



În actualul context economic, având în vedere legislația în vigoare și recomandările Uniunii Europene, va înaintăm următorul punct de vedere referitor la posibila creștere majoră a costurilor cu gazele naturale:

În vederea aplicării prevederilor Directivei 73/2009 ANRE a elaborat cadrul legislativ necesar implementării măsurilor asumate de fiecare stat membru. În acest sens în anul 2012 fost aprobată "Legea a energiei electrice și a gazelor naturale" prin intermediul căreia a fost stabilit cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și ale energiei termice produse în cogenerare, cu scopul utilizării durabile a resurselor primare de energie în condițiile de accesabilitate, disponibilitate și suportabilitate și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.

Structura actuală a pieței gazelor naturale cuprinde următorii jucători:

- Operator al Sistemului National de Transport: SNTGN Transgaz SA Medias.

- Producători: Petrom, Romgaz, Amromco, Toreador, Wintershall Medias și Aurelian Oil&Gas.

- Operatori pentru înmagazinare subterană: Romgaz, Amgaz și Depomures.

- Societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi: 36 de societăți din care cei mai importanți - Distrigaz Sud și E.ON Gaz Romania.

- Furnizori - 119 societăți

Începând cu 01.01.2015 consumatorii non-casnici vor fi scoși din zona tarifului reglementat trecând în categoria de consumatori ce își pot negocia prețul de achiziție direct cu furnizorii de gaze naturale. În momentul de față ANRE a licențiat un număr de 119 societăți ce pot presta servicii de furnizare gaze naturale. Ordinul 62/2014 obligă furnizorii și producătorii de gaze naturale de a încheia transparent și nediscriminatoriu tranzacții pe piețele centralizate din România (Art.1 din prezentul ordin). Ordinul 118/2014 reglementează metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România. Aceste acte normative împreună cu cadrul legislativ primar (Legea 123/2012) sunt instrumentele prin care ANRE încearcă să monitorizeze

tranzactiile cu gaze naturale. Piata centralizata de gaze naturale este gestionata de OPCOM, singura bursa de energie din Romania.

Pretul gazelor de import in primele sase luni a variat intre 122,56 lei / MWh si 106,59 lei/ MWh.

In urma analizei expunerii de mai sus CNIPMMR trage urmatoarele concluzii:

1. Consumatorii non-casnici unde sunt incadrate si societatile de tip IMM au beneficiat de avantajul tarifului reglementat pana in luna august 2014 luna la care a fost aplicata ultima etapa de reglare a pretului (crestere), in momentul de fata pretul suportat de sectorul IMM este un pret obtinut pe principiul cerere-oferta respectiv aproximativ 96 lei / MWh.

1. Piata centralizata a gazelor naturale este dominata de OMV Petrom Gaz lucru care atrage dupa sine nasterea fenomenului de monopol, prevederea ANRE respectiv ordinal 15/2013 prin care furnizorii sunt obligati sa respecte schemele de amestec import/intern, ex: decembrie 2014 raportul este de 89% intern cu 11% import (OMV Petrom Gaz – principalul producator) este inca un motiv de a considera ca ne indreptam spre acest fenomen.

1. Lipsa de experienta a autoritatilor de monitorizare si reglementare in modul de comercializare liberalizat a gazelor naturale va duce la reactii intarziate in cazul unor dezechilibre a pretului, singurul instrument de intervenire asupra dezechilibrului este generat de Legea Concurentei prin care se poate bloca pretul pe o perioada de maxim 6 luni. Masura poate fi luata de Guvern dar cu avizul Consiliului Concurentei. Problema este cine stabileste daca se maiifesta fenomenul de dezechilibru sau este un efect normal al pietei libere in conditiile in care nu exista jurisprudenta.

1. Inexistenta unor masuri ce pot oferii solutii alternative (de inlocuire) pentru nevoia de agent termic va duce la incadrarea consumatorilor din sectorul IMM in categoria consumatorilor captivi, chiar si in conditiile in care pot schimba furnizorul mult mai usor prin decizie unilaterala.

Recomandari:

1. Elaborarea legislatiei secundare privind eficienta energetica, publicarea legii 121 – privind

eficienta energetica impune emiterea de acte normative ce vin in sprijinul cosumatorilor non-casnici.

1. Evaluarea reala a consumurilor de gaze naturale din secorul IMM si identificarea de masuri ce pot asigura un echilibru de negociere reala intre consumator si furnizor, constientizarea furnizorului (producatorului) ca nu este de neinlocuit stau la baza unei negocieri in conditii de piata libera a contractelor de furnizare.

1. Promovarea utilizarii surselor regenerabile de gen biomasa si biogaz ce pot conferii o independenta din punct de vedere energetic in conditiile in care este una din tintele propuse in noua strategie energetica consta in identificarea de noi surse de energie durabila.

1. Constituirea unui cluster al eficientei energetice cu membri din sectorul IMM, institutii de cercetare, ONG-uri, mediul public si bancar ce va colecta, analiza impreuna cu reprezentatii autoritatilor din sectorul energetic noi reglementari legislative ce pot asigura o mai buna implementare a politicii de eficienta energetica a inovatiilor tehnologice menite sa optimizeze utilizarea energiei. Promovarea productiei de energie termica si electrica obtinuta prin cogenerare in sistem descentralizat atrage dupa sine numeroase avantaje cosumatorilor inclusiv celor mai vulnerabili dintre ei dat fiind ca aceasta reduce pierderile legate de transport, promoveaza producerea de energie din surse regenerabile, promoveaza dezvoltarea tehnologica, ofera un potential de creare de locuri de munca si este complementara unei productii centralizate de energie.

Sursa: Biroul de presa al CNIPMMR