

**MODALITÀ OPERATIVE DI GESTIONE DEI MECCANISMI DI
PEREQUAZIONE DEI RICAVI RELATIVI AL SERVIZIO DI
DISTRIBUZIONE E MISURA E DEI COSTI DI TRASMISSIONE PER
LE IMPRESE NON SOGGETTE AI CRITERI ROSS**

2024-2025

1. PREMESSA

- 1.1 Il presente Allegato A precisa, per il periodo 2024 e 2025, le modalità operative di gestione dei meccanismi di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura e dei costi di trasmissione di cui agli articoli 36 e 37 del TIT.
- 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.

Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura per le imprese distributrici
(Articolo 36 del TIT)

La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi di distribuzione e misura di cui all'articolo 36 del TIT.

<i>Dati relativi alla perequazione dei ricavi di distribuzione e misura di cui all'articolo 36 del TIT</i>
$PD_{m,t} = RA_{tot,m,t} - RE_{m,t} + up_{m,t} - 50\%RF_{m,t-2}$

Calcolo RICAVO AMMESSO

$RA_{tot,m,t} = RA_{dis,mis,m,t} + RRES$	
$RA_{dis,mis,m,t} = \sum_{c=a...i} (q_{1,m,c,t}(dis) * N_{c,t}^m + q_{3,m,c,t}(dis) * E_{c,t}^m) + \sum_{c=a...d} ((T(ins_rav)_{m,c,t}) * N_{c,t}^m + (T(ins_rav)_{m,c,t} * E_{c,t}^m)$	
$RA_{dis,mis,m,t}$	Indica, per ciascuna impresa m , in ciascun anno t , il ricavo ammesso a copertura dei costi relativi al servizio di distribuzione e misura.
$q_{1,m,c,t}(dis)$ e $q_{3,m,c,t}(dis)$	Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $TVI(dis)$ di cui al comma 21.3 del TIT, a copertura dei costi relativi al servizio di distribuzione e misura, determinati in via definitiva per l'anno t , ai sensi dei commi 21.1 e 22.2 del TIT.
$N_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m , il numero di punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t rispetto all'anno di applicazione delle tariffe, riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m , ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione. 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 .
$E_{c,t}^m$	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 riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.
$T(ins_rav)_{m,c,t}$	Indicano, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c di cui al comma 2.2 del TIT lettere a), b), c) e d), i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $T(MIS)$ di cui all'art. 34.1 del TIME, determinata in via definitiva per l'anno t , a copertura dei costi relativi al servizio di misura.
$c = a), ..., i)$	Indica la tipologia contrattuale relativa ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, di cui al comma 2.2 del TIT.
$RRES_{m,t} = \min (N_{m,t}^{MEBT \text{ installati}}; N_{m,2010}^{BT \text{ misurati}}) * T_t(res)$	

$RRES_{m,t}$	È il ricavo ammesso, per ciascuna impresa m , per l'anno t , a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici.
$T_t(res)$	Indica il corrispettivo unitario della tariffa di riferimento T(MIS) di cui al comma 34.3, del TIME, determinato in via definitiva, per l'anno t , ai sensi dei commi 21.1 del TIT.
$N_{m,t}^{MEBT}$ 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.
$N_{m,2010}^{BT}$ misurati	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.

Calcolo RICAVO EFFETTIVO

$RE_{m,t} = \sum_{c=a...i} (qf_{dis,t}^c * N_{c,t}^m + qp_{dis,t}^c * P_{c,t}^m * qe_{dis,t}^c * E_{c,t}^m) - \sum_{c=a...f} (magg_{c,t} * N_{c,t}^m) + \sum_{c=a...d} (qf_{mis,t}^c * N_{c,t}^m + qe_{mis,t}^c * E) + RE_{m,t}^{reatt} - INT_{m,t}$	
$c = a), ..., i)$	Indica la tipologia contrattuale relativa ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, di cui al comma 2.2 del TIT.
$qf_{dis,t}^c$ $qp_{dis,t}^c$ $qe_{dis,t}^c$	Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c , lettere da a) a i), dalle tariffe per l'uso delle infrastrutture di cui al comma 27 del TIT, e dagli elementi unitari delle componenti della tariffa obbligatoria TD di cui all'articolo 28 del TIT ($p1(cot)$ e $p2(dis)$), in vigore nell'anno t . (tabella 3 e tabella 4 del TIT)
$N_{c,t}^m$	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 , riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione. È determinato, per ciascuna tipologia contrattuale c , 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, per ciascuna tipologia contrattuale c , come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t .
$P_{c,t}^m$	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. È determinata, per ciascuna tipologia contrattuale c , 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, per ciascuna tipologia contrattuale c , come media aritmetica della potenza impegnata, dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale c , in ciascun mese dell'anno t .

$E_{c,t}^m$	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 , riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.
$magg_{c,t}$	Indica, per ciascuna tipologia contrattuale c , lettere da a) a f), la maggiorazione di cui al comma 47.1, del TIQD in vigore per l'anno t .
$qf_{mis,t}^c$ $qe_{mis,t}^c$	Indicano i corrispettivi unitari MIS(INS-RAV) e MIS(RES) previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c di cui al comma 2.2 del TIT lettera b), c) e d), dalle tariffe per l'uso delle infrastrutture di cui al comma 35.1 del TIME, per le utenze non domestiche, e dalla tariffa obbligatoria TD (elemento $\sigma 1(mis)$) di cui comma 28.2 del TIT in relazione alle utenze domestiche, in vigore nell'anno t . (tabella 1 e 2 del TIME e tabella 4 del TIT)
$RE_{m,t}^{reatt} = \sum_{c,f} (qe_{t,c,f}^{reatt} * E_{t,c,f}^{reatt})$	
$qe_{t,c,f}^{reatt}$	Indica la quota parte dei corrispettivi per energia reattiva di cui all'articolo 34.2 del TIT, in vigore nell'anno t , espressi in centesimi di euro/kVArh, applicati nei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali in bassa e media tensione di cui al comma 2.2, lettere da b) a f). (tabella 5 del TIT)
$E_{t,c,f}^{reatt}$	Indica i quantitativi di energia reattiva prelevati e immessi, 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. Si considera solo l'energia reattiva che eccede il 33% dell'energia attiva prelevata.
$f = F1, ..., F3$	Indica la fascia oraria ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui alla tabella 5 del TIT.
$INT_{m,t} = \sum_p (C_{m,p,t}^{int} - R_{m,p,t}^{int})$	
$C_{m,p,t}^{int}$	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 all'articolo 29 del TIT 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 all'articolo 29 del TIT ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la rete dell'impresa distributrice m .
$up_{m,t} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{up} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{up}) + \sum_c (qf_{dis,t}^c * N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c * P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c * E_{m,c,t}^{up})$	
$TRAS_{c,t}^P$ $TRAS_{c,t}^E$	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 17 del RTTE e ai sensi dell'articolo 18 del RTTE ai punti di interconnessione tra reti di distribuzione.
$N_{m,c,t}^{up}$	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.
Nei casi in cui l'impresa sia direttamente connessa alla RTN, il termine $\sum_c(qf_{dis,t}^c * N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c * P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c * E_{m,c,t}^{up})$ è posto pari a 0 (zero).	
$RF_{m,t-2}$	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 37 del TIT)

- 2.3 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei costi di trasmissione, di cui all'articolo 37 del TIT. Per semplicità si omettono le definizioni degli elementi già definiti nelle tabelle precedenti.

<i>Dati relativi alla perequazione dei costi di trasmissione di cui all'articolo 37 del TIT</i>	
$RT_{m,t} = C_{m,t}^{TRAS} - R_{m,t}^{TRAS}$	
$C_{m,t}^{TRAS} = CTR_t^P * P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E * E_{m,t}^{RTN} + \sum_c(TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{imm} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{imm})$	
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 all'art. 16 del RTTE.
$P_{m,t}^{RTN}$	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 16 del RTTE.
$E_{m,t}^{RTN}$	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 16 del RTTE.
$P_{m,c,t}^{imm}$	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 18 del RTTE.
$E_{m,c,t}^{imm}$	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 18 del RTTE.
$R_{m,t}^{TRAS} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{c,t}^m + TRAS_{c,t}^E * E_{c,t}^m) + \sum_c TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{ced} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{ced}$	
$P_{m,c,t}^{ced}$	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 prestato ad altre imprese distributrici, per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE.
$E_{m,c,t}^{ced}$	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 18 del RTTE.