

**Testo coordinato delle integrazioni e modifiche apportate con la deliberazione 574/2019/R/eel**

**DELIBERAZIONE 29 DICEMBRE 2016  
815/2016/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO PER L'ANNO 2017**

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

Nella riunione del 29 dicembre 2016

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- 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;
- 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);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, 351/07, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 351/07);
- la deliberazione dell'Autorità 5 agosto 2008, ARG/elt 155/08, come successivamente modificata e integrata (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 19 giugno 2014, 301/2014/R/eel, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 301/2014/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 13 novembre 2014, 566/2014/R/eel;

- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 657/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 657/2014/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 658/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2014/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 (di seguito: deliberazione 654/2015/R/eel o TIT);
- la deliberazione dell'Autorità 4 gennaio 2016, 1/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 1/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 25 febbraio 2016, 73/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 73/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 5 maggio 2016, 214/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 214/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 26 maggio 2016, 274/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 274/2016/R/eel); la deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2016, 303/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 303/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 6 ottobre 2016, 553/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 553/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2016, 762/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 762/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2016, 779/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 779/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2016, 805/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 805/2016/R/eel);
- 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 30 marzo 2016, relativa al consuntivo dei costi sostenuti nel 2015 per la partecipazione alla società CASC.EU, prot. Autorità 9557 in pari data (di seguito: comunicazione 30 marzo 2016);
- la comunicazione di Terna, del 31 marzo 2016, relativa al consuntivo dei costi sostenuti nel 2015 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità 9827 del 1 aprile 2016 (di seguito: comunicazione 1 aprile 2016);
- la comunicazione di Terna, del 10 novembre 2016, relativa alla copertura di costi associati ad attività sorgenti o ad alto valore per il sistema elettrico, prot. Autorità 33606 del 16 novembre 2016 (di seguito: comunicazione 16 novembre 2016);

- la comunicazione di Terna, del 22 novembre 2016, relativa ai costi attesi per l'anno 2017 per la partecipazione alla società JAO S.A., prot. Autorità 34327 in pari data (di seguito: comunicazione 22 novembre 2016);
- la comunicazione del Ministro dello Sviluppo Economico, del 2 dicembre 2016, prot. Autorità 36725 del 12 dicembre 2016 (di seguito: comunicazione 12 dicembre 2016);
- la comunicazione di Terna, del 13 dicembre 2016, in merito alle ulteriori partite rilevanti ai fini della determinazione del corrispettivo per il funzionamento di Terna per l'anno 2017 (di seguito: corrispettivo DIS 2017), prot. Autorità 36920 del 14 dicembre 2016 (di seguito: comunicazione 14 dicembre 2016);
- la comunicazione di Terna, del 14 dicembre 2016, relativa ai costi attesi per l'anno 2017 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità 37020 in pari data (di seguito: seconda comunicazione 14 dicembre 2016);
- la comunicazione di Terna, del 14 dicembre 2016, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, prot. Autorità 36919 in pari data (di seguito: terza comunicazione 14 dicembre 2016);
- la comunicazione di Terna, del 19 dicembre 2016, in merito allo stato dei conti relativi al corrispettivo ITC, prot. Autorità 37684 del 20 dicembre 2016 (di seguito: comunicazione 20 dicembre 2016);
- la comunicazione di Terna, del 19 dicembre 2016, relativa alla stima per il 2017 dell'energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità 37683 del 20 dicembre 2016 (di seguito: seconda comunicazione 20 dicembre 2016).

**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 (di seguito: corrispettivo DIS), per il periodo 2016 – 2019;
- la deliberazione 351/07 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 779/2016/R/eel, l'Autorità ha approvato le proposte tariffarie presentate Terna relative all'aggiornamento, per l'anno 2017, 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 restituire attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2017 è pari a 2.094.125 euro;
- con la deliberazione ARG/elt 231/10, 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 seguito: JAO S.A.), di tutte le procedure di allocazione della capacità di trasporto transfrontaliera effettuate per mezzo di asta esplicita;
- con la deliberazione 658/2014/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2015, i costi a preventivo per il 2015 relativi alla società JAO S.A. pari a circa 791.000 euro;
- con la comunicazione 30 marzo 2016, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2015 relativi alla società JAO S.A., pari a 854.483 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a 63.483 euro;
- con la comunicazione 22 novembre 2016, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2017 relativi alla società JAO S.A., pari a 878.668 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 658/2014/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2015, i costi a preventivo per l'anno 2015 relativi alla partecipazione a CORESO pari a circa 1.605.386 euro;
- con la comunicazione 1 aprile 2016, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2015 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.590.285 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a - 15.101 euro;
- con la seconda comunicazione 14 dicembre 2016, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2017 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.556.303 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 2017, i costi a preventivo per l'anno 2017 relativi al sistema Gaudì, per un ammontare complessivo di 1.428.000 euro;
- con la deliberazione 214/2016/R/eel, l'Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2017, il provento, pari a 130.533 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna relativi al sistema Gaudì nell'anno 2015 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;

