

Tabel centralizator cu și observațiile și propunerile înregistrate pe marginea proiectului de Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și de aprobare a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale.

Documentul a fost publicat pentru consultare publică în perioada 25.05.2023-15.06.2023

Observații generale

1. Distrigaz Sud Rețele:

Având în vedere importanța modificării ecuațiilor de echilibrare, considerăm că documentul propus la faza a II-a de consultare publică nu răspunde cerințelor de clarificare formulate la faza I. Astfel reiterăm necesitatea unei întâlniri a emitentului acestui proiect de modificare a *Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale* respectiv a OST, cu toți UR-ii impactați de aceste propuneri, similar cu întâlnirile organizate la implementarea și aprobarea *Codului rețelei*, indiferent dacă aceștia au transmis sau nu observații.

La o primă evaluare a documentului propus, putem spune că nu este foarte clar mecanismul prin care OST evaluează și aplică în ecuația de echilibrare fizică a SNT termenul $E(CST)$ compus din $E(CTm/d)$, $E(UFG)$, $E(EX CT)$ și, în mod similar, pentru ecuația de echilibrare comercială a SNT termenii $E\Delta(CST)$, respectiv $E(CST)_{realizat}$.

Mai mult, în conformitate cu propunerea de modificare a *Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale*, *UFG* cuprinde și "incertitudinile/abaterile/erorile determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică a ST", exprimare care conduce la ipoteza că *UFG* este derivat din ecuația de echilibrare fizică a ST, cu toate că în aceeași ecuație de echilibrare fizică apare și termenul $E(\Delta Lp)$ care, conform definiției de la pct. (vi), reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale ST (...).

Nu este clar dacă acțiunile de stocare în conductele ST, realizate de OST în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2022, sunt cuantificate prin ecuația de echilibrare fizică a SNT.

2. DELGAZ GRID

Propunem ca odata cu implementarea acestui Ordin sa se modifice si prevederile Ordinului ANRE nr. 16/2020 in sensul in care diferentele dintre alocarile initiale si finale sa fie eliminate din sarcina OD.

Justificare: propunem eliminarea pentru ca:

- diferentele de alocare sunt determinate in principal de corectiile efectuate de Transgaz.
- Transgaz emite factura de transport catre fiecare UR in baza alocațiilor finale;

pentru consumatorii directi, alocațiile zilnice initiale si finale sunt efectuate de catre OTS si conform CR pentru acesti consumatori nu se fac diferente intre alocațiile initiale si finale.

3. OMV Petrom

Dorim să readucem în atenția dumneavoastră diferențele înregistrate în cazul consumatorilor racordați direct la SNT, diferențe care apar între alocarea lunară finală aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate prevederile Codului rețelei. Aceste diferențe înregistrate în cazul consumatorilor racordați la SNT sunt identice cu acelea prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. b) din proiectul Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și din acest punct de vedere apreciem că se impune reglementarea acestora prin actualul proiect în sensul regularizării lor, în prezent aceste diferențe fiind doar determinate și calculate pentru închiderea bilanțului lunar. În ceea ce privește modalitatea de regularizare apreciem că cea mai bună opțiune este reprezentată de regularizarea valorică anuală, conform prevederilor în vigoare ale Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, valoarea cantităților de regularizat fiind determinată în baza unui preț mediu al perioadei pentru care se face regularizare. În măsura în care se dorește regularizarea cantitativă acesta ar trebui să fie lunară, în luna n+2 pentru luna n, astfel încât momentul regularizării cantitative să fie cât mai aproape de momentul înregistrării diferențelor.

Tabel centralizator cu propunerile și observațiile pentru modificarea ecuațiilor de echilibrare a SNT

Varianta actuală din Codul rețelei	Varianta II	Propuneri și observații
	Art. 1 - Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:	
Art. 57 ³ alineatul (5) litera b), (i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali;	1. La articolul 57 ³ alineatul (5) litera b), punctul i) se modifică și va avea următorul cuprins: “(i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”	Premier Energy eliminarea literei i) Justificare Având în vedere că se vor încheia n Convenții între OD și UR-i la finalul unui an gazier, în baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 16/2020, cu modificările și completările ulterioare, prin enunțul alineatului de mai sus se impune crearea de profile de consum pentru fiecare categorie de clienți finali și pentru fiecare UR în parte.

DISTRIGAZ SUD REȚELE

“(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR, ~~ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”~~

Justificare:

Propunem eliminarea, în concordanță cu propunerile transmise la *Proiectul de Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.*

DELGAZ GRID

Idem

1. Art 57³ face referire la posibilitatea de renominalizare efectuată de UR în ziua D. În acest sens, OD **efectuează alocarea intraday** pe baza informațiilor primite de la OTS **în ziua D și pentru ziua D (pentru 4 ore respectiv 12 ore).**

Procesul de alocare intraday are menirea de a veni cu informații în plus în ziua D, către UR.

2. Profilele de consum specifice categoriilor de clienți sunt utilizate în **procesul zilnic de alocare** și nu pot fi ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile anuale încheiate conf Metodolog de regularizare a diferențelor.

		<p>3. OD are obligatia de a echilibra sistemul SNT atat in procesul de alocare zilnica(pt D-1) cat si in procesele de alocare intraday.</p> <p>OMV</p> <p>Completarea prevederilor art. 57³ alin. (5) lit. b), pct. i) și art. 71³ alin. (2) lit. b), pct. i) cu precizarea conform căreia cantitățile alocate care provin din regularizări vor fi evidențiate distinct astfel încât UR să le poată identifica față de cantitățile alocate aferente consumului final.</p>
<p>Art. 71³ alin. (2) lit. b)</p> <p>(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR;</p>	<p>2. La articolul 71³ alineatul (2) litera b), punctul i) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p>	<p>Premier Energy</p> <p>eliminarea literei i)</p> <p>Justificare</p> <p>Având în vedere că se vor încheia <i>n</i> Convenții între OD și UR-i la finalul unui an gazier, în baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 16/2020, cu modificările și completările ulterioare, prin enunțul alineatului de mai sus se impune crearea de profile de consum pentru fiecare categorie de clienți finali și pentru fiecare UR în parte.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>“(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem eliminarea, în concordanță cu propunerile transmise la <i>Proiectul de Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile</i></p>

