

Perequazione TIV

Manuale utente del data entry

Versione del documento (2.0)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
26/04/2019	2.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIV 2018	A. Mengoli

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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	9
4.3 Q UTeD AP	12
4.4 Q cm MT AP	13
4.5 EE immessa	25
4.6 EE Prelevata	30
5. Compilazione delle maschere TIVEMT	34
5.1 Info	34
5.2 Q cm BIO	34
5.3 Q cm MULTI	36
5.4 Q cm	39
5.5 RA Anni Passati	40
5.6 RUTD	41

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

6. Salvataggio dei dati	42
7. Invio dei dati	42
8. Rettifica dei dati	44

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Introduzione

1.1 TIV

Ai sensi del comma 27.1 dell'allegato A alla delibera 301/2012/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 21.5 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 <http://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 2018.

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: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione 301/2012/R/eel e successive modificazioni - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI MAGGIOR TUTELA E DI SALVAGUARDIA AI CLIENTI FINALI AI SENSI DEL DECRETO LEGGE 18 GIUGNO 2007 N. 73/07

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**.

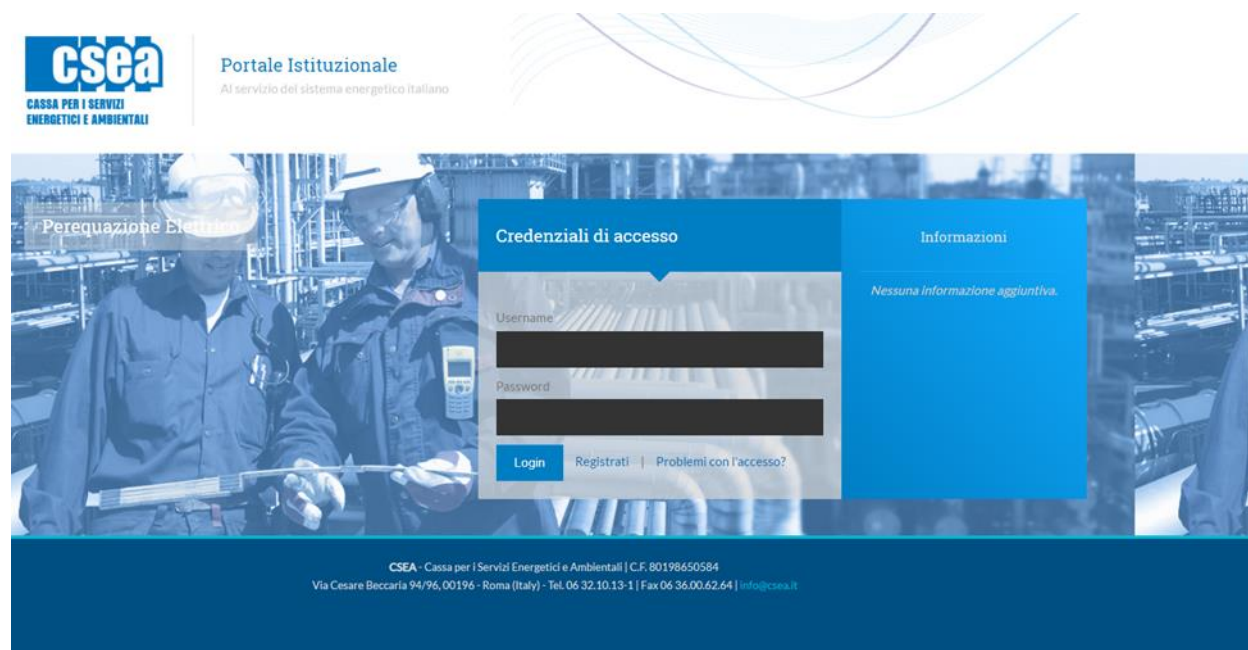


Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

una mail certificata all'indirizzo: perequazioni@pec.csea.it e p.c. agli indirizzi: giulia.pistoia@csea.it e alberto.mengoli@csea.it, specificando nell'oggetto "richiesta di credenziali per data entry di perequazione". In seguito alla richiesta, il personale della CSEA provvederà a inviare nuovamente le credenziali di accesso.

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, there is a header with the CSEA logo and the text "CASSA PER I SERVIZI ENERGETICI E AMBIENTALI". Below the header, the user is logged in as "TEST PEREQUAZIONI". The main content area is divided into two sections: "Ricerca Perequazioni" and "Inserimento Perequazioni".

