

SINTEZA OBSERVAȚIILOR a proiectului de
Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale,
aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018

Data finalizării procesului de consultare publică: 10.03.2020

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	Având în vedere prevederile: - art. 130 alin. (1) lit. u) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; - art. 1771 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; - art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul Ordin			Având în vedere prevederile: - art. 130 alin. (1) lit. u) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; - art. 177 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare; - art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul Ordin
	Art. I. - Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 610 din 17 iulie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:			Art. I. -Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 610 din 17 iulie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:
Art. 3. - În sensul prezentei metodologii, următoarele abrevieri, expresii și termeni se definesc după cum urmează: a) <i>ANRE</i> – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;	Art. 3. - În sensul prezentei metodologii, următoarele abrevieri, expresii și termeni se definesc după cum urmează: a) <i>ANRE</i> – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; <i>a¹) NT – nod tehnologic;</i>			La articolul 3, după litera a) se introduc două noi litere, literele a¹) și a²) cu următorul cuprins: „a ¹) <i>NT – nodul</i> tehnologic;

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>b) <i>SM</i> – stație de măsurare a gazelor naturale; [...]</p> <p>f) <i>Codul rețelei</i> – Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare; [...]</p> <p>h) <i>Normă de mentenanță</i> - Norma tehnică specifică pentru sistemul național de transport al gazelor naturale – mentenanța conductelor de transport gaze naturale, aprobată prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.453/2010¹.</p>	<p>a²) <i>SC</i> – stație de comprimare a gazelor naturale;</p> <p>b) <i>SM</i> – stație de măsurare a gazelor naturale;</p> <p>b¹) <i>SCV</i> – stație de comandă vane; [...]</p> <p>f) <i>Codul rețelei</i> – Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>f¹) <i>Incintă tehnologică</i> – incinta în care se adăpostesc instalațiile/echipamentele tehnice și tehnologice, care deservește strict activitatea de operare/exploatare și supraveghere în funcționare a instalațiilor/ echipamentelor; [...]</p> <p>h) <i>Normă de mentenanță</i> - Norma tehnică specifică pentru sistemul național de transport al gazelor naturale – mentenanța conductelor de transport gaze naturale, aprobată prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.453/2010¹;</p> <p>i) <i>Spațiu administrativ</i> - spațiul în care se desfășoară diverse activități legate de obiectul de activitate al OTS, dar care nu sunt în strânsă legătură cu o instalație tehnologică sau cu un echipament tehnologic.</p>			<p>a²) <i>SC</i> – stațiae de comprimare a gazelor naturale;”</p> <p>La articolul 3, după litera b) se introduce o nouă literă, litera b¹) cu următorul cuprins: „b¹) <i>SCV</i> – stațiae de comandă vane;”</p> <p>La articolul 3, după litera f) se introduce o nouă literă, litera f¹) cu următorul cuprins: „f¹) <i>Incintăă tehnologică</i> – incinta în care se adăpostesc instalațiile/echipamentele tehnice și tehnologice, care deservește strict activitatea de operare/exploatare și supraveghere în funcționare a instalațiilor/ echipamentelor;”</p> <p>La articolul 3, după litera h) se introduce o nouă literă, litera i) cu următorul cuprins: „i) <i>Spațiull administrativ</i> - spațiul în care se desfășoară diverse activități legate de obiectul de activitate al OTS, dar care nu sunt în strânsă legătură cu o instalație tehnologică sau cu un echipament tehnologic.”</p>
<p>Art. 5. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor de comprimare a gazelor naturale, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în stație și se calculează de OTS cu formula:</p> $V_S = V_{comp} - V_{incSA}, \text{ unde}$ <p>- V_S – volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare a gazelor naturale, [m³];</p> <p>- V_{comp} – volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație, [m³];</p> <p>- V_{incSA} – volumul de gaze naturale, utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a</p>	<p>Art. 5. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor de comprimare a gazelor naturale, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în stație și se calculează de OTS cu formula:</p> $\del{V_S = V_{comp} - V_{incSA}}$ $V_S = V_{Icurent} - V_{Ianterior},$ <p>unde:</p> <p>- V_S – volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare a gazelor naturale, [m³];</p> <p>- V_{comp} – volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație, [m³];</p> <p>- V_{incSA} – volumul de gaze naturale, utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a</p>			<p>La articolul 5, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins: „Art. 5. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor de comprimare a gazelor naturale, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare și se calculează de OTS cu formula:</p> $V_S = V_{Icurent} - V_{Ianterior}, \text{ unde:}$ <p>- V_S – volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare a gazelor naturale, [m³];</p> <p>- $V_{Icurent}$ – volumul de gaze naturale precizat de indexul curent, [m³];</p> <p>- $V_{Ianterior}$ – volumul de gaze naturale precizat de indexul anterior, [m³].</p> <p>(2) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza calculării volumelor de gaze naturale prevăzute la alin.</p>

¹ Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.453/2010 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³].</p> <p>(2) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza calculării volumelor de gaze naturale prevăzute la alin. (1) în conformitate cu tabelul nr. 1 din anexa nr. 1. [...]</p> <p>(4) Puterea calorifică superioară prevăzută la alin. (3) este H_s aferentă zonei de calitate în care este amplasată stația de comprimare, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale.</p> <p>(5) Citirile sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale prevăzute la alin. (1) se realizează lunar în aceeași dată a lunii.</p>	<p>incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³].</p> <p>- $V_{Icurent}$ – volumul de gaze naturale precizat de indexul curent, [m³];</p> <p>- $V_{Ianterior}$ – volumul de gaze naturale precizat de indexul anterior, [m³].</p> <p>(2) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza calculării volumelor de gaze naturale prevăzute la alin. (1) <u>și alin. (6)</u> în conformitate cu tabelul nr. 1 <u>și nr. (1¹)</u> din anexa nr. 1. [...]</p> <p>(4) Puterea calorifică superioară prevăzută la alin. (3) este H_s <u>dinaferentă zonei</u> de calitate <u>aferentă sursei din care provin gazele naturale utilizate la funcționarea este amplasată stațiilor</u> de comprimare, <u>din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, sau a stațiilor mobile de comprimare/transvazare.</u></p> <p>(5) Citirile sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale prevăzute la alin. (1) se realizează lunar în aceeași dată a lunii.</p> <p><u>(6) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale se calculează de OTS cu formula:</u></p> $V_{Sm} = \frac{Q_{max} \times LF_{med}}{100} \times t_{\rightarrow}$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- V_{Sm} – volumul de gaze naturale necesar funcționării stației mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale, [m³];</u></p> <p><u>- Q_{max} – consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă (factorul de încărcare, LF=100%), conform manualului producătorului, [m³/h];</u></p> <p><u>- LF_{med} – media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare, [%];</u></p> <p><u>- t – timpul de funcționare al stației mobile de comprimare, [h].</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>(4) Puterea calorifică superioară prevăzută la alin. (3) este H_s din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale utilizate la funcționarea stațiilor de comprimare sau a stațiilor mobile de comprimare/ transvazare, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale.</p> <p>Argumente: Completarea este necesară, pentru ca alegerea PCS și citirea indecșilor să se realizeze în aceeași zi.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Se acceptă – Se reformulează. Completarea este necesară, pentru ca alegerea PCS și citirea indecșilor să se realizeze în aceeași zi.</p>	<p>(1) și alin. (6) în conformitate cu tabelele nr. 1 și nr. (1¹) din anexa nr. 1.”</p> <p>La articolul 5, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(4) Puterea calorifică superioară prevăzută la alin. (3) este H_s din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale utilizate la funcționarea stațiilor de comprimare sau a stațiilor mobile de comprimare/ transvazare, <u>din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale.</u>”</p> <p>La articolul 5, după alineatul (5) se introduc două trei noi alineate, alineatele (6) și (87) cu următorul cuprins:</p> <p>„(6) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar funcționării stațiilor mobile de comprimare/ transvazare a gazelor naturale se calculează de OTS cu formula:</p> $V_{Sm} = \frac{Q_{max} \times LF_{med}}{100} \times t ,$ <p>unde:</p> <p>- V_{Sm} – volumul de gaze naturale necesar funcționării stației mobile de comprimare/transvazare a gazelor naturale, [m³];</p> <p>- Q_{max} – consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă (factorul de încărcare, LF=100%), conform manualului producătorului, [m³/h];</p> <p>- LF_{med} – media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare, [%];</p> <p>- t – timpul de funcționare al stației mobile de comprimare, [h].</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<u>(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (6), în unități de energie se realizează aplicând formula prevăzută la alin. (3) și înlocuind V_s cu V_{Sm}.</u>	S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Propunem introducem unui nou alineat alineatul (8): În cazul contoarelor la care înregistrarea volumelor nu se face pe baza indexilor, volumul V _S se va determina ca sumă a volumelor zilnice înregistrate. Argumente: La STC Șinca la cele două grupuri Solar înregistrarea gazului combustie se face pe contoare CORIOLIS Model 200, la care înregistrare volumelor nu se face pe baza indexilor. Aceste contoare înregistrează consumul zilnic și îl însumează.	S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Se acceptă și se introduce – Conform situației prezentate de la STC Șinca	(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (6), în unități de energie se realizează aplicând formula prevăzută la alin. (3) și înlocuind V _s cu V _{Sm} . <u>(8) În cazul sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale la care înregistrarea volumelor nu se face pe baza indexilor, volumul V_S se determină ca sumă a volumelor zilnice înregistrate.”</u>
Art. 6. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar încălzirii gazelor naturale și a incintelor tehnologice, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în SRM/SM și se calculează de OTS cu formula: $V_I = V_{incSA} - V_{SA}, \text{ unde:}$ - V_I – volumul de gaze naturale necesar încălzirii gazelor naturale și a incintelor tehnologice, [m ³]; - V_{incSA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m ³]; - V_{SA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative, [m ³].	Art. 6. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar încălzirii gazelor naturale și a incintelor tehnologice, <u>precum și cel necesar funcționării grupurilor generatoare de curent electric</u> , se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în SRM/SM/ <u>NT/SCV/SC, după caz</u> , și se calculează de OTS cu formula: $V_I = V_{incSA} - V_{SA}, \text{ unde:}$ - V_I – volumul de gaze naturale <u>utilizat drept combustibil pentru</u> necesar încălzirea gazelor naturale și a incintelor tehnologice, <u>precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</u> [m ³]; - V_{incSA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, <u>precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</u> , măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m ³]; - V_{SA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative, [m ³].			La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 6. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar încălzirii gazelor naturale și a incintelor tehnologice, precum și cel necesar funcționării grupurilor generatoare de curent electric, se determină prin intermediul sistemelor/mijloacelor de măsurare amplasate în SRM/SM/NT/SCV/SC, după caz, și se calculează de OTS cu formula: $V_I = V_{incSA} - V_{SA}, \text{ unde:}$ - V_I – volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale și a incintelor tehnologice, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, [m ³]; - V_{incSA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m ³]; - V_{SA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative, <u>măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare</u> , [m ³].”

