

Perequazione TIV

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: 31/08/2022

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
31/08/2022	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2021	Ufficio Perequazioni - CSEA

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Indice

1	Introduzione	5
1.1.	TIV	5
1.2.	Data Entry di perequazione elettrico	5
2	Riferimenti normativi	5
3	Dichiarazione dei dati - perequazione TIV	6
3.1	Accesso al data entry	6
3.2	Compilazione delle maschere	7
4	Compilazione delle maschere TIVDIS	8
4.1	Info	8
4.2	Q UTeD	11
4.3	Q UTeD AP	15
4.4	Q cm MT AP	16
4.5	EE immessa	36
4.6	EE Prelevata	40
5	Compilazione delle maschere TIV EMT	44
5.1	Info	44
5.2	Q cm BIO	44
5.3	Q cm MULTI	47
5.4	Q cm	50
5.5	RA Anni Passati	51
5.6	RUTD	52
5.7	Tutele graduali	52

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

6	Salvataggio dei dati	55
7	Invio dei dati	55
8	Rettifica dei dati	59

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

1 Introduzione

1.1.TIV

Ai sensi del comma 32.1 dell'allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e s.m. (di seguito: TIV), ciascun esercente la maggior tutela e ciascuna impresa distributrice, entro il 30 settembre di ciascun anno "t+1", comunica alla Cassa, con le modalità da questa definite in coerenza con le disposizioni di cui alla delibera succitata, le informazioni necessarie al calcolo di ciascun ammontare di perequazione relativo all'anno precedente "t". I meccanismi di perequazione si applicano a:

- gli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela;
- le imprese distributrici a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione;
- le imprese distributrici a regolazione del valore della differenza tra perdite effettive e perdite standard di rete.

Ai sensi del comma 26.5 del TIV, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge 9 gennaio 1991, n.10.

1.2.Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui al precedente paragrafo 1.1, CSEA ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (all'indirizzo web <https://perequazione.csea.it/perequazione/>) 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 2021.

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 491/2020/R/eel e successive modificazioni - Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

- Allegato B alla deliberazione 491/2020/R/eel e successive modificazioni - Disposizioni per l'erogazione del servizio a tutele graduali per le piccole imprese del settore dell'energia elettrica di cui alla legge 4 agosto 2017, n. 124 (legge annuale per il mercato e la concorrenza) durante il periodo di assegnazione provvisoria.

3 Dichiarazione dei dati - perequazione TIV

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

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**.

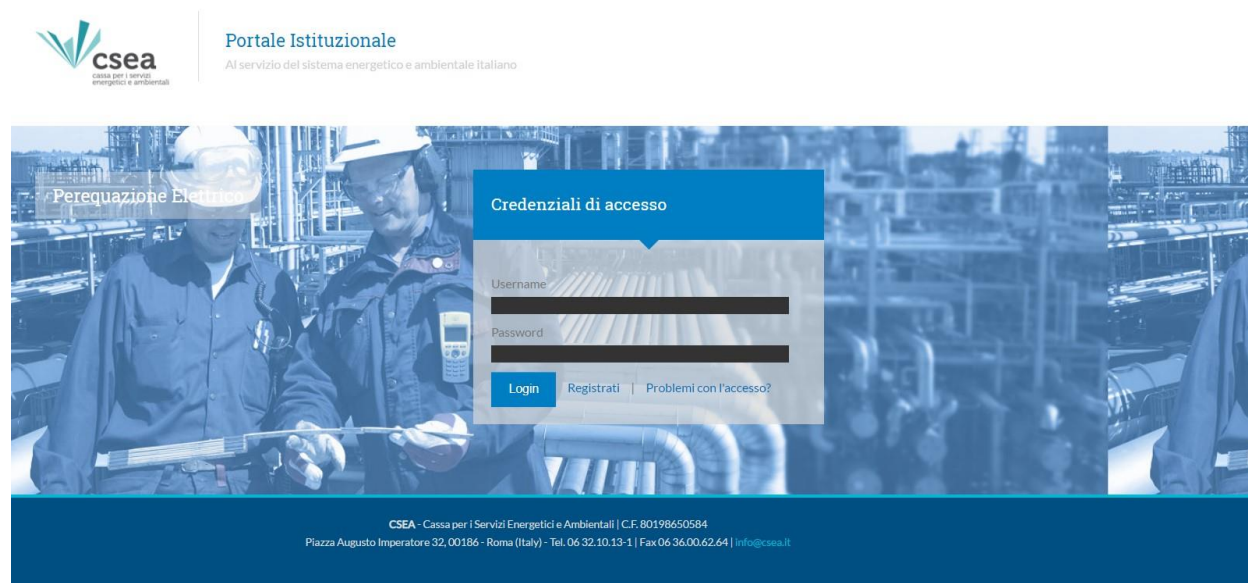


Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

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 all'indirizzo: perequazioni@pec.csea.it e p.c. agli indirizzi: mariagrazia.pizzo@csea.it, irene.schiesaro@csea.it e viola.gigantelli@csea.it specificando nell'oggetto "richiesta di credenziali per data entry di perequazione".

