



# Perequazione TIV

## Manuale utente del data entry

---

Versione del documento (1.1)

---

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## Storico revisioni

---

<b>Data</b>	<b>Versione</b>	<b>Descrizione</b>	<b>Autore</b>
16/08/2021	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2020	Ufficio Perequazioni - CSEA
31/08/2021	1.1	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2020	Ufficio Perequazioni - CSEA

---

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

# Indice

---

Introduzione	5
1.1 TIV	5
1.2 Data Entry di perequazione elettrico	5
2. Riferimenti normativi	6
3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIV	6
3.1 Accesso al data entry	6
3.2 Compilazione delle maschere	7
4. Compilazione delle maschere TIVDIS	8
4.1 Info	8
4.2 Q UTeD	10
4.3 Q UTeD AP	14
4.4 Q cm MT AP	15
4.5 EE immessa	35
4.6 EE Prelevata	39
5. Compilazione delle maschere TIVEMT	43
5.1 Info	43
5.2 Q cm BIO	43
5.3 Q cm MULTI	46
5.4 Q cm	49
5.5 RA Anni Passati	50
5.6 RUTD	51
6. Salvataggio dei dati	52

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

7. Invio dei dati	52
8. Rettifica dei dati	55

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## Introduzione

### 1.1 TIV

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

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

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

### 1.2 Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui al precedente paragrafo 1.1, CSEA ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (all'indirizzo web <https://perequazione.csea.it/perequazione/>) attraverso la quale le imprese devono inserire i dati richiesti e procedere all'invio on-line delle dichiarazioni.

Scopo del documento è quello di fornire una guida tecnico-operativa di supporto alle imprese durante le diverse fasi di compilazione delle dichiarazioni riferite all'anno 2020.

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione 491/2020/R/eel e successive modificazioni - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI ULTIMA ISTANZA

## 3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIV

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

### 3.1 Accesso al data entry

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



**Figura 1:** inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali d'accesso sono quelle utilizzate dall'impresa per l'invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento, è possibile richiedere *Username* e *Password*, inviando una mail certificata all'indirizzo: [perequazioni@pec.csea.it](mailto:perequazioni@pec.csea.it) e p.c. agli indirizzi: [giulia.pistoia@csea.it](mailto:giulia.pistoia@csea.it) e

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

[viola.gigantelli@csea.it](mailto:viola.gigantelli@csea.it), specificando nell'oggetto "richiesta di credenziali per data entry di perequazione".

## 3.2 Compilazione delle maschere

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

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 test DataEntry'. The main content area is divided into two sections:

**Ricerca Perequazioni**: This section contains a search form with two dropdown menus: 'Tipo perequazione:' (set to 'TIT') and 'Anno validità:' (set to '<Seleziona ...>'). A 'Cerca' button is to the right. Below the form is a table with the following data:

Azienda	Perequazione	Anno Validità'	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
test DataEntry	TIT	2019	REFERENTE	REFERENTE		16/08/2020	[Icone]
test DataEntry	TIT	2016	aa	ppp		16/05/2018	[Icone]
test DataEntry	TIVDIS	2016	test	test		25/09/2017	[Icone]
test DataEntry	TIT	2012	test	test		18/09/2015	[Icone]
test DataEntry	TIT	2009	ssssssssss	ssssssssssss	02/08/2016	24/07/2015	[Icone]
test DataEntry	TIT	2013	Prova	Rewrwe		25/09/2014	[Icone]
test DataEntry	TIVDIS	2012	aaaaaa	ddddddddd	24/07/2015		[Icone]
test DataEntry	TIVDIS	2015	test	test			[Icone]

**Inserimento Perequazioni**: This section contains a form with two dropdown menus: 'Tipo di perequazione:' and 'Anno di validità:'. A 'Nuova Dichiarazione' button is to the right.