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p><u>(1¹) În situațiile în care volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative (V_{SA}) nu este măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, acesta se determină procentual în funcție de volumul spațiului administrativ încălzit.</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) (1¹) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative se calculează de OTS cu formula:</p> $V_{SA} = (V_{incSA} - V_{incgn} - V_{gen}) \times \frac{Vol_{SA}}{Vol_{tot}}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none">- V_{incgn} – volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, [m³];- V_{gen} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];- Vol_{SA} – volumul spațiului administrativ încălzit, [m³];- Vol_{tot} – volumul spațiului total încălzit (tehnologic și administrativ), [m³].	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) Se acceptă parțial – Se reformulează</p>	<p>La articolul 6, după alineatul (1) se introduc șapte noi alineate, alineatele (1¹) ÷ (1⁷) cu următorul cuprins: „(1¹) În situațiile în care volumul de gaze naturale, <u>în condiții standard</u>, utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative (V_{SA}) nu este măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, acesta se determină procentual <u>calculează de OTS</u> în funcție de volumul spațiului administrativ încălzit, <u>cu formula-</u>:</p> $V_{SA} = (V_{incSA} - V_{incgn} - V_{gen}) \times \frac{Vol_{SA}}{Vol_{tot}}$ <p><u>unde:</u></p> <ul style="list-style-type: none">- <u>V_{incSA} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative, precum și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];</u>- <u>V_{incgn} – volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, [m³];</u>- <u>V_{gen} - volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric, măsurat cu un sistem/mijloc de măsurare, [m³];</u>- <u>Vol_{SA} – volumul spațiului administrativ încălzit, [m³];</u>- <u>Vol_{tot} – volumul spațiului total încălzit (volumul incintelor tehnologice încălzite și a spațiilor administrative încălzite), [m³].</u> <p>(1²) Pentru situația prevăzută la alin. (1¹), volumul de gaze naturale, <u>în condiții standard, utilizat drept combustibil</u> neecesar <u>pentru</u> încălzirea gazelor naturale, în condiții standard, se calculează de OTS cu formula:</p> $V_{incgn} = Q_c \times t ,$ <p>unde:</p>
	<p><u>(1²) Pentru situația prevăzută la alin. (1¹), volumul de gaze naturale necesar încălzirii gazelor naturale, în condiții standard, se calculează de OTS cu formula:</u></p> $V_{incgn} = Q_c \times t _$ <p><u>unde:</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) (1²) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, prevăzut la alin. (1¹), utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale se calculează de OTS cu formula:</p> $V_{incgn} = Q_c \times t$ <p>unde:</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) Se acceptă parțial – Se reformulează</p>	

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p>- <u>V_{incgn} – volumul de gaze naturale necesar încălzirii gazelor naturale, [m³];</u></p> <p>- <u>Q_C – debitul de gaze naturale consumat pentru încălzirea gazelor naturale vehiculate, [m³/h];</u></p> <p>- <u>t – timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h];</u></p> <p><u>(1³) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1²), se calculează de OTS cu formula:</u></p> $Q_C = \frac{W_2}{\eta_2 \times PCI}$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>W_2 – energia termică cedată de gazele naturale prin ardere, [kJ/h]; aceasta este egală cu energia termică necesară încălzirii gazelor naturale de la o temperatură la alta, respectiv $W_2 = W_1$;</u></p> <p>- <u>η_2 – randamentul centralei termice dat de producător;</u></p> <p>- <u>PCI – puterea calorifică inferioară a gazelor naturale destinate arderii; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kJ/m³].</u></p> <p><u>(1⁴) Energia termică, prevăzută la alin. (1³) se calculează cu formula:</u></p> $W_1 = \frac{Q_1 \times [(p_1 - p_2) \times J + (T_2 - T_1)] \times \rho_S \times c_p}{\eta_1}$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>W_1 – energia termică necesară încălzirii gazelor naturale până la o temperatură superioară, cu cel puțin 2°C peste valoarea de 0°C după ultimul element de laminare, [kJ/h];</u></p> <p>- <u>Q_1 – debitul de gaze naturale, [m³/h];</u></p> <p>- <u>p_1 – presiunea gazelor naturale la intrare în SRM, [bar];</u></p> <p>- <u>p_2 – presiunea gazelor naturale la ieșirea din SRM, [bar];</u></p> <p>- <u>J – coeficientul de detentă Joule-Thomson; se ia în considerare $J=0,5$, [K/bar];</u></p> <p>- <u>T_1 – temperatura gazelor naturale la intrarea în SRM, [K];</u></p>	<p>- V_{incgn} – volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, [m³];</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) (1⁴) Energia termică, prevăzută la alin. (1³) se calculează de OTS cu formula:</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. J – coeficientul de detentă Joule-Thomson; se ia în considerare $J=0,5$ Argumente: Propunem eliminarea unității de măsură [K/bar], deoarece coeficienții sunt adimensionali.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) Se acceptă – Se reformulează</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Nu se acceptă - coeficientul de detentă Joule-Thomson nu este un coeficient</p>	<p>- V_{incgn} – volumul de gaze naturale <u>utilizat drept combustibil</u> necesar <u>pentru</u> încălzirea gazelor naturale, [m³];</p> <p>- Q_C – debitul de gaze naturale consumat pentru încălzirea gazelor naturale vehiculate, [m³/h];</p> <p>- t – timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h];</p> <p>(1³) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1²), se calculează de OTS cu formula:</p> $Q_C = \frac{W_2}{\eta_2 \times PCI},$ <p>unde:</p> <p>- W_2 – energia termică cedată de gazele naturale prin ardere, [kJ/h]; aceasta este egală cu energia termică necesară încălzirii gazelor naturale de la o temperatură la alta, respectiv $W_2 = W_1$;</p> <p>- η_2 – randamentul centralei termice dat de producător;</p> <p>- PCI – puterea calorifică inferioară a gazelor naturale destinate arderii; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kJ/m³].</p> <p>(1⁴) Energia termică, prevăzută la alin. (1³) se calculează <u>de OTS</u> cu formula:</p> $W_1 = \frac{Q_1 \times [(p_1 - p_2) \times J + (T_2 - T_1)] \times \rho_S \times c_p}{\eta_1},$ <p>unde:</p> <p>- W_1 – energia termică necesară încălzirii gazelor naturale până la o temperatură superioară, cu cel puțin 2°C peste valoarea de 0°C după ultimul element de laminare, [kJ/h];</p> <p>- Q_1 – debitul de gaze naturale, [m³/h];</p> <p>- p_1 – presiunea gazelor naturale la intrare în SRM, [bar];</p> <p>- p_2 – presiunea gazelor naturale la ieșirea din SRM, [bar];</p> <p>- J – coeficientul de detentă Joule-Thomson; se ia în considerare $J=0,5$, [K/bar];</p> <p>- T_1 – temperatura gazelor naturale la intrarea în SRM, [K];</p>