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

3.2 Compilazione delle maschere

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

The screenshot shows the CSEA web application interface. At the top left is the CSEA logo. Below it, the text 'Logged as AZIENDA test DataEntry' is displayed. On the top right, there is a 'Logout' link. The main content area is divided into two sections: 'Ricerca Perequazioni' and 'Inserimento Perequazioni'.

Ricerca Perequazioni

At the top of this section, there are two dropdown menus: 'Tipo perequazione:' with the value '<Seleziona ... >' and 'Anno validità:' with the value '<Seleziona ... >'. To the right of these is a 'Cerca' button. Below the dropdowns is a table with the following columns: Azienda, Perequazione, Anno Validità, Referente 1, Referente 2, Data Invio, Data Modifica, and Operazioni. The table contains 10 rows of data. At the bottom of the table, there is a pagination bar showing '<< < 1 / 3 > >>' and a link to '[1 - 15 / 32]'.

Inserimento Perequazioni

Below the search section, there is a form for inserting new declarations. It has two dropdown menus: 'Tipo di perequazione:' and 'Anno di validità:'. To the right of these is a 'Nuova Dichiarazione' button.

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 (TIVDIS o TIVEMT) e l’anno di riferimento (2021), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

4 Compilazione delle maschere TIVDIS

Nel caso di perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 6 schede:

- 1) Info;
- 2) Q UTed;
- 3) Q UTed AP;
- 4) Q cm MT AP;
- 5) EE Immessa;
- 6) EE Prelevata.

In ciascuna scheda sono presenti due pulsanti:

- “Download template” che consente di visualizzare la struttura del file csv da utilizzare al fine del caricamento massivo dei dati contenuti nella scheda;
- “Carica dati CSV” che consente l’upload del file csv redatto secondo quanto indicato nel file disponibile facendo click sul pulsante “download template”.

4.1 Info

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

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 tabella dei fattori percentuali di perdita di tipo tecnico da applicare all’energia elettrica immessa e prelevata nell’area di riferimento della propria rete (*NOTA BENE: scaduto il termine del 30 settembre 2022, la tabella 9 verrà impostata di default*);
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2021;
- 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) se si desidera ricevere le comunicazioni di Cassa in materia di perequazione.

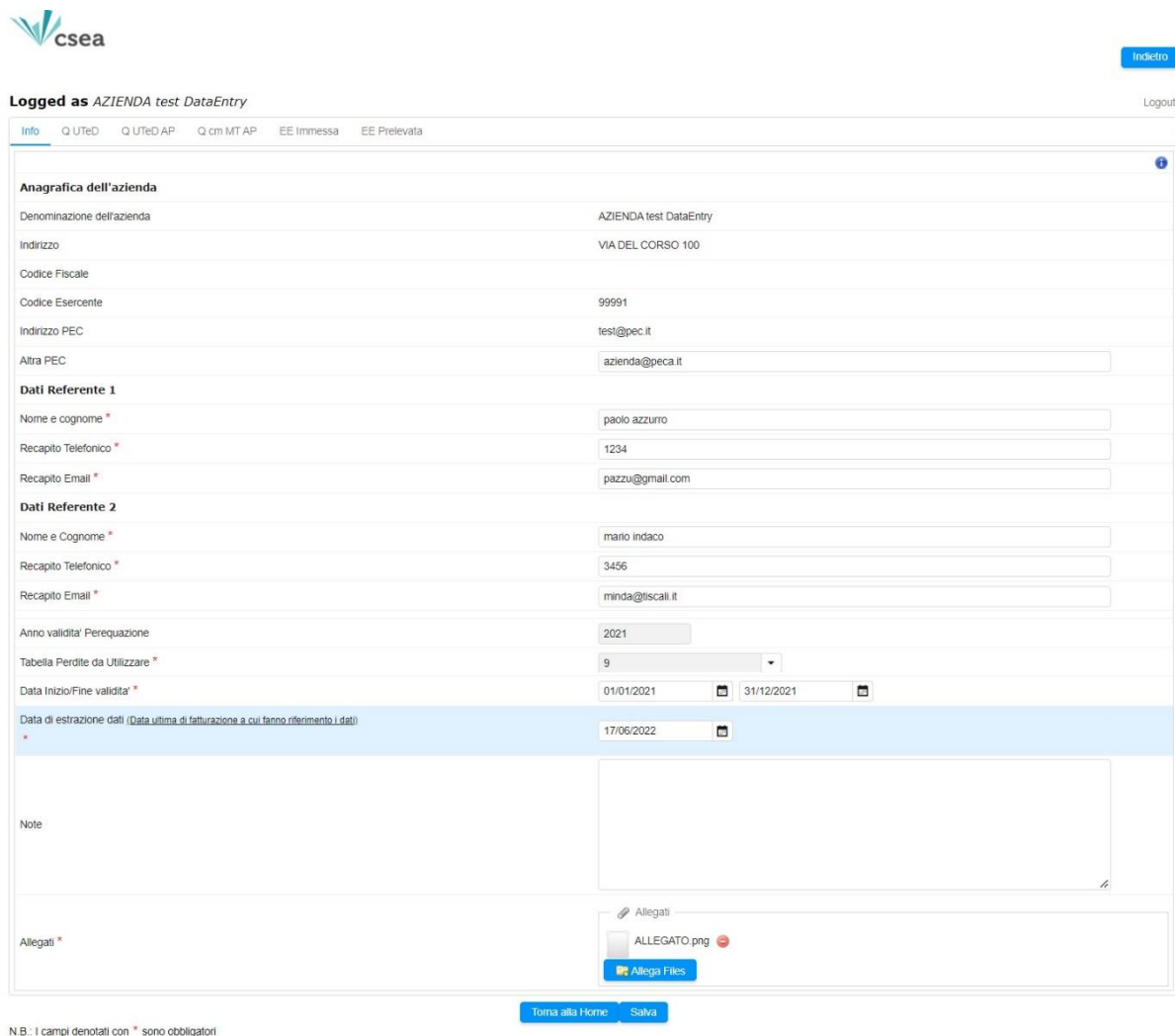
Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

