2015 e 13 agosto 2015, 1895/2015;
- la sentenza del Consiglio di Stato, Sez. Sesta, 9 giugno 2016, 2457/2016;
- la comunicazione dell'Autorità, del 11 giugno 2010, avente ad oggetto la partecipazione di Terna S.p.a. (di seguito: Terna) alla società CORESO S.A. (di seguito: CORESO), prot. Autorità 21976 del 11 giugno 2010;
- la comunicazione dell'Autorità del 25 novembre 2013, avente ad oggetto il progetto *Pre and Post Couplig* o *PPC project*, prot. Autorità 37445 in pari data (di seguito: comunicazione 25 novembre 2013);
- la comunicazione di Terna, del 23 marzo 2017, relativa al consuntivo dei costi sostenuti nel 2016 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità 11785 del 23 marzo 2017 (di seguito: comunicazione 23 marzo 2017);
- la comunicazione di Terna, del 31 marzo 2017, relativa al consuntivo dei costi sostenuti per la partecipazione alla società JAO S.A. nel 2016 e nell'ambito del PPC project negli anni 2015 e 2016, prot. Autorità 13176 del 3 aprile 2017 (di seguito: comunicazione 3 aprile 2017);
- la comunicazione di Terna, del 12 ottobre 2017, relativa ai costi attesi per l'anno 2018 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità 33357 del 13 ottobre 2017 (di seguito: comunicazione 13 ottobre 2017);
- la comunicazione di Terna, del 30 ottobre 2017, relativa ai costi attesi per l'anno 2018 per la partecipazione alla società JAO S.A., prot. Autorità 35729 del 31 ottobre 2017 (di seguito: comunicazione 31 ottobre 2017);
- la comunicazione di Terna, del 31 ottobre 2017, relativa alla copertura di costi associati ad attività sorgenti o ad alto valore per il sistema elettrico, prot. Autorità 35928 del 2 novembre 2017 (di seguito: comunicazione 2 novembre 2017);
- la comunicazione di Terna, del 31 ottobre 2017, in merito alle ulteriori partite rilevanti ai fini della determinazione del corrispettivo per il funzionamento di Terna per l'anno 2018 (di seguito: corrispettivo DIS 2018), prot. Autorità 35872 del 2 novembre 2017 (di seguito: seconda comunicazione 2 novembre 2017);
- la comunicazione di Terna, del 11 dicembre 2017, relativa alla copertura di costi associati ad attività sorgenti o ad alto valore per il sistema elettrico, prot. Autorità 40424 del 12 dicembre 2017 (di seguito: comunicazione 12 dicembre 2017);
- gli indirizzi del Ministro dello Sviluppo Economico del 12 dicembre 2017, comunicati all'Autorità e a Terna, protocollo Autorità 40284 in pari data (di seguito: indirizzi ministeriali 12 dicembre 2017).
- la comunicazione di Terna, del 13 dicembre 2017, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico,

prot. Autorità 40955 del 18 dicembre 2017 (di seguito: comunicazione 18 dicembre 2017);

- la comunicazione di Terna, del 18 dicembre 2017, in merito allo stato dei conti relativi al corrispettivo ITC, prot. Autorità 41184 del 19 dicembre 2017 (di seguito: comunicazione 19 dicembre 2017);
- la comunicazione di Terna, del 19 dicembre 2017, relativa alla stima per il 2018 dell'energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità 41222 in pari data (di seguito: seconda comunicazione 19 dicembre 2017).

