

**Dati e informazioni per l'aggiornamento della componente tariffaria A3**

1. Aggiornamento del fabbisogno economico del Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili ed assimilate, di cui al comma 48.1, 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 e 5 luglio 2012, 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 e 23 giugno 2016, 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 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;
  - i) esplicitare quali dati non sono ancora consuntivati e, pertanto, sono stimati;

- j) 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 dei versamenti della componente tariffaria A3 dei mesi precedenti dell'anno in corso e dei due anni precedenti, distinguendo i versamenti già consuntivati rispetto a quelli previsti, e previsione dei medesimi versamenti per i mesi residui dell'anno in corso. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche una previsione dei versamenti dei dodici mesi 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 A3 fino alla fine dell'anno in corso, secondo il *format* concordato in sede di Tavolo Tecnico. Per le informazioni inviate dopo il 30 giugno, detto aggiornamento include anche la previsione della posizione di competenza fino alla fine dell'anno successivo.
  4. Previsione del fabbisogno finanziario netto del GSE fino alla fine dell'anno in corso, ricostruita sulla base dell'ipotesi che CSEA versi al GSE le eventuali differenze di cui al comma 50.5 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. L'aggiornamento:
    - a) deve tener conto delle modalità di pagamento delle tariffe incentivanti di cui all'articolo 26, comma 2, della legge 116/2014;
    - b) deve tener conto delle modalità di versamento della componente tariffaria A3 previste a partire dal 1 gennaio 2016 dal Codice di Rete di cui alla deliberazione 268/2015/R/eel;
    - c) deve precisare le modalità di pagamento degli incentivi di cui all'articolo 24, comma 5, lettera b), del decreto legislativo 28/11 (come attuato dall'articolo 19 del decreto interministeriale 6 luglio 2012), diversi dal ritiro a tariffa fissa onnicomprensiva, che sono state prese a riferimento.
  5. Preconsuntivo sui versamenti ai sensi dei commi 50.5 e 50.6 da GSE a CSEA fino alla fine dell'anno in corso, con evidenza dell'eventuale ricorso al sistema creditizio da parte del GSE e degli oneri finanziari posti in capo al sistema, coerente con quanto esposto nell'analisi di cui al comma 50.7 del Testo Integrato Trasporto. Nel caso dei dati e delle informazioni inviate dopo il 30 giugno, a detto preconsuntivo va aggiunta anche la previsione dei medesimi versamenti fino alla fine dell'anno successivo.

**Dati e informazioni per l'aggiornamento delle componenti tariffarie RE e RE<sub>T</sub>**

1. 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 nei mesi precedenti dell'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 dei dodici mesi 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.
2. 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 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;
  - 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 al comma 56.1, lettera a), della RTDG 2014-2019;
  - d) evidenza di eventuali oneri sostenuti in anni precedenti a quelli di cui alla medesima lettera a) non ancora rimborsati da CSEA.