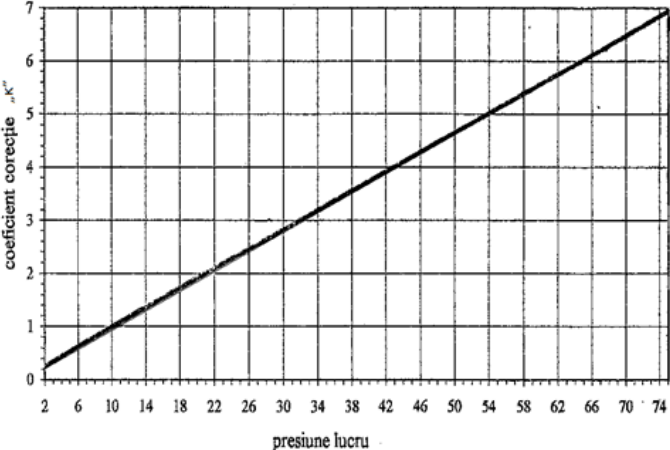
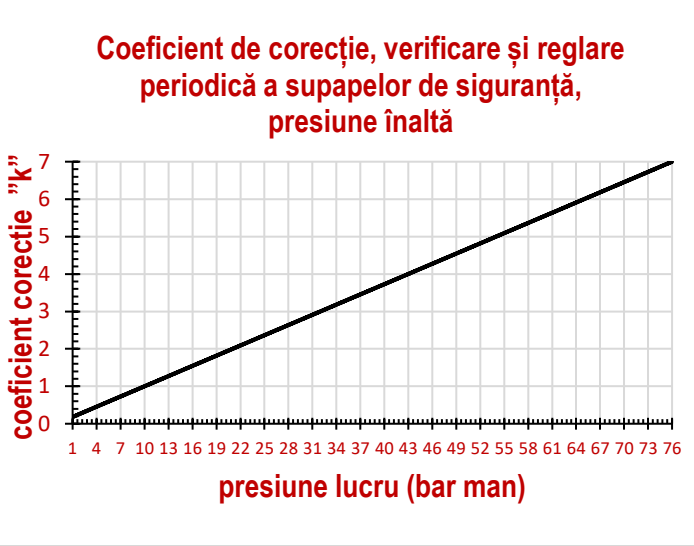
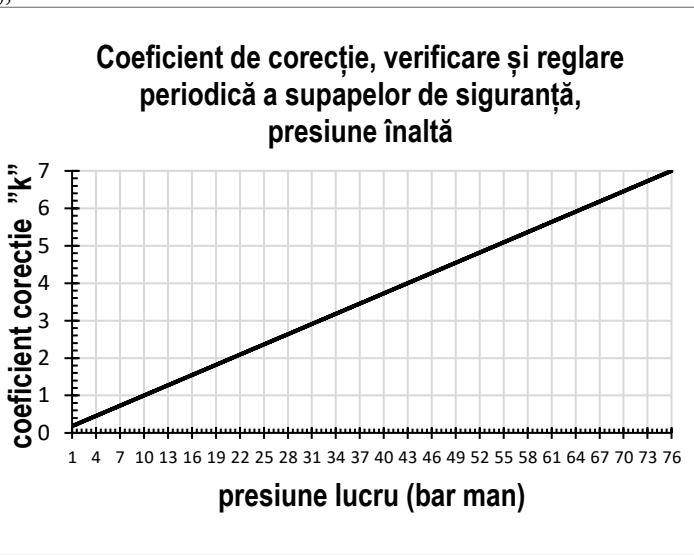
Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p>- <u>T_2 – temperatura impusă a gazelor naturale la ieșirea din SRM, [K]; $t_2 = 2 \div 5$ °C;</u></p> <p>- <u>ρ_S – densitatea gazelor naturale destinate de încălzirii, în condiții standard; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kg/m³];</u></p> <p>- <u>c_p – căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, [kJ/kgK];</u></p> <p>- <u>η_1 – randamentul schimbătorului de căldură; pentru schimbător apă – gaz în contracurent se ia în considerare $\eta_1=0,85$.</u></p> <p><u>(1⁵) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1⁴), se calculează cu formula:</u></p> $Q_1 = \frac{Q}{t}$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>Q – volumul total de gaze naturale vehiculat destinat încălzirii, [m³];</u></p> <p>- <u>t – timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h].</u></p> <p><u>(1⁶) Căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, prevăzută la alin. (1⁴), se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor amestecului de gaze, folosind formula:</u></p> $c_p = \sum_{i=1}^n y_i \times c_{pi}$ <p><u>unde:</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) (1⁵) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1⁴), se calculează de OTS cu formula:</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) (1⁶) Căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, prevăzută la alin. (1⁴), se calculează de OTS ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor amestecului de gaze, folosind formula:</p>	<p>adimensional și reprezintă variația temperaturii unui gaz real la scăderea adiabatică a presiunii prin traversarea unui orificiu îngust sau a unui perete poros. Astfel, unitatea de măsură rezultă chiar din definiția coeficientului. Mai mult, urmărind unitățile de măsură în formula de la alin (1⁴), se poate observa că este necesară introducerea coeficientului Joule-Thomson în [K/bar] astfel încât valoarea rezultată a energiei termice W_1 să fie exprimată în [kJ/h].</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) Se acceptă – Se reformulează</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări) Se acceptă – Se reformulează</p>	<p>- T_2 – temperatura impusă a gazelor naturale la ieșirea din SRM, [K]; $t_2 = 2 \div 5$ °C;</p> <p>- ρ_S – densitatea gazelor naturale destinate de încălzirii, în condiții standard; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor, [kg/m³];</p> <p>- c_p – căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, [kJ/kgK];</p> <p>- η_1 – randamentul schimbătorului de căldură; pentru schimbător apă – gaz în contracurent se ia în considerare $\eta_1=0,85$.</p> <p>(1⁵) Debitul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1⁴), se calculează de OTS cu formula:</p> $Q_1 = \frac{Q}{t},$ <p>unde:</p> <p>- Q – volumul total de gaze naturale vehiculat destinat încălzirii, [m³];</p> <p>- t – timpul funcționării încălzitorului de gaze naturale, [h].</p> <p>(1⁶) Căldura specifică izobară a gazelor naturale destinate încălzirii, prevăzută la alin. (1⁴), se calculează de OTS ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor amestecului de gaze, folosind formula:</p> $c_p = \sum_{i=1}^n y_i \times c_{pi},$ <p>unde:</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018		Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018		Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																			
		<p>- y_i – fracția molară a fiecărui component din amestecul de gaze; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor;</p> <p>- c_{pi} – căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, [J/kgK].</p> <p>(1⁷) Căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, prevăzută la alin. (1⁶), se calculează cu formula:</p> $c_{pi} = R \times [a_{ki} + b_{ki} \times (T - 273,15) + c_{ki} \times (T - 273,15)^2],$ <p>unde:</p> <p>- R – constanta universală a gazului, [J/kgK]; aceasta se calculează cu formulele prevăzute la art.11;</p> <p>- a_{ki}, b_{ki}, c_{ki} – constante specifice fiecărui component al amestecului de gaze naturale; valorile constantelor sunt prezentate în tabelul nr. 1⁰;</p> <p>- T – temperatura gazelor naturale, [K].</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1⁰</p> <table><tr><th>Component</th><th>a_{ki}</th><th>$b_{ki} \times 100$</th><th>$c_{ki} \times 100000$</th></tr><tr><td>metan</td><td>4,1947</td><td>0,3639</td><td>1,49</td></tr><tr><td>etan</td><td>5,9569</td><td>1,377</td><td>1,69</td></tr><tr><td>propan</td><td>8,2671</td><td>2,286</td><td>1,9</td></tr><tr><td>iso-butan</td><td>10,824</td><td>3,153</td><td>0,82</td></tr><tr><td>n-butan</td><td>11,109</td><td>2,875</td><td>1,82</td></tr><tr><td>neo-pentan</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>iso-pentan</td><td>13,412</td><td>3,54</td><td>1,4</td></tr><tr><td>n-pentan</td><td>13,587</td><td>3,288</td><td>2,98</td></tr><tr><td>hexani</td><td>16,134</td><td>3,986</td><td>3,6</td></tr><tr><td>heptani+</td><td>18,642</td><td>4,786</td><td>3,84</td></tr><tr><td>n-octan</td><td>21,192</td><td>5,48</td><td>4,3</td></tr><tr><td>n-nonan</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>azot</td><td>3,502</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr><tr><td>oxigen</td><td>3,52</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr></table>	Component	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$	metan	4,1947	0,3639	1,49	etan	5,9569	1,377	1,69	propan	8,2671	2,286	1,9	iso-butan	10,824	3,153	0,82	n-butan	11,109	2,875	1,82	neo-pentan				iso-pentan	13,412	3,54	1,4	n-pentan	13,587	3,288	2,98	hexani	16,134	3,986	3,6	heptani+	18,642	4,786	3,84	n-octan	21,192	5,48	4,3	n-nonan				azot	3,502	0,044	0,28	oxigen	3,52	0,044	0,28	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)</p> <p>(1⁷) Căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, prevăzută la alin. (1⁶), se calculează de OTS cu formula:</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1⁰</p> <table><tr><th>Com- -ponent</th><th>a_{ki}</th><th>$b_{ki} \times 100$</th><th>$c_{ki} \times 100000$</th></tr><tr><td>metan</td><td>4,1947</td><td>0,3639</td><td>1,49</td></tr><tr><td>etan</td><td>5,9569</td><td>1,377</td><td>1,69</td></tr><tr><td>propan</td><td>8,2671</td><td>2,286</td><td>1,9</td></tr><tr><td>iso-butan</td><td>10,824</td><td>3,153</td><td>0,82</td></tr><tr><td>n-butan</td><td>11,109</td><td>2,875</td><td>1,82</td></tr><tr><td>neo-pentan</td><td>13,407</td><td>3,53</td><td>1,39</td></tr><tr><td>iso-pentan</td><td>13,412</td><td>3,54</td><td>1,4</td></tr><tr><td>n-pentan</td><td>13,587</td><td>3,288</td><td>2,98</td></tr><tr><td>n-hexan</td><td>16,134</td><td>3,986</td><td>3,6</td></tr><tr><td>n-heptan</td><td>18,642</td><td>4,786</td><td>3,84</td></tr><tr><td>n-octan</td><td>21,192</td><td>5,48</td><td>4,3</td></tr><tr><td>n-nonan</td><td>23,730</td><td>6,172</td><td>4,76</td></tr><tr><td>azot</td><td>3,502</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr><tr><td>oxigen</td><td>3,52</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr></table>	Com- -ponent	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$	metan	4,1947	0,3639	1,49	etan	5,9569	1,377	1,69	propan	8,2671	2,286	1,9	iso-butan	10,824	3,153	0,82	n-butan	11,109	2,875	1,82	neo-pentan	13,407	3,53	1,39	iso-pentan	13,412	3,54	1,4	n-pentan	13,587	3,288	2,98	n-hexan	16,134	3,986	3,6	n-heptan	18,642	4,786	3,84	n-octan	21,192	5,48	4,3	n-nonan	23,730	6,172	4,76	azot	3,502	0,044	0,28	oxigen	3,52	0,044	0,28	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)</p> <p>Se acceptă</p> <p>– Se reformulează</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)</p> <p>Se acceptă</p> <p>– Se reformulează</p>	<p>- y_i – fracția molară a fiecărui component din amestecul de gaze; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat și cu data prelevării cea mai apropiată de data citirii contoarelor;</p> <p>- c_{pi} – căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, [J/kgK].</p> <p>(1⁷) Căldura specifică izobară a fiecărui component din amestecul de gaze, prevăzută la alin. (1⁶), se calculează de OTS cu formula:</p> $c_{pi} = R \times [a_{ki} + b_{ki} \times (T - 273,15) + c_{ki} \times (T - 273,15)^2],$ <p>unde:</p> <p>- R – constanta universală a gazului, [J/kgK]; aceasta se calculează cu formulele prevăzute la art.11;</p> <p>- a_{ki}, b_{ki}, c_{ki} – constante specifice fiecărui component al amestecului de gaze naturale; valorile constantelor sunt prezentate în tabelul nr. 1⁰;</p> <p>- T – temperatura gazelor naturale, [K].</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1⁰</p> <table><tr><th>Component</th><th>a_{ki}</th><th>$b_{ki} \times 100$</th><th>$c_{ki} \times 100000$</th></tr><tr><td>metan</td><td>4,1947</td><td>0,3639</td><td>1,49</td></tr><tr><td>etan</td><td>5,9569</td><td>1,377</td><td>1,69</td></tr><tr><td>propan</td><td>8,2671</td><td>2,286</td><td>1,9</td></tr><tr><td>iso-butan</td><td>10,824</td><td>3,153</td><td>0,82</td></tr><tr><td>n-butan</td><td>11,109</td><td>2,875</td><td>1,82</td></tr><tr><td>neo-pentan</td><td>13,407</td><td>3,53</td><td>1,39</td></tr><tr><td>iso-pentan</td><td>13,412</td><td>3,54</td><td>1,4</td></tr><tr><td>n-pentan</td><td>13,587</td><td>3,288</td><td>2,98</td></tr><tr><td>n-hexani</td><td>16,134</td><td>3,986</td><td>3,6</td></tr><tr><td>n-heptani+</td><td>18,642</td><td>4,786</td><td>3,84</td></tr><tr><td>n-octan</td><td>21,192</td><td>5,48</td><td>4,3</td></tr><tr><td>n-nonan</td><td>23,730</td><td>6,172</td><td>4,76</td></tr><tr><td>azot</td><td>3,502</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr><tr><td>oxigen</td><td>3,52</td><td>0,044</td><td>0,28</td></tr></table>	Component	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$	metan	4,1947	0,3639	1,49	etan	5,9569	1,377	1,69	propan	8,2671	2,286	1,9	iso-butan	10,824	3,153	0,82	n-butan	11,109	2,875	1,82	neo-pentan	13,407	3,53	1,39	iso-pentan	13,412	3,54	1,4	n-pentan	13,587	3,288	2,98	n-hexani	16,134	3,986	3,6	n-heptani+	18,642	4,786	3,84	n-octan	21,192	5,48	4,3	n-nonan	23,730	6,172	4,76	azot	3,502	0,044	0,28	oxigen	3,52	0,044	0,28
Component	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$																																																																																																																																																																																						
metan	4,1947	0,3639	1,49																																																																																																																																																																																						
etan	5,9569	1,377	1,69																																																																																																																																																																																						
propan	8,2671	2,286	1,9																																																																																																																																																																																						
iso-butan	10,824	3,153	0,82																																																																																																																																																																																						
n-butan	11,109	2,875	1,82																																																																																																																																																																																						
neo-pentan																																																																																																																																																																																									
iso-pentan	13,412	3,54	1,4																																																																																																																																																																																						
n-pentan	13,587	3,288	2,98																																																																																																																																																																																						
hexani	16,134	3,986	3,6																																																																																																																																																																																						
heptani+	18,642	4,786	3,84																																																																																																																																																																																						
n-octan	21,192	5,48	4,3																																																																																																																																																																																						
n-nonan																																																																																																																																																																																									
azot	3,502	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						
oxigen	3,52	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						
Com- -ponent	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$																																																																																																																																																																																						
metan	4,1947	0,3639	1,49																																																																																																																																																																																						
etan	5,9569	1,377	1,69																																																																																																																																																																																						
propan	8,2671	2,286	1,9																																																																																																																																																																																						
iso-butan	10,824	3,153	0,82																																																																																																																																																																																						
n-butan	11,109	2,875	1,82																																																																																																																																																																																						
neo-pentan	13,407	3,53	1,39																																																																																																																																																																																						
iso-pentan	13,412	3,54	1,4																																																																																																																																																																																						
n-pentan	13,587	3,288	2,98																																																																																																																																																																																						
n-hexan	16,134	3,986	3,6																																																																																																																																																																																						
n-heptan	18,642	4,786	3,84																																																																																																																																																																																						
n-octan	21,192	5,48	4,3																																																																																																																																																																																						
n-nonan	23,730	6,172	4,76																																																																																																																																																																																						
azot	3,502	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						
oxigen	3,52	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						
Component	a_{ki}	$b_{ki} \times 100$	$c_{ki} \times 100000$																																																																																																																																																																																						
metan	4,1947	0,3639	1,49																																																																																																																																																																																						
etan	5,9569	1,377	1,69																																																																																																																																																																																						
propan	8,2671	2,286	1,9																																																																																																																																																																																						
iso-butan	10,824	3,153	0,82																																																																																																																																																																																						
n-butan	11,109	2,875	1,82																																																																																																																																																																																						
neo-pentan	13,407	3,53	1,39																																																																																																																																																																																						
iso-pentan	13,412	3,54	1,4																																																																																																																																																																																						
n-pentan	13,587	3,288	2,98																																																																																																																																																																																						
n-hexani	16,134	3,986	3,6																																																																																																																																																																																						
n-heptani+	18,642	4,786	3,84																																																																																																																																																																																						
n-octan	21,192	5,48	4,3																																																																																																																																																																																						
n-nonan	23,730	6,172	4,76																																																																																																																																																																																						
azot	3,502	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						
oxigen	3,52	0,044	0,28																																																																																																																																																																																						