CONSIDERATO CHE:

- l'Autorità aggiorna il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, di cui all'articolo 46 della deliberazione 111 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la disciplina di riferimento stabilisce, con riferimento al periodo 2016 – 2019, 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 all'articolo 14, del TIT, 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 al 1,0%;
 - 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 883/2017/R/eel, l'Autorità ha approvato le proposte tariffarie presentate da Terna relative all'aggiornamento, per l'anno 2018, dei ricavi di riferimento a copertura dei costi sostenuti per lo svolgimento dell'attività di dispacciamento;
- l'integrazione relativa al meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi che Terna è tenuta a ricevere attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018 è pari a 392.409 euro;
- l'Autorità ha previsto di riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS, i costi sostenuti per il trasferimento alla società CASC.EU, attualmente denominata JAO S.A., di tutte le procedure di allocazione della capacità di trasporto transfrontaliera effettuate per mezzo di asta esplicita;

- con la deliberazione 658/2015/R/eel, l’Autorità ha riconosciuto, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2016, i costi a preventivo per il 2016 relativi alla società JAO S.A. pari a 812.803 euro;
- con la comunicazione 3 aprile 2017, Terna ha informato l’Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l’anno 2016 relativi alla società JAO S.A., pari a 802.279 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -10.524 euro;
- con la comunicazione 31 ottobre 2017, Terna ha informato l’Autorità in merito ai costi previsti per l’anno 2018 relativi alla società JAO S.A., pari a 836.555 euro;
- con la deliberazione 636/2013/R/eel, l’Autorità ha previsto di riconoscere a Terna, attraverso il corrispettivo DIS, i costi sostenuti per la partecipazione a CORESO;
- con la deliberazione 658/2015/R/eel, l’Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2016, i costi a preventivo per l’anno 2016 relativi alla partecipazione a CORESO pari a 1.646.808 euro;
- con la comunicazione 23 marzo 2017, Terna ha informato l’Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l’anno 2016 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.559.984 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -86.824 euro;
- con la comunicazione 13 ottobre 2017, Terna ha informato l’Autorità in merito ai costi previsti per l’anno 2018 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.634.778 euro;
- con la deliberazione 657/2014/R/eel, l’Autorità ha previsto di riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2018, i costi a preventivo per l’anno 2018 relativi al sistema Gaudì, per un ammontare complessivo di 1.428.000 euro;
- con la deliberazione 371/2017/R/eel, l’Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2018, il provento, pari a 202.859 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna relativi al sistema Gaudì nell’anno 2016 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 908/2017/R/eel, l’Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2018, il provento, pari a 55.597 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna per lo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico nell’anno 2016 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 908/2017/R/eel, l’Autorità ha, inoltre, previsto di riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2018, i costi a preventivo per l’anno 2018 relativi allo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico per un ammontare di 885.000 euro;
- con la comunicazione 25 novembre 2013, l’Autorità ha espresso la propria valutazione positiva rispetto alla partecipazione di Terna al progetto denominato *Pre and Post Coupling* (di seguito: *PPC project*) con la finalità di favorire il processo di integrazione dei mercati elettrici europei; e che, con la medesima

comunicazione, l'Autorità ha assicurato la copertura dei costi efficienti sostenuti da Terna per la partecipazione al sopra citato progetto;

- con la seconda comunicazione 2 novembre 2017, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per gli anni 2015 e 2016 nell'ambito del *PPC project*, pari a 27.460 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per i medesimi anni ammonta a -4.275 euro;
- con la comunicazione di cui al precedente punto, Terna ha, inoltre, informato l'Autorità in merito al preventivo, per l'anno 2018, dei costi relativi al *PPC project* per un ammontare pari a 20.000 euro;
- con la seconda comunicazione 19 dicembre 2017, Terna ha trasmesso all'Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell'anno 2018 (286.404 GWh) e la stima, per il medesimo anno, dei prelievi dei soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09 (10.131 GWh).

