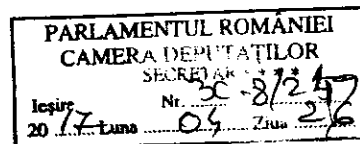
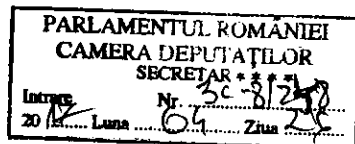




MINISTERUL PENTRU
RELATIA CU PARLAMENTUL

București, 24.04.2017

Nr. 3092;3164;2994;3102;2993;3101;3123;3169;3165;
3163;3162;3093;3091;3090;3089;3088;3087;3086;
2995;3085;3103;3185/MRP



Către: Domnul Corneliu-Mugurel COZMANCIUC
Secretar al Camerei Deputaților

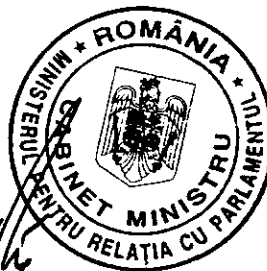
Ref. la: Răspunsuri la interpelări formulate de deputați

Stimate domnule secretar,

Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu stimă,

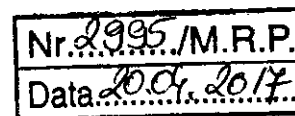
Viorel ILIE



Ministrul pentru Relația cu Parlamentul



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență



CABINET SECRETAR DE STAT

Nr. 112423.../20.04.2017

Stimate domnule deputat Neagu Nicolae,

Referitor la interpelarea dumneavoastră având ca obiect: "Liberalizarea pieței de gaze", vă comunicăm următoarele:

Piața de gaze naturale este compusă din piața reglementată și piața concurențială, iar tranzacțiile cu gaze naturale se fac angro sau cu amănuntul.

Piața gazelor naturale cuprinde în ceea ce privește furnizarea gazelor naturale:

- furnizarea gazelor naturale către clienții casnici – furnizare pe piața reglementată – până la data de 30 iunie 2021 (conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare) și
- furnizarea gazelor naturale către clienții non-casnici – *furnizare care a fost complet liberalizată începând cu data de 1 ianuarie 2015.*

Prin aprobarea OUG nr. 64/2016, privind modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a instituit **liberalizarea prețului de achiziție a gazelor naturale, începând cu data de 1 aprilie 2017 și nu liberalizarea completă a prețurilor finale, plătite de consumatorii casnici. Aceștia vor beneficia, până la 30 iunie 2021, de prețuri finale reglementate, în conformitate cu legislația secundară elaborată și aplicată de către ANRE.**

Liberalizarea prețului de achiziție a gazelor naturale reprezintă doar un element (alături de tarifele de distribuție, transport și înmagazinare, taxe, accize, etc), care compune prețul final reglementat, plătit de consumatorii casnici, iar implementarea sa este realizată în scopul de a crea un mediu competitiv, transparent și nediscriminatoriu de formare a unui preț de achiziție echitabil, pe de o parte pentru producătorii de gaze naturale și furnizorii care concurează pe piața gazelor naturale din România și, pe de altă parte, pentru consumatorii finali de gaze naturale, care vor fi beneficiari ai rezultatului concurenței dintre furnizori, într-un cadru legal corect care să guverneze întâlnirea cererii cu oferta pe o piață care să funcționeze conform principiilor europene.

Prin acest act normativ, Guvernul României a urmărit:

1. să asigure derularea unui proces de liberalizare al prețului de achiziție al gazelor naturale, bazat pe următoarele principii:



MINISTERUL ENERGIEI

Profesionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

- tranzacționarea gazelor naturale, în condiții de eficiență economică, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție al gazelor naturale și, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți - proceduri care pot fi implementate și aplicate de către producători sau după caz de către afiliații acestora, precum și de către furnizori, ca proceduri interne, sau pot fi aplicate de către aceștia, ca proceduri stabilite prin regulamentele de tranzacționare ale piețelor centralizate. Prin intermediul acestor proceduri se poate stabili atât prețul real al gazelor naturale, la diferite momente de referință, cât și evoluția acestuia în timp, fără de care, ulterior, nu se poate gestiona procesul de dereglementare al prețului final al gazelor naturale la consumatorii casnici;

- criterii obiective pentru exercitarea controlului costurilor, de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, cu ocazia aprobării prețurilor reglementate la gazele naturale;

- menținerea soluției de livrare a gazelor naturale, către clienții casnici, în baza unor prețuri finale reglementate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, până la data de 30 iunie 2021, în conformitate cu prevederile lit. b), alin. (2), și a alin. (6) ale art. 179 din Legea nr. 123/2012, prin care se asigură condițiile unui control al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei asupra prețului final de comercializare a gazelor naturale de către furnizori, către clienții casnici (control care va fi realizat și la nivelul costurilor, inclusiv al celui reprezentat de prețul de achiziție a gazelor naturale și care va trebui justificat de către furnizori ca fiind unul obținut în condiții de concurență și transparență) și, nu în ultimul rând, premisele necesare pentru formarea unui preț real și echitabil al gazelor naturale pentru clienții casnici, atât până la momentul eliminării prețului final reglementat, cât și după acest moment;

2. consecvență în menținerea premizelor necesare îndeplinirii obligației asumate de România, în calitate de Stat Membru al Uniunii Europene, de a asigura o piață liberă, bazată pe transparență, competitivitate și nediscriminare, care să asigure o lichiditate corespunzătoare a pieței gaziere, necesară implementării în România a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, condiție de bază pentru asigurarea securității aprovizionării cu gaze naturale a consumatorilor finali, la prețuri reale și echitabile, stabilite pe bază de cerere și ofertă.

Obs.: Progresele înregistrate în liberalizarea pieței interne de gaze naturale, în special prin adoptarea de către Guvern a OUG nr. 64/2016, au fost remarcate pozitiv de către



MINISTERUL ENERGIEI

Professionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

Comisia Europeană, în mod explicit, inclusiv în cuprinsul Raportului de țară, unde se specifică progresele înregistrate de România în procesul de liberalizare.

În privința funcționării piețelor centralizate, se impun următoarele precizări:

- Bursa Română de Mărfuri a comunicat oficial Ministerului Energiei faptul că deține în proprietate și administrează două aplicații electronice de tranzacționare, care sunt proiectate să faciliteze operațiuni bursiere de tip „spot” și „forward”, în timp real cu produse energetice standard și non-standard, iar începând cu luna mai a acestui an, va oferi și instrumente și servicii de decontare și compensare;

- OPCOM a comunicat Ministerului Energiei faptul că în acest moment sunt implementate din punct de vedere tehnic și funcțional următoarele mecanisme de tranzacționare: PCGN-LN (modalitate de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitație și negociere); PCGN-LP (modalitate de tranzacționare conform căreia tranzacțiile sunt încheiate prin licitație publică); PCGN-OTC (modalitate de tranzacționare conform căreia contractele sunt încheiate prin licitație dublă continuă). Toate aceste mecanisme sunt deja implementate și permit încheierea de contracte bilaterale pentru următoarele termene de livrare: a) termene de livrare la termen, nestandardizate, oricât de îndepărtate, pentru perioade de livrare definite de participanții la piață, conform necesităților proprii și condițiilor de risc specifice; b) termene de livrare standardizate pentru perioade de livrare zilnice, săptămânale, lunare, trimestriale, semestru gazier și semestru calendaristic, an gazier și an calendaristic. OPCOM consideră că, în prezent, cadrul de reglementare privind mecanismele de tranzacționare enumerate mai sus este funcțional, participanții la piață beneficiind de infrastructura necesară prin platformele de tranzacționare puse la dispoziție, precum și de cadrul instituțional de asigurare a competențelor de tranzacționare, prin instruirea și consultanța asigurate. Pentru instrumentul „Piața pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN)”, setul complet de documente a fost transmis către ANRE, în luna septembrie 2016, spre analiză și aprobare.

- ANRE a comunicat oficial Ministerului Energiei că sectorul gazelor naturale din România are la dispoziție un cadru de reglementare specific platformelor de tranzacționare a gazelor naturale, care să asigure funcționarea sistemului în ansamblu, fiind elaborată legislația secundară necesară funcționării platformelor de tranzacționare operate de cei doi titulari de licență. Dezvoltarea de noi produse precum și definitivarea modificărilor propuse este influențată atât de termenele impuse de prevederile Legii 52/2003, privind transparența decizională în administrația publică, cu modificările și completările ulterioare, cât și de celeritatea cu care sunt transmise răspunsurile la



MINISTERUL ENERGIEI

Profesionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

solicitățile de clarificare formulate de ANRE și de părțile interesate în urma procesului de consultare publică.

Considerăm că, în perioada dintre 1 aprilie 2017 și începutul sezonului rece 2017/2018 există timpul necesar pentru ca mecanismele pieței gazelor naturale să fie însușite și aplicate în mod corespunzător de toți participanții din piață, astfel încât prețul să fie stabilit în mod transparent și nediscriminatoriu, pe bază de cerere și ofertă (similar cu cele înregistrate ca urmare a aplicării procesului de liberalizare a pieței pentru clienții noncasnici).

Comitetul de reglementare al ANRE a aprobat, în ședința din data de 30.03.2017, prețurile pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale pentru cei 38 de furnizori de gaze naturale, ajustarea pentru clienții casnici fiind în medie de 2%, cu începere de la 1 aprilie 2017.

La stabilirea prețurilor reglementate s-au avut în vedere prevederile metodologiei aprobată prin Ordinul ANRE 182/2015, cu modificările și completările ulterioare, în concordanță cu prevederile OUG 64/2016, potrivit căreia, începând cu 1 aprilie 2017, gazele naturale de proveniență internă se vor vinde pe piața concurențială, inclusiv pentru clienții casnici, fără stabilirea unui preț de vânzare.

Chiar dacă producția internă de gaze naturale este liberalizată, ANRE are în continuare obligația de a stabili prețuri reglementate pentru clienții casnici și, astfel, de a monitoriza evoluția pieței concurențiale de gaze naturale.

Menționăm că, în prezent, orice client casnic are opțiunea de a rămâne în piața reglementată de gaze naturale - în care furnizarea gazelor naturale se efectuează în baza contractelor-cadru de furnizare reglementată și la preț reglementat, ambele stabilite de ANRE sau de a trece în piața concurențială - în care furnizorul vinde gaze naturale clientului final la prețul și în condițiile comerciale de furnizare convenite cu acesta, prin negociere sau, după caz, la prețul și condițiile comerciale din oferta-tip pentru care respectivul client final a optat.

Tot în ședința din 30 martie, au fost aprobate tarifele de distribuție la Distrigaz Sud Rețele, în scădere, în medie, cu 4,16%.

Solicitarea de aprobare a tarifelor de distribuție pentru Delgaz Grid (fost E.On Distribuție) se află, în prezent, în analiză în cadrul ANRE.

(sursa: comunicat ANRE - <http://www.anre.ro/ro/presa/comunicate/comunicat-30-03-2017-preturi-furnizare-gaze-naturale-clienti-casnici>)



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

În ceea ce privește protecția consumatorilor vulnerabili, aceasta este asigurată, până la intrarea în vigoare a Legii nr. 196/2016, prin OUG nr. 70/2011 privind măsurile de protecție socială în perioada sezonului rece, cu modificările și completările ulterioare - în cazul înregistrării unor eventuale creșteri de preț final reglementat, ca urmare a aplicării OUG nr. 64/2016, este necesar doar un proces de reconsiderare al cuantumului ajutoarelor acordate, acțiune care se poate derula pe perioada până la începutul sezonului rece 2017/2018. Sursele de finanțare necesare pentru majorarea cuantumului ajutoarelor acordate pot proveni din încasările suplimentare la bugetul de stat, asigurate din contribuțiile suplimentare provenite din sectorul gazier, conform prevederilor legale în vigoare (ex. OG nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare și/sau OG nr. 5/2013 privind stabilirea unor măsuri speciale de impozitare a activităților cu caracter de monopol natural din sectorul energiei electrice și al gazului natural, cu modificările și completările ulterioare).

➤ **Activitate ROMGAZ SA Mediaș**

Explorare - activitatea de explorare este susținută în 9 perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare onshore (aproximativ 17.650 km² în Bazinul Transilvaniei, Moldova, Oltenia, Muntenia).

Producție gaze naturale

- trei zone de producție: Bazinul Transilvaniei (aproximativ 90% din producție): Platforma Moesică Muntenia și Platforma Moldovenească
- 25 de câmpuri dețin aproape 70% din rezervele Romgaz (mărimea medie a rezervelor dovedite per câmp este de 450 milioane mc, din care 17 câmpuri au peste 1 miliard de metri cubi)
- factorii de recuperare sunt între 55% și 85% pentru majoritatea câmpurilor (90% în câmpurile mai mature)

Înmagazinare - înmagazinarea subterană reprezintă o parte vitală a industriei gazelor naturale. Posibilitatea înmagazinării gazelor oferă certitudinea furnizării în timpul perioadelor cu cerere ridicată prin suplimentarea livrărilor și reprezintă o măsură de siguranță în cazul întreruperii producției curente. Romgaz, prin Sucursala Ploiești, operează următoarele șase depozite de înmagazinare gaze cu presiuni de operare între 10 și 150 bari:

- Bilciurești, capacitate activă: 1,31 mld. Smc/ciclu;



MINISTERUL ENERGIEI

Profesionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

- Urziceni , capacitate activă: 0,36 mld. Smc/ciclu;
- Bălăceanca, capacitate activă: 0,05 mld. Smc/ciclu;
- Sărmășel, capacitate activă: 0,95 mld. Smc/ciclu;
- Ghercești , capacitate activă: 0,15 mld.Smc/ciclu;
- Cetatea de Baltă , capacitate activă: 0,1 mld. Smc/ciclu;

Capacitate activă totală în anul 2016: 2,92 mld. Smc/ciclu.

Conform Notei de fundamentare a proiectului Bugetului de venituri și cheltuieli al companiei pentru anul 2017, programul de investiții, în sumă de 1.143.000 mii lei este finanțat în totalitate din surse proprii. Direcțiile prioritare ale Programului de Investiții al Romgaz pentru anul 2017 sunt orientate pe proiecte ce vizează compensarea declinului natural al producției de gaze naturale, astfel:

- continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin noi foraje de explorare și prospecțiuni geologice și geofizice pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale;

- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente (foraj sonde de exploatare, stații de comprimare, comprimare în câmpurile de gaze, modernizarea și re tehnologizarea celor existente), îmbunătățirea performanțelor instalațiilor și echipamentelor aflate în dotare, în scopul asigurării creșterii siguranței în operare, reducerea consumurilor energetice și eficientizarea exploataării optime a zăcămintelor de gaze.

- menținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor, a flexibilității și securității exploataării depozitelor existente și crearea de noi capacități;

- modernizarea și re tehnologizarea echipamentelor și instalațiilor de intervenții și operații speciale la sonde, precum și achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază;

- achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze.



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență

CABINET SECRETAR DE STAT

Unul dintre obiectivele generale ale companiei Romgaz este creșterea capacităților depozitelor de înmagazinare subterană a gazului natural prin lucrări specifice.

Prioritățile și obiectivele Romgaz în domeniul înmagazinării subterane a gazelor naturale sunt:

- intensificarea ritmului de dezvoltare a capacităților existente de înmagazinare a gazelor naturale;
- crearea de noi depozite pentru zonele care se confruntă cu dificultăți în alimentarea cu gaze naturale pe perioada sezonului rece;
- creșterea flexibilității la extracția gazelor din depozit de la un debit maxim de 22 mil.mc/zi la 30 mil. mc/zi.

➤ **TRANSGAZ SA Mediaș**

Sistemul Național de Transport al gazelor naturale din România este proprietate publică ce face obiectul unui Acord de concesiune încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în calitate de concedent, în numele Statului Român, în conformitate cu prevederile Legii petrolului, nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare) și Transgaz S.A. Mediaș, operatorul de sistem și de transport, certificat ca atare de către ANRE, în baza prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

SNTGN Transgaz S.A. Mediaș funcționează sub autoritatea Ministerului Economiei, acesta având și calitatea de acționar majoritar în numele Statului Român la operatorul de sistem și de transport gaze naturale.

Această structură de administrare a fost implementată ca urmare a transpunerii în legislația națională (prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare) a prevederilor Directivei 2009/73/CE, referitoare la procesul de separare a deținerii controlului asupra activităților de producție și furnizare gaze naturale, față de deținerea controlului asupra activității de transport gaze naturale (principiul de „unbundling”).

Cu deosebită considerație,

p.MINISTRUL ENERGIEI,
IULIAN ROBERT TUDORACHE
SECRETAR DE STAT

