

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. f) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 35 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 14 din Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă tarifele specifice și indicii specifici utilizați la stabilirea componentelor T_R , T_U și T_I ale tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, prevăzuți în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se aprobă condițiile ce stau la baza stabilirii indicilor specifici prevăzuți la art. 1, utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 3. — Operatorii de rețea duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2004 pentru aprobarea tarifelor și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de medie și joasă tensiune, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 659 din 22 iulie 2004, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2015.

București, 3 decembrie 2014.

Nr. 141.

ANEXA Nr. 1

Tarifele specifice și indicii specifici utilizați la stabilirea componentelor T_R , T_U și T_I ale tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

Indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare

Tipul instalației de racordare	Indicii specifici	U.M.	Varianta/Valoare fără TVA	
			cu priză de pământ	fără priză de pământ
Branșamente:				
Branșament monofazat radial aerian				
— branșament monofazat aerian standard	C_{bma} , P_{bma}	lei/buc.	2.100	1.400
— deschidere suplimentară	a_m	lei/buc.	1.500	1.500
Branșament monofazat radial subteran				
— branșament monofazat subteran standard $L \leq 20$ m din LEA	C_{bms} , P_{bms}	lei/buc.	2.500	2.000
— branșament monofazat subteran standard $L \leq 20$ m din firidă	C_{bms} , P_{bms}	lei/buc.	2.200	1.800
— creșterea lungimii cu 1 m față de $L = 20$ m	s_m	lei/m	50	50

Tipul instalației de racordare	Indici specifici	U.M.	Varianta/Valoare fără TVA	
Branșament trifazat radial aerian $S \leq 15$ kVA				
— branșament trifazat aerian standard	C_{bta}, P_{bta}	lei/buc.	2.800	2.000
— deschidere suplimentară	a_t	lei/buc.	1.600	1.600
Branșament trifazat radial aerian $15 \text{ kVA} < S \leq 20$ kVA				
— branșament trifazat aerian standard	C_{bta}, P_{bta}	lei/buc.	2.800	2.000
— deschidere suplimentară	a_t	lei/buc.	1.600	1.600
Branșament trifazat radial aerian $20 \text{ kVA} < S < 30$ kVA				
— branșament trifazat aerian standard	C_{bta}, P_{bta}	lei/buc.	2.900	2.100
— deschidere suplimentară	a_t	lei/buc.	1.600	1.600
Branșament trifazat radial subteran $S \leq 15$ kVA				
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din LEA	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.300	2.800
Branșament trifazat radial subteran $S \leq 15$ kVA			cu priză de pământ	fără priză de pământ
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din firidă	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.000	2.300
— creșterea lungimii cu 1 m față de $L = 20$ m	s_t	lei/m	60	60
Branșament trifazat radial subteran $15 \text{ kVA} < S \leq 20$ kVA				
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din LEA	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.300	2.800
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din firidă	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.000	2.500
— creșterea lungimii cu 1 m față de $L = 20$ m	s_t	lei/m	60	60
Branșament trifazat radial subteran $20 \text{ kVA} < S < 30$ kVA				
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din LEA	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.400	2.900
— branșament trifazat subteran standard $L \leq 20$ m din firidă	C_{bts}, P_{bts}	lei/buc.	3.200	2.700
— creșterea lungimii cu 1 m față de $L = 20$ m	s_t	lei/m	60	60
Racorduri de medie tensiune:				
Racord aerian de MT				
— indice specific pentru prima deschidere	C_{ra}	lei/buc.		28.800
— indice specific pentru o deschidere suplimentară	a_{ra}	lei/buc.		17.700
Racord subteran de MT din LEA MT				
— indice specific pentru costuri fixe, independente de lungimea racordului	C_{rs}	lei/buc.		24.900
— indice specific pentru costuri variabile cu lungimea racordului	s_{rs}	lei/m		200
Racord subteran de MT din stație/punct de alimentare/post de transformare/punct de conexiune				
— indice specific pentru costuri fixe, independente de lungimea racordului	C_{rs}	lei/buc.		1.400
— indice specific pentru costuri variabile cu lungimea racordului	s_{rs}	lei/m		200
Posturi de transformare:			cu un transformator	cu două transformatoare
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR ≤ 63 kVA	C_{PTA}	lei	47.000	
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 100 kVA	C_{PTA}	lei	53.000	
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 160 kVA	C_{PTA}	lei	63.000	
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 250 kVA	C_{PTA}	lei	72.000	
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 400 kVA	C_{PTA}	lei	110.000	
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 160 kVA	C_{PTC}	lei	165.000	

Tipul instalației de racordare	Indici specifici	U.M.	Varianta/Valoare fără TVA	
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 250 kVA	CPTC	lei	173.000	
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 400 kVA	CPTC	lei	180.000	
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 630 kVA	CPTC	lei	195.000	
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 160 kVA	CPTC	lei	184.000	
Posturi de transformare:			cu un transformator	cu două transformatoare
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 250 kVA	CPTC	lei	192.000	
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 400 kVA	CPTC	lei	198.000	264.000
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 630 kVA	CPTC	lei	213.000	278.000
Punct de conexiune MT/MT	CPC	lei	174.000	

Tarife specifice utilizate pentru calculul componentei T_U a tarifului de racordare

Tip utilizator	Tensiune punct delimitare	Tarif specific	U.M.	Valoare fără TVA
Client final casnic	JT	T_U	lei	80
Client final noncasnic, $S \leq 10$ kVA	JT	T_U	lei	110
Client final noncasnic, $10 \text{ kVA} < S \leq 50$ kVA	JT	T_U	lei	120
Client final noncasnic, $S > 50$ kVA	JT	T_U	lei	130
Loc de consum, $S \leq 50$ kVA	MT	T_U	lei	140
Loc de consum, $50 \text{ kVA} < S \leq 100$ kVA	MT	T_U	lei	150
Loc de consum, $S > 100$ kVA	MT	T_U	lei	160
Loc de producere/loc de consum și de producere	JT	$(T_U)_{JT}$	lei	450
Loc de producere/loc de consum și de producere, centrală dispecerizabilă; puterea aprobată: $5 \text{ MW} < P \leq 10 \text{ MW}$	MT, IT	$(T_U)_{\text{certif}}$	lei	2.400
Loc de producere/loc de consum și de producere, centrală dispecerizabilă; puterea aprobată: $P > 10 \text{ MW}$	MT, IT	$(T_U)_{\text{certif}}$	lei	3.580
Loc de producere/loc de consum și de producere, centrală nedispecerizabilă cu putere $> 1 \text{ MW}$	MT, IT	$(T_U)_{\text{certif}}$	lei	2.130

Tarife specifice corespunzătoare elementelor componente ale unei rețele electrice de interes public (elemente de calcul), utilizate pentru calculul componentei T_1 a tarifului de racordare

Denumire element de calcul	Tarif specific	U.M.	Valoare fără TVA
Linie electrică de joasă tensiune aeriană	I_{JTA}	lei/MVA	309.000
Linie electrică de joasă tensiune subterană	I_{JTS}	lei/MVA	215.000
Post de transformare aerian	i_{PTA}	lei/MVA	280.000
Post de transformare în cabină	i_{PTC}	lei/MVA	392.000
Linie electrică de medie tensiune aeriană	i_{MTA}	lei/MVA	97.000
Linie electrică de medie tensiune subterană	i_{MTS}	lei/MVA	67.000
Stație electrică de transformare 110 kV/MT	$i_{ST110/MT}$	lei/MVA	432.000
Linie electrică de 110 kV	i_{LE110}	lei/MVA	231.000
Stație electrică de transformare 220/110 kV	$i_{ST220/110}$	lei/MVA	283.000
Stație electrică de transformare 400/110 kV	$i_{ST400/110}$	lei/MVA	283.000
Stație electrică de transformare 400/220 kV	$i_{ST400/220}$	lei/MVA	176.000
Linie electrică de 220 kV	i_{LE220}	lei/MVA	312.000
Linie electrică de 400 kV	i_{LE400}	lei/MVA	118.000

ANEXA Nr. 2

Condițiile ce stau la baza stabilirii indicilor specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare

1. Valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare cuprind:

a) costul asistenței tehnice asigurate de operatorul de rețea pentru supravegherea execuției lucrării și pentru recepția acesteia;

b) cheltuiala cu montarea grupului de măsurare, în situația în care schema standard conține grup de măsurare.

2. Valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare nu cuprind taxele pentru obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare și pentru avizele necesare obținerii acesteia. Taxele care sunt aplicabile se achită suplimentar de către utilizator.

3. În calculul indicilor specifici, costul considerat pentru valoarea contorului corespunde unui echipament având caracteristicile tehnice prevăzute de Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2002. Dacă, în conformitate cu reglementările aplicabile, operatorul de rețea instalează un sistem de măsurare inteligentă, diferența de cost se suportă de către operatorul de rețea.

4. Valorile indicilor specifici pentru bransamentele cu priză de pământ cuprind instalația de legare la pământ având priza de pământ cu rezistența mai mică de 4 Ω .

5. Schema standard a unui bransament aerian corespunde unui bransament realizat direct la clădire fără stâlp intermediar, cu consolă sau fixat direct pe pereții clădirii.

6. Schema standard a unui bransament subteran din linia electrică aeriană de joasă tensiune (LEA JT) corespunde unui bransament realizat pe un traseu cu lungimea de 20 m, la care se adaugă coborârea pe stâlpul LEA JT în lungime de 8 m.

7. În situația racordului aerian de medie tensiune (MT), valoarea indicelui specific pentru o deschidere suplimentară a_{ra} cuprinde costul unui stâlp de susținere cu priză de pământ.

8. Schema standard a unui post de transformare MT/JT cuprinde grupul de măsurare de decontare.

9. Valorile indicilor specifici pentru posturile de transformare MT/JT în cabină și pentru punctul de conexiune MT/MT cuprind costul anvelopei de beton și al instalației de legare la pământ, inclusiv al prizei de pământ.

10. Valorile indicilor specifici pentru posturile de transformare MT/JT în cabină cu două transformatoare cuprind costurile celor două transformatoare, precum și costurile a două tablouri de JT cu două grupuri de măsurare de decontare.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului energetic național

Având în vedere prevederile art. 24 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin (1) lit. d) și al art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,