



Perequazione Elettrico

Manuale utente del data entry

Versione del documento (1.0)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
27/06/2017	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIT 2016	A. Mengoli

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Indice

Introduzione	4
1.1 TIT	4
1.2 TIME	4
1.3 Data Entry di perequazione elettrico	4
2. Riferimenti normativi	5
3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT	5
3.1 Accesso al data entry	5
3.2 Compilazione delle maschere	6
3.2.1 Info	7
3.2.2 Maggior Tutela	8
3.2.3 No Maggior Tutela	9
3.2.4 Usi propri	11
3.2.5 Cint, Rint	12
3.2.6 Ric Dom_MT	13
3.2.7 Ric Dom_No MT	14
3.2.8 RT	15
3.2.9 MIS	17
4. Salvataggio dei dati	18
5. Invio dei dati	18
6. Rettifica dei dati	21

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Introduzione

1.1 TIT

Ai sensi del comma 2.1 lettera a) della determina 17/2016 – DIUC, emanata dall’Autorità in ottemperanza al comma 32.5 dell’allegato A alla deliberazione 654/2015/R/eel (di seguito: TIT), le imprese distributrici sono obbligate a trasmettere alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (di seguito: CSEA o Cassa), entro il 31 luglio di ciascun anno t+1, tutte le informazioni necessarie al calcolo dell’ammontare dei saldi di perequazione relativi all’anno precedente “t”, riferiti a:

- Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione (art. 33 del TIT);
- Perequazione dei ricavi ottenuti dall’applicazione delle tariffe D2 e D3 (art. 34 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 35 del TIT)

Ai sensi del comma 32.3 del TIT, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese elettriche ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall’art. 7 della legge del 9 gennaio 1991, n.10.

1.2 TIME

Per il periodo di regolazione 2016-2019, ai sensi dell’art. 40 dell’allegato B alla deliberazione 654/2015/R/eel (di seguito TIME) e con le medesime tempistiche previste dal TIT per le perequazioni di cui al paragrafo 1.1, la Cassa deve quantificare e regolare con ciascuna impresa distributtrice l’ammontare di perequazione dei ricavi di misura PM per i punti di prelievo dotati di misuratore ai fini della misura in bassa tensione.

1.3 Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui ai precedenti paragrafi 1.1 e 1.2, CSEA ha sviluppato un’apposita piattaforma informatica (all’indirizzo web <http://perequazione.ccse.cc>), attraverso la quale le imprese devono inserire i dati richiesti e procedere all’invio on-line delle dichiarazioni.

Scopo del documento è quello di fornire una guida tecnico-operativa di supporto alle imprese durante le diverse fasi di compilazione delle dichiarazioni riferite all’anno 2016.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Tutte le informazioni contenute nel presente documento sono altresì contenute in apposite “info”, contrassegnate dall’icona  posta in alto a destra di ciascuna scheda o tabella presente nel data entry.

2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione 654/2015/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL’AUTORITA’ PER L’ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L’EROGAZIONE DEI SERVIZI DI TRASMISSIONE E DISTRIBUZIONE DELL’ENERGIA ELETTRICA
- Allegato B alla deliberazione 654/2015/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL’AUTORITA’ PER L’ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L’EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI MISURA DELL’ENERGIA ELETTRICA

3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT

In questo paragrafo vengono descritte le operazioni che le imprese devono effettuare per immettere correttamente i dati nel data entry di perequazione TIT.

3.1 Accesso al data entry

Dopo aver selezionato il settore desiderato: “Settore Elettrico”, vengono richieste all’impresa le credenziali di accesso al sistema (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Fig. 1**.



Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Le credenziali d'accesso sono quelle utilizzate dall' impresa per l'invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento, è possibile richiedere *Username* e *Password*, inviando una mail certificata agli indirizzi: alberto.mengoli@csea.it, specificando nell'oggetto "richiesta di credenziali per data entry di perequazione".

