



Ministero della Transizione Ecologica

DIPARTIMENTO ENERGIA
DIREZIONE GENERALE INCENTIVI ENERGIA

**ALLA CASSA PER I SERVIZI
ENERGETICI E AMBIENTALI
Ricerca di Sistema
rds@pec.csea.it
Carmela.Brillante@csea.it
Eleonora.Petrolati@csea.it**

Oggetto: Approvazione del 2° SAL delle attività svolte da RSE nell'ambito del Piano Triennale di Realizzazione 2019-2021 dell'Accordo di Programma tra MiSE (ora MiTE) e RSE – Erogazione contributo 2° SAL e terzo anticipo.

Si premette che, con la nota n. 3903 del 28.02.2022 (prot MiSE n. 6213 del 28.02.2022), la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali («CSEA»), tenuto conto delle acquisite relazioni finali degli esperti, ha trasmesso la tabella “*ALLEGATO 1: Prospetto dei progetti RSE*” che riassume gli esiti delle valutazioni, così come deliberati dal Comitato di gestione della CSEA nella seduta del 24 febbraio 2022, afferenti al secondo stato di avanzamento («2° SAL») dei tredici (13) progetti di RSE, di cui al Piano triennale di realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») dell'Accordo di Programma MiSE (ora MiTE)-RSE, di seguito riportati e successivamente indicati come «progetti RSE PTR 2019-2021»:

- PTR_19_21_RSE_PRG_1, titolo «*1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_2, titolo «*1.2 Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_3, titolo «*1.4 Componenti e materiali per la sicurezza e la resilienza*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_4, titolo «*1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_5, titolo «*1.7 Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_6, titolo «*1.8 Energia elettrica dal mare*»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_7, 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_RSE_PRG_8, titolo «*2.2 Modelli di architettura e di gestione del sistema e delle reti elettriche e della regolazione che favoriscano l'integrazione di generazione rinnovabile e non programmabile, autoproduzione, accumuli, comunità dell'energia e aggregatori e che tengano conto della penetrazione elettrica*»;



- PTR_19_21_RSE_PRG_9, titolo «2.3 Applicazione al sistema elettrico, come atteso in evoluzione (tema 2.2) e anche per migliorare sicurezza e resilienza, di tecnologie dell'informazione, internet delle cose peer to peer»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_10, titolo «2.4 Integrazione e coordinamento del sistema elettrico con altri sistemi (in particolare gas e idrico) e analisi di fabbisogno, disponibilità, prestazioni e costi di sistemi di accumulo»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_11, titolo «2.5 Modelli e strumenti di intervento, anche preventivo, per la difesa e il miglioramento della sicurezza e della resilienza delle reti»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_12, titolo «2.6 Scenari e strumenti per la mobilità elettrica e relativa integrazione e interazione con il sistema elettrico»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_13, 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.

VISTO

- l'art. 3, comma 11, del D.lgs. n. 79/99, che ha incluso tra gli oneri del sistema elettrico anche le attività di ricerca del sistema elettrico;
- 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 RSE, secondo la distribuzione per obiettivi generali e temi di ricerca di cui alla



tabella «All.B) TABELLA n.2 – Risorse Accordo di Programma MiSE-RSE», allegata al decreto in parola;

- l'Accordo di Programma («AdP»), sottoscritto in data 4 giugno 2020, tra il MiSE (ora MiTE) *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 (ora MiTE), *Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari* e RSE;
- 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 del decreto 16 aprile 2018) e per l'avvio delle successive attività di verifica dello stato di avanzamento dei progetti di ricerca;
- la nota CSEA (prot. CSEA n. 18737 del 21.10.2020, prot. MiSE n. 23982 del 22.10.2020) con cui CSEA ha trasmesso al MiSE le rose di nominativi per la costituzione delle Commissioni di esperti, con le relative dichiarazioni di compatibilità, per la valutazione dello stato di avanzamento dei progetti costituenti il Piano Triennale di Realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») di RSE ;
- la nota (prot. MiSE.U.25164 del 03.11.2020) con cui il MiSE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti, a cui affidare la valutazione di ammissibilità del primo stato di avanzamento lavori (SAL) e la verifica delle richieste di varianti fino a successivo SAL, in relazione ai progetti RSE PTR 2019-2021;
- le note MISE (prot. MiSE.U.31423 del 29.12.2020 e prot. MiSE.U.3130 del 02.02.2021) con le quali il MiSE ha disposto l'approvazione del 1° SAL per i tredici (13) progetti costituenti il PTR 2019-2021 di RSE e l'erogazione a RSE da parte di CSEA del conguaglio delle spese sostenute da RSE per le attività relative al 1° SAL e dell'anticipo del 10% del contributo per le attività previste per il 2° SAL;
- la nota (prot. MiSE.U. 12866 del 27.04.2021) con cui il MiTE ha disposto l'ammissione al finanziamento delle attività di ricerca aggiuntive riguardanti specifiche tematiche afferenti all'idrogeno, così come proposte da RSE e successivamente valutate dalla preposta Commissione di esperti, da svolgersi nell'ambito dei progetti PTR_19_21_RSE_PRG_2 e PTR_19_21_RSE_PRG_12, previsti nel PTR 2019-2021 di RSE;
- la nota (prot. MiSE n. 24503 del 04.08.2021) con cui il MiTE ha disposto l'ammissione al finanziamento di attività di ricerca aggiuntive riguardanti la resilienza delle reti, così come proposte da RSE e successivamente valutate dalla preposta Commissione di esperti, da svolgersi nell'ambito del progetto PTR_19_21_RSE_PRG_11, previsto nel PTR 2019-2021 di RSE;
- la nota (prot. MiSE.U.30379 del 11.10.2021) 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 RSE e relativa ai tredici (13) progetti RSE PTR 2019-2021;
- la nota CSEA (prot. CSEA.31099 del 19.11.2021, prot. MiSE.I.34740 del 19.11. 2021) 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 RSE S.p.A.

- la nota (prot. MiSE.U.35490 del 25.11.2021) con cui il MiTE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti per la valutazione del 2° SAL per i progetti di ricerca relativi al PTR 2019-2021, finanziati nell'ambito di accordo di programma MiSE (ora MiTE) e RSE, e per la verifica delle richieste di varianti dei progetti, fino alla presentazione del successivo stato di avanzamento.
- 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 MiTE) 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 n. 3903 del 28.02.2022 (prot MiSE n. 6213 del 28.02.2022) di CSEA, citata in premessa.

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 MiTE) *“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 la citata nota MiSE.U.13566 del 24.06.2020, la CSEA ha provveduto ad erogare a RSE, la prima quota di contributo a titolo di acconto per un importo di **6.409.687,38 Euro**;
- che con la summenzionata nota MiSE (prot. MiSE.U.31423 del 29.12.2020), oltre all'approvazione del 1°SAL, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota complessiva di contribuzione (I tranche) pari a **7.816.160,42 Euro**, uguale all'importo a conguaglio delle spese per le attività 1° SAL e all'anticipo per le attività afferenti al 2° SAL, in relazione ai 6 progetti riportati in parentesi (PTR_19_21_RSE_PRG_1, PTR_19_21_RSE_PRG_2, PTR_19_21_RSE_PRG_4, PTR_19_21_RSE_PRG_5, PTR_19_21_RSE_PRG_6, PTR_19_21_RSE_PRG_12) dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021;
- che con la summenzionata nota MiSE (prot. MiSE.U.3130 del 02.02.2021), oltre all'approvazione del 1°SAL, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota di complessiva contribuzione (II tranche) pari a **17.566.973,18 Euro**, uguale all'importo a conguaglio delle spese per le attività del 1° SAL e all'anticipo per le attività afferenti al 2° SAL, in relazione ai rimanenti 7 progetti riportati in parentesi (PTR_19_21_RSE_PRG_3; PTR_19_21_RSE_PRG_7; PTR_19_21_RSE_PRG_8; PTR_19_21_RSE_PRG_9; PTR_19_21_RSE_PRG_10; PTR_19_21_RSE_PRG_11; PTR_19_21_RSE_PRG_13) dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021;
- che con la citata nota MiTE (prot. MiSE.U. 12866 del 27.04.2021), con cui sono state ammesse al finanziamento attività di ricerca aggiuntive riguardanti l'idrogeno, è stata disposta l'erogazione da parte



di CSEA a RSE S.p.A., a carico del Fondo, della quota di contribuzione complessiva a titolo di acconto pari a **126.400,00 Euro**;

- che con la citata nota MiTE (prot. MiSE n. 24503 del 04.08.2021), con cui sono state ammesse al finanziamento attività di ricerca aggiuntive riguardanti la resilienza delle reti, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE S.p.A., a carico del Fondo, della quota di contribuzione a titolo di acconto pari a **24.367,16 Euro**.