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 2021:

- 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022



csea

Indietro Logout

Logged as **AZIENDA test DataEntry**

Info Q UTED Q UTED AP Q cm MT AP EE Immissa EE Prelevata

Anagrafica dell'azienda

Denominazione dell'azienda AZIENDA test DataEntry

Indirizzo VIA DEL CORSO 100

Codice Fiscale

Codice Esercente 99991

Indirizzo PEC test@pec.it

Altra PEC azienda@peca.it

Dati Referente 1

Nome e cognome * paolo azzurro

Recapito Telefonico * 1234

Recapito Email * pazzu@gmail.com

Dati Referente 2

Nome e Cognome * mario indaco

Recapito Telefonico * 3456

Recapito Email * minda@tiscali.it

Anno validita' Perequazione 2021

Tabella Perdite da Utilizzare * 9

Data Inizio/Fine validita' * 01/01/2021 31/12/2021

Data di estrazione dati (Data ultima di fatturazione a cui fanno riferimento i dati) * 17/06/2022

Note

Allegati *

Allegati ALLEGATO.png

Allegati Files

Torna alla Home Salva

N.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: 31/08/2022

4.2 Q UTeD

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT (Fig. 4a)

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2021** e **approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa *load profiling*.

NOTA BENE: i dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

 **Logged as AZIENDA test DataEntry** Logout

[Info](#) [Q UTID](#) [Q UTID AP](#) [Q on UTID AP](#) [EE Ingresso](#) [EE Prelevata](#)

[Download Template](#) [Carica dal CSV](#)

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

Bassa Tensione

	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0

Media Tensione

	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Figura 4a: Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero (Fig. 4b)

L'impresa distributrice inserisce le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2021 e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

Bassa Tensione

	F1	F2	F3	Totale	T
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0

Media Tensione

	F1	F2	F3	Totale	T
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali		0	0	0	0

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

	F1	F2	F3	Totale	T
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali		0	0	0	0

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

	F1	F2	F3	Totale	T
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali		0	0	0	0

Figura 4b: Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

4.3 Q UTeD AP

La scheda è analoga a quella riportata nelle **Figure 4a e 4b**.

NOTA BENE: Prima di inserire le quantità di energia elettrica per usi propri di propria di trasmissione e distribuzione nelle tabelle, selezionare l'anno a cui tali quantità si riferiscono.

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2021 ma rilevate nel corso del 2021, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa *load profiling*.

NOTA BENE:

Le energie da indicare sono da intendersi come differenza rispetto a quanto già rilevato nell'ambito delle precedenti perequazioni. Tale differenza deve essere indicata:

- con il segno positivo se l'energia rilevata nel corso del 2021 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2021 e relativa ad anni precedenti è minore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni.

I dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2021 ma rilevate nel corso del 2021, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa *load profiling*.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

4.4 Q cm MT AP

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5a)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5a)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022



Indietro

Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

Info Q UTED Q UTED AP Q cm MT AP EE Immissa EE Prelevata

Download Template Carica Dati CSV

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE Immissa al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE Immissa al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0

Figura 5a: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2020

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5b)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5b)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Fig. 5b)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al netto

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al lordo

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

EE prelevata al lordo F

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

Figura 5b: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2020

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5c)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5c)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE immessa al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0

Figura 5c: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2019

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5d)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5d)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;

o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Fig. 5d)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

EE prelevata al lordo F				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Figura 5d: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2019

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5e)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5e)

- L'impresa distributrice deve:
- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al netto

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al lordo

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

Figura 5e: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2018

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5f)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5f)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Fig. 5f)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al netto

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al lordo

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

EE prelevata al lordo F

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Figura 5f: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2018

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5g)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5g)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al netto dei fattori percentuali di perdita				
EE Immessa al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita				
EE Immessa al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Figura 5g: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2017

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5h)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5h)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Fig. 5h)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