3.2 Compilazione delle maschere

Effettuata la login, viene visualizzata la pagina in **Fig. 2**.



Figura 2: creazione di una nuova dichiarazione e visualizzazione delle dichiarazioni esistenti

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) *“Ricerca Perequazioni”*

Consente di visualizzare le dichiarazioni di perequazione TIT e/o TIV inviate per ciascun anno di riferimento, nonché le eventuali dichiarazioni in fase di compilazione.

2) *“Inserimento Perequazioni”*

Consente all'utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIT) e l'anno di riferimento (2016), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Non è possibile generare contemporaneamente più dichiarazioni dello stesso tipo con riferimento al medesimo anno.

Per la perequazione TIT 2016 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

- 1) Info;
- 2) Maggior Tutela;
- 3) No Maggior Tutela;
- 4) Usi propri;
- 5) Ereatt, INT;
- 6) Ric. Dom_MT;
- 7) Ric. Dom_No MT;
- 8) RT;
- 9) MIS.

3.2.1 Info

Creata una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Fig. 3**.

The screenshot shows a web-based form titled "TEST PEREQUAZIONI" with a "Logged as" indicator. The form is divided into several sections:

- Info** (selected tab): Includes fields for "Anagrafica dell'azienda" (Company Details) with pre-filled values: Denominazione dell'azienda: TEST PEREQUAZIONI; Indirizzo: VIA CESARE BECCARIA; Codice Fiscale: 9999.1; Indirizzo PEC: cca@ccae.it; and "Altra PEC" (empty).
- Dati Referente 1**: Fields for Name and Surname, Telephone, and Email.
- Dati Referente 2**: Fields for Name and Surname, Telephone, and Email.
- Anno validità Perequazione**: Set to 2014.
- Data Inizio/Fine validità**: Set to 01/01/2014 and 31/12/2014.
- L'impresa è direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale?**: Radio buttons for "Sì" and "No", with "No" selected.
- Data di estrazione dati**: A date selection field.
- Note**: A large text area for additional information.
- Allegati**: A section for uploading files, with an "Allega File" button.

At the bottom, there are buttons for "Torna alla home" and "Salva", and a note: "R.B.: I campi denotati con * sono obbligatori".

Figura 3: scheda "Info"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2016 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se la l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale;
- la data alla quale è stata fatta l'estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CSEA sono dati già presenti a sistema e pertanto non sono modificabili, così come l'anno cui si riferisce la dichiarazione. È possibile, tuttavia inserire un ulteriore indirizzo pec (diverso da quello inserito di default nella maschera) dove si desidera ricevere le comunicazioni di Cassa in materia di perequazione.

Le imprese distributrici devono obbligatoriamente allegare (nello spazio "allegati") una autocertificazione a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all'anno 2016:

- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di trasmissione e un elenco dei relativi punti di prelievo;
- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di distribuzione, anche in forma aggregata, precisandone le modalità di calcolo.

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo allegando un file a firma del legale rappresentate.

3.2.2 Maggior Tutela

Nella maschera "Maggior Tutela" (**Fig. 4**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Figura 4: scheda “Maggior Tutela”

3.2.3 No Maggior Tutela

Nella scheda “No Maggior Tutela” (Fig. 5) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo non serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze non servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

The screenshot displays a web application interface for managing electricity supply contracts. The main heading is "Utenze non servite in Maggior Tutela". The interface is organized into several sections, each with a table for data entry. The columns are "Punti di Prelievo (n)", "Potenza Impegnata (kW)", and "Energia Prelevata (kWh)".

