



*Il Ministro
della Transizione Ecologica*

VISTO il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, di attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, e, in particolare, l'articolo 3, comma 7;

VISTO il decreto legge 1 marzo 2021, n. 22, e, in particolare, l'articolo 2;

VISTO il decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, come convertito dalla legge 27 ottobre 2003, n. 290, recante disposizioni urgenti per la sicurezza del sistema elettrico nazionale e per il recupero di potenza di energia elettrica, e successive modifiche e integrazioni;

VISTO il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, di attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE;

VISTO il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, integrato con decreti ministeriali 23 dicembre 2002, 27 febbraio 2009, 16 novembre 2009, 26 aprile 2010, 22 dicembre 2010, 8 agosto 2014 e 21 marzo 2019;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 11 maggio 2004, recante criteri, modalità e condizioni per l'unificazione della proprietà e della gestione della rete nazionale di trasmissione;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 20 aprile 2005, modificato con decreto del Ministro dello sviluppo economico del 15 dicembre 2010, che attribuisce alla società Terna S.p.a. la concessione delle attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 21 ottobre 2005 recante modalità e criteri per il rilascio dell'esonero dalla disciplina del diritto di accesso dei terzi alle nuove linee elettriche di interconnessione con i sistemi elettrici di altri Stati;

VISTO in particolare l'articolo 3, comma 1, lettera b) del decreto 21 ottobre



2005, che prevede che i soggetti non titolari di concessioni di trasporto e distribuzione di energia elettrica che intendono realizzare a proprio carico nuove linee elettriche di interconnessione con l'estero in corrente alternata ai sensi dell'articolo 1-quinquies, comma 6, terzo periodo, della legge 290/2003, presentano richiesta di esenzione, integrata, fra l'altro, dalla dichiarazione dell'impegno a richiedere l'inclusione della linea di interconnessione nella RTN fin dalla data di entrata in esercizio e a stipulare con il Gestore della rete una convenzione per disciplinare l'attività di esercizio e di manutenzione in conformità alla convenzione tipo approvata con decreto ministeriale 22 dicembre 2000;

VISTO il decreto direttoriale del Ministero dello Sviluppo Economico n. 290/ML/1/2007 del 6 novembre 2007, di rilascio dell'esenzione per la linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)" di proprietà del Comune di Tirano, della società Raetia Energie AG (di seguito Repower AG) e di Edison S.p.A., a cui è allegata la deliberazione n. 244/07 del 28 settembre 2007, 244/07 dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (nel seguito, ARERA) recante il parere per l'esenzione della linea sopradescritta;

CONSIDERATO che il sopracitato decreto direttoriale di esenzione prescrive:

- all'articolo 1, comma 1, che le *"istanti chiedano a Terna S.p.A. l'inclusione della linea di interconnessione nella rete di trasmissione nazionale fin dalla data di entrata in esercizio"*;
- all'articolo 2, che *"Il Comune di Tirano, la società Raetia Energie AG e la società Edison S.p.A. sono tenuti a trasferire alla costituenda Società di progetto la titolarità dell'esenzione di cui all'art. 1 e di tutti gli atti e provvedimenti amministrativi rilasciati a favore delle istanti e funzionali alla realizzazione della linea di interconnessione, prima dell'entrata in esercizio della stessa"*;

VISTO il decreto direttoriale del Ministero dello Sviluppo Economico n. 290/ML/1/2007-V del 15 giugno 2009, con il quale, in attuazione di quanto previsto dall'art. 2 del decreto di esenzione, lo stesso è stato volturato alla EL.I.T.E. S.p.A.;

VISTA l'istanza prot. n. ELI/31-9/CR-is del 30 giugno 2009, con la quale la EL.I.T.E. S.p.A., in attuazione dell'art. 1, comma 1 del citato decreto direttoriale di esenzione, ha chiesto a Terna S.p.A. l'inclusione della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)", per il tratto ubicato sul territorio italiano, nella rete elettrica di trasmissione nazionale a far data dall'entrata in esercizio del collegamento;

VISTA la nota prot.n. Gruppo Terna/P20200055531 del 4 settembre 2020, con la quale Terna S.p.A. ha manifestato ai tre soggetti proprietari di EL.I.T.E. S.p.A. il suo interesse non vincolante a valutare le potenziali condizioni di una cessione onerosa della parte in territorio italiano della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)";



VISTA la nota del 18 settembre 2020, con la quale il Comune di Tirano, Repower A.G. ed Edison S.p.A., hanno espresso il loro assenso alla cessione dell'asset a Terna S.p.A.;

VISTA l'istanza n. Gruppo Terna/P20200073071 del 13 novembre 2020, acquisita al protocollo MISE con n. 26563 del 13 novembre 2020, con la quale Terna S.p.A. ha chiesto al Ministero dello sviluppo economico l'inserimento nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)";

VISTA la nota prot. n. 28979 del 3 dicembre 2020, con la quale il Ministero dello sviluppo economico ha chiesto ad ARERA un parere in merito al possibile ampliamento dell'ambito della rete di trasmissione nazionale derivante dalla suddetta acquisizione;

VISTO il parere n. 575/2020/I/EEL del 22 dicembre 2020, con il quale ARERA ha espresso parere favorevole in merito all'ampliamento dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale con inclusione della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)";

CONSIDERATO che la predetta linea elettrica, di potenza nominale di 200 MVA, che collega le stazioni elettriche di Campocologno (Svizzera) e Tirano (Italia), si configura come una linea di interconnessione tra il sistema elettrico italiano e quello svizzero;

CONSIDERATO l'art. 3 del decreto del Ministro delle attività produttive 21 ottobre 2005 in merito all'inclusione delle linee private di interconnessione con l'estero nella rete elettrica di trasmissione nazionale;

CONSIDERATO che le modalità di acquisizione, già concordate, saranno formalizzate nell'ambito di un apposito accordo che Terna S.p.A. provvederà a stipulare con il Comune di Tirano, Repower A.G. ed Edison S.p.A., propedeutico all'effettivo inserimento nella rete di trasmissione nazionale della suddetta porzione di rete;

RITENUTO che l'ampliamento della rete di trasmissione nazionale debba essere subordinato all'effettiva acquisizione da parte di Terna S.p.A. del suddetto elemento di rete;

DECRETA:

Articolo 1

(Ampliamento dell'ambito della rete di trasmissione nazionale di energia elettrica)

1. L'ambito della rete di trasmissione nazionale di energia elettrica è modificato con l'inserimento in esso della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata a 150 kV "Tirano (IT) – Campocologno (CH)".



2. L'efficacia dell'inserimento è subordinata al perfezionamento dell'acquisizione, da parte di Terna S.p.A., del suddetto elemento di rete, attualmente di proprietà di EL.I.T.E. S.p.A.
3. La data del perfezionamento deve essere comunicata, a cura di Terna S.p.A., al Dipartimento per l'Energia e il Clima - Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza Sistemi Energetici e Geominerari - del Ministero della transizione ecologica e all'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente.

Articolo 2

(Informazione al pubblico dell'ambito aggiornato della rete)

1. Terna S.p.A. rende disponibili le informazioni relative all'aggiornamento dell'ambito della rete di trasmissione nazionale dell'energia elettrica mediante la loro pubblicazione sul suo sito Internet.

Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

IL MINISTRO