

**MODALITÀ OPERATIVE DI GESTIONE DEI MECCANISMI DI
PEREQUAZIONE DI CUI ALL'ARTICOLO 28 DEL TIT E
ALL'ARTICOLO 40 DEL TIME**

Periodo di regolazione 2020-2023

1 PREMESSA

- 1.1 Il presente Allegato A precisa le modalità operative di gestione dei meccanismi di perequazione di cui all'articolo 28 dell'Allegato A alla deliberazione 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL) e all'articolo 40 dell'Allegato B alla medesima deliberazione (di seguito: TIME). Il documento è suddiviso in due parti:
- la Parte I riporta le modalità di gestione dei meccanismi di riconoscimento in acconto e di computo dei relativi importi a conguaglio;
 - la Parte II riepiloga le informazioni che le imprese distributrici dovranno fornire alla Cassa ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.
- 1.2 Ai fini del presente allegato si applicano le definizioni riportate al comma 1.1 del TIT e al comma 1.1 del TIME.

PARTE I

2 PEREQUAZIONE DEI RICAVI RELATIVI AL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE PER LE IMPRESE DISTRIBUTRICI

(ARTICOLO 29 del TIT)

- 2.1 In coerenza con quanto previsto dal comma 28.6 del TIT, l'ammontare annuo di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione per le imprese distributrici, di cui al comma 29.1 del TIT, $PD_{m,t}$, può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in 7 (sette) distinte quote, ossia 6 (sei) quote di acconto e 1 (una) quota di conguaglio.
- 2.2 Conseguentemente, in ciascun anno t , per ciascuna impresa m , l'ammontare di perequazione di cui al comma 29.1 del TIT può essere espresso come segue:

$$PD_{m,t} = \sum_b PD_{m,b,t}^{acc} + PD_{m,t}^{cong}$$

dove:

- $PD_{m,b,t}^{acc}$ è l'ammontare degli acconti di perequazione, relativi a ciascun bimestre b , determinati ai sensi del successivo punto 2.3, versati/ricevuti da ciascuna impresa distributtrice m ;
 - $PD_{m,t}^{cong}$ è l'ammontare di perequazione a conguaglio, pari alla differenza tra l'ammontare $PD_{m,t}$, di cui al comma 29.1 del TIT, e la somma algebrica dei 6 (sei) acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributtrici.
- 2.3 In ciascun anno t e per ciascuna impresa m , l'Autorità, in esito alla pubblicazione delle tariffe di riferimento determinate in via provvisoria ai sensi del comma 5.2, lettera a), punto i) del TIT, trasmette alla Cassa le informazioni necessarie alla determinazione delle quote di acconto bimestrali, di cui all'articolo 3 della determinazione di approvazione del presente Allegato A, relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 29.1 del TIT ($PD_{m,b,t}^{acc}$), calcolate secondo la seguente formula:

$$PD_{m,b,t}^{acc} = (RA_{m,t}^{att} - RE_{m,t}^{att}) \frac{1}{6}$$

dove:

- $RA_{m,t}^{att}$ è, per ciascuna impresa m , il valore del vincolo ai ricavi ammessi, atteso per l'anno t , come determinato sulla base delle tariffe di riferimento per il medesimo

anno t , approvate in via provvisoria ai sensi del comma 5.2 lettera a), punto i) del TIT, calcolato in base alla seguente formula;

$$RA_{m,t}^{att} = \sum_c (\bar{q}_{1,m,t}^c(dis) \cdot N_{m,t-1}^c + \bar{q}_{3,m,t}^c(dis) \cdot E_{m,t-1}^c)$$

con:

- $\bar{q}_{1,m,t}^c(dis)$ e $\bar{q}_{3,m,t}^c(dis)$ indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $TVI(dis)$ di cui al comma 8.1 del TIT, determinati in via provvisoria ai sensi del comma 5.2, lettera a), punto i) del TIT;
- $N_{m,t-1}^c$ e $E_{m,t-1}^c$ indicano, per ciascuna tipologia contrattuale c , i valori di preconsuntivo delle grandezze di scala (punti di prelievo e quantitativi di energia elettrica), riferiti all'anno $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle tariffe di riferimento, comunicati da ciascuna impresa m nell'ambito della raccolta RAB;
- $RE_{m,t}^{att}$ è, per ciascuna impresa m , il ricavo effettivo atteso per l'anno t , calcolato come somma:
 - dei ricavi derivanti dall'applicazione dei parametri delle tariffe obbligatorie per il medesimo anno t di cui al comma 9.3 del TIT, relative alle utenze non domestiche e della tariffa obbligatoria TD (al netto degli elementi $\sigma_1(mis)$ e $\sigma_3(tras)$), di cui all'articolo 27 del TIT, in relazione alle utenze domestiche, utilizzando a tal fine i valori di preconsuntivo delle grandezze di scala comunicati nell'ambito della raccolta RAB riferiti all'anno $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle suddette tariffe obbligatorie;
 - del saldo algebrico tra ricavi e costi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 15.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione per l'anno t , stimati utilizzando l'80% degli importi dichiarati da ciascuna impresa distributrice alla Cassa nella perequazione relativa all'anno $t-2$;
 - dei ricavi derivanti dall'applicazione ai clienti finali in bassa e media tensione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui all'articolo 22 del TIT per l'anno t , stimati utilizzando l'80% degli importi dichiarati da ciascuna impresa distributrice alla Cassa nella perequazione relativa all'anno $t-2$.

3 PEREQUAZIONE DEI COSTI DI TRASMISSIONE

(ARTICOLO 30 del TIT)

- 3.1 In coerenza con quanto previsto dal comma 28.6 del TIT, l'ammontare annuo di perequazione dei costi di trasmissione $RT_{m,t}$, di cui al comma 30.1 del TIT, può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in 7 (sette) distinte quote, ossia 6 (sei) quote di acconto e 1 (una) quota di conguaglio.
- 3.2 Conseguentemente, in ciascun anno t , per ciascuna impresa m , l'ammontare di perequazione di cui al comma 30.1 del TIT può essere espresso come segue:

$$RT_{m,t} = \sum_b RT_{m,b,t}^{acc} + RT_{m,t}^{cong}$$

dove:

- $RT_{m,b,t}^{acc}$ è l'ammontare degli acconti di perequazione, relativi a ciascun bimestre b , determinati ai sensi del successivo punto 3.3, versati/ricevuti da ciascuna impresa distributrice m ;
- $RT_{m,t}^{cong}$ è l'ammontare di perequazione a conguaglio pari alla differenza tra l'ammontare $RT_{m,t}$, di cui al comma 30.1 del TIT, e la somma algebrica dei 6 (sei) acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributrici.

3.3 In ciascun anno t , limitatamente alle imprese distributrici che prelevano energia elettrica dalla RTN, la Cassa determina le quote di acconto bimestrali di cui all'articolo 3 della determinazione di approvazione del presente Allegato A, relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 30.1 del TIT ($RT_{m,b,t}^{acc}$), calcolate secondo la seguente formula:

$$RT_{m,b,t}^{acc} = 0,8 \cdot RT_{m,t}^{att} \cdot \frac{1}{6}$$

dove:

- $RT_{m,t}^{att}$ indica l'ammontare atteso di perequazione dei costi di trasmissione per l'anno t , relativo a ciascuna impresa m , determinato dalla Cassa sulla base della seguente formula:

$$RT_{m,t}^{att} = C_{m,t,TRAS}^{att} - R_{m,t,TRAS}^{att}$$

dove:

- $C_{m,t,TRAS}^{att}$ è il costo annuo atteso relativo all'anno t , sostenuto da ciascuna impresa m per il servizio di trasmissione, calcolato secondo la seguente formula:

$$C_{m,t,TRAS}^{att} = CTR_t^P \cdot P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E \cdot E_{m,t-2}^{RTN} + \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t-2}^{imm} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t-2}^{imm})$$

con:

- CTR_t^P e CTR_t^E indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla RTN di cui alla tabella 7 del TIT.
- $TRAS_{c,t}^P$ e $TRAS_{c,t}^E$ indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica per i clienti finali di cui alla tabella 1 del TIT;
- $P_{m,t}^{RTN}$ è, per ciascuna impresa m , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione come definita al comma 1.1 del TIT, utilizzata ai fini dell'applicazione dell'elemento CTR_P di cui al comma 14.1, lettera b), del TIT, relativo all'anno t , comunicata alla Cassa ai sensi del successivo punto 3.4;
- $E_{m,t-2}^{RTN}$ indica, per ciascuna impresa m , i quantitativi di energia elettrica rilevanti ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di trasmissione ai prelievi nei punti di interconnessione RTN e reti di distribuzione, dichiarati da ciascuna impresa m alla Cassa ai fini dell'applicazione dei meccanismi di perequazione relativi all'anno $t-2$;
- $P_{m,c,t-2}^{imm}$ e $E_{m,c,t-2}^{imm}$ indicano i volumi di servizio (potenza e energia) nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevanti ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di trasmissione nei punti di interconnessione con altre reti di distribuzione, per ciascun livello di

tensione, ai sensi dell'articolo 15 del TIT, dichiarati da ciascuna impresa m alla Cassa ai fini dell'applicazione dei meccanismi di perequazione relativi all'anno $t-2$.