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin							
	<table><tr><td>bioxid de carbon</td><td>4,324</td><td>0,58</td><td>-0,65</td></tr></table>	bioxid de carbon	4,324	0,58	-0,65	<p>[...]</p> <p>(5) Conversia volumului de gaze naturale₂ prevăzut la alin. (1)₂ în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară: <u>a) aferentă zonei de calitate în care este amplasată SRM/SM, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale-;</u> <u>b) din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale care alimentează NT/SCV/SC.</u></p>	<p>[...]</p> <p>(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale: a) aferentă zonei de calitate în care este amplasată SRM/SM; b) din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale care alimentează NT/SCV/SC. Argumente: PCS-ul trebuie luat din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, indiferent de locul unde este amplasat sistemul de măsurare.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, indiferent de locul unde este amplasat sistemul de măsurare.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Se acceptă – Se reformulează Completarea este necesară deoarece puterea calorifică superioară trebuie luată în considere din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, indiferent de locul unde este amplasat sistemul de măsurare.</p>	<table><tr><td>bioxid de carbon</td><td>4,324</td><td>0,58</td><td>-0,65</td></tr></table> <p>”</p> <p>La articolul 6, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: „(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară, <u>din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale:</u> a) aferentă zonei de calitate în care este amplasată SRM/SM, din data citirii sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale; b) din zona de calitate aferentă sursei din care provin gazele naturale care alimentează NT/SCV/SC.”</p>	bioxid de carbon	4,324	0,58	-0,65
bioxid de carbon	4,324	0,58	-0,65											
bioxid de carbon	4,324	0,58	-0,65											
<p>Art. 7. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din conductele de transport al gazelor naturale, după cuplare sau la activitățile de mentenanță, se realizează prin introducerea în conductă a unei cantități de gaze naturale, sub presiune, până la evacuarea aerului, respectiv a impurităților solide/lichide din aceasta, care se prezintă sub forma de particule solide zgură, praf sau particule lichide, și se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula: [...]</p> <p>- p – presiunea de lucru a gazelor naturale din conductă, [Pa]. [...]</p>	<p>Art. 7. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din conductele de transport al gazelor naturale, după cuplare sau la activitățile de mentenanță, se realizează prin introducerea în conductă a unei cantități de gaze naturale, sub presiune, până la evacuarea aerului, respectiv a impurităților solide/lichide din aceasta, care se prezintă sub forma de particule solide zgură, praf sau particule lichide, și se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula: [...]</p> <p>- p – presiunea de lucru a gazelor naturale <u>la care se realizează operațiunea de curățare a din</u> conductă<u>ei</u>, [Pa].</p> <p><u>(1¹) Formula prevăzută la alin. (1) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale în cazul operațiunilor de godevilare, respectiv pentru: - volumul de gaze naturale refulat din gara de lansare, după lansarea PIG-ului;</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>(1¹) Formula prevăzută la alin. (1) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale în cazul operațiunilor de godevilare, respectiv pentru:</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Se acceptă parțial – Se reformulează – Există mai multe tronsoane de conductă</p>	<p>La articolul 7, alineatul (1) ultimul marcator se modifică și va avea următorul cuprins: „– p – presiunea gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a conductei, [Pa].”</p> <p>La articolul 7, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹) cu următorul cuprins: „(1¹) Formula prevăzută la alin. (1) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale în cazul operațiunilor de godevilare, respectiv pentru: a) volumul de gaze naturale refulat din gara de lansare, după lansarea PIG-ului;</p>										

