

DETERMINAZIONE 17 OTTOBRE 2025 N. 3/2025

Pubblicazione di avviso per manifestazioni di interesse per l'aggiornamento dell'elenco di esperti verificatori delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e di trasporto del gas naturale

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE INFRASTRUTTURE ENERGIA
DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE**

Il giorno 17 ottobre 2025,

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia;
- la direttiva (UE) 2024/1788 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024, relativa a norme comuni per i mercati interni del gas rinnovabile, del gas naturale e dell'idrogeno, che abroga la direttiva 2009/73/CE;
- il regolamento (UE) 2016/679 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 27 aprile 2016, relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati e che abroga la direttiva 95/46/CE;
- il regolamento (UE) 2018/1999 del Parlamento europeo e del Consiglio dell'11 dicembre 2018, sulla *governance* dell'Unione dell'energia e dell'azione per il clima;
- il regolamento (UE) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019, che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia;
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019, sul mercato interno dell'energia elettrica;
- il regolamento (UE) 2022/869 del Parlamento europeo e del Consiglio del 30 maggio 2022, sugli orientamenti per le infrastrutture energetiche transeuropee;
- il regolamento (UE) 2024/1747 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024, che modifica i regolamenti (UE) 2019/942 e (UE) 2019/943 per quanto riguarda il miglioramento dell'assetto del mercato dell'energia elettrica dell'Unione;
- il regolamento (UE) 2024/1789 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024, sui mercati interni del gas rinnovabile, del gas naturale e dell'idrogeno, che abroga il regolamento (CE) 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e s.m.i.;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e s.m.i.;

- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 e s.m.i.;
- il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28 e s.m.i. (di seguito: decreto legislativo 28/11);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 e s.m.i. (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33 e s.m.i.;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 4 novembre 2016, /2016/R/EEL, e successive modifiche e integrazioni (di seguito: deliberazione 627/2016/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2018, 468/2018/R/GAS, come modificata e integrata da ultimo con deliberazione 15 aprile 2025, 170/2025/R/GAS, ed il relativo Allegato A, e s.m.i. (di seguito: Requisiti minimi del Piano di sviluppo del trasporto gas);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/GAS (di seguito: deliberazione 539/2020/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 18 aprile 2023, 163/2023/R/COM e il relativo Allegato A (di seguito: TIROSS);
- la deliberazione dell'Autorità 28 giugno 2023, 296/2023/R/EEL (di seguito: deliberazione 296/2023/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 21 novembre 2023, 532/2023/R/GAS;
- la deliberazione dell'Autorità 17 settembre 2024, 362/2024/A;
- la deliberazione dell'Autorità 27 febbraio 2024, 55/2024/R/EEL e il relativo Allegato A (di seguito: regolazione *output-based* della trasmissione elettrica o ROTE);
- la deliberazione dell'Autorità 1 ottobre 2024, 392/2024/R/COM (di seguito: deliberazione 392/2024/R/COM);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (DIEU) dell'Autorità 7 agosto 2018, n. 11/2018 (di seguito: determinazione DIEU 11/2018);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 5 ottobre 2018, n. 14/2018 (di seguito: determinazione DIEU 14/2018);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 18 febbraio 2021, n. 1/2021 (di seguito: determinazione DIEU 1/2021);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 1 aprile 2022, n. 3/2022 (di seguito: determinazione DIEU 3/2022);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità 11 ottobre 2024, n. 5/2024.

CONSIDERATO CHE, CON RIFERIMENTO ALLA PIANIFICAZIONE DELLO SVILUPPO DELLE RETI ENERGETICHE E AI RELATIVI SCENARI:

- i decreti legislativi 28/11 (articolo 18) e 93/11 (articoli 16, 36 e 43) delineano il quadro legislativo in materia di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e del gas e le relative competenze dell'Autorità;

- la deliberazione 627/2016/R/EEL definisce le disposizioni per la consultazione del piano decennale di sviluppo della rete di trasmissione nazionale dell'energia elettrica e approva i requisiti minimi del piano per le valutazioni di competenza dell'Autorità, inclusi i requisiti minimi per l'analisi costi-benefici 2.0 degli interventi di sviluppo inclusi in tali piani;
- la deliberazione 296/2023/R/EEL definisce le disposizioni in materia di sviluppo delle reti di distribuzione e relativi piani;
- la deliberazione 392/2024/R/COM definisce le disposizioni in materia di scenari dei piani di sviluppo delle reti energetiche;
- i Requisiti minimi del Piano di sviluppo del trasporto gas prevedono disposizioni in materia di completezza e trasparenza del Piano, e per l'analisi costi-benefici (ACB) degli interventi; tali Requisiti sono stati da ultimo aggiornati con la deliberazione 170/2025/R/GAS che ha, tra l'altro, introdotto disposizioni ai fini di una pianificazione maggiormente integrata e cross-settoriale, e operato una parziale revisione dei criteri ACB.

