



Glossario, acronimi,
riferimenti normativi, documenti rilevanti

Allegato al TIS (Testo Integrato del Settlement)

Indice

Glossario e acronimi	1
Glossario	2
Acronimi	12
Riferimenti normativi	16
Atti e Decisioni Europee	16
Leggi e Decreti dello Stato Italiano	17
Atti e Decreti del Governo e dei Ministeri	18
Atti dell'Autorità	19

Glossario e acronimi

Glossario

A

Acquirente Unico

ARERA

la società Acquirente unico S.p.A. costituita ai sensi dell' 4 del Decreto Legislativo 79/99 [1]

Alta Tensione

ARERA, [TIT](#)

una tensione nominale tra le fasi superiore a 35 kV e inferiore a 220 kV

Altissima Tensione

ARERA, [TIT](#)

una tensione nominale tra le fasi uguale o superiore a 220 kV

B

Bassa Tensione

ARERA, [TIT](#)

una tensione nominale tra le fasi uguale o inferiore a 1 kV

C

capacità di trasporto

ARERA

la capacità di immettere o prelevare energia elettrica in un punto della rete in un dato intervallo di tempo

cliente civile

Direttiva 2019/944 [2] (UE)

il cliente che acquista energia elettrica per il proprio consumo domestico, escluse le attività commerciali o professionali

cliente finale

Direttiva 2019/944 [2] (UE)

il cliente che acquista energia elettrica per uso proprio

Codice di Rete

ARERA

il codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete predisposto in conformità a quanto previsto nel Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 [3] e sulla base della Deliberazione 250/04 [4]

Codice POD

ARERA

un codice alfanumerico (composto da 14 o 15 caratteri) che inizia sempre con "IT" e identifica in modo certo il [punto di prelievo](#)

contratto di dispacciamento

ARERA

il contratto di cui al [Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico \(TIDE\)](#) comma 2–3.1.1 *Stipula dei contratti*

D

decade

ARERA

l'intervallo temporale costituito, per ciascun mese, dai giorni di calendario dall'1 al 10, ovvero dall'11 al 20, ovvero dal 21 all'ultimo giorno del mese

dispacciamento

Decreto 79/99 [1] Legislativo

l'attività diretta ad impartire disposizioni per l'utilizzazione e l'esercizio coordinati degli impianti di produzione, della rete di trasmissione e dei [servizi ausiliari](#)

E

Energia Immessa Negativa

Decreto 20/07 [5] Legislativo

energia prelevata destinata alla successiva reimmissione in rete definita con Deliberazione 109/2021/R/eel [6]

F

fascia geografica

ARERA

l'insieme delle regioni italiane caratterizzate dallo stesso [orario convenzionale di accensione](#) e dallo stesso [orario convenzionale di spegnimento](#)

fascia geografica centrale

ARERA

la [fascia geografica](#) costituita dalle regioni Abruzzo, Emilia Romagna, Friuli Venezia Giulia, Lazio, Marche, Sicilia, Toscana, Trentino Alto Adige, Umbria e Veneto

fascia geografica occidentale

ARERA

la [fascia geografica](#) costituita dalle regioni Liguria, Lombardia, Piemonte, Sardegna e Valle d'Aosta

fascia geografica orientale

ARERA

la [fascia geografica](#) costituita dalle regioni Basilicata, Calabria, Campania, Molise e Puglia

fascia oraria

ARERA

ciascuna delle fasce orarie definite nella Tabella 6 del [TIV](#)

G

Gestore del SII

ARERA

l'[Acquirente Unico](#) in qualità di gestore del [Sistema Informativo Integrato \(SII\)](#)

gestore del sistema di distribuzione (Distribution System Operator)

Direttiva 2019/944 [2] (UE)

qualsiasi persona fisica o giuridica responsabile della gestione, della manutenzione e, se necessario, dello sviluppo del sistema di distribuzione in una data zona e, se del caso, delle relative interconnessioni con altri sistemi, e di assicurare la capacità a lungo termine del sistema di soddisfare richieste ragionevoli di distribuzione di energia elettrica

gestore del sistema di trasmissione (Transmission System Operator)

Direttiva 2019/944 [2] (UE)

qualsiasi persona fisica o giuridica responsabile della gestione, della manutenzione e, se necessario, dello sviluppo del sistema di trasmissione in una data zona e, se del caso, delle relative interconnessioni con altri sistemi, e di assicurare la capacità a lungo termine del sistema di soddisfare richieste ragionevoli di trasmissione di energia elettrica

gestore di rete

ARERA

un [gestore del sistema di trasmissione \(Transmission System Operator\) \(TSO\)](#) o un [gestore del sistema di distribuzione \(Distribution System Operator\) \(DSO\)](#) o il gestore di un [sistema di distribuzione chiuso](#)