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>(5) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este amplasată conducta de transport al gazelor naturale, din data curățării de impurități a acesteia.</p>	<p><u>- volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din tronsonul de conductă situat între robinetul din amonte de gara de sosire și gara de sosire. [...]</u></p> <p>(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este amplasată conducta de transport al gazelor naturale <u>sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale utilizate la curățarea impurităților; în ambele cazuri, puterea calorifică superioară corespunde datei la care se realizează curățarea de impurităților a acesteia.</u></p>	<p>- volumul de gaze naturale refulat din gara de lansare, după lansarea PIG-ului;</p> <p>- volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din tronsoanele de conductă refulate între robinetul din amonte de gara de sosire și gara de sosire.</p> <p>Argumente: Există mai multe tronsoane de conductă care sunt situate între robinetul din amonte de gară și gara de sosire.</p>	<p>care sunt situate între robinetul din amonte de gara de sosire și gara de sosire.</p>	<p>b) volumul de gaze naturale <u>refulat</u>, necesar curățării impurităților din tronsoanele de conductă situate între robinetul din amonte de gara de sosire și gara de sosire.”</p> <p>La articolul 7, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este amplasată conducta de transport al gazelor naturale sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale utilizate la curățarea impurităților; în ambele cazuri, puterea calorifică superioară corespunde datei la care se realizează curățarea impurităților.”</p>
<p>Art. 8. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale, V_{SL}, se calculează, dacă este cazul, de OTS ținând cont de diametrul și lungimea conductei de refulare.</p> <p>(2) Pentru calculul volumului prevăzut la alin (1) și prezentat în tabelul nr. 1 au fost luate în considerare următoarele informații: [...]</p> <p>b) diametrul conductei de refulare $\varnothing 1'' \div 4''$, respectiv $D_r 25\text{mm} \div 100\text{mm}$;</p> <p>c) lungimea conductei de refulare $L_r = 5\text{m} \div 25\text{m}$; [...]</p>	<p>Art. 8. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale, <u>inclusiv a celor amplasate în vecinătatea gărilor de primire PIG și a celor montate subteran în SRM/SCV/NT</u>, V_{SL}, se calculează, dacă este cazul, de OTS ținând cont de diametrul și lungimea conductei de refulare.</p> <p>(2) Pentru calculul volumului prevăzut la alin (1) și prezentat în tabelul nr. 1 au fost luate în considerare următoarele informații: [...]</p> <p>b) diametrul <u>nominal al</u> conductei de refulare $\varnothing 1'' \div 4''$, respectiv $D_r 25\text{mm} \div 100\text{mm}$;</p> <p>c) lungimea conductei de refulare $L_r = \underline{51\text{m}} \div \underline{2530\text{m}}$; [...]</p>			<p>La articolul 8, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 8. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale, inclusiv a celor amplasate în vecinătatea gărilor de primire PIG și a celor montate subteran în SRM/SCV/NT, V_{SL}, se calculează, dacă este cazul, de OTS ținând cont de diametrul și lungimea conductei de refulare.”</p> <p>La articolul 8 alineatul (2), literele b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„b) diametrul nominal al conductei de refulare $\varnothing 1'' \div 4''$, respectiv $D_r 25\text{mm} \div 100\text{mm}$;</p> <p>c) lungimea conductei de refulare $L_r = 1\text{m} \div 30\text{m}$;”</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																																																										
<p>(3) Pentru alte valori ale lungimii conductei de refulare, volumul de gaze naturale prevăzut la alin. (1) se va obține prin interpolarea liniară a informațiilor din tabelul nr. 1.</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1</p> <table><tr><th>Diametru conductă de refulare</th><th colspan="3">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>D_r</th><th>5</th><th>7</th><th>10</th></tr><tr><th>mm</th><th>m</th><th>m</th><th>m</th></tr><tr><td>25</td><td>22,3</td><td>20,3</td><td>18,1</td></tr><tr><td>32</td><td>41,8</td><td>38,4</td><td>34,6</td></tr><tr><td>40</td><td>57,4</td><td>53,1</td><td>48,1</td></tr><tr><td>50</td><td>97,7</td><td>91,3</td><td>83,7</td></tr><tr><td>80</td><td>245,9</td><td>233,5</td><td>218,1</td></tr><tr><td>100</td><td>436,6</td><td>418,5</td><td>395,1</td></tr></table> <table><tr><th colspan="4">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>15</th><th>20</th><th>25</th><th></th></tr><tr><th>m</th><th>m</th><th>m</th><th>m</th></tr><tr><td>15,6</td><td>13,9</td><td>12,7</td><td></td></tr><tr><td>30,2</td><td>27,1</td><td>24,8</td><td></td></tr><tr><td>42,3</td><td>38,2</td><td>35,0</td><td></td></tr><tr><td>74,4</td><td>67,6</td><td>62,4</td><td></td></tr><tr><td>198,0</td><td>182,5</td><td>170,3</td><td></td></tr><tr><td>363,5</td><td>338,4</td><td>318,0</td><td></td></tr></table>	Diametru conductă de refulare	Lungime conductă de refulare			D _r	5	7	10	mm	m	m	m	25	22,3	20,3	18,1	32	41,8	38,4	34,6	40	57,4	53,1	48,1	50	97,7	91,3	83,7	80	245,9	233,5	218,1	100	436,6	418,5	395,1	Lungime conductă de refulare				15	20	25		m	m	m	m	15,6	13,9	12,7		30,2	27,1	24,8		42,3	38,2	35,0		74,4	67,6	62,4		198,0	182,5	170,3		363,5	338,4	318,0		<p>(3) Pentru alte valori ale lungimii <u>și diametrului nominal al</u> conductei de refulare, volumul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), se va obține prin interpolarea liniară a informațiilor din tabelul nr. 1.</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1</p> <table><tr><th>Diametru nominal al conductăei de refulare</th><th colspan="4">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>D_r</th><th><u>1</u></th><th>5</th><th>7</th><th>10</th></tr><tr><th>mm</th><th><u>m</u></th><th>m</th><th>m</th><th>m</th></tr><tr><td>25</td><td><u>27,4</u></td><td>22,3</td><td>20,3</td><td>18,1</td></tr><tr><td>32</td><td><u>50,4</u></td><td>41,8</td><td>38,4</td><td>34,6</td></tr><tr><td>40</td><td><u>67,9</u></td><td>57,4</td><td>53,1</td><td>48,1</td></tr><tr><td>50</td><td><u>113,2</u></td><td>97,7</td><td>91,3</td><td>83,7</td></tr><tr><td>80</td><td><u>275,0</u></td><td>245,9</td><td>233,5</td><td>218,1</td></tr><tr><td>100</td><td><u>447,8</u></td><td>436,6</td><td>418,5</td><td>395,1</td></tr></table> <table><tr><th colspan="4">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>15</th><th>20</th><th>25</th><th><u>30</u></th></tr><tr><th>m</th><th>m</th><th>m</th><th><u>m</u></th></tr><tr><td>15,6</td><td>13,9</td><td>12,7</td><td><u>11,7</u></td></tr><tr><td>30,2</td><td>27,1</td><td>24,8</td><td><u>22,8</u></td></tr><tr><td>42,3</td><td>38,2</td><td>35,0</td><td><u>31,9</u></td></tr><tr><td>74,4</td><td>67,6</td><td>62,4</td><td><u>57,9</u></td></tr><tr><td>198,0</td><td>182,5</td><td>170,3</td><td><u>160,1</u></td></tr><tr><td>363,5</td><td>338,4</td><td>318,0</td><td><u>300,5</u></td></tr></table>	Diametru nominal al conductăei de refulare	Lungime conductă de refulare				D _r	<u>1</u>	5	7	10	mm	<u>m</u>	m	m	m	25	<u>27,4</u>	22,3	20,3	18,1	32	<u>50,4</u>	41,8	38,4	34,6	40	<u>67,9</u>	57,4	53,1	48,1	50	<u>113,2</u>	97,7	91,3	83,7	80	<u>275,0</u>	245,9	233,5	218,1	100	<u>447,8</u>	436,6	418,5	395,1	Lungime conductă de refulare				15	20	25	<u>30</u>	m	m	m	<u>m</u>	15,6	13,9	12,7	<u>11,7</u>	30,2	27,1	24,8	<u>22,8</u>	42,3	38,2	35,0	<u>31,9</u>	74,4	67,6	62,4	<u>57,9</u>	198,0	182,5	170,3	<u>160,1</u>	363,5	338,4	318,0	<u>300,5</u>			<p>La articolul 8, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(3) Pentru alte valori ale lungimii și diametrului nominal al conductei de refulare, volumul de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), se obține prin interpolarea liniară a informațiilor din tabelul nr. 1.</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 1</p> <table><tr><th>Diametru nominal al conductei de refulare</th><th colspan="4">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>D_r</th><th>1</th><th>5</th><th>7</th><th>10</th></tr><tr><th>mm</th><th>m</th><th>m</th><th>m</th><th>m</th></tr><tr><td>25</td><td>27,4</td><td>22,3</td><td>20,3</td><td>18,1</td></tr><tr><td>32</td><td>50,4</td><td>41,8</td><td>38,4</td><td>34,6</td></tr><tr><td>40</td><td>67,9</td><td>57,4</td><td>53,1</td><td>48,1</td></tr><tr><td>50</td><td>113,2</td><td>97,7</td><td>91,3</td><td>83,7</td></tr><tr><td>80</td><td>275,0</td><td>245,9</td><td>233,5</td><td>218,1</td></tr><tr><td>100</td><td>447,8</td><td>436,6</td><td>418,5</td><td>395,1</td></tr></table> <table><tr><th colspan="4">Lungime conductă de refulare</th></tr><tr><th>15</th><th>20</th><th>25</th><th>30</th></tr><tr><th>m</th><th>m</th><th>m</th><th>m</th></tr><tr><td>15,6</td><td>13,9</td><td>12,7</td><td>11,7</td></tr><tr><td>30,2</td><td>27,1</td><td>24,8</td><td>22,8</td></tr><tr><td>42,3</td><td>38,2</td><td>35,0</td><td>31,9</td></tr><tr><td>74,4</td><td>67,6</td><td>62,4</td><td>57,9</td></tr><tr><td>198,0</td><td>182,5</td><td>170,3</td><td>160,1</td></tr><tr><td>363,5</td><td>338,4</td><td>318,0</td><td>300,5</td></tr></table> ”	Diametru nominal al conductei de refulare	Lungime conductă de refulare				D _r	1	5	7	10	mm	m	m	m	m	25	27,4	22,3	20,3	18,1	32	50,4	41,8	38,4	34,6	40	67,9	57,4	53,1	48,1	50	113,2	97,7	91,3	83,7	80	275,0	245,9	233,5	218,1	100	447,8	436,6	418,5	395,1	Lungime conductă de refulare				15	20	25	30	m	m	m	m	15,6	13,9	12,7	11,7	30,2	27,1	24,8	22,8	42,3	38,2	35,0	31,9	74,4	67,6	62,4	57,9	198,0	182,5	170,3	160,1	363,5	338,4	318,0	300,5
Diametru conductă de refulare	Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																													
D _r	5	7	10																																																																																																																																																																																																																																											
mm	m	m	m																																																																																																																																																																																																																																											
25	22,3	20,3	18,1																																																																																																																																																																																																																																											
32	41,8	38,4	34,6																																																																																																																																																																																																																																											
40	57,4	53,1	48,1																																																																																																																																																																																																																																											
50	97,7	91,3	83,7																																																																																																																																																																																																																																											
80	245,9	233,5	218,1																																																																																																																																																																																																																																											
100	436,6	418,5	395,1																																																																																																																																																																																																																																											
Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																														
15	20	25																																																																																																																																																																																																																																												
m	m	m	m																																																																																																																																																																																																																																											
15,6	13,9	12,7																																																																																																																																																																																																																																												
30,2	27,1	24,8																																																																																																																																																																																																																																												
42,3	38,2	35,0																																																																																																																																																																																																																																												
74,4	67,6	62,4																																																																																																																																																																																																																																												
198,0	182,5	170,3																																																																																																																																																																																																																																												
363,5	338,4	318,0																																																																																																																																																																																																																																												
Diametru nominal al conductăei de refulare	Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																													
D _r	<u>1</u>	5	7	10																																																																																																																																																																																																																																										
mm	<u>m</u>	m	m	m																																																																																																																																																																																																																																										
25	<u>27,4</u>	22,3	20,3	18,1																																																																																																																																																																																																																																										
32	<u>50,4</u>	41,8	38,4	34,6																																																																																																																																																																																																																																										
40	<u>67,9</u>	57,4	53,1	48,1																																																																																																																																																																																																																																										
50	<u>113,2</u>	97,7	91,3	83,7																																																																																																																																																																																																																																										
80	<u>275,0</u>	245,9	233,5	218,1																																																																																																																																																																																																																																										
100	<u>447,8</u>	436,6	418,5	395,1																																																																																																																																																																																																																																										
Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																														
15	20	25	<u>30</u>																																																																																																																																																																																																																																											
m	m	m	<u>m</u>																																																																																																																																																																																																																																											
15,6	13,9	12,7	<u>11,7</u>																																																																																																																																																																																																																																											
30,2	27,1	24,8	<u>22,8</u>																																																																																																																																																																																																																																											
42,3	38,2	35,0	<u>31,9</u>																																																																																																																																																																																																																																											
74,4	67,6	62,4	<u>57,9</u>																																																																																																																																																																																																																																											
198,0	182,5	170,3	<u>160,1</u>																																																																																																																																																																																																																																											
363,5	338,4	318,0	<u>300,5</u>																																																																																																																																																																																																																																											
Diametru nominal al conductei de refulare	Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																													
D _r	1	5	7	10																																																																																																																																																																																																																																										
mm	m	m	m	m																																																																																																																																																																																																																																										
25	27,4	22,3	20,3	18,1																																																																																																																																																																																																																																										
32	50,4	41,8	38,4	34,6																																																																																																																																																																																																																																										
40	67,9	57,4	53,1	48,1																																																																																																																																																																																																																																										
50	113,2	97,7	91,3	83,7																																																																																																																																																																																																																																										
80	275,0	245,9	233,5	218,1																																																																																																																																																																																																																																										
100	447,8	436,6	418,5	395,1																																																																																																																																																																																																																																										
Lungime conductă de refulare																																																																																																																																																																																																																																														
15	20	25	30																																																																																																																																																																																																																																											
m	m	m	m																																																																																																																																																																																																																																											
15,6	13,9	12,7	11,7																																																																																																																																																																																																																																											
30,2	27,1	24,8	22,8																																																																																																																																																																																																																																											
42,3	38,2	35,0	31,9																																																																																																																																																																																																																																											
74,4	67,6	62,4	57,9																																																																																																																																																																																																																																											
198,0	182,5	170,3	160,1																																																																																																																																																																																																																																											
363,5	338,4	318,0	300,5																																																																																																																																																																																																																																											

