

6. îndrumă grupul să coopereze cu alte grupuri de experți relevante stabilite de către Consiliul de Securitate pentru a sprijini activitatea comitetelor sale de sancțiuni, în special Echipa de sprijin pentru analiză și monitorizarea sancțiunilor creată prin Rezoluția 1526 (2004) și extinsă prin Rezoluția 2161 (2014);

7. îndeamnă toate părțile și statele membre, precum și organizațiile internaționale, regionale și locale să asigure cooperarea cu grupul de experți și îndeamnă în continuare toate statele membre implicate să asigure siguranța membrilor grupului de experți și accesul neîngrădit, în special pentru persoane, la documente și site-uri, în așa fel încât grupul de experți să își poată duce la îndeplinire mandatul;

8. subliniază importanța sesiunilor de consultări cu statele membre în cauză, după cum se consideră necesar, pentru a asigura punerea în aplicare integrală a măsurilor prevăzute în prezenta rezoluție;

9. cere tuturor statelor membre să raporteze Comitetului în termen de 90 de zile de la adoptarea acestei rezoluții măsurile pe care le-au luat în vederea punerii în aplicare eficiente a măsurilor impuse prin paragrafele 11 și 15 din Rezoluția 2140 (2014);

10. reafirmă intenția de a revizui în continuare situația din Yemen și disponibilitatea de a analiza eficacitatea măsurilor cuprinse în prezenta rezoluție, inclusiv consolidarea, modificarea, suspendarea sau ridicarea măsurilor, după caz, în orice moment, în lumina evoluțiilor curente;

Implicarea Organizației Națiunilor Unite

11. solicită secretarului general să continue să joace rolul de bune oficii, ia notă de activitatea consilierului său special, Jamal Benomar, cu apreciere, și subliniază importanța strânsei coordonări a Organizației Națiunilor Unite cu partenerii săi internaționali, inclusiv Consiliul de Cooperare al Golfului, Grupul ambasadorilor din Sana'a și cu alți actori în scopul de a contribui la succesul tranziției;

12. solicită în continuare secretarului general să continue să coordoneze asistența oferită de comunitatea internațională în sprijinul tranziției și să propună măsuri pentru consolidarea funcției consilierului special, pentru a-i permite să își îndeplinească mandatul, inclusiv cu privire la asistența Organizației Națiunilor Unite pentru finalizarea și adoptarea proiectului de constituție, desfășurarea reformei electorale, organizarea de alegeri generale, precum și crearea unor mecanisme de dezarmare, demobilizare și reintegrare, precum și reforma sectorului de securitate;

13. decide să rămână sesizat în mod activ cu privire la această situație.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 147/2014 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2015

Având în vedere dispozițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare, precum și dispozițiile Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică,

în temeiul dispozițiilor art. 2 alin. (3) 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 următorul ordin:

Art. I. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 147/2014 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 934 din 21 decembrie 2014, se modifică după cum urmează:

1. Tabelul nr. 1 din anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu tabelul nr. 1 din anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

2. Tabelul nr. 3 din anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu tabelul nr. 3 din anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

3. În anexa nr. 1, punctul 5 la tabelul nr. 5 se abrogă.

4. În anexa nr. 4, punctul 1 la paragraful 1 va avea următorul cuprins:

„1. Titularii licențelor acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru desfășurarea de activități comerciale în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare au obligația de a plăti anual

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească după cum urmează:

a) pentru persoana juridică titulară de licență, contribuția care se percepe este egală cu 0,08% din cifra de afaceri realizată de aceasta în anul 2014 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor pe care le deține, dar nu mai puțin de contribuția minimă de 2.500 lei, cu excepția persoanei juridice prevăzute la lit. b);

b) pentru persoana juridică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată mai mică sau egală cu 1 MW, contribuția care se percepe este egală cu 250 lei, prin derogare de la prevederile art. 49 alin. (4) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015;

c) pentru persoana fizică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a

energiei electrice cu puterea electrică instalată mai mică sau egală cu 1 MW, contribuția care se percepe este egală cu 250 lei;

d) pentru persoana juridică din statul membru al Uniunii Europene prevăzută la art. 10 alin. (5) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, se percepe o contribuție calculată conform prevederilor de la lit. a)."

5. În anexa nr. 4, punctul 4 la paragraful 1 va avea următorul cuprins:

„4. Titularii de licențe, cu excepția celor menționați la pct. 3, vor comunica Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, prin scrisoare oficială semnată și stampilată de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta, până la sfârșitul decadei a doua a lunii februarie, valoarea cifrei de afaceri realizate în anul precedent. Pentru titularii de licențe care nu transmit valoarea cifrei de afaceri specificate până la termenul prevăzut mai sus, contribuția bănească se facturează pe baza unei valori a cifrei de afaceri care este estimată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. În astfel de cazuri nu se aplică prevederile pct. 2.”

6. În anexa nr. 4, tabelul nr. 1 la paragraful 2 se modifică și se înlocuiește cu tabelul nr. 1 din anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

7. În anexa nr. 4, punctul 3 la paragraful 2 va avea următorul cuprins:

„3. Titularii de licențe vor comunica Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul decadei a doua a lunii februarie, valoarea cifrei de afaceri realizate în anul

precedent/cantitatea de gaze naturale estimată pentru anul 2015. Pentru titularii de licențe care nu transmit valoarea cifrei de afaceri/cantitatea estimată specificate până la termenul precizat mai sus, contribuția bănească/tariful se facturează pe baza unei valori care este estimată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Valoarea cifrei de afaceri realizate în anul precedent se estimează la nivelul cifrei de afaceri realizate din ultimele raportări financiare ale titularului licenței. Cantitatea de gaze naturale estimată pentru anul 2015 se stabilește având în vedere datele deținute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ca urmare a monitorizării pieței de gaze naturale (consum an/ani precedent/precedenți, istoric tranzacții, contracte de achiziție și alte documente cu conținut relevant).”

8. În anexa nr. 4, punctul 7 la paragraful 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„7. Regularizarea contribuției bănești/tarifului constă în facturarea diferenței dintre valoarea contribuției/tarifului facturate inițial, la începutul anului, și valoarea contribuției/tarifului determinate/determinat pe baza cifrei de afaceri realizate/cantității realizate în anul precedent din activitățile comerciale desfășurate în sectorul gazelor naturale. Contribuția bănească/Tariful încasată/încasat de la solicitantul de licență/licențe, în anul acordării licenței/licențelor respective, nu este supusă/supus regularizării.”

Art. II. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și persoanele fizice și juridice a căror activitate, potrivit legii, se află în competența de reglementare a acestora vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 21 aprilie 2015.
Nr. 69.

ANEXA Nr. 1

Tabelul nr. 1 — Tariful pentru acordarea/modificarea de autorizații de înființare și licențe în sectorul energiei electrice și termice¹⁾

Nr. crt.	Activitatea Obiectul solicitării	Tariful (lei)
0	1	2
1.	Acordarea autorizației de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea de capacități de producere a energiei electrice (cu sau fără cogenerare) cu $Pe^{(2)} \geq 10$ MW	5.000
2.	Acordarea autorizației de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea de capacități de producere a energiei electrice (cu sau fără cogenerare) cu $Pe^{(2)} < 10$ MW	2.500 ⁴⁾
3.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, cu $Pe^{(2)} \geq 10$ MW	5.000
4.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu 1 MW $< Pe^{(2)} < 10$ MW	2.500 ⁵⁾
5.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $Pe^{(2)} \leq 1$ MW	500 ⁶⁾
6.	Acordarea licenței pentru transportul energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare	10.000

0	1	2
7.	Acordarea licenței pentru activitatea de administrare de piețe centralizate de energie electrică (altele decât piața de echilibrare)	2.500
8.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — $P^3 \geq 10$ MW	10.000
9.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — $1 \text{ MW} \leq P^3 < 10$ MW	2.500
10.	Acordarea licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice	2.500
11.	Acordarea licenței pentru activitatea traderului de energie electrică	2.500
12.	Modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, cu excepția situațiilor de la pct. 13, 14, 15, 16 și 17	2.500
13.	Modificarea unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $Pe^2 \leq 1$ MW, cu excepția situațiilor de la pct. 14, 15, 16 și 17	500
14.	Modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe în cazul schimbării formei juridice, denumirii/numelui și sediului solicitantului, cu excepția situațiilor de la pct. 15	625
15.	Modificarea unei licențe în cazul schimbării formei juridice, denumirii/numelui și sediului solicitantului — în cazul unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $Pe^2 \leq 1$ MW	125
16.	Acordarea/Modificarea unei autorizații de înființare provizorii/licențe provizorii, cu excepția licenței provizorii prevăzute la pct. 17	625
17.	Acordarea/Modificarea unei licențe provizorii pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $Pe^2 \leq 1$ MW	125
18.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 1 — 4 și pct. 6 — 12	2.500 ⁷⁾
19.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 14 și 16	625 ⁷⁾
20.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 5 și 13	500 ⁷⁾
21.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 15 și 17	125 ⁷⁾

NOTE:

1) Instituțiile publice din domeniile de învățământ și sănătate sunt scutite de plata tarifului înscris în tabelul nr. 1 pentru acordarea/modificarea de autorizații de înființare și/sau licențe.

2) Pe reprezintă puterea electrică instalată a capacităților de producere a energiei electrice.

3) P reprezintă puterea electrică aprobată pentru utilizatori rețelelor electrice deținute de solicitant în care nu se include puterea electrică aferentă locurilor de producere și/sau consum de energie electrică ale acestuia.

4) Reprezintă tariful minim de acordare a unei autorizații de înființare, bază de calcul pentru tarifele aferente autorizațiilor prevăzute la pct. 16.

5) Reprezintă tariful minim de acordare a unei licențe pentru activitățile prevăzute la pct. 4, bază de calcul pentru tarifele aferente licențelor prevăzute la pct. 5 și 16.

6) Reprezintă tariful minim de acordare a unei licențe pentru activitățile prevăzute la pct. 5, bază de calcul pentru tarifele prevăzute la pct. 17.

7) Tariful de analiză:

a) se deduce din tariful de acordare sau de modificare a autorizației/licenței care se percepe în legătură cu soluționarea favorabilă a cererii respective;

b) nu se restituie solicitantului, în cazul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei refuză acordarea sau modificarea autorizației/licenței ori clasează solicitarea respectivă;

c) în cazul în care este egal cu tariful de acordare sau de modificare a autorizației/licenței, nu se emite factură pentru plata tarifului de acordare sau de modificare a autorizației/licenței, valoarea datorată fiind achitată în avans prin tariful de analiză;

d) se datorează inclusiv de persoanele juridice din statele membre ale Uniunii Europene prevăzute la art. 10 alin. (5) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, care solicită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei desfășurarea în România a activității de furnizare a energiei electrice sau a activității traderului de energie electrică pe baza licenței deținute în statul membru sau unui document similar, caz în care valoarea tarifului de analiză este egală cu 2.500 lei.

Tabelul nr. 3 — Tariful pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale

Nr. crt.	Activitate	Criteriu de fundamentare	U.M.	Tariful (% din valoarea obiectivului)	Tariful (lei/U.M.)
1.	Acordare/Modificare autorizații de înființare	Valoarea actualizată a obiectivului conform anexei nr. 3 la Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2013, cu modificările și completările ulterioare (<i>regulament</i>)	lei	0,32	—
2.	Acordare licență de furnizare gaze naturale/biogaz/biometan GNC/GNCV	Cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan GNC/GNCV estimată a fi furnizată în anul în care se solicită acordarea licenței	mii mc	—	0,45
3.	Acordare licență de furnizare de GPL	Cantitate de GPL	t	—	0,70
4.	Acordare licență de furnizare de GNL	Cantitate de GNL	t	—	0,63
5.	Acordare licență de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale estimată a se transporta în anul în care se solicită acordarea licenței	mii mc	—	0,25
6.	Acordare licență de operare a sistemului de distribuție, a sistemului de distribuție închis	Cantitatea de gaze naturale estimată a se distribui în anul în care se solicită acordarea licenței	mii mc	—	0,35
7.	Acordare licență de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Valoarea actualizată a obiectivului conform anexei nr. 7 la regulament	lei	0,32	—
8.	Acordare licență de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale	Valoarea actualizată a obiectivului conform anexei nr. 7 la regulament	lei	0,32	—
9.	Acordare licență de operare a terminalelor GNL	Valoarea actualizată a obiectivului conform anexei nr. 7 la regulament	lei	0,32	—

Tabelul nr. 1 — Tariful pentru desfășurarea activităților din domeniul gazelor naturale pe bază de licență

Nr. crt.	Activitate	Criteriu de fundamentare	U.M.	Tariful (lei/U.M.)
1.	Furnizarea de gaze naturale/biogaz/biometan	Cantitatea de gaze naturale	mii mc	0,45
2.	Furnizarea de GPL	Cantitate de GPL	t	0,7
3.	Furnizarea de GNL	Cantitate de GNL	t	0,63
4.	Furnizarea de GNC/GNCV	Cantitate de GNC/GNCV	mii mc	0,45
5.	Transportul gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale transportată	mii mc	0,25
6.	Înmagazinarea subterană a gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale înmagazinată în depozitele de înmagazinare subterană	mii mc	0,38
7.	Distribuția gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale distribuită	mii mc	0,35
8.	Operarea conductelor din amonte	Cantitate de gaze naturale transportată prin conductele din amonte către clienții finali și sistemele de distribuție a gazelor naturale, conectați/conectate direct la conductele din amonte	mii mc	0,25