

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei privind stabilirea tarifelor de emiteră și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2014

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (11), art. 44 alin. (7), art. 76 alin. (1) și (3) și art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 30, art. 38 alin. (1) și art. 57 alin. (2) 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), art. 8 lit. e) și g) și art. 9 alin. (1) lit. b) 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. I. — Metodologia privind stabilirea tarifelor de emiteră și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 537 din 18 iulie 2014, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4 alineatul (1), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) Metodologia pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2016, denumită în continuare *Metodologia avizelor de amplasament*.”

2. Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — Tarifele de emiteră a ATR și tarifele de actualizare a ATR/CR se stabilesc pe tranșe de putere conform anexei nr. 1 și nu includ TVA.”

3. La articolul 9, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Tarifele de emiteră a AA se stabilesc pentru 1 km de rețea edilitară, respectiv pentru un obiectiv/o construcție.”

4. La articolul 9, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) În cazul bransamentelor edilitare individuale (gaze, apă, canalizare) se aplică tariful prevăzut la alin. (2).”

5. La articolul 9, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) În cazul în care obiectul solicitării de emiteră a AA constă într-o rețea cu unul sau mai multe bransamente edilitare, tariful aplicat este egal cu produsul dintre tariful de emiteră a AA pentru 1 km de rețea edilitară și lungimea totală pentru care se verifică și se stabilesc condițiile de coexistență cu rețeaua electrică, cu respectarea prevederilor Metodologiei avizelor de amplasament.

(5) În cazul prevăzut la alin. (4), dacă lungimea totală a rețelei edilitare și a bransamentelor pentru care se verifică și se stabilesc condițiile de coexistență cu rețeaua electrică este mai mică de 1 km, se aplică tariful prevăzut la alin. (2).”

6. Articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 13. — (1) În cazul în care emiteră ATR sau actualizarea ATR/CR se realizează pe baza unei fișe de soluție, tarifele includ și cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție respective.

(2) În cazul în care AA se emite pe baza unei fișe de coexistență, tariful include și cheltuielile legate de elaborarea fișei de coexistență respective.”

7. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — (1) În cazul în care ATR se emite pe bază de studiu de soluție, operatorii de distribuție aplică un tarif egal cu 30% din tariful de emiteră a ATR pe bază de fișă de soluție, corespunzător tranșei de putere solicitate.

(2) În cazul în care AA se emite pe baza unui studiu de coexistență, operatorii de distribuție aplică un tarif egal cu 30% din tariful de emiteră a AA pe bază de fișă de coexistență.”

8. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 16. — (1) În cazul unor modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate prin ATR/CR pentru locul de consum și/sau de producere, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, pentru actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare sau a unui CR, se aplică tariful de actualizare a ATR/CR, corespunzător tranșei de putere solicitate.

(2) În cazul modificărilor prevăzute la alin. (1), pentru un loc de consum și/sau de producere care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR, se actualizează ATR cu aplicarea tarifului prevăzut la alin. (1) și se emite gratuit CR.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (2), în cazul unor modificări tehnice ce constau în reducerea puterii față de puterea aprobată prin ATR/CR existent, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, actualizarea unui ATR sau a unui CR se realizează gratuit.”

9. Articolul 17 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 17. — În cazul modificării unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate prin ATR/CR pentru locul de consum și/sau de producere respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, pentru actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare sau a unui CR, se aplică un tarif egal cu 10% din tariful de emiteră a ATR, corespunzător tranșei de putere aferente.”

10. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 19. — (1) În situația unui loc de consum și/sau de producere care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR și în absența modificărilor prevăzute la art. 16 sau la art. 18, operatorii de rețea au obligația să emită CR fără a percepe tarif, în următoarele condiții:

a) la solicitarea de emiteră a CR sau de actualizare a ATR ca urmare a unei modificări de natură administrativă pentru un loc

de consum și/sau de producere pentru care contractul de distribuție este încheiat între operatorul de distribuție și utilizator;

b) ca urmare a comunicării de către furnizor a datelor actualizate aferente unui loc de consum inclus în contractul de distribuție sau ca urmare a transmiterii de către un alt furnizor a datelor aferente utilizatorului în scopul includerii locului de consum în contractul de distribuție.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), în cazul constatării sau aducerii la cunoștință operatorului de rețea din partea utilizatorului/furnizorului a unor modificări de natură administrativă, se emite CR fără a fi necesară o solicitare scrisă în acest sens din partea utilizatorului.”

11. După articolul 19 se introduce un nou articol, articolul 19¹, cu următorul cuprins:

„Art. 19¹. — În cazul în care solicitarea de actualizare a unui ATR sau a unui CR vizează atât modificări de natură tehnică, cât și modificări de natură administrativă, operatorii de rețea efectuează toate actualizările și percep un singur tarif,

corespunzător modificărilor de natură tehnică și tranșei de putere solicitate.”

12. Anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

13. Anexa nr. 2 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Anexele la prezentul ordin vor fi publicate pe site-urile operatorilor de rețea și vor fi afișate la sediile acestora și la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii, în termen de 5 zile de la intrarea în vigoare a ordinului.

Art. III. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 septembrie 2017.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Emil Calotă

București, 26 iulie 2017,
Nr. 62.

ANEXA Nr. 1)*
(Anexa nr. 1 la metodologie)

Lista tipurilor de tarife

Nr. crt.	Tipuri de tarife	Simbol	
1	Tarif emisie AA pe bază de fișă de coexistență	pentru rețele edilitare	TA AFC1
2		pentru o construcție/obiectiv	TA AFC2
3		pentru rețele edilitare cu lungime sub 1 km sau bransamente edilitare individuale (gaze, apă, canalizare)	TA AFC3
4	Tarif emisie AA pe bază de studiu de coexistență	pentru rețele edilitare	TA ASC1
5		pentru o construcție/obiectiv	TA ASC2
6		pentru rețele edilitare cu lungime sub 1 km sau bransamente edilitare individuale (gaze, apă, canalizare)	TA ASC3
7	Tarif emisie ATR la RED pentru un loc de producere/consum pe bază de fișă de soluție	$P \leq 30$ kW	TE DFS1
8		$30 < P \leq 100$ kW	TE DFS2
9		$P > 100$ kW	TE DFS3
10	Tarif emisie ATR la RED pentru un loc de producere/consum pe bază de studiu de soluție	$P \leq 30$ kW	TE DSS1
11		$30 < P \leq 100$ kW	TE DSS2
12		$P > 100$ kW	TE DSS3
13	Tarif emisie ATR la RET pentru un loc de producere/consum	$P \leq 50$ MW	TE T1
14		$50 < P \leq 100$ MW	TE T2
15		$P > 100$ MW	TE T3
16	Tarif actualizare ATR/CR la RED pentru un loc de producere/consum, urmare a unor modificări tehnice	$P \leq 30$ kW	TAD T1
17		$30 < P \leq 100$ kW	TAD T2
18		$P > 100$ kW	TAD T3
19	Tarif actualizare ATR/CR la RED pentru un loc de producere/consum, urmare a unor modificări de natură administrativă	$P \leq 30$ kW	TADA1
20		$30 < P \leq 100$ kW	TADA2
21		$P > 100$ kW	TADA3
22	Tarif actualizare ATR/CR la RET pentru un loc de producere/consum urmare a unor modificări tehnice	$P \leq 50$ MW	TAT11
23		$50 < P \leq 100$ MW	TAT12
24		$P > 100$ MW	TAT13
25	Tarif actualizare ATR/CR la RET pentru un loc de producere/consum urmare a unor modificări de natură administrativă	$P \leq 50$ MW	TATA1
26		$50 < P \leq 100$ MW	TATA2
27		$P > 100$ MW	TATA3
28	Tarif emisie duplicat AA / ATR / CR		TE DU

*) Anexa nr. 1 este reprodusă în facsimil.

Sinteză privind tipul de tarif aplicat în funcție de tipul de solicitare

Nr. crt.	Solicitare	Situație	Document emis	Tariful aplicat
1	Emiterea unui AA	Pentru rețele edilitate, tarif pe km rețea, fișă de coexistență/studiu de coexistență, art. 9	AA	TAAFC1/TAASC1
2		Pentru o construcție/obiectiv, fișă de coexistență/studiu de coexistență, art. 9	AA	TAAFC2/TAASC2
3		Pentru rețele edilitate cu lungimea sub 1 km sau bransamente edilitate individuale (gaze, apă, canalizare), fișă de coexistență/studiu de coexistență, art. 9	AA	TAAFC3/TAASC3
4	Racordarea unui utilizator nou	Racordare la RED pe bază de fișă de soluție, art. 13	ATR	TEDFS
5		Racordare la RED pe bază de Studiu de soluție, art. 14	ATR	TEDSS
6		Racordare la RET	ATR	TET
7	Racordarea la RED/RET, în condițiile în care emitențul ATR este diferit de OR care a primit cererea de racordare, art. 15	sunt implicați OTS și OD	ATR	50%TET+50%TEDSS
8		sunt implicați OD diferiți	ATR	50%TEDSS+50%TEDSS
9	Actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare	Necesitatea îndeplinirii unor condiții tehnico-economice suplimentare de racordare la rețea, art. 18	ATR	TEDFS/TEDSS/TET
10		Modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate prin ATR, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, art. 16 alin. (1)	ATR	TADT/TAIT
11		Modificări ale unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate prin ATR pentru locul de consum și/sau de producere respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, art. 17	ATR	TADA/TATA
12	Actualizarea unui ATR pentru un loc de consum și/sau de producere care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru case nu a fost emis CR	Necesitatea îndeplinirii unor condiții tehnico-economice suplimentare de racordare la rețea, art. 18	ATR	TEDFS/TEDSS/TET
13		Modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate la locul de consum și/sau de producere, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, art. 16 alin. (2)	CR	TADT/TAIT
14		Modificări ale unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate pentru locul de consum și/sau de producere respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, art. 19 alin. (1)	CR	-
15	Actualizarea unui CR	Necesitatea îndeplinirii unor condiții tehnico-economice suplimentare de racordare la rețea, art. 18	ATR	TEDFS/TEDSS/TET
16		Modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate prin CR, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, art. 16 alin. (1)	CR	TADT/TAIT
17		Modificări ale unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate prin CR pentru locul de consum și/sau de producere respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, art. 17	CR	TADA/TATA
18	Centru duplicat AA/ATR/CR		AA/ATR/CR	TEDU

0020181301082017

*) Anexa nr. 2 este reprodusă în facsimil.