



Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica

DIREZIONE GENERALE INCENTIVI ENERGIA

IL DIRETTORE GENERALE

**ALLA CASSA PER I SERVIZI
ENERGETICI E AMBIENTALI**
Area Programmi di Ricerca
rds@pec.csea.it
Eleonora.Petrolati@csea.it

per conoscenza:

**ALLA AUTORITÀ DI
REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**
Direzione Infrastrutture,
Unbundling e Certificazione
protocollo@pec.arera.it

Oggetto: Consuntivo PTR 2019-2021 AdP ENEA – Disposizione erogazione contributi a seguito di rendicontazione finale per le attività svolte da ENEA nell'ambito del Piano Triennale di Realizzazione 2019-2021 dell'AdP MiSE (ora MASE) - ENEA.

Si premette che, con la nota n. 37497 del 29 novembre 2022 (prot MiTE.INGRESSO.149652 del 29.11.2022), la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali («CSEA»), tenuto conto delle acquisite relazioni finali degli esperti, ha trasmesso gli esiti delle valutazioni, così come deliberati dal Comitato di gestione della CSEA nella seduta del 25 novembre 2022, afferenti alla rendicontazione finale (consuntivo), dei dieci (10) progetti di ENEA, di cui al Piano triennale di realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») dell'Accordo di Programma MiSE (poi MiTE, ora MASE)-ENEA, di seguito riportati e successivamente indicati come «progetti ENEA PTR 2019-2021»:

- PTR_19_21_ENEA_PRG_1, titolo «1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_2, titolo «1.2 Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_3, titolo «1.3 Materiali di frontiera per usi energetici»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_4, titolo «1.5 Tecnologie, tecniche e materiali per l'efficienza energetica ed il risparmio di energia negli usi finali elettrici degli edifici nuovi ed esistenti»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_5, titolo «1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali»;

- PTR_19_21_ENEA_PRG_6, titolo «1.7 Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_7, titolo «1.8 Energia elettrica dal mare»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_8, titolo «1.9 Solare termodinamico»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_9, titolo «2.1 Strumenti e modelli, anche settoriali, per scenari energetici ed elettrici, adeguati all'evoluzione del sistema - Analisi di evoluzione dei mercati e della regolazione»;
- PTR_19_21_ENEA_PRG_10, titolo «2.7 Modelli e strumenti per incrementare l'efficienza energetica nel ciclo di produzione, trasporto, distribuzione dell'elettricità».

VISTO

- il Decreto-legge 1 marzo 2021, n. 22 (“Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri”) convertito, con modificazioni, dalla Legge 22 aprile 2021, n. 55, che istituisce il Ministero della transizione ecologica («MiTE»), il quale assume le competenze del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare nonché competenze in materia di energia, prima attribuite al Ministero dello sviluppo economico («MiSE»), tra le quali quelle relative alle politiche di ricerca, incentivazione e interventi nei settori dell'energia e delle miniere;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 29 luglio 2021, n.128 recante il Regolamento di organizzazione del Ministero della transizione ecologica, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 23 settembre 2021, n.228 e successive modifiche e integrazioni;
- il Decreto-legge 11 novembre 2022 n.173, recante disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri che stabilisce, all’ Art. 4 comma 1 che il Ministero della transizione ecologica assume la denominazione di «Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica» e, al comma 3 che le denominazioni «Ministro dell’ambiente e della sicurezza energetica» e «Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica» sostituiscono, a ogni effetto e ovunque presenti, le denominazioni «Ministro della transizione ecologica» e «Ministero della transizione ecologica».

VISTO

- l’art. 3, comma 11, del D.lgs. n. 79/99, che ha incluso gli oneri concernenti le attività di ricerca del sistema elettrico tra gli oneri generali afferenti al sistema elettrico, disponendone l’individuazione;
- il decreto del Ministro dell’industria, del commercio e dell’artigianato, di concerto col Ministro del tesoro, del bilancio e della programmazione economica del 26 gennaio 2000 e ss.mm.ii, («decreto 26 gennaio 2000») che ha definito le attività di ricerca e sviluppo finalizzate all’innovazione tecnica e tecnologica di interesse generale per il settore elettrico incluse negli oneri generali afferenti al sistema elettrico;
- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 16 aprile 2018 («decreto 16 aprile 2018») con cui sono state riformate le modalità di gestione della Ricerca di Sistema elettrico e, in particolare l’articolo 4, comma 1, con cui viene disposto che i progetti di ricerca di sistema elettrico rientranti nelle attività a totale beneficio degli utenti del sistema elettrico nazionale, di cui all’art. 10, comma

2, lettera a del decreto 26 gennaio 2000, possono essere realizzate tramite Accordi di Programma ed il successivo comma 3 concernente il funzionamento di predetti Accordi di Programma;

- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 9 agosto 2019 recante approvazione del Piano triennale della Ricerca di Sistema elettrico nazionale per il triennio 2019-2021 con cui, all'articolo 2, vengono affidate le attività di ricerca e ripartite le risorse del triennio 2019-2021 destinate all'Accordo di Programma con ENEA, secondo la distribuzione per obiettivi generali e temi di ricerca di cui alla tabella «*All.C) TABELLA n.3 – Risorse Accordo di Programma MiSE-ENEA*», allegata al decreto in parola;
- l'Accordo di Programma («AdP»), sottoscritto in data 4 giugno 2020, tra il MiSE *Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari* e RSE S.p.A., ENEA e CNR-DIITET per lo svolgimento delle attività di ricerca di sistema elettrico indicate nel Piano triennale 2019-2021, approvato dal Ministro dello sviluppo economico in data 9 agosto 2019, ed in particolare l'articolo 4 che disciplina le modalità con cui sono valutate le attività di progetto e con cui sono erogati i contributi;
- il decreto direttoriale del 10 giugno 2020, recante approvazione dell'AdP sottoscritto in data 4 giugno 2020 tra il MiSE, *Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari* ed ENEA;
- la nota (prot. MiSE.U. 13566 del 24.06.2020) con cui il MiSE ha trasmesso a CSEA gli atti necessari per l'erogazione della prima quota di contributo, di cui all'art. 7 comma 2 del decreto 16 aprile 2018, e per l'avvio delle successive attività di verifica dello stato di avanzamento dei progetti di ricerca;
- la nota (prot. MiSE.U.31496 del 30.12.2020) con cui il MiSE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti, individuati fra le rose proposte da CSEA, a cui affidare la valutazione del primo stato di avanzamento lavori (1° SAL) per i progetti ENEA PTR 2019-2021 e la verifica delle richieste di varianti fino a successivo SAL;
- la nota (prot. MiSE.U.10489 del 07.04.2021) con cui il MiTE ha disposto l'approvazione del 1° SAL per i dieci (10) progetti costituenti il PTR 2019-2021 di ENEA e l'erogazione ad ENEA, da parte di CSEA, del conguaglio delle spese sostenute per le attività relative al 1° SAL e dell'anticipo del contributo per le successive attività previste per il 2° SAL;
- la nota (prot. MiSE.U.39218 del 28.12.2021) con cui il MiTE ha disposto l'estensione fino al 18 marzo 2022 del periodo di eleggibilità per alcune voci di costo, relative alle attività previste dall'AdP tra MiSE (ora MASE) ed ENEA, RSE, CNR, nell'ambito del Piano Triennale 2019-2021 della Ricerca di Sistema elettrico, a causa di problemi di approvvigionamento dovute ad eccezionali contingenze nazionali che internazionali;
- la nota (prot. MiSE.U.12376 del 22.04.2022) con cui il MiTE ha disposto l'accoglimento, a seguito delle valutazioni positive da parte delle Commissioni di esperti, della richiesta di varianti di progetto presentata da ENEA e relativa ai progetti ENEA PTR 2019-2021;
- la nota CSEA (prot. CSEA. 19092 del 05.07.2022, prot. MiTE.INGRESSO n.83656 del 05.07.2022) con la quale CSEA ha trasmesso al MiTE, ai sensi dell'articolo 5, comma 1, del Decreto direttoriale 15 maggio 2019, le rose di nominativi per la costituzione delle Commissioni di esperti, con le

relative dichiarazioni di compatibilità, ai fini della verifica dello stato di avanzamento dei progetti costituenti il PTR 2019-2021 di ENEA;

- la nota (prot. MiTE.USCITA.88683 del 15.07.2022) con cui il MiTE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti per la valutazione a consuntivo dei dieci (10) progetti ENEA PTR 2019-2021.
- la nota prot. n. 37497 del 29 novembre 2022 di CSEA, citata in premessa;
- la nota del Dirigente della Divisione IV, sottoscritta in data 21.12.2022 ed acquisita agli atti della Direzione incentivi energia in data 21.12.2022 prot. n. 161264 con la quale, a seguito della verifica della documentazione inoltrata da CSEA con la citata nota prot n. 37497 del 29 novembre 2022, viene trasmesso l'atto con cui si dispone l'erogazione dei contributi a seguito di rendicontazione finale fino a (10) progetti di ENEA, di cui al Piano triennale di realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») dell'Accordo di Programma MiSE (ora MASE)-ENEA.

CONSIDERATO

- che ai sensi del decreto 16 aprile 2018 ed in particolare:
 - dell'art. 6, comma 3, la CSEA *“avvalendosi degli esperti di cui all'art. 9, verifica lo stato di avanzamento dei progetti di cui agli artt. 4 e 5, l'ammissibilità, la pertinenza e la congruità delle spese documentate e il conseguimento dei risultati intermedi e finali trasmettendo l'esito delle verifiche al MiSE”*;
 - dell'art. 6, comma 4, il MiSE (ora MASE) *“sulla base dei risultati delle summenzionate verifiche, “dispone l'erogazione delle quote di contributo, dandone comunicazione alla CSEA”*;
 - dell'art. 7, comma 1, la CSEA *“eroga ciascuna quota di contributo entro trenta giorni dal ricevimento delle disposizioni di cui agli articoli 4, 5 e 6”*.

CONSIDERATO

- che a seguito della citata nota MiSE (prot. MiSE.U.13566 del 24.06.2020), la CSEA ha provveduto ad erogare a ENEA a titolo di acconto, di cui all'art. 7 comma 2 del decreto 16 aprile 2018, un importo di **6.568.476,57 Euro**;
- che con la citata nota MiTE (prot. MiSE.U.10489 del 07.04.2021), congiuntamente all'approvazione del 1°SAL, è stata disposta l'erogazione ad ENEA, da parte di CSEA a carico del Fondo, di una quota complessiva di contribuzione (I tranche) pari a **12.239.175,02 Euro**, uguale all'importo a conguaglio delle spese per le attività 1° SAL (considerando la relativa quota di acconto già erogato) e all'anticipo per le successive attività afferenti al 2° SAL, relativamente ai dieci (10) progetti ENEA PTR 2019-2021;

CONSIDERATO

- che con la citata nota n.37497 del 29 novembre 2022 la CSEA ha trasmesso la tabella “ALLEGATO 1: Prospetto dei progetti ENEA” che illustra gli esiti economici delle valutazioni effettuate dagli esperti sulla rendicontazione finale dei dieci (10) progetti ENEA PTR 2019-2021 ai fini dell'erogazione del contributo a consuntivo;

- che gli esperti, nelle relazioni finali di valutazione relative ai citati dieci (10) progetti ENEA PTR 2019-2021, hanno specificato:
 - che il lavoro svolto è coerente con le attività previste ed in linea con gli obiettivi prefissati, esprimendo nel complesso una valutazione positiva,
 - che i costi esposti da ENEA per i dieci (10) progetti ENEA PTR 2019-2021 sono da ritenersi ammissibili, al netto di stralci relativi alla non ammissibilità di alcune spese, nei limiti indicati nella tabella 1 in allegato (parte sostanziale ed integrante del presente atto) per un contributo massimo ammissibile pari ad un importo complessivo di 49.120.734,02 Euro;
- che a seguito dei controlli finali eseguiti da CSEA a conclusione del triennio di finanziamento, il contributo da riconoscere a consuntivo è da determinarsi in un importo complessivo pari a 49.053.957,33 Euro (comprensivo dell'anticipo già ricevuto di 5.208.568,24 Euro), per tenere conto della necessaria rimodulazione della quota spettante a due beneficiari, in due distinti progetti, in accordo al vincolo, specificato nei criteri di rendicontazione, sul limite massimo del 20% dei costi di consulenza rispetto al costo totale delle attività preventivate, come riportato nella citata nota CSEA n.37497 del 29 novembre 2022,

PRESO ATTO

- che il contributo a consuntivo complessivamente ammesso da riconoscere per le attività relative ai 10 progetti ENEA PTR 2019-2021 è pari a 49.053.957,33 Euro;
- che la quota finale di contribuzione, a carico del Fondo, da erogare a ENEA, al netto di quanto già ricevuto come secondo anticipo (5.208.568,24 Euro), è pari a 43.845.389,10 Euro;

DISPONE

- il riconoscimento del conguaglio delle spese sostenute da ENEA per le attività dei 10 progetti ENEA PTR 2019-2021, relative all'ultimo stato avanzamento lavori (consuntivo), per un importo di 43.845.389,10 Euro;
- l'erogazione da parte di CSEA, a carico del Fondo, ad ENEA di una quota complessiva finale di contribuzione pari **43.845.389,10 Euro**;
- di dare mandato alla CSEA di trasmettere il presente provvedimento a ENEA, insieme alle relazioni degli Esperti.

Il Direttore Generale
(ing. Mauro Mallone)

Allegato 1: Prospetto dei progetti ENEA

ALLEGATO 1 Prospetto Progetti ENEA

ENEA	Progetto PTR	Contributo totale ammesso (Euro)	Costo consuntivo rendicontato (Euro)	Contributo consuntivo massimo ammissibile (Euro)	Contributo consuntivo riconosciuto (Euro)
1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza	PTR_19_21_ENEA_PRG_1	€ 7.000.000,00	€ 5.067.161,20	€ 5.066.869,38	€ 5.066.869,38
1.2-Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti	PTR_19_21_ENEA_PRG_2	€ 13.221.383,74	€ 10.334.844,30	€ 9.143.945,79	€ 9.141.771,64
1.3 Materiali di frontiera per usi energetici	PTR_19_21_ENEA_PRG_3	€ 3.379.548,35	€ 2.915.868,67	€ 2.915.868,67	€ 2.915.868,67
1.5 Tecnologie, tecniche e materiali per l'efficienza energetica ed il risparmio di energia negli usi finali elettrici degli edifici nuovi ed esistenti	PTR_19_21_ENEA_PRG_4	€ 12.999.979,26	€ 9.052.987,42	€ 9.028.746,55	€ 9.028.746,55
1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali	PTR_19_21_ENEA_PRG_5	€ 8.506.333,56	€ 6.802.856,40	6.687.586,84	€ 6.687.586,84
1.7 Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali	PTR_19_21_ENEA_PRG_6	€ 12.619.205,35	€ 10.440.495,93	€ 10.440.495,93	€ 10.440.495,93
1.8 Energia elettrica dal mare	PTR_19_21_ENEA_PRG_7	€ 1.499.872,06	€ 1.170.631,98	€ 1.089.270,22	€ 1.089.270,22
1.9 Solare termodinamico	PTR_19_21_ENEA_PRG_8	€ 2.000.000,00	€ 1.746.304,72	€ 1.746.304,49	€ 1.746.304,49
2.1 Strumenti e modelli, anche settoriali, per scenari energetici ed elettrici, adeguati all'evoluzione del sistema (tema 2.2) - Analisi di evoluzione dei mercati e della regolazione	PTR_19_21_ENEA_PRG_9	€ 2.316.570,41	€ 1.798.653,68	€ 1.792.281,23	€ 1.727.678,69
2.7 Modelli e strumenti per incrementare l'efficienza energetica nel ciclo di produzione, trasporto, distribuzione dell'elettricità	PTR_19_21_ENEA_PRG_10	€ 1.499.958,52	€ 1.212.677,72	€ 1.209.364,92	€ 1.209.364,92
TOTALE		€ 65.042.851,25	€ 50.542.482,02	€ 49.120.734,02	€ 49.053.957,33

(Tabella 1)

EROGAZIONI	[Euro]
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO _A	€ 65.684.765,70
EROGAZIONE 1° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO) _B	€ 6.568.476,57
CONTRIBUTO I SAL AMMESSO _C	€ 13.599.083,35
EROGAZIONE CONGUAGLIO I SAL _D (C-B)	€ 7.030.606,78
CONTRIBUTO RESIDUO _E (A-C)	€ 52.085.682,35
EROGAZIONE 2° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO RESIDUO) _F	€ 5.208.568,24
TOTALE EROGAZIONE PER I SAL _G (D+F)	€ 12.239.175,02
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO POST VARIANTE_H	€ 65.042.851,25
CONTRIBUTO CONSUNTIVO MAX AMMISSIBILE_I	€ 49.120.734,02
CONTRIBUTO CONSUNTIVO RICONSOCIUTO_L*	€ 49.053.957,33
EROGAZIONE CONGUAGLIO CONSUNTIVO_M (L-F)	€ 43.845.389,10
CONTRIBUTO RESIDUO _N (H-C-L)	€ 2.389.810,57
(*) differenza tra contributo massimo ammissibile e lo stralcio d'ufficio operato da CSEA per il superamento del limite del 20% dei costi di consulenza rispetto al totale dei costi del progetto per i progetti PRG2 e PRG 9 (come previsto dai criteri del Piano Triennale)	

(Tabella 2)