- BTIP:** A single row for BTIP.
- BTVE:** A single row for BTVE.
- BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW:** A table with 5 rows for different power categories:
 - potenza impegnata inferiore o uguale a 2,2 kW
 - potenza impegnata superiore a 2,2 kW e inferiore o uguale a 3 kW
 - potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW
 - potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 15 kW
 - potenza impegnata superiore a 15 kW
- BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW:** A single row for BTAU.
- Totali BTAU:** A summary row showing 0 for all metrics.
- MTIP:** A single row for MTIP.
- MTVE:** A single row for MTVE.
- MTAU:** A table with 3 rows for different power categories:
 - potenza disponibile fino a 200 kVA
 - potenza disponibile superiore a 200 kVA e fino a 500 kVA
 - potenza disponibile superiore a 500 kVA
- Totali MTAU:** A summary row showing 0 for all metrics.
- AT e AAT:** A table with 3 rows for different voltage categories:
 - AT
 - AAT con tensione inferiore a 300 kV
 - AAT con tensione uguale o superiore a 300 kV
- Totali AT e AAT:** A summary row showing 0 for all metrics.

At the bottom of the interface, there are buttons for "Torna alla Home" and "Salva".

Figura 5: scheda "No Maggior Tutela"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

3.2.4 Usi propri

Nella scheda “Usi propri” (**Fig. 6**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2015 dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione, la potenza impegnata da tali punti e l'energia elettrica prelevata per i suddetti usi.

In relazione ai **punti di prelievo**, il numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, i valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Figura 6: scheda “Usi propri”

3.2.5 Ereatt, INT

Nella scheda “Ereatt, INT” (Fig. 7) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese (Cint)

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la propria rete di distribuzione (Rint).

Indicare nella tabella “Energia reattiva” i quantitativi di energia reattiva prelevati, in ciascuna fascia oraria f , da clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e connessi in media tensione

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info | **Maggior Tutela** | No Maggior Tutela | Usi propri | **Ereatt, INT** | Ric Dom_MT | Ric Dom_No MT | RT | MIS

Costi e ricavi per servizio di distribuzione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalle reti di distribuzione

	Cirt (€)	Rirt (€)
Gennaio	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Energia reattiva

	Energia reattiva compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva kV	Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva kVArh
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F1	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F2	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F3	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F1	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F2	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F3	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Figura 7: scheda "Ereatt, INT"

3.2.6 Ric Dom_MT

Nella scheda "Ric Dom_MT" (Fig. 8) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016 a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, di competenza del periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

The screenshot shows a web-based data entry form titled "Ric Dom_MT". It is divided into three main sections for different tariffs: "Tariffa D1 - Clienti serviti in Maggior Tutela", "Tariffa D2 - Clienti serviti in Maggior Tutela", and "Tariffa D3 - Clienti serviti in Maggior Tutela". Each section contains input fields for "Punti di Prelievo (n)", "Potenza Impegnata (kW)", and "Energia Prelevata (kWh)". Below each tariff section is a table for "Scaglioni di consumo" (consumption brackets) with columns for the bracket range and the corresponding "Energia prelevata (kWh)". At the bottom, there are buttons for "Torna alla Home" and "Salva", and a note: "N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori".

Figura 8: scheda "Ric Dom_MT"

3.2.7 Ric Dom_No MT

Nella scheda "Ric Dom_MT" (Fig. 9) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze non servite in maggior tutela, a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze non servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, di competenza del periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2016. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

The screenshot displays a web-based form titled "Ric Dom_No MT" with a navigation bar at the top. The main content is organized into three sections for different tariffs:

- Tariffa D1 - Clienti non serviti in Maggiore Tutela:** Includes input fields for "Punti di Prelievo (n)", "Potenza Impegnata (kW)", and "Energie Prelevata (kWh)".
- Tariffa D2 - Clienti non serviti in Maggiore Tutela:** Includes input fields for "Punti di prelievo (n)" and "Potenza (kW)".
- Tariffa D3 - Clienti non serviti in Maggiore Tutela:** Includes input fields for "Punti di prelievo (n)" and "Potenza (kW)".