EE prelevata al lordo F				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Figura 5h: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2017

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5i)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5i)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al netto

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al lordo

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Figura 5i: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2016

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5I)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2021), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5I)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Fig. 5I)

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2021), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2021), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al netto				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita

EE prelevata al lordo				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

EE prelevata al lordo F				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

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

Figura 5I: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2016

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

4.5 EE immessa

NOTA BENE: Nel caso in cui l'impresa distributrice abbia selezionato nella scheda "info" la tabella 9.1, 9.2 e 9.3, prima di inserire le quantità di energia elettrica immessa, selezionare la tabella a cui i dati sono riferiti in base all'ambito di concentrazione (9.1: alta concentrazione; 9.2: media concentrazione; 9.3: bassa concentrazione). Vedi **Fig. 6a**

NOTA BENE: Nel caso di caricamento dati tramite file .csv, ciascun file deve fare riferimento alla tabella delle perdite selezionata.

Figura 6a: Selezione tabella perdite – scheda “EE Immessa”

Comma 29.2, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale perdite (Fig. 6b)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021 nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale, al netto del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV.

Comma 29.2, lettera (a) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite (Fig. 6b)

L'impresa distributrice deve indicare energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021 nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale, al lordo del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022



Figura 6b: Energia elettrica immessa – anno 2021

Comma 29.2, lettera (b) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021 nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, al netto del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV. (NOTA BENE: l'energia elettrica immessa nei punti di interconnessione tra porzioni di rete appartenenti a diverse imprese distributrici all'interno di una medesima area di riferimento che non sono dotati di misuratore orario è assunto, nella fascia oraria i del mese m, un profilo di immissione o di prelievo pari al profilo del prelievo residuo d'area dell'area medesima, di cui all'Articolo 7 del TIS)

Comma 29.2, lettera (b) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021 nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, al lordo del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV. (NOTA BENE: l'energia elettrica immessa nei punti di interconnessione tra porzioni di rete appartenenti a diverse imprese distributrici all'interno di una

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

medesima area di riferimento che non sono dotati di misuratore orario è assunto, nella fascia oraria i del mese m, un profilo di immissione o di prelievo pari al profilo del prelievo residuo d'area dell'area medesima, di cui all'Articolo 7 del TIS)

Comma 29.2, lettera (c) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale alla rete di trasmissione nazionale per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021, al netto, per la parte stimata che non genera inversione, del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9, colonna C del TIV. (NOTA BENE: per quanto riguarda l'energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice da impianti di generazione, l'articolato del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica e di salvaguardia ai clienti finali) contempla i normali flussi di immissione relativi ai punti di interconnessione virtuale alla RTN in media e bassa tensione, prevedendo l'applicazione dei fattori percentuali fissati a fini perequativi nella tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonne C e D; relativamente a eventuali casi particolari di immissione di energia elettrica nella rete di distribuzione nei punti di interconnessione virtuale alla RTN in alta tensione, in coerenza con quanto disposto dall'articolo 14 del TIT (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica), si applicano, esclusivamente nell'ambito del meccanismo di perequazione delle perdite di rete, i fattori percentuali di perdita per punti di interconnessione tra reti di cui alla tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonna B, del TIV).

Comma 29.2, lettera (c) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale alla rete di trasmissione nazionale per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021, al lordo, per la parte stimata che non genera inversione, del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9, colonna C del TIV. (NOTA BENE: per quanto riguarda l'energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice da impianti di generazione, l'articolato del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica e di salvaguardia ai clienti finali) contempla i normali flussi di immissione relativi ai punti di interconnessione virtuale alla RTN in media e bassa tensione, prevedendo l'applicazione dei fattori percentuali fissati a fini perequativi nella tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonne C e D; relativamente a eventuali casi particolari di immissione di energia elettrica nella rete di distribuzione nei punti di interconnessione virtuale alla RTN in alta tensione, in coerenza con quanto disposto dall'articolo 14 del TIT (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica), si applicano, esclusivamente nell'ambito del meccanismo di perequazione delle perdite di rete, i fattori

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

percentuali di perdita per punti di interconnessione tra reti di cui alla tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonna B, del TIV).

Comma 29.2, lettera (d) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nei punti di interconnessione virtuale alla rete di trasmissione nazionale per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021, al netto, per la parte stimata che genera inversione ovvero per l'energia in uscita dalla rete di distribuzione verso la rete di trasmissione nazionale come da misura a livello di singola Cabina Primaria e per l'energia in uscita dalla rete in bassa tensione verso la rete in media tensione come da misura a livello di singola Cabina Secondaria, di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato a fini perequativi nella tabella 9, colonna D. NOTA BENE: per quanto riguarda l'energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice da impianti di generazione, l'articolato del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica e di salvaguardia ai clienti finali) contempla i normali flussi di immissione relativi ai punti di interconnessione virtuale alla RTN in media e bassa tensione, prevedendo l'applicazione dei fattori percentuali fissati a fini perequativi nella tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonne C e D; relativamente a eventuali casi particolari di immissione di energia elettrica nella rete di distribuzione nei punti di interconnessione virtuale alla RTN in alta tensione, in coerenza con quanto disposto dall'articolo 14 del TIT (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica), si applicano, esclusivamente nell'ambito del meccanismo di perequazione delle perdite di rete, i fattori percentuali di perdita per punti di interconnessione tra reti di cui alla tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonna B, del TIV.