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 815/2016/R/eel, l'Autorità, ha riconosciuto la natura particolare dei costi operativi afferenti le attività legate a:
 - la definizione e l'implementazione delle regole del nascente mercato della capacità di cui alla deliberazione ARG/elt 98/11 (di seguito: attività legate allo sviluppo del mercato della capacità);
 - l'integrazione dei mercati elettrici a livello europeo e l'implementazione dei Codici di rete europei, ivi inclusa la partecipazione a ENTSO-E (di seguito: attività legate ai profili euro-unitari);
- con la medesima deliberazione di cui al precedente alinea, l'Autorità ha riconosciuto a Terna i costi per le risorse incrementalmente assunte, nel corso dell'anno 2017, da dedicare alle attività di cui al precedente alinea, mediante un meccanismo analogo a quello previsto all'articolo 9 del TIMM, prevedendo, altresì che Terna informi l'Autorità in merito alle funzioni assegnate alle citate risorse, le unità organizzative a cui vengono assegnate e le eventuali variazioni intercorse in corso d'anno;
- con le comunicazioni 2 novembre e 12 dicembre 2017, Terna ha comunicato:
 - a) l'avvenuta assunzione, nel corso del 2017, di 14 risorse e, fermo restando i limiti spesa riconosciuti con la deliberazione 815/2016/R/eel, l'intenzione di assumere ulteriori 6 risorse entro la fine dell'anno;
 - b) l'esigenza di assumere, nel corso del 2018, 4 risorse aggiuntive per le attività legate allo sviluppo del mercato della capacità e 8 risorse aggiuntive per le attività legate ai profili euro-unitari;
 - c) l'esigenza di coprire, nel corso del 2018, costi incrementalmente relativi alla quota di partecipazione di Terna all'associazione ENTSO-E;
- con la comunicazione 12 dicembre 2017, Terna ha stimato, con riferimento all'anno 2018:

- i costi operativi per le risorse già assunte o in corso di assunzione nell'anno 2017 pari a 1.000.000 euro;
- i costi operativi per le risorse incrementalmente da assumere nel corso del 2018 pari a 720.000 euro, di cui 240.000 euro per le risorse assegnate alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità e i rimanenti 480.000 euro per le risorse assegnate alle attività legate ai profili euro-unitari;
- i costi incrementalmente relativi alla quota di partecipazione di Terna all'associazione ENTSOe pari a 734.000 euro;
- le attività appena richiamate sono funzionali al raggiungimento degli obiettivi contenuti nel quadro strategico dell'Autorità, approvato con la deliberazione 3/2015/A, con particolare riferimento alla linea strategica *Verso mercati elettrici all'ingrosso più sicuri, efficienti e integrati*;
- con il documento per la consultazione 542/2017/R/eel, nell'ambito del procedimento avviato con la deliberazione 483/2014/R/eel, l'Autorità ha illustrato gli orientamenti finali in merito alla regolazione incentivante di natura *output-based* per i servizi di trasmissione e di dispacciamento dell'energia elettrica e ai relativi strumenti regolatori per il periodo 2016-2019;
- le attività legate allo sviluppo del mercato della capacità sono destinate subire un forte incremento nel corso del 2018 in ragione della sua probabile entrata in operatività in corso d'anno e della necessità di continuo affinamento della relativa disciplina dovuta, tra le altre cose, all'integrazione nel citato meccanismo delle risorse di domanda, delle risorse localizzate all'estero e delle fonti rinnovabili non programmabili;
- le attività legate ai profili euro-unitari, nonché le partecipazioni di Terna ad accordi e organismi transnazionali previsti dalla medesima normativa europea, sono destinate ad aumentare e ad assumere un peso sempre maggiore in termini di costi da riconoscere nell'ambito del corrispettivo DIS per gli anni a venire, anche in ragione dell'impegno che Terna dovrà approfondire ai fini dell'implementazione dei Codici di rete europei con particolare attenzione alle disposizioni dei cosiddetti regolamenti *balancing* (Regolamento EU 2017/2195) e *system operation* (Regolamento EU 2017/1485).

