



# 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: 30/08/2024

## Storico revisioni

---

<b>Data</b>	<b>Versione</b>	<b>Descrizione</b>	<b>Autore</b>
30/08/2024	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2023	Ufficio Perequazioni e Tariffe – CSEA

---

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

# 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	7
4.1	Info	8
4.2	Q UTeD	10
4.3	Q UTeD AP	14
4.4	Q cm MT AP	15
4.5	EE immessa	35
4.6	EE Prelevata	39
4.7	Rapporti EMT (solo per soggetti non integrati)	42
5	Compilazione delle maschere TIV EMT	43
5.1	Info	43
5.2	Q cm BIO	43
5.3	Q cm MULTI	46
5.4	Q cm	49
5.5	RA Anni Passati	50
5.6	RUTD	51

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

5.7	Rapporti ID (solo per soggetti non integrati)	51
6	Salvataggio dei dati	53
7	Invio dei dati	53
8	Rettifica dei dati	57

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

## 1 Introduzione

### 1.1.TIV

Ai sensi del comma 32.1 dell'allegato A alla delibera 208/2022/R/eel e s.m.i. (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 2023.

Tutte le informazioni contenute nel presente documento sono altresì inserite 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 [208/2022/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: 30/08/2024

### 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

A seguito dell'accesso al link del portale Perequazione, vengono richieste all'impresa le credenziali (*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 degli Oneri generali di sistema. In caso di smarrimento per recuperarle è necessario:

- a) andare sull'Anagrafica operatori di CSEA ([Anagrafe CSEA - Login](#)) e cliccare su "*Problemi con l'accesso*",
- b) inserire la mail per il recupero credenziali,

e al termine vi verrà inviata una mail all'indirizzo inserito con le credenziali di accesso.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

## 3.2 Compilazione delle maschere

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



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	TIVEMT	2022	Referente	Referente	22/08/2023	21/08/2023	
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2022	Referente	Referente	21/08/2023	21/08/2023	
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2021	Referente	Referente		08/08/2023	
AZIENDATEST Test 02	TIT	2021	Referente	Referente		07/08/2023	

« < 1 / 3 > »    [ 1 - 15 / 33 ]

### Inserimento Perequazioni

Tipo di perequazione:     Anno di validità:     Nuova Dichiarazione

**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 (2023), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito di 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.

## 4 Compilazione delle maschere TIVDIS

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

- 1) Info;
- 2) Q UTed;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

- 3) Q UTed AP;
- 4) Q cm MT AP;
- 5) EE Immessa;
- 6) EE Prelevata;
- 7) Rapporti EMT (solo per soggetti non integrati).

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 2024, la tabella 9 verrà impostata di default*);
- la data di inizio e fine attività relativa all’anno 2023;
- 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, pertanto non sono modificabili, così come l’anno cui si riferisce la dichiarazione. È possibile, tuttavia, indicare un ulteriore indirizzo PEC (diverso da quello inserito di default nella maschera) se si desidera ricevere le comunicazioni di Cassa in materia di perequazione.

Le imprese distributrici devono obbligatoriamente allegare (nello spazio “allegati”) una autocertificazione, utilizzando il modello “*Allegato Usi propri*” pubblicato sul sito della CSEA unitamente alla circolare, a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all’anno 2023:

- 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 e un elenco dei relativi punti di prelievo.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo nel predetto file.

The screenshot shows the 'Info' tab of a web application. At the top left is the CSEA logo. The user is logged in as 'AZIENDA TEST'. The interface is divided into several sections:

- Anagrafica dell'azienda:**
  - Denominazione dell'azienda: AZIENDA TEST
  - Indirizzo: VIA DUE TORRI
  - Codice Fiscale: (empty)
  - Codice Esercente: 99991
  - Indirizzo PEC: test@pec.csea.it
  - Altra PEC: test2@pec.csea.it
- Dati Referente 1:**
  - Nome e cognome: Referente
  - Recapito Telefonico: 00000
  - Recapito Email: referente1@mail.it
- Dati Referente 2:**
  - Nome e Cognome: Referente
  - Recapito Telefonico: 00000
  - Recapito Email: referente2@mail.it
- Anno validita' Perequazione:** 2023
- Tabella Perdite da Utilizzare:** 9
- Data Inizio/Fine validita':** 01/01/2023 to 31/12/2023
- Data di estrazione dati (Data ultima di fatturazione a cui fanno riferimento i dati):** 06/08/2024
- Note:** test
- Allegati:** A section for uploading documents, currently showing 'Allegato usi propri doc' and an 'Allegati Files' button.