Comma 29.2, lettera (d) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nei punti di interconnessione virtuale alla rete di trasmissione nazionale per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2021, al lordo, per la parte stimata che genera inversione ovvero per l'energia in uscita dalla rete di distribuzione verso la rete di trasmissione nazionale come da misura a livello di singola Cabina Primaria e per l'energia in uscita dalla rete in bassa tensione verso la rete in media tensione come da misura a livello di singola Cabina Secondaria, di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato a fini perequativi nella tabella 9, colonna D. NOTA BENE: per quanto riguarda l'energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice da impianti di generazione, l'articolato del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica e di salvaguardia ai clienti finali) contempla i normali flussi di immissione relativi ai punti di interconnessione virtuale alla RTN in media e bassa tensione, prevedendo l'applicazione dei fattori percentuali fissati a fini perequativi nella tabella 9

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

(e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonne C e D; relativamente a eventuali casi particolari di immissione di energia elettrica nella rete di distribuzione nei punti di interconnessione virtuale alla RTN in alta tensione, in coerenza con quanto disposto dall'articolo 14 del TIT (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica), si applicano, esclusivamente nell'ambito del meccanismo di perequazione delle perdite di rete, i fattori percentuali di perdita per punti di interconnessione tra reti di cui alla tabella 9 (e varianti 9.1, 9.2 e 9.3), colonna B, del TIV.

4.6 EE Prelevata

NOTA BENE: Nel caso in cui l'impresa distributrice abbia selezionato nella scheda "info" la tabella 9.1, 9.2 e 9.3, prima di inserire le quantità di energia elettrica prelevata, selezionare la tabella a cui i dati sono riferiti in base all'ambito di concentrazione (9.1: alta concentrazione; 9.2: media concentrazione; 9.3: bassa concentrazione). Vedi **Fig. 6a**

NOTA BENE: Nel caso di caricamento dati tramite file .csv, ciascun file deve fare riferimento alla tabella delle perdite selezionata.

NOTA BENE: nel caso di caricamento dati manuale, prima di inserire le quantità di energia elettrica prelevata, selezionare la macrozona j (NORD, CENTRO, SUD) alla quale tali quantità sono riferite (**Fig. 7a**).

Figura 7a: Selezione macrozona – Scheda “EE Prelevata”

Comma 29.3, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale perdite (Fig. 7b)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m del 2021 dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale

Comma 29.3, lettera (a) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite (Fig. 7b)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica ($\mu_j^{PR} \cdot \text{energia netta}$)

Figura 7: Energia elettrica prelevata

Comma 29.3, lettera (b) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento. (NOTA BENE: l'energia

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

elettrica prelevata nei punti di interconnessione tra porzioni di rete appartenenti a diverse imprese distributrici all'interno di una medesima area di riferimento che non sono dotati di misuratore orario è assunto, nella fascia oraria i del mese m , un profilo di immissione o di prelievo pari al profilo del prelievo residuo d'area dell'area medesima, di cui all'Articolo 7 del TIS)

Comma 29.3, lettera (b) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica (μ_j^{PR} *energia netta). (NOTA BENE: l'energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione tra porzioni di rete appartenenti a diverse imprese distributrici all'interno di una medesima area di riferimento che non sono dotati di misuratore orario è assunto, nella fascia oraria i del mese m , un profilo di immissione o di prelievo pari al profilo del prelievo residuo d'area dell'area medesima, di cui all'Articolo 7 del TIS)

Comma 29.3, lettera (c) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j e nella fascia oraria i del mese m dai punti di prelievo relativi a clienti finali ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice. (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria i del mese m dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Comma 29.3, lettera (c) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j e nella fascia oraria i del mese m dai punti di prelievo relativi a clienti finali ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica (μ_j^{PR} *energia netta). (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria i del mese m dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Comma 29.3, lettera (d) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella fascia oraria i del mese m per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo ricompresi nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice. (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria i del mese m dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Comma 29.3, lettera (d) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella fascia oraria i del mese m per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo ricompresi nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica (μ_j^{PR} *energia netta). (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria i del mese m dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

5 Compilazione delle maschere TIV EMT

Nel caso di perequazione TIV EMT, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 7 schede:

- 1) Info;
- 2) Q cm BIO;
- 3) Q cm MULTI;
- 4) Q cm;
- 5) RA Anni Passati;
- 6) RUTD;
- 7) Tutele graduali.

5.1 Info

Dovranno essere inseriti gli stessi dati riportati nel paragrafo 4.1.

