



Ordin ANRE-ANRE Nr. 76 din 02.11.2016

Publicat in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 893 din data: 02.11.2016

Modificarea si completarea Metodologiei privind stabilirea obligatiilor de plata a energiei electrice reactive si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 33/2014

Avand in vedere prevederile art. 76 alin. (1) si ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, in temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) si c) si ale art. 9 alin. (1) lit. b) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea si functionarea Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 160/2012, presedintele Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Articolul I

Metodologia privind stabilirea obligatiilor de plata a energiei electrice reactive si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 33/2014, publicat in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 408 din 2 iunie 2014, se modifica si se completeaza dupa cum urmeaza:

1. In tot cuprinsul metodologiei se inlocuieste sintagma "punct de decontare" cu sintagma "punct de delimitare".
2. In tot cuprinsul metodologiei se inlocuieste sintagma "factor de putere neutral" cu sintagma "factor de putere limita".
3. La articolul 2, dupa alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu urmatorul cuprins:
"(1¹) Reteaua electrica de distributie reprezinta din punctul de vedere al obligatiilor de plata a energiei electrice reactive un loc de consum sau, dupa caz, un loc de consum si productie."
4. La articolul 3, litera c) se modifica si va avea urmatorul cuprins:
"c) factor de putere mediu - FP - raportul dintre energia electrica activa masurata si energia electrica aparenta calculata pe baza energiei electrice active si reactive masurate, tranzitate printr-un punct de delimitare intr-un interval de decontare;"
5. La articolul 3, litera d) se modifica si va avea urmatorul cuprins:
"d) interval de decontare - interval pentru care se stabilesc obligatii privind plata energiei electrice reactive, identic cu intervalul de decontare a energiei electrice active si care este o ora pentru utilizatorii cu puncte de masurare cu inregistrare orara, respectiv o luna pentru utilizatorii cu puncte de masurare fara inregistrare orara, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare;"
6. La articolul 3, litera f) se modifica si va avea urmatorul cuprins:
"f) punct de masurare - punct al retelei electrice stabilit conform reglementarilor in vigoare si prevazut in contractul pentru serviciul de transport sau, dupa caz, de distributie a energiei electrice incheiat intre utilizator si operatorul de retea la care acesta este racordat, in care se masoara energia electrica in vederea decontarii; de regula, punctul de masurare coincide cu punctul de delimitare a instalatiei utilizatorului fata de reseaua electrica la care aceasta este racordata;"
7. La articolul 4, alineatul (2) se modifica si va avea urmatorul cuprins:
"(2) Utilizatorii retelelor electrice participa la reglajul tensiunii/puterii reactive in punctele de delimitare a instalatiilor proprii fata de retelele electrice la care acestea sunt racordate sau, dupa caz, iau masuri de compensare a energiei electrice reactive tranzitate prin punctele de



delimitare a instalatiilor care le apartin fata de retelele electrice la care acestea sunt racordate."

8. La articolul 5, alineatul (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 5. - (1) Energia electrica reactiva tranzitata prin punctele de delimitare a instalatiilor utilizatorilor fata de retelele electrice de interes public ale operatorilor de retea se masoara in punctele de masurare, se deconteaza pe intervale de decontare si se plateste in conformitate cu prevederile prezentei metodologii."

9. La articolul 6, alineatul (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 6. - (1) Energia electrica reactiva tranzitata prin punctul de delimitare cu reseaua electrica de interes public a unui loc de productie, a unui loc de consum si productie sau a unui loc de consum se plateste in conditiile prezentei metodologii in intervalul de decontare in care, prin punctul de delimitare, nu se livreaza energie electrica activa in retea si nu se consuma energie electrica activa din retea."

10. La articolul 8, dupa litera f) se introduc doua noi litere, literele g) si h), cu urmatorul cuprins:

g) tranzitului de energie electrica activa de pe barele statiilor electrice de conexiune;

h) tranzitului de energie electrica activa intre reseaua electrica de transport si reseaua electrica de distributie apartinand operatorului de distributie concesionar."

11. La articolul 9, alineatul (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 9. - (1) Utilizatorul plateste cantitatea de energie electrica reactiva tranzitata prin punctul de delimitare in intervalul de decontare, care a determinat reducerea factorului de putere mediu realizat in acel interval fata de factorul de putere limita, determinata ca diferenta dintre energia electrica reactiva masurata in intervalul de decontare si energia electrica reactiva calculata pentru intervalul de decontare, aferenta factorului de putere limita:

$E(\text{reactiva inductiva facturata}) = E(\text{reactiva inductiva masurata}) - E(\text{activa masurata}) \times \text{tg}(\arccos(0,9))$

$E(\text{reactiva capacitiva facturata}) = E(\text{reactiva capacitiva masurata}) - E(\text{activa masurata}) \times \text{tg}(\arccos(0,9))"$

12. La articolul 9, alineatul (2) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"(2) Factorul de putere limita reprezinta factorul de putere pana la care tranzitul de energie electrica reactiva se plateste si are valoarea de 0,9 atat pentru regimul inductiv, cat si pentru regimul capacitiv."

13. La articolul 10, alineatul (2) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"(2) Factorul de putere mediu realizat intr-un interval de decontare FP se determina pe baza energiei electrice active consumate din retea $[E(\text{activa})]$ si a energiei electrice reactive tranzitate $[E(\text{reactiva})]$ prin punctul de delimitare, in acel interval de decontare, in regim inductiv, respectiv capacitiv, cu formula:

$$FP = \frac{E(\text{activa})}{E(\text{aparenta})}$$

unde:

$E(\text{aparenta}) = \text{radical din } [E^2(\text{activa}) + E^2(\text{reactiva})]$

$E(\text{reactiva})$ - energia electrica reactiva masurata in regim inductiv, respectiv capacitiv."

14. La articolul 17, litera b) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"b) tranzitarea energiei electrice reactive la factor de putere mai mare sau egal cu factorul de putere limita;"

Articolul II

Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la indeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitatile organizatorice din cadrul Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei urmaresc respectarea prevederilor prezentului ordin.



Articolul III

Prezentul ordin se publica in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, si intra in vigoare la data de 1 ianuarie 2017.

Presedintele Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei,

Niculae Havrilet

Bucuresti, 2 noiembrie 2016.

Nr. 76.