I***Imbalance Settlement Period***

Regolamento 2017/2195 [7] (UE)

unità di tempo per la quale è calcolato lo sbilanciamento dei responsabili del bilanciamento

impianto elettrico

ARERA

l'insieme delle apparecchiature, dei componenti e dei dispositivi elettrici, destinati alla produzione, trasformazione, trasporto, distribuzione, utilizzazione e conversione dell'energia elettrica, nonché alla protezione e al comando degli stessi. L'impianto elettrico comprende tutte le opere elettriche connesse (cavi, conduttori, quadri, interruttori, dispositivi di protezione e controllo, apparecchi utilizzatori, sistemi di misura e monitoraggio), ed è riferito a qualsiasi livello di tensione (alta, media e bassa), senza limitazioni di destinazione d'uso o di funzione specifica.

M**Media Tensione**ARERA, [TIT](#)

una tensione nominale tra le fasi superiore a 1 kV e uguale o inferiore a 35 kV

mercato dell'energia elettrica

Direttiva
2019/944 [2] (UE)

i mercati dell'energia elettrica, compresi i mercati fuori borsa e le borse dell'energia elettrica, i mercati per lo scambio di energia, capacità, energia di bilanciamento e servizi ancillari in tutte le fasce orarie, compresi i mercati a termine, giornalieri e infragiornalieri

misuratore 1G

ARERA

misuratore elettronico di energia elettrica in bassa tensione non conforme ai requisiti della Deliberazione 292/06 [8]

misuratore 2G

ARERA

misuratore elettronico di energia elettrica in bassa tensione conforme ai requisiti della Deliberazione 87/2016/R/eel [9]

misuratore elettronico

ARERA

misuratore avente i requisiti minimi di cui agli Articoli 4 e 5 della Deliberazione 292/06 [8] o della Deliberazione 87/2016/R/eel [9]

N

nomina

ARERA

un programma di trasporto

O

operatore di mercato

ARERA

soggetto fisico o giuridico che opera sui [mercati dell'energia elettrica](#)

orario convenzionale di accensione

ARERA

l'orario in ore e minuti in corrispondenza del quale è convenzionalmente stabilita l'accensione degli impianti di illuminazione pubblica

orario convenzionale di spegnimento

ARERA

l'orario in ore e minuti in corrispondenza del quale è convenzionalmente stabilita l'accensione degli impianti di illuminazione pubblica

P

potenza disponibile

ARERA

è la massima potenza attiva che può essere immessa o prelevata da un [punto di connessione](#) senza essere disconnesso

prestatore di servizi di bilanciamento – Balancing Service ProviderRegolamento (UE)
2019/943 [10]

partecipante al mercato che fornisce energia di bilanciamento o capacità di bilanciamento o entrambe ai gestori dei sistemi di trasmissione

prima fascia di accensione

ARERA

per ciascun giorno, l'intervallo temporale compreso tra l'[orario convenzionale di accensione](#) e le ore 24:00

produttoreDirettiva (UE)
2019/944 [2]

la persona fisica o giuridica che produce energia elettrica

punto di connessione

ARERA

il confine fisico, tra una rete elettrica e l'impianto dell'utente della rete elettrica, attraverso cui avviene lo scambio fisico dell'energia elettrica. Il punto di connessione può essere un [punto di prelievo](#), un punto di immissione o entrambi

punto di immissione

ARERA

un punto di connessione, nella disponibilità del [produttore](#), asservito esclusivamente a impianti di produzione o sistemi di accumulo attraverso il quale avvengono le immissioni di energia elettrica in rete o i prelievi finalizzati ad alimentare esclusivamente i servizi ausiliari di generazione o ad alimentare i sistemi di accumulo ai fini della successiva re-immissione in rete ai sensi della Deliberazione 109/2021/R/eel [6]. Esso è univocamente identificato dal codice [Codice POD](#) a cui è associata la misura dell'energia elettrica immessa

punto di interconnessione

ARERA

il confine fisico tra reti elettriche appartenenti a diversi [gestori di rete](#) attraverso cui avviene lo scambio di energia elettrica

punto di interconnessione con l'estero

ARERA

un [punto di interconnessione](#) con una rete elettrica di uno stato estero

punto di misura

ARERA

un punto di un [impianto elettrico](#) a cui è associata una misura elettrica

punto di prelievo

ARERA

un punto di connessione, nella titolarità di un [cliente finale](#), attraverso il quale avvengono prelievi di energia elettrica diversi da quelli finalizzati ad alimentare i servizi ausiliari di generazione o ad alimentare i sistemi di accumulo ai fini della successiva re-immissione in rete ai sensi della Deliberazione 109/2021/R/eel [6]. Esso è univocamente identificato dal codice [Codice POD](#) a cui è associata la misura dell'energia elettrica prelevata