5.2 Q cm BIO

L'esercente la maggior tutela indica, secondo il dettaglio richiesto (**Fig. 8**), l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c" dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED differenziati in tali fasce**, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle rappresentano la quota parte "bioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_cm.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

NOTA BENE: In queste tabelle l'energia elettrica da indicare deve essere coerente con quella iscritta nel bilancio di esercizio dell'anno 2021 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2021, ma valorizzata a prezzi di anni passati andrà iscritta nella scheda RA_ANNIPASSATI.

Esempio 1:

punto di prelievo relativamente a cui è pervenuta, nel corso dell'anno 2021, una rettifica di misura riferita all'anno 2020, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2021 è stata emessa una fattura di

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

conguaglio a corrispettivi 2020. In questo caso l'energia elettrica relativa a tale rettifica andrà rilevata nella scheda RA_ANNIPASSATI e non nel presente foglio.

Esempio 2:

rilevazione di un dato di misura riferito a prelievi di un anno passato pervenuto successivamente alla chiusura del bilancio di tale anno per il quale, pertanto, nel bilancio dell'anno si è provveduto a iscrivere una stima e nel bilancio dell'anno 2021 è stata iscritto il conguaglio rispetto alla rilevazione effettiva. Anche in questo caso, l'energia elettrica di conguaglio per la parte non di competenza dell'anno 2021 andrà indicata nella scheda "RA_ANNIPASSATI" e non nel presente foglio.

Utenze domestiche in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Altre utenze in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Info **Q cm BIO** Q cm MULTI Q cm RA-Anni Passati RUTD Tutela Graduali

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

Utenze domestiche in bassa tensione a cui viene applicato il parametro PED bio

	F1	F23	Totale
Gennaio			0
Febbraio			0
Marzo			0
Aprile			0
Maggio			0
Giugno			0
Luglio			0
Agosto			0
Settembre			0
Ottobre			0
Novembre			0
Dicembre			0
Totale	0	0	0

Altre utenze in bassa tensione a cui viene applicato il parametro PED bio

	F1	F23	Totale
Gennaio			0
Febbraio			0
Marzo			0
Aprile			0
Maggio			0
Giugno			0
Luglio			0
Agosto			0
Settembre			0
Ottobre			0
Novembre			0
Dicembre			0
Totale	0	0	0

Torna alla Home Salva

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

Figura 8: Q cm BIO

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

5.3 Q cm MULTI

Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 9)

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese *m* dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a congruaggio.

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDF (Fig. 9)

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese *m* dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a congruaggio.

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 9)

L'esercente la maggior tutela indica l'energia elettrica fornita in ciascun mese *m* dell'anno 2021 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia c) dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

perequazione i corrispettivi differenziati per tali fasce, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Info Q cm BIO **Q cm MULTI** Q cm RA Anni Passati RUTO Tutela Graduali

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui è stato applicato il correttivo PEDF mens

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il correttivo PEDF

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il correttivo PEDF mens

	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

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

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

Figura 9: Q cm MULTI

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

5.4 Q cm

Nella scheda “Q cm” (**Fig. 10**) vengono richiesti i dati riferiti all’energia elettrica fornita ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia “c”, nel mese “m” dell'anno 2021 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2021).

Per la tipologia contrattuale di cui al comma 2.3, lettera c), del TIV, le quantità di energia elettrica da dichiarare si intendono **al netto della quota parte degli usi di trasmissione e di distribuzione**.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio 2020 sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a congruaglio.

NOTA BENE:

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell’energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dalle rispettive imprese distributrici. Eventuali scostamenti rispetto all’energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall’impresa distributrice dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all’energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio. Conseguentemente, la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l’energia elettrica indicata dall’esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all’anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi degli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

(vedi NOTA BENE alla scheda “Q cm BIO”)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Info
Q cm BIO
Q cm MULTI
Q cm
RA Anni Passati
RUTD
Tutele Graduali

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

	BTDOM	BTIP	BTAU ai netto usi propri trasm. E distrib.	Totali
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totali	0	0	0	0

Torna alla Home
Salva

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

Figura 10: Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

5.5 RA Anni Passati

Nella tabella in Fig. 11 l'esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2021, ma rilevata nel 2021 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2021.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2020 sia stata emessa nei confronti del cliente una nota di credito, e non una fattura, la corrispondente energia deve essere indicata nella tabella con segno negativo.

NOTA BENE: L'energia da indicare è da intendersi come differenza rispetto a quanto già fatturato ai clienti a titolo di acconto in anni passati e rilevato nelle rispettive perequazioni.

(vedi **NOTA BENE** alla scheda "Q cm BIO")

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Figura 11: RA Anni Passati

5.6 RUTD

RUTD: denota la somma rispetto all'insieme delle imprese distributrici sulle cui reti l'esercente eroga il servizio degli importi RUTD ottenibili dalla cessione alle imprese distributrici dell'energia elettrica fornita agli usi propri della trasmissione e della distribuzione. L'importo da indicare tiene conto di eventuali rettifiche relative ad anni precedenti il 2021, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

Qualora l'esercente la maggior tutela e l'impresa distributtrice coincidano, l'importo è pari a zero.

