

**DELIBERAZIONE 28 DICEMBRE 2015**  
**658/2015/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO PER L'ANNO 2016**

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

Nella riunione del 28 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, n. 48/04, come successivamente modificato e integrato;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, n. 111/06 come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, n. 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;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, n. 107/09, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIS);
- la deliberazione dell'Autorità 14 dicembre 2010, ARG/elt 231/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 231/10);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione ARG/elt 199/11);

- la deliberazione dell’Autorità 20 settembre 2012, 370/2012/R/eel, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 370/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2012, 576/2012/R/eel (di seguito: 576/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 17 ottobre 2013, 456/2013/R/eel, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 456/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 17 ottobre 2013, 458/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 458/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2013, 634/2013/R/eel;
- 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);
- 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 13 novembre 2014, 566/2014/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 20 novembre 2014, 573/2014/R/eel (di seguito: 573/2014/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);
- la deliberazione dell’Autorità 7 maggio 2015, 209/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 209/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 21 maggio 2015, 240/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 240/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 29 maggio 2015, 256/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 256/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 16 luglio 2015, 359/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 359/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 28 settembre 2015, 453/2015/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 11 dicembre 2015, 611/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 611/2015/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, 663/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 663/2015/R/eel);
- la comunicazione dell’Autorità dell’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 n. 21976 del 11 giugno 2010;

- la comunicazione di Terna del 23 marzo 2015, relativa al consuntivo dei costi sostenuti nel 2014 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità n. 10284 del 27 marzo 2015 (di seguito: comunicazione 27 marzo 2015);
- la comunicazione di Terna del 30 marzo 2015, relativa al consuntivo dei costi sostenuti nel 2014 per la partecipazione alla società CASC.EU, prot. Autorità n. 10889 del 1 aprile 2015 (di seguito: comunicazione 1 aprile 2015);
- la comunicazione di Terna del 15 ottobre 2015, relativa ai costi attesi per l'anno 2016 per la partecipazione alla società CORESO, prot. Autorità n. 31058 del 21 ottobre 2015 (di seguito: comunicazione 21 ottobre 2015);
- la comunicazione di Terna del 22 ottobre 2015, in merito ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna relativi all'attività di dispacciamento per l'anno 2016 (di seguito: corrispettivo DIS 2016) , prot. Autorità n. 31519 del 23 ottobre 2015 (di seguito: comunicazione 23 ottobre 2015);
- la comunicazione di Terna del 28 ottobre 2015, in merito ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo DIS 2016, prot. Autorità n. 33090 del 4 novembre 2015 (di seguito: comunicazione 4 novembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 17 novembre 2015, in merito ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo DIS 2016, prot. Autorità n. 34551 del 18 novembre 2015 (di seguito: comunicazione 18 novembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 19 novembre 2015, in merito ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo DIS 2016, prot. Autorità n. 34873 del 20 novembre 2015 (di seguito: comunicazione 20 novembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 23 novembre 2015, relativa ai costi attesi per l'anno 2015 per la partecipazione alla società JAO S.A., prot. Autorità n. 36199 del 3 dicembre 2015 (di seguito: comunicazione 23 novembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 2 dicembre 2015, in merito ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo DIS 2016, prot. Autorità n. 36164 del 3 dicembre 2015 (di seguito: comunicazione 3 dicembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 15 dicembre 2015, in merito allo stato dei conti relativi al corrispettivo ITC, prot. Autorità n. 37232 del 16 dicembre 2015 (di seguito: comunicazione 15 dicembre 2014);
- la comunicazione di Terna del 16 dicembre 2015, relativa alla stima per il 2016 dell'energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità n. 37326 in pari data (di seguito: comunicazione 16 dicembre 2015);
- la comunicazione di Terna del 15 dicembre 2015, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, prot. Autorità n. 37232 del 16 dicembre 2015 (di seguito: seconda comunicazione 16 dicembre 2015).