At the bottom, there are buttons for 'Torna alla Home' and 'Salva'. A note at the bottom left states: '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: 30/08/2024

## 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 2023 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* (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS).

**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: 30/08/2024

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

Basso Tensione

	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

Medio Tensione

	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

	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
<b>Totale</b>	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: 30/08/2024

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 2023 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: 30/08/2024

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

Bassa Tensione

	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

Media Tensione

	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

	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
<b>Totale</b>	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: 30/08/2024

### 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 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 2023 ma rilevate nel corso del 2023, 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 2023 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2023 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 2023 ma rilevate nel corso del 2023, 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: 30/08/2024

#### 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 2022 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 2022 (aggiornata all'anno 2023), 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 2022 (rilevate nell'anno 2023), 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 2022 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 2022 (aggiornata all'anno 2023), 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 2022 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

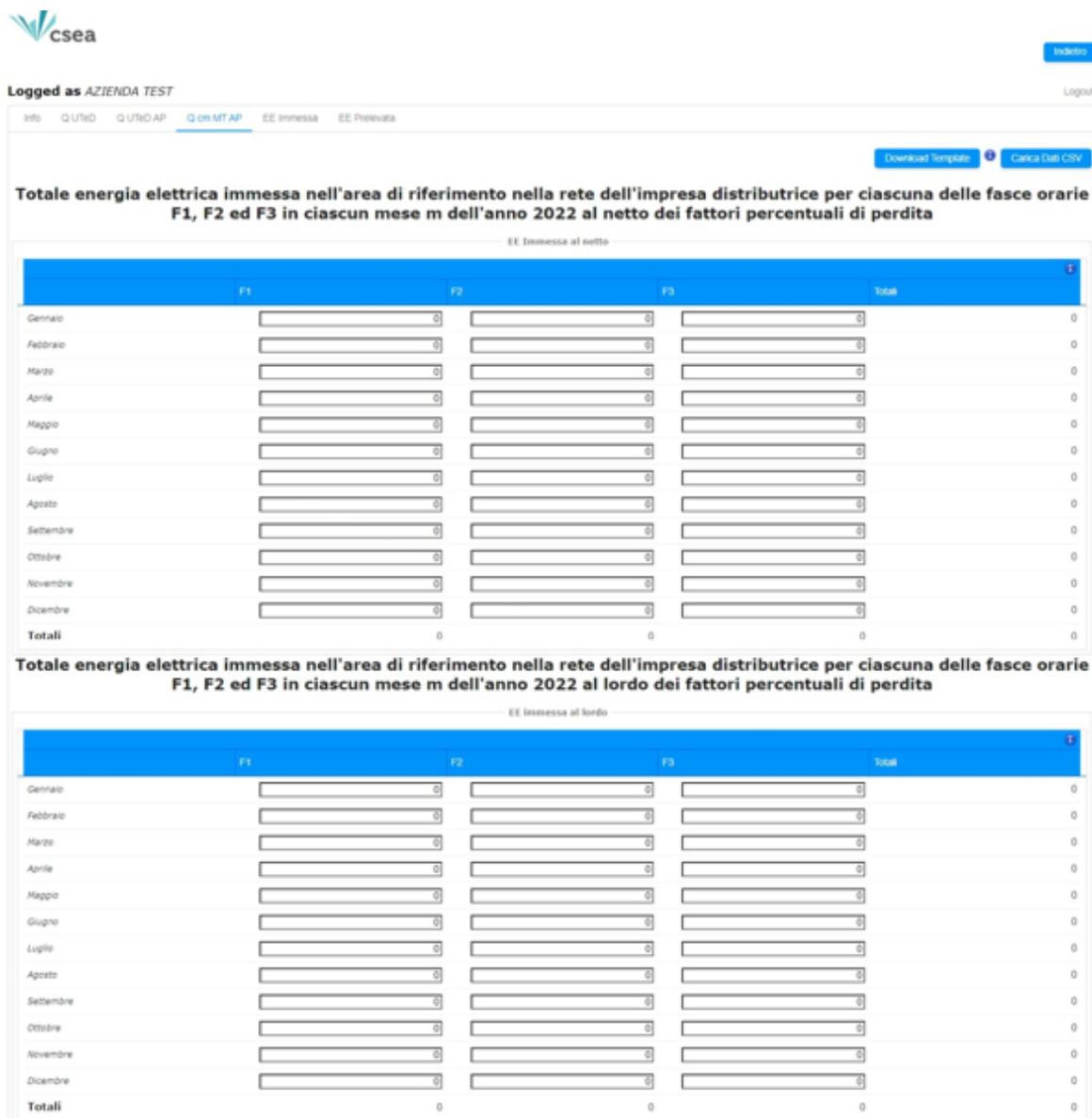


Figura 5a: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2022

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

**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 2022 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 2022 (aggiornata all'anno 2023), 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 2022 (rilevate nell'anno 2023), 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 2022 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 2022 (aggiornata all'anno 2023), 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 2022 (rilevate nell'anno 2023), 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 2022 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro  $\lambda$  (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 2022 (aggiornata all'anno 2023), 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  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2022 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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 2022 al netto dei fattori percentuali di perdita**

EE prelevata al netto

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	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 2022 al lordo dei fattori percentuali di perdita**

EE prelevata al lordo

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	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 2022 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda**

EE prelevata al lordo F

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	0	0	0	0

**Figura 5b:** Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2022

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

**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 2021 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 2021 (aggiornata all'anno 2023), 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 2021 (rilevate nell'anno 2023), 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 2021 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 2021 (aggiornata all'anno 2023), 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 2021 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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 2021 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
<b>Totale</b>	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 2021 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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5c:** Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2021

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

**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 2021 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 2021 (aggiornata all'anno 2023), 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 2021 (rilevate nell'anno 2023), 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 2021 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 2021 (aggiornata all'anno 2023), 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 2021 (rilevate nell'anno 2023), 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 2021 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro  $\lambda$  (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 2021 (aggiornata all'anno 2023), 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  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2021 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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 2021 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
<b>Totale</b>	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 2021 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
<b>Totale</b>	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 2021 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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5d:** Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2021

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

*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. 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 2020 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2020 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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: 30/08/2024