CONSIDERATO CHE, CON RIFERIMENTO ALLE VERIFICHE ESTERNE INDIPENDENTI:

- l'articolo 39 della regolazione *output-based* della trasmissione elettrica prevede che il Piano di sviluppo, i singoli interventi e le analisi costi benefici in esso contenute, gli scenari del piano di sviluppo, la metodologia per l'analisi costi benefici, il rapporto annuale sulla qualità e sugli altri output del servizio di trasmissione, il rapporto di identificazione delle capacità di trasporto obiettivo possono essere soggetti a verifiche esterne indipendenti, con modalità:
 - a) *model-based*, con incarichi a una società con utilizzo di modelli di mercato e di rete per la possibile replica delle simulazioni svolte da Terna;
 - b) *expert-based*, con incarichi ad alcuni esperti individuali o società/enti che fornirebbero una valutazione senza necessariamente utilizzare i *tool* di simulazione di mercato e di rete;
- il medesimo articolo 39 prevede inoltre che gli interventi del Piano di sviluppo e i documenti di Terna da sottoporre a verifiche esterne indipendenti siano individuati e comunicati a Terna dal Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità previa informativa all'Autorità, e che i soggetti che eseguono ciascuna verifica esterna indipendente sono individuati dal Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità;
- infine, il suddetto articolo 39 prevede che i costi delle verifiche esterne indipendenti e di eventuali *audit* dei soggetti esterni disposti dall'Autorità siano a carico di Terna e che i compensi dei soggetti che effettuano verifiche esterne indipendenti *expert-based* siano commisurati agli *standard* utilizzati dalle istituzioni europee per esperti valutatori;
- con la deliberazione 539/2020/R/GAS, in sede di valutazione dei Piani di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale relativi agli anni 2019 e 2020, l'Autorità ha previsto la possibilità di ricorrere a verifiche esterne indipendenti, similmente a quanto già effettuato ai fini delle valutazioni di interventi rilevanti dei piani di

sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica, per le valutazioni di interventi dei successivi Piani di particolare rilevanza, o che presentino particolari criticità; in particolare, il punto 6 della deliberazione 539/2020/R/GAS prevede l'effettuazione di verifiche esterne indipendenti a complemento dell'istanza di valutazione dell'intervento da parte dei gestori dei sistemi di trasporto del gas, conferendo mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità di individuare i soggetti esterni verificatori, nonché gli interventi da verificare;

- il punto 7 della deliberazione 539/2020/R/GAS prevede che i costi delle verifiche esterne indipendenti, che si configurano come un onere istruttorio, siano a carico dell'impresa di trasporto proponente l'intervento oggetto di analisi, e che i relativi compensi siano commisurati agli *standard* utilizzati dalle istituzioni europee per esperti valutatori;
- la determinazione DIEU 11/2018 ha disposto la pubblicazione di un avviso per la manifestazione di interesse per la formazione dell'elenco di esperti verificatori delle ACB dei piani decennali di sviluppo della trasmissione elettrica;
- la determinazione DIEU 14/2018 ha approvato e pubblicato il primo "Elenco di esperti verificatori delle ACB dei piani decennali di sviluppo della trasmissione elettrica - aggiornamento ottobre 2018";
- con la determinazione DIEU 1/2021 sono state avviate le attività per aggiornare l'elenco di esperti verificatori ai fini delle verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica e delle reti di trasporto del gas naturale, nonché per gli scenari energetici, prevedendo tra l'altro che con successive determinazioni venisse aggiornato l'elenco degli esperti verificatori;
- con la determinazione DIEU 3/2022 è stato successivamente aggiornato l'elenco di esperti verificatori.

RITENUTO:

- al fine di consentire l'effettuazione di future verifiche indipendenti sui documenti di pianificazione dello sviluppo delle reti energetiche, e in particolare procedere celermente con la valutazione di alcuni progetti che saranno contenuti nel Piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2025, che l'impresa maggiore di trasporto è tenuta a trasmettere all'Autorità entro il 15 ottobre 2025, tenuto conto della portata innovativa delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 170/2025/R/GAS, di pubblicare un avviso per manifestazioni di interesse per l'aggiornamento dell'elenco di esperti verificatori ai fini delle verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti energetiche;
- che sia opportuno, in una logica di semplicità, prevedere due qualifiche, fissando nell'Allegato A alla presente determinazione i criteri per l'ammissibilità a ciascuna di esse:
 - a) esperto settore energia elettrica;
 - b) esperto settore gas;

- che sia opportuno definire nell'Allegato A, oltre ai generali criteri di ammissibilità, ulteriori criteri specifici di identificazione di specifiche esperienze che potranno essere considerate ai fini dell'eventuale futura attribuzione degli incarichi;
- che l'avviso per la manifestazione di interesse debba prevedere una prima scadenza, entro un mese dalla pubblicazione della presente determinazione, per la ricostituzione dell'elenco di esperti funzionale allo svolgimento delle verifiche indipendenti degli interventi dei prossimi Piani, fermo restando che candidature pervenute successivamente potranno essere esaminate ai fini di eventuali successivi aggiornamenti dell'elenco degli esperti;
- che l'aggiornamento dell'elenco degli esperti sia effettuato in base ai criteri declinati nell'Allegato A alla presente determinazione; e che, ai fini della permanenza negli elenchi, gli esperti presenti negli elenchi di cui alla determinazione DIEU 3/2022 presentino nuovamente la loro candidatura entro il termine di cui al precedente alinea, aggiornando le informazioni relative ai nuovi criteri generali e specifici fissati dal presente provvedimento

DETERMINA

1. di pubblicare l'“Avviso per manifestazioni di interesse per l'aggiornamento dell'elenco di esperti verificatori delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e di trasporto del gas naturale”, Allegato A alla presente determinazione, di cui forma parte integrante e sostanziale;
2. di pubblicare la presente determinazione e il relativo Allegato sul sito *internet* dell'Autorità (www.arera.it).

Milano, 17 ottobre 2025

Il Direttore
Marta Chicca