

**Sinteza obiecțiilor și propunerilor prezentate de către părțile consultate la proiectul raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare de către SRL „Vestmoldtransgaz”**

Pct.	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Redacția propusă de instituția care a prezentat avizul	Textul proiectului	Argumentele VMTG
	SRL „Edineț-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		Se acceptă
	SRL „Ialoveni-Gaz”	Nu are obiecții și propuneri		Se acceptă
	SRL „Gagauz-Gaz”	Nu are obiecții și propuneri		Se acceptă
	SRL „Orhei-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		Se acceptă
	SRL „Chișinău-Gaz”	Nu are obiecții și propuneri		Se acceptă
	SRL „BRM East Energy”	pct. 2.2 prin introducerea numărului corect de participanți înscriși pe platforma de tranzacționare gestionată de BRM EAST ENERGY SRL – 11 participanți.	pct. 2.2 prin introducerea numărului corect de participanți înscriși pe platforma de tranzacționare gestionată de BRM EAST ENERGY SRL – 9 participanți.	Nu se acceptă. Conform datelor de pe site-ul BRM EAST ENERGY, participanți înscriși pe platforma de tranzacționare sunt 12 la număr.
	SRL „BRM East Energy”	cap. III privind măsurile provizorii de echilibrare prin introducerea. Introducerea instrumentelor de tranzacționare pentru cumpărarea sau vânzarea de produse standardizate pe termen scurt ( ex: platformele BRM care sunt operaționale în R. Moldova în prezent), respectiv a platformei BRM de echilibrare în scopul echilibrării operatorului de sistem de transport, în care să se tranzacționeze dezechilibrul zilnic al utilizatorilor rețelei (piața utilizată de Transgaz utilizată în România pe model european având la bază platformele BRM).		Nu se acceptă. Se propune FTG, și ulterior la necesitate vom apela la serviciile platformei pentru echilibrare.
	SRL „BRM East Energy”	pct. 4.1 prin eliminarea motivației privind lipsa accesului la o platformă de tranzacționare.		Se acceptă
	SA „Moldovagaz”	Se propune de a înlocui prepoziția: "Conform prevederilor art. 11 și 89 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin Hotărârea ANRE nr. 437 din 20.12.2019, cu modificările ulterioare prin Hotărârea ANRE nr. 45 din 20.12.2019, a fost impusă obligația de serviciu public de furnizare a gazelor naturale, la prețuri reglementate, către 4 titulari de licențe pentru furnizarea gazelor naturale ”.	"Conform prevederilor art. 11 și 89 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin Hotărârea ANRE nr. 437 din 20.12.2019, cu modificările ulterioare prin Hotărârea ANRE nr. 45 din 20.12.2019, a fost impusă obligația de serviciu public de furnizare a gazelor naturale, la prețuri reglementate, către 8 titulari de licențe pentru furnizarea gazelor naturale ”.	Se acceptă

Pct.	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Redacția propusă de instituția care a prezentat avizul	Textul proiectului	Argumentele VMTG
	SA „Moldovagaz”	La pct. 2.1 din capitolul II propoziția de expus în următoarea redacție „În baza contractelor de echilibrare, PRE pot realiza transferul de proprietate asupra gazelor naturale prin transmiterea notificărilor comerciale către entitatea de echilibrare ”.	„În baza contractelor de echilibrare, PRE pot realiza transferul de proprietate asupra gazelor naturale prin transmiterea notificărilor comerciale către operatorul sistemului de transport.”	Nu se acceptă. În cazul în care sunt mai mult de două OST, atunci ei vor decide în comun care OST își va asuma rolul de EE a Republicii Moldova. OST va depune la Agenție o cerere în acest sens. Agenția va examina cererea și va adopta o hotărâre privind desemnarea EE cu respectarea cerințelor prevăzute la articolului 16 din Legea cu privire la energetică nr. 174 /2017 și pct.27.
	SA „Moldovagaz”	La pct. 2.2 din capitolul II propoziția de expus în următoarea redacție „Pe piața centralizată a gazelor naturale, operată de SRL „BRM East Energy” sunt înregistrați 12 utilizatori de sistem. ”.	„Pe piața centralizată a gazelor naturale, operată de SRL „BRM East Energy” sunt înregistrați 9 utilizatori de sistem. ”	Se acceptă. Conform informației preluată de pe site-ul BRM EAST ENERGY.
	SA „Moldovagaz”	La pct. 2.2 din capitolul II propoziția de expus în următoarea redacție „Menționăm că toate tranzacțiile au fost realizate pe piața produselor pe termen mediu și lung și pe piața retail.”	„Menționăm că toate tranzacțiile au fost realizate pe Piața produselor pe termen mediu și lung, retail.”	Se acceptă
	SA „Moldovagaz”	În tot pct. 4.2 Evaluarea modului în care măsurile vor spori lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt capitolul IV Motivele aplicării măsurilor provizorii propunem de înlocuit abrevierea US cu PRE.		Se acceptă
	SA „Moldovagaz”	În subpunctul 4.2.3 pct. 4.2 capitolul IV fraza „- prețul la care s-a încheiat tranzacția (prețul se va exprima în MDL)” de completat cu „convertit din valuta în care a avut loc tranzacția, la cursul BNM din ziua respectivă.”	- prețul la care s-a încheiat tranzacția (prețul se va exprima în MDL).	Se acceptă
	SA „Moldovagaz”	În subpunctul 4.2.3 pct. 4.2 capitolul IV fraza de expus în următoarea redacție „În cazul în care o PRE are dezechilibrul zilnic POZITIV/EXCEDENT și se încadrează în nivelul de toleranță, plata pentru dezechilibrul zilnic a unei zile gaziere D-1, care urmează să fie creditată către PRE, se calculează cu formula: ”	„În cazul în care o PRE are dezechilibrul zilnic POZITIV/ EXCEDENT și se încadrează în nivelul de toleranță, plata pentru dezechilibrul zilnic a unei zile gaziere D, care urmează să fie creditată către PRE, se calculează cu formula:”	Se acceptă.
	SA „Moldovagaz”	În subpunctul 4.2.3 urmează de descris mai detaliat pentru PRE mecanismul de aplicare al Facilității de transfer al gazelor naturale (FTG), inclusiv		Se acceptă. Ulterior mecanismul de aplicare al Facilității de transfer al gazelor

Pct.	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Redacția propusă de instituția care a prezentat avizul	Textul proiectului	Argumentele VMTG
		consecutivitatea acțiunilor și documentația care urmează a fi prezentată de păți.		naturale (FTG) va fi plasat pe site-urile: <a href="http://www.vmtg.md">www.vmtg.md</a>
	SA „Moldovagaz”	Totodată, reiterăm propunerea expusă anterior cu privire la completarea subcapitolului 4.2 din proiect cu un punct nou „4.2.4 Serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă”, care va prevedea măsurile provizorii ale serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă, stipulate în Capitolul IX din Codul rețelelor. Acest serviciu ar permite inclusiv soluționarea problemei echilibrării sistemului de transport gaze din stânga Nistrului.		Nu se acceptă. Serviciul de flexibilitate va fi acceptat sau refuzat de către ANRE în afara raportului dat. În conformitate cu Hotărârea nr. 623 din 23 octombrie 2023 SRL „Vestmoldtransgaz” va prezenta pentru aprobare către ANRE, proiectul Termenilor și condițiilor aferente prestării serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă în termen de 10 zile de la adoptarea Raportului dat de către ANRE.
	SRL „Energocom”	Considerăm că este necesară asigurarea calculului zilnic al dezechilibrelor , furnizarea informațiilor transparente și în timp real, înființarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă, acordarea priorității utilizării produselor standard intrazilnice și, abia după aceasta, să se utilizeze serviciile de echilibrare. Doar în acest caz măsurile provizorii propuse vor contribui la alinierea lor cu cerințele Codului rețelelor de gaze naturale și creșterea eficienței și fiabilității sistemului de transport al gazelor.		SRL „Vestmoldtransgaz” zilnic calculează dezechilibrele PRE și le transmite fiecărui PRE în parte până la orele 15:00. Serviciul de flexibilitate în conductă va fi acceptat sau refuzat de către ANRE în afara raportului dat. În conformitate cu Hotărârea nr. 623 din 23 octombrie 2023 SRL „Vestmoldtransgaz”.
	SRL „Natural Gas DC”	Propunem actualizarea informației la data aprobării Raportului, cu indicarea listei tuturor furnizorilor și a cotei lor de piață, nu doar a celor cu participarea statului (SA „Energocom” și SA „Moldovagaz”).		Se acceptă
		Propunerea excluderii prezentării OST a informației privind prețul tranzacțiilor efectuate de participanții la piața gazelor naturale, contravine prevederilor normei citate care nu prevede determinarea prețului mediu ponderat prin utilizarea informației prezentate de participanții la piața gazelor naturale la PVT.		Nu se acceptă. La moment la 95% din tranzacțiile în PVT prețurile sunt publice, deci OST nu vede problemă în afișarea prețului în notificare.