Figura 12: Scheda RUTD CONG

5.7 Tutele graduali

Durante il periodo di assegnazione provvisoria (gennaio – luglio 2021) l'esercente le tutele graduali provvisorio è l'esercente la maggior tutela territorialmente competente che è tenuto a erogare il servizio a tutele graduali.

Nella scheda Tutele graduali (**fig. 13**) l'esercente le tutele graduali indica l'energia elettrica fornita ai clienti del servizio a tutele graduali ai quali viene applicata nel periodo di assegnazione provvisoria (gennaio - giugno 2021) la tariffa monoraria, bioraria e multioraria.

Le quantità di energia elettrica devono essere indicate in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio 2021 sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

NOTA BENE:

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita per le tutele graduali deve risultare coerente con quanto indicato dalle rispettive imprese distributrici. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita per le tutele graduali indicata dall'impresa distributtrice dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio. Conseguentemente, la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente le tutele graduali nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi degli anni precedenti. Qualora la Cassa, a seguito della verifica dei dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Info
Q cm BIO
Q cm MULTI
Q cm
RA Anni Passati
RUTD
Tutele Graduali

Energia elettrica fornita dall'Esercente le tutele graduali provvisorio ai clienti monorari

Gennaio	
Febbraio	
Marzo	
Aprile	
Maggio	
Giugno	
Totali	0

Energia elettrica fornita dall'Esercente le tutele graduali provvisorio ai clienti biorari

	F1	F23	Totali
Gennaio			0
Febbraio			0
Marzo			0
Aprile			0
Maggio			0
Giugno			0
Totali	0	0	0

Energia elettrica fornita dall'Esercente le tutele graduali provvisorio ai clienti multiorari

	F1	F2	F3	Totali
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Totali	0	0	0	0

Figura 13: Energia elettrica fornita dall'Esercente le tutele graduali provvisorio ai clienti

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

6 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.

7 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. 14**.



Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02

Logout

Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione: <Seleziona ...> Anno validità: <Seleziona ...> Cerca

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2021	Pizzo	Schiesaro		04/08/2022	  

Figura 14: Home page di perequazione

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma

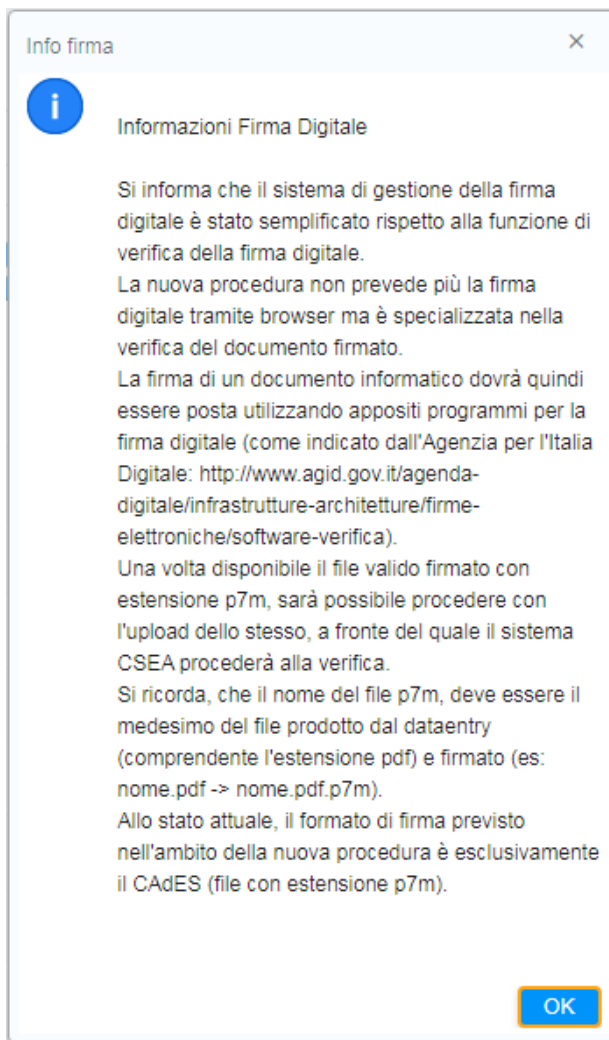


Figura 15: Messaggio info

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022

Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in **fig. 16**.

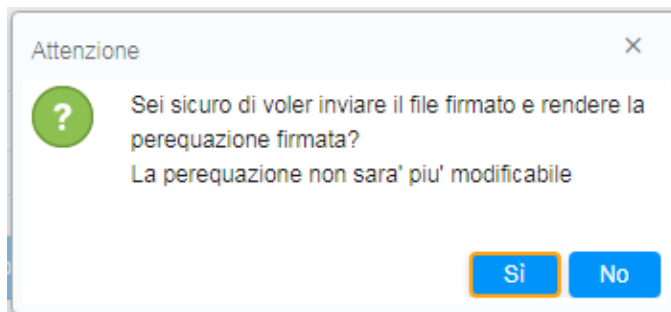


Figura 16: Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di caricamento del file firmato, come indicato in **fig. 17**.