Each tariff section also contains a table for "Scaglioni di consumo" (consumption brackets) with columns for the bracket range and "Energie prelevata (kWh)". The "Totali" row for each section shows a value of 0. At the bottom, there are buttons for "Torna alla Home" and "Salva", and a note: "N.B.: I campi contrassegnati con * sono obbligatori".

Figura 9: scheda "Ric Dom_No MT"

3.2.8 RT

Nella scheda "RT" (Fig. 10) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all'art. 35 del TIT.

Punti di interconnessione con RTN

Indicare la **potenza** complessivamente disponibile nei punti di interconnessione tra la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale), rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica.

Indicare l'**energia netta prelevata**, nell'anno 2016, da punti di interconnessione con la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Punti di interconnessione con altre reti - 1

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2016, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da punti di interconnessione con altre reti di distribuzione.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica prelevata**, nell'anno 2016, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Punti di interconnessione con altre reti - 2

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2016, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica immessa**, nell'anno 2016, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Logged as TEST.PEREQUAZIONI

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico

Versione del documento: 1.0

Nome del Documento: Manuale utente del data entry

Data del Documento: 27/06/2017

Punti di interconnessione con RTN

Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
0	0

Punti di interconnessione con altre reti - 1

Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
0	0
0	0
0	0
0	0
0	0
0	0

Punti di interconnessione con altre reti - 2

Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
0	0
0	0
0	0
0	0
0	0
0	0

Torna alla Home | Salva

N.B.: I campi desunti con * sono obbligatori

Figura 10: scheda "RT"

3.2.9 MIS

Nella scheda "MIS" (Fig. 11) vengono richiesti i dati per la quantificazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi di misura PM per i punti di prelievo dotati di misuratore ai fini della misura in bassa tensione.

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Indicare il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione dotati di misuratore attivi al 31 dicembre 2010.

Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2016 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Indicare il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione attivi in relazione ai quali entro il 31 dicembre dell'anno t è stato effettivamente installato un misuratore elettronico avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione 292/06.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info | Maggior Tutela | No Maggior Tutela | Usi propri | Cirit, Rint | Ric Dom_MT | Ric Dom_No MT | RT | **MIS**

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Punti di prelievo (n)

Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2016 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Punti di prelievo (n)

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

Figura 11: scheda "MIS"

4. Salvataggio dei dati

Terminata la fase di inserimento dei dati all'interno di ciascuna scheda, cliccando sul tasto "salva", è possibile salvare i dati inseriti.

Completato l'inserimento di tutti i dati richiesti secondo le modalità illustrate nei paragrafi precedenti, l'impresa dovrà procedere alla creazione del file PDF di riepilogo dei dati inseriti, attraverso il pulsante "PDF Perequazione" ().

Il file pdf generato, contenente tutti i dati dichiarati dall'impresa, deve essere rigorosamente controllato prima del successivo formale invio.

5. Invio dei dati

Nella pagina home di perequazione è possibile selezionare la funzionalità di caricamento e verifica del file firmato digitalmente (con estensione p7m), come indicato in fig. 12.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

