



**Forum FER ed Efficienza:**  
gli obblighi e gli adempimenti  
annuali degli Operatori Elettrici,  
applicazione dei corrispettivi degli  
oneri generali di sistema  
e le opportunità di qualifica dei  
Sistemi Efficienti di Utente e delle  
Reti Interne di Utente



**Rimini 9 novembre 2016**





## FER ed Efficienza : gli obblighi e gli adempimenti annuali degli Operatori Elettrici, applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema e le opportunità di qualifica dei Sistemi Efficienti di Utenza e delle Reti Interne di Utenza



Presidente di sessione:

**Luca D'Apote – Fattorie del Sole-Coldiretti.**

- 14.30–15.00 Il quadro sugli adempimenti e gli obblighi annuali degli Operatori elettrici, **Luca D'Apote**, responsabile Servizi Energia Coldiretti;
- 15.00–15.20 **GSE**: *Sistemi semplici di produzione e consumo, novità introdotte dalla Delibera 72/2016/R/eel e relative modalità per la richiesta di qualifica SEU/SESEU*, **Davide Di Giuseppe**, Direzione Ingegneria Qualifiche SEU, Gestore dei Servizi Energetici SpA;
- Intervento di **Davide Valenzano**, responsabile Affari Regolatori, Divisione Gestione e Coordinamento Generale, Gestore dei Servizi Energetici SpA;
- 15.20–15.40 **AEEGSI**: *dagli adempimenti annuali per gli operatori elettrici alle applicazioni dei corrispettivi degli oneri generali di sistema nei Sistemi Efficienti di Utenza e Reti Interne di Utenza*, **Andrea Galliani**, responsabile Unità Produzione di Energia, Fonti Rinnovabili ed Efficienza Energetica, Direzione Mercati Energia Elettrica e Gas. Autorità per l'energia elettrica il gas e il Sistema Idrico;
- 15.40–16.00 **TERNA**: *il nuovo portale GStat, la registrazione degli impianti, dei SEU e RIU in Gaudi*, **Piero Leone**, responsabile del Sistema Gaudi, Terna Rete Italia SpA;
- 16.00–16.20 **AD**: *Modalità di applicazione della disciplina delle accise sull'energia elettrica per i SEU, SESEU e RIU, e la tenuta e consegna dei registri di consumo tramite il Servizio Telematico Doganale*, **Roberto Fulgido**, Direzione Centrale Tecnologie per l'Innovazione, Agenzia delle Dogane e dei Monopoli;
- 16.20–16.40 **ForGreen**: *Nuovi modelli di mercato per produzione, vendita ed autoconsumo dell'energia rinnovabile nell'ambito di programmi di sostenibilità per Imprese e Persone*, **Vincenzo Scotti**, CEO ForGreen SpA;
- 16.40-17.00 Question time e conclusioni

