

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție
privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023**

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
1.	<p>Anexa nr. 4 I. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice și termice (...) </p> <p>2. Titularii licențelor acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în condițiile legii, pentru desfășurarea activităților de: exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere; exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere, activitatea operatorului pieței de energie electrică, furnizarea energiei electrice; activitatea traderului de energie electrică, activitatea de agregare, exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente, precum și</p>	<p>Anexa nr. 4 I. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice și termice (...) </p> <p>2. Titularii licențelor acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în condițiile legii, pentru desfășurarea activităților de: exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere; exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere, activitatea operatorului pieței de energie electrică, furnizarea energiei electrice; activitatea traderului de energie electrică, activitatea de agregare, exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente, precum și</p>	<p>Enel Energie Enel Energie Muntenia</p>	<p><i>Conform argumentelor de la observatiile cu caracter general.</i></p>	<p>Nu se acceptă pentru că la pct. 13 sunt prezentate punctual excepțiile.</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
	<p>titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei persoanelor juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene, au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească după cum urmează:</p> <p>a) pentru titularii de licență și pentru titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, contribuția bănească anuală se stabilește pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicată la cifra de afaceri realizată de aceștia în anul 2022 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor pe care le dețin, dar nu mai puțin decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei, cu excepția operatorilor economici prevăzuți la lit. b) și c);</p>	<p>titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei persoanelor juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene, au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească după cum urmează:</p> <p>a) pentru titularii de licență și pentru titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, contribuția bănească anuală se stabilește pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicată la cifra de afaceri realizată de aceștia în anul 2022 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor pe care le dețin, dar nu mai puțin decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei, cu excepția operatorilor economici prevăzuți la lit. b) și c), precum și cu excepțiile specifice prevăzute la art.13;</p>			