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>(4) Pentru alte valori ale presiunii, volumul de gaze naturale din tabelul nr. 1 se va înmulți cu coeficientul prevăzut în figura nr. 1.</p>  <p>Figura nr. 1</p> <p>[...]</p>	<p>(4) Pentru alte valori ale presiunii, volumul de gaze naturale din tabelul nr. 1 se va înmulți cu coeficientul prevăzut în figura nr. 1.</p>  <p>Figura nr. 1</p> <p><u>(4¹) Modul de calcul prevăzut la alin. (2) ÷ (4) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale necesare purjării prin sifoane montate pe traseul:</u> <u>a) conductelor de transport al gazelor naturale;</u> <u>b) instalațiilor de filtrare a gazelor naturale;</u> <u>c) instalațiilor de separare a gazelor naturale amplasate suprateran.</u> [...]</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>(4¹) Modul de calcul prevăzut la alin. (2) ÷ (4) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale necesare purjării:</p> <p>a) sifoanelor montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale;</p> <p>b) instalațiilor de filtrare și separare a gazelor naturale amplasate suprateran</p> <p>Argumente: Propunem reformularea acestui articol, având în vedere faptul că sifonul este montat doar pe traseul conductei, iar purjarea instalațiilor de filtrare și separare se face prin robinete de refulare/refulatoare.</p> <p>Ambele instalații, atât de filtrare cât și de separare, sunt amplasate suprateran.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Se acceptă</p> <p>– Se reformulează</p> <p>Având în vedere faptul că sifonul este montat doar pe traseul conductei, iar instalațiile de filtrare și separare a gazelor naturale sunt amplasate suprateran.</p>	<p>La articolul 8 alineatul (4), Figura nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu figura următoare:</p>  <p>Figura nr. 1''</p> <p>La articolul 8, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹) cu următorul cuprins:</p> <p>„(4¹) Modul de calcul prevăzut la alin. (2) ÷ (4) se aplică și pentru determinarea volumelor de gaze naturale necesare purjării prin sifoane montate pe traseul:</p> <p>a) <u>sifoanelor montate pe traseul</u> conductelor de transport al gazelor naturale;</p> <p>b) instalațiilor de filtrare a gazelor naturale;</p> <p>e) instalațiilor de și separare a gazelor naturale amplasate suprateran.”</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
(7) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este amplasat separatorul de lichide montat pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale, din data curățării de impurități a acestuia.	(7) Conversia volumului de gaze naturale ₂ prevăzut la alin. (1) ₂ în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este <u>sunt</u> amplasate separato <u>are</u> le de lichide —montat pe—traseul eonductelor de transport al gazelor naturale prevăzute la alin. (1) sau sifoanele prevăzute la alin. (4¹) , din data curățării de impurități a acestor <u>u</u> ia.	S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care sunt amplasate separatoarele de lichide prevăzute la alin. (1) sau sifoanele <i>și instalațiile de filtrare și separare</i> prevăzute la alin. (4 ¹), din data curățării de impurități a acestora. Argumente: Este necesară completarea întrucât trebuie menționate toate categoriile de instalații, menționate la alineatele (1) și (4 ¹), supuse purjării.	S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Se acceptă – Se reformulează În vederea includerii și a instalațiilor de filtrare și separare.	La articolul 8, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care sunt amplasate separatoarele de lichide prevăzute la alin. (1) sau sifoanele <u>și instalațiile de filtrare și separare</u> prevăzute la alin. (4 ¹), din data curățării de impurități a acestora.”
Art. 9. – [...] (2) Pentru calculul volumului prevăzut la alin (1) și prezentat în tabelul nr. 2 au fost luate în considerare următoarele informații: [...] b) diametrul conductei de refulare Ø1" ÷ 8", respectiv D _r = 25 mm ÷ 200 mm; c) lungimea conductei de refulare L _r = 3 m; [...]	Art. 9. – [...] (2) Pentru calculul volumului prevăzut la alin (1) și prezentat în tabelul nr. 2 au fost luate în considerare următoarele informații: [...] b) diametrul <u>nominal al</u> conductei de refulare Ø1" ÷ 8", respectiv D _r = 25 mm ÷ 200 mm; [...] c) lungimea conductei de refulare L _r = 3 m; [...]	S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Dorim completarea tabelului, având în vedere cele menționate în rubrica argumente Argumente: Tabelul nr. 2 conține timpi de încercare a supapei între 30 și 300 de secunde și diametre nominale între 25 mm și 200 mm. În practică, există situații în care timpii de încercare a supapei sunt mai mici de 30 secunde, iar diametrele nominale mai mici de 25 mm. Propunem includerea în tabelul nr. 2 a timpilor mai mici de 30 sec și a diametrelor nominale mai mici de 25 mm.		La articolul 9 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins: „b) diametrul nominal al conductei de refulare Ø1" ÷ 8", respectiv D _r = 25 mm ÷ 200 mm;”

