

În ceea ce privește procedura de Sezon Deschis ROHU, avem câteva întrebări după cum urmează:

- Ați putea, vă rugăm, să explicați modul în care calculați PV_{uc} (1.486.567.710 RON (331.084.122 EUR))? Înțelegem că PV_{uc} = 331.084.122 EUR pentru fiecare an (din 2022/2023 în 2036/37). Nu depinde nici de factorul de actualizare, nici de valoarea capacității rezervate. Mai mult, vă rugăm să ne anunțați cum calculați susținerea UE din valoarea PV_{uc}.

Conform Manualului Procedurii de Sezon Deschis, condiția pentru un test economic pozitiv este: $PV_{uc} \geq f * PV_{AR}$. PV_{uc} reprezintă valoarea angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor rețelei și nu este cunoscută înainte de alocarea capacității. Valoarea prezentată în Manualul Procedurii de Sezon Deschis (1.486.567.710 RON) reprezintă valoarea minimă pentru un test economic pozitiv.

PV_{AR} reprezintă valoarea creșterii estimate a veniturilor permise ale OTS asociate capacității incrementale. PV_{AR} se calculează în conformitate cu Metodologia de stabilire a veniturilor totale și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport de gaze. Conform metodologiei, fondurile europene nu sunt luate în considerare la stabilirea venitului reglementat.

- Am dori să vă oferim garanția financiară pentru depunerea ofertei sub forma unei scrisori de garanție bancară. Ați putea, vă rugăm, să ne transmiteți un formular de garanție bancară pentru depunerea ofertelor? (Din păcate, nu am găsit decât un model de garanție bancară pentru serviciul de transport pe site-ul dvs.).

În ceea ce privește **Garanția Financiară pentru Depunerea Ofertei**, acceptăm scrisori de garanție bancară emise în conformitate cu Manualul procedurii de sezon deschis:

- "SNTGN Transgaz SA acceptă orice model de scrisoare de garanție care respectă condițiile prevăzute în Manualul Procedurii de Sezon Deschis Angajant; SNTGN Transgaz SA acceptă scrisori de garanție emise de bănci cu o bună reputație la nivel internațional."

- "SNTGN Transgaz SA acceptă scrisori de garanție bancară eliberate de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard&Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel de "investment grade"

- Conform Manualului **"Astfel, tariful rezultat este de 22,45 RON / kWh / h / an, reprezentând tariful de rezervare a capacității în direcția de ieșire, calculat în condițiile în care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39 / 10.08.2016 se recuperează în proporție de 85% prin aplicarea tarifului de rezervare a capacității și 15% prin aplicarea tarifului volumetric. "** vs **" Ordinul ANRE nr. 39/10.08.2016 - se recuperează în proporție de 60% prin aplicarea tarifului de rezervare a capacității și 40% prin aplicarea tarifului volumetric . "** Înțelegem că tariful volumetric (conform Ordinului ANRE nr.39 / 10.08.2016) este 3,46 RON / MWh (cca 0,77 EUR / MWh), dar va fi (3,46 RON / MWh / 40%) * 15% = RON / MWh (aproximativ 0,3 EUR / MWh) GY 2022/23. Ați putea, vă rog, să confirmați aceasta sau să ne indicați cum vom putea calcula tariful volumetric din 2022/23?

Venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39 / 10.08.2016 este recuperat în proporție de 60% prin aplicarea tarifului de rezervare a capacității și 40% prin aplicarea tarifului volumetric.

Ordinul ANRE nr. 10/2017 prevede majorarea anuală cu 5% a cotei aferente recuperării veniturilor aprobate prin aplicarea tarifului de rezervare a capacității până la nivelul de 85%. Aceasta înseamnă că, începând cu anul gazier 2021-2022, veniturile aprobate vor fi recuperate în proporție de 85% prin aplicarea tarifului de rezervare a capacității și 15% prin aplicarea tarifului volumetric.