**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 (2020), cliccando sul tasto "nuova dichiarazione" sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

## 4. Compilazione delle maschere TIVDIS

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

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

In ciascuna scheda sono presenti due pulsanti:

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

### 4.1 Info

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

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall’utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell’Autorità, ovvero della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la tabella dei fattori percentuali di perdita di tipo tecnico da applicare all’energia elettrica immessa e prelevata nell’area di riferimento della propria rete  
(*NOTA BENE: scaduto il termine del 30 settembre 2021, la tabella 9 verrà impostata di default*);
- la data di inizio e fine attività relativa all’anno 2020;
- la data alla quale è stata fatta l’estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry

[Logout](#)

Info   Q UTeD   Q UTeD AP   Q cm MT AP   EE Immessa   EE Prelevata

---

**Anagrafica dell'azienda**

Denominazione dell'azienda: AZIENDA test DataEntry

Indirizzo: VIA DEL CORSO 100

Codice Fiscale:

Codice Esercente: 99991

Indirizzo PEC: test@pec.it

Altra PEC: test@pec.it

**Dati Referente 1**

Nome e cognome \*: TEST\_TIV\_DIS

Recapito Telefonico \*: 3667743077

Recapito Email \*: test@pec.it

**Dati Referente 2**

Nome e Cognome \*: TEST\_TIV\_DIS

Recapito Telefonico \*: 37745217

Recapito Email \*: test@pec.it

Anno validita' Perequazione: 2020

Tabella Perdite da Utilizzare \*: 9

Data Inizio/Fine validita' \*: 01/01/2020 - 31/12/2020

Data di estrazione dati \*: 06/08/2021

Note:

Allegati \*: [Allegati](#)  
 TestAllegatoTivDis.bt

[Allega Files](#)

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

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

Figura 3: scheda "Info"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 4.2 Q UTeD

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

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2020** e **approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

Logged as AZIENDA test DataEntry

Info Q UTRO Q UTRO AP Q con MT AP EE Innesse EE Prelevata Logout

Download Tempale Calcola Dati CSV

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

**Basso Tensione**

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

**Media Tensione**

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

**Alta Tensione al netto delle perdite di rete**

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

**Alta Tensione al lordo delle perdite di rete**

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice inserisce le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2020 e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta Tensione al netto delle perdite di rete

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

Alta Tensione al lordo delle perdite di rete

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

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

N.B.: I campi dentati con \* sono obbligatori

**Figura 4b:** Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero.  
**CSEA - (tipo di distribuzione: Pubblico)**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

### 4.3 Q UTeD AP

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

*NOTA BENE: Prima di inserire le quantità di energia elettrica per usi propri di propri 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 2020 ma rilevate nel corso del 2020, 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 2020 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2020 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 2020 ma rilevate nel corso del 2020, 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: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

#### 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 2019 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5a)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2020), 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 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2020), 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 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

**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	Totali
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	6	0	6
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totali</b>	0	6	0	6

**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	Totali
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totali</b>	0	0	0	0

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2020), 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 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2020), 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 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2019 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2019 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

**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	Totai
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totai</b>	0	0	0	0

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

EE prelevata al lordo

	F1	F2	F3	Totai
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totai</b>	0	0	0	0

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

EE prelevata al lordo F

	F1	F2	F3	Totai
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
<b>Totai</b>	0	0	0	0

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE Immessa al netto

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

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

EE immessa al lordo

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;

o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2018 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2018 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE prelevata al netto

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

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

EE prelevata al lordo

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

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

EE prelevata al lordo F

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

- L'impresa distributrice deve:
- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE Immessa al netto

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

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

EE immessa al lordo

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2019), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2017 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE prelevata al netto

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

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

EE prelevata al lordo

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

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

EE prelevata al lordo F

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE Immessa al netto

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

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

EE immessa al lordo

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), al netto dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

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

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2016 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

EE prelevata al netto

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

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

EE prelevata al lordo

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

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

EE prelevata al lordo F

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

*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 2015 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5i)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 (aggiornata all'anno 2020), 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 2015 (rilevate nell'anno 2020), 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 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5i)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 (aggiornata all'anno 2020), 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 2015 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

**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 2015 al netto dei fattori percentuali di perdita**

EE Immessa al netto

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

**Totale energia elettrica immessa nell'area di riferimento nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita**

EE immessa al lordo

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

**Figura 5i: Totale energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice - anno 2015**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

*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 2015 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5I)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 (aggiornata all'anno 2020), 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 2015 (rilevate nell'anno 2020), 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 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5I)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 (aggiornata all'anno 2020), 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 2015 (rilevate nell'anno 2020), 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 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro  $\lambda$  (Fig. 5I)*