R

Registro Centrale Ufficiale

ARERA

il registro delle anagrafiche contenuto nel [SII](#)

responsabile del bilanciamento – Balance Responsible Party

Regolamento (UE)
2019/943 [\[10\]](#)

partecipante al mercato, o il suo rappresentante designato, responsabile degli sbilanciamenti che provoca sul mercato dell'energia elettrica

Rete di Trasmissione Nazionale

Decreto Legislativo
79/99 [\[1\]](#)

il complesso delle stazioni di trasformazione e delle linee elettriche di trasmissione ad alta tensione sul territorio nazionale gestite unitariamente, come identificata dal decreto ministeriale adottato ai sensi dell'Articolo 3, comma del Decreto Legislativo 79/99 [\[1\]](#)

rete rilevante

ARERA

il complesso delle stazioni di trasformazione e delle linee elettriche ad alta tensione sul territorio nazionale che deve essere monitorato in tempo reale per l'esercizio in sicurezza del sistema di trasmissione.

S

scambio programmato

Regolamento (UE)
2015/1222 [\[11\]](#)

trasferimento programmato di energia elettrica tra aree geografiche per ogni periodo rilevante di mercato in una determinata direzione

seconda fascia di accensione

ARERA

per ciascun giorno, l'intervallo temporale compreso tra le ore 0:00 e [orario convenzionale di spegnimento](#)

servizio ausiliare

Decreto Legislativo
79/99 [\[1\]](#)

servizi necessari per la gestione di una rete di trasmissione o distribuzione quali, esemplificativamente, i servizi di regolazione di frequenza, riserva, potenza reattiva, regolazione della tensione e riavviamento della rete

servizio di maggior tutela

ARERA [TIV](#)

il servizio di vendita di energia elettrica di cui al combinato disposto dell'Articolo 1, comma 2, del Decreto Legge 18 giugno 2007, n.73 [\[12\]](#) e dell'Articolo 1, comma 60 della Legge 124/17 [\[13\]](#)

servizio di salvaguardia

ARERA [TIV](#)

il servizio di vendita di energia elettrica istituito dalla Legge 244/07 [\[14\]](#) per i [clienti finali](#) che non hanno un venditore nel mercato libero e che, ai sensi della medesima legge, non hanno diritto al [servizio di maggior tutela](#)

sistema di distribuzione chiuso

ARERA

una rete con obbligo di connessione dei soli terzi connettabili che distribuisce energia elettrica all'interno di un sito industriale, commerciale o di servizi condivisi geograficamente limitato e che, a eccezione dei casi di cui all' 6, comma 6.1, del [Testo Integrato dei Sistemi di Distribuzione Chiusi \(TISDC\)](#) non rifornisce [clienti civili](#). Tale sistema, nella titolarità e gestione di soggetti diversi [TERNA](#) e dalle imprese distributrici concessionarie, è caratterizzato dal fatto che, per specifiche ragioni tecniche o di sicurezza, le operazioni o il processo di produzione degli utenti del sistema in questione sono integrati oppure dal fatto che distribuisce energia elettrica principalmente al proprietario o al gestore del sistema o alle loro imprese correlate. L'insieme dei [sistema di distribuzione chiuso \(SDC\)](#) è suddivisibile nei seguenti due sottoinsiemi: le reti interne di utenza (RIU) e gli altri SDC (ASDC)

Sistema Informativo Integrato

ARERA

il Sistema Informativo Integrato istituito ai sensi della Legge 129/2010 [\[15\]](#)

sistema semplice di produzione e consumo

ARERA

sistema elettrico connesso alla rete pubblica, caratterizzato dalla presenza di almeno un impianto di produzione di energia elettrica e almeno un'unità di consumo (costituiti da una o più unità immobiliari) direttamente collegati tra loro, nell'ambito dei quali il trasporto di energia elettrica non si configura come attività di trasmissione e/o di distribuzione, ma come attività di autoapprovvigionamento energetico, in base all'Allegato A alla Deliberazione 578/2013/R/eel [\[16\]](#)

stoccaggio di energiaDirettiva 2019/944 [\[2\]](#) (UE)

nel sistema elettrico, il differimento dell'utilizzo finale dell'energia elettrica a un momento successivo alla sua generazione, o la conversione di energia elettrica in una forma di energia che può essere stoccata, lo stoccaggio di tale energia e la sua successiva riconversione in energia elettrica o l'uso sotto forma di un altro vettore energetico

