

**Determinazione 11 ottobre 2024 n. 05/2024**

**Individuazione degli esperti per le attività di verifica indipendente su alcuni interventi dei Piani di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2023**

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

Il giorno 11 ottobre 2024,

**VISTI:**

- 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;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e s.m.i.;
- il decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33 e s.m.i.;
- la deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2018, 468/2018/R/GAS ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: Requisiti minimi dei Piani di trasporto gas);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/GAS (di seguito: deliberazione 539/2020/R/GAS), recante la valutazione dei piani decennali di sviluppo delle reti (di seguito: Piani) di trasporto del gas naturale 2019 e 2020 e modifiche dei Requisiti minimi dei Piani di trasporto gas;
- la deliberazione dell'Autorità 28 marzo 2023, 122/2023/R/GAS;
- la deliberazione dell'Autorità 21 novembre 2023, 532/2023/R/GAS (di seguito: deliberazione 532/2023/R/GAS);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (DIEU) dell'Autorità 7 agosto 2018, n. 11/2018 ed il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 5 ottobre 2018, n. 14/2018 (di seguito: determinazione DIEU 14/2018) ed il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 18 febbraio 2021, n. 1/2021 ed il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 1° aprile 2022, n. 3/2022 (di seguito: determinazione DIEU 3/2022) ed i relativi Allegato A, recante l'elenco degli esperti per le verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti, e Allegato B, recante l'indicazione degli esperti individuati per specifiche verifiche indipendenti su alcuni interventi contenuti nei Piani;

- i Piani delle imprese di trasporto del gas, relativi al 2023, pubblicamente disponibili a fini di consultazione sul sito *internet* dell’Autorità;
- il documento recante i “Criteri applicativi dell’analisi costi-benefici per gli interventi di sviluppo della rete di trasporto”, aggiornato per tenere conto delle modifiche e integrazioni disposte dalla deliberazione 532/2023/R/GAS, reso disponibile ai fini della predisposizione dei Piani delle imprese di trasporto del gas 2023, nonché la relativa Appendice informativa contenente la stima dei costi unitari *standard* e gli altri parametri unitari rilevanti ai fini della predisposizione dei Piani 2023;
- il documento, “Scenari di riferimento per i piani di sviluppo delle reti di trasporto del gas”, rilevante ai fini della redazione dei Piani 2023, e reso pubblicamente disponibile sul sito di Snam a settembre 2023.

**CONSIDERATO CHE:**

- i Requisiti minimi dei Piani di trasporto gas prevedono disposizioni in materia di completezza e trasparenza dei Piani di trasporto del gas naturale e per l’analisi costi-benefici degli interventi inclusi in tali piani;
- 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 per le valutazioni di interventi inclusi nei Piani di trasporto di gas naturale di particolare rilevanza, o che presentino particolari criticità, conferendo mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* 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.

**CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLE SPECIFICHE ATTIVITÀ DA SOTTOPORRE A VERIFICA:**

- con informativa discussa nella Riunione 1298<sup>a</sup> del Collegio dell’Autorità, la Direzione Infrastrutture Energia ha presentato i contenuti dei Piani di trasporto del gas naturale 2023, evidenziandone criticità ed elementi di attenzione, e l’opportunità di un eventuale ricorso alle verifiche esterne indipendenti per alcuni interventi;
- nella Riunione 1310<sup>a</sup> del Collegio dell’Autorità, su proposta del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia, sono stati individuati gli interventi sulla rete di trasporto del gas naturale da sottoporre a verifica esterna indipendente:
  - a) “Potenziamento Export Poggio Renatico – Zimella”, fasi 1 e 2;
  - b) centrali *dual fuel*;
- gli interventi sopra individuati richiedono:
  - a) l’attivazione di un esperto gas con riferimento al progetto “Potenziamento Export – Poggio Renatico-Zimella”, fasi 1 e 2;
  - b) l’attivazione di un esperto elettrico per la valutazione delle centrali *dual fuel*, in ragione della natura stessa del progetto, in grado di realizzare il cd. *sector coupling* elettrico gas.

**CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALL'ASSEGNAZIONE DEGLI INCARICHI DI VERIFICA:**

- l'attivazione di una nuova procedura di selezione di esperti per le verifiche indipendenti comporterebbe oneri amministrativi e un allungamento delle tempistiche per la conclusione del processo di valutazione dei Piani di trasporto gas 2023, attualmente in corso;
- la determinazione DIEU 3/2022 ha approvato e pubblicato nell'Allegato A l'"Elenco degli esperti per le verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti di trasmissione elettrica e di trasporto del gas naturale - aggiornamento marzo 2022", tutt'ora vigente, che contiene:
  - a) quattro esperti per la qualifica "esperto scenari energetici";
  - b) diciannove esperti per la qualifica "esperto settore energia elettrica", di cui otto risultati ammissibili in base all'ultima procedura di selezione, e undici selezionati ai sensi della determinazione DIEU 14/2018 e che hanno completato le verifiche a loro assegnate;
  - c) quattro esperti per la qualifica "esperto settore gas";
- nelle premesse della determinazione DIEU 3/2022 è indicata l'opportunità di *"prevedere il più ampio coinvolgimento possibile in termini di numero di esperti coinvolti nelle verifiche indipendenti, adottando, per quanto possibile, criteri di assegnazione a rotazione di incarichi agli esperti verificatori inclusi nell'elenco, come già attuato con la determinazione DIEU 14/2018"*;
- con riferimento al settore gas, l'Allegato B alla determinazione DIEU 3/2022, recante l'indicazione degli esperti individuati per specifiche verifiche indipendenti su alcuni interventi contenuti nei Piani 2022, ha assegnato a ciascun esperto gas due verifiche da effettuare;
- con riferimento al settore energia elettrica, dal momento che il numero degli esperti (diciannove) è risultato superiore al numero delle verifiche da condurre (undici), l'Allegato B alla determinazione DIEU 3/2022 ha assegnato un incarico di verifica a ciascun esperto inserito per la prima volta nell'elenco degli esperti, escluso l'esperto già impegnato nella verifica degli scenari energetici, e assegnato i rimanenti incarichi di verifica a esperti già presenti nell'elenco definito dalla determinazione DIEU 14/2018 e che non fossero già impegnati nella verifica degli scenari energetici.