**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 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
<b>Totale</b>	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 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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5e:** 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: 30/08/2024

**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. 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 2020 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2020 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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  $\lambda$  (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 2020 (aggiornata all'anno 2023), 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  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**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
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**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
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Figura 5f: 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: 30/08/2024

**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. 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 2019 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2019 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perekazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

**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
<b>Totale</b>	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5g:** 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: 30/08/2024

**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. 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 2019 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2019 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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  $\lambda$  (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 2019 (aggiornata all'anno 2023), 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  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	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	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	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	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Febbraio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Marzo	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Aprile	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Maggio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Giugno	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Luglio	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Agosto	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Settembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Ottobre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Novembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
Dicembre	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5h:** 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: 30/08/2024

*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. 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 2018 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2018 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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: 30/08/2024

**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
<b>Totale</b>	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

**Figura 5i:** 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: 30/08/2024

*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. 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 2018 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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. 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 2018 (aggiornata all'anno 2023), 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 2023), 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  $\lambda$  (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 2018 (aggiornata all'anno 2023), 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  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2023), 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: 30/08/2024

**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
<b>Totale</b>	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
<b>Totale</b>	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
<b>Totale</b>	0	0	0	0

Figura 51: 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: 30/08/2024

## 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 29.5, 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 2023 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 29.5, lettera (a) del TIV al lordo 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 2023 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: 30/08/2024

**Figura 6b:** Energia elettrica immessa – anno 2023

Comma 29.5, 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 2023 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: per 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 29.5, 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 2023 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

(ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV. (NOTA BENE: per 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 29.5, 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 2023, 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 29.5, 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 2023, 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

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 29.5, lettera (d) 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 2023, 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 29.5, lettera (d) 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 2023, 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

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.

## 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).*

The screenshot shows the CSEA web application interface. At the top left is the CSEA logo. The user is logged in as 'AZIENDA AZIENDATEST Test 02'. The navigation menu includes 'Info', 'Q UT&D', 'Q UT&D AP', 'Q cm MT AP', 'EE Immissa', and 'EE Prelevata'. The main content area displays 'Tabella Perdite: 9.1' and a 'Macrozona' dropdown menu with options 'NORD', 'CENTRO', and 'SUD'. The 'Macrozona' dropdown is circled in red. The page title is 'Comma 29.3, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite'. There are also buttons for 'Download Template' and 'Carica Dati CSV'.