T**TERNA**

ARERA

la società Terna – Rete elettrica nazionale S.p.A. di cui al Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 [\[3\]](#)

Testo Integrato Connessione

ARERA

l'Allegato C alla Deliberazione 568/2019/R/eel [\[17\]](#), Testo Integrato delle condizioni economiche per l'erogazione del servizio di Connessione

Testo Integrato dei Sistemi di Distribuzione Chiusi

ARERA

l'Allegato A alla Deliberazione 539/2015/R/eel [\[18\]](#), Testo integrato per la regolazione dei sistemi di distribuzione chiusi: reti interne di utenza e altri sistemi di distribuzione chiusi

Testo Integrato dei Sistemi Semplici di Produzione e Consumo

ARERA

l'Allegato A alla Deliberazione 578/2013/R/eel [16], Testo integrato per la regolazione dei sistemi semplici di produzione e consumo

Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico

ARERA

il Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico approvato con Deliberazione 345/2023/R/eel [19], come successivamente integrato e modificato

Testo Integrato Misura Elettrica

ARERA

testo integrato delle disposizioni per la regolazione dell'attività di misura elettrica per il periodo di regolazione 2024-2027, approvato con Deliberazione 616/2023/R/eel [20]

Testo Integrato Trasporto

ARERA

l'Allegato A alla Deliberazione 568/2019/R/eel [17], Testo Integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica

Testo Integrato Vendita

ARERA

l'Allegato A alla Deliberazione 208/2022/R/eel [21], Testo Integrato per l'erogazione dei servizi di Vendita dell'energia elettrica di ultima istanza

U**unità**

ARERA

una aggregazione di UP, UC, Unità di Importazione (UI), Unità di Esportazione (UE), Unità di Importazione Estera per gli scambi programmati (UIE), Unità di Esportazione Estera per gli scambi programmati (UEE) fra quelle ammesse dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (Unità Abilitata Singolarmente (UAS), Unità Virtuale Abilitata Nodale (UVAN), Unità Virtuale Nodale (UVN), Unità non Abilitata da Programmare (UnAP), Unità Virtuale Abilitata (UVAZ), Unità Virtuale Zonale (UVZ), Unità Virtuale di Importazione (UVI), Unità Virtuale di Esportazione (UVE))

Unità di Consumo

ARERA

insieme di impianti per il consumo di energia elettrica connessi a una rete, anche per il tramite di reti o linee elettriche private, tali che il prelievo complessivo di energia elettrica relativo al predetto insieme sia utilizzato per un singolo impiego o finalità produttiva. Essa, di norma, coincide con la singola unità immobiliare. È possibile aggregare più unità immobiliari in un'unica unità di consumo nei seguenti casi:

- unità immobiliari nella piena disponibilità della medesima persona fisica o giuridica legate tra loro da vincolo di pertinenza (unità immobiliare principale e sue pertinenze) e che insistono sulla medesima particella catastale o su particelle contigue

- unità immobiliari pertinenziali (solai, garage, cantine), anche nella disponibilità di diverse persone fisiche o giuridiche, facenti parte di un unico condominio. Il predetto insieme di unità immobiliari pertinenziali può a sua volta essere inglobato nell'unità di consumo relativa alle utenze condominiali
- unità immobiliari nella piena disponibilità della medesima persona giuridica, eventualmente da quest'ultima messe a disposizione di soggetti terzi, localizzate su particelle catastali contigue, all'interno di un unico sito e utilizzate per attività produttive di beni e/o servizi destinate prevalentemente alla realizzazione, in quello stesso sito, di un unico prodotto finale e/o servizio.