# Configurazione di rete private. Adempimenti periodici in capo ai produttori

Seminario Coldiretti, Rimini

9 novembre 2016

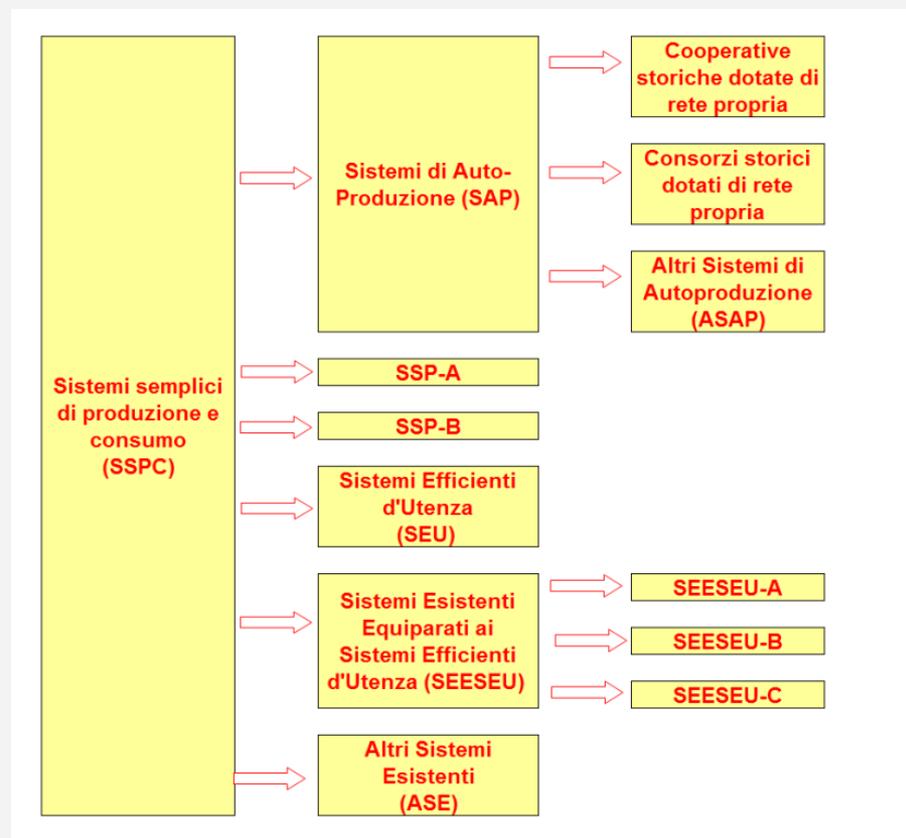
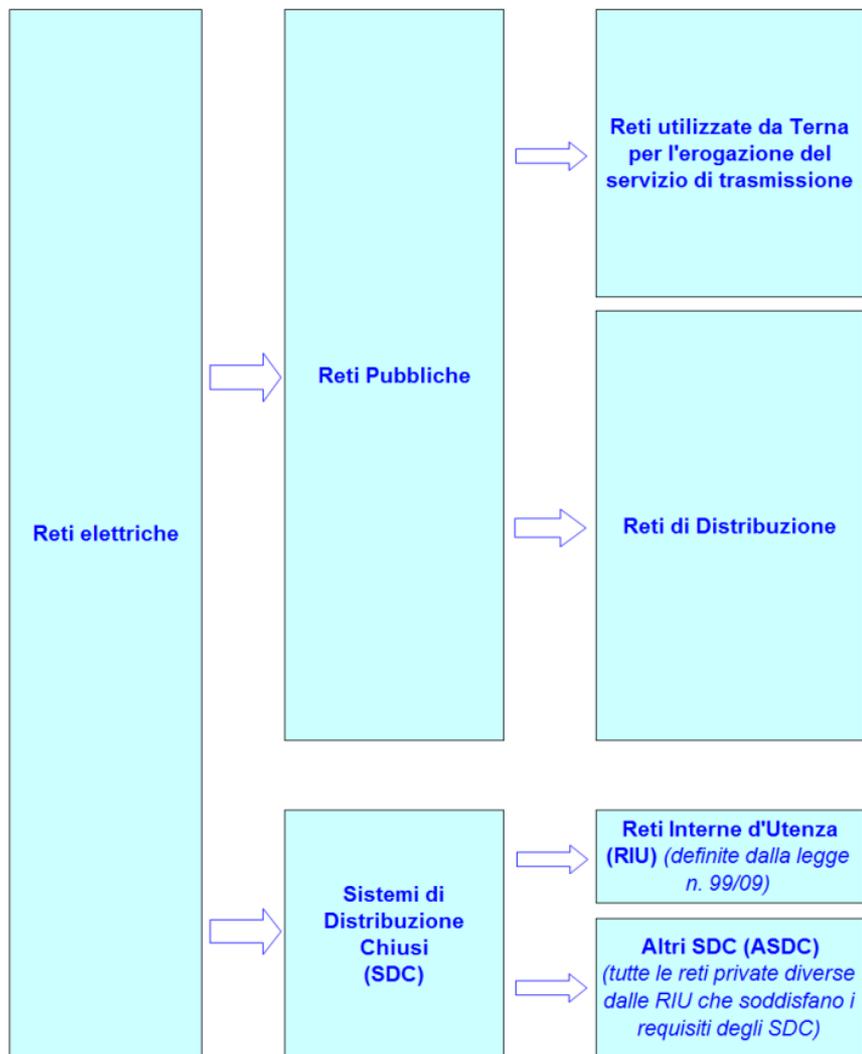
Andrea Galliani