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- Terna, con la comunicazione 19 dicembre 2017, ha comunicato lo stato dei conti relativi all'applicazione del corrispettivo ITC a copertura degli oneri derivanti alla stessa Terna dall'adesione ai meccanismi di compensazione dei costi correlati ai transiti di energia elettrica su reti elettriche estere dovuti agli scambi transfrontalieri di energia elettrica;
- la stima dell'onere atteso, per l'anno 2018, in relazione all'adesione di Terna al sopra citato meccanismo è pari a 26.000.000 euro;
- con la medesima comunicazione Terna ha evidenziato la richiesta, pervenuta da parte del Gestore di rete svedese (Svenska Kraftnat), di una revisione del *settlement*

relativo all'anno 2016, che comporterebbe l'ulteriore corresponsione da parte di Terna di un importo stimato pari a circa 550.000 euro.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 301/2014/R/eel, l'Autorità ha approvato la disciplina dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza con efficacia a decorrere dall'1 gennaio 2015;
- con la deliberazione 852/2017/R/eel, l'Autorità ha aggiornato la predetta disciplina al fine di recepire gli indirizzi ministeriali 12 dicembre 2017 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 2018-2020;
- con la comunicazione 18 dicembre 2017, Terna ha trasmesso all'Autorità l'ammontare della potenza da assegnare nel periodo 2018 – 2020, relativa al servizio di interrompibilità istantanea.

CONSIDERATO, INOLTRE, 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;
- per l'anno 2018 si stima un numero di giorni critici in linea con quelli previsti per l'anno 2017;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 398/2017/R/eel, 418/2017/R/eel, 588/2017/R/eel e 844/2017/R/eel con la quali è stata aggiornata la disciplina della specifica remunerazione per gli anni 2016 e 2017 e dell'ulteriore remunerazione per gli anni 2015 e 2016.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- ai sensi dell'articolo 45, comma 45.2, della deliberazione 111, 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, 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 2018;

- 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 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, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 333/2015/R/eel, l'Autorità ha avviato un procedimento per definire le modalità per la valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi per gli anni 2012, 2013 e 2014 in seguito alle sentenze del Tar Lombardia 1648/2014 e del Consiglio di Stato 1532/2015 e 2457/2016, successivamente determinate con la deliberazione 333/2016/R/eel;
- il suddetto procedimento si è concluso nel mese di dicembre 2017 con l'adozione di undici provvedimenti individuali da parte dell'Autorità, che prevedono tempi e modalità per la regolazione delle partite economiche sottese entro i primi due mesi del 2018;
- con la deliberazione 342/2016/E/eel, l'Autorità ha avviato una serie di procedimenti, di natura individuale, per l'adozione di provvedimenti prescrittivi e/o di misure di regolazione asimmetrica, rispettivamente ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera d) della legge 481/95 e dell'articolo 43, comma 5, del decreto legislativo 93/11, finalizzati a contrastare, in particolare, l'adozione di strategie di programmazione non diligenti nell'ambito del servizio di dispacciamento;
- alcuni provvedimenti di conferma totale o parziale dei provvedimenti prescrittivi di cui al punto precedente sono stati adottati nel corrente mese di dicembre, mentre gli altri verranno adottati nella prima parte del 2018, con la regolazione delle relative partite economiche nel primo trimestre del 2018; e che la delibera 575/2016/R/eel prevede che gli importi recuperati da Terna in forza dei provvedimenti prescrittivi siano immediatamente contabilizzati da Terna ai fini di quanto previsto dall'articolo 44 della deliberazione 111;
- Terna, in data 15 dicembre 2017, ha pubblicato il valore del corrispettivo di dispacciamento di cui all'articolo 44 della deliberazione 111 (c.d. *uplift*) con riferimento al primo trimestre 2018; e che tale corrispettivo non include una stima degli importi recuperati in esito alla regolazione delle partite economiche nell'ambito dei sopradescritti procedimenti (di seguito: procedimenti ex deliberazioni 333/2015/R/eel e 342/2016/E/eel).

RITENUTO OPPORTUNO:

- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2018 sulla base dei ricavi riconosciuti di cui alla deliberazione 883/2017/R/eel e della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il predetto anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2018, i costi previsti per l'anno 2018 relativi alla società JAO S.A., pari a 836.555 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018, l'importo, pari a 10.524 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla società JAO S.A. per l'anno 2016 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2018, i costi operativi previsti per l'anno 2018 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.634.778 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018, l'importo, pari a 86.824 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla partecipazione a CORESO per l'anno 2016 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2018, il preventivo dei costi per l'anno 2018 relativi alla partecipazione al *PPC project*, pari a 20.000 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018, l'importo, pari a 4.275 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla partecipazione al *PPC project* e i costi riconosciuti a preventivo per gli anni 2015 e 2016.

RITENUTO, INOLTRE, CHE:

- la partecipazione di Terna alle attività legate ai profili euro-unitari possa contribuire, da un lato, all'integrazione efficiente e sicura dei sistemi e mercati elettrici a livello europeo e, dall'altro, a tenere in debita considerazione, salvaguardandole e valorizzandole, le specificità del sistema elettrico italiano;
- Terna assicuri un adeguato livello di informazione nei confronti dell'Autorità sulle attività inerenti la partecipazione di cui al precedente punto, soprattutto per quanto attiene l'andamento delle discussioni sui tavoli tecnici finalizzati alla predisposizione delle varie metodologie previste dai Codici di rete europei e le analisi sull'impatto che le disposizioni di detti Codici hanno sul sistema elettrico nazionale;
- sia, pertanto, opportuno favorire la partecipazione di Terna alle predette attività, consentendo, tuttavia, all'Autorità di fissarne gli obiettivi e di monitorarne in modo organico i risultati raggiunti e i relativi costi;

- nelle more della conclusione del procedimento avviato con la deliberazione 483/2014/R/eel, sia opportuno riconoscere a Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018:
 - i costi operativi per le risorse incrementalì già assunte nel 2017 ai sensi della delibera 815/2016/R/eel, pari a 1.000.000 euro, mediante un meccanismo analogo a quello di cui al punto 2 della medesima deliberazione;
 - i costi operativi per le 4 risorse incrementalì da assumere nel corso del 2018 per le attività legate allo sviluppo del mercato della capacità, pari a 240.000 euro, mediante un meccanismo analogo a quello di cui al punto 2 della medesima deliberazione;
 - i costi incrementalì relativi alla quota di partecipazione di Terna all'associazione ENTSOe pari a 734.000 euro;
- anche in ragione degli oneri sempre maggiori che deriveranno a Terna dalle attività legate ai profili euro-unitari, sia tuttavia necessario avviare un procedimento ai fini della formazione di provvedimenti aventi ad oggetto:
 - la determinazione complessiva e organica dei costi sostenuti da Terna nell'ambito delle diverse attività legate ai profili euro-unitari;
 - le modalità di copertura di detti costi qualora considerati ragionevoli, efficienti e proporzionati da parte dell'Autorità, anche attraverso la definizione di obiettivi generali e specifici e opportuni strumenti di incentivazione;
 - la fissazione di obiettivi e il monitoraggio della performance di Terna nello svolgimento delle attività connesse all'implementazione della normativa europea in materia di integrazione dei mercati;
- nelle more del completamento del predetto procedimento, riconoscere solamente in modo parziale, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2018, i costi relativi alle ulteriori risorse incrementalì assegnate alle attività legate ai profili euro-unitari, di cui alla comunicazione 12 dicembre 2017; in particolare sono riconosciuti solamente i costi relativi a 4 risorse incrementalì, per complessivi 240.000 euro, mentre il riconoscimento dei costi per le ulteriori 4 risorse è sospeso;

RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2018, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45, 48, 70 e 73 della deliberazione 111;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2018, relativa all'applicazione del corrispettivo ITC, tenendo conto della richiesta di revisione del *settlement*, per l'anno 2016, effettuata dal Gestore di rete svedese, di cui è stata data evidenza, da parte di Terna, nella comunicazione 19 dicembre 2017;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2018, relativa al servizio di interrompibilità istantanea e determinare il relativo corrispettivo unitario sulla base de:
 - la stima della quantità che sarà assegnata nell'ambito delle procedure concorsuali che si terranno nel corso dell'anno 2018 e la stima dei relativi premi marginali;