Ogni unità di consumo è connessa alla rete in un unico punto, salvo il caso in cui non si richieda l'attivazione di un punto di connessione di emergenza o ricorrano le condizioni di cui ai commi 5.2 e 5.3, del [Testo Integrato Connessione \(TIC\)](#) o di cui al comma 9.1, del [Testo Integrato dei Sistemi Semplici di Produzione e Consumo \(TISSPC\)](#)

Unità di Esportazione

ARERA

insieme di impianti localizzati in un territorio estero che prelevano energia dalla rete nazionale con obbligo di connessione di terzi attraverso uno o più [punti di interconnessione](#) non associato al controllo degli [scambi programmati](#)

Unità di Esportazione Estera per gli scambi programmati

ARERA

unità virtuale attribuita a ciascun [BRP](#) che ha a disposizione direttamente o per il tramite di un [operatore di mercato](#), una [capacità di trasporto](#) in esportazione su una data frontiera attribuita in modo esplicito

unità di immissione

ARERA

classificazione di [unità](#) singole o aggregate definita nel [TIDE](#) all'Articolo 2-9.1 *Tipologia di aggregati*

Unità di Importazione

ARERA

insieme di impianti localizzati in un territorio estero che immettono energia sulla rete nazionale con obbligo di connessione di terzi attraverso uno o più [punti di interconnessione](#) non associato al controllo degli [scambi programmati](#)

Unità di Importazione Estera per gli scambi programmati

ARERA

unità virtuale attribuita a ciascun [BRP](#) che ha a disposizione direttamente o per il tramite di un [operatore di mercato](#), una [capacità di trasporto](#) in importazione su una data frontiera attribuita in modo esplicito

unità di prelievo

ARERA

classificazione di [unità](#) singole o aggregate definita nel [TIDE](#) all'Articolo 2-9.1 *Tipologia di aggregati*

Unità di Produzione

ARERA

un insieme di dispositivi, apparecchiature e logiche di gestione e controllo connessi alle reti in un unico [punto di connessione](#) finalizzati alla generazione locale di energia elettrica o allo [stoccaggio di energia](#) e tali che le immissioni e i prelievi di energia elettrica relativi a tale insieme siano misurabili autonomamente

unità di scambio estero

ARERA

classificazione di [unità](#) singole o aggregate definita nel [TIDE](#) all'Articolo 3-9.1
Tipologia di aggregati

Acronimi

AAT

Altissima Tensione

AT

Alta Tensione

AU

Acquirente Unico

BRP

responsabile del bilanciamento – Balance Responsible Party

BSP

prestatore di servizi di bilanciamento – Balancing Service Provider

BT

Bassa Tensione

DSO

gestore del sistema di distribuzione (Distribution System Operator)

EIN

Energia Immessa Negativa

ISP

Imbalance Settlement Period

MT

Media Tensione

RCU

Registro Centrale Ufficiale

RTN

Rete di Trasmissione Nazionale

SDC

sistema di distribuzione chiuso

SII

Sistema Informativo Integrato

SSPC

sistema semplice di produzione e consumo

TIC

Testo Integrato Connessione

TIDE

Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico

TIME

Testo Integrato Misura Elettrica

TISDC

Testo Integrato dei Sistemi di Distribuzione Chiusi

TISSPC

Testo Integrato dei Sistemi Semplici di Produzione e Consumo

TIT

Testo Integrato Trasporto

TIV

Testo Integrato Vendita

TSO

gestore del sistema di trasmissione (Transmission System Operator)

UAS

Unità Abilitata Singolarmente

UC

Unità di Consumo

UE

Unità di Esportazione

UEE

Unità di Esportazione Estera per gli scambi programmati

UI

Unità di Importazione

UIE

Unità di Importazione Estera per gli scambi programmati

UnAP

Unità non Abilitata da Programmare

UP

Unità di Produzione

UVAN

Unità Virtuale Abilitata Nodale

UVAZ

Unità Virtuale Abilitata

UVE

Unità Virtuale di Esportazione

UVI

Unità Virtuale di Importazione

UVN

Unità Virtuale Nodale

UVZ

Unità Virtuale Zonale

Riferimenti normativi

Atti e Decisioni Europee

- [2] Parlamento Europeo e Consiglio. *Direttiva (UE) 2019/944. relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica e che modifica la direttiva 2012/27/UE*. 5 Giu. 2019. URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/it/TXT/?uri=CELEX%3A32019L0944>.
- [7] Commissione Europea. *Regolamento (UE) 2017/2195. che stabilisce orientamenti in materia di bilanciamento del sistema elettrico*. 23 Nov. 2017. URL: <https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/2017/2195/oj/ita>.
- [10] Parlamento Europeo e Consiglio. *Regolamento (UE) 2019/943. sul mercato interno dell'energia elettrica*. 5 Giu. 2019. URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/it/TXT/?uri=CELEX%3A32019R0943>.
- [11] Commissione Europea. *Regolamento (UE) 2015/1222. che stabilisce orientamenti in materia di allocazione della capacità e di gestione della congestione*. 24 Lug. 2015. URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/IT/TXT/?uri=CELEX%3A32015R1222>.

Leggi e Decreti dello Stato Italiano

- [1] *Decreto Legislativo 79/99. Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica.* 16 Mar. 1999. URL: http://www.normattiva.it/eli/stato/DECRETO_LEGISLATIVO/1999/03/16/79/CONSOLIDATED.
- [5] *Decreto Legislativo 20/07. Attuazione della direttiva 2004/8/CE sulla promozione della cogenerazione basata su una domanda di calore utile nel mercato interno dell'energia, nonché modifica alla direttiva 92/42/CEE.* 8 Feb. 2007. URL: <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legislativo:2007-02-08;20!vig=2020-10-28>.
- [13] *Legge 124/17. Legge annuale per il mercato e la concorrenza.* 4 Ago. 2017. URL: <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:legge:2017-08-04;124>.
- [14] *Legge 244/07. Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato (legge finanziaria 2008).* 24 Dic. 2007. URL: <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:legge:2009-01-28;2>.
- [15] *Legge 129/2010. Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 8 luglio 2010, n. 105, recante misure urgenti in materia di energia. Proroga di termine per l'esercizio di delega legislativa in materia di riordino del sistema degli incentivi.* 13 Ago. 2010. URL: <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:legge:2010;129>.

Atti e Decreti del Governo e dei Ministeri

- [3] *Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004. Criteri, modalità e condizioni per l'unificazione della proprietà e della gestione della rete elettrica nazionale di trasmissione.* 11 Mag. 2004. URL: <https://www.gazzettaufficiale.it/eli/id/2004/05/18/04A05192/sg>.
- [12] *Ministro delle Attività Produttive. Decreto Legge 18 giugno 2007, n.73. Misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia.* 18 Giu. 2007. URL: <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legge:2007-06-18;73>.

Atti dell'Autorità

- [4] *Deliberazione 250/04. Direttive alla società Gestore della rete di trasmissione nazionale S.p.A. per l'adozione del codice di trasmissione e di dispacciamento di cui al Decreto del Presidente del consiglio dei ministri 11 maggio 2004.* 30 Dic. 2004. URL: <https://arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/04/250-04>.
- [6] *Deliberazione 109/2021/R/eel. Erogazione del servizio di trasmissione, distribuzione e dispacciamento per l'energia elettrica prelevata funzionale a consentire la successiva immissione in rete.* 16 Mar. 2021. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/21/109-21>.
- [8] *Deliberazione 292/06. Direttive per l'installazione di misuratori elettronici di energia elettrica predisposti per la telegestione per i punti di prelievo in bassa tensione.* 18 Dic. 2006. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/06/292-06>.
- [9] *Deliberazione 87/2016/R/eel. Specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e performance dei relativi sistemi di smart metering di seconda generazione (2G) nel settore elettrico, ai sensi del Decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102.* 8 Mar. 2016. URL: <https://arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/16/87-16>.
- [16] *Deliberazione 578/2013/R/eel. Regolazione dei servizi di connessione, misura, trasmissione, distribuzione, dispacciamento e vendita nel caso di sistemi semplici di produzione e consumo.* 12 Dic. 2013. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/13/578-13>.
- [17] *Deliberazione 568/2019/R/eel. Aggiornamento della regolazione tariffaria dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica per il semiperiodo di regolazione 2020-2023.* 27 Dic. 2019. URL: <https://arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/19/568-19>.
- [18] *Deliberazione 539/2015/R/eel. Regolazione dei servizi di connessione, misura, trasmissione, distribuzione, dispacciamento e vendita nel caso di sistemi di distribuzione chiusi.* 12 Nov. 2015. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/15/539-15>.
- [19] *Deliberazione 345/2023/R/eel. Approvazione del Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE).* 25 Lug. 2023. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/23/345-23>.
- [20] *Deliberazione 616/2023/R/eel. Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo 2024-2027.* 27 Dic. 2023. URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/23/616-23>.

- [21] *Deliberazione 208/2022/R/eel. Disposizioni per l'erogazione del servizio a tutele gradualì per le microimprese del settore dell'energia elettrica, di cui alla legge 4 agosto 2017, n. 124 (legge annuale per il mercato e la concorrenza).* 10 Mag. 2022.
URL: <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/22/208-22>.