*Direzione Mercati*

*Unità Produzione di energia, fonti rinnovabili ed efficienza energetica*

*Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico*

# Tipologie di sistemi privati consentiti



## Evoluzione qualifiche

- Le qualifiche di SEU e SEESEU, già richieste, sono in corso di valutazione a cura del GSE.
- Gli ASAP e ASE sono tenuti a manifestarsi a CSEA.
- I Registri delle RIU sono in corso di aggiornamento a cura dell'Autorità.
- Per quanto riguarda gli ASDC, l'Autorità sta valutando la possibilità di prevedere una proroga al 30 settembre 2017, per dare ai «clienti nascosti» il tempo necessario per identificarsi senza incorrere in penali o sanzioni.

I clienti finali “nascosti” sono clienti finali a cui è attribuita un'unità di consumo ma che sono privi di un proprio punto di connessione su rete pubblica o su rete privata in quanto condividono un POD con altri clienti finali, e che non rientrano nelle configurazioni per le quali ciò è consentito (cioè SEESEU-A, SEESEU-C, ASE e ASAP).

# Applicazioni tariffarie per ASSPC e SDC (1/2)

Tipologie di sistemi	Componenti a copertura degli Oneri generali di sistema	Corrispettivo di trasmissione e di distribuzione	Corrispettivo di dispacciamento
<b>SSP-A</b>	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica
<b>SEU SSP-B SEESEU</b>	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica + pagamento del 5% della parte variabile delle componenti tariffarie A (ad eccezione della AE) e MCT per l'energia elettrica consumata e non prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica
<b>ASAP ASE</b>	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica complessivamente consumata.	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica
<b>RIU</b>	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica + pagamento del 5% della parte variabile delle componenti tariffarie A (ad eccezione della AE) e MCT per l'energia elettrica consumata e non prelevata da rete pubblica	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica + eventuali altri oneri a copertura dei costi della rete privata	Pagamento della parte variabile per l'energia elettrica prelevata dalla rete privata
<b>ASDC</b>	Pagamento della parte fissa in relazione ai punti di connessione con la rete privata e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata dalla rete privata	Pagamento della parte fissa in relazione al punto di connessione con la rete pubblica e della parte variabile per l'energia elettrica prelevata da rete pubblica + eventuali altri oneri a copertura dei costi della rete privata	Pagamento della parte variabile per l'energia elettrica prelevata dalla rete privata

## Applicazioni tariffarie per ASSPC e SDC (2/2)

Nel caso di **SEU e SEESEU** le imprese distributrici e le società di vendita continuano ad applicare le tariffe con esclusivo riferimento all'energia elettrica prelevata da rete pubblica. Ad esse, con effetti dall'1 gennaio 2015, si somma il 5% della parte variabile delle componenti A (tranne la  $A_E$ ) e della componente MCT.

Nel caso di **ASAP e ASE**:

- le imprese distributrici e le società di vendita continuano ad applicare le tariffe con esclusivo riferimento all'energia elettrica prelevata da rete pubblica
- il produttore presente si interfaccia con CSEA per regolare la differenza derivante dall'applicazione degli oneri generali di sistema all'energia elettrica consumata, secondo modalità che verranno definite da CSEA.

Nel caso di **SDC** è compito del relativo gestore applicare le tariffe, versando a CSEA il gettito tariffario relativo agli oneri generali di sistema e versando ai gestori concessionari quanto di competenza.

## Il 5% delle A e MCT per SEU e SEESEU (1/3)

Nel caso di SEU e SEESEU (anche comprensivi di accumuli):

- per effetto del DL 91/14, all'energia autoconsumata e non prelevata da rete pubblica **si applica il 5% del valore unitario delle relative componenti A2, A3, A4, A5, As e MCT**, con l'unica eccezione dei sistemi con impianti alimentati da FER fino a 20 kW in scambio sul posto;
- per dare attuazione alle disposizioni di cui al DL 91/14, occorrerebbe la misura dell'energia consumata e non prelevata dalla rete (a partire dalla misura dell'energia elettrica immessa, prelevata e prodotta), nonché interventi di revisione dei sistemi di fatturazione delle imprese distributrici e delle società di vendita. Attualmente i sistemi di fatturazione gestiscono solo immissioni e prelievi dalla propria rete.