Diametrul conductei de refulare	Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)		
D _r	30	60	120
mm	s	s	s
25	19,6	39,2	78,3
32	37,1	742	148,3
40	51,3	102,5	205,1
50	88,2	176,4	353
65	156,1	312	624
80	225	451	902
100	404	808	1616
125	694	1388	2776
150	927	1855	3709
200	1667	3334	6668

Diametrul <u>nominal al</u> conductei de refulare	Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)		
D _r	30	60	120
mm	s	s	s
25	19,6	39,2	78,3
32	37,1	742 <u>74,2</u>	148,3
40	51,3	102,5	205,1
50	88,2	176,4	353
65	156,1	312	624
80	225	451	902
100	404	808	1616
125	694	1388	2776
150	927	1855	3709
200	1667	3334	6668

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Observații și propuneri primite				Argumentare ANRE				Forma finală a proiectului de Ordin							
<div>[...]</div>				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				<div>[...]</div>				S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)				S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)				La articolul 9, alineatul (2), Tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins: „Tabelul nr. 2			
				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)								Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)			
				180240300								180240300				180240300				180240300			
				s								s				s				s			
				117,5								117,5				117,5				117,5			
				222,5								222,5				222,5				222,5			
				308								308				308				308			
				529								529				529				529			
				936								936				936				936			
				1353								1353				1353				1353			
				2424								2424				2424				2424			
				4164								4164				4164				4164			
				5564								5564				5564				5564			
				10002								10002				10002				10002			
<div>[...]</div>				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)							
				4568				4568				4568				4568							
				s				s				s				s							
				0,22				0,22				0,22				0,22							
				0,62				0,62				0,62				0,62							
				1,02				1,02				1,02				1,02							
				1,36				1,36				1,36				1,36							
				1,88				1,88				1,88				1,88							
				2,64				2,64				2,64				2,64							
				4,90				4,90				4,90				4,90							
				6,82				6,82				6,82				6,82							
				11,83				11,83				11,83				11,83							
				20,62				20,62				20,62				20,62							
				<div>[...]</div>				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)				Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)			
4568								4568				4568				4568							
s								s				s				s							
0,22								0,22				0,22				0,22							
0,62								0,62				0,62				0,62							
1,02								1,02				1,02				1,02							
1,36								1,36				1,36				1,36							
1,88								1,88				1,88				1,88							
2,64								2,64				2,64				2,64							
4,90								4,90				4,90				4,90							
6,82								6,82				6,82				6,82							
11,83								11,83				11,83				11,83							
20,62								20,62				20,62				20,62							