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

**Comma 29.6, lettera (a) del TIV al netto 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 del 2023 dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale

**Comma 29.6, 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 ( $\mu_j^{PR}$ \*energia netta)

The figure displays 12 tables arranged in a 3x4 grid. The first two columns represent 'Bassa Trasmissione', the next two 'Media Trasmissione', and the last two 'Alta + Altissima Trasmissione'. Each table is titled 'Comma 29.6, lettera (a) del TIV al [netto/lordo] del fattore percentuale delle perdite'. The tables contain input fields for each month from January to December, and a 'Totale' column. The data fields are currently empty, showing only the structure of the data entry form.

**Figura 7b: Energia elettrica prelevata**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

Comma 29.6, 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: per 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 29.6, 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 ( $\mu_j^{PR}$ \*energia netta). (NOTA BENE: per 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 29.6, 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 29.6, 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 ( $\mu_j^{PR}$ \*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: 30/08/2024

Comma 29.6, 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*)

Comma 29.6, 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 ( $\mu_j^{PR}$ \*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*).

#### 4.7 Rapporti EMT (solo per soggetti non integrati)

L'impresa distributrice indica, per ciascun esercente (anche solo uno) che eroga il servizio di maggior tutela ai clienti connessi alla rete dell'impresa distributrice ai sensi della legge n. 125/07:

- la denominazione;
- la data a partire dalla quale l'erogazione del servizio ha avuto inizio.

Gli esercenti la maggior tutela indicati sono quelli a cui l'impresa distributrice è tenuta al versamento degli importi RUTD per la cessione di energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione (articolo 27, comma 2 del TIV).

**NOTA BENE: nel caso di soggetti societariamente separati la Cassa procederà alla verifica della coerenza tra quanto dichiarato dai distributori e quanto dichiarato dagli EMT e, qualora riscontrasse incoerenze, potrà presentare richieste di chiarimenti ed eventualmente rettifiche.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

## 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) Rapporti ID (solo per soggetti non integrati).

### 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 2023 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 2023 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2023, 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 2023, una rettifica di misura riferita all'anno 2022, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2023 è stata emessa una fattura di conguaglio

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

a corrispettivi 2022. 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 2023 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 2023 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 2023 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 nei mesi di gennaio, febbraio e marzo 2023 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 dei suddetti mesi dell'anno 2023, i 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: 30/08/2024



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02

[Logout](#)

Info [Q cm BIO](#) [Q cm MULTI](#) [Q cm](#) [RA Anni Passati](#) [RUTD](#)

### 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	0	0
Febbraio	0	0	0
Marzo	0	0	0
Aprile	0	0	0
Maggio	0	0	0
Giugno	0	0	0
Luglio	0	0	0
Agosto	0	0	0
Settembre	0	0	0
Ottobre	0	0	0
Novembre	0	0	0
Dicembre	0	0	0
<b>Totale</b>	0	0	0

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

	F1	F23	Totale
Gennaio	0	0	0
Febbraio	0	0	0
Marzo	0	0	0
Aprile	0	0	0
Maggio	0	0	0
Giugno	0	0	0
Luglio	0	0	0
Agosto	0	0	0
Settembre	0	0	0
Ottobre	0	0	0
Novembre	0	0	0
Dicembre	0	0	0
<b>Totale</b>	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: 30/08/2024

### 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 nei mesi di gennaio, febbraio e marzo 2023 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, F2, F3 **ai quali sono stati applicati, nel corso dei suddetti mesi, i 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 conguaglio.

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

Inserire l'energia elettrica fornita nei mesi di gennaio, febbraio e marzo 2023 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, F2, F3 **ai quali sono stati applicati, nel corso dei suddetti mesi, i 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 conguaglio.

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 nei mesi di gennaio, febbraio e marzo 2023 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia c) dotati di misuratore atto a rilevare l'energia

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 **ai quali sono stati applicati nel corso dei suddetti mesi, 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: 30/08/2024

**Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti**  
 Utente in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	0	0	0	0

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

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	0	0	0	0

**Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens**

	F1	F2	F3	Totali
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
<b>Totali</b>	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: 30/08/2024

## 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 2023 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2023).

Per le utenze di cui alle lett. b) e c) l'esercente la maggior tutela indica l'energia elettrica fornita nei mesi di gennaio, febbraio e marzo 2023 ai quali sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce.