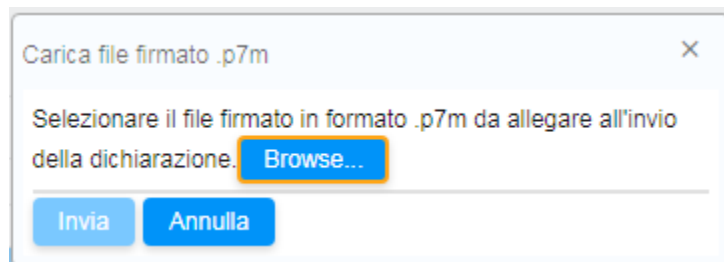


Figura 17: caricamento del file p7m

Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in **fig. 18**.

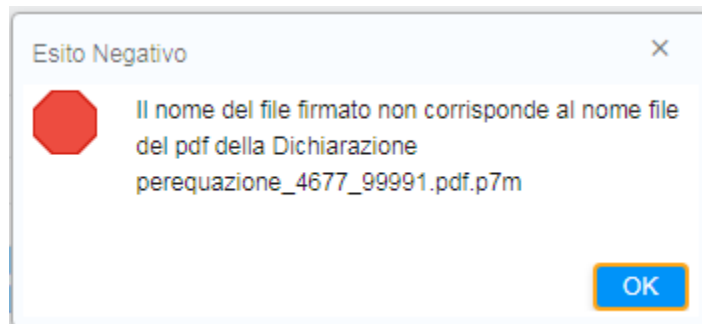
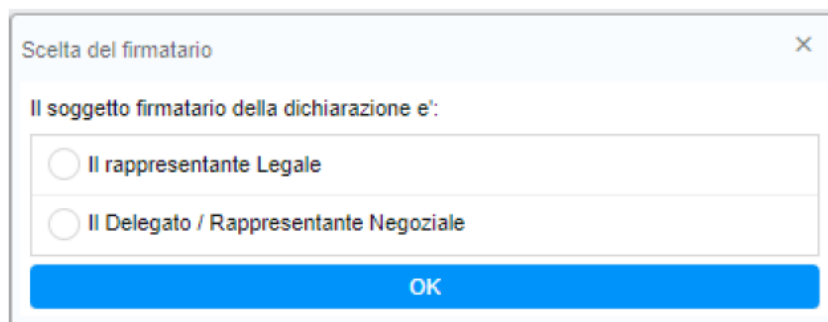


Figura 18: esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in **fig. 19**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2022



Scelta del firmatario

Il soggetto firmatario della dichiarazione e':

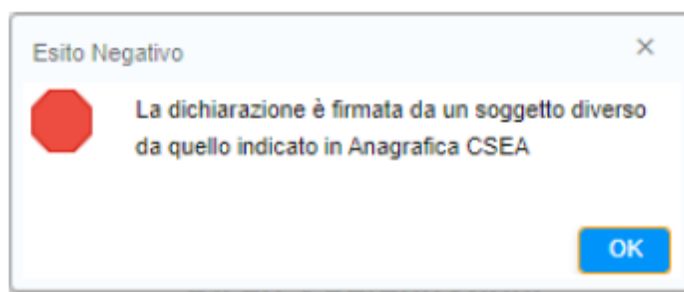
☐ Il rappresentante Legale

☐ Il Delegato / Rappresentante Negoziale

OK

Figura 19: soggetto firmatario della dichiarazione

A seguito della scelta da parte dell'impresa, del soggetto firmatario della dichiarazione, il sistema effettua un controllo tra il soggetto firmatario e il soggetto presente in anagrafica CSEA; se non c'è rispondenza tra i soggetti, il sistema restituisce il seguente messaggio di errore:



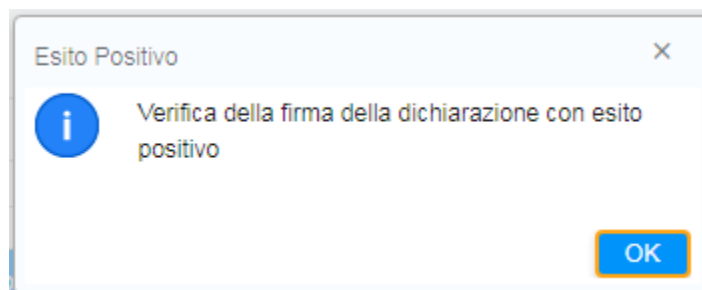
Esito Negativo

La dichiarazione è firmata da un soggetto diverso da quello indicato in Anagrafica CSEA

OK

Figura 20: esito negativo della verifica soggetto firmatario

Se il soggetto firmatario corrisponde al soggetto inserito nell'anagrafica CSEA, la dichiarazione viene caricata correttamente a sistema con la restituzione del seguente messaggio:



Esito Positivo

Verifica della firma della dichiarazione con esito positivo

OK

Figura 21: 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: 31/08/2022

8 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.

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