		<p><i>de gaze naturale distribuite și modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.</i></p> <p>Așa cum am precizat și în observațiile transmise la proiectul de reglementare mai sus menționat, procesul de alocare este un proces informatic bazat pe elemente statistice și matematice, aplicat unitar și nediscriminatoriu pentru toți UR-ii care nominalizează gaze la ieșirea din SNT și care a fost comprimat prin aplicarea pe grupe de clienți astfel încât termenul stabilit prin <i>Codul rețelei</i> de două ore de la primirea informațiilor să poată fi îndeplinit, făcând astfel imposibilă o abordare diferențiată pe UR.</p> <p>Totodată, menționăm că nu este posibilă cuantificarea efectului unei eventuale ajustări a alocării conform propunerii dumneavoastră având în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none">- constrângerea încadrării în intrarea comunicată de OTS a sumei alocărilor realizate pentru toți UR-ii cu contract activ la data pentru care se face alocarea,- variațiile portofoliului de clienți finali ai UR, cu impact în cantitățile măsurate / estimate, în funcție de caz, utilizate în procesul de alocare,- variațiile comportamentului de consum ale clienților finali în contextul volatilității pieței, comportament necunoscut OD care nu are o relație contractuală directă cu clienții finali.
--	--	---

		<p>DELGAZ GRID</p> <p>Similar punctului de mai sus, nu suntem de acord cu aceste ajustari, asadar, propunem eliminarea completarii adusa acestui punct prin documentul de discutie.</p> <p>Motivatie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Diferentele dintre alocari si distribuita / conventia incheiata anual nu pot fi cuantificate la nivel de zi gaziera pe portofoliu de clienti ai unui UR si ajustate la nivel de client necitit zilnic. 2. OD in procesul de alocare zilnica echilibreaza masuratoarea comerciala comunicata de OTS prin ajustarea alocarilor pt clientii neciti zilnic ponderat pe punct fizic/inel. 3. De asemenea, nu poate fi surprins impactul din transferurile de clienti de la un furnizor la altul. 4. Nu in ultimul rand, impactul unei astfel de ajustari a alocarilor pentru un UR afecteaza alocarile si pentru ceilalti UR avand in vedere ca raman cantitati in plus sau in minus care trebuiesc alocate. Si, OD nu mai respecta principiile de alocare pentru acesti UR.
<p>Art. 71³ – (4) Până la data de 31 martie 2023, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației</p>	<p>3. La articolul 71³ alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: “(4) Până la data de 31 martie 2025, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”</p>	
<p>Art. 74 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1)</p>	<p>4. Articolul 74 se abrogă.</p>	

<p>lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS</p> <p>(2) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).</p> <p>(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până la data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.</p> <p>(4) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.</p> <p>(5) OTS informează UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, și asupra alocărilor lunare finale, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.</p>		
<p>Art. 75 - (1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea</p>	<p>5. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 75 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1)</p>	

proceselor-verbale prevăzute în [anexa nr. 9](#) la prezentul cod.

(2) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în [anexa nr. 9](#), în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(1\)](#) și [\(2\)](#).

(3) OTS recurge la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform [alin. \(2\)](#) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.

(4) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ.

(5) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare,

lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.

(2) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.

(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(4) **producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS** recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform [alin. \(2\)](#) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1, **ora 12,00**. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.

SNTGN TRANSGAZ SA

(4) producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor/**mijloacelor** de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform [alin. \(2\)](#) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.

Justificare

<p>iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (3), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (5) este egală cu alocarea inițială, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate.</p> <p>(7) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor art. 74, semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p>	<p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.</p> <p>(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).</p> <p>(7) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (4), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (6) este egală cu alocarea inițială, la care se adaugă, cantitățile de gaze naturale aflate în divergență. Dacă se impun acțiuni de verificare a sistemelor de măsurare ce necesita o perioada mai lungă de timp pentru stabilirea cantităților de gaze naturale care trebuie corectate, acestea vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate, dar nu mai târziu de 3 luni de la data apariției divergenței.</p>	<p>Propunem această completare în conformitate cu legislația metrologică în vigoare, inclusiv Ordinul BRML nr. 77 din 15.03.2022 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal L.O. — 2022 care se referă la mijloacele de măsurare.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>5. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 75 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.</p> <p>(2) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.</p> <p>(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(4) producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine</p>
--	---	---

	<p>(8) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6) și (7), semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p> <p>(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”</p>	<p>asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1, ora 12,00. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor verbale și eEfectuarea de către producători/OD/C D/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare.</p> <p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1, ora 14,00, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00 pentru luna M.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare.</p> <p>(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3) și (4).</p> <p>Justificare: Pentru clarificare.</p> <p>(7) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare,</p>
--	---	--

		<p>iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (4), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (6) este egală cu alocarea inițială, la care se adaugă, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență. Dacă se impun acțiuni de verificare a sistemelor de măsurare ce necesita o perioadă mai lungă de timp pentru stabilirea cantităților de gaze naturale care trebuie corectate, acestea vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate, dar nu mai târziu de 3 luni de la data apariției divergenței.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare, având în vedere că divergențele pot viza cantități care se adaugă sau se scad. Pe de altă parte, considerăm că aceste cantități ar trebui să facă obiectul procesului de echilibrare în SNT.</p> <p>(8) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6) și (7), semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p> <p>(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”</p> <p>DELGAZ GRID</p> <p>„Art. 75 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării</p>
--	--	---

		<p>serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.</p> <p>(2) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.</p> <p>(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(4) producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/C D/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.</p> <p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către</p>
--	--	---

		<p>producători/OD/CD/OI, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.</p> <p>(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).</p> <p>(7) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (4), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (6) este egală cu alocarea inițială, la care se adaugă, cantitățile de gaze naturale aflate în divergență. Dacă se impun acțiuni de verificare a sistemelor de măsurare ce necesită o perioadă mai lungă de timp pentru stabilirea cantităților de gaze naturale care trebuie corectate, acestea vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate, dar nu mai târziu de 3 luni de la data apariției divergenței.</p> <p>(8) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6) și (7), semnează împreună cu</p>
--	--	---

		<p>UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p> <p>(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.</p> <p>(10) OTS informează UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, și asupra alocărilor lunare finale, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.</p> <p>(11) Alocarea lunară finală efectuată de către OD va lua în considerare și corecțiile care rezidă din nefuncționalitățile echipamentelor de măsură aferente clienților citiți zilnic.</p> <p>Justificare</p> <p>Paragraful 5 din art. 74 nu se regăsește preluat la art. 75. Propunem preluarea în art 75 și a paragrafului 5 așa cum este el în forma actuală a art 74. Propunerea rezidă din aceea că OTS trebuie să își asume corecțiile, acțiune care practic vine și ca o confirmare a aplicării corecțiilor. Dat fiind că Transgaz intervine cu corecții în alocarea finală, solicităm ca diferențele între alocarea finală și alocarea zilnică inițială pe Metodologia de regularizare a diferențelor să fie eliminate din sarcina OD conform propunerilor anterioare transmise în ceea ce privește modificarea Ordinului ANRE nr. 16/2020</p> <p>Propunere de completare cu un alineat nou astfel încât și OD să aibă dreptul de a interveni cu corecții în alocarea finală.</p>
--	--	---

		<p>Motivatie: si OD poate avea nefunctionalitati la contoarele cu citire zilnica, nu doar OST. Aceasta actiune ar avea un impact pozitiv prin diminuarea diferentelor dintre alocari finale si distribuita.</p> <p>OMV Petrom Modificarea alin. (7) al art. 75 în sensul păstrării principiului în vigoare conform căruia cantitățile aflate în divergență și nesoluționate în termen nu sunt incluse în alocarea finală.</p>
<p>Art. 85 – (3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală.</p> <p>Ecuatii de echilibrare</p> <p>A. Ecuatia generală de echilibrare a SNT</p> $E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP})^{\text{EXTR}} = E + E(\text{CTLd}) + E(\text{CTNe}) + E(\text{PL}) + (\text{Delta})E(\text{STOCCOND}) + E(\text{DEP})^{\text{INJ}} \quad (1)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● E(PROD) - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. 	<p>6. La articolul 85, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins</p> <p>Art. 85 – (3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală</p> <p>Ecuatii de echilibrare</p> <p>A. Ecuatia de echilibrare fizică a SNT</p> $E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP})^{\text{EXTR}} = E(\text{IEȘ}) + E(\text{CST}) E(\text{CTm/d}) + E(\text{UFG}) + E(\text{EX-CT}) + E(\Delta\text{lp}) + E(\text{DEP})^{\text{INJ}} + E(\text{EXP}) \quad (1)$ <p>unde:</p> <p>(i) E(PROD) – energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție;</p>	<p>6. La articolul 85, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 85 – (3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală</p> <p>Ecuatii de echilibrare</p> <p>A. Ecuatia de echilibrare fizică a SNT</p> $E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP})^{\text{EXTR}} = E(\text{IEȘ}) + E(\text{CST}) + E(\Delta\text{lp}) + E(\text{DEP})^{\text{INJ}} + E(\text{EXP}) \quad (1)$ <p>unde:</p> <p>(i) E(PROD) – energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție;</p>

<ul style="list-style-type: none"> ● E(IMP) - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din import de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. ● E(DEP)^EXTR - energia gazelor naturale predate în SNT de către toți UR prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție, și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. ● E - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, de către toți UR. ● E(CTLd) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate reprezintă energia gazelor naturale consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT. Termenul E(CTLd) se calculează ca sumă a următoarelor energii: <ol style="list-style-type: none"> 1. energia gazelor utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; 2. energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice; 3. energia gazelor evacuate din conducte pentru curățarea acestora de impurități; 4. energia gazelor utilizate pentru purjarea impurităților din separatoarele de lichide; 5. energia gazelor evacuate la verificarea și reglarea periodică a supapelor de siguranță; 6. energia gazelor utilizate pentru lucrările de reparare, reabilitare și dezvoltare a SNT. 	<p>(ii) E(IMP) – energia gazelor naturale predate în SNT (import) prin punctele de interconectare transfrontalieră;</p> <p>(iii) E(DEP^EXTR) – energia gazelor naturale extrase și predate în SNT din depozitele de înmagazinare;</p> <p>(iv) E(IEȘ) – energia gazelor naturale predate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră.</p> <p>(v) E(CST)- energia gazelor naturale aferentă consumurilor realizate în SNT calculate în ziua (D +1) pentru ziua D, rămâne neschimbată pentru ziua D, cu excepția situațiilor în care se impune corectarea cantităților intrate/ieșite din SNT, în conformitate cu reglementările legale în vigoare. E(CST)= E(CTm/d) + E(UFG) +E (EX CT) unde: <ul style="list-style-type: none"> ➤ E(CTm/d) – energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/determinate; Termenul E(CTm/d) se calculează ca sumă a următoarelor energii: <ol style="list-style-type: none"> 1.energia gazelor naturale utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; 2.energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice, funcționării grupurilor generatoare de curent electric; ➤ E (UFG) – energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și </p>	<p>(ii) E(IMP) – energia gazelor naturale predate în SNT (import) prin punctele de interconectare transfrontalieră;</p> <p>(iii) E(DEP^EXTR) – energia gazelor naturale extrase și predate în SNT din depozitele de înmagazinare;</p> <p>(iv) E(IEȘ) – energia gazelor naturale predate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră.</p> <p>(v) E(CST)- energia gazelor naturale aferentă consumurilor realizate în SNT calculate în ziua (D + 1) pentru ziua D.</p> <p>E(CST)= E(CTm/d) + E(UFG) +E(EX CT) unde:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. E(CTm/d) – energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/determinate; termenul E(CTm/d) se calculează ca sumă a următoarelor energii: <ol style="list-style-type: none"> a) energia gazelor naturale utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; b) energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice, funcționării grupurilor generatoare de curent electric; 2. E(UFG) – energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și
--	---	--

<p>Energiile menționate se calculează utilizând o putere calorică medie pentru întregul SNT.</p> <ul style="list-style-type: none"> ● E(CTNe) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice nelocalizate - estimate reprezintă energia gazelor naturale evacuate accidental din SNT ● E(PL) - energia gazelor naturale aferentă pierderilor localizate în SNT - reprezintă energia aferentă cantității de gaze naturale care ar fi trebuit să fie preluată de unul sau mai mulți UR, dar care a fost pierdută din cauza unor defecte localizate într-un tronson de lângă unul sau mai multe puncte fizice de ieșire din SNT 	<p>a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică.</p> <p>➤ E (EX CT) – reprezintă energia gazelor care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST și care sunt achiziționate în vederea:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. utilizării în scop administrativ de OTS în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia; 2. compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice, cu autor cunoscut; 3. compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice în ST, cu autor necunoscut, dacă OTS nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului; 4. compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor vicii de execuție ale obiectivelor din ST aflate în perioada de garanție; 5. compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor intervenții neautorizate ale terților asupra sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, respectiv: <ol style="list-style-type: none"> a. deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora; b. ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine; 	<p>a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică.</p> <p>3. E(EX CT) – reprezintă energia gazelor care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST și care sunt achiziționate în vederea:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) utilizării în scop administrativ de OTS în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia; b) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice, cu autor cunoscut; c) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice în ST, cu autor necunoscut, dacă OTS nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului; d) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor vicii de execuție ale obiectivelor din ST aflate în perioada de garanție; e) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor intervenții neautorizate ale terților asupra sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, respectiv: <ol style="list-style-type: none"> (i) deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora;
--	---	---

<ul style="list-style-type: none"> ● (Delta)E(STOC COND) - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT reprezintă diferența dintre energia conținută în SNT la începutul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la sfârșitul zilei gaziere respective. ● E(DEP)^INJ - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR și a celor scoase din SNT de către OTS prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție. 	<p>6. compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma folosirii instalațiilor clandestine racordate la ST;</p> <p>E (ΔLp) – reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT reprezintă diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul perioadei de livrare și energia conținută în SNT la începutul perioadei de livrare.</p> <p>(vi) E(DEP^INJ) – reprezintă energia gazelor naturale predate din SNT în depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(vii) E (EXP) energia gazelor naturale predate din SNT (export) prin punctele de interconectare transfrontalieră</p>	<p>(ii) ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine;</p> <p>f) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma folosirii instalațiilor clandestine racordate la ST;</p> <p>g) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma modificării obiectivelor ST prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț</p> <p>(vi) E (ΔLp) – reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(vii) E(DEP^INJ) – reprezintă energia gazelor naturale predate din SNT în depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(viii) E (EXP) energia gazelor naturale predate din SNT (export) prin punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>Justificare Propunem completarea explicitării termenului E(EX CT) întrucât cantitățile de gaze naturale disipate ca urmare a lucrărilor având drept scop modificarea obiectivelor ST prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț, nu pot fi încadrate în categoria de consum tehnologic din ST. Contravaloarea acestor cantități de gaze se recuperează de la solicitantul lucrărilor menționate mai sus, conform prevederilor art. 190 lit. a) din Legea 123/2012, fiind stabilită în baza devizului</p>
---	--	---

		<p>general aferent proiectului tehnic privind modificarea obiectivului ST.</p> <p>Precizăm că, <i>modificarea obiectivelor ST prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț, este definită ca activitate conexă prestată de OTS la cererea solicitantului prin art 4 lit e) din Ordinul 187/2019 de aprobare Metodologie de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de transport al GN.</i></p> <p>Premier Energy Observație: Cum se vor evalua termenii E(CTm/d), E(UFG), E (EX CT)?</p> <p>DELGAZ GRID</p> <p>Aceasta informatie pe iesire, respectiv masuratorile comerciale, sunt folosite in procesul de alocare a OD pe UR; in aceasta activitate, OD este obligat sa faca echilibrarea in procesul de alocare.</p> <p>Avand in vedere cele de mai sus, in ipoteza in care OD este in imposibilitatea de a face alocarea conform art. 71⁶, a se clarifica unde sunt cuantificate aceste diferente intre alocarea initiala si nominalizare.</p> <p>De clarificat cum se stabileste acest element E(CST), formularea actuala neaducand clarificari in acest sens.</p>
<p>B. Ecuatia de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei</p> $E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(DEP)_{(EXTR)_{UR}} + E(g \text{ cumparate în PVT}_{UR})$	<p>B. Ecuatia de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei</p> $E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(DEP)_{(EXTR)_{UR}} + E(g \text{ cumparate în PVT}_{UR})$	<p>SNTGN TRANSGAZ SA</p> <p>B. Ecuatia de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei</p> $E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(\text{DEP}_{(EXTR)_{UR}} - \text{DEP}^{EXTR}_{UR}) + E(g \text{ cumparate în PVT}_{UR}) - E(IES)_{UR} - E(\text{export}EXP)_{UR} -$

<p>- $E_{UR} - E(\text{export})_{UR} - E(\text{DEP})(\text{INJ}_{UR}) - E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ unde:</p> <p>(i). $E(\text{PROD})_{UR}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție</p> <p>(ii). $E(\text{IMP})_{UR}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>(iii). $E(\text{DEP})_{(\text{EXTR}_{UR})}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(iv). $E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR})$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR</p> <p>(v). $E(\text{DEZ})_{UR}$ – reprezintă componenta de dezechilibru a UR - reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR.</p> <p>(vi). E_{UR} – energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră, de către UR.</p> <p>(vii). $E(\text{export})_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR</p> <p>(iii). $E(\text{DEP})(\text{INJ}_{UR})$ – energia gazelor naturale livrate din SNT, prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană, de către UR</p> <p>(ix). $E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ – energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.</p>	<p>- $E_{UR} - E(\text{export})_{UR} - E(\text{DEP})(\text{INJ}_{UR}) - E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ unde:</p> <p>(i). $E(\text{PROD})_{UR}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție</p> <p>(ii). $E(\text{IMP})_{UR}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>(iii). $E(\text{DEP})_{(\text{EXTR}_{UR})}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(iv). $E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR})$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR</p> <p>(v). $E(\text{DEZ})_{UR}$ – reprezintă componenta de dezechilibru a UR - reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR.</p> <p>(vi). E_{UR} – energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră, de către UR.</p> <p>(vii). $E(\text{export})_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR</p> <p>(iii). $E(\text{DEP})(\text{INJ}_{UR})$ – energia gazelor naturale livrate din SNT, prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană, de către UR</p> <p>(ix). $E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ – energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.</p>	<p>$E(\text{DEP})(\text{INJDEP}^{\text{INJ}})_{UR}$ - $E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ unde:</p> <p>(i). $E(\text{PROD})_{UR}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție</p> <p>(ii). $E(\text{IMP})_{UR}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>(iii). $E(\text{DEP})_{(\text{EXTRDEP}^{\text{EXTR}})_{UR}}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(iv). $E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR})$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR</p> <p>(v). $E(\text{DEZ})_{UR}$ – reprezintă componenta de dezechilibru a UR - reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR.</p> <p>(vi). $E(\text{IEȘ})_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră, de către UR.</p> <p>(vii). $E(\text{exportEXP})_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR</p> <p>(viii). $E(\text{DEP})(\text{INJDEP}^{\text{INJ}})_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT, prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană, de către UR</p>
--	--	--

		<p>(ix). $E(g \text{ vândute în PVT})_{UR}$ – energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.</p> <p>Justificare Propunem corectarea / completarea în formulă conform propunerii transmisă în 11.05.2023, pentru corelarea cu termenii utilizați în celelalte ecuații din Codul rețelei.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>3. La articolul 85, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins</p> <p>„(3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală</p> <p>Ecuații de echilibrare</p> <p>A. Ecuația de echilibrare fizică a SNT</p> $E(PROD) + E(IMP) + E(DEP^{EXTR}) = E(IEȘ) + E(CST) + E(\Delta Lp) + E(DEP^{INJ}) + E(EXP) \quad (1)$ <p>unde:</p> <p>(viii) $E(PROD)$ – energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție;</p> <p>(ix) $E(IMP)$ – energia gazelor naturale predate în SNT (import) prin punctele de interconectare transfrontalieră;</p>
--	--	--

		<p>(x) $E(DEP^{EXTR})$ – energia gazelor naturale extrase și predate în SNT din depozitele de înmagazinare;</p> <p>(xi) $E(IEȘ)$ – energia gazelor naturale predate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră.</p> <p>(xii) $E(CST)$- energia gazelor naturale aferentă consumurilor realizate în SNT calculate în ziua (D +1) pentru ziua D,-</p> $E(CST) = E(CTm/d) + E(UFG) + E(EX CT)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ $E(CTm/d)$ – energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/ determinate; termenul $E(CTm/d)$ se calculează ca sumă a următoarelor energii: <ul style="list-style-type: none"> a) energia gazelor naturale utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; b) energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice, funcționării grupurilor generatoare de curent electric; ➤ $E(UFG)$ – energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică.
--	--	--

		<p>Observație: Să înțelegem că termenul <i>E (UFG)</i>, așa cum este definit, reprezintă un termen de închidere a ecuației de echilibrare fizică? Din ceea ce cunoaștem noi, termenul de închidere este $E (\Delta Lp)$.</p> <p>Nu reiese modul de stabilire a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică, care sunt cuantificate în termenul <i>E (UFG)</i>, așa cum este acesta definit la pct. 2).</p> <p>➤ <i>E (EX CT)</i> – reprezintă energia gazelor care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST și care sunt achiziționate în vederea:</p> <ol style="list-style-type: none">a) utilizării în scop administrativ de OTS în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia;b) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice, cu autor cunoscut;c) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice în ST, cu autor necunoscut, dacă OTS nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului;d) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor vicii de execuție ale obiectivelor din ST aflate în perioada de garanție;e) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor
--	--	--

		<p>intervenții neautorizate ale terților asupra sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora; (ii) ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine; <p>f) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma folosirii instalațiilor clandestine racordate la ST;</p> <p>Observație: Din datele analizate pentru termenul $E(CST)$ nu reiese posibilitatea de evaluare/calculare pentru fiecare zi gazieră. Precizăm că nu am regăsit cum se evaluează zilnic termenii $E(UFG)$ și $E(EX CT)$ având în vedere modalitatea de cuantificare prevăzută pentru aceștia în <i>Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale</i>. Totodată, nu se înțelege cum se aplică ecuația de echilibrare fizică a SNT pentru ziua precedentă având în vedere că $E(CST)$ se calculează în ziua $D+1$ pentru ziua D. (xiii) $E(\Delta Lp)$ – reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile</p>
--	--	--

		<p>gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(xiv) $E(DEP^{INJ})$ – reprezintă energia gazelor naturale predate din SNT în depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(xv) $E(EXP)$ energia gazelor naturale predate din SNT (export) prin punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>Observație: Din punctul nostru de vedere, din ecuația de echilibrare fizică a SNT lipsesc acțiunile de stocare în conductele SNT, realizate de OST în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale</i>, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2022.</p>
<p>C. Ecuația de echilibrare a OTS</p> $E(PROD)^{OST} + E(IMP)^{OST} + E(DEP)^{(EXTR-OST)} + E(CFR)^{OST} = E(CTLd) + E(CTNeE) + (\Delta)E(STOC\ COND) + E(DEP)^{(INJ-OST)} \quad (17)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • $E(PROD)^{OST}$ - energia gazelor naturale introduse de către OTS în SNT, prin toate punctele de intrare din perimetrele de producție • $E(IMP)^{OST}$ - energia gazelor naturale din import introduse în SNT de către OTS, prin toate punctele de intrare. <p>Componenta $E(IMP)^{OST}$ nu conține energia gazelor naturale reprezentând contravaloarea serviciilor de tranzit prestate de OTS, gaze care sunt livrate clienților OTS. Aceste gaze se regăsesc</p>	<p>C. Ecuația de echilibrare comercială a SNT</p> $E(\Delta Lp) - \sum E_{Dez-UR} (DEZ)_{UR} - E\Delta(CST) - E\Delta(CTm/d) - E\Delta(UFG) - E\Delta(Ex-CT) - E\Delta(OBA) - E\Delta(Act.ech.) = 0$ <p>unde:</p> <p>(i). $E(\Delta Lp)$ – reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(ii). $\sum E (DEZ)_{UR} - E_{Dez-UR}$ – energia gazelor naturale calculată ca sumă algebrică a dezechilibrelor UR înregistrate în ziua gazieră respectivă:</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA</p> <p>C. Ecuația de echilibrare comercială a SNT</p> $E(\Delta Lp) - \sum E (DEZ)_{UR} - E\Delta(CST) - E\Delta(OBA) - E\Delta(Act.ech.) = 0$ <p>unde:</p> <p>(i) $E(\Delta Lp)$ – reprezintă variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(ii) $\sum E (DEZ)_{UR}$ – energia gazelor naturale calculată ca sumă algebrică a dezechilibrelor UR înregistrate în ziua gazieră respectivă:</p>

în componența de import a fiecărui UR care cumpără gaze naturale de la OTS.

- $E(DEP)^{(EXTR-OST)}$ - energia gazelor naturale introduse în SNT de OTS, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

- $E(CER)^{OST}$ - componenta de echilibrare reziduală a SNT - reprezintă suma algebrică, dar cu semn schimbat, a dezechilibrelor create de toți UR, respectiv cantitatea de gaze naturale - exprimată în unități de energie - pe care OTS o introduce sau o scoate în/din SNT în vederea menținerii echilibrului acestuia.

Termenul $E(CER)^{OST}$ reprezintă rezultatul efectiv al ecuației de echilibrare OTS (17).

Termenul $E(CER)^{OST}$ poate avea valoare:

- zero - ceea ce indică faptul că toți UR și-au menținut echilibrul portofoliului de clienți cu rezultat în menținerea echilibrului general al SNT; în această situație OTS nu este nevoit să procedeze la echilibrarea reziduală a SNT;

- negativă - ceea ce indică faptul că există un deficit de gaze naturale în SNT, deficit care trebuie asigurat de OTS prin introducerea în SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21);

- pozitivă - ceea ce indică faptul că există un excedent de gaze naturale în SNT, excedent care trebuie eliminat de OTS prin scoaterea din SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21).

- $E(CTL-D)$ - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate - termenul a fost explicitat la ecuația generală de echilibrare a SNT.

$$\sum E (DEZ)_{UR} E-Dez-UR = \sum E (DEZ)_{UR} E-Dez-UR \text{ excedent} - \sum E (DEZ)_{UR} E-Dez-UR \text{ deficit,}$$

unde:

- $\sum E (DEZ)_{UR} E-Dez-UR \text{ excedent}$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip excedent înregistrate de UR;
- $\sum E (DEZ)_{UR} E-Dez-UR \text{ deficit}$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip deficit înregistrate de UR;

$$(iii) E\Delta(CST) = E(CST)_{achiziționat} + E(CST)_{extras} - E(CST)_{realizat} - E(CST)_{înmagazinat}$$

(iii). $E \Delta(CTm/d)$ - reprezintă variația diferența energiei gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/determinate:

$$E\Delta(CTm/d) = E-CTm/d_{achiziționat} + E-CTm/d_{extras} - E-CTm/d_{realizat} - E-CTm/d_{înmagazinat}$$

unde:

- $E\Delta(CST)$ - reprezintă cantitatea de gaz naturale aferentă consumului OST din SNT

(i). $E\Delta(CST) - (CTm/d)$ - variația energiei gazelor naturale destinate consumului SNT. tehnologic măsurat/determinat + energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică + energia

$$\sum E (DEZ)_{UR} = \sum E (DEZ)_{UR} \text{ excedent} - \sum E (DEZ)_{UR} \text{ deficit,}$$

unde:

- $\sum E (DEZ)_{UR} \text{ excedent}$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip excedent înregistrate de UR;
- $\sum E (DEZ)_{UR} \text{ deficit}$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip deficit înregistrate de UR;

$$(iii) E\Delta(CST) = E(CST)_{achiziționat} + E(CST)_{extras} - E(CST)_{realizat} - E(CST)_{înmagazinat}$$

unde:

- $E\Delta(CST)$ - reprezintă cantitatea de gaze naturale aferentă consumului OST din SNT

- $E(CST)_{achiziționat}$ - energia gazelor naturale achiziționate destinate consumului SNT

- $E(CST)_{extras}$ - energia gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare destinate consumului SNT

- $E(CST)_{realizat}$ - energia gazelor naturale efectiv consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT;

- $E(CST)_{înmagazinat}$ - energia gazelor naturale înmagazinate de OTS în depozitele de înmagazinare pentru consumul SNT

(iv) $E \Delta(OBA)$ - reprezintă variația contului de echilibrare operațională la nivel de SNT, exprimată în unități de energie:

- E(CTN-E) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice nelocalizate - estimate - termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT.
- (Delta)(E(STOCCOND)) - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT - termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT.
- E(DEP)^(SURSA(INJ)-OST) - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de sursă, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.
- E(DEP)^(SURSA(INJ)-OST) - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de echilibrare, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.

~~gazelor care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST~~

- ~~$E(CST)(CTm/d)$ achiziționat~~ - energia gazelor naturale achiziționate ~~destinate în scop de consumului tehnologic SNT măsurat/determinat~~
- ~~$E(CST)(CTm/d)$ extras~~ - energia gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare ~~în scop de destinate consumului tehnologic SNT măsurat/determinat;~~
- ~~$E(CST)(CTm/d)$ realizat~~ - energia gazelor naturale ~~efectiv consumate de OTS destinate consumului tehnologic efectiv consumate de OTS~~ pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT;
- ~~$E(CST)(CTm/d)$ înmagazinat~~ - energia gazelor naturale înmagazinate de OTS în depozitele de înmagazinare ~~pentru consumul SNT în scop de consum tehnologic.~~

~~$E(CTm/d)$ achiziționat - energia gazelor naturale achiziționate în scop de consum tehnologic măsurat/determinat;~~

~~$E(CTm/d)$ extras - energia gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare în scop de consum tehnologic măsurat/determinat;~~

~~$E(CTm/d)$ realizat - energia gazelor naturale destinate consumului tehnologic efectiv consumate de OTS pentru realizarea~~

$$E\Delta(OBA) = E OBA_{intrare} - E OBA_{ieșire}$$

unde:

- $E OBA_{intrare}$ - cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de intrare în SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT:

$$E OBA_{intrare} = P - A_i,$$

unde:

- P - suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de intrare în SNT;
- A_i - suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT.

- $E OBA_{ieșire}$ - cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT:

$$E OBA_{ieșire} = L - A_e,$$

unde:

- L - suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de ieșire din SNT;
- A_e - suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT.

(v) $E \Delta(Act.ech.)$ - reprezintă diferența între cantitățile de gaze naturale achiziționate + extrase și cele vândute + înmagazinate pentru acțiuni de echilibrare ale OTS în vederea menținerii a echilibrului fizic al SNT și menținerea parametrilor de funcționare în condiții de siguranță:

~~activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT;~~

~~$E_{CTm/d}$ înmagazinat energia gazelor naturale înmagazinate de OTS în depozitele de înmagazinare în scop de consum tehnologic.~~

~~• $E_{\Delta(UFG)}$ reprezintă variația energiei totale a gazelor naturale aferente consumurilor nedeterminate din SNT, precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică la sfârșitul și începutul zilei gaziere;~~

~~• $E_{\Delta(EXx CT)}$ reprezintă diferența dintre cantitățile de gaze naturale achiziționate + extrase și cele realizate + înmagazinate aferente $E_{(EXx CT)}$;~~

(iv) $E_{\Delta(OBA)}$ – reprezintă variația contului de echilibrare operațională la nivel de SNT, exprimată în unități de energie:

$$E_{\Delta(OBA)} = E_{OBA \text{ intrare}} - E_{OBA \text{ ieșire}}$$

unde:

– $E_{OBA \text{ intrare}}$ – cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de intrare în SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT:

$$E_{OBA \text{ intrare}} = P - A_i,$$

unde:

$$E_{\Delta(Act.ech.)} = E_{Q \text{ achiziție}} + E_{Q \text{ extras}} - E_{Q \text{ vânzare}} - E_{Q \text{ înmagazinat}},$$

unde:

- $E_{Q \text{ achiziție}}$ - energia gazelor naturale achiziționată de OTS, de pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT;

- $E_{Q \text{ extras}}$ - energia gazelor naturale extrasă de OTS, din depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT;

- $E_{Q \text{ vânzare}}$ - energia gazelor naturale vândută de OTS, pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT;

$E_{Q \text{ înmagazinat}}$ - energia gazelor naturale înmagazinată de OTS, în depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT.”

Justificare

Propunem corectare

DELGAZ GRID

Termenele la care se face echilibrarea fizică, respectiv comercială, nu sunt identice. În opinia noastră, acestea ar trebui corelate.

A se clarifica dacă această ecuație de echilibrare se aplică atât în ceea ce privește alocarea zilnică inițială cât și în ceea ce privește alocarea finală.

De asemenea a se clarifica cum este stabilită valoarea $E(CST)$. Solicitarea de clarificare rezidă din aceea că definiția elementului $E(CST)$ din această ecuație de echilibrare comercială este diferită de cea aferentă ecuației de echilibrare fizică a SNT.

A se clarifica diferența între OBA pe intrare și OBA pe ieșire și dacă OBA pe ieșire se aplică pe ieșire și în relația cu OSD.

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ P – suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de intrare în SNT; ▪ A_i – suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT. <p>– $E_{OBA_{ieșire}}$ – cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT:</p> $E_{OBA_{ieșire}} = L - Ae,$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ L – suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de ieșire din SNT; ▪ Ae – suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT. <p>$E_{\Delta(Act.ech.)}$ - reprezintă diferența între cantitățile de gaze naturale achiziționate + extrase și cele vândute + înmagazinate pentru acțiuni de echilibrare ale OTS în vederea menținerii a echilibrului fizic al SNT și menținerea parametrilor de funcționare în condiții de siguranță:</p> $E_{\Delta(Act.ech.)} = E_{Q_{achizitie}} + E_{Q_{extras}} - E_{Q_{vanzare}} - E_{Q_{inmagazinat}},$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $E_{Q_{achizitie}}$ - energia gazelor naturale achiziționată de OTS, de pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT; 	<p>De asemenea, a se clarifica:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dacă în $OBA_{ieșire}$, termen nou introdus, sunt incluse și diferențele între alocarea zilnică inițială și cea finală; - în ce moment se utilizează $OBA_{ieșire}$ respectiv dacă se utilizează atât în procesul de alocare zilnică inițială cât și finală.
--	---	---

	<ul style="list-style-type: none"> - <i>E Q extras</i> - energia gazelor naturale extrasă de OTS, din depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT; - <i>E Q vânzare</i> - energia gazelor naturale vândută de OTS, pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT; <p><i>E Q înmagazinat</i> - energia gazelor naturale înmagazinată de OTS, în depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT.”</p>	
<p>Art. 86¹ (2¹) Până la data de 31 martie 2023, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2). (2²) Până la data de 31 martie 2023, în intervalul 7.00-13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2¹) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.</p>	<p>7. La articolul 86¹ alineatele (2¹) și (2²) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(2¹) Până la data de 31 martie 2025, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2). (2²) Până la data de 31 martie 2025, în intervalul 7.00-13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2¹) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”</p>	<p>ENGIE ”(2¹) Până la data de 31 martie 2025, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2). (2²) Până la data de 31 martie 2025, în intervalul 7.00-13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2¹) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.” Justificare</p>

		<p>Având în vedere că alocările zilnice primite de UR de la OSD și OTS prin intermediul platformei GMOIS nu sunt defalcate pe segmente de consumatori (CC, PET și NC), un UR nu poate deține informația necesară privind consumurile zilnice ale clienților din portofoliu astfel încât să poată comunica o defalcare pe CC/PET/NC în ziua D+1 pentru ziua D.</p> <p>Defalcarea pe categorii a consumurilor se cunoaște doar la primirea Proceselor Verbale (cantităților distribuite) după încheierea lunii de livrare. Astfel, în practică, defalcarea consumurilor, a surselor, și implicit a dezechilibrelor, inclusiv urmărirea destinației surselor dedicate segmentelor CC și PET la preț de 150 RON/MWh se poate face strict după finalizarea lunii de livrare, în cadrul procesului de închidere de lună și odată cu raportarea datelor lunare conform reglementărilor aplicabile (monitorizare și plafonare).</p> <p>OMV Petrom</p> <p>Completarea art. 86¹ cu un nou alineat, astfel încât pe perioada aplicării OUG nr. 27/2022, să existe obligația OD de alocare pe tip de client, având în vedere că dezechilibrele sunt determinate în baza alocărilor OD.</p>
<p>Art. 86² (2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în</p>	<p>8. Articolul 86² se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Până la data de 31 martie 2025, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în</p>	<p>ENGIE</p> <p>8 Articolul 86² se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Până la data de 31 martie 2025, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în</p>

<p>cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;</p> <p>c) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.</p>	<p>cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC și PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.”</p>	<p>cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC și PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.”</p> <p>Justificare</p> <p>Pe Piața de Echilibrare ar trebui să existe o singură platformă/un singur interval de tranzacționare, așa cum se întâmplă pe piața pentru ziua următoare (DA) și pe cea intrazilnică (WD).</p> <p>Mentținerea unui singur interval nu împiedică UR să tranzacționeze inclusiv cantități la prețul de 150 lei, dacă consideră necesar.</p> <p>În orice caz, ulterior PE, dezechilibrele UR, indiferent de segmentul lor, sunt reglate la prețul unic de dezechilibru al Transgaz (deficit sau excedent).</p> <p>Lipsa noii unor segmente distincte pentru CC și PET este dovedită și de lipsa de tranzacții pe aceste piețe.</p>
<p>Art. 88</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2023, dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86² alin. (2).</p>	<p>9. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2025, dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86² alin. (2).”</p>	
<p>Anexa 1⁴</p>		<p>SNTGN TRANSGAZ SA</p>

Art. 5 - Prin derogare de la prevederile [art. 2](#) și ale [art. 3 alin. \(1\)](#), până la data de **31 martie 2023**, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

- a) între orele **15.00-15.30** participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat conform prevederilor [art. 86² alin. \(2\) lit. a\)](#);
- b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la [lit. a\)](#) are loc între orele **15.30-15.45**;
- c) între orele **15.45-16.15** participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat conform prevederilor [art. 86² alin. \(2\) lit. b\)](#);
- d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la [lit. c\)](#) are loc între orele **16.15-16.30**;
- e) între orele 16.30-17.00 participanții interesați să participe la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la [art. 86² alin. \(2\) lit. c\)](#);
- f) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la [lit. e\)](#) are loc între orele 17.00-17.15.

10. În anexa nr. 1⁴, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 5 - Prin derogare de la prevederile [art. 2](#) și ale [art. 3 alin. \(1\)](#), până la data de **31 martie 2025**, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

- a) între orele **15.00-15.45** participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat conform prevederilor [art. 86² alin. \(2\) lit. a\)](#);
- b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la [lit. a\)](#) are loc între orele **15.45-16.00**;
- c) între orele **16.00-16.45** participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la [art. 86² alin. \(2\) lit. c\)](#), precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat;
- d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la [lit. c\)](#) are loc între orele **16.45-17.00**;

10 În anexa nr. 1⁴, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 5 - Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2025, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

- a) între orele 15.00-15.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC și PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat conform prevederilor art. 86² alin. (2) lit. a);
 - b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 15.45-16.00;
 - c) între orele 16.00-16.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. c), precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat;
- etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.45-17.00;”

Justificare

Propunem introducerea PET pentru corelarea cu art. 86².

ENGIE

10 În anexa nr. 1⁴, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

		<p>”Art. 5 – Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2025, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) între orele 15.00-15.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului GC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferit conform prevederilor art. 86² alin. (2) lit. a);</p> <p>b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 15.45-16.00;</p> <p>c) între orele 16.00-16.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. c), precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferit;</p> <p>d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.45-17.00.”</p> <p>Justificare</p> <p>Pe Piața de Echilibrare ar trebui să existe o singură platformă/un singur interval de tranzacționare, așa cum se întâmplă pe piața pentru ziua următoare (DA) și pe cea intrazilnică (WD).</p> <p>Menținerea unui singur interval nu împiedică UR să tranzacționeze inclusiv cantități la prețul de 150 lei, dacă consideră necesar.</p> <p>În orice caz, ulterior PE, dezechilibrele UR, indiferent de segmentul lor, sunt reglate la prețul</p>
--	--	---

		<p>unic de dezechilibru al Transgaz (deficit sau excedent).</p> <p>Lipsa nevoii unor segmente distincte pentru CC și PET este dovedită și de lipsa de tranzacții pe aceste piețe.</p>
--	--	---