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 2023 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:

**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 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 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: 30/08/2024



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02

Logout

Info   Q cm BIO   Q cm MULTI   **Q cm**   RA Anni Passati   RUTD

**Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti**

	BTDOM	BTIP	BTAU ai netto usi propri trasm. E distrib.	Totale
Gennaio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Febbraio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Marzo	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Aprile	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Maggio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Giugno	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Luglio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Agosto	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Settembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Ottobre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Novembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Dicembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
<b>Totale</b>	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 2023, ma rilevata nel 2023 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2023.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2023 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: 30/08/2024

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 2023, 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

## 5.7 Rapporti ID (solo per soggetti non integrati)

L'esercente la maggior tutela indica, per ciascuna impresa distributtrice (anche solo una) sulle cui reti eroga il servizio di maggior tutela ai sensi della legge n. 125/07:

- la denominazione;
- la data a partire dalla quale l'erogazione del servizio ha avuto inizio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

Le imprese distributrici indicate sono quelle a cui l'esercente la maggior tutela cede energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione e i cui pagamenti all'esercente concorrono alla formazione degli importi indicati nella scheda "RUTD".

**NOTA BENE: nel caso di soggetti societariamente separati la Cassa procederà alla verifica della coerenza tra quanto dichiarato dai distributori e quanto dichiarato dagli EMT e, qualora riscontrasse incoerenze, potrà presentare richieste di chiarimenti ed eventualmente rettifiche.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

## 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. 13**.



Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02

Logout

### Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione:

Anno validità:

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2022	Referente	Referente	23/08/2023		  
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2022	Referente	Referente	21/08/2023	21/08/2023	 

### Inserimento Perequazioni

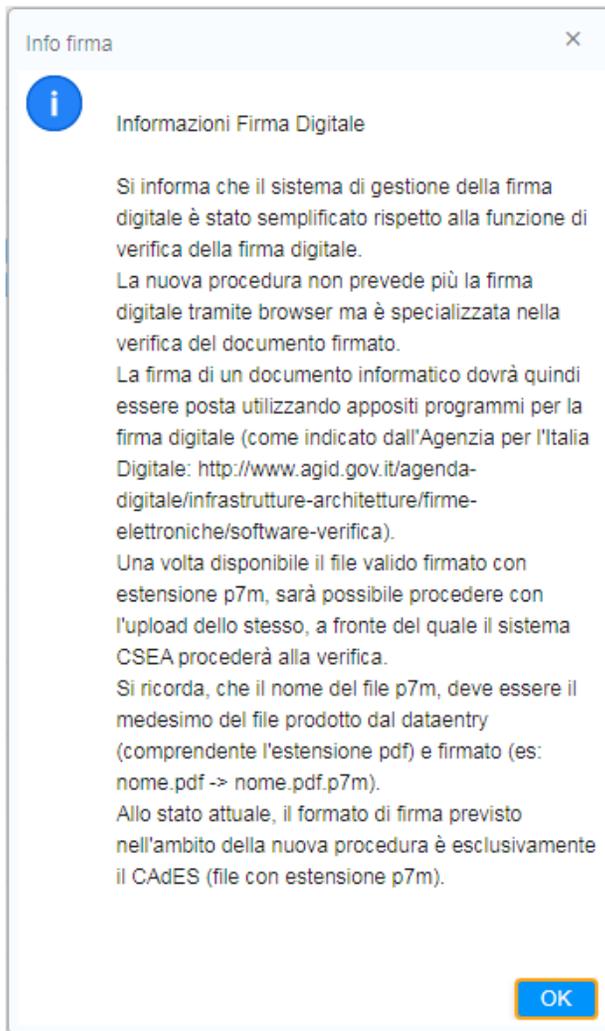
Tipo di perequazione:

Anno di validità:

**Figura 13:** 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: 30/08/2024

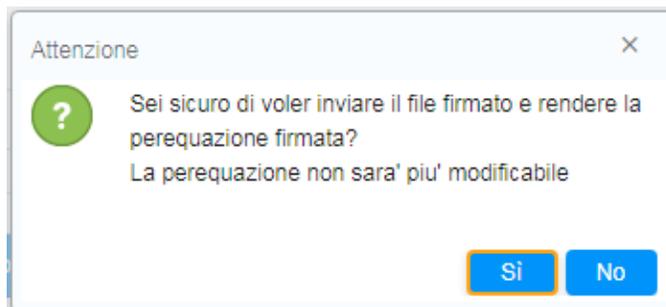
Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma



**Figura 14:** Messaggio info

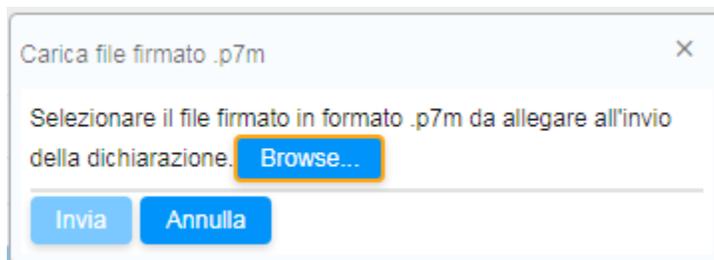
Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024

Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in **fig. 15**.



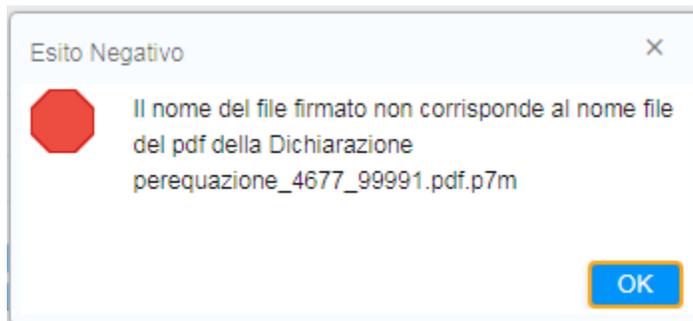
**Figura 15:** Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di caricamento del file firmato, come indicato in **fig. 16**.



**Figura 16:** caricamento del file p7m

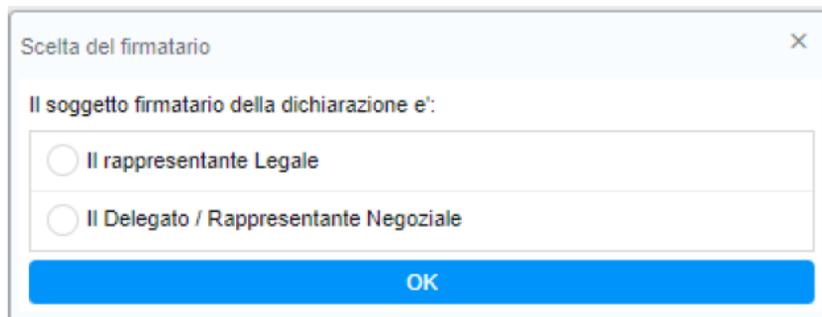
Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in **fig. 17**.



**Figura 17:** esito negativo della verifica di validità del file

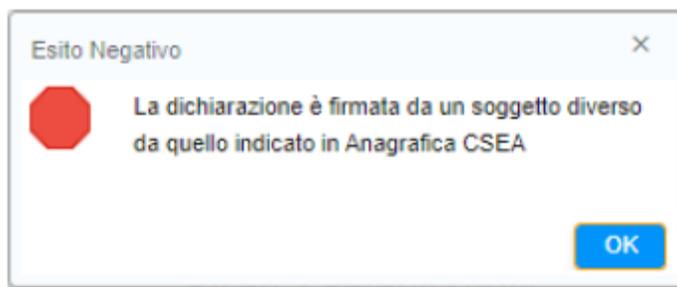
Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in **fig. 18**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 30/08/2024



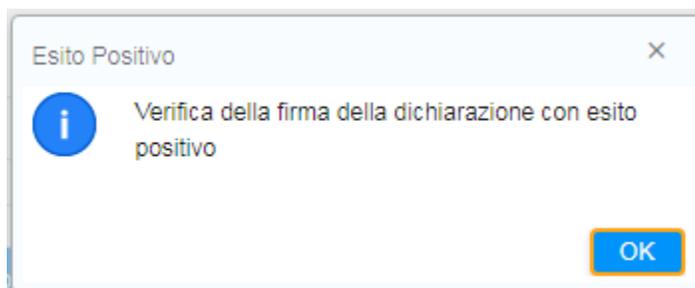
**Figura 18:** soggetto firmatario della dichiarazione

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:



**Figura 19:** 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:



**Figura 20:** 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: 30/08/2024

## 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](mailto: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.