Ricerca Perequazioni

Search filters: Tipo perequazione: <Seleziona ...>, Anno validità: <Seleziona ...>, Cerca

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2012	aaaaaaaaaaaa	bbbbbbbbbbbb		18/09/2015	[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2009	ssssssssss	ssssssssss		24/07/2015	[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2013	Prova	Rewrwe		25/09/2014	[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIVDIS	2012	aaaaaa	dddddddddd	24/07/2015		[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIVEMT	2012	Fabio Daresta	Fabio Daresta	24/07/2015		[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2015	aaa	rrrrrrr			[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIVEMT	2013	Fabio Daresta	Fabio Daresta	28/07/2015		[Icona]
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2011	defsw	sdfsd	31/07/2012		[Icona]

Inserimento Perequazioni

Form fields: Tipo di perequazione: [dropdown], Anno di validità: [dropdown], Nuova Dichiarazione

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

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) **"Ricerca Perequazioni"**

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

2) **"Inserimento Perequazioni"**

Consente all'utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIVDIS o TIVEMT) e l'anno di riferimento (2018), cliccando sul tasto "nuova dichiarazione" sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 2018, la tabella 9 verrà impostata di default*);
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2018;
- la data alla quale è stata fatta l’estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Info	Q UTeD	Q UTeD AP	Q cm MT AP	EE Immessa	EE Prelevata
Anagrafica dell'azienda Denominazione dell'azienda TEST PEREQUAZIONI Indirizzo VIA CESARE BECCARIA Codice Fiscale Codice Esercente 99991 Indirizzo PEC ccse@ccse.cc Altra PEC					
Dati Referente 1 Nome e cognome * Recapito Telefonico * Recapito Email *					
Dati Referente 2 Nome e Cognome * Recapito Telefonico * Recapito Email *					
Anno validita' Perequazione 2015					
Tabella Perdite da Utilizzare * 9					
Data Inizio/Fine validita' * 01/01/2015 31/12/2015					
Data di estrazione dati *					
Note					
Allegati * Allegati Allega Files					
Torna alla Home Salva					

Figura 3: scheda "Info"

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 2018** 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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.

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT				
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
Totali	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
Totali	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
Totali	0	0	0	0

Alta Tensione aumentata per le 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
Totali	0	0	0	0

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 2018** 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)

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				
Alta Tensione al netto delle perdite di rete				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				
Alta Tensione aumentata per le perdite di rete				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 2017 ma rilevate nel corso del 2018, 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 2018 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2018 e relativa ad anni precedenti è minore di quanto dichiarato nella 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 2018 ma rilevate nel corso del 2018, 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: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 2017 al netto dei fattori percentuali di perdita (Fig. 5a)

L'impresa distributrice deve 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 2018), 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.

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. 5a)

L'impresa distributrice deve 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 2018), 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.

Download Template [Cambia Dati CSV](#)

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

EE Immessa al netto

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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. 5b)

L'impresa distributrice deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2018), 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.

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. 5b)

L'impresa distributrice deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2018), 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.

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 Φ (Fig. 5b)

L'impresa distributrice deve indicare la somma dell'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 (aggiornata all'anno 2018), 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 e del parametro Φ di cui al comma 24.7 del TIV.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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
Totale		0	0	0	0
Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 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
Totale		0	0	0	0
Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2017 al lordo dei fattori percentuali di perdita e del parametro F					
EE prelevata al lordo F					
	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio		0	0	0	0
Febbraio		0	0	0	0
Marzo		0	0	0	0
Aprile		0	0	0	0
Maggio		0	0	0	0
Giugno		0	0	0	0
Luglio		0	0	0	0
Agosto		0	0	0	0
Settembre		0	0	0	0
Ottobre		0	0	0	0
Novembre		0	0	0	0
Dicembre		0	0	0	0
Totale		0	0	0	0

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

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. 5c)

L'impresa distributrice deve 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

all'anno 2018), 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.

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. 5c)

L'impresa distributrice deve 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 2018), 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.

Logged as Utente Amministrazione

Info G.U.F.D. G.U.F.D. AP G. on WT AP EE Immessa EE Prelevata Rapporti EMT Logout Cambia Password

Download Template Cerca Dati CSV

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

EE Immessa al netto

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

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

EE Immessa al lordo

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

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

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. 5d)

L'impresa distributrice 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

all'anno 2018), 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.

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. 5d)

L'impresa distributrice 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 2018), 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.

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 Φ (Fig. 5d)

L'impresa distributrice 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 2018), 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 e del parametro Φ di cui al comma 24.7 del TIV.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al netto dei fattori percentuali di perdita					
EE prelevata al netto					
	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali					0

Energia elettrica prelevata nell'area di riferimento dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m dell'anno 2016 al lordo dei fattori percentuali di perdita					
EE prelevata al lordo					
	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali					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 F					
EE prelevata al lordo F					
	F1	F2	F3	Totale	
Gennaio					0
Febbraio					0
Marzo					0
Aprile					0
Maggio					0
Giugno					0
Luglio					0
Agosto					0
Settembre					0
Ottobre					0
Novembre					0
Dicembre					0
Totali					0

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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. 5e)

L'impresa distributrice deve 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 2018), 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.

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. 5e)

L'impresa distributrice deve 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 2018), 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.

Download Template | Carica Dati CSV

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

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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. 5f)

L'impresa distributrice 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 2015 (aggiornata all'anno 2018), 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.

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. 5f)

L'impresa distributrice 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 2015 (aggiornata all'anno 2018), 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.

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 Φ (Fig. 5f)

L'impresa distributrice 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 2015 (aggiornata all'anno 2018), 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 e del parametro Φ di cui al comma 24.7 del TIV.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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

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

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 F

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

Figura 5f: Totale energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice - anno 2015

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (Fig. 5c)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso di anni precedenti il 2015 (2014 e 2013) ma rilevata nel 2018, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

NOTA BENE:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dagli esercenti il servizio medesimo. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice rispetto a quanto indicato dagli esercenti 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 nel caso, ad esempio, delle rilevazioni di fine anno da parte dell'impresa distributrice non ancora fatturate dall'esercente la maggior tutela. 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 relativi agli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

Rettifiche tardive comunicate a Terna (Fig. 5g)

Indicare le variazioni relative ad anni precedenti a quello cui la perequazione si riferisce, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

1. energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
2. energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
3. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
4. energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

- energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.

CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA': le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

- variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;
- variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (anno 2014) (Fig. 5g)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2014 ma rilevata nel 2018, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Rettifiche tardive comunicate a Terna (anno 2014) (Fig. 5g)

Indicare le variazioni relative all'anno 2014, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

- energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;

- energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
- energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
- energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
- energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.

CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA': le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

- variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;
- variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (anno 2013) (Fig. 5g)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Vedi sopra come descritto in relazione all'anno 2014.

Rettifiche tardive comunicate a Terna (anno 2013) (Fig. 5g)

Vedi sopra come descritto in relazione all'anno 2014.

Figura 5g: Q cm MT AP - anni precedenti il 2015

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 24.2, 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 2018 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 24.2, 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 2018 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: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Comma 24.2, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite

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

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

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

Comma 24.2, lettera (a) del TIV al lordo del fattore percentuale delle perdite

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

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

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

Figura 6b: Energia elettrica immessa – anno 2018

Comma 24.2, 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 24.2, 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 24.2, 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 24.2, 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

(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 24.2, 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 24.2, 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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.

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**)



Info Q UTED Q UTED AP Q cm MT AP EE Immessa **EE Prelevata**

Download Template Carica Dati CSV

Macrozona: NORD
NORD
CENTRO
SUD

Comma 24.3, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Comma 24.3, 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

Comma 24.3, 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 ($\mu_j^{PR} * \text{energia netta}$)

Comma 24.3, lettera (a) del TIV al netto del fattore percentuale delle perdite

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta e Altissima Tensione

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

Comma 24.3, lettera (a) del TIV al lordo del fattore percentuale delle perdite

Bassa Tensione

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

Media Tensione

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

Alta e Altissima Tensione

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

Figura 17a: Energia elettrica prelevata

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Comma 24.3, 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)

Comma 24.3, lettera (b) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

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

Comma 24.3, 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 24.3, lettera (c) del TIV al lordo del fattore percentuale perdite

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

Comma 24.3, lettera (d) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata 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 24.3, lettera (d) del TIV al netto del fattore percentuale perdite

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

5. Compilazione delle maschere TIVEMT

Nel caso di perequazione TIVDIS, 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 2018 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 2018 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2018, ma valorizzata a prezzi di anni passati andrà iscritta nella scheda RA_ANNIPASSATI.

Esempio 1:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

punto di prelievo relativamente a cui è pervenuta, nel corso dell'anno 2017, una rettifica di misura riferita all'anno 2016, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2018 è stata emessa una fattura di conguaglio a corrispettivi 2016. 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

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

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

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

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

Torna alla Home
Salva

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

Figura 8: Q cm BIO

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 2018 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

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

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a 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 2018 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

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

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a 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 2018 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 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}.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 congruaglio.

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 è stato applicato il corrispettivo PEDFmens

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

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

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

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

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

Torna alla Home
Salva

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

Figura 9: Q cm MULTI

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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 2018 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell’anno a cui la perequazione si riferisce (2018).

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 2018 sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l’attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell’anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

NOTA BENE:

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

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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

Torna alla Home
Salva

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

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

5.5 RA Anni Passati

Nella tabella in Fig. 11 l'esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2018, ma rilevata nel 2018 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2018.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2017 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: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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

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

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

Torna alla Home Salva

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

Figura 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 2018, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

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

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

RUTD

Torna alla Home Salva

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

Figura 12: Scheda RUTD CONG

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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.



Figura 13: Home page di perequazione

Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

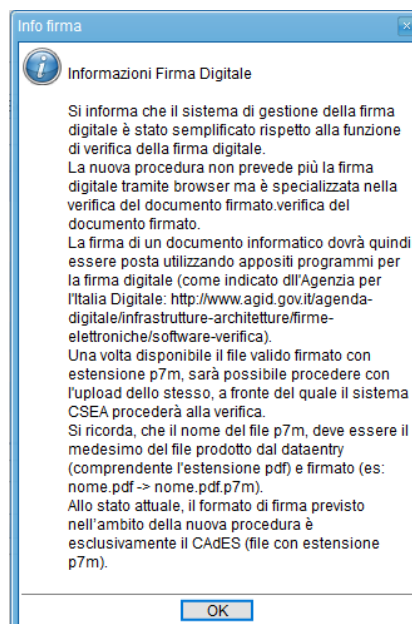


Figura 14: Messaggio info

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

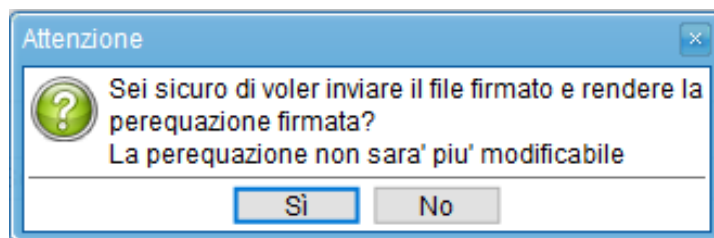


Figura 15: Messaggio conferma

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

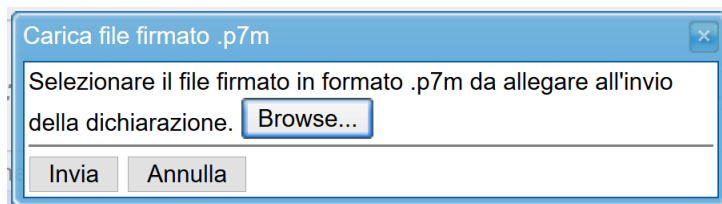


Figura 16: caricamento del file p7m

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 2.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 26/04/2019

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

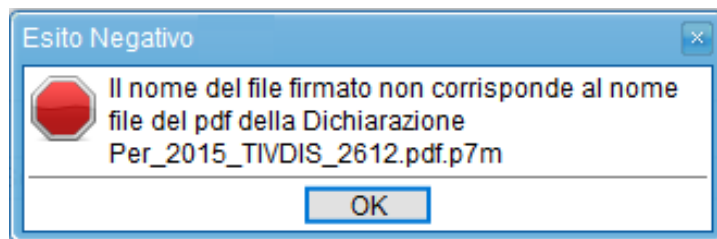


Figura 17: esito negativo della verifica di validità del file

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

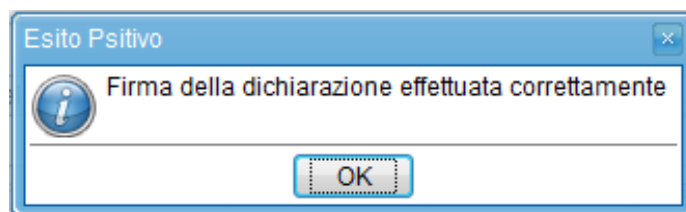


Figura 18: esito positivo della verifica di validità del file

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 e alberto.mengoli@csea.it.

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