**RITENUTO CHE:**

- al fine di contenere gli oneri amministrativi, sia opportuno individuare gli esperti per le verifiche esterne indipendenti tra gli elenchi esperti settore gas ed esperti settore elettrico di cui all'Allegato A alla determinazione DIEU 3/2022, tutt'ora vigenti;
- sia opportuno continuare a prevedere il più ampio coinvolgimento possibile in termini di numero di esperti coinvolti nelle verifiche indipendenti, adottando, per quanto possibile, criteri di assegnazione a rotazione di incarichi agli esperti verificatori inclusi nell'elenco, come già attuato con le determinazioni DIEU 14/2018 e DIEU 3/2022, e in particolare:
  - a) per il settore del gas, considerata completa una prima turnazione degli esperti, affidare a uno degli esperti già presenti nella lista per il settore gas un nuovo incarico per la valutazione degli interventi di Piano 2023, sulla base della sua esperienza specifica;

- b) per il settore energia elettrica, affidare le verifiche da condurre per la valutazione degli interventi di Piano 2023 a uno degli esperti presenti nella lista per il settore elettrico, che non risulti assegnatario di un incarico ai sensi dell'Allegato B alla medesima determinazione, sulla base della sua esperienza specifica;
- sia opportuno definire il numero di giorni di lavoro per ciascuna verifica indipendente, sulla base della complessità dell'attività da svolgere o dell'analisi costi-benefici dello specifico intervento, prevedendo che tale numero sia pari a 20 giorni nel caso di singolo incarico e possa arrivare fino a un massimo di 30 giorni nel caso di duplice incarico o molteplicità di analisi costi-benefici da valutare per specifico intervento, in modo da minimizzare ogni possibile rischio di ingerenza dei gestori dei sistemi di trasporto sull'indipendenza delle verifiche;
  - sia necessario prevedere che la definitiva efficacia dell'individuazione degli esperti e dell'attribuzione dei relativi incarichi di verifica da parte dei gestori delle reti di trasporto sia in ogni caso subordinata a ulteriori verifiche circa l'insussistenza di cause di incompatibilità o conflitto di interesse, da accertarsi al momento della sottoscrizione dei contratti di affidamento dell'incarico;
  - sia opportuno prevedere le seguenti misure a garanzia dell'indipendenza degli esperti verificatori:
    - a) le attività degli esperti indipendenti e la predisposizione del rapporto finale della verifica sono svolte sotto il coordinamento della Direzione Infrastrutture Energia;
    - b) inammissibilità di compensi diversi dall'incarico affidato e dal rimborso delle spese sostenute, ulteriori rispetto a quelli previsti, qualunque ne sia la forma e/o la natura;
    - c) gli schemi di contratto utilizzati sono quelli cui già si è fatto ricorso per la sottoscrizione degli incarichi di cui all'Allegato B alla determinazione DIEU 3/2022 che, allo scopo di garantire terzietà e indipendenza degli esperti, includono specifiche clausole contrattuali che aderiscono ai seguenti requisiti:
      - i. disciplina del rapporto tra l'impresa e l'esperto informata al principio di autonomia dell'esperto e indipendenza di giudizio;
      - ii. stringenti obblighi di riservatezza a proposito dei fatti, delle informazioni, dei documenti o di quant'altro avranno comunicazione o verranno a conoscenza nello svolgimento dell'attività di verifica;
      - iii. verifica di eventuale incompatibilità con l'incarico assegnato;
      - iv. esclusione di conflitti di interessi;
  - sia necessario disporre che l'eventuale accertamento di cause di incompatibilità o conflitto comporti la conclusione dell'incarico senza alcun riconoscimento economico

## **DETERMINA**

1. di individuare gli interventi e *cluster* di interventi da sottoporre a verifica indipendente e, salvo verifica dell'insussistenza di cause di incompatibilità o di conflitto di

- interessi, gli esperti deputati a tale incarico, nonché il numero di giorni lavorativi equivalenti a tempo pieno previsti per ciascuno di essi, di cui all'Allegato A alla presente determinazione, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
2. di disporre che i gestori delle reti di trasporto del gas naturale rispettino le misure a garanzia dell'indipendenza degli esperti verificatori elencate nelle premesse del presente provvedimento;
  3. di trasmettere la presente determinazione agli esperti individuati nell'Allegato A e a Snam Rete Gas S.p.A.;
  4. di pubblicare la presente determinazione e i relativi Allegati sul sito *internet* dell'Autorità ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

Milano, 11 ottobre 2024

*Il Direttore*  
Marta Chicca