L'impresa distributrice deve:

- o indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 (aggiornata all'anno 2020), al lordo dei fattori percentuali per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3) e 10 del TIV e del parametro  $\lambda$  di cui al comma 29.6 del TIV;
- o, nel caso di mancate variazioni di energia relative all'anno 2015 (rilevate nell'anno 2020), compilare tutti i campi con valore pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

**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 2015 al netto dei fattori percentuali di perdita**

EE prelevata al netto

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

**Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita**

EE prelevata al lordo

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

**Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2015 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro Lambda**

EE prelevata al lordo F

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

**Figura 51:** Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2015

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 4.5 EE immessa

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

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



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

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

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2020 nei punti di interconnessione con la rete di trasmissione nazionale, al netto del fattore percentuale per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi di cui alla tabella 9 (ovvero 9.1, 9.2, 9.3), colonna B del TIV.

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

L'impresa distributrice deve indicare energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m del 2020 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: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

The figure displays six tables showing the energy electricity injected in 2020, categorized by transmission and distribution networks. The tables are organized into three rows and two columns. The left column shows data for 'Rete Trasmissione', 'Rete Distribuzione', and 'Altre e Affiliate Trasmissioni'. The right column shows data for 'Rete Trasmissione', 'Rete Distribuzione', and 'Altre e Affiliate Trasmissioni'. Each table has columns for months (Gennaio to Dicembre) and 'Totale', and rows for time periods (F1, F2, F3).

**Figura 6b:** Energia elettrica immessa – anno 2020

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

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

## 4.6 EE Prelevata

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

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

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

The screenshot shows a web application interface for 'EE Prelevata'. At the top, it says 'Logged as AZIENDA test DataEntry' and 'Logout'. The navigation menu includes 'Info', 'Q UTeD', 'Q UTeD AP', 'Q cm MT AP', 'EE Immissa', and 'EE Prelevata'. Below the menu, there are two buttons: 'Download Template' and 'Carica Dati CSV'. Underneath, there are two dropdown menus: 'Tabella Perdite' with the value '9.1' and 'Macrozona' with the value 'NORD'. The 'Macrozona' dropdown is highlighted with a red circle.

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

**Figura 7:** Energia elettrica prelevata

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

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

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

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

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

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

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

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

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata nella fascia oraria i del mese m per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo ricompresi nell'area di riferimento e

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice al lordo del fattore percentuale delle perdite sui prelievi di energia elettrica ( $\mu_j^{PR}$ \*energia netta). (NOTA BENE: nel caso in cui i punti di prelievo non sono trattati orari, l'attribuzione alla fascia oraria  $i$  del mese  $m$  dell'energia elettrica prelevata è determinata ai sensi della disciplina del *load profiling*)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 5. Compilazione delle maschere TIVEMT

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

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

### 5.1 Info

Dovranno essere inseriti gli stessi dati riportati nel paragrafo 4.1.

### 5.2 Q cm BIO

L' esercente la maggior tutela indica, secondo il dettaglio richiesto (**Fig. 8**), l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c" dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED differenziati in tali fasce**, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

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

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

**NOTA BENE: In queste tabelle l'energia elettrica da indicare deve essere coerente con quella iscritta nel bilancio di esercizio dell'anno 2020 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2020, 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 2020, una rettifica di misura riferita all'anno 2019, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2020 è stata emessa una fattura di

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

conguaglio a corrispettivi 2019. 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 2020 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 2020 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 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

ALTRE UTENZE IN BASSA TENSIONE A CUI VIENE APPLICATO IL CORRISPETTIVO PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

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

	F1	F23	Totale
Gennaio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Febbraio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Marzo	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Aprile	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Maggio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Giugno	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Luglio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Agosto	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Settembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Ottobre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Novembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Dicembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0

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

	F1	F23	Totale
Gennaio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Febbraio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Marzo	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Aprile	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Maggio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Giugno	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Luglio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Agosto	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Settembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Ottobre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Novembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Dicembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0

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

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

**Figura 8:** Q cm BIO

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

### 5.3 Q cm MULTI

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

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese  $m$  dell'anno 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

**NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q<sub>cm</sub>.**

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

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

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese  $m$  dell'anno 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

**NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q<sub>cm</sub>.**

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

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

L' esercente la maggior tutela indica l'energia elettrica fornita in ciascun mese  $m$  dell'anno 2020 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia c) dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

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

Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui  $\bar{A}$  stato applicato il corrispettivo PEDFmens

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

Altre utenze in bassa tensione a cui  $\bar{A}$  stato applicato il corrispettivo PEDF

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

Altre utenze in bassa tensione a cui  $\bar{A}$  stato applicato il corrispettivo PEDFmens

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

Torna alla Home Salva

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

**Figura 9: Q cm MULTI**  
**CSEA - (tipo di distribuzione: Pubblico)**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 5.4 Q cm

Nella scheda “Q cm” (**Fig. 10**) vengono richiesti i dati riferiti all’energia elettrica fornita ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia “c”, nel mese “m” dell'anno 2020 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2020).

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

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio 2019 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 distributrice dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all’energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio. Conseguentemente, la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l’energia elettrica indicata dall’esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all’anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi degli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.**

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

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

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

	BTDOM	BTIP	BTAU al netto usi propri trasm. E distrib.	Totale
Gennaio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Febbraio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Marzo	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Aprile	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Maggio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Giugno	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Luglio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Agosto	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Settembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Ottobre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Novembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
Dicembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	0
<b>Totale</b>	0	0	0	0

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

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

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

## 5.5 RA Anni Passati

Nella tabella in Fig. 11 l'esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2020, ma rilevata nel 2020 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2020.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2019 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: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

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

Dati espressi in kWh

Energia elettrica relativa ad anni precedenti, ma rilevata in quello corrente 0

Dati espressi in Euro

Ricavi relativi ad anni precedenti iscritti nel BE dell'anno corrente 0

Torna alla Home Salva

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

**Figura 11:** RA Anni Passati

## 5.6 RUTD

**RUTD:** denota la somma rispetto all'insieme delle imprese distributrici sulle cui reti l'esercente eroga il servizio degli importi RUTD ottenibili dalla cessione alle imprese distributrici dell'energia elettrica fornita agli usi propri della trasmissione e della distribuzione. L'importo da indicare tiene conto di eventuali rettifiche relative ad anni precedenti il 2020, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

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

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

Dati espressi in Euro

RUTD 0

Torna alla Home Salva

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

**Figura 12:** Scheda RUTD CONG

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

## 6. Salvataggio dei dati

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

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

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

## 7. Invio dei dati

Nella pagina home di perequazione è possibile selezionare la funzionalità di caricamento e verifica del file firmato digitalmente (con estensione p7m), come indicato in fig. 13.



Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

**Ricerca Perequazioni**

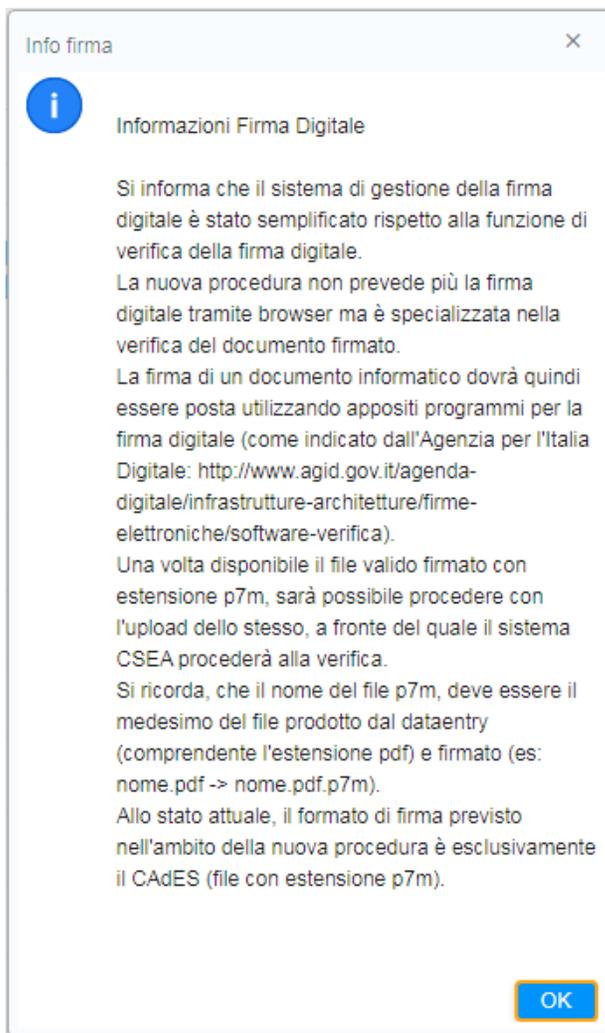
Tipo perequazione: TIVDIS Anno validità: 2020 Cerca

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
test DataEntry	TIVDIS	2020	TEST_TIV_DIS	TEST_TIV_DIS	09/08/2021		  

**Figura 13:** Home page di perequazione

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021

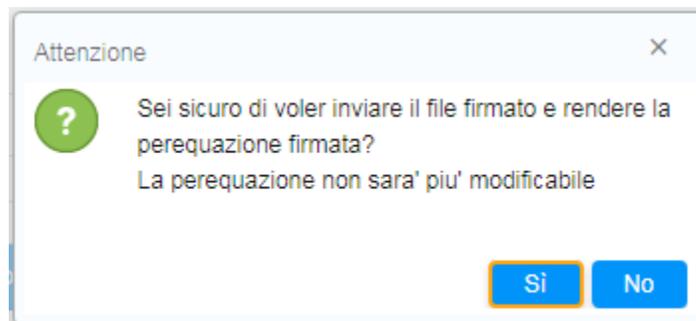
Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma



**Figura 14:** Messaggio info

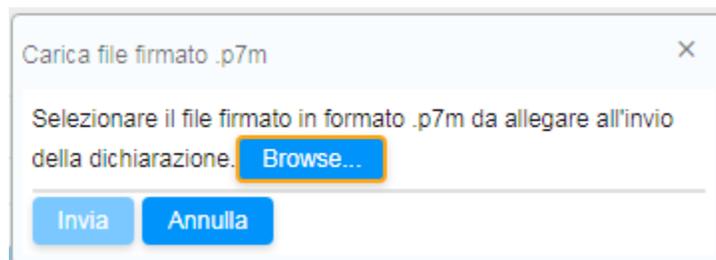
Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in fig. 15.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021



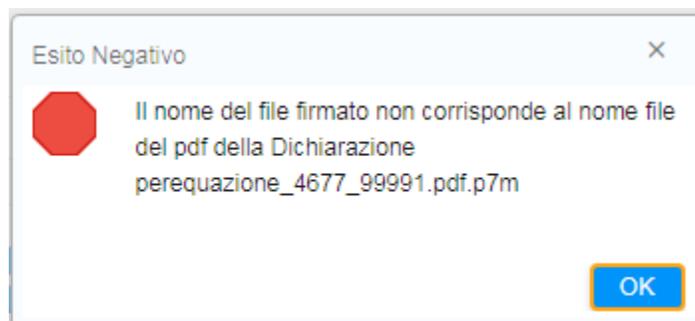
**Figura 15:** Messaggio conferma

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



**Figura 16:** caricamento del file p7m

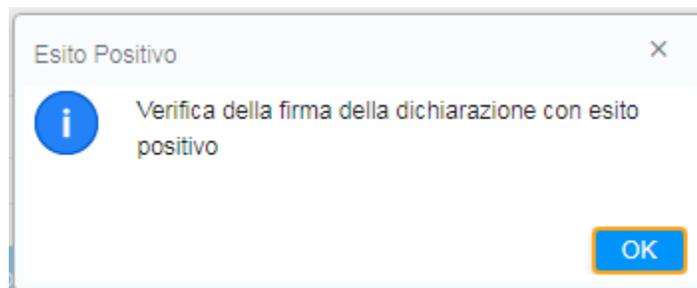
Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in fig. 17.



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

Nel caso in cui la il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in figura 18

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.1
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 31/08/2021



**Figura 18:** esito positivo della verifica di validità del file

## 8. Rettifica dei dati

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

La richiesta va inviata agli indirizzi di posta elettronica: [perequazioni@pec.csea.it](mailto:perequazioni@pec.csea.it).

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