

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: 26/08/2025

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
26/08/2025	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2024	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: 26/08/2025

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	Art. 29.4	42
4.8	Rapporti EMT (solo per soggetti non integrati)	44
5	Compilazione delle maschere TIV EMT	45
5.1	Info	45
5.2	Q cm BIO	45
5.3	Q cm	47
5.4	RA Anni Passati	48
5.5	RUTD	49

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

5.6	Rapporti ID (solo per soggetti non integrati)	49
6	Salvataggio dei dati	51
7	Invio dei dati	51
8	Rettifica dei dati	55

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

1 Introduzione

1.1.TIV

Ai sensi del comma 32.1 dell'allegato A alla delibera 362/2023/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 integrazione 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 2024.

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 362/2023/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: 26/08/2025

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 **Errore. L'origine riferimento non è stata trovata..**



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:

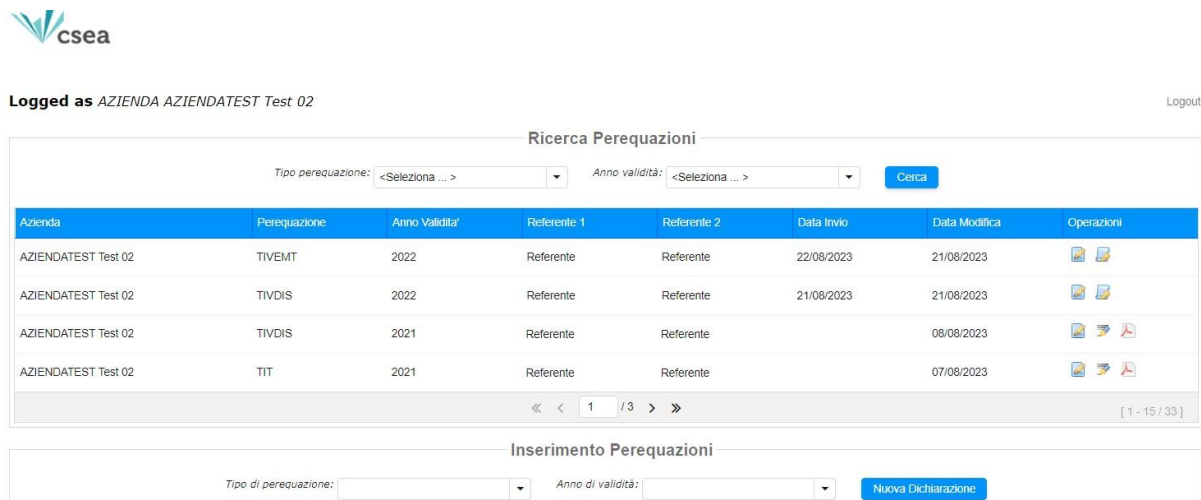
- andare sull'Anagrafica operatori di CSEA ([Anagrafe CSEA - Login](#)) e cliccare su *"Problemi con l'accesso"*,
- inserire la mail per il recupero credenziali,

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: 26/08/2025

3.2 Compilazione delle maschere

Effettuato il login, viene visualizzata la pagina in **Figura 2**.



The screenshot shows the CSEA web application interface. At the top left is the CSEA logo. Below it, the user is logged in as 'AZIENDA AZIENDATEST Test 02'. On the right, there is a 'Logout' link. The main content area is divided into two sections: 'Ricerca Perequazioni' and 'Inserimento Perequazioni'.

The 'Ricerca Perequazioni' section features a search form with two dropdown menus: 'Tipo perequazione:' (set to '<Seleziona ...>') and 'Anno validità:' (set to '<Seleziona ...>'), followed by a 'Cerca' button. Below the search form is a table with the following data:

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	[Icona]
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2022	Referente	Referente	21/08/2023	21/08/2023	[Icona]
AZIENDATEST Test 02	TIVDIS	2021	Referente	Referente		08/08/2023	[Icona] [Icona] [Icona]
AZIENDATEST Test 02	TIT	2021	Referente	Referente		07/08/2023	[Icona] [Icona] [Icona]

Below the table is a pagination bar showing '<< < 1 / 3 > >>' and a total count '[1 - 15 / 33]'.