## CONSIDERATO CHE:

- la deliberazione 351/07 definisce le modalità di aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, per il periodo 2012 – 2015 (c.d. quarto periodo regolatorio), di cui all'articolo 46, della deliberazione 111/06 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la deliberazione 351/07 stabilisce, con riferimento al quarto periodo regolatorio, 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 22, della deliberazione ARG/elt 199/11, 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 a 0,6%;
    - 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.;
- con la deliberazione 654/2015/R/eel, l'Autorità ha modificato i criteri per la definizione della tariffa per l'erogazione del servizio di trasmissione per il periodo 2016 – 2019 (di seguito: prima parte del nuovo periodo regolatorio);
- i criteri di aggiornamento del corrispettivo DIS comportano l'adozione del meccanismo facoltativo di garanzia sul livello dei ricavi introdotto dalla deliberazione ARG/elt 188/08, cui Terna ha volontariamente aderito; e che l'integrazione relativa al meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi che Terna è tenuta a ricevere attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2016 è pari a 1.858.976 euro, inclusivo dell'ammontare delle rettifiche dei dati di fatturazione relative agli anni 2009-2013;
- con la deliberazione 654/2015/R/eel, l'Autorità, con riferimento alla prima parte del nuovo periodo regolatorio, ha, tra le altre cose, previsto:
  - l'introduzione di una struttura binomia (potenza/energia) per la componente tariffaria CTR e la conseguente eliminazione del sopra citato meccanismo di integrazione dei ricavi;
  - la conferma della struttura monomia (energia) per la determinazione del corrispettivo DIS;
- l'eliminazione del sopra citato meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi, anche ai fini dell'aggiornamento del corrispettivo DIS, potrebbe determinare un ingiustificato rischio per Terna legato alla variabilità dei volumi di energia elettrica prelevata dagli utenti del dispacciamento;

- con le comunicazioni 23 ottobre 2015, 4 novembre 2015, 18 novembre 2015, 20 novembre 2015 e 3 dicembre 2015, Terna ha inviato, all'Autorità, le informazioni necessarie all'adeguamento del corrispettivo DIS per l'anno 2016;
- con la deliberazione ARG/elt 231/10, l'Autorità ha previsto di riconoscere, a Terna, i costi operativi 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, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS;
- con la deliberazione 636/2013/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2014, i costi a preventivo per il 2014 relativi alla società JAO S.A. pari a circa 690.000 euro;
- con la comunicazione 1 aprile 2015, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2014 relativi alla società JAO S.A., pari a 590.050 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -99.950 euro;
- con la comunicazione 23 novembre 2015, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2016 relativi alla società JAO S.A., pari a 812.803 euro;
- con la deliberazione 636/2013/R/eel, l'Autorità ha previsto di riconoscere, a Terna, attraverso il corrispettivo DIS, i costi operativi sostenuti per la partecipazione a CORESO;
- con la deliberazione 636/2013/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2014, i costi a preventivo per l'anno 2014 relativi alla partecipazione a CORESO pari a circa 1.332.966 euro;
- con la comunicazione 27 marzo 2015, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2014 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.489.339 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a 156.433 euro;
- con la comunicazione 21 ottobre 2015, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2016 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.646.808 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 2016, i costi a preventivo per l'anno 2016 relativi al sistema Gaudi, incrementati dell'ammontare di cui al punto 2, della deliberazione 240/2015/R/eel, per un ammontare complessivo di 1.443.767 euro;
- con la deliberazione 209/2015/R/eel, l'Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2016, il provento, pari a 53.686 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 2014 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 611/2015/R/eel, l'Autorità ha previsto di riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2016, i costi a preventivo per l'anno 2016 relativi allo svolgimento delle attività strumentali

all'esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico per un ammontare di 929.801 euro;

- con la comunicazione 16 dicembre 2015, Terna ha trasmesso all'Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell'anno 2016 (285.763 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 (9.080 GWh).

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- Terna, con la comunicazione 15 dicembre 2015, 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 2016, 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 seconda comunicazione 16 dicembre 2015, 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).

**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 111/06;
- per l'anno 2016 si stima un numero di giorni critici in linea con quelli previsti per l'anno 2015;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 256/2015/R/eel e 359/2015/R/eel, con la quali è stata aggiornata la disciplina della specifica e ulteriore remunerazione della disponibilità di capacità produttiva per l'anno 2014.

**CONSIDERATO, INOLTRE, 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 2016;
- in esito alla valutazione delle richieste pervenute, l'Autorità, con la deliberazione 663/2015/R/eel, ha individuato le unità di produzione ammesse al regime di reintegrazione dei costi per l'anno 2016;
- per quanto attiene alla macrozona Sicilia, l'articolo 23, comma 3*bis*, del decreto-legge 91/14 prevede che, sino all'entrata in operatività dell'elettrodotto 380 kV "Sorgente-Rizziconi" tra la Sicilia e il Continente e degli altri interventi finalizzati al significativo incremento della capacità di interconnessione tra la rete elettrica siciliana e quella peninsulare:
  - le unità di produzione di energia elettrica, con esclusione di quelle rinnovabili non programmabili, di potenza superiore a 50 MW (di seguito: unità essenziali *ex* decreto-legge 91/14) siano considerate risorse essenziali per la sicurezza del sistema elettrico e debbano essere offerte sul mercato del giorno prima;
  - l'Autorità definisca le modalità di offerta e remunerazione delle predette unità, seguendo il criterio di puntuale riconoscimento per singola unità produttiva dei costi variabili e dei costi fissi di natura operativa e di equa remunerazione del capitale residuo investito riconducibile alle stesse unità, in modo da assicurare la riduzione degli oneri per il sistema elettrico;
- con la deliberazione 521/2014/R/eel, l'Autorità ha disciplinato i criteri per la presentazione delle offerte e la remunerazione delle unità essenziali *ex* decreto-legge 91/14, prevedendo, tra le altre cose, che ai fini della copertura degli oneri derivanti dalla remunerazione di tali unità essenziali, si applichi l'articolo 45 della deliberazione 111/06 e che dette unità siano assimilate a unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico di cui all'articolo 65 della medesima deliberazione.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- l'Autorità ha definito i criteri di quantificazione degli oneri non altrimenti recuperabili sostenuti dagli esercenti la salvaguardia per la morosità dei clienti finali non disalimentabili (di seguito: meccanismi di reintegrazione):
  - a) con la deliberazione 370/2012/R/eel, per i periodi dall'1 maggio 2008 al 31 dicembre 2013;
  - b) con la deliberazione 456/2013/R/eel, per il periodo di esercizio della salvaguardia dall'1 gennaio 2014 al 31 dicembre 2016;
- in merito alle tempistiche di riconoscimento degli oneri nell'ambito dei meccanismi di reintegrazione, l'Autorità ha stabilito:

- a) con la deliberazione 458/2013/R/eel, che le erogazioni relative agli anni 2008-2010, a titolo definitivo, e all'anno 2011, a titolo di acconto, avvenissero entro il 15 dicembre 2013;
- b) con la deliberazione 573/2014/R/eel, che l'erogazione degli ammontari relativi all'anno 2011, a titolo definitivo, e agli anni 2012-2013, avvenisse per la parte eccedente gli oneri di cessione del credito entro il 31 gennaio 2015, e per la restante parte entro il 31 gennaio 2016;
- c) con la deliberazione 456/2013/R/eel, che gli oneri relativi agli anni 2014 – 2016 fossero riconosciuti entro il 31 dicembre di ogni anno a partire dall'anno 2016;
- in merito alle modalità di copertura degli oneri relativi ai meccanismi di reintegrazione, l'Autorità ha previsto che:
  - a) gli oneri derivanti dai suddetti meccanismi siano posti a carico del corrispettivo di dispacciamento di cui all'articolo 25 bis del TIS, il corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia, che alimenta il *Conto oneri del meccanismo di reintegrazione* (deliberazioni 576/2012/R/eel e 456/2013/R/eel) ;
  - b) tale corrispettivo sia applicato ai punti di prelievo nella titolarità di clienti finali aventi diritto al servizio di salvaguardia e che sia differenziato tra i clienti aventi diritto al servizio di salvaguardia e i clienti effettivamente serviti in salvaguardia (deliberazione 576/2012/R/eel);
  - c) il gettito a copertura degli oneri relativi agli anni 2008-2013 sia recuperato gradualmente (deliberazioni 576/2012/R/eel e 658/14/R/eel).

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- modificare la deliberazione ARG/elt 351/07, al fine di aggiornare la metodologia utilizzata per il calcolo del corrispettivo DIS in coerenza con i criteri adottati per la determinazione della componente CTR, di cui alla deliberazione 654/2015/R/eel;
- confermare, per la prima parte del nuovo periodo regolatorio, il meccanismo di integrazione dei ricavi attualmente applicato nell'ambito della definizione del corrispettivo DIS;
- determinare, con riferimento all'anno 2016, il corrispettivo unitario di cui al precedente alinea sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il predetto anno (285.763 GWh);
- riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2016, i costi operativi previsti per l'anno 2016 relativi alla società JAO S.A., pari a 812.803 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2016, il provento, pari a 99.950 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla società JAO S.A. per l'anno 2014 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 2016 relativi alla partecipazione a CORESO, pari a 1.646.808 euro;

- riconoscere, a Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2016, l'ammontare, pari a 156.433 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla partecipazione a CORESO per l'anno 2014 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2016, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45, 48, 70 e 73 della deliberazione 111/06;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2016, relativa al servizio di interrompibilità istantanea sulla base della potenza approvvigionata su base triennale nel corso del 2015 e del relativo prezzo marginale d'asta;
- che l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2016, 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 dal 2012 al 2015;
  - gli importi relativi all'anno 2016 che si prevede di erogare entro il medesimo anno, tenuto conto delle unità di produzione ammesse alla reintegrazione dei costi per il medesimo anno, ai sensi della deliberazione 663/2015/R/eel, nonché delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 521/2014/R/eel con riferimento alle unità essenziali *ex decreto-legge* 91/14;
- che la determinazione del corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva tenga conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 256/2015/R/eel e 359/2015/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 2016, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09 (276.684 GWh).

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- aggiornare il livello del corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia, mantenendone la differenziazione tra i clienti aventi diritto al servizio di salvaguardia e quelli effettivamente serviti in salvaguardia, in ragione sia dell'aggiornamento delle quantificazioni degli oneri da reintegrare per gli anni 2011 – 2013, che di una stima prudenziale degli oneri relativi all'anno 2014;
- in particolare, adeguare il livello del suddetto corrispettivo:
  - tenendo conto delle disponibilità del *Conto oneri del meccanismo di reintegrazione*, e della gradualità di recupero delle necessità di gettito a copertura degli oneri relativi agli anni fino al 2013;
  - prevedendo che la stima prudenziale degli oneri da reintegrare per gli anni 2014 e 2015 sia aggiornata nel corso dell'anno 2016

## DELIBERA

1. di apportare le seguenti modifiche e integrazioni alla deliberazione 351/07:
  - a. all'articolo 1, comma 1.1, la lettera a) è sostituita dalla seguente:

“a) **TIT** è il testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica contenuto nell’Allegato A alla deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2015 654/2015/R/eel;”;
  - b. all'articolo 2, comma 2.1, sono eliminate le parole “per l’anno 2008 e le modalità per il suo aggiornamento per i successivi tre anni”;
  - c. all'articolo 3, i commi 3.2, 3.3 e 3.4 sono sostituiti dai seguenti commi:

“3.2 Il corrispettivo DIS viene aggiornato dall’Autorità annualmente con i medesimi criteri e modalità previste per la componente CTR di cui all’articolo 14 del TIT, ad eccezione di quanto previsto ai commi 3.3, 3.4, 3.5, 3.6 e all’articolo 6 del presente provvedimento.

3.3 Per il periodo 1 gennaio 2016 – 31 dicembre 2019, il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti applicato alla quota parte del corrispettivo DIS a copertura dei costi operativi, è fissato pari al 1,0 %.

3.4 Per il periodo 1 gennaio 2016 – 31 dicembre 2019, all’aggiornamento della quota parte del corrispettivo DIS a copertura dei costi relativi alla remunerazione 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. non si applica il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi.”;
  - d. all'articolo 3, dopo il comma 3.4, sono inseriti i seguenti commi:

“3.5 Per il periodo 1 gennaio 2016 – 31 dicembre 2019, il corrispettivo DIS è espresso in centesimi di euro/kWh.

3.6 In ciascun anno del periodo 2016 – 2019, qualora rispetto ai volumi di energia elettrica presi a riferimento per la determinazione del corrispettivo DIS nell’anno medesimo, a consuntivo si registrino variazioni eccedenti, in più o in meno, la franchigia dello 0,5%, il maggiore o minore ricavo derivante dal superamento di detta franchigia è considerato ai fini della determinazione del corrispettivo DIS negli anni successivi.”;
2. di determinare, per l’anno 2016, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all’Allegato A, della deliberazione 111/06, secondo quanto riportato nelle *Tablelle* allegate al presente provvedimento;
3. di modificare, a decorrere dall’1 gennaio 2016, la deliberazione 111/06, nei termini di seguito indicati:
  - a. all'articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: “*Disposizioni relative al 2016*”;

- b. all'articolo 70, comma 70.1 le parole "per l'anno 2015" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2016";
  - c. all'articolo 70, comma 70.6 le parole "pari a 0,0096 c€kWh" sono sostituite dalle parole "pari a 0,0101 c€kWh";
  - d. all'articolo 72, al comma 72.1 le parole "per l'anno 2015" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2016";
4. di apportare, a decorrere dall'1 gennaio 2016, le seguenti modifiche e integrazioni al TIS:
- a. la Tabella 11 è sostituita dalla seguente Tabella 11:

**“Tabella 11  
Corrispettivo unitario di reintegrazione oneri salvaguardia di cui  
all'articolo 25bis**

Corrispettivo (centesimi€kWh)	Punti di prelievo aventi diritto alla salvaguardia e non serviti in salvaguardia	Punti di prelievo aventi diritto alla salvaguardia e serviti in salvaguardia
Dal 1 dicembre 2010 al 31 dicembre 2012	0,0450	0,0450
Dal 1 gennaio 2013 al 31 dicembre 2014	0,0450	0,1630
Dal 1 gennaio 2015 al 31 dicembre 2015	0,0641	0,2320
Dal 1 gennaio 2016	0,0801	0,2900

- 5. di prevedere che il corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia, di cui all'articolo 25 bis del TIS, venga aggiornato entro il 31 dicembre 2016, anche al fine di tenere conto dell'aggiornamento della stima degli oneri oggetto del meccanismo di reintegrazione per gli anni 2014 e 2015;
- 6. di notificare, a Terna, il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
- 7. di pubblicare la presente deliberazione, nonché le deliberazioni 111/06 e 351/07 e il TIS come risultanti dalle modifiche di cui al presente provvedimento, sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

28 dicembre 2015

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*