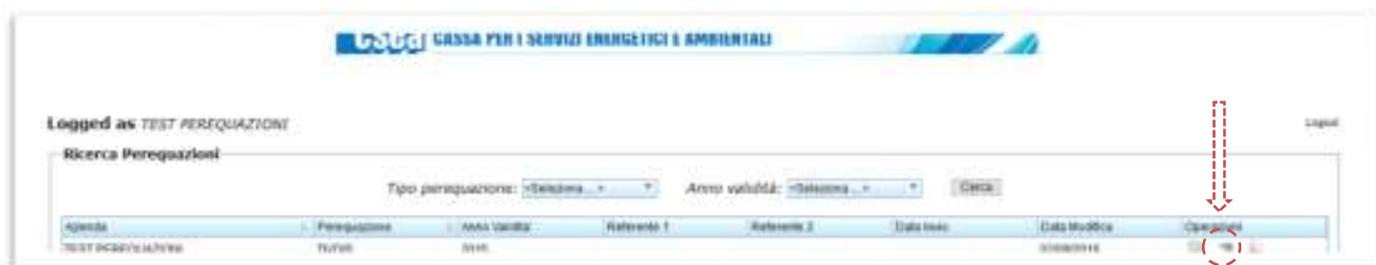


Figura 12: Home page di perequazione

Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma

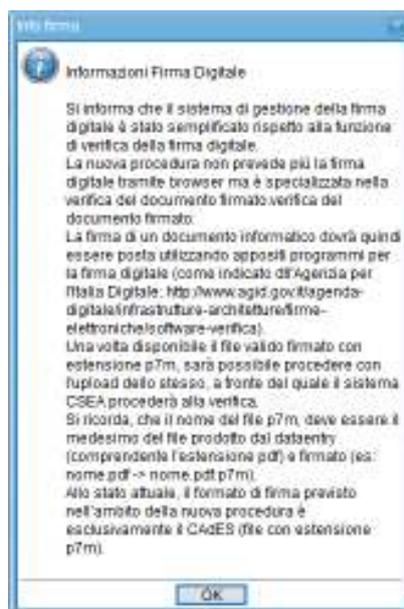


Figura 13: Messaggio info

Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in fig. 14.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

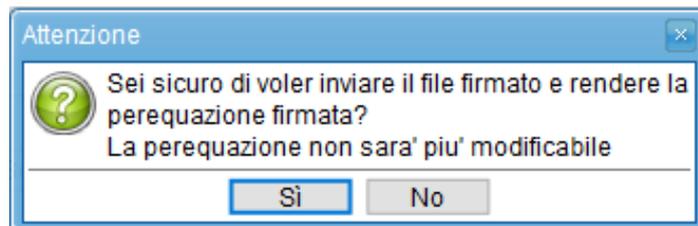


Figura 14: Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di caricamento del file firmato, come indicato in fig. 15.



Figura 15 - caricamento del file p7m

Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in fig. 16.

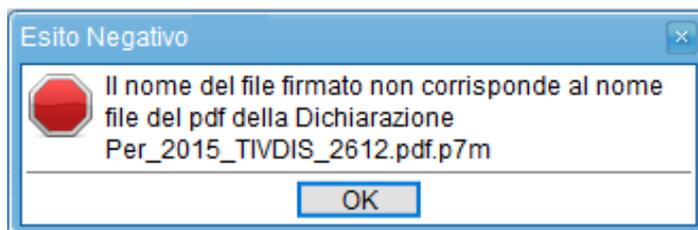


Figura 16 - esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui la il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in figura 17

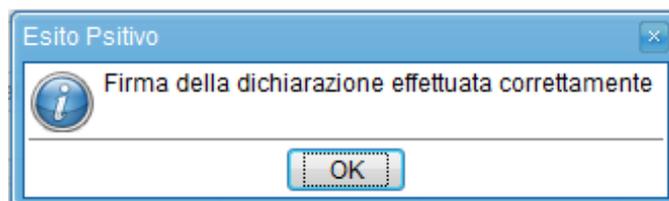


Figura 17 - esito positivo della verifica di validità del file

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 27/06/2017

6. Rettifica dei dati

Effettuati firma e invio della dichiarazione, nel caso in cui emergessero errori di compilazione, l'impresa può richiedere la rettifica dei dati alla Cassa inviando richiesta ufficiale di rettifica a firma del legale rappresentate, in cui vengano esplicitate le motivazioni di tale richiesta.

La richiesta va inviata agli indirizzi di posta elettronica: perequazioni@pec.csea.it e alberto.mengoli@csea.it.

Non appena pervenuta, il personale della Cassa provvederà allo "sblocco" della perequazione firmata, consentendo quindi all'impresa di correggere gli errori.