The 'Inserimento Perequazioni' section features a form with two dropdown menus: 'Tipo di perequazione:' and 'Anno di validità:', followed by a 'Nuova Dichiarazione' button.

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

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) **“Ricerca Perequazioni”**

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

2) **“Inserimento Perequazioni”**

Consente all’utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIVDIS o TIVEMT) e l’anno di riferimento (2024), 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

Per la perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 8 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: 26/08/2025

- 3) Q UTed AP;
- 4) Q cm MT AP;
- 5) EE Immessa;
- 6) EE Prelevata;
- 7) Art. 29.4;
- 8) 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 **Figura 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 2025, la tabella 9 verrà impostata di default*);
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2024;
- la data alla quale è stata fatta l’estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

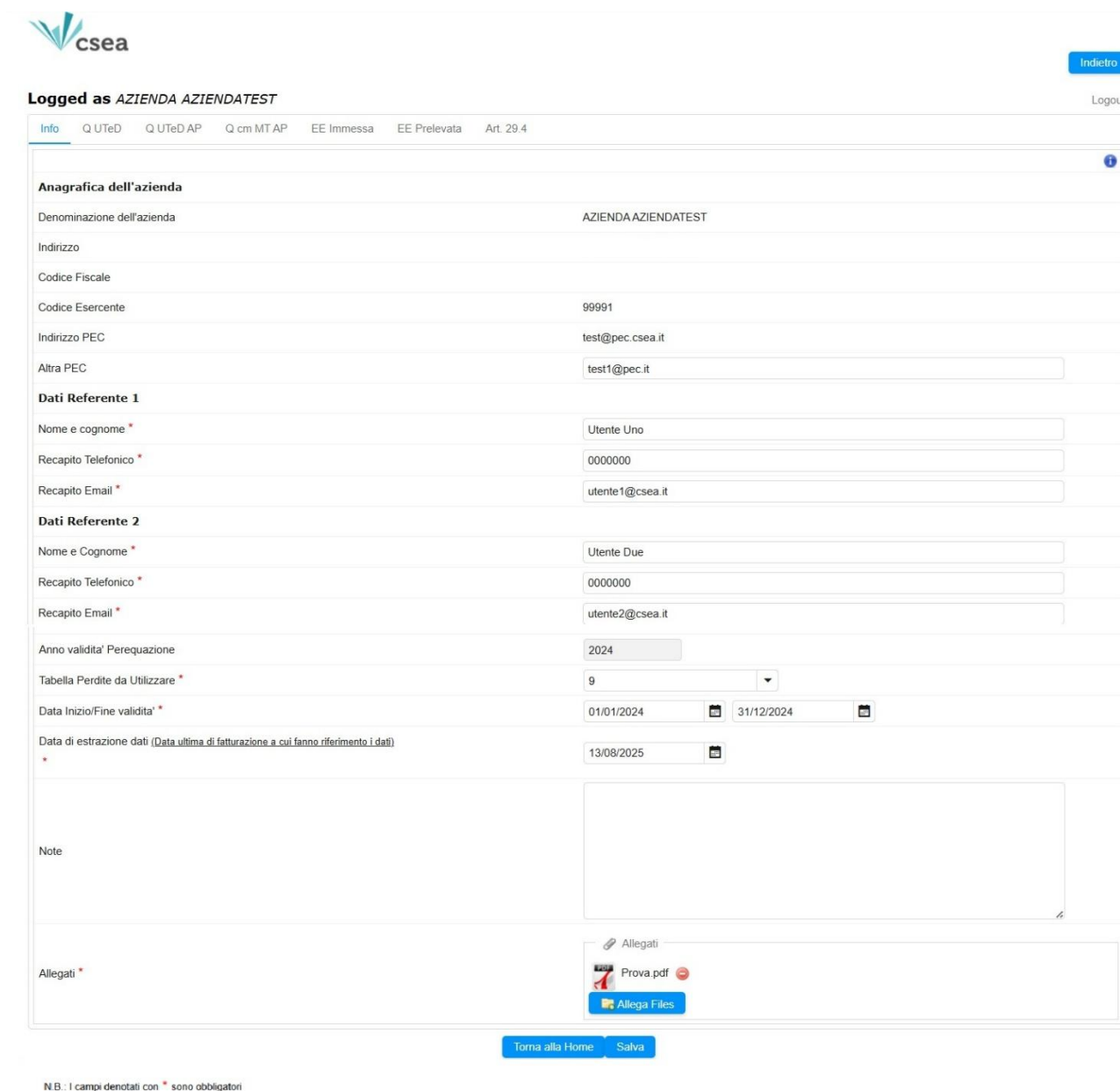
La denominazione dell’impresa, l’indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CSEA sono dati già presenti a sistema, pertanto non sono modificabili, così come l’anno cui si riferisce la dichiarazione. È possibile, tuttavia, indicare un ulteriore indirizzo PEC (diverso da quello inserito di default nella maschera) sul quale 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 2024:

- 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: 26/08/2025

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



The screenshot shows the 'Info' tab of a CSEA web application. The user is logged in as 'AZIENDA AZIENDATEST'. The form contains the following sections:

- Anagrafica dell'azienda:** Fields for Denominazione dell'azienda (AZIENDA AZIENDATEST), Indirizzo, Codice Fiscale, Codice Esercente (99991), Indirizzo PEC (test@pec.csea.it), and Altra PEC (test1@pec.it).
- Dati Referente 1:** Fields for Nome e cognome (Utente Uno), Recapito Telefonico (0000000), and Recapito Email (utente1@csea.it).
- Dati Referente 2:** Fields for Nome e Cognome (Utente Due), Recapito Telefonico (0000000), and Recapito Email (utente2@csea.it).
- Anno validita' Perequazione:** Set to 2024.
- Tabella Perdite da Utilizzare:** Set to 9.
- Data Inizio/Fine validita':** Range from 01/01/2024 to 31/12/2024.
- Data di estrazione dati:** Set to 13/08/2025.
- Note:** A large text area for additional information.
- Allegati:** A section for uploading files, showing a file named 'Prova.pdf' and a button to 'Allega Files'.

At the bottom, there are buttons for 'Torna alla Home' and 'Salva', and a note: '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: 26/08/2025

4.2 Q UTeD

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

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2024 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: 26/08/2025

 Indietro

Logged as **AZIENDA test DataEntry** Logout

Info Q UTID Q UTID AP Q on UTID AP EE Ingressa EE Prelevata

Download Template Carica dati CSV

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

Bassa Tensione

	P1	P2	P3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0

Media Tensione

	P1	P2	P3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

	P1	P2	P3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

	P1	P2	P3	Totale	
Gennaio	0	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0	0

Figura 4: 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: 26/08/2025

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero (Figura 5)

L'impresa distributrice inserisce le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2024 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 e s.m.i.).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

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

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

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

Figura 5: 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: 26/08/2025

4.3 Q UTeD AP

La scheda è analoga a quella riportata nelle **Figura 4** e **Figura 5**.

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

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

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2024 ma rilevate nel corso del 2024, 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 2024 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2024 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 2024 ma rilevate nel corso del 2024, 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: 26/08/2025

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 2023 al netto dei fattori percentuali di perdita (Figura 6)

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 2023 (aggiornata all'anno 2024), 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 2023 (rilevate nell'anno 2024), 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 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Figura 6)

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 2023 (aggiornata all'anno 2024), 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 2023 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA TEST

[Logout](#)

Info Q UTED Q UTED AP Q cm MT AP EE Immissa EE Prelevata Art. 29.4

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

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2023 al netto dei fattori percentuali di perdita

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

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita

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

Figura 6: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2023

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 2023 al netto dei fattori percentuali di perdita (Figura 7)

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 2023 (aggiornata all'anno 2024), 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 2023 (rilevate nell'anno 2024), 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 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Figura 7)

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 2023 (aggiornata all'anno 2024), 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 2023 (rilevate nell'anno 2024), 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 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Figura 7)

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 2023 (aggiornata all'anno 2024), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.9 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2023 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025

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 2023 al netto dei fattori percentuali di perdita

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

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita

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

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2023 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda

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

Figura 7: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2023

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 (Figura 8)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 8)

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 2024), 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 2024), 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: 26/08/2025

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

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2022 al netto dei fattori percentuali di perdita

EE Immessa al netto

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

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

EE Immessa al lordo

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

Figura 8: 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: 26/08/2025

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 (Figura 9)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 9)

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 2024), 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 2024), 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 λ (Figura 9)

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 2024), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.9 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2022 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025

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
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totali	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totali	0	0	0	0

Figura 9: 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: 26/08/2025

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 (Figura 10)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 10)

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 2024), 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 2024), 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: 26/08/2025

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
Totali	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totali	0	0	0	0

Figura 10: 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: 26/08/2025

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 (Figura 11)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 11)

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 2024), 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 2024), 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 λ (Figura 11)

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 2024), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.9 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2021 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025

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
Totale	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totale	0	0	0	0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totale	0	0	0	0

Figura 11: 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: 26/08/2025

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 (Figura 12)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 12)

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 2024), 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 2024), 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: 26/08/2025

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
Totali	0	0	0	0

Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totali	0	0	0	0

Figura 12: 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: 26/08/2025

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 (Figura 13)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 13)

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 2024), 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 2024), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2020 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Figura 13)

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 2024), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.9 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2020 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025

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

EE prelevata al netto

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

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

EE prelevata al lordo

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

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

EE prelevata al lordo F

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

Figura 13: 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: 26/08/2025

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 (Figura 14)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 14)

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 2024), 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 2024), 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: 26/08/2025

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	Total
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

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	Total
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

Figura 14: 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: 26/08/2025

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 (Figura 15)

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 2024), 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 2024), 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 (Figura 15)

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 2024), 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 2024), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Totale energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro λ (Figura 15)

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 2024), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro λ di cui al comma 29.9 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2024), 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: 26/08/2025

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

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

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

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

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

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

Figura 15: 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: 26/08/2025

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 **Figura 16**.

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

Figura 16: Selezione tabella perdite – scheda “EE Immessa”

Comma 29.5, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite (Figura 17)

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 2024 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 delle perdite (Figura 17)

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 2024 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: 26/08/2025

Figura 17: Energia elettrica immessa – anno 2024

Comma 29.5, lettera (b) del TIV al netto del fattore percentuale delle 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 2024 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 delle 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 2024 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: 26/08/2025

(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 delle 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 2024, 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 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 16 del RTTE (Regolazione tariffaria per il servizio di trasmissione e di dispacciamento 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 delle 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 2024, 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 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 16 del RTTE (Regolazione tariffaria per il servizio di trasmissione e di dispacciamento 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).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 2024, 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 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 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 16 del RTTE (Regolazione tariffaria per il servizio di trasmissione e di dispacciamento 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 2024, 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 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 16 del RTTE (Regolazione tariffaria per il servizio di trasmissione e di dispacciamento dell'energia elettrica), si applicano, esclusivamente nell'ambito del meccanismo di perequazione delle

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 **Figura 16**.

NOTA BENE 1: Nel caso di caricamento dati tramite file .csv, ciascun file deve fare riferimento alla tabella delle perdite selezionata.

NOTA BENE 2: 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 (**Figura 18**).

The screenshot shows the CSEA web application interface. At the top, there is a header with the CSEA logo and a navigation bar. The main content area displays a form for entering data. A dropdown menu labeled 'Macrozona:' is highlighted with a red circle, showing options: NORD, CENTRO, and SUD. The text 'Comma 29.3, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite' is visible on the left side of the form.

Figura 18: 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: 26/08/2025

Comma 29.6, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite (Figura 19): Energia elettrica prelevata - anno 2024)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m del 2024 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 delle perdite (Figura 19): Energia elettrica prelevata - anno 2024)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m del 2024 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 (μ_j^{PR} *energia netta).

Comma 29.6, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta e Altissima Tensione

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

Comma 29.6, lettera (a) del TIV al lordo del fattore percentuale delle perdite

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta e Altissima Tensione

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

Figura 19: Energia elettrica prelevata - anno 2024

CSEA - (tipo di distribuzione: Pubblico)

Pagina 40 di 55

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

Comma 29.6, lettera (b) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m del 2024 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 delle perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j indicata e nella fascia oraria i del mese m del 2024 dalla rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica (μ_j^{PR} *energia netta). (NOTA BENE: 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 delle perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella macrozona j e nella fascia oraria i del mese m del 2024 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 del 2024 dai punti di prelievo relativi a clienti finali ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica (μ_j^{PR} *energia netta). (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria i del mese m dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

Comma 29.6, lettera (d) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella fascia oraria i del mese m del 2024 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 del 2024 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 ($\mu_j^{PR} \cdot \text{energia netta}$). (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 Art. 29.4

L'impresa dovrà compilare la scheda "Art. 29.4" (**Figura 20**) solo e soltanto se siano state inserite variazioni nell'energia prelevata e/o immessa per l'anno 2022 nella scheda "Q cm MT AP" ed inserire i dati di energia prelevata al lordo dei fattori percentuali convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021 e del parametro Lambda.

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 convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021

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 2024), al lordo dei fattori percentuali convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2022 (rilevate nell'anno 2024), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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 convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021 e del parametro Lambda

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 2024), al lordo dei fattori percentuali convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021 e del parametro Lambda;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2022 (rilevate nell'anno 2024), compilare tutti i campi con valore pari a zero.



Indietro

Logged as AZIENDA TESTLogout

InfoQ UT&DQ UT&D APQ cm MT AP EE Immissa EE PrelevataArt. 29.4Download TemplateCarica Dati CSV

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 convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021

EE prelevata al lordo

	F1	F2	F3	Total	
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totale	0	0	0	0	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 convenzionali di perdita applicati per il triennio 2019-2021 e del parametro lambda

EE prelevata al lordo F

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

Torna alla HomeSalva

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

Figura 20: Scheda "Art. 29.4"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

4.8 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: 26/08/2025

5 Compilazione delle maschere TIV EMT

Per la perequazione TIV EMT, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 6 schede:

- 1) Info;
- 2) Q cm BIO;
- 3) Q cm;
- 4) RA Anni Passati;
- 5) RUTD;
- 6) 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 (**Figura 21**), l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2024 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c" lettera a) 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 2024 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2024, 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 2024, una rettifica di misura riferita all'anno 2023, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2024 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: 26/08/2025

a corrispettivi 2023. 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 2024 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 2024 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 2024 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.

Logo CSEA

Logged as AZIENDA TEST

Info Q cm BIO Q cm RA ANNIPASSATI RUOTO Logout

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	Totali
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
Totali	0	0	0

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

Torna alla Home Salva

Figura 21: 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: 26/08/2025

5.3 Q cm

Nella scheda “Q cm” (**Figura 22**) vengono richiesti i dati riferiti all’energia elettrica fornita ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia “BTDOM”, nel mese “m” dell'anno 2024 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2024).

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 2024 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: 26/08/2025

Logged as AZIENDA TEST

Info Q cm BIO Q cm RA Anni Passati RUTD Logout

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

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

Torna alla Home Salva

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

Figura 22: Scheda “Q cm”

5.4 RA Anni Passati

Nella tabella in **Figura 23** l'esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2024, ma rilevata nel 2024 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2024.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2024 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: 26/08/2025

Indietro

Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02 Logout

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

Energia elettrica relativa ad anni precedenti, ma rilevata in quello corrente

Ricavi relativi ad anni precedenti iscritti nel BE dell'anno corrente

Torna alla Home Salva

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

Figura 23: scheda “RA Anni Passati”

5.5 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 2024, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

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

Indietro

Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02 Logout

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

RUTD

Torna alla Home Salva

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

Figura 24: Scheda “RUTD”

5.6 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: 26/08/2025

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: 26/08/2025

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 **Figura 25**.