- $R_{m,t,TRAS}^{att}$ è il ricavo annuo atteso per l'anno t , relativo a ciascuna impresa distributrice m , per il servizio di trasmissione prestato in corrispondenza di punti di prelievo nella titolarità di clienti finali e nei punti di interconnessione, derivante dall'applicazione dei corrispettivi di cui alla tabella 1 del TIT e dell'elemento $\sigma_3(tras)$ di cui al comma 27.1 del TIT, relativi al medesimo anno t , ai volumi di servizio comunicati da ciascuna impresa ai fini della perequazione generale relativa all'anno $t-2$.
- 3.4 In ciascun anno t e per ciascuna impresa m che preleva energia dalla RTN, Terna trasmette alla Cassa le grandezze utilizzate ai fini dell'applicazione dell'elemento CTR_P , di cui al comma 14.1, lettera b), del TIT, per il medesimo anno t .

PARTE II

4 INFORMAZIONI DA TRASMETTERE AI FINI DELLA DETERMINAZIONE DEGLI IMPORTI DI PEREQUAZIONE GENERALE

- 4.1 La presente Parte II precisa, per ciascuno dei meccanismi di perequazione di cui al comma 28.1 del TIT, nonché per il meccanismo di perequazione di cui all'art. 40 del TIME, gli elementi informativi che le imprese distributrici dovranno trasmettere alla Cassa, secondo le modalità da quest'ultima definite, ai fini della determinazione degli importi a conguaglio della perequazione generale.

Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione per le imprese distributrici (Articolo 29 del TIT)

- 4.2 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi di distribuzione di cui all'articolo 29 del TIT.

<i>Dati relativi alla perequazione dei ricavi di distribuzione di cui all'articolo 29 del TIT</i>	
$PD_{m,t} = RA_{m,t} - RE_{m,t} + up_{m,t} - 50\%RF_{m,t-2}$	
$RA_{m,t} = RA_{m,t}^{opex} + RA_{m,t}^{capex}$	
$RA_{m,t}^{opex} = \sum_{c=a\dots i} (Q_{1,m,c,t}^{opex}(dis) \cdot N_{c,t-1}^m + Q_{3,m,c,t}^{opex}(dis) \cdot E_{c,t-1}^m)$	
$RA_{m,t}^{opex}$	Indica, per ciascuna impresa m , in ciascun anno t , il ricavo ammesso a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione
$Q_{1,m,c,t}^{opex}(dis)$ $Q_{3,m,c,t}^{opex}(dis)$	Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $TVI(dis)$ di cui al comma 8.1 del TIT, a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione, determinati in via definitiva per l'anno t , ai sensi del comma 5.2, lettera a), punto ii) del TIT.
$N_{c,t-1}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , il numero di punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle tariffe, riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione dei parametri unitari delle tariffe di riferimento di cui al comma 8.1 del TIT. È determinato come media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno $t-1$, con pesi pari al numero di giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui l'impresa non sia in grado di effettuare tale calcolo, il numero di punti di prelievo è calcolato come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t
$E_{c,t-1}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali nell'anno $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle tariffe, riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione dei parametri unitari delle tariffe di riferimento di cui al comma 8.1 del TIT.
$c = a), \dots, i)$	Indica la tipologia contrattuale relativa ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, di cui al comma 2.2 del TIT.

<p>Se in conseguenza di variazioni del perimetro servito avvenute nell'anno t</p> $\left \frac{(\sum_c N_{c,t}^m - \sum_c N_{c,t-1}^m)}{\sum_c N_{c,t-1}^m} \right > 0,02$ <p>allora:</p> $RA_{m,t}^{opex} = \sum_{c=a\dots i} (q_{1,m,c,t}^{opex}(dis) \cdot N_{c,t}^m + q_{3,m,c,t}^{opex}(dis) \cdot E_{c,t}^m)$	
<p>$N_{c,t}^m$</p>	<p>Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, il numero di punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t, riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.</p> <p>È determinato come media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t, con pesi pari al numero di giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui l'impresa non sia in grado di effettuare tale calcolo, il numero di punti di prelievo è calcolato come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t.</p>
<p>$E_{c,t}^m$</p>	<p>Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali nell'anno t, riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.</p>
$RA_{m,t}^{capex} = \sum_{c=a\dots i} (q_{1,m,c,t}^{capex}(dis) \cdot N_{c,t-1}^m + q_{3,m,c,t}^{capex}(dis) \cdot E_{c,t-1}^m)$	
<p>$RA_{m,t}^{capex}$</p>	<p>Indica, per ciascuna impresa m, in ciascun anno t, il ricavo ammesso a copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione.</p>
<p>$q_{1,m,c,t}^{capex}(dis)$ $q_{3,m,c,t}^{capex}(dis)$</p>	<p>Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $TVI(dis)$ di cui al comma 8.1 del TIT, a copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione, determinati per l'anno t in via definitiva ai sensi del comma 5.2, lettera a), punto ii) del TIT.</p>
$RE_{m,t} = \sum_{c=a\dots i} (qf_{dis,t}^c \cdot N_{c,t}^m + qp_{dis,t}^c \cdot P_{c,t}^m + qe_{dis,t}^c \cdot E_{c,t}^m) - \sum_{c=a\dots f} (magg_{c,t} \cdot N_{c,t}^m) + RE_{m,t}^{reatt} - INT_{m,t}$	
<p>$qf_{dis,t}^c$ $qp_{dis,t}^c$ $qe_{dis,t}^c$</p>	<p>Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c, lettere da a) a i), dalle tariffe obbligatorie di cui al comma 9.3 del TIT, e dagli elementi unitari delle componenti della tariffa obbligatoria TD di cui all'articolo 27 del TIT ($p_1(cot)$ e $p_2(dis)$), in vigore nell'anno t.</p> <p><i>(tabella 3 e tabella 9 del TIT)</i></p>
<p>$P_{c,t}^m$</p>	<p>Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, la potenza impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali nell'anno t, riferiti a dati di consuntivo, comunicata da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.</p> <p>È determinata come potenza media ponderata impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali, attivi nell'anno t, con pesi pari al numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media aritmetica della potenza impegnata, dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale c, in ciascun mese dell'anno t.</p>
<p>$magg_{c,t}$</p>	<p>Indica, per ciascuna tipologia contrattuale c di cui al comma 2.2 del TIT, lettere da a) a i), la maggiorazione di cui al comma 56.1, lettera a), del TIQE in vigore per l'anno t.</p> <p><i>(tabella 11 del TIQE)</i></p>

$RE_{m,t}^{reatt} = 0.8 * \sum_{c,f,g} (qe_{t,c,f,g}^{reatt} \cdot E_{t,c,f,g}^{reatt})$	
$qe_{c,f,g}^{reatt}$	Indica i corrispettivi, in vigore nell'anno t , espressi in centesimi di euro/kVArh, per prelievi di energia reattiva di cui all'articolo 22 del TIT applicati alle utenze di cui al comma 2.2, lettere da b) a f). <i>(tabella 4 del TIT)</i>
$E_{c,f,g}^{reatt}$	Indica i quantitativi di energia reattiva prelevati, nell'anno t , in ciascuna fascia oraria f , da clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e connessi in media tensione
$f= F1, \dots, F3$	Indica la fascia oraria ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui alla tabella 4 del TIT.
g	Indica la percentuale di energia reattiva rispetto all'energia attiva prelevata e può assumere valori: (i) compresa tra il 33% e il 75%; (ii) eccedente il 75%
$INT_{m,t} = \sum_p (C_{m,p,t}^{int} - R_{m,p,t}^{int})$	
$C_{m,p,t}^{int}$	Indica l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, sostenuti da ciascuna impresa m , in ciascun mese p , derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 15.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese.
$R_{m,p,t}^{int}$	Indica l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, conseguiti in ciascun mese p , derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 15.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la rete dell'impresa distributrice m .
$up_{m,t} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{up} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{up}) + \sum_c (qf_{dis,t}^c \cdot N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c \cdot P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c \cdot E_{m,c,t}^{up})$	
$TRAS_{c,t}^P$ $TRAS_{c,t}^E$	Indicano, per l'anno t , i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica applicati ai punti di prelievo nella titolarità di clienti finali ai sensi dell'articolo 7 del TIT e ai sensi dell'articolo 15 del TIT ai punti di interconnessione tra reti di distribuzione. <i>(tabella 1 del TIT)</i>
$N_{m,c,t}^{up}$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , il numero medio annuo ponderato di punti di prelievo attivi nell'anno t , dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione. Ai fini di tale calcolo, il numero di punti di prelievo è determinato come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t .
$P_{m,c,t}^{up}$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , la potenza media ponderata impegnata dai punti di prelievo attivi nell'anno t , dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione. Ai fini di tale calcolo, la potenza impegnata è determinata come media aritmetica della potenza impegnata dal complesso dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t , dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione.
$E_{m,c,t}^{up}$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , il quantitativo di energia elettrica prelevata nell'anno t , nei punti di prelievo dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione.
<p>Nei casi in cui l'impresa sia direttamente connessa alla RTN, il termine $\sum_c (qf_{dis,t}^c \cdot N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c \cdot P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c \cdot E_{m,c,t}^{up})$ è posto pari a 0 (zero).</p>	

