

DELIBERAZIONE 31 GENNAIO 2023

26/2023/R/EEL

**RICONOSCIMENTO ALLA SOCIETÀ TERNA S.P.A. DEGLI INCENTIVI DI CUI ALLA
DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 699/2018/R/EEL**

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

Nella 1236^a riunione del 31 gennaio 2023

VISTI:

- la direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio dell'11 dicembre 2018;
- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 312/2014 della Commissione europea del 26 marzo 2014;
- il regolamento (UE) 2017/2195 della Commissione europea del 23 novembre 2017;
- il regolamento (UE) 2019/941 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, n. 111/06 (di seguito: deliberazione 111/06) e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 30 dicembre 2009, ARG/elt 213/09;
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11;
- la deliberazione dell'Autorità 5 maggio 2017, 300/2017/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 5 dicembre 2018, 628/2018/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2018, 698/2018/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2018, 699/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 699/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2020, 282/2020/E/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 27 luglio 2021, 321/2021/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 21 dicembre 2021, 597/2021/R/eel (di seguito: deliberazione 597/2021/R/eel);

- il Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete di cui all'articolo 1, comma 4, del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di rete) e i relativi Allegati, come verificati positivamente dall'Autorità;
- i piani decennali di sviluppo della rete di trasmissione nazionale disponibili sul sito dell'Autorità (Piani di sviluppo);
- comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito anche: Terna), prot. Autorità 37222 del 13 novembre 2020 (di seguito: comunicazione 13 novembre 2020);
- la comunicazione di Terna, prot. Autorità 28375 del 28 giugno 2022 (di seguito: comunicazione 28 giugno 2022);
- la comunicazione dell'Autorità, prot. Autorità 56282 del 7 novembre 2022 (di seguito: comunicazione 7 novembre 2022);
- la comunicazione di Terna, prot. Autorità 62348 del 29 novembre 2022 (di seguito: comunicazione 29 novembre 2022);
- la comunicazione dell'Autorità a Terna, prot. Autorità 70541 del 28 dicembre 2022 (di seguito: comunicazione 28 dicembre 2022).

CONSIDERATO CHE:

- la deliberazione 699/2018/R/eel ha introdotto un meccanismo, parzialmente di tipo *output-based*, finalizzato a promuovere gli sviluppi di rete necessari a risolvere le congestioni all'interno delle zone, a rimuovere i vincoli di rete per regolazione di tensione e a limitare le condizioni di essenzialità;
- la deliberazione prevede che Terna, a fronte di tali sviluppi di rete e di una analisi dei benefici ottenuti, abbia titolo a ricevere un premio *una tantum* per il periodo 2019 – 2023;
- la deliberazione 597/2021/R/eel ha successivamente modificato i criteri di incentivazione, per il periodo di competenza 2022 – 2024, e ha previsto di escludere dal nuovo calcolo dei benefici gli interventi già effettuati che sarebbero rientrati nell'ambito di incentivazione di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel; pertanto, ai fini della determinazione dell'incentivo di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel, sono presi in considerazione i soli interventi del periodo 2019-2021;
- nell'ambito della deliberazione 699/2018/R/eel, il premio spettante per ogni intervento, o gruppo di interventi, è pari alla somma:
 - del 50% dell'annualità di beneficio atteso, calcolata con la metodologia di analisi costi benefici approvata con la deliberazione 856/2017/R/eel e allegata al Piano di sviluppo (ACB 2.0) e a partire dai benefici derivanti dalla riduzione dei costi del Mercato per il Servizio di Dispacciamento (di seguito: MSD), dei costi dell'essenzialità e dei costi dell'integrazione delle fonti rinnovabili, risultanti sulla base dei diversi scenari contenuti nel piano di sviluppo e dei diversi anni studio analizzati;
 - del 50% della variazione dei costi di dispacciamento annuali, considerando come riferimento i tre anni che precedono quello in cui iniziano ad avere effetti gli interventi oggetto di analisi, tra la situazione caratterizzata dall'assenza degli interventi oggetto di incentivazione e la situazione caratterizzata dalla presenza

di tali interventi. La variazione dei costi di dispacciamento è determinata tramite simulazione con *tool* di “What-if” sviluppato nell’ambito delle attività di monitoraggio dei mercati, dei costi dell’essenzialità e dei costi della mancata produzione eolica;

- la deliberazione 699/2018/R/eel prevede anche che l’ammontare massimo dei premi erogati sia pari a 150 milioni di euro;
- il premio relativo alla realizzazione di interventi che iniziano ad avere effetti nel corso dell’anno t è accertato e determinato dall’Autorità, entro il 31 dicembre dell’anno $t+1$, a seguito di proprie verifiche, previa comunicazione a Terna dell’esito delle medesime e del loro effetto sulla determinazione del premio;
- i premi sono riconosciuti dall’Autorità a valere sul corrispettivo di cui all’articolo 44 dell’Allegato A alla deliberazione 111/06 (c.d. uplift).