- la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente nel conto di cui all'articolo 57 del TIT;
- includere nella determinazione dei corrispettivi di dispacciamento una ragionevole stima degli importi derivanti dalla regolazione, nel primo trimestre 2018, delle partite economiche relative ai procedimenti ex deliberazioni 333/2015/R/eel e 342/2016/E/eel; e, al fine di minimizzare l'impatto sui sistemi informativi degli operatori, portare la medesima stima a riduzione del corrispettivo di cui all'articolo 73 della deliberazione 111 nel primo trimestre dell'anno 2018, fermo restando l'effetto economico sulle partite di cui all'articolo 44 della medesima deliberazione;
- limitatamente al primo trimestre 2018, ridurre, pertanto, l'importo del suddetto corrispettivo unitario per tener conto dei recuperi di cui ai procedimenti ex deliberazioni 333/2015/R/eel e 342/2016/E/eel che non sono stati considerati da Terna nella stima dell'*uplift* per il medesimo trimestre;
- prevedere che Terna versi sul conto di cui all'articolo 57 del TIT, un importo corrispondente all'ammontare complessivamente non riscosso per effetto della riduzione di cui al punto precedente e che i relativi oneri siano contabilizzati nell'*uplift*;
- determinare l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2018, 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 2018;
 - la quota degli importi relativi all'anno 2018 che si prevede di erogare entro l'anno successivo;
- determinare il corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva tenga conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 398/2017/R/eel, 418/2017/R/eel, 588/2017/R/eel e 844/2017/R/eel;
- determinare i corrispettivi unitari di cui agli articoli 45, 48, 70 e 73 sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il 2018, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09 (276.273 GWh)

DELIBERA

1. di determinare, per l'anno 2018, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all'Allegato A, della deliberazione 111, secondo quanto riportato nelle Tablelle allegate al presente provvedimento;
2. di avviare un procedimento ai fini della formazione di provvedimenti aventi ad oggetto il riconoscimento a Terna dei costi ragionevoli, efficienti e proporzionati relativi alle attività legate ai profili euro-unitari ivi comprese le partecipazioni della

- stessa Terna a organismi ed accordi transnazionali previsti dalla medesima normativa;
3. di conferire mandato al Capo Ufficio Speciale Regolazione Euro-unitaria dell’Autorità di dar corso agli adempimenti di carattere procedurale, amministrativo e organizzativo necessari allo svolgimento delle attività attinenti il procedimento di cui al punto 2;
 4. di prevedere che il procedimento di cui al punto 2 si concluda entro il 31 maggio 2018;
 5. di prevedere che Terna versi sul conto di cui all’articolo 57 del TIT, un importo corrispondente all’ammontare complessivamente non riscosso per effetto della riduzione del corrispettivo di cui all’articolo 73 della deliberazione 111 da applicare nel primo trimestre 2018 rispetto al valore da applicare nella restante parte dell’anno, e che i relativi oneri siano contabilizzati tra le partite economiche di cui all’articolo 44 della deliberazione 111;
 6. di modificare, a decorrere dall’1 gennaio 2018, la deliberazione 111, nei termini di seguito indicati:
 - a. all’articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: “*Disposizioni relative al 2018*”;
 - b. all’articolo 70, comma 70.1, le parole “per l’anno 2017” sono sostituite dalle parole “per l’anno 2018”;
 - c. all’articolo 70, comma 70.6, le parole “pari a 0,0104 c€kWh” sono sostituite dalle parole “pari a 0,0096 c€kWh”;
 7. di notificare, a Terna, il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
 8. di pubblicare la presente deliberazione, nonché la deliberazione 111, come risultante dalle modifiche di cui al presente provvedimento, sul sito internet dell’Autorità www.autorita.energia.it.

27 dicembre 2017

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni