Allegato A

Allegato A alla deliberazione 128/2017/R/eel – Versione integrata e modificata dalle deliberazioni 96/2018/R/eel, 558/2018/R/efr, 341/2019/R/efr, 66/2020/R/eel, 318/2020/R/eel, 231/2021/R/eel e 468/2024R/efr

Dati e informazioni per l'aggiornamento della componente tariffaria A_{SOS} e dell'elemento A_{3RIM} della componente tariffaria A_{RIM}

1. Aggiornamento del fabbisogno economico del Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili ed assimilate, di cui all'articolo 41, comma 41.1, lettera b), del Testo Integrato Trasporto di competenza dei mesi precedenti dell'anno in corso e dei due anni precedenti e previsione del medesimo fabbisogno per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione del fabbisogno dei dodici mesi dell'anno successivo. L'aggiornamento deve comprendere il dettaglio mensile della quantità di energia elettrica ritirata o comunque incentivata, dei relativi costi e degli eventuali ricavi dei singoli sistemi di incentivazione, nonché le seguenti informazioni specifiche:
   a) con riferimento al Cip 6/92, evidenziare le quantità di energia elettrica ritirate, i relativi costi (ritiro energia, revisione prezzi, *etc.*) e ricavi;
   b) con riferimento al ritiro dedicato di cui alla deliberazione 280/07 e al relativo Allegato A, dare separata evidenza della quantità di energia elettrica remunerata con i prezzi minimi garantiti e della quantità di energia elettrica che beneficia dei prezzi minimi garantiti pur non essendo oggetto di ritiro da parte del GSE, dei relativi costi da sostenere/sostenuti e ricavi;
   c) con riferimento allo scambio sul posto di cui alla deliberazione 570/2012/R/efr e al relativo Testo Integrato dello Scambio sul Posto, dare evidenza delle quantità di energia elettrica scambiate, distinguendo tra fonti rinnovabili e cogenerazione ad alto rendimento, dei relativi costi da sostenere/sostenuti e dei ricavi;
   d) con riferimento agli impianti fotovoltaici incentivati ai sensi dei decreti interministeriali 28 luglio 2005, 19 febbraio 2007 e 6 agosto 2010, evidenziare le quantità di energia elettrica prodotta e i relativi costi sostenuti/da sostenere;
   e) con riferimento agli impianti fotovoltaici incentivati ai sensi dei decreti interministeriali 5 maggio 2011, 5 luglio 2012, 4 luglio 2019, 22 dicembre 2023 e 19 giugno 2024, evidenziare le quantità di energia elettrica ritirate o incentivate (distinguendo tra *feed in tariff* e *feed in premium*), i relativi costi sostenuti/da sostenere e gli eventuali ricavi;
   f) con riferimento agli impianti di produzione incentivati ai sensi dei decreti interministeriali 18 dicembre 2008, 6 luglio 2012, 23 giugno 2016, 4 luglio 2019, 22 dicembre 2023 e 19 giugno 2024, evidenziare le quantità di energia elettrica ritirate o incentivate (distinguendo tra *feed in tariff* e *feed in premium*), i relativi costi sostenuti/da sostenere e i ricavi;
   g) fornire i dati e le informazioni afferenti al ritiro, da parte del GSE, dei certificati verdi invenduti finché sarà completato il loro ritiro, nonché afferenti agli incentivi sostitutivi dei certificati verdi ai sensi del decreto interministeriale 6 luglio 2012;
   h) fornire i dati e le informazioni relativi ai costi sostenuti dal GSE relativi all'erogazione degli incentivi definiti dal Ministro dello Sviluppo Economico ai

sensi dell'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19, al netto dei ricavi eventualmente derivanti al GSE nel caso in cui l'incentivazione dell'energia elettrica condivisa preveda il ritiro da parte del GSE dell'energia elettrica immessa dagli impianti di produzione facenti parte (o che assumono rilievo ai fini) delle configurazioni consentite;

i) fornire con separata evidenza i consuntivi/le stime dei benefici economico-finanziari in relazione alle misure derivanti dall'applicazione dell'articolo 26 del decreto-legge 91/14 e dell'articolo 1 del decreto-legge 145/13;
j) esplicitare quali dati non sono ancora consuntivati e, pertanto, sono stimati;
k) precisare le principali ipotesi sottostanti la stima fornita dei costi/ricavi dei singoli meccanismi di incentivazione e le principali incertezze gravanti sui costi/ricavi in relazione alle medesime ipotesi.

2. Aggiornamento del gettito di competenza della componente tariffaria A_{SOS} (ivi compreso il contributo VAL delle imprese a forte consumo di energia elettrica) e dell'elemento A_{3RIM} della componente tariffaria A_{RIM} dell'anno in corso e dei due anni precedenti, distinguendo il gettito di competenza già consuntivato rispetto a quello previsto. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione del gettito di competenza dell'anno successivo.

3. Aggiornamento della puntuale ricostruzione della posizione di competenza del Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate alimentato dalla componente tariffaria A_{SOS} e dall'elemento A_{3RIM} della componente tariffaria A_{RIM} fino alla fine dell'anno in corso, secondo il *format* concordato in sede di Tavolo Tecnico e tenendo conto delle modalità di esazione della componente tariffaria A_{SOS} di cui al comma 7.1 della deliberazione 595/2020/R/com, includendo altresì la stima delle entrate e uscite di competenza dell'anno in corso che si prevedono manifestarsi l'anno successivo. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche la previsione della posizione di competenza fino alla fine dell'anno successivo (nonchè la stima delle relative competenze residue dell'anno che segue).

4. Preconsuntivo/previsione mensile del fabbisogno finanziario netto del GSE fino alla fine dell'anno in corso derivante dalle entrate e uscite di cassa relative agli incentivi di cui al precedente punto 1, nonché dei flussi di cassa di cui ai commi 43.2*bis*, 43.5 e 43.6 del Testo Integrato Trasporto. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, dette informazioni devono includere anche le previsioni mensili dell'anno successivo.

5. Previsione del fabbisogno finanziario netto del GSE fino alla fine dell'anno in corso, tenendo conto dei flussi di cassa di cui ai commi 43.2*bis*, 43.5 e 43.6 del Testo Integrato Trasporto. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche la previsione del fabbisogno finanziario fino alla fine dell'anno successivo.

Dati e informazioni per l'aggiornamento dell'elemento A_{uc7RIM} della componente tariffaria A_{RIM} e delle componenti tariffarie RE e RE_T

1. Con riferimento al meccanismo dei certificati bianchi:
   a) previsione/consuntivo del numero di certificati bianchi annullati nonché dei titoli virtuali richiesti o di cui si prevede il riscatto, per l'anno d'obbligo corrente e successivo, comprendendo anche le sessioni di acconto, il relativo onere economico e sua ripartizione tra settore elettrico e settore gas;
   b) aggiornamento sulle erogazioni già effettuate da CSEA in relazione agli esborsi di cui alla precedente lettera a) a valere sul "Conto oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali di energia elettrica" di cui al comma 41.1, lettera i), del Testo Integrato Trasporto e sul "Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale" di cui all'articolo 74, comma 74.1, della RTDG 2020-2025.
2. Con riferimento agli oneri derivanti dal ritiro, da parte del GSE, dei certificati bianchi afferenti alla cogenerazione ad alto rendimento in applicazione di quanto previsto all'articolo 29 del decreto legislativo 28/11 e dal decreto ministeriale 5 settembre 2011:
   a) aggiornamento sul numero di certificati bianchi già ritirati ai sensi del decreto ministeriale 5 settembre 2011 nell'anno in corso e nei due anni precedenti e previsione per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione dell'anno successivo;
   b) l'onere economico complessivamente legato ai ritiri di cui alla precedente lettera a);
   c) l'entità degli eventuali rimborsi già avvenuti da parte di CSEA in relazione agli oneri di cui alla precedente lettera b);
   d) evidenza di eventuali oneri sostenuti in anni precedenti a quelli di cui alla medesima lettera a) non ancora rimborsati da CSEA.
3. Con riferimento agli incentivi per le fonti rinnovabili termiche e l'efficienza energetica di cui ai decreti interministeriali 28 dicembre 2012 e 16 febbraio 2016:
   a) aggiornamento degli oneri di competenza dell'anno in corso e degli anni precedenti e previsione del medesimo fabbisogno per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione del fabbisogno dei dodici mesi dell'anno;
   b) aggiornamento sugli esborsi già effettuati e sulle tempistiche degli esborsi previsti in relazione agli oneri di cui alla precedente lettera a);
   c) aggiornamento sulle erogazioni già effettuate da CSEA in relazione agli esborsi di cui alla precedente lettera b) a valere sul "Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale" di cui all'articolo 74, comma 74.1, della RTDG 2020-2025;

d) evidenza di eventuali oneri sostenuti in anni precedenti a quelli di cui alla medesima lettera a) non ancora rimborsati da CSEA.

4. Con riferimento agli importi da restituire ai produttori termoelettrici ai sensi delle deliberazioni 96/2020/R/eel e 548/2020/R/com:
   a) aggiornamento dell'onere di competenza da restituire (sulla base del/i valore/i dell'elemento REtee fissato dall'Autorità) e indicazione delle relative quantità di gas naturale oggetto del rimborso per l'anno solare precedente e l'anno solare corrente (nonché, per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, per l'anno solare successivo), dando separata evidenza degli impianti con potenza fino a 500 kW e potenza superiore;
   b) aggiornamento degli importi erogati o da erogare ai produttori termoelettrici per l'anno solare precedente e l'anno solare corrente (nonché, per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, per l'anno solare successivo), dando separata evidenza degli impianti con potenza fino a 500 kW e potenza superiore, nonché degli importi in acconto e quelli a conguaglio;
   c) con riferimento all'anno solare precedente, le informazioni di cui alle lettere precedenti dovranno essere corredate da una ripartizione tra le tipologie "puri", "cogenerativi", "asserviti ad altri siti", "multiconfigurazione", tra quelli connessi direttamente alla rete di trasporto e quelli connessi alle reti di distribuzione del gas naturale (distinguendo, per questi ultimi, i consumi dei due scaglioni sotto e sopra i 200.000 smc/annui) nonché tra quelli con potenza fino a 500 kW e superiore;
   d) gli importi di cui alla lettera b) eventualmente non ancora rimborsati (o restituiti) da/alla CSEA.

Dati e informazioni per l'aggiornamento dell'elemento A_{UC4RIM} della componente tariffaria A_{RIM}

1. Aggiornamento del fabbisogno economico del Conto di cui all'articolo 41, comma 41.1, lettera h), del Testo Integrato Trasporto di competenza dei mesi precedenti dell'anno in corso e dei due anni precedenti e previsione del medesimo fabbisogno per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione del fabbisogno dei dodici mesi dell'anno successivo. L'aggiornamento deve comprendere:
   a) nel caso di impianti di produzione di energia elettrica, il dettaglio mensile della quantità di energia elettrica ritirata o comunque incentivata, nonché dei relativi costi e ricavi;
   b) nel caso di impianti solari termici e delle pompe di calore, il dettaglio annuale dei costi sostenuti.

Dati e informazioni per l'aggiornamento della componente tariffaria UC_3

1. Aggiornamento del fabbisogno economico del Conto di cui all'articolo 41, comma 41.1, lettera g), del Testo Integrato Trasporto di competenza dei mesi precedenti dell'anno in corso e dei due anni precedenti e previsione del medesimo fabbisogno per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione del fabbisogno dei dodici mesi dell'anno successivo. L'aggiornamento deve anche comprendere:
   a) nel caso delle configurazioni "gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente", il dettaglio mensile della quantità di energia elettrica oggetto dell'erogazione del contributo di valorizzazione dell'energia elettrica condivisa, nonché dei relativi costi sostenuti;
   b) nel caso delle configurazioni "comunità di energia rinnovabile", il dettaglio mensile della quantità di energia elettrica oggetto dell'erogazione del contributo di valorizzazione dell'energia elettrica condivisa, nonché dei relativi costi sostenuti.

Aggiornamento dell'andamento complessivo dei conti di gestione

1. Aggiornamento dell'andamento di tutti i conti di gestione presso la CSEA, tenendo conto, tra l'altro, delle informazioni di cui ai precedenti punti del presente allegato, relative ai dodici mesi successivi rispetto al mese di trasmissione delle informazioni ("*rolling*"), e precisando:
   a) le assunzioni e le ipotesi sottostanti l'elaborazione, nonché le modifiche eventualmente intervenute rispetto all'elaborazione precedente;
   b) le motivazioni di eventuali scostamenti significativi tra la liquidità nell'ultimo mese consuntivato e quella prevista per il medesimo mese nell'elaborazione precedente.