- con la deliberazione 762/2016/R/eel, l’Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2017, il provento, pari a 44.942 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 2015 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 805/2016/R/eel, l’Autorità ha previsto di riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2017, i costi a preventivo per l’anno 2017 relativi allo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico per un ammontare di 887.400 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 comunicazione 14 dicembre 2016, Terna ha informato l’Autorità in merito al consuntivo dei costi sostenuti nell’ambito del *PPC project* negli anni 2015 e 2016 per un ammontare pari a 31.735 euro e al preventivo, per l’anno 2017, dei costi per il medesimo progetto per un ammontare pari a 13.500 euro;
- con la seconda comunicazione 20 dicembre 2016, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell’anno 2017 (278.529 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 (9.285 GWh).

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la comunicazione 16 novembre 2016, Terna ha formulato una proposta di integrazione dei criteri per la copertura dei costi operativi associati ad attività sorgenti, ricomprese nel perimetro del dispacciamento, caratterizzate da:
  - una sostanziale discontinuità rispetto al passato;
  - un rapporto molto alto fra beneficio potenziale per il sistema elettrico derivante dall’incremento della quantità e della qualità del lavoro di Terna e i costi che tale impegno richiederebbe;
- nello specifico, Terna ha proposto l’adozione di una copertura tariffaria *ad hoc*, analoga a quella prevista per l’attività di monitoraggio, per le seguenti attività:
  - 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);
  - b) l’integrazione dei mercati elettrici infragiornalieri e di bilanciamento a livello europeo e l’implementazione dei Codici di rete europei, ivi inclusa la partecipazione a ENTSOe (di seguito: attività legate a profili europei);

- con la comunicazione 14 dicembre 2016, Terna ha fornito all’Autorità una stima dei costi incrementali, in parte già sostenuti, per lo svolgimento delle attività di cui al precedente alinea.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- Terna, con la comunicazione 20 dicembre 2016, 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 2017, in relazione all’adesione di Terna al sopra citato meccanismo è pari a 28.000.000 euro.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la deliberazione 301/2014/R/eel, l’Autorità ha approvato la nuova disciplina dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza con efficacia a decorrere dall’1 gennaio 2015, per il triennio 2015 - 2017;
- con la deliberazione 1/2016/R/eel, l’Autorità ha aggiornato le modalità per la selezione e l’approvvigionamento da parte di Terna di risorse riducibili istantaneamente per il biennio 2016-2017 nelle isole maggiori;
- con la terza comunicazione 14 dicembre 2016, Terna ha trasmesso all’Autorità la potenza assegnata, per il triennio 2015 – 2017, relativa ai servizi di interrompibilità istantanea (circa 3.300 MW) e di emergenza (0 MW) e la potenza assegnata, per il biennio 2016 – 2017, relativa al servizio di riduzione istantanea dei prelievi nelle isole maggiori (circa 280 MW);
- Terna, sulla base dell’indirizzo del Ministro dello Sviluppo Economico di cui alla comunicazione del 12 dicembre 2016, ha avviato una procedura per l’approvvigionamento di 500 MW aggiuntivi di interrompibilità istantanea per il periodo gennaio – marzo 2017.

**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;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 303/2016/R/eel, con la quale è stata aggiornata la disciplina della specifica remunerazione della disponibilità di capacità produttiva per l’anno 2015.

**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 2017;
- 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, INFINE, CHE:**

- l'articolo 5, della deliberazione 73/2016/R/eel, ha introdotto disposizioni transitorie per i clienti finali aventi diritto al servizio di salvaguardia in relazione alla possibilità di posticipare il termine ultimo per l'invio al Sistema Informativo Integrato di richieste di *switching* in caso di risoluzione dei contratti di dispacciamento e trasporto per inadempimento del preesistente utente del dispacciamento;
- con la deliberazione 553/2016/R/eel sono stati riformati i processi di risoluzione dei contratti di dispacciamento e trasporto per inadempimento del relativo utente e di attivazione dei servizi di ultima istanza nel settore elettrico; tali nuove disposizioni troveranno applicazione a partire dall'1 gennaio 2017.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2017 sulla base dei ricavi riconosciuti di cui alla deliberazione 779/2016/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 2017, i costi previsti per l'anno 2017 relativi alla società JAO S.A., pari a 878.668 euro;

- riconoscere, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2017, l'importo, pari a 63.483 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla società JAO S.A. per l'anno 2015 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2016, i costi operativi previsti per l'anno 2017 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.556.303 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2017, il provento, pari a 15.101 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla partecipazione a CORESO per l'anno 2015 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2017, i costi sostenuti a consuntivo per gli anni 2015 e 2016 e il preventivo dei costi per l'anno 2017 relativi alla partecipazione al *PPC project*, pari a 45.235 euro.

**RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:**

- riconoscere la natura particolare dei costi operativi afferenti le attività legate allo sviluppo del mercato della capacità e ai profili europei (di seguito: attività di cui alla comunicazione 16 novembre 2016);
- riconoscere, a Terna, i costi per le risorse incrementalmente da dedicare alle sopra citate attività mediante un meccanismo analogo a quello previsto all'articolo 9 del TIMM per l'attività di monitoraggio, prevedendo, inoltre, che:
  - le risorse incrementalmente individuate da Terna per lo svolgimento delle sopra citate attività siano adeguate al corretto svolgimento delle medesime attività;
  - prevedere che Terna, comunichi all'Autorità, entro 30 giorni dalla presa di servizio delle sopra citate risorse, le unità organizzative a cui sono state assegnate e le funzioni svolte dalle medesime unità, avendo cura di evidenziare eventuali variazioni intervenute successivamente;
  - prevedere che le unità organizzative di cui al precedente alinea siano referenti dell'Autorità per le attività di cui alla comunicazione 16 novembre 2016;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2017, i costi sostenuti nel 2016 e il preventivo dei costi per l'anno 2017 relativi alle attività di cui alla comunicazione 16 novembre 2016, pari a 1.652.952 euro.

**RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:**

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2017, 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 2017, relativa al servizio di interrompibilità istantanea e al servizio di riduzione istantanea dei prelievi sulla base de:
  - la potenza approvvigionata e del relativo prezzo marginale d'asta;



- la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente nel conto, di cui all'articolo 57, del TIT;
- che l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2017, per la reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse all'omonimo regime sia determinato in funzione de:
  - la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente;
  - gli oneri ancora da erogare afferenti agli anni precedenti al 2017;
  - la quota degli importi relativi all'anno 2017 che si prevede di erogare entro l'anno successivo;
- pertanto, ridurre il corrispettivo di cui al precedente alinea del 50% rispetto all'anno precedente, principalmente per effetto del termine del regime di essenzialità ex decreto legge 91/14;
- che la determinazione del corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva tenga conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 303/2016/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 2017, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09 (269.244 GWh).

**RITENUTO, INFINE, OPPORTUNO:**

- a seguito delle disposizioni introdotte con la deliberazione 553/2016/R/eel, abrogare, a decorrere dal 1 gennaio 2017, l'articolo 5 della deliberazione 73/2016/R/eel

**DELIBERA**

1. di determinare, per l'anno 2017, 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 riconoscere, a Terna, fino all'anno 2019 incluso, i costi per le risorse incrementalmente da dedicare alle attività di cui alla comunicazione 16 novembre 2016 mediante un meccanismo analogo a quello di cui all'articolo 9, del TIMM, prevedendo, inoltre, che:
  - a. le risorse incrementalmente individuate da Terna per lo svolgimento delle attività di cui al punto 2 risultino adeguate al corretto svolgimento delle medesime attività;
  - b. Terna, comunichi all'Autorità, entro 30 giorni dalla presa di servizio delle risorse di cui alla precedente lettera a., le unità organizzative a cui dette risorse sono state assegnate e le funzioni svolte dalle medesime unità;

- c. Terna informi l’Autorità in merito a eventuali variazioni intervenute successivamente alla comunicazione di cui alla precedente lettera b.;
  - d. le unità organizzative di cui alla precedente lettera b. siano referenti dell’Autorità per le attività di cui alla comunicazione 16 novembre 2016;
3. di modificare, a decorrere dall’1 gennaio 2017, la deliberazione 111, nei termini di seguito indicati:
  - a. all’articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: “*Disposizioni relative al 2017*”;
  - b. all’articolo 70, comma 70.1, le parole “per l’anno 2016” sono sostituite dalle parole “per l’anno 2017”;
  - c. all’articolo 70, comma 70.6, le parole “pari a 0,0101 c€/kWh” sono sostituite dalle parole “pari a 0,0104 c€/kWh”;
4. di abrogare l’articolo 5 della deliberazione 73/2016/R/eel con decorrenza dal 1 gennaio 2017;
5. di notificare, a Terna, il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
6. 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](http://www.autorita.energia.it).

29 dicembre 2016

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*