CONSIDERATO CHE:

- la metodologia di dettaglio ai fini dell’attuazione della deliberazione 699/2018/R/eel è stata consultata da Terna a settembre 2020, come previsto dalla deliberazione medesima, e successivamente è stata trasmessa all’Autorità nella sua formulazione definitiva con la comunicazione 13 novembre 2020, con le osservazioni degli operatori che hanno partecipato alla consultazione;
- utilizzando tale metodologia di dettaglio, Terna ha chiesto il riconoscimento dei premi di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel, per un gruppo di interventi entrati in esercizio nel periodo compreso tra marzo 2020 e ottobre 2021, funzionali alla soluzione di vincoli di tensione nella zona sud, composto da:
 - i compensatori sincroni di Garigliano, Foggia e Matera (nel complesso 3 unità da 250 MVAr ciascuna);
 - il raddoppio del collegamento 380 kV tra la Stazione Elettrica della Centrale di Brindisi Enipower e la stazione elettrica della RTN di Brindisi Pignicelle e
 - i compensatori sincroni realizzati da soggetti terzi e utilizzati da Terna previa selezione tramite la procedura concorsuale per l’approvvigionamento di risorse per l’erogazione di energia reattiva nell’area di Brindisi;
- Terna, con comunicazione 28 giugno 2022, ha trasmesso la relazione contenente la quantificazione dei benefici annui derivanti dall’entrata in esercizio degli interventi per i quali Terna ha chiesto l’ammissione al riconoscimento dei premi (di seguito: la Relazione). La lettera include l’Allegato 1, contenente elementi di dettaglio aventi carattere riservato e non destinato a pubblicazione (di seguito: Allegato 1);
- sulla base delle valutazioni iniziali di Terna, i benefici calcolati con la metodologia ACB 2.0 sono pari a 391,0 milioni di euro, mentre la riduzione dei costi di dispacciamento ammonterebbe a 452,1 milioni di euro. Il premio teorico risulterebbe quindi pari a 421,55 milioni di euro, superiore al valore massimo previsto al punto 6 della deliberazione 699/2018/R/eel e corrispondente a 150 milioni di euro;
- a seguito delle valutazioni trasmesse da Terna, l’Autorità, con comunicazione 7 novembre 2022, ha richiesto alcune integrazioni e alcuni chiarimenti e, ove applicabili, ha richiesto di modificare coerentemente la Relazione e l’Allegato 1,

precisando che tali modifiche fossero condizione necessaria per procedere con il riconoscimento dei premi di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel;

- Terna, con comunicazione 28 novembre 2022, ha fornito gli elementi aggiuntivi richiesti e ha concluso che l'entrata in esercizio dell'insieme dei progetti oggetto di incentivazione ha prodotto importanti benefici per il sistema, determinando una sensibile contrazione delle movimentazioni effettuate sul MSD per la regolazione di tensione nei cluster Brindisi, Foggia e Campania, nonché spingendo i produttori ad adottare strategie di offerta più concorrenziali sia sui mercati dell'energia che su quello dei servizi. Il premio teorico ricalcolato, corrispondente al beneficio teorico annuale, è stato di 401,4 milioni di euro, comunque superiore al premio massimo di 150 milioni di euro;
- sulla base degli elementi emersi, con comunicazione 28 dicembre 2022, il Direttore della Direzione Mercati energia all'ingrosso e sostenibilità ambientale ha trasmesso a Terna le *“Risultanze istruttorie ai fini della determinazione dei premi per i meccanismi incentivanti di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel”*;
- Terna non ha trasmesso ulteriori elementi a seguito della trasmissione delle risultanze istruttorie di cui al punto precedente, né ha chiesto di essere sentita in audizione presso il Collegio dell'Autorità.

RITENUTO CHE:

- sulla base delle risultanze istruttorie, sia necessario riconoscere a Terna il premio di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel nella misura di 150 milioni di euro;
- sia opportuno che l'erogazione del premio sia dilazionata in tre annualità a decorrere dal 2023, prevedendo per ciascun anno rate trimestrali, al fine di contenere il più possibile i costi in capo agli utenti del dispacciamento, in quanto il mercato dell'energia elettrica all'ingrosso è stato caratterizzato nell'ultimo anno da forti tensioni sui prezzi e da eventi idonei a determinare un aumentato livello di stress sul sistema elettrico in relazione a potenziali riduzioni dei flussi di gas naturale, il che comporta l'esigenza di ottimizzare l'utilizzo di tutte le risorse disponibili

DELIBERA

1. di riconoscere a Terna il premio di cui alla deliberazione 699/2018/R/eel nella misura di 150 milioni di euro;
2. di prevedere che il premio di cui al punto 1 sia posto a valere sul corrispettivo di cui all'articolo 44 dell'Allegato A alla deliberazione 111/06 e sia escluso dal costo del dispacciamento di cui al comma 1.2 della deliberazione 597/2021/R/eel per le finalità di cui alla medesima;
3. di prevedere che il premio di cui al punto 1 sia erogato in tre annualità a decorrere dal 2023, prevedendo per ciascun anno rate trimestrali di pari importo;

4. di prevedere che Terna pubblichi sul proprio sito internet la metodologia di dettaglio ai fini dell'attuazione della deliberazione 699/2018/R/eel e la relazione contenente la quantificazione dei benefici annui derivanti dall'entrata in esercizio degli interventi per i quali Terna ha chiesto l'ammissione al riconoscimento dei premi, limitatamente alla parte per la quale Terna non ha posto il vincolo di riservatezza;
5. di trasmettere il presente provvedimento a Terna S.p.A.;
6. di pubblicare la presente deliberazione nel sito internet dell'Autorità www.arera.it.

31 gennaio 2023

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini