

ICS GAS NATURAL FENOSA FURNIZARE ENERGIE SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015

(traducere neoficiala)*

Cuprins

Raport independent de asigurare rezonabila catre Consiliul de Administratie al ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL	-
Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015	1
Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor	2 – 17

**Raport independent de asigurare rezonabilă către Consiliul de Administrație al
ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL asupra Sumarului costurilor și altor
informații financiare privind calculul tarifelor
(traducere liberă¹)**

Am fost angajați de către conducerea ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL ("Societatea") să raportăm asupra Sumarului costurilor și altor informații financiare privind calculul tarifelor (denumit în continuare "Sumarul costurilor și alte informații financiare") pregătit de către Societate, care include costuri și alte informații financiare estimate pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, sub forma unei concluzii independente ce exprimă un nivel rezonabil de asigurare, dacă Sumarul costurilor și alte informații financiare este pregătit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1 la Sumarul costurilor și alte informații financiare ("Nota 1").


Sumarul costurilor și alte informații financiare se referă la:

- Total costuri și rentabilități estimate pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015: 4.758.516 mii MDL
- Devieri tarifare estimate pentru perioada de șase luni care se încheie la 30 iunie 2015: 395.167 mii MDL
- Tarif mediu pentru furnizarea de energie electrică estimat pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerând recuperarea în perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare din serviciile de distribuție și furnizare acumulate la data de 30 iunie 2015: 3,1252 MDL/KWh

După cum este menționat în paragraful "*Restricție privind utilizarea raportului*", Sumarul costurilor și alte informații financiare a fost întocmit de către conducerea Societății cu scopul de a răspunde cerinței prevăzute în Decizia nr. 181/2015 emisă de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică ("ANRE") în 3 septembrie 2015 și publicată în Monitorul Oficial nr. 253/1694 din 4 septembrie 2015, iar raportul nostru de asigurare a fost pregătit cu scopul de a asista Societatea în a răspunde la această cerință.

Determinarea și aprobarea tarifelor sau a metodologiei este responsabilitatea ANRE. Raportul nostru nu constituie o aprobare a calculelor tarifelor detaliate în Nota 1, nici nu stabilește un tarif pentru perioadele următoare sau anterioare, nu constituie o interpretare a metodologiei de calculare a tarifelor și, prin urmare, noi nu exprimăm nicio concluzie cu privire la elementele menționate mai sus.

Raportul nostru adresează următoarele aspecte specifice:

¹ Traducere liberă din limba engleză. A se face referire la versiunea originală în limba engleză, care este versiunea oficială. 

- dacă calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele elaborate de către conducere și prezentate în Nota 1.1 și cu bazele întocmirii prezentate în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e);
- dacă informațiile financiare și nefinanciare utilizate în calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e) la Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Notele respective;
- dacă calculele tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune prezentate în Nota 1.3 la Sumarul costurilor și alte informații financiare și calculul devierilor tarifare estimate pentru perioada de șase luni care se încheie la 30 iunie 2015 prezentat în Nota 1.3 Scenariul (3) sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1.1.

Responsabilitățile Societății

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare care să nu cuprindă denaturări semnificative, cât și pentru informațiile incluse în acesta.

Această responsabilitate include proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare care să nu cuprindă denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii. Această responsabilitate include, de asemenea, asigurarea acurateții matematice a calculelor, responsabilitatea pentru faptul că sursele din care se extrag informațiile financiare și nefinanciare nu cuprind denaturări semnificative, că extragerea informațiilor financiare și nefinanciare din sursele identificate este corectă, responsabilitatea pentru factorii și ipotezele elaborate și prezentate în Nota 1.1, pentru selectarea și aplicarea de politici și proceduri în ceea ce privește atât informațiile financiare, cât și nefinanciare, elaborarea de raționamente și estimări care să fie rezonabile în circumstanțele date și pentru menținerea de evidențe adecvate în legătură cu Sumarul costurilor și alte informații financiare.

Conducerea Societății este de asemenea responsabilă pentru prevenirea și detectarea fraudei și pentru identificarea și asigurarea faptului că Societatea respectă legile și reglementările aplicabile activităților sale.

Conducerea Societății este de asemenea responsabilă pentru instruirea în mod corespunzător a personalului implicat în întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare, actualizarea în mod corespunzător a sistemelor informatice și pentru faptul că orice modificare în raportare cuprinde toate unitățile operaționale semnificative.

Responsabilitățile auditorului

Responsabilitatea noastră este să examinăm Sumarul costurilor și alte informații financiare întocmit de către Societate și să raportăm asupra acestuia sub forma unei concluzii independente ce exprimă un nivel rezonabil de asigurare, pe baza probelor obținute. Angajamentul nostru a fost efectuat în conformitate cu Standardul Internațional privind Angajamentele de Asigurare (ISAE) 3000

„Misiuni de Asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice” emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare. Acest standard cere ca noi să respectăm cerințele etice, inclusiv cerințele de independență, să planificăm și să efectuăm procedurile pentru a obține o asigurare rezonabilă ca Sumarul Costurilor și alte informații financiare este întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1.

Procedurile efectuate

Procedurile selectate depind de raționamentul nostru profesional, inclusiv evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a Sumarului costurilor și altor informații financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, am luat în considerare controalele interne relevante pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare pentru a stabili procedurile de asigurare care sunt relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei concluzii cu privire la eficacitatea controlului intern al Societății asupra întocmirii Sumarului costurilor și altor informații financiare. Angajamentul nostru a inclus, de asemenea:

- evaluarea gradului de adecvare a Sumarului costurilor și altor informații financiare, gradului de adecvare a criteriilor, acestea fiind cele descrise în Nota 1, în toate aspectele semnificative, utilizate de către Societate în întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare în condițiile angajamentului;
- obținerea unei înțelegeri a compilării informațiilor financiare din Sumarul costurilor și alte informații financiare, în toate aspectele semnificative, prin cererea de informații de la conducere și referire la Nota 1;
- compararea informațiilor financiare din Sumarul costurilor și alte informații financiare cu sursele din care au fost obținute și reefectuarea calculelor din Sumarul costurilor și alte informații financiare.

Deoarece estimările aferente Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale, Impozitelor și taxelor, Altor costuri și Devierilor tarifare din vânzările de energie electrică pe zone orare pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, tarifele medii estimate și tarifele estimate pe nivele de tensiune, precum și ipotezele pe care acestea se bazează se referă la viitor și, prin urmare, pot fi afectate de evenimente neprevăzute, noi nu exprimăm nicio opinie sau concluzie că rezultatele actuale vor corespunde cu cele prezentate în Sumarul costurilor și alte informații financiare pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, iar diferențele pot fi semnificative. Angajamentul nostru nu oferă nicio asigurare că ipotezele oferă o bază rezonabilă pentru prognoza Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale, Impozitelor și taxelor, Altor costuri și Devierilor tarifare din vânzările de energie electrică pe zone orare pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 sau a tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune.

Datele utilizate pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare s-au bazat pe documente financiare și nefinanciare ale Societății și pe reglementările emise de și comunicările cu ANRE care ne-au fost puse la dispoziție.

K

Concluzia

Concluzia noastră a fost formată pe baza și în contextul aspectelor menționate în acest raport.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza concluziei noastre.

Pe baza procedurilor descrise mai sus, în opinia noastră:

- calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele elaborate de către conducere și prezentate în Nota 1.1 și cu bazele întocmirii prezentate în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e);
- informațiile financiare și nefinanciare utilizate în calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Rentabilității serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Notele 1.2(a), 1.2(b), 1.2(c), 1.2(d) și respectiv 1.2(e) la Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Notele respective;
- calculele tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune prezentate în Nota 1.3 la Sumarul costurilor și alte informații financiare și calculul devierilor tarifare estimate pentru perioada de șase luni care se încheie la 30 iunie 2015 prezentat în Nota 1.3 Scenariul (3) sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1.1.

În baza celor de mai sus, Sumarul costurilor și alte informații financiare este pregătit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1 la Sumarul costurilor și alte informații financiare.

Restricție privind utilizarea raportului

Sumarul costurilor și alte informații financiare a fost întocmit de către conducerea Societății cu scopul de a răspunde cerinței prevăzute în Decizia nr. 181/2015 emisă de ANRE în 3 septembrie 2015 și publicată în Monitorul Oficial nr. 253/1694 din 4 septembrie 2015, iar raportul nostru de asigurare a fost pregătit cu scopul de a asista Societatea în a răspunde la această cerință. Ca urmare, Sumarul costurilor și alte informații financiare poate să nu fie adecvat pentru un alt scop. Raportul nostru nu trebuie să fie considerat ca fiind adecvat pentru a fi utilizat sau invocat de orice parte care dorește să dobândească drepturi împotriva noastră, cu excepția Societății și a Consiliului de Administrație al Societății, în orice scop sau în orice alt context. Orice parte, alta decât Societatea și Consiliul de Administrație al Societății, în ansamblu, care obține acces la raportul nostru sau o copie a acestuia și alege să se bazeze pe raportul nostru (sau pe o parte a acestuia), va face acest lucru pe propriul risc. Angajamentul nostru de asigurare a fost efectuat pentru a putea raporta Consiliului de Administrație al Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de asigurare rezonabilă și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea, negăm orice răspundere față de orice parte, alta decât Societatea și Consiliul de Administrație al Societății, în ansamblu, pentru efectuarea acestui angajament, pentru acest raport de asigurare rezonabilă, sau pentru concluziile la care am ajuns.

Acest raport independent de asigurare rezonabilă este adresat Societății în ipoteza că nu poate fi copiat, menționat sau prezentat, în întregime (exceptând scopurile interne ale Societății) sau parțial, fără acordul nostru scris prealabil. O copie a raportului nostru poate fi furnizată către ANRE.

**Semnat în original în
varianta în limba engleză**

KPMG Moldova SRL

19 octombrie 2015

Chișinău, Republica Moldova

Ref.:15040Ro

	Nota	Estimari pentru anul 2015
Costuri cu energia	1.2 (a)	4.587.682
Rentabilitatea serviciului de furnizare	1.2 (b)	71.268
Costuri de capital	1.2 (c)	1.398
Consumuri privind retribuirea muncii	1.2 (d) (i)	15.977
Consumuri de materiale	1.2 (d) (ii)	1.015
Consumuri privind serviciile prestate de terti	1.2 (d) (iii)	42.551
Costuri operationale	1.2 (d)	59.543
Impozite si taxe	1.1	3.561
Cheltuieli aferente fondului de rulment		33.734
Alte costuri	1.2 (e)	33.734
Devieri tarifare din vanzarile de energie electrica pe zone orare	1.1	1.330
Total costuri si rentabilitate		4.758.516
Devieri tarifare estimate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015	1.3 Scenariul (3)	395.167
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare, tarifele de distributie a energiei electrice aprobate in vigoare (Hotararea ANRE 21/2015) si excluzand devierile tarifare (MDL/KWh)	1.3	1,8119
Tarif la punctele de intrare in retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,3819
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,5015
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,5715
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,7815
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,8315
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare si a devierilor tarifare din serviciul de distributie acumulate la data de 31 decembrie 2014	1.3	2,2871
Tarif la punctele de intrare in retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,3854
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,5049
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,5430
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,7903
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	1.3	2,5053
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015, considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare din serviciile de distributie si furnizare acumulate la 30 iunie 2015	1.3	3,1252
Tarif la punctele de intrare in retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,7014
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	1.3	1,8209
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	1.3	1,8638
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	1.3	2,2660
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	1.3	3,5136

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 ("Sumarul costurilor si alte informatii financiare"), de la paginile 1 pana la 17 a fost autorizat de catre ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL ("Societatea") pe data de 19 octombrie 2015 si a fost semnat de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

Sergiu Codreanu
Expert Planificare Venituri si
Reglementare

Nota 1 Bazele intocmirii

Sumarul costurilor si alte informatii financiare estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, inclusiv estimarea tarifelor prezentate, a fost estimat in conformitate cu ipotezele elaborate de catre conducerea Societatii descrise in Nota 1.1 si bazandu-se pe aplicarea metodelor descrise in Nota 1.2. Calculele estimarilor aferente costurilor si rentabilitatii pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 sunt prezentate in Nota 1.2, iar calculele tarifelor estimate sunt prezentate in Nota 1.3.

1.1 Ipotezele conducerii utilizate la determinarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015

In determinarea estimarilor pentru Costurile cu energia, Rentabilitatea serviciului de furnizare, Costurile de capital, Costurile operationale, Impozite si taxe, Alte costuri si Devieri tarifare din vanzarile de energie electrica pe zone orare, precum si pentru divizarea acestora pe nivele de tensiune, tarifele de distributie a energiei electrice pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, conducerea a facut anumite ipoteze cu privire la viitor, asa cum este prezentat in tabelul de mai jos. Rezultatele reale pot fi diferite de estimarile elaborate de conducere.

Informatia	Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015
Cantitatea energiei electrice furnizata consumatorilor finali (MWh) (energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati la reseaua de distributie + energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la reseaua de transport)	<p>Pentru anul 2015 Societatea a estimat intern o cantitate totala de energie electrica furnizata consumatorilor finali constanta comparativ cu cantitatea furnizata efectiv in anul precedent raportata de ICS RED Union Fenosa SA, dupa cum urmeaza:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cantitatea furnizata in 2014: 2.626.137 MWh = (2.598.088+ 28.049); • Cantitatea estimata pentru 2015: 2.626.286 MWh = (2.601.221+ 25.065).
Cantitatea energiei electrice furnizata consumatorilor finali pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (MWh)	<p>Societatea a estimat intern ca proportia energiei electrice furnizate in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (1.375.622 MWh) si in perioada de 6 luni de la 1 iulie 2015 la 31 decembrie 2015 (1.250.664 MWh) nu ar varia semnificativ in comparatie cu anul precedent:</p> <ul style="list-style-type: none"> • perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 - 52% (perioada anului precedent: 51%); • perioada de 6 luni de la 1 iulie 2015 la 31 decembrie 2015 - 48% (perioada anului precedent: 49%).
Cantitatea energiei electrice furnizata consumatorilor finali – divizarea pe nivele de tensiune	<p>Societatea a estimat intern ca impartirea cantitatii de energie electrica furnizate in diferitele nivele de tensiune (inalta, medie și joasa) pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, nu ar varia semnificativ in comparatie cu anul precedent:</p> <ul style="list-style-type: none"> • consumatorii conectati direct la retelele electrice de transport 1% (anul precedent: 1%); • retelele electrice de distributie de inalta tensiune 0,9% (anul precedent: 0,9%); • retelele electrice de distributie de medie tensiune 28,3% (anul precedent: 28%); • retelele electrice de distributie de joasa tensiune 69,8% (anul precedent: 70,1%).
Pretul mediu de cumparare a energiei electrice (MDL/KWh)	<p>Pretul mediu de cumparare a energiei electrice pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 (1,3169 MDL/KWh) a fost estimat intern de Societate in baza:</p> <ul style="list-style-type: none"> • preturilor de cumparare a energiei electrice convenite in contracte, valabile la momentul acestui calcul (1 iunie 2015); • preturilor aplicate de furnizorii locali, care sunt reglementate de ANRE si sunt stabilite in MDL; • pretului convenit cu Energocom in USD si egal cu 6,795 centi/ KWh. Acesta a fost convertit in MDL folosind rata medie de schimb valutar prognozata de Ministerul Economiei, MDL/USD de 18,7566 (vezi mai jos).
Costul mediu al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport (MDL/KWh)	<p>Costul mediu al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport de 0,0393 MDL/KWh a fost estimat de Societate prin impartirea costului estimat al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport la cantitatea pierderilor de energie in retelele electrice de transport, dupa cum urmeaza:</p> <p>Cantitatea pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport a fost estimata astfel:</p>

Informatia	Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015						
	<ul style="list-style-type: none"> • pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 mai 2015 au fost considerate pierderile efective de energie electrica in retelele electrice de transport; • pentru perioada de 7 luni de la 1 iunie 2015 la 31 decembrie 2015 a fost considerata rata pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport de 3% aplicata la cantitatea de energie electrica care a intrat in retelele de transport, in conformitate cu Hotararea ANRE nr. 469 din 15 mai 2012; • cantitatea de energie electrica masurata la barele de intrare ale retelelor de distributie estimata pe baza ipotezelor descrise mai sus. <p>Costul pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport a fost estimat prin inmultirea pretului mediu de cumparare a energiei electrice estimat pe baza ipotezelor descrise mai sus, cu cantitatea pierderilor totale de energie electrica in retelele electrice de transport.</p>						
Costuri de Capital	<p>Costurile de capital estimate reprezinta uzura mijloacelor fixe transferate de la ICS RED Union Fenosa SA la momentul separarii juridice si operationale. Pentru mai multe detalii cu privire la separare, a se consulta Nota 1.2 (d).</p> <p>Duratele de viata estimate folosite pentru calcularea uzurii mijloacelor fixe pe principalele categorii de mijloace fixe sunt dupa cum urmeaza:</p> <table border="1" style="width: 100%; margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">Ani</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">Vehicule</td> <td style="text-align: center;">7 – 15</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">Alte active</td> <td style="text-align: center;">7 – 10</td> </tr> </tbody> </table>		Ani	Vehicule	7 – 15	Alte active	7 – 10
	Ani						
Vehicule	7 – 15						
Alte active	7 – 10						
Impozite si taxe (mii MDL)	<p>Impozitele si taxele includ impozite locale si taxa de reglementare catre ANRE. Societatea a estimat ca pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 impozitele si taxele vor fi mai mari cu 9% in comparatie cu impozitele si taxele aferente activitatii de furnizare a energiei electrice suportate de ICS RED Union Fenosa SA pentru anul 2014.</p>						
Cursul mediu de schimb MDL/USD	<p>Cursul mediu de schimb pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 de 18,7566 MDL/USD a fost estimat in baza urmatoarelor rate:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pentru perioada de 5 luni pana la 31 mai 2015 (151 zile) – a fost considerat cursul mediu oficial de schimb publicat de Banca Nationala a Moldovei – 17,9865 MDL/USD (sursa: http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb) • Pentru perioada de 7 luni de la 1 iunie 2015 la 31 decembrie 2015 (214 zile) – a fost considerata prognoza cursului de schimb valutar publicata de Ministerul Economiei– 19,3000 MDL/USD (sursa: Prognoza actualizata a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015-2018, http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognozare-macroeconomica). 						
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova	<p>Societatea a folosit indicele preturilor de consum de 6,40% preluat din prognoza pentru anii 2015-2018 publicata de Ministerul Economiei (sursa: Prognoza actualizata a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015-2018, http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognozare-macroeconomica).</p>						
Cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real (MDL)	<p>Cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este bazat pe reglementarile Guvernului, dupa cum urmeaza:</p> <p>Incepand cu 1 mai 2014, cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este in suma de 1.650 MDL, conform Hotararei Guvernului nr. 299/ 2014.</p> <p>Incepand cu 1 mai 2015, cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este in suma de 1.900 MDL, conform Hotararei Guvernului nr. 219/ 2015.</p> <p>Cuquantumul minim garantat mediu al salariului in sectorul real pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 a fost determinat de Societate ca media ponderata a cuquantumului minin garantat al salariului pentru intregul an 2015 (si anume 1.650 MDL pentru 4 luni si 1.900 MDL pentru 8 luni, impartite la 12 luni = 1.817 MDL).</p>						
Numarul mediu de salariati	<p>Numarul mediu de salariati folosit in calcule este numarul mediu scriptic de angajati implicati in serviciile de distributie si furnizare (732 angajati) conform ultimului raport disponibil C-4 prezentat catre ANRE pentru Trimestrul 1 2015. Societatea a estimat ca numarul mediu scriptic de salariati pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 va fi la acelasi nivel ca si pentru primul trimestru al anului 2015.</p>						
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali (%)	<p>Societatea a estimat intern ca modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 va ramane acelasi ca si pentru anul</p>						

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Informatia	Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015
	precedent (2014). Conform Raportului DF9-Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat catre ANRE anual, acest procent este de 1,23% pentru anul 2014.
Indicele preturilor de consum in SUA	Societatea a estimat ca indicele preturilor de consum in SUA va ramane la nivelul anului precedent. Astfel, indicele preturilor de consum in SUA folosit la estimari de Societate este acelasi indice ca si in anul precedent (2014). Sursa: http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/
Rata medie a dobanzii la imprumuturi in moneda nationala	Societatea a estimat ca rata medie a dobanzii la imprumuturile in moneda nationala pentru anul 2015 va ramane la nivelul din anul precedent. Astfel, rata medie a dobanzii la imprumuturile in moneda nationala pentru anul 2015 folosita la estimari de Societate este aceeasi rata ca si in anul precedent (2014). Rata medie a dobanzii la imprumuturile in moneda nationala este cea aplicata la creditele oferite de bancile comerciale locale in MDL, publicata de Banca Nationala a Moldovei. Sursa: http://bnm.md/bdi/pages/reports/dpmc/DPMC4.xhtml?id=0&lang=ro
Devierile referitoare la vanzarile de energie electrica pe zone orare (mii MDL)	In baza ipotezei ca tarifele se vor majora in 2015, Societatea a estimat ca devierile referitoare la vanzarile de energie electrica pe zone orare in anul precedent (in mii MDL) vor creste proportional cu majorarea estimata a tarifelor pentru 2015.
Tarifele de distributie estimate pentru anul 2015 (folosite in Scenariul 2 si 3 in Nota 1.3 de mai jos)	Tarifele de distributie estimate pentru anul 2015 au fost extrase din Sumarul costurilor si alte informatii financiare aferente calculului tarifelor intocmit de catre ICS RED Union Fenosa SA, si sunt urmatoarele: Scenariul (2): Tarifele estimate pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru anul 2015 considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a devierilor tarifare de distributie acumulate la data de 31 decembrie 2014: <ul style="list-style-type: none">• retele electrice de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh): 0,0381• retele electrice de distributie de medie tensiune (MDL/KWh): 0,2855• retele electrice de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh): 1,0004 Scenariul (3): Tarifele estimate pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie – 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare de distributie acumulate la data de 30 iunie 2015: <ul style="list-style-type: none">• retele electrice de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh): 0,0429• retele electrice de distributie de medie tensiune (MDL/KWh): 0,4440• retele electrice de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh): 1,6878

1.2 Estimările pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 pentru Costuri și Rentabilitate

(a) Costuri cu energia

Costurile cu energia includ costul de cumparare a energiei electrice furnizate consumatorilor finali, inclusiv costurile de distributie și de transport a energiei electrice, calculate după cum este prezentat în tabelul de mai jos:

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Costuri cu energia estimate pentru anul 2015			
Cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele electrice de distributie de inalta tensiune (35, 110 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	A1	25.135
Cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele electrice de distributie de medie tensiune (6, 10 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	A2	732.622
Cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele electrice de distributie de joasa tensiune (0.4 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	A3	1.843.464
Cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali (MWh)	Calculat	$A=A1+A2+A3$	2.601.221
Cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la reseaua de transport (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	B	25.065
Cantitatea Totala de energie electrica furnizata consumatorilor finali (MWh)	Calculat	$C=A+B$	2.626.286
Tarif pentru serviciul de distributie prin retelele de inalta tensiune (35, 110 kV) (MDL/KWh)	Hotararea ANRE 21/2015	D1	0,07
Tarif pentru serviciul de distributie prin retelele de medie tensiune (6, 10 kV) (MDL/KWh)	Hotararea ANRE 21/2015	D2	0,28
Tarif pentru serviciul de distributie prin retelele de joasa tensiune (0.4 kV) (MDL/KWh)	Hotararea ANRE 21/2015	D3	0,33
Calculul costului de distributie a energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Calculat	$E=A1*D1+A2*D2+A3*D3$	815.237
Pretul mediu de cumparare a energiei electrice pentru perioada (MDL/KWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	F	1,3169
Tarif pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobat de ANRE (MDL/KWh)	Hotararea ANRE nr. 469/ 11 mai 2012	G	0,0802
Costul mediu al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport (MDL/kWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	H	0,0393
Calculul costului de cumparare a energiei electrice furnizate consumatorilor finali, inclusiv costurile de transport (mii MDL)	Calculat	$K=C*(F+G+H)$	3.772.445
Costurile cu energia estimate pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	$L=E+K$	4.587.682

(b) Rentabilitatea serviciului de furnizare

Conform Deciziei nr. 744 din 22 decembrie 2014 emisa de ANRE, rentabilitatea aprobata pentru serviciul de furnizare este în suma de 71.268 mii MDL pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015. De asemenea, conform Deciziei ANRE nr. 744/ 2014, în cazul în care rentabilitatea aprobata pentru serviciul de furnizare împartita la Costurile cu energia pentru anul respectiv va fi mai mare de 2,5%, rentabilitatea serviciului de furnizare va fi calculata ca 2,5% înmulțit la Costurile cu energia.

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Calculul rentabilitatii serviciului de furnizare pentru anul 2015 este urmatul:

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Rentabilitatea serviciului de furnizare pentru anul 2015			
Rentabilitatea serviciului de furnizare pentru anul 2015 (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 744/ 2014	A	71.268
Costuri cu energia estimate pentru anul 2015	Nota 1.2 (a) de mai sus	B	4.587.682
Rata maxima permisa a rentabilitatii serviciului de furnizare (%)	Hotararea ANRE nr. 744/ 2014	C	2,50%
Rentabilitatea serviciului de furnizare estimata pentru anul 2015 calculata folosind rata maxima permisa a rentabilitatii	Calculat	D=B*C	114.692
Rentabilitatea serviciului de furnizare estimata pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	E= min (A, D)	71.268

(c) Costuri de capital

Costurile de capital includ cheltuielile cu uzura activelor fixe, care sunt calculate dupa cum este descris mai jos. Estimările conducerii privind duratele utile de viata sunt prezentate in Nota 1.1.

Actiunile fixe includ mijloacele fixe si actiunile nemateriale date in exploatare in urma investitiilor efectuate conform planurilor de investitii aprobate de ANRE, care se refera la serviciul de furnizare, pana la sfarsitul anului care precede anul de calculatie a uzurii activelor fixe.

Ca urmare a separarii operationale si juridice mentionate la punctul (d) de mai jos, ICS RED Union Fenosa SA a transferat Societatii actiunile fixe cu o valoare neta de 668 mii USD (cost in suma de 742 mii USD mai putin amortizare cumulata in suma de 75 mii USD). Calculul Costurilor de capital pentru activitatea de furnizare a energiei electrice a fost realizat de Societate in ipoteza continuitatii activitatii de furnizare a energiei electrice operata anterior de ICS RED Union Fenosa SA. Societatea continua punerea in aplicare a ordinelor si deciziilor ANRE emise inainte de 1 ianuarie 2015 si care au afectat activitatea de furnizare a energiei electrice.

Cheltuielile cu uzura activelor fixe se calculeaza folosind metoda liniara pe parcursul duratei utile de viata estimate pentru fiecare activ imobilizat, durate care nu sunt mai mici decat durata utila indicata in Catalogul mijloacelor fixe si activelor nemateriale, aprobat prin Hotararea nr. 338 din 21 martie 2003 a Guvernului Republicii Moldova.

(d) Costuri operationale

Societatea a fost fondata la 1 ianuarie 2015 ca urmare a legislatiei care cere separarea activitatilor de furnizare si distributie a energiei electrice. Pana la 31 decembrie 2014 activitatile de furnizare si distributie a energiei electrice au fost operate de catre ICS RED Union Fenosa SA. La 1 ianuarie 2015, Societatea a preluat activitatea de furnizare a energiei electrice de la ICS RED Union Fenosa SA. Calculul Costurilor operationale pentru activitatea de furnizare a energiei electrice a fost realizat de catre Societate in ipoteza continuarii activitatii de furnizare a energiei electrice operate anterior de ICS RED Union Fenosa SA. Societatea continua punerea in aplicare a ordinelor si deciziilor ANRE emise inainte de 1 ianuarie 2015 si care au afectat activitatea de furnizare a energiei electrice.

In consecinta, Costurile operationale calculate de Societate pentru anul 2015 au la baza Costurile operationale aprobate de ANRE pentru activitatea de furnizare a energiei electrice pentru anul 2013 (Hotararea ANRE nr. 763 din 31 decembrie 2014), dupa cum urmeaza:

	2013 (mii MDL)
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRF")	12.369
Consumuri de materiale ("CMF")	644
Consumuri privind serviciile prestate de terti ("CSP")	37.132
	50.145

(i) **Consumuri privind retribuirea muncii**

Consumurile estimate privind retribuirea muncii aferente serviciului de furnizare pentru anul 2015 reprezinta valoarea maxima dintre:

- consumurile calculate in baza indicelui preturilor de consum ("IPC") si modificarii numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali; si
- consumurile calculate in baza coeficientului modificarilor, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos.

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul 2013, aprobate de ANRE (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 763/ 31 decembrie 2014	CRF_{n-2}	12.369
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru 2014, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&idc=335&id=2344	$IPCM_{n-1}$	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru 2014	Raportul DF9 - Informatii privind numarul de consumatori, prezentat anual catre ANRE	δNC_{n-1}	1,23%
(I) Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2014 calculate in baza IPC si modificarii numarului locurilor de consum (mii MDL)	Calculat	$CRF_{n-1} = CRF_{n-2} * (1 + IPCM_{n-1}) * (1 + \delta NC_{n-1})$	13.160
Cuquantumul minim garantat mediu al salariului in sectorul real pentru anul 2013 (MDL) (a se vedea Nota* de mai jos)	Deciziile Guvernului 260/ 2012, 287/ 2013 si 299/ 2014	A	1.367
Cuquantumul minim garantat mediu al salariului in sectorul real pentru anul 2014 (MDL) (a se vedea Nota* de mai jos)	Deciziile Guvernului 287/ 2013, 299/ 2014 si 219/ 2015	B	1.567
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul 2013	Raport C-4 prezentat catre ANRE trimestrial	C	757
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul 2014	Raport C-4 prezentat catre ANRE trimestrial	D	735
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul 2013	Legea 271/ 2011, 250/ 2012, 329/ 2013, 330/ 2013	E	26,50%
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul 2014	Legea 329/ 2013, 330/ 2013, 73/ 2015 si 74/ 2015	F	27,00%
Coeficientul modificarilor in cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul 2014	Calculat	$G = (B/A) * (D/C) * (1+F)/(1+E)$	1,1174
(II) Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2014 calculate in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)	Calculat	$CRF_{n-1} = CRF_{n-2} * G$	13.821
Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2014 (mii MDL)	Calculat	$CRF_{n-1} = \max((I), (II))$	13.821
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova estimat pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	$IPCM_n$	6,40%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali estimat pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	δNC_n	1,23%
(III) Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2015 calculate in baza IPC si modificarii numarului locurilor de consum (mii MDL)	Calculat	$(C) = CRF_n = CRF_{n-1} * (1 + IPCM_n) * (1 + \delta NC_n)$	14.887

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Cuquantumul minim garantat mediu al salariului in sectorul real estimat pentru anul 2015 (MDL)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	H	1.817
Numarul mediu scriptic de salariati estimat pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	I	732
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator estimata pentru anul 2015	Legea 329/ 2013, 330/ 2013, 73/ 2015 si 74/ 2015	J	27,13%
Coeficientul modificarilor in cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru perioada	Calculat	$7 = \frac{(H/B) * (I/D)}{(1+J)/(1+F)}$	1,1560
(IV) Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2015 calculate folosind coeficientul modificarilor (mii MDL)	Calculat	$(D) = CRF_n = CRF_{n-1} * 7$	15.977
Consumurile privind retribuirea muncii pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	$CRF_n = \max((III), (IV))$	15.977

(*) Pentru anul 2013 cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este calculat ca medie ponderata a cuquantumului minim garantat al salariului, adica MDL 1.300 pentru 4 luni plus MDL 1.400 pentru 8 luni, impartite la 12 luni.

Pentru anul 2014 cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este calculat ca medie ponderata a cuquantumului minim garantat al salariului, adica MDL 1.400 pentru 4 luni plus MDL 1.650 pentru 8 luni, impartite la 12 luni.

(ii) Consumuri de materiale

Consumurile de materiale pentru un an se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$CMF_n = CMF_{n-1} * (1 + HPCM_n) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$$

Unde:

CMF_n – consumurile de materiale pentru anul curent;

CMF_{n-1} – consumurile de materiale pentru anul precedent;

$HPCM_n$ – indicele preturilor de consum in SUA pentru anul curent, publicat de Departamentul Muncii al SUA.

NC – numarul locurilor de consum ale consumatorilor finali ale caror instalatii electrice sunt racordate la retelele electrice de distributie la sfarsitul anului;

δNC_n – modificare in NC , calculata ca: diferenta intre NC pentru anul current si NC pentru anul precedent impartita la NC pentru anul precedent;

$LeiD_n$ – Cursul mediu oficial de schimb valutar MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei;

$LeiD_{n-1}$ – Cursul mediu oficial de schimb valutar MDL/USD pentru anul precedent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Calculul consumului de materiale pentru anul 2015 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Consumuri de materiale pentru 2013, aprobate de ANRE (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 763/ 31 decembrie 2014 http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/	CMF _{n-2}	644
Indicele preturilor de consum in SUA pentru anul 2014, publicat de Departamentul Muncii al SUA	Raportul DF9 - Informatii privind numarul de consumatori, prezentat anual catre ANRE http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb	HPCM _{n-1}	1,60%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul 2014 (%)	http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb	δNC _{n-1}	1,23%
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru 2014, publicat de Banca Nationala a Moldovei	http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb	LeiD _{n-1}	14,0388
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru 2013, publicat de Banca Nationala a Moldovei	http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb	LeiD _{n-2}	12,5907
Consumuri de materiale pentru anul 2014 (mii MDL)	Calculat	$CMF_{n-1} = CMF_{n-2} * (1 + HPCM_{n-1}) * (1 + \delta NC_{n-1}) * (LeiD_{n-1} / LeiD_{n-2})$	739
Indicele preturilor de consum in SUA estimat pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	HPCM _n	1,60%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali estimata pentru anul 2015 (%)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	δNC _n	1,23%
Cursul mediu oficial de schimb valutar MDL/USD estimat pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	LeiD _n	18,7566
Consumuri de materiale estimate pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	$CMF_n = CMF_{n-1} * (1 + HPCM_n) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$	1.015

(iii) Consumuri privind serviciile prestate de terti

Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul 2015 se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$CSP_n = CSP_{n-1} * (1 + IPCM_n) * (1 + \delta NC_n)$$

Unde:

CSP_n – Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul curent;

CSP_{n-1} – Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul precedent.

Calculul Consumurilor privind serviciile prestate de terti pentru anul 2015 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul 2013 aprobate de ANRE (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 763/ 31 decembrie 2014	CSP_{n-2}	37.132
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul 2014, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&idc=335&id=2344	$IPCM_{n-1}$	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul 2014 (%)	Raportul DF9 - Informatii privind numarul de consumatori, prezentat anual catre ANRE	δNC_{n-1}	1,23%
Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul 2014 (mii MDL)	Calculat	$CSP_{n-1} = CSP_{n-2} * (1 + IPCM_{n-1}) * (1 + \delta NC_{n-1})$	39.506
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul 2015	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	$IPCM_n$	6,40%
Modificarea in numarul de locuri de consum ale consumatorilor finali pentru anul 2015 (%)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	δNC_n	1,23%
Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	$CSP_n = CSP_{n-1} * (1 + IPCM_n) * (1 + \delta NC_n)$	42.551

(e) Alte costuri

Alte costuri se refera la cheltuielile aferente fondului de rulment. Pentru anul 2015, cheltuielile aferente fondului de rulment se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$CFR_n = (25/365) * (Costuri de Energie_n + Costuri Operationale_n + T_n) * R_{dn}$$

Unde:

CFR_n – cheltuieli aferente fondului de rulment pentru anul curent;

Costuri de Energie_n – costurile de energie totale pentru anul curent;

Costuri Operationale_n – costurile operationale totale pentru anul curent;

T_n – impozite si taxe pentru anul curent;

R_{dn} – rata medie a dobanzii la creditele bancare in moneda nationala, MDL, publicata de Banca Nationala a Moldovei.

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Calculul Altor costuri pentru anul 2015 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Alte costuri estimate pentru anul 2015			
Costuri operationale pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1.2 (d) de mai sus	Costuri Operationale _n	59.543
Costuri cu energia pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1.2 (d) de mai sus	Costuri de Energie _n	4.587.682
Impozite si taxe pentru anul curent (mii MDL)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	T _n	3.561
Rata medie a dobanzii la creditele bancare in moneda nationala pentru anul curent, MDL	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1 de mai sus	R _{dn}	10,59%
Alte costuri estimate pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	CFR _n = (25 / 365) * (Costuri de Energie _n + Costuri Operationale _n + T _n) * R _{dn}	33.734

1.3 Calculul tarifelor medii estimate de furnizare a energiei electrice, tarifelor estimate de furnizare a energiei electrice pe nivele de tensiune a retelei de distributie (inalta, medie si joasa) si la punctele de intrare in reseaua de transport si de iesire din reseaua de transport

Tariful mediu estimat de furnizare a energiei electrice, tarifele de furnizare a energiei electrice estimate pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa) si tarifele estimate la punctele de intrare in reseaua de transport si de iesire din reseaua de transport sunt calculate dupa cum urmeaza. Calculul tarifelor pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa) si la punctele de intrare in si iesire din reseaua de transport nu ia in considerare subventionarea intre nivele de tensiune.

Societatea preinta trei scenarii de calculare a tarifelor:

Scenariul (1) Tariful de furnizare a energiei electrice pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare, tarifele de distributie a energiei electrice aprobate in vigoare (Hotararea ANRE 21/2015) si excluzand devierile tarifare;

Scenariul (2) Tariful de furnizare a energiei electrice pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare si a devierilor tarifare din serviciul de distributie a energiei electrice acumulate la data de 31 decembrie 2014;

Scenariul (3) Tariful de furnizare a energiei electrice pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015, considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare din serviciile de distributie si furnizare a energiei electrice acumulate la 30 iunie 2015.

Scenariile (1) si (2) privind calculul tarifelor sunt dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (1)	Calcularea tarifelor Scenariul (2)
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de inalta tensiune (35, 110 kV) (MWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	A1	25.135	25.135
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de medie tensiune (6, 10 kV) (MWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	A2	732.622	732.622
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de joasa tensiune (0.4 kV) (MWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	A3	1.843.464	1.843.464

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (1)	Calcularea tarifelor Scenariul (2)
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati la retea de distributie (MWh)	Calculat	$A=A1+A2+A3$	2.601.221	2.601.221
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la retea de transport (MWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	B	25.065	25.065
Cantitatea totala estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali (MWh)	Calculat	$C=A+B$	2.626.286	2.626.286
Pretul mediu estimat de cumparare a energiei electrice pentru perioada (MDL/KWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	D	1,3169	1,3169
Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobat de ANRE (MDL/KWh)	Hotararea ANRE nr. 469/ 11 mai 2012	E	0,0802	0,0802
Costul mediu al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport (MDL/kWh)	Nota 1.2 (d) de mai sus	F	0,0393	0,0393
Costul estimat de cumparare a energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Calculat	$G=C*D$	3.458.512	3.458.512
Costul estimat al serviciilor de transport al energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Calculat	$H=C*(E+F)$	313.933	313.933
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de inalta tensiune (MDL/KWh)	(1) Hotararea ANRE 21/2015 (2) Ipotezele conducerii prezentate in Nota 1.1	I	0,0700	0,0381
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de medie tensiune (MDL/KWh)	(1) Hotararea ANRE 21/2015 (2) Ipotezele conducerii prezentate in Nota 1.1	J	0,2800	0,2855
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de joasa tensiune (MDL/KWh)	(1) Hotararea ANRE 21/2015 (2) Ipotezele conducerii prezentate in Nota 1.1	K	0,3300	1,0004
Costul estimat de distributie a energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Calculat	$L=B1*I+B2*J+B3*K$	815.237	2.054.291
Costuri cu energia estimate (mii MDL)	Calculat	$M=G+H+L$	4.587.682	5.826.736
Rentabilitatea serviciului de furnizare (mii MDL)	Nota 1.2 (d) de mai sus	N1	71.268	71.268
Costuri de capital (mii MDL)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	N2	1.398	1.398
Costuri operationale (mii MDL)	Nota 1.2 (d) de mai sus, Sumele (i), (ii), (iii)	N3	59.543	59.543
Impozite si taxe (mii MDL)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	N4	3.561	3.561
Alte costuri (mii MDL)	(1) Nota 1.2 (e) de mai sus (2), (3) Calculate la punctul (i) de mai jos	N5	33.734	42.721
Devieri tarifare din vanzarile de energie electrica pe zone orare (mii MDL)	Estimate in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	N6	1.330	1.330
Subtotal (mii MDL)	Calculat	$O=\text{sum}(N1:N6)$	170.834	179.821
Tarif estimat pentru serviciul de furnizare (MDL/KWh)	Calculat	$P=O/C$	0,0650	0,0685
Tarif estimat de furnizare la punctele de intrare in retelele de transport (MDL/KWh)	Calculat	$Q=G/C+P$	1,3819	1,3854

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (1)	Calcularea tarifelor Scenariul (2)
Tarif estimat de furnizare la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	Calculat	$R=Q+E+F$	1,5015	1,5049
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$S= R+I$	1,5715	1,5430
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$T= R+J$	1,7815	1,7903
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$U= R+K$	1,8315	2,5053
Tariful mediu estimat pentru furnizarea energiei electrice (MDL/KWh)	Calculat	$V=(M+O)/C$	1,8119	2,2871

Scenariul (3) privind calculul tarifelor este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (3)
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de inalta tensiune pentru anul curent (35, 110 kV) (MWh)	Nota 1.2 (a) de mai sus	A1	25.135
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de medie tensiune pentru anul curent (6, 10 kV) (MWh)	Nota 1.2 (a) de mai sus	A2	732.622
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de joasa tensiune pentru anul curent (0.4 kV) (MWh)	Nota 1.2 (a) de mai sus	A3	1.843.464
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati la reseaua de distributie pentru anul curent (MWh)	Calculat	$A=A1+A2+A3$	2.601.221
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la reseaua de transport pentru anul curent (MWh)	Nota 1.2 (a) de mai sus	B	25.065
Cantitatea totala estimata a energiei electrice furnizate consumatorilor finali pentru anul curent (MWh)	Calculat	$C=A+B$	2.626.286
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de inalta tensiune pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (35, 110 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	D1	13.868
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de medie tensiune pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (6, 10 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	D2	376.310
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali prin retelele de distributie de joasa tensiune pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (0.4 kV) (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	D3	973.735
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati la reseaua de distributie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	$D=D1+D2+D3$	1.363.913
Cantitatea estimata de energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la reseaua de transport pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	E	11.709
Cantitatea totala estimata a energiei electrice furnizate consumatorilor finali pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie de 2015 (MWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	$F=D+E$	1.375.622
Costul estimat de cumparare a energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Din Scenariul (1) de mai sus	G	3.458.512

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (3)
Costul estimat al serviciilor de transport al energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Din Scenariul (1) de mai sus	H	313.933
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de inalta tensiune (MDL/KWh) – Utilizat in Scenariul (2)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	I1	0,0381
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de medie tensiune (MDL/KWh) – Utilizat in Scenariul (2)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	I2	0,2855
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de joasa tensiune (MDL/KWh) – Utilizat in Scenariul (2)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	I3	1,0004
Costul estimat de distributie a energiei electrice furnizate consumatorilor finali pentru anul curent (mii MDL)	Calculat	$J=A1*I1 + A2*I2 + A3*I3$	2.054.291
Costurile cu energia estimate pentru anul curent (mii MDL)	Calculat	$K=G+H+J$	5.826.736
Suma Rentabilitatii serviciului de furnizare, Costurilor de capital, Costurilor operationale, Impozitelor si taxelor, Devierilor tarifare la vanzarile de energie electrica pe zone orare (mii MDL)	Din Scenariul (2) de mai sus	L	179.821
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	Deciziile ANRE 470/2012	M1	1,1700
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	Deciziile ANRE 470/2012	M2	1,4000
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	Deciziile ANRE 470/2012	M3	1,5800
Tarif de furnizare la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	Deciziile ANRE 470/2012	M4	1,4000
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (1) de mai sus	N1	1,5715
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (1) de mai sus	N2	1,7815
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (1) de mai sus	N3	1,8315
Tarif estimat de furnizare la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	Scenariul (1) de mai sus	N4	1,5015
Devieri tarifare aferente perioadei 1 ianuarie - 30 iunie 2015 (mii MDL)	Calculate	$S=D1*(N1-M1)+D2*(N2-M2)+D3*(N3-M3)+E*(N4-M4)$	395.167
Devierile tarifare care urmeaza sa fie recuperate in perioada de 6 luni de la 1 iulie 2015 pana la 31 decembrie 2015 (MDL/KWh)	Calculate	$T=S/(C-F)$	0,3160
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (2) de mai sus	O1	1,5430
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (2) de mai sus	O2	1,7903
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	Scenariul (2) de mai sus	O3	2,5053
Tarif estimat de furnizare la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	Scenariul (2) de mai sus	O4	1,5049
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de inalta tensiune, estimat pentru a fi aplicat de la 1 iulie 2015 (MDL/KWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	P1	0,0429

ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (3)
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de medie tensiune, estimat pentru a fi aplicat de la 1 iulie 2015 (MDL/KWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	P2	0,4440
Tarif estimat pentru serviciul de distributie in retelele de joasa tensiune, estimat pentru a fi aplicat de la 1 iulie 2015 (MDL/KWh)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	P3	1,6878
Rata medie a dobanzii la creditele in moneda nationala, MDL	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	Q	10,59%
Procentul de crestere al Altor Costuri	Bazat pe formula din 1.2 (e) pentru calcularea Altor Costuri	$R=(25/365)*Q$	0,72%
Tarif estimat pentru serviciul de furnizare (MDL/KWh)	Calculat	$U=L/C$	0,0685
Tarif estimat de furnizare la punctele de intrare in retelele de transport (MDL/KWh)	Calculat	$V=U+G/C+T$	1,7014
Tarif estimat de furnizare la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	Calculat	$W4=O4+T$	1,8209
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$W1=O1+T+(P1-I1)*(1+R)$	1,8638
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$W2=O2+T+(P2-I2)*(1+R)$	2,2660
Tarif estimat de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$W3=O3+T+(P3-I3)*(1+R)$	3,5136
Tarif mediu estimat de furnizare a energiei electrice (MDL/KWh)	Calculat	$X=((A1-D1)*W1+(A2-D2)*W2+(A3-D3)*W3+(B-E)*W4)/(C-F)$	3,1252

(i) Calculul Altor costuri pentru Scenariile 2 si 3

	Sursa	Formula	Calcularea tarifelor Scenariul (2) si (3)
Alte costuri estimate pentru anul 2015			
Costuri operationale (mii MDL)	Nota 1.2 (d) de mai sus	Costuri Operationale _n	59.543
Costuri cu energia (mii MDL)	Din Scenariul (3)	Costuri de Energie _n	5.826.736
Impozite si taxe (mii MDL)	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	T _n	3.561
Rata medie a dobanzii la creditele in moneda nationala, MDL	Estimat in baza ipotezelor conducerii prezentate in Nota 1.1	R _{dn}	10,59%
Alte costuri estimate pentru anul 2015 (mii MDL)	Calculat	$CFR_n = (25 / 365) * (Costuri de Energie_n + Costuri Operationale_n + T_n) * R_{dn}$	42.721

Nota 2 Alte informatii**(a) Costurile operationale pentru anul 2013 aprobate de ANRE, in comparatie cu cele extrase din inregistrările contabile**

Comparatia costurilor operationale pentru anul incheiat la 31 decembrie 2013 aprobate de ANRE, in conformitate cu Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014, si a costurilor operationale extrase din inregistrările contabile ale ICS RED Union Fenosa SA pentru anul incheiat la 31 decembrie 2013 intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, pentru activitatea de furnizare a energiei electrice este dupa cum urmeaza:

	2013 aprobat de ANRE	2013 extrase din inregistrările contabile	Diferenta
	1	2	3=2-1
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRF")	12.369	13.386	1.017
Consumuri de materiale ("CMF")	644	359	(285)
Consumuri privind serviciile prestate de terti ("CSP")	37.132	41.494	4.362
Total costuri operationale pentru serviciul de furnizare (B)	50.145	55.239	5.094

(b) Impactul cursului de schimb MDL/USD asupra tarifului mediu estimat

Cel mai mare impact asupra cresterii Costurilor cu energia, consumurilor de materiale, Altor costuri si respectiv a Devierilor tarifare este datorat deprecierei ratei de schimb valutar MDL/USD, comparativ cu rata de schimb valutar MLD/ USD estimata de ANRE de 11,8254 pentru Costurile cu energia la achizițiile de la furnizorii externi, Anexa la Hotararea ANRE 470/ 2012.

O comparatie a totalului Costurilor si Rentabilitatii, Devierilor tarifare si a tarifului mediu incluse in Sumarul Costurilor si alte informatii financiare aferente calculului tarifelor, cu rezultatul acestor estimari pentru care s-a utilizat cursul de schimb valutar de 11,8254 MDL/USD este dupa cum urmeaza:

	Estimari pentru 2015	Estimari pentru 2015, aplicand cursul de schimb MDL/USD 11.8254	Diferenta
Costuri cu energia	4.587.682	3.548.277	1.039.405
Rentabilitatea serviciului de furnizare	71.268	71.268	-
Costuri de capital	1.398	1.398	-
Consumuri privind atribuirea muncii	15.977	15.977	-
Consumuri de materiale	1.015	681	334
Consumuri privind serviciile prestate de terti	42.551	42.551	-
Costurile operationale	59.543	59.209	334
Impozite si taxe	3.561	3.561	-
Cheltuieli aferente fondului de rulment	33.734	26.192	7.542
Alte costuri	33.734	26.192	7.542
Devieri tarifare din vanzarile de energie electrica pe zone orare	1.330	1.330	-
Total costuri si rentabilitate	4.758.516	3.711.235	1.047.281
Devieri tarifare estimate pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2015	395.167	(153.388)	548.554
Sold acumulat estimat al Devierilor Tarifare la 30 iunie 2015	395.167	(153.388)	548.554

	Estimari pentru 2015	Estimari pentru 2015, aplicand cursul de schimb MDL/USD 11.8254	Diferent a
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare, tarifele de distributie a energiei electrice aprobate in vigoare (Hotararea ANRE 21/2015) si excluzand devierile tarifare (MDL/KWh)	1,8119	1,4131	0,3988
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare si a devierilor tarifare din serviciul de distributie acumulate la data de 31 decembrie 2014	2,2871	1,4229	0,8642
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015, considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare din serviciile de distributie si furnizare acumulate la 30 iunie 2015	3,1252	1,3104	1,8148

(c) Consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie pentru anul 2012 al ICS RED Union Fenosa SA

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012, in conformitate cu Metodologia Precedenta (Hotararea ANRE 256/2007), pentru ICS RED Union Fenosa SA era stabilit un nivel de pierderi de 12,5% aferente consumului tehnologic si pierderilor tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie („CPT”) - acestea fiind folosite pentru calculul Costurilor cu energia. Ca urmare a negocierilor dintre ICS RED Union Fenosa SA si ANRE, ICS RED Union Fenosa SA a aplicat 11,35% pentru CPT in calculele aferente Costurilor cu energia pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012. Pentru ICS RED Union Fenosa SA impactul diminuarii CPT de la 12,5% la 11,35% pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012 a fost in suma de 36.249 mii MDL.

O comparatie a Costurilor si Rentabilitatii, Devierilor tarifare si a tarifului mediu incluse in Sumarul costurilor si alte informatii financiare estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, si rezultatul celor estimate utilizand procentul de 12,5% pentru CPT la ICS RED Union Fenosa SA pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012 este dupa cum urmeaza:

	Estimari pentru 2015	Estimari pentru 2015 aplicand 12,5% pentru CPT	Diferenta
Total costuri si rentabilitate	4.758.516	4.758.516	-
Devieri Tarifare estimate pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2015	395.167	395.167	-
Soldul estimat de Devieri Tarifare acumulat la 30 iunie 2015	395.167	395.167	-
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare, tarifele de distributie a energiei electrice aprobate in vigoare (Hotararea ANRE 21/2015) si excluzand devierile tarifare (MDL/KWh)	1,8119	1,8119	-
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru anul 2015, considerand recuperarea pe parcursul anului 2015 a tuturor costurilor si rentabilitatii serviciului de furnizare si a devierilor tarifare din serviciul de distributie acumulate la data de 31 decembrie 2014	2,2871	2,3062	(0,0191)
Tariful mediu de furnizare a energiei electrice estimat pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015, considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare din serviciile de distributie si furnizare acumulate la 30 iunie 2015	3,1252	3,1654	(0,0402)