$RF_{m,t-2}$	Indica, per ciascuna impresa m , i ricavi netti derivanti dall'utilizzo dell'infrastruttura elettrica per finalità ulteriori rispetto al servizio elettrico, rilevati a consuntivo nell'anno $t-2$. I ricavi netti derivanti dall'utilizzo dell'infrastruttura elettrica per finalità ulteriori vanno detratti (nella misura del 50%) dall'ammontare di perequazione dell'impresa a partire dal primo anno in cui detti ricavi, riferiti all'anno $t-2$, risultino superiori allo 0,5% del valore del ricavo ammesso per il servizio di distribuzione relativo al medesimo anno $t-2$
--------------------------------	--

Perequazione dei costi di trasmissione
(Articolo 30 del TIT)

4.3 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei costi di trasmissione, di cui all'articolo 30 del TIT. Per semplicità si omettono le definizioni degli elementi già definiti nelle tabelle precedenti.

Dati relativi alla perequazione dei costi di trasmissione di cui all'articolo 30 del TIT	
$RT_{m,t} = (C_{m,t}^{TRAS} - R_{m,t}^{TRAS})$	
$C_{m,t}^{TRAS} = CTR_t^P \cdot P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E \cdot E_{m,t}^{RTN} + \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{imm} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{imm})$	
CTR_t^P CTR_t^E	Indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla RTN di cui al comma 14.1 del TIT. <i>(tabella 7 del TIT)</i>
$P_{m,t}^{RTN}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione, di cui al comma 1.1 del TIT, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalla RTN ai sensi dell'articolo 14 del TIT.
$E_{m,t}^{RTN}$	Indica l'energia elettrica netta prelevata da ciascuna impresa m , in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra la RTN ed una rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla RTN) rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalla RTN ai sensi dell'articolo 14 del TIT.
$P_{m,c,t}^{imm}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza complessivamente impegnata, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica immessa da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di distribuzione della medesima impresa m , per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 15 del TIT.
$E_{m,c,t}^{imm}$	Indica, per ciascuna impresa m , l'energia elettrica immessa, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota energia previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica immessa da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di distribuzione della medesima impresa m , differenziata per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 15 del TIT
$R_{m,t}^{TRAS} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{c,t}^m + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{c,t}^m) + \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{ced} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{ced})$	
$P_{m,c,t}^{ced}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza complessivamente impegnata, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevato ad altre imprese distributrici, per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 15 del TIT
$E_{m,c,t}^{ced}$	Indica, per ciascuna impresa m , l'energia elettrica immessa, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota energia previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di distribuzione della medesima impresa m , differenziata per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 15 del TIT

Perequazione dei ricavi di misura per i punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione

(Articolo 40 del TIME)

4.4 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi di misura per i punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione, di cui all'articolo 40 del TIME. Per semplicità si omettono le definizioni degli elementi già definiti nelle tabelle precedenti.

<i>Dati relativi alla perequazione dei ricavi di misura di cui all'articolo 40 del TIME</i>	
$PM_{m,t} = RA_{m,t} - RE_{m,t}$	
$RA_{m,t} = RMIS_{m,t}^{opex} + RMIS_{m,t}^{capex} + RRES_{m,t}$	
$RMIS_{m,t}^{opex} = \sum_{c=a\dots d} ((T(ins)_{m,c,t}^{opex} + T(rav)_{m,c,t}^{opex}) \cdot N_{c,t-1}^m + (T(ins)_{m,c,t}^{opex} + T(rav)_{m,c,t}^{opex}) \cdot E_{c,t-1}^m)$	
$RMIS_{m,t}^{opex}$	Indica, per ciascuna impresa m , in ciascun anno t , il ricavo ammesso a copertura dei costi operativi relativi al servizio di misura in bassa tensione
$T(ins)_{m,c,t}^{opex}$ $T(rav)_{m,c,t}^{opex}$	Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c in bassa tensione, i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $T(MIS)$ di cui al comma 37.2, lettere a) e b) del TIME, determinata in via definitiva per l'anno t , ai sensi del comma 31.1 del TIME, a copertura dei costi operativi relativi al servizio di misura in bassa tensione.
<p><i>Se in conseguenza di variazioni del perimetro servito avvenute nell'anno t</i></p> $\left \frac{(\sum_c N_{c,t}^m - \sum_c N_{c,t-1}^m)}{\sum_c N_{c,t-1}^m} \right > 0,02$ <p><i>allora:</i></p> $RMIS_{m,t}^{opex} = \sum_{c=a\dots d} ((T(ins)_{m,c,t}^{opex} + T(rav)_{m,c,t}^{opex}) \cdot N_{c,t}^m + (T(ins)_{m,c,t}^{opex} + T(rav)_{m,c,t}^{opex}) \cdot E_{c,t}^m)$	
$RMIS_{m,t}^{capex} = \sum_{c=a\dots d} ((T(ins)_{m,c,t}^{capex} + T(rav)_{m,c,t}^{capex}) \cdot N_{c,t-1}^m + (T(ins)_{m,c,t}^{capex} + T(rav)_{m,c,t}^{capex}) \cdot E_{c,t-1}^m)$	
$T(ins)_{m,c,t}^{capex}$ $T(rav)_{m,c,t}^{capex}$	Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c in bassa tensione, i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $T(MIS)$ di cui al comma 37.2, lettere a) e b) del TIME, a copertura dei costi di capitale relativi al servizio di misura, determinati in via definitiva, per l'anno t , ai sensi del comma 31.1 del TIME.
$RRES_{m,t} = \min(N_{m,t}^{MEBT} \text{ installati}; N_{m,2010}^{MEBT} \text{ misurati}) * T_t(res)$	
$T_t(res)$	Indica il corrispettivo unitario della tariffa di riferimento $T(MIS)$ di cui al comma 37.2, lettera c) del TIME, determinato in via definitiva, per l'anno t , ai sensi del comma 5.2, lettera a), punto ii) del TIT.
$N_{m,t}^{MEBT} \text{ installati}$	Indica, per ciascuna impresa m , il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione attivi in relazione ai quali, entro il 31 dicembre dell'anno t , è stato effettivamente installato un misuratore elettronico avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione 292/06.

$N_{m,2010}^{MEBT}$ <i>misurati</i>	Indica, per ciascuna impresa m , il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione dotati di misuratore attivi al 31 dicembre 2010.
$RE_{m,t} = \sum_{c=a,\dots,d} (qf_{mis,t}^c \cdot n_{c,t}^m + qe_{mis,t}^c \cdot e_{c,t}^m)$	
$qf_{mis,t}^c$ $qe_{mis,t}^c$	Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c in bassa tensione, dalle tariffe obbligatorie di cui al comma 33.1 del TIME, per le utenze non domestiche, e dalla tariffa obbligatoria TD (per l'elemento $\sigma_l(mis)$) di cui all'articolo 27 del TIT in relazione alle utenze domestiche, in vigore nell'anno t . <i>(tabella 1 del TIME e tabella 9 del TIT)</i>
$n_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c in bassa tensione, il numero di punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali ai quali ai sensi del TIME si applica la tariffa di misura di cui all'articolo 33 del TIME medesimo, attivi nell'anno t , riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione
$e_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c in bassa tensione, l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali ai quali ai sensi del TIME si applica la tariffa di misura di cui all'articolo 33 del TIME medesimo nell'anno t , riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione