

Varianta I

Text existent	Text propus
<p>Art.6. – (2) În sensul Codului rețelei, următorii termeni se definesc după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>Procedură de corelare – procedură prin care OTS analizează comparativ nominalizarea unui UR la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare în sau de ieșire din SNT</p>	<p>Art.6. – (2) În sensul Codului rețelei, următorii termeni se definesc după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>Procedură de corelare – procedură prin care OTS analizează comparativ nominalizarea unui UR la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare în sau de ieșire din SNT</p>
<p>Art.49. – (2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în Anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).</p>	<p>Art.49. – (2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SN, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în Anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).</p>
<p>Art.49. – (4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreeate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.</p>	<p>Art.49. – (4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreeate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.</p>
<p>Art.49. – (5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14.30, atât către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreeate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.</p>	<p>Art.49. – (5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14.3014.00, atât către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreeate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.</p>
<p>Art.53. – În ziua D-1, în intervalul orar 14:00 – 15:00, în</p>	<p>Art.53. – În ziua D-1, în intervalul orar 14:00 – 15:00, în</p>

vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:

a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;

b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă fata de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR.

c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);

d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D - ex-

vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:

a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;

b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă fata de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR.

b¹) aplică o procedură de corelare cu OI pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT din/spre depozitele de înmagazinare subterană.

b²) aplică o procedură de corelare cu producătorul pentru punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție.

c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);

d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D - excedent sau deficit.

cedent sau deficit.	
	<p>Art. 53¹. – (1) Procedura de corelare prevăzută la lit. b¹) a art. 53 se derulează astfel:</p> <p>a) OTS transmite la OÎ nominalizările stabilite conform lit. b) a art. 53.</p> <p>b) OÎ transmite la OTS confirmarea nominalizărilor prevăzute la lit. a).</p> <p>(2) Cantitățile extrase/injectate din/in depozitele de înmagazinare subterană se vor situa în limita nominalizărilor corelate conform prevederilor alin. (1).</p> <p>(3) Procedura de corelare prevăzută la lit. b²) a art. 53 se derulează astfel:</p> <p>a) OTS transmite la producător nominalizările stabilite conform lit. b) a art. 53.</p> <p>b) Producătorul transmite la OTS confirmarea nominalizărilor prevăzute la lit. a).</p> <p>(4) Cantitățile livrate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție se vor situa la nivelul nominalizărilor corelate conform prevederilor alin. (3).</p>
	<p>Art. 53². – (1) În aplicarea prevederilor art. 53 și art. 53¹, OTS are obligația de a aproba nominalizările transmise de UR cu luarea în considerare a obligației stabilite în sarcina sa de asigurare a echilibrului fizic al SNT.</p> <p>(2) OTS este direct răspunzător de deciziile luate cu privire la nivelurile aprobate ale nominalizărilor.</p>
<p>Art.66. – (4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale acelu UR, după cum urmează:</p> <p>a) cantitățile alocate direct UR;</p> <p>b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR.</p>	<p>Art.66. – (4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale acelu UR, după cum urmează:</p> <p>a) cantitățile alocate direct UR;</p> <p>b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR.</p>
<p>Art.67. – (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, OTS transmite producătorilor care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nomi-</p>	<p>Art.67. – (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, OTS transmite producătorilor care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominaliză-</p>

<p>nalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:</p> <p>a) denumirea UR a cărui nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct;</p> <p>b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct.</p>	<p>rie/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:</p> <p>a) denumirea UR a cărui nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct;</p> <p>b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct.</p>
	<p>Art.67. – (1¹) Fiecare producător transmite către OTS cantitatea de gaze naturale contractată spre vânzare cu precizarea punctului de intrare în SNT în care se face livrarea, după cum urmează:</p> <p>a) până la ora 14.00 a fiecărei zile gaziere D-1, cantitatea de gaze naturale contractată spre vânzare pentru ziua gazieră D; informația este utilizată în cadrul etapei de nominalizare, prevăzută la art. 53.</p> <p>b) până la ora 18.30 a fiecărei zile gaziere D-1, cantitatea de gaze naturale contractată spre vânzare pentru ziua gazieră D; informația este utilizată în cadrul etapei de renominalizare, prevăzută la art. 57.</p> <p>c) până la ora 14.00 a fiecărei zile gaziere D, cantitatea de gaze naturale contractată spre vânzare pentru ziua gazieră D; informația este utilizată în cadrul etapei de nominalizare intra-zilnică, prevăzută la art. 59.</p>
<p>Art.67. – (2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <p>a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>c) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D către fiecare UR și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>d) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR.</p>	<p>Art.67. – (2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <p>a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>e) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D către fiecare UR și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;</p> <p>d) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR.</p>
<p>Art.67. – (3) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. a) și b), OTS calculează cantitatea totală de gaze natura-</p>	<p>Art.67. – (3) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. a) și b), OTS calculează cantitatea totală de gaze natura-</p>

<p>le, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.</p>	<p>le, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.</p>
<p>Art.67. – (4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p>	<p>Art.67. – (4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p> <p>Principiul de bază al alocării este „alocare = nominalizare aprobată” dacă sunt întrunite următoarele condiții:</p> <p>a) nominalizările aprobate sunt corelate cel puțin cu partenerii UR și</p> <p>b) livrările în SNT se situează cel puțin la nivelul nominalizărilor aprobate și a cantității contractate la vânzare de producător sau depășesc nivelul nominalizărilor aprobate/cantității contractate la vânzare de producător.</p>
<p>Art.67. – (5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente aceluși partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p>	<p>Art.67. – (5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente aceluși partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p> <p>În situația în care livrările în SNT depășesc nivelul nominalizărilor aprobate/cantității contractate la vânzare de producător, producătorul va fi declarat UR de ultimă instanță, în sensul că excedentul de gaze naturale livrat în SNT va fi alocat în mod implicit producătorului.</p>

Art.67. – (6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă aceluia partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durata de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.

Art.67. – (6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă aceluia partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durata de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.

Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”, în următoarele situații:

- a) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este egală cu cantitatea contractată la vânzare de producător și cu suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv;
- b) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este egală cu suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv, care este mai mare decât cantitatea contractată la vânzare de producător;
- c) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este egală cu suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv, care este mai mică decât cantitatea contractată la vânzare de producător;
- d) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este egală cu cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mică decât suma nominalizărilor aprobate pentru

	<p>punctul respectiv;</p> <p>e) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mare decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mare decât suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv;</p> <p>f) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mare decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mică decât suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv.</p>
<p>Art.67. – (7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).</p>	<p>Art.67. – (7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).</p> <p>Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”, în următoarele situații:</p> <p>a) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mare decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este egală cu suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv;</p> <p>b) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este egală cu cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mare decât suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv;</p> <p>c) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mică decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mare decât suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv.</p>

<p>Art.67. – (8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)-(7), după caz.</p>	<p>Art.67. – (8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)-(7), după caz.</p> <p>Pentru situațiile prevăzute la alin. (7) cantitatea de gaze naturale livrată în excident în SNT se alocă producătorului.</p>
	<p>Art.67. – (9) OTS aplică principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată” în cadrul procesului de alocare în următoarele situații:</p> <p>a) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mică decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este egală cu suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv;</p> <p>b) cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3) este mai mică decât cantitatea contractată la vânzare de producător, care este mai mică decât suma nominalizărilor aprobate pentru punctul respectiv.</p>
	<p>Art.67. – (10) În vederea derulării procedurii prevăzute la prezenta secțiune, producătorii au obligația să dețină calitatea de UR.</p>
<p>Art.68. –</p>	<p>Art.68. – (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare, OTS transmite OI care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) denumirea UR a cărui nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct; b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct. <p>(2) Fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p>

<p>Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p>	<p>a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv;</p> <p>b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv.</p> <p>(3) Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p>
<p>Art.69. – În punctele de interconectare Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS efectuează, în ziua D+1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14.00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora.</p>	<p>Art.69. – (1) În punctele de interconectare Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS efectuează, în ziua D+1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14.00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora.</p> <p>(2) În situația în care furnizorii externi nu transmit informațiile prevăzute la alin. (1), OTS procedează la alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (<i>pro rata</i>).</p>
<p>Art. 71. – În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:</p> <p>a) până la ora 10.00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;</p> <p>b) până la ora 11.00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);</p> <p>c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin inter-</p>	<p>Art. 71. – În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:</p> <p>a) până la ora 10.00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;</p> <p>b) până la ora 11:00 12.00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);</p> <p>c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin intermediul aceluiași platforme, asupra utilizării în procesul de alo-</p>

<p>mediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.</p>	<p>care a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.</p>
<p>Art. 71³. – (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.</p>	<p>Art. 71³. – (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR în parte și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție, în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.</p>
<p>Art. 71³. – (2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD; b) nivelurilor cantitative determinate în baza profilurilor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic. 	<p>Art. 71³. – (2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD; b) nivelurilor cantitative determinate în baza profilurilor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.
<p>Art. 71³. – (3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.</p>	<p>Art. 71³. – (3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.</p>
<p>Art. 71⁴. – În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilurilor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD, consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.</p>	<p>Art. 71⁴. – În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilurilor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD, consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea</p>

	zilnică.
<p>Art. 71⁵. – În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct de ieșire aflat la interfața OTS-OD, OTS efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2); b) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului <i>pro-rata</i>, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT. 	<p>Art. 71⁵. – În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct punctele de ieșire aflate la interfața OTS-OD, principiul prin care OTS alocă diferența înregistrată este <i>pro-rata</i> cu nominalizările aprobate. efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2); b) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului <i>pro-rata</i>, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT.
<p>Art. 73. –</p> <p>Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare</p>	<p>Art. 73. – (1) OTS transmite OI care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) denumirea UR a cărei nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct; b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct. <p>(2) Fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv; b) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv. <p>(3) Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit mo-</p>

zinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.

dalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.

Varianta II

Text existent	Text propus
<p>Art.6. – (2) În sensul Codului rețelei, următorii termeni se definesc după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>Procedură de corelare – procedură prin care OTS analizează comparativ nominalizarea unui UR la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare în sau de ieșire din SNT.</p>	<p>Art.6. – (2) În sensul Codului rețelei, următorii termeni se definesc după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>Procedură de corelare – procedură prin care OTS analizează comparativ nominalizarea unui UR la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare în sau de ieșire din SNT.</p>
<p>Art.49. – (2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în Anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).</p>	<p>Art.49. – (2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în Anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).</p>
<p>Art.49. – (4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.</p>	<p>Art.49. – (4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.</p>
<p>Art.49. – (5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14.30, atât către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.</p>	<p>Art.49. – (5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14.30/14.00, atât către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.</p>
<p>Art.53. – În ziua D-1, în intervalul orar 14:00 – 15:00, în vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:</p> <p>a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;</p> <p>b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă fata de nivelurile cantitative primite de către</p>	<p>Art.53. – În ziua D-1, în intervalul orar 14:00 – 15:00, în vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:</p> <p>a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;</p> <p>b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă fata de nivelurile cantitative primite de către</p>

<p>OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR.</p> <p>c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);</p> <p>d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D - excedent sau deficit.</p>	<p>OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR.</p> <p>b¹) aplică o procedură de corelare cu OI pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT din/spre depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>b²) aplică o procedură de corelare cu producătorul pentru punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție.</p> <p>c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);</p> <p>d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D - excedent sau deficit.</p>
	<p>Art. 53¹. – (1) Procedura de corelare prevăzută la lit. b¹) a art. 53 se derulează astfel:</p> <p>a) OTS transmite la OI nominalizările stabilite conform lit. b) a art. 53.</p> <p>b) OI transmite la OTS confirmarea nominalizărilor prevăzute la lit. a).</p> <p>(2) Cantitățile extrase/injectate din/in depozitele de înmagazinare subterană se vor situa în limita nominalizărilor corelate conform prevederilor alin. (1).</p> <p>(3) Procedura de corelare prevăzută la lit. b²) a art. 53 se derulează astfel:</p> <p>a) OTS transmite la producător nominalizările stabilite conform lit. b) a art. 53.</p> <p>b) Producătorul transmite la OTS confirmarea nominalizărilor prevăzute la lit. a).</p> <p>(4) Cantitățile livrate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție se vor situa la nivelul nominalizărilor corelate conform prevederilor alin. (3).</p>
	<p>Art. 53². – (1) În aplicarea prevederilor art. 53 și art. 53¹, OTS are obligația de a aproba nominalizările transmise de UR cu luarea în considerare a obligației stabilite în sarcina sa de asigurare a echilibrului fizic al SNT.</p> <p>(2) OTS este direct răspunzător de deciziile luate cu privire la nivelurile aprobate ale nominalizărilor.</p>
<p>Art. 66 (2) OTS efectuează alocarea zilnică utilizând datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate</p>	<p>Art. 66 (2) OTS efectuează alocarea zilnică utilizând datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate</p>

<p>punctele de intrare/ieșire în/din SNT, datele privind alocările permise de la operatorii sistemelor adiacente și nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru ziua gazieră D.</p>	<p>punctele de intrare/ieșire în/din SNT, datele privind alocările pentru fiecare UR în parte permise transmise de la operatorii sistemelor adiacente și nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru ziua gazieră D.</p>
<p>Art.66. – (4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale aceluși UR, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> c) cantitățile alocate direct UR; d) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR. 	<p>Art.66. – (4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale aceluși UR, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> c) cantitățile alocate direct UR; d) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR.
<p>Art.67. – (2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <ul style="list-style-type: none"> e) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; f) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; g) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D către fiecare UR și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; h) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR. 	<p>Art.67. – (2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <ul style="list-style-type: none"> e) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; f) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; g) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D, către fiecare UR, și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv; h) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR.
<p>Art.67. – (4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p>	<p>Art.67. – (4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p> <p>Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. c) și d) și la alin. (3), OTS alocă pe UR cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.</p>
<p>Art.67. – (5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui</p>	<p>Art.67. – (5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui</p>

<p>partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente acelu partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p>	<p>partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente acelu partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.</p> <p>În situația în care producătorul nu transmite informațiile prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (<i>pro rata</i>).</p>
<p>Art.67. – (6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă acelu partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durata de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.</p>	<p>Art.67. – (6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă acelu partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durata de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.</p>
<p>Art.67. – (7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).</p>	<p>Art.67. – (7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).</p>
<p>Art.67. – (8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)-(7), după caz.</p>	<p>Art.67. – (8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)-(7), după caz.</p>
<p>Art. 68. – Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p>	<p>Art.68. – Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p> <p>(1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare, OTS transmite OI care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ</p>

	<p>aprobate pentru acel punct:</p> <p>a) denumirea UR a cărei nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct;</p> <p>b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct.</p> <p>(2) Fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10.00 a zilei gazieră D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:</p> <p>c) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv;</p> <p>d) puterea calorică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv;</p> <p>e) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D, către fiecare UR, în punctul virtual de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare aferente OI respectiv.</p> <p>(3) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. a) și b), OTS calculează cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare.</p> <p>(4) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. c) și la alin. (3), OTS alocă pe UR cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare.</p> <p>(5) În situația în care OI nu transmite informațiile prevăzute la alin. (2) lit. c), OTS procedează la alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (<i>pro rata</i>).</p>
<p>Art.69. – În punctele de interconectare Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS efectuează, în ziua D+1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14.00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora.</p>	<p>Art.69. – (1) În punctele de interconectare Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS efectuează, în ziua D+1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14.00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora.</p> <p>(2) În situația în care furnizorii externi nu transmit informațiile prevăzute la alin. (1), OTS procedează la alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (<i>pro rata</i>).</p>
<p>Art. 71. – În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:</p> <p>d) până la ora 10.00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor</p>	<p>Art. 71. – În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:</p> <p>d) până la ora 10.00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista</p>

<p>fiecărui UR din punctele de ieșire respective;</p> <p>e) până la ora 11.00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);</p> <p>f) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.</p>	<p>partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;</p> <p>e) până la ora 11.00 - 12.00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);</p> <p>f) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.</p>
<p>Art. 71³. - (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.</p>	<p>Art. 71³. - (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR în parte și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție, în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.</p>
<p>Art. 71³. - (2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:</p> <p>c) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD;</p> <p>d) nivelurilor cantitative determinate în baza profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.</p>	<p>Art. 71³. - (2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:</p> <p>c) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD;</p> <p>d) nivelurilor cantitative determinate în baza profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.</p>
<p>Art. 71³. - (3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.</p>	<p>Art. 71³. - (3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.</p>
<p>Art. 71⁴. - În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD, consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.</p>	<p>Art. 71⁴. - În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD, consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.</p>

<p>Art. 71⁵. – În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct de ieșire aflat la interfața OTS-OD, OTS efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> c) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2); d) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului <i>pro-rata</i>, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT. 	<p>Art. 71⁵. – În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct punctele de ieșire aflate la interfața OTS-OD, principiul prin care OTS alocă diferența înregistrată este <i>pro-rata</i> cu nominalizările aprobate. efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> e) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2); d) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului <i>pro-rata</i>, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT.
<p>Art. 73. – Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p>	<p>Art. 73. – Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului „alocare = nominalizare aprobată”. În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.</p> <p>(1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de ieșire din SNT spre depozitele de înmagazinare, OTS transmite OI care operează respectivele puncte de ieșire din SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) denumirea UR a cărei nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct; b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct. <p>(2) În ziua gazieră D+1, OTS comunică OI următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) până la ora 10.00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre depozitele de înmagazinare, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale; b) până la ora 12.00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2); c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit.

	<p>b). acesta va notifica OI, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.</p> <p>(3) În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OI au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).</p> <p>(4) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) și la alin. (3), OTS alocă pe UR cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost livrată efectiv din SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de ieșire din SNT din depozitele de înmagazinare.</p> <p>(5) În situația în care OI nu transmite informațiile prevăzute la alin. (3), OTS procedează la alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (<i>pro rata</i>).</p>
--	---