Logged as AZIENDA AZIENDATEST Test 02

Logout

Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione:

TIVDIS

Anno validità:

2022

Cerca

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:

Nuova Dichiarazione

Figura 25: Home page di perequazione

Nel caso in cui in seguito alla generazione del PDF la dichiarazione venga salvata nuovamente, il portale fornisce un messaggio di errore (**Figura 26**) e, pertanto, è necessario procedere al download e alla firma di una nuova dichiarazione PDF.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

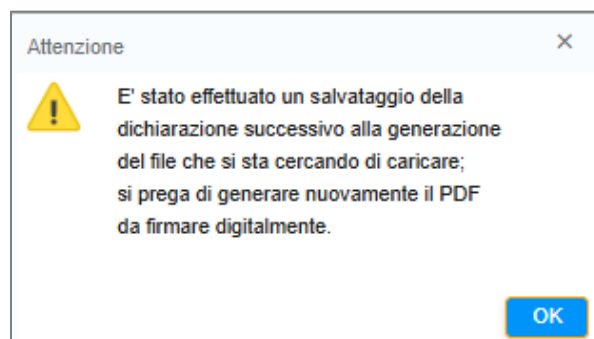


Figura 26: errore firma dichiarazione con salvataggio successivo alla generazione PDF

Nel caso in cui la generazione del PDF sia successiva all'ultimo salvataggio della dichiarazione, il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma:

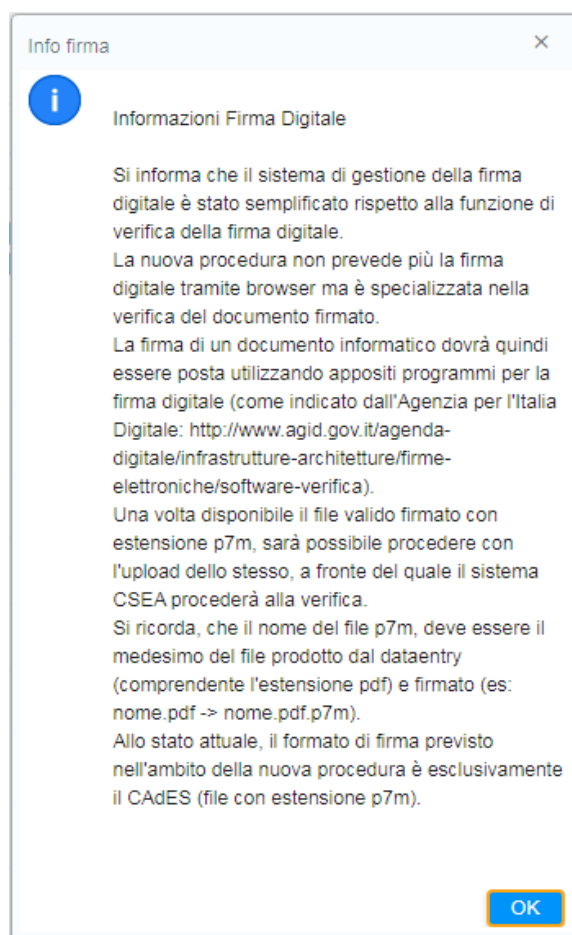


Figura 27: Messaggio info
CSEA - (tipo di distribuzione: Pubblico)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

Nello step successivo il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in **Figura 28**.

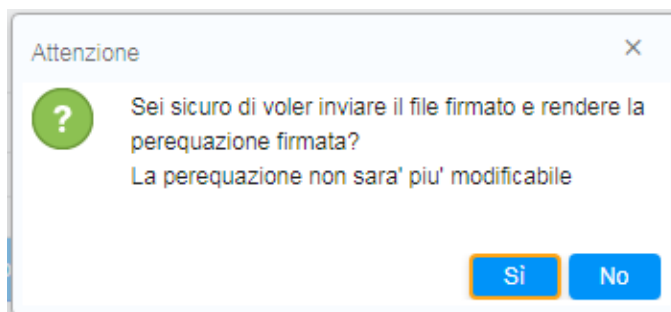


Figura 28: Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di upload del file firmato, come indicato in **Figura 29**.

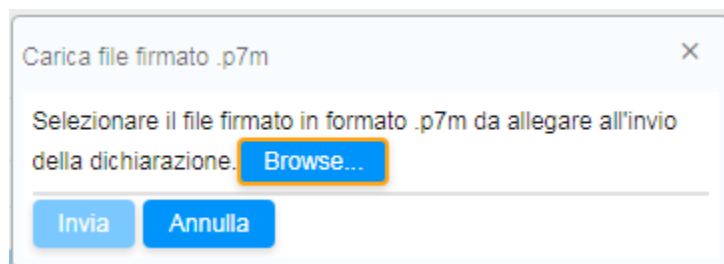


Figura 29: caricamento del file p7m

Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità e in caso di file incongruente il portale presenterà l'errore indicato in **Figura 30**.

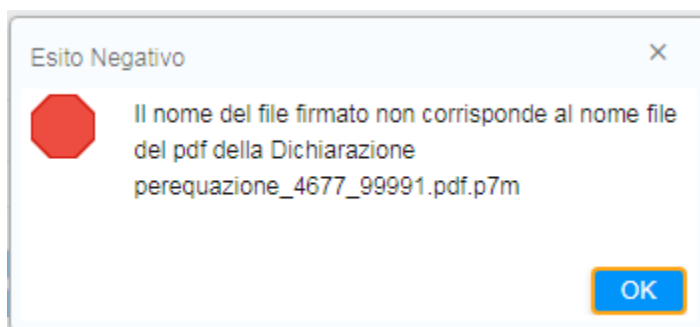
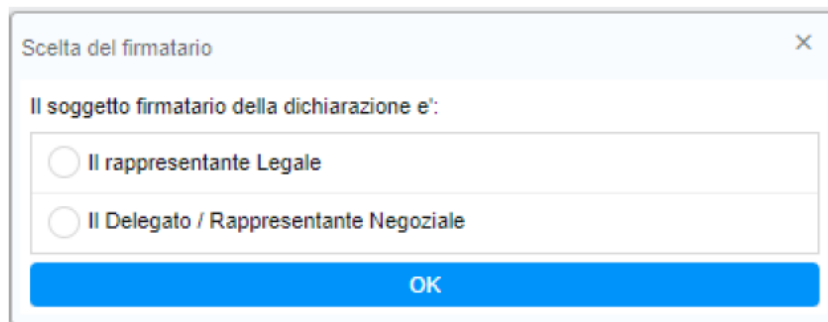


Figura 30: esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenterà il pop-up di scelta del soggetto firmatario della dichiarazione, come indicato in **Figura 31**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025



Scelta del firmatario

Il soggetto firmatario della dichiarazione e':

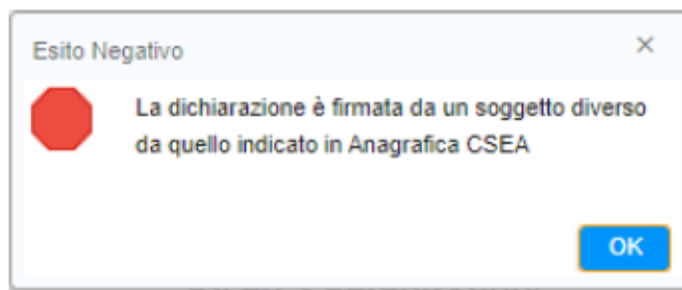
☐ Il rappresentante Legale

☐ Il Delegato / Rappresentante Negoziale

OK

Figura 31: scelta 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 della dichiarazione e il soggetto presente in anagrafica CSEA; in caso di mancata rispondenza, il sistema restituisce il seguente messaggio di errore:



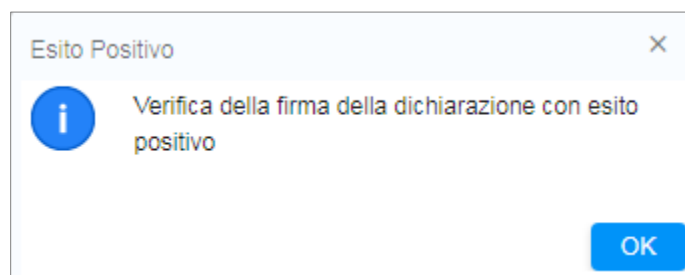
Esito Negativo

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

OK

Figura 32: esito negativo della verifica soggetto firmatario

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



Esito Positivo

Verifica della firma della dichiarazione con esito positivo

OK

Figura 33: esito positivo della verifica di validità del soggetto firmatario

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/08/2025

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 all'indirizzo di posta elettronica certificata: 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.