## Il 5% delle A e MCT per SEU e SEESEU (2/3)

Il DL 91/14 consente di definire, per il 2015, un sistema alternativo di maggiorazioni delle parti fisse dei corrispettivi posti a copertura degli oneri generali di sistema. Sistema estendibile finché le quote applicate sono inferiori al 10%.

Con la deliberazione 609/2014/R/eel, l'Autorità ha:

- **definito un sistema di maggiorazioni forfetarie**, applicato da parte delle imprese distributrici (per il tramite delle società di vendita), della componente tariffaria A3 a valere dal **2015 nel caso di SEU e SEESEU connessi in BT o in MT** nella titolarità di soggetti non inclusi nell'elenco delle imprese a forte consumo di energia elettrica;
- previsto che **nel caso di SEU e SEESEU che presentano punti di prelievo in MT** nella titolarità di soggetti energivori e per tutti i punti di prelievo in AT e AAT, le **maggiorazioni siano determinate da CSEA** (non dai distributori) nell'ambito dei meccanismi per il riconoscimento delle agevolazioni o procedure ad hoc e sulla base dei dati di misura effettivi.

## Il 5% delle A e MCT per SEU e SEESEU (3/3)

- Nel caso di SEU e SEESEU connessi in BT, a partire dal 2015 si applica una maggiorazione forfetaria annua pari a **36 €/punto di connessione**.
- Nel caso di SEU e SEESEU connessi in MT a partire dal 2015 si applica una maggiorazione forfetaria annua pari a:

**Potenza x ore x  $\alpha$  x Aliquota unitaria**

dove:

- ✓ **Potenza** è la potenza nominale dell'impianto di produzione di energia elettrica;
- ✓ **ore** è il numero di ore di riferimento differenziato per fonte ed è convenzionalmente posto pari a: 1200 per la fonte solare fotovoltaica; 4000 per la fonte idrica; 1200 per la fonte eolica; 5000 per le altre fonti;
- ✓  **$\alpha$**  è un parametro relativo all'incidenza dell'autoconsumo in sito sulla produzione totale di energia elettrica ed è convenzionalmente posto pari a: 0,35 per la fonte solare fotovoltaica; 0,25 per la fonte idrica; 0,1 per la fonte eolica; 0,6 per le altre fonti;
- ✓ **Aliquota unitaria** per gli anni 2015 e 2016 è pari a 2,73 €/MWh.

## Adempimenti periodici in capo ai produttori

- **Terna:** mantenere aggiornato il sistema Gaudì ogni volta che subentrano variazioni relative all'anagrafica del produttore o all'assetto impiantistico.
- **GSE:** dare comunicazione al GSE di ogni modifica impiantistica nel caso in cui l'impianto benefici di incentivi o di regimi commerciali speciali e nel caso in cui sia stata rilasciata una qualifica di SEU o SEESEU.
- **Autorità:** aggiornamento anagrafica operatori + raccolte dati annuali + invio documentazione per unbundling contabile.

Non sono soggetti a tali adempimenti i soggetti che svolgono l'attività di produzione di energia elettrica con impianti di potenza nominale complessiva inferiore o uguale a 100 kW e che non svolgano alcuna delle altre attività afferenti alla filiera elettrica o del gas né sono gestori, anche disgiunti, di componenti del servizio idrico integrato. Questi soggetti non sono nemmeno tenuti alla dichiarazione né all'invio dei conti annuali separati ai fini dell'unbundling.

*Grazie per l'attenzione*

*Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico*

*Direzione mercati*

*Unità Produzione di energia, fonti rinnovabili ed efficienza energetica*

*Piazza Cavour, 5*

*20121 Milano*

*[mercati@autorita.energia.it](mailto:mercati@autorita.energia.it)*

*[www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)*

*Tel: 02 – 655 65 351*

*Fax: 02 – 655 65 265*