

Ordinul 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

Ordinul 141/2014 din 2014.12.09 Status: Acte în vigoare Versiune de la: 11 Martie 2022 An

Intră în vigoare:

1 Ianuarie 2015 An

Ordinul 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

Data act: 3-dec-2014

Emitent: Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei

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.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

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

1.

Indicii specifici utilizați pentru calculul componentei T_R a tarifului de racordare

Tipul instalației de racordare	Indicii specifici	U.M.	Varianta/Valoare fără TVA	
			fără priză de pământ	cu priză de pământ
Branșamente:				
Branșament monofazat radial aerian				
branșament monofazat aerian standard	c_bma, p_bma	lei/buc.	1.340	2.190
deschidere suplimentară	a_m	lei/buc.	1.810	1.810
Branșament monofazat radial subteran				
branșament monofazat subteran standard $L \leq 20$ m din LEA	c_bms, p_bms	lei/buc.	2.060	2.670
branșament monofazat subteran standard $L \leq 20$ m din firidă	c_bms, p_bms	lei/buc.	1.820	2.310
creșterea lungimii cu 1 m față de $L = 20$ m	s_m	lei/m	60	60
Branșament trifazat radial aerian				
branșament trifazat aerian standard	c_bta, p_bta	lei/buc.	1.460	2.430
deschidere suplimentară	a_t	lei/buc.	1.930	1.930

Branșament trifazat radial subteran				
branșament trifazat subteran standard L ≤ 20 m din LEA	c_bts, p_bts	lei/buc.	2.430	3.030
branșament trifazat subteran standard L ≤ 20 m din firidă S ≤ 20 kVA	c_bts, p_bts	lei/buc.	2.060	2.670
branșament trifazat subteran standard L ≤ 20 m din firidă 20 kVA < S < 30 kVA	c_bts, p_bts	lei/buc.	2.200	2.800
- creșterea lungimii cu 1 m față de L = 20 m	s_t	lei/m	70	70
Racorduri de medie tensiune				
Racord aerian de MT				
indice specific pentru prima deschidere	c_ra	lei/buc.	34.700	
indice specific pentru o deschidere suplimentară	a_ra	lei/buc.	21.400	
Racord subteran de MT din LEA MT				
indice specific pentru costuri fixe, independente de lungimea racordului	c_rs	lei/buc.	30.100	
indice specific pentru costuri variabile cu lungimea racordului	s_rs	lei/m	240	
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.	1.710	
indice specific pentru costuri variabile cu lungimea racordului	s_rs	lei/m	240	

Posturi de transformare:			cu un transformator	cu două transformatoare
--------------------------	--	--	---------------------	-------------------------

Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR <= 63 kVA	c_PTA	lei	53.400
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 100 kVA	c_PTA	lei	60.600
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 160 kVA	c_PTA	lei	72.700
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 250 kVA	c_PTA	lei	83.600
Post de transformare aerian MT/JT echipat cu un TR de 400 kVA	c_PTA	lei	129.500
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 160 kVA	c_PTC	lei	195.800
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 250 kVA	c_PTC	lei	205.400
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 400 kVA	c_PTC	lei	213.900
Post de transformare MT/JT cu alimentare radială în cabină echipat cu TR de 630 kVA	c_PTC	lei	232.000
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 160 kVA	c_PTC	lei	218.700
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 250 kVA	c_PTC	lei	228.400

Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 400 kVA	c_PTC	lei	235.700	312.300
Post de transformare MT/JT cu alimentare intrare-ieșire sau dublă derivație, în cabină, echipat cu TR de 630 kVA	c_PTC	lei	253.800	329.900
Punct de conexiune MT/MT	c_PC	lei	206.700	

2.

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 L 10 kVA	JT	T_U	lei	110
Client final noncasnic, 10 kVA < S < 50 kVA	JT	T_U	lei	120
Client final noncasnic, S > 50 kVA	JT	T_U	lei	130
Loc de consum, S < 50 kVA	MT	T_U	lei	140
Loc de consum, 50 kVA < S < 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 dispeceerizabilă; puterea aprobată: 5 MW < P <= 10 MW	MT, IT	$(T_U)_{certif}$	lei	2.400
Loc de producere/loc de consum și de producere, centrală dispeceerizabilă; puterea aprobată: P > 10 MW	MT, IT	$(T_U)_{certif}$	lei	3.580
Loc de producere/loc de consum și de producere, centrală nedispeceerizabilă cu putere > 1 MW	MT, IT	$(T_U)_{certif}$	lei	2.130

3.

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

Denumiră 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 costul asistenței tehnice asigurate de operatorul de rețea pentru supravegherea execuției lucrării și pentru recepția acesteia.
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. Valorile indicilor specifici pentru brășamentele cu priză de pământ cuprind instalația de legare la pământ având priza de pământ cu rezistența mai mică de 4 omega.
4. Schema standard a unui brășament aerian corespunde unui brășament realizat direct la clădire fără stâlp intermediar, cu consolă sau fixat direct pe peretele clădirii.
5. Schema standard a unui brășament subteran din linia electrică aeriană de joasă tensiune (LEA JT) corespunde unui brășament realizat pe un traseu cu lungimea de 20 m, la care se adaugă coborârea pe stâlpul LEA JT în lungime de 8 m.
6. 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.
7. 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.

8. 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.
9. Valorile indicilor specifici pentru branșamente și pentru posturile de transformare MT/JT nu cuprind contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și/sau a contorului/contoarelor de decontare și nici costul cu montarea acestora.

Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 893 din data de 9 decembrie 2014