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
2.	<p>Anexa 4 I. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice și termice</p> <p>13.(1) În înțelesul prezentei anexe, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești anuale percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile. (...)</p> <p>13(4) În cazul furnizorilor de energie cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, reprezintă cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile în vigoare, la care se adaugă sumele aferente din certificate verzi și contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență realizate din activitatea de furnizare de energie electrică la clienții finali, inclusiv componentele prețului de furnizare și</p>	<p>Anexa 4 I. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice și termice</p> <p>13.(1) În înțelesul prezentei anexe, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile, cu excepțiile specifice prevazute în cuprinsul acestui articol.</p> <p>(4) În cazul furnizorilor de energie electrica, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, reprezintă cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile în vigoare, la care se adaugă sumele aferente din fara a se include in aceasta valoarea veniturilor furnizorilor de energie electrică aferente activitatilor non-profit de implementare a unor schemelor de</p>	<p>Enel Energie Enel Energie Muntenia</p>	<p><i>Reiteram propunerile transmise Autoritatii in fazele de dezbatere publica a proiectelor de ordine publicate in anii anteriori privind aprobarea contributiilor anuale, subliniind ca este necesara excluderea la stabilirea cifrei de afaceri-baza de calcul pentru care se percepe contributia baneasca a veniturilor aferente activitatilor non-profit de implementare a unor scheme de ajutor de stat ale Guvernului Romaniei, respectiv cval. veniturilor din certificatele verzi si respectiv a veniturilor aferente contribuției pentru cogenerarea de inalta eficienta. Considerăm că ar trebui regândit modul de aplicare a acestei contribuții, astfel încât aceasta să fie aplicată doar la cifra de afaceri realizată clar din activitatea de furnizare, și nu aceea majorată cu activitățile complementare obligatorii, pentru care furnizorul doar colectează de la client contravaloarea acestora</i></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu se acceptă. Conform prevederilor art. 2 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
	<p>valoarea abonamentului, precum și din compensarea acordată de la bugetul de stat, în situația în care acestea nu au fost înregistrate în conturi aferente cifrei de afaceri nete conform politicilor contabile proprii.</p>	<p>ajutor de stat ale Guvernului României, colectate de către furnizori și facturate către clienții finali, reprezentate de contravaloarea (i) certificatelor verzi și (ii) contravaloarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență realizate din activitatea de furnizare de energie electrică la clienții finali, inclusiv componentele prețului de furnizare și valoarea abonamentului, precum și din compensarea acordată de la bugetul de stat, în situația în care acestea nu au fost înregistrate în conturi aferente cifrei de afaceri nete conform politicilor contabile proprii.</p>		<p><i>plătindu-le mai departe către beneficiarii acestor activități. Consideram ca ar trebui pastrate, similar prevederilor din Ord.143/2021 și în baza considerentelor avute în vedere la elaborarea acestuia, cel puțin excepțiile pentru lunile ianuarie-martie 2022, în care au fost aplicabile schemele de sprijin acordate în sezonul rece 2021-2022 prin Legea nr.259/2021. Aceleași excepții trebuie aplicate în mod similar și pentru restul anului 2022, urmare a prelungirii perioadei de aplicare a schemelor de sprijin.</i></p>	<p>martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare:</p> <p>”Art. 2 (1) Prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p> <p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 3;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p><i>prevăzute la art. 4;</i></p> <p><i>c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/ stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sisteme lor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile</i></p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p><i>prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</i></p> <p><i>d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.”</i></p> <p>Conform prevederilor art. 6 (2) lit. a) și ale</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p>art. 6¹(2) lit. a) din OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării" aprobată prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p>completările ulterioare: <i>”Art. 6 (2) Plafoanele prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final, având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA; Art. 6¹ (2) Plafoanele</i></p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p><i>prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final, având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA.”</i></p> <p>Astfel, conform prevederilor art. 6 alin. (2) lit. a), ale art. 6¹ alin. (2)</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p>lit. a) din OUG nr. 118/2021 cât și ale art. 2 alin. (1) lit. d) din OUG nr. 27/2022 componentele reprezentate de contribuția de cogenerare de înaltă eficiență și contravaloarea certificatelor verzi sunt incluse în prețul final facturat de către fiecare furnizor. Așadar, din legislația primară specifică, rezultă clar și fără echivoc că aceste componente intră în cifra de afaceri netă întrucât sunt incluse în prețul final facturat clienților finali.</p> <p>Având în vedere prevederile legale anterior menționate art.</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
					<p>13(4) din Anexa nr.4 se reformulează astfel:</p> <p><i>"13 (4) În cazul furnizorilor de energie electrică baza de calcul a contribuției bănești percepută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei o constituie cifra de afaceri netă, definită și calculată conform reglementărilor contabile în vigoare, care include veniturile înregistrate din activitatea de furnizare a energiei electrice – inclusiv cele corespunzătoare certificatelor verzi și contribuției de</i></p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
		<p>Alin. nou (5) In cazul furnizorilor de energie electrica, cifra de afaceri baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei pentru lunile ianuarie-decembrie 2022 se calculeaza luand in considerare veniturile aferente preturilor finale plafonate la valorile</p>		<p>5) Propunem introducerea unui alineat nou pentru corelarea modului de calcul al cifrei de afaceri baza de calcul pentru contributia ANRE cu prevederile privind plafonarea, aplicabile in perioada: OUG 118/2021; - art. 6 (1) lit.a) din Legea nr.259/2021, OUG</p>	<p><i>cogenerare de înaltă eficiență, la care se adaugă veniturile înregistrate din aplicarea măsurilor schemei de compensare pentru consumul de energie electrică și cele aferente compensațiilor acordate pentru implementarea măsurilor aplicabile clienților finali din piața de energie electrică.”</i></p> <p>Nu se acceptă deoarece contribuția bănească datorată la ANRE se calculează la veniturile realizate conform</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
		aplicabile clientilor finali conform prevederilor schemelor de sprijin aplicabile pe parcursul anului 2022		130/2021; OUG 2/2022; OUG 3/2022; OUG 11/2022; OUG 27/2022; OUG 42/2022; Legea nr.206/2022; OUG 112/2022; OUG 119/2022; OUG 153/2022.	prevederilor legale.
4.	13.(2) În cazul titularului licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energie este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile, din care se scad veniturile din administrarea piețelor de echilibrare.	13.(2) In cazul operatorilor piețelor de echilibrare, cifra de afaceri baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energie este cifra de afaceri neta definită și calculată conform reglementărilor contabile, din care se scad veniturile din administrarea piețelor de echilibrare și veniturile din serviciul de sistem	CNTEE Transelectrica	<i>Prestarea serviciilor de sistem și administrarea pieței de echilibrare sunt realizate de Transelectrica prin utilizarea instalațiilor/capacităților energetice calificate aflate în exploatarea unor operatori economici terți din cadrul sectorului energiei electrice, licențiați de către ANRE - denumiți generic furnizori de servicii de echilibrare. Din perspectiva Transelectrica, aceste capacități energetice specifice deținute de terți reprezintă resurse externe la care compania apelează în exercițiul funcției de conducere prin dispecer a SEN și de administrare al pieței de echilibrare.</i>	Nu se acceptă deoarece este o activitate integrantă a activității licențiate.

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
				<p><i>Este importat de menționat faptul că veniturile înregistrate în cifra de afaceri Transelectrica din activitatea de servicii de sistem și de administrare a pieței de echilibrare, sunt transferate furnizorilor de servicii de echilibrare a SEN (atât pentru serviciile de sistem respectiv serviciile de capacitate de echilibrare, cât și pentru serviciile de energie de echilibrare), mai exact producătorilor de energie electrică care exploatează comercial unități calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem. Veniturile obținute de OTS din prestarea serviciilor de sistem, care sunt colectate pe baza unui tarif stabilit de ANRE de la consumatorii finali de energie electrică racordați la SEN, sunt utilizate în întregime pentru acoperirea contravalorii plăților către furnizorii acestor servicii, cu regularizarea ulterioară a tarifului OTS prin care se compensează eventualele diferențe temporare</i></p>	

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
				<p><i>între venituri și costuri. Astfel, furnizorii de servicii de echilibrare înregistrează venituri din prestarea serviciilor de sistem către OTS, venituri care sunt incluse în cifra de afaceri a respectivilor furnizori de servicii de echilibrare, în baza căreia se calculează contribuția bănească pe care aceștia o plătesc la ANRE.</i></p> <p><i>Având în vedere cele menționate, considerăm că includerea acelorși sume în baza de calcul al contribuției, pentru ambele categorii de operatori licențiați de ANRE (OTS și furnizorii de servicii de sistem), conduce la o dublare a plății contribuției, situație care ar trebui evitată.</i></p> <p><i>Menționăm că în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil aprobat de ANRE, veniturile din administrarea pieței de echilibrare pentru energie electrică nu sunt incluse în calculul cifrei de afaceri a OTS în calitate sa de operator al pieței de echilibrare din sectorul energiei electrice. Pe fond,</i></p>	

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
				<p><i>situația serviciilor de sistem este similară cu situația administrării pieței de echilibrare în sensul că veniturile obținute de OTS din cele două activități ajung în final la furnizorii de servicii de echilibrare care sunt plătitori de contribuției la ANRE. Doar mecanismele de decontare ale celor două activități sunt diferite – piața de echilibrare (piața serviciilor de energie de echilibrare) are un sistem specific de decontare în care plătitorii sunt părți responsabile cu echilibrarea în timp ce serviciile de sistem (piața serviciilor de capacitate de echilibrare) au un sistem de decontare în care plătitorii sunt consumatorii prin intermediul tarifului reglementat de servicii de sistem încasat de OTS de la aceștia prin intermediul furnizorilor de energie electrică.</i></p> <p><i>În contextul celor prezentate mai sus, apreciem că venitul obținut de OTS din serviciile de sistem nu ar trebui să fie incluse</i></p>	

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
				<i>în baza de calcul a contribuției bănești percepute de ANRE...</i>	
5.	<p>Anexa nr. 4 II. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale pe bază de licență, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pe bază de drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România</p>	<p>Anexa nr. 4 II. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale pe bază de licență, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pe bază de drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România</p>	<p>Enel Energie Enel Energie Muntenia</p>	<p>În Anexa 4 punctul II Tabelul nr.1 propunem ca tariful pentru Furnizarea de gaze naturale/biogaz/biometan să fie menținut la nivelul valorii curente, respectiv de 0,056 lei/MWh, în caz contrar, creșterea acestui tarif la nivelul valorii curente pentru furnizorii de gaze naturale care sunt și producători de gaze naturale și trader de gaze naturale, respectiv de 0,168 lei/MWh, prezintă caracter discriminatoriu pentru furnizorii de gaze naturale/biogaz/biometan. Aceasta creștere a tarifului neavând o justificare reală având în vedere contextul pieței de gaze naturale traversat la nivel național.</p>	<p>Nu se acceptă. Prin această modificare s-a avut în vedere uniformizarea contribuției banesti unitare per MWh, pentru operatorii economici care desfășoară aceeași activitate licențiată de ANRE de furnizare gaze naturale.</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
6.	<p>4. a) Titularii de licențe/ decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis / titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.199/2020, cu modificările ulterioare, vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul lunii februarie 2023, declarația privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2022/cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/ GNL estimată pentru anul 2023 din desfășurarea activităților desfășurate pe bază de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, semnată de reprezentantul legal al solicitantului</p>	<p>4. a) Titularii de licențe/ decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis / titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.199/2020, cu modificările ulterioare, vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul lunii februarie 2023, declarația privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2022/cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/ GNL estimate a fi furnizate către clienți pentru anul 2023 din desfășurarea activităților desfășurate pe bază de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, semnată de</p>	<p>Enel Energie Enel Energie Muntenia</p>	<p><i>Opinam ca in “cantitate de gaze naturale pentru anul 2022” estimata, respectiv realizata, fata de care se calculeaza contributiile ANRE (estimate/regularizare) datorate de titularii de licențe de furnizare a gazelor naturale, ar trebui sa intre doar cantitatile de gaze naturale furnizate la clienti (finali sau clienti/parteneri din piata angro), fara cantitatile estimate/rezultate din vanzarea pentru echilibrare si fara cantitatile de gaze naturale vandute pe piata SPOT (BRM), pentru care nu avem o vanzare de gaze naturale, propriu-zisa, nominala catre un client specific din piata angro.</i> <i>În conformitate cu prevederile art. 100 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:</i> <i>“În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează:</i> <i>[...]</i></p>	<p>Nu se acceptă deoarece furnizarea la clienți face obiectul activității licențiate de ANRE.</p>

Nr. Crt.	Prevederi	Observații / Propuneri	Societatea / Instituția emitentă	Justificarea / motivația operatorului economic	Rezoluția ANRE
	sau de o persoană împuternicită de acesta:	reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta.		<p>21. client - clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;</p> <p>22. client angro - persoană fizică sau juridică, alta decât un operator de transport și de sistem sau un operator de distribuție, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilită;</p> <p>[...]</p> <p>25. client final - clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;</p> <p>[...]</p> <p>43. furnizarea gazelor naturale - activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienți;”</p>	