CONSIDERATO

- che con la citata nota n. 3903 del 28.02.2022 (prot. MiSE n. 6213 del 28.02.2022) la CSEA ha trasmesso la tabella “ALLEGATO 1: Prospetto dei progetti RSE” che illustra gli esiti economici delle valutazioni effettuate dagli esperti per il 2° SAL del PTR 2019-2021 in relazione ai 13 progetti di RSE ai fini dell'erogazione del contributo;
- che gli esperti, nelle relazioni finali di valutazione relative ai citati tredici (13) progetti, 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 RSE sono da ritenersi ammissibili, nei limiti indicati nella tabella 1 in allegato, parte sostanziale ed integrante del presente atto, per un contributo complessivamente ammesso pari a **29.945.959,04 Euro**, per il 2° SAL dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021;
- che ai sensi dell'articolo 4, comma 5, del citato Accordo di Programma “*le quote di contributo intermedie, come ammesse dagli esiti delle valutazioni, sono erogate conservando come anticipo residuo la medesima percentuale di acconto, da calcolare sulle quote ancora da erogare*”, e che pertanto il presente provvedimento è finalizzato anche all'erogazione dell'anticipo per le attività successive al 2° SAL (terzo anticipo), il cui importo, pari a **4.146.973,52 Euro**, è uguale al 10% della differenza fra il contributo totale ammesso a seguito dell'ultima variante (99.619.175,97 Euro) ed i contributi ammessi relativi alle attività afferenti al 1° SAL (28.203.481,78 Euro) e al 2° SAL (29.945.959,04 Euro).

PRESO ATTO

- che il contributo complessivo erogabile a RSE per le attività relative al 2° SAL del PTR 2019-2021, relative ai progetti PTR_19_21_RSE_PRG_1, PTR_19_21_RSE_PRG_2, PTR_19_21_RSE_PRG_3, PTR_19_21_RSE_PRG_4, PTR_19_21_RSE_PRG_5, PTR_19_21_RSE_PRG_6, PTR_19_21_RSE_PRG_7, PTR_19_21_RSE_PRG_8, PTR_19_21_RSE_PRG_9, PTR_19_21_RSE_PRG_10, PTR_19_21_RSE_PRG_11, PTR_19_21_RSE_PRG_12, PTR_19_21_RSE_PRG_13, così come indicato nella tabella 2 in allegato, è pari a **22.804.389,62 Euro**, valore corrispondente alla differenza fra il contributo 2°SAL ammesso (29.945.959,04 Euro) e l'importo già erogato come quota di contributo a titolo di acconto (2° anticipo e anticipo attività aggiuntive);
- che la quota finale di contribuzione a carico del Fondo, da erogare a RSE, è pari a **26.951.363,14 Euro**, importo corrispondente alla somma del contributo sopra determinato (22.804.389,62 Euro), relativo alle spese sostenute da RSE per le attività afferenti al 2°SAL del PTR 2019-2021, al netto dell'anticipo ricevuto, e del contributo relativo al summenzionato terzo anticipo (4.146.973,52 Euro).



DISPONE

- il riconoscimento del conguaglio delle spese sostenute da RSE per le attività relative al 2° SAL del PTR 2019-2021 di 22.804.389,62 Euro;
- il riconoscimento del terzo anticipo di contributo, pari a 4.146.973,52 Euro, per le attività successive al 2° SAL del PTR 2019-2021;
- l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota complessiva di contribuzione pari a **26.951.363,14** Euro;
- di dare mandato alla CSEA di trasmettere il presente provvedimento a RSE, insieme alle relazioni degli Esperti.

Il Direttore Generale
(ing. Mauro Mallone)



ALLEGATO

Tabella 1

	Progetto PTR	Contributo totale ammesso post variante (Euro)	Costo II SAL rendicontato (Euro)	Contributo II SAL ammesso (Euro)
1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza	PTR_19_21_RSE_PRG_1	6.400.000,00	1.465.149,49	1.465.149,01*
1.2 Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti	PTR_19_21_RSE_PRG_2	10.999.401,12	2.408.771,77	2.408.771,85*
1.4 Componenti e materiali per la sicurezza e la resilienza	PTR_19_21_RSE_PRG_3	17.960.000,00	5.340.250,80	5.340.250,8*
1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali	PTR_19_21_RSE_PRG_4	5.884.999,99	1.659.915,68	1.659.915,78*
1.7 Tecnologie per al penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali.	PTR_19_21_RSE_PRG_5	4.094.239,38	1.427.894,68	1.427.894,37*
1.8 Energia elettrica dal mare	PTR_19_21_RSE_PRG_6	1.000.000,00	389.039,35	389.039,18*
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_RSE_PRG_7	10.000.000,00	3.594.428,78	3.594.428,78
2.2 Modelli di architettura e gestione del sistema e delle reti elettriche e della regolazione che favoriscano l'integrazione di generazione rinnovabile e non programmabile, autoproduzione, accumuli, comunità dell'energia e aggregatori e che tengano conto della penetrazione elettrica	PTR_19_21_RSE_PRG_8	16.800.000,00	5.303.167,37	5.266.656,90
2.3 Applicazione del sistema elettrico, come atteso in evoluzione (tema 2.2) e anche per migliorare sicurezza e resilienza, di tecnologie dell'informazione, internet delle cose peer to peer	PTR_19_21_RSE_PRG_9	6.180.779,98	2.087.019,91	2.087.019,79*
2.4 Integrazione e coordinamento del sistema elettrico con altri sistemi (in particolare gas e idrico) e analisi di fabbisogno, disponibilità, prestazioni e costi dei sistemi di accumulo)	PTR_19_21_RSE_PRG_10	5.100.000,00	1.774.870,08	1.774.869,75*
2.5 Modelli e strumenti di intervento, anche preventivo, per la difesa e il miglioramento della sicurezza e della resilienza delle reti	PTR_19_21_RSE_PRG_11	6.599.765,37	2.139.303,14	2.125.836,69
2.6 Scenari e strumenti per la mobilità elettrica e relativa integrazione e interazione con il sistema elettrico	PTR_19_21_RSE_PRG_12	6.899.990,13	1.828.789,70	1.822.539,30
2.7 modelli e strumenti per incrementare l'efficienza energetica nel ciclo di produzione, trasporto, distribuzione dell'elettricità.	PTR_19_21_RSE_PRG_13	1.700.000,00	583.586,84	583.586,84
TOTALE		99.619.175,97	30.002.187,59	29.945.959,04

*Scostamento dovuto al ricalcolo del software delle spese generali supplementari



Tabella 2

RIEPILOGO SOMME EROGAZIONE (per i 13 progetti valutati)	[Euro]
CONTRIBUTO I SAL AMMESSO_C	28.203.481,78
EROGAZIONE 2° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO RESIDUO I SAL)_F	6.990.802,26
EROGAZIONE ANTICIPO ATTIVITA' AGGIUNTIVE (10% CONTRIBUTO ATTIVITA' AGGIUNTIVE AMMESSO)_I	150.767,16
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO POST VARIANTE_M	99.619.175,97
CONTRIBUTO II SAL AMMESSO (n.b. <i>Pari alle spese rendicontate, al netto degli eventuali stralci della commissione di esperti, che nel caso in esame non si sono verificati</i>)_N	29.945.959,04
EROGAZIONE CONGUAGLIO II SAL_O (N-F-I)	22.804.389,62
CONTRIBUTO RESIDUO II SAL_P (M-C-N)	41.469.735,15
EROGAZIONE 3° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO II SAL)_Q	4.146.973,52
TOTALE EROGAZIONE PER II SAL_R (O+Q)	26.951.363,14