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018		Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018		Observații și propuneri primite					Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
				29,81	37,33	44,85	52,36	59,88			<u>29,81</u>	<u>37,33</u>	<u>44,85</u>	<u>52,36</u>	<u>59,88</u>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																																																																										
		<table><tr><td>41,22</td><td>44,16</td><td>58,85</td><td>73,55</td><td>88,2</td></tr><tr><td>72,64</td><td>77,84</td><td>103,86</td><td>129,87</td><td>156,1</td></tr><tr><td>104,99</td><td>112,51</td><td>150,10</td><td>187,68</td><td>225</td></tr><tr><td>188,28</td><td>201,75</td><td>269,10</td><td>336,46</td><td>404</td></tr><tr><td>323,86</td><td>347,00</td><td>462,66</td><td>578,33</td><td>694</td></tr><tr><td>432,75</td><td>463,66</td><td>618,21</td><td>772,76</td><td>927</td></tr><tr><td>778,14</td><td>833,70</td><td>1111,52</td><td>1389,34</td><td>1667</td></tr></table> <table><tr><th colspan="5">Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)</th></tr><tr><td>60</td><td>120</td><td>180</td><td>240</td><td>300</td></tr><tr><td>s</td><td>s</td><td>s</td><td>s</td><td>s</td></tr><tr><td>2,46</td><td>4,86</td><td>7,26</td><td>9,66</td><td>12,06</td></tr><tr><td>8,46</td><td>16,86</td><td>25,26</td><td>33,66</td><td>42,06</td></tr><tr><td>14,46</td><td>28,86</td><td>43,26</td><td>57,66</td><td>72,06</td></tr><tr><td>19,76</td><td>39,47</td><td>59,19</td><td>78,91</td><td>98,62</td></tr><tr><td>27,64</td><td>55,24</td><td>82,84</td><td>110,44</td><td>138,04</td></tr><tr><td>39,2</td><td>78,3</td><td>117,5</td><td>156,6</td><td>195,8</td></tr><tr><td>74,2</td><td>148,3</td><td>222,5</td><td>297</td><td>371</td></tr><tr><td>102,5</td><td>205,1</td><td>308</td><td>410</td><td>513</td></tr><tr><td>176,4</td><td>353</td><td>529</td><td>705</td><td>882</td></tr><tr><td>312</td><td>624</td><td>936</td><td>1248</td><td>1561</td></tr><tr><td>451</td><td>902</td><td>1353</td><td>1804</td><td>2255</td></tr><tr><td>808</td><td>1616</td><td>2424</td><td>3233</td><td>4041</td></tr><tr><td>1388</td><td>2776</td><td>4164</td><td>5552</td><td>6940</td></tr><tr><td>1855</td><td>3709</td><td>5564</td><td>7418</td><td>9273</td></tr><tr><td>3334</td><td>6668</td><td>10002</td><td>13336</td><td>16669</td></tr></table>	41,22	44,16	58,85	73,55	88,2	72,64	77,84	103,86	129,87	156,1	104,99	112,51	150,10	187,68	225	188,28	201,75	269,10	336,46	404	323,86	347,00	462,66	578,33	694	432,75	463,66	618,21	772,76	927	778,14	833,70	1111,52	1389,34	1667	Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)					60	120	180	240	300	s	s	s	s	s	2,46	4,86	7,26	9,66	12,06	8,46	16,86	25,26	33,66	42,06	14,46	28,86	43,26	57,66	72,06	19,76	39,47	59,19	78,91	98,62	27,64	55,24	82,84	110,44	138,04	39,2	78,3	117,5	156,6	195,8	74,2	148,3	222,5	297	371	102,5	205,1	308	410	513	176,4	353	529	705	882	312	624	936	1248	1561	451	902	1353	1804	2255	808	1616	2424	3233	4041	1388	2776	4164	5552	6940	1855	3709	5564	7418	9273	3334	6668	10002	13336	16669		<table><tr><td><u>41,22</u></td><td><u>44,16</u></td><td><u>58,85</u></td><td><u>73,55</u></td><td>88,2</td></tr><tr><td><u>72,64</u></td><td><u>77,84</u></td><td><u>103,86</u></td><td><u>129,87</u></td><td>156,1</td></tr><tr><td><u>104,99</u></td><td><u>112,51</u></td><td><u>150,10</u></td><td><u>187,68</u></td><td>225</td></tr><tr><td><u>188,28</u></td><td><u>201,75</u></td><td><u>269,10</u></td><td><u>336,46</u></td><td>404</td></tr><tr><td><u>323,86</u></td><td><u>347,00</u></td><td><u>462,66</u></td><td><u>578,33</u></td><td>694</td></tr><tr><td><u>432,75</u></td><td><u>463,66</u></td><td><u>618,21</u></td><td><u>772,76</u></td><td>927</td></tr><tr><td><u>778,14</u></td><td><u>833,70</u></td><td><u>1111,52</u></td><td><u>1389,34</u></td><td>1667</td></tr></table> <table><tr><th colspan="5">Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)</th></tr><tr><td>60</td><td>120</td><td>180</td><td>240</td><td>300</td></tr><tr><td>s</td><td>s</td><td>s</td><td>s</td><td>s</td></tr><tr><td><u>2,46</u></td><td><u>4,86</u></td><td><u>7,26</u></td><td><u>9,66</u></td><td><u>12,06</u></td></tr><tr><td><u>8,46</u></td><td><u>16,86</u></td><td><u>25,26</u></td><td><u>33,66</u></td><td><u>42,06</u></td></tr><tr><td><u>14,46</u></td><td><u>28,86</u></td><td><u>43,26</u></td><td><u>57,66</u></td><td><u>72,06</u></td></tr><tr><td><u>19,76</u></td><td><u>39,47</u></td><td><u>59,19</u></td><td><u>78,91</u></td><td><u>98,62</u></td></tr><tr><td><u>27,64</u></td><td><u>55,24</u></td><td><u>82,84</u></td><td><u>110,44</u></td><td><u>138,04</u></td></tr><tr><td>39,2</td><td>78,3</td><td>117,5</td><td>156,6</td><td>195,8</td></tr><tr><td>74,2</td><td>148,3</td><td>222,5</td><td>297</td><td>371</td></tr><tr><td>102,5</td><td>205,1</td><td>308</td><td>410</td><td>513</td></tr><tr><td>176,4</td><td>353</td><td>529</td><td>705</td><td>882</td></tr><tr><td>312</td><td>624</td><td>936</td><td>1248</td><td>1561</td></tr><tr><td>451</td><td>902</td><td>1353</td><td>1804</td><td>2255</td></tr><tr><td>808</td><td>1616</td><td>2424</td><td>3233</td><td>4041</td></tr><tr><td>1388</td><td>2776</td><td>4164</td><td>5552</td><td>6940</td></tr><tr><td>1855</td><td>3709</td><td>5564</td><td>7418</td><td>9273</td></tr><tr><td>3334</td><td>6668</td><td>10002</td><td>13336</td><td>16669</td></tr></table> „	<u>41,22</u>	<u>44,16</u>	<u>58,85</u>	<u>73,55</u>	88,2	<u>72,64</u>	<u>77,84</u>	<u>103,86</u>	<u>129,87</u>	156,1	<u>104,99</u>	<u>112,51</u>	<u>150,10</u>	<u>187,68</u>	225	<u>188,28</u>	<u>201,75</u>	<u>269,10</u>	<u>336,46</u>	404	<u>323,86</u>	<u>347,00</u>	<u>462,66</u>	<u>578,33</u>	694	<u>432,75</u>	<u>463,66</u>	<u>618,21</u>	<u>772,76</u>	927	<u>778,14</u>	<u>833,70</u>	<u>1111,52</u>	<u>1389,34</u>	1667	Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)					60	120	180	240	300	s	s	s	s	s	<u>2,46</u>	<u>4,86</u>	<u>7,26</u>	<u>9,66</u>	<u>12,06</u>	<u>8,46</u>	<u>16,86</u>	<u>25,26</u>	<u>33,66</u>	<u>42,06</u>	<u>14,46</u>	<u>28,86</u>	<u>43,26</u>	<u>57,66</u>	<u>72,06</u>	<u>19,76</u>	<u>39,47</u>	<u>59,19</u>	<u>78,91</u>	<u>98,62</u>	<u>27,64</u>	<u>55,24</u>	<u>82,84</u>	<u>110,44</u>	<u>138,04</u>	39,2	78,3	117,5	156,6	195,8	74,2	148,3	222,5	297	371	102,5	205,1	308	410	513	176,4	353	529	705	882	312	624	936	1248	1561	451	902	1353	1804	2255	808	1616	2424	3233	4041	1388	2776	4164	5552	6940	1855	3709	5564	7418	9273	3334	6668	10002	13336	16669
41,22	44,16	58,85	73,55	88,2																																																																																																																																																																																																																																																										
72,64	77,84	103,86	129,87	156,1																																																																																																																																																																																																																																																										
104,99	112,51	150,10	187,68	225																																																																																																																																																																																																																																																										
188,28	201,75	269,10	336,46	404																																																																																																																																																																																																																																																										
323,86	347,00	462,66	578,33	694																																																																																																																																																																																																																																																										
432,75	463,66	618,21	772,76	927																																																																																																																																																																																																																																																										
778,14	833,70	1111,52	1389,34	1667																																																																																																																																																																																																																																																										
Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)																																																																																																																																																																																																																																																														
60	120	180	240	300																																																																																																																																																																																																																																																										
s	s	s	s	s																																																																																																																																																																																																																																																										
2,46	4,86	7,26	9,66	12,06																																																																																																																																																																																																																																																										
8,46	16,86	25,26	33,66	42,06																																																																																																																																																																																																																																																										
14,46	28,86	43,26	57,66	72,06																																																																																																																																																																																																																																																										
19,76	39,47	59,19	78,91	98,62																																																																																																																																																																																																																																																										
27,64	55,24	82,84	110,44	138,04																																																																																																																																																																																																																																																										
39,2	78,3	117,5	156,6	195,8																																																																																																																																																																																																																																																										
74,2	148,3	222,5	297	371																																																																																																																																																																																																																																																										
102,5	205,1	308	410	513																																																																																																																																																																																																																																																										
176,4	353	529	705	882																																																																																																																																																																																																																																																										
312	624	936	1248	1561																																																																																																																																																																																																																																																										
451	902	1353	1804	2255																																																																																																																																																																																																																																																										
808	1616	2424	3233	4041																																																																																																																																																																																																																																																										
1388	2776	4164	5552	6940																																																																																																																																																																																																																																																										
1855	3709	5564	7418	9273																																																																																																																																																																																																																																																										
3334	6668	10002	13336	16669																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>41,22</u>	<u>44,16</u>	<u>58,85</u>	<u>73,55</u>	88,2																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>72,64</u>	<u>77,84</u>	<u>103,86</u>	<u>129,87</u>	156,1																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>104,99</u>	<u>112,51</u>	<u>150,10</u>	<u>187,68</u>	225																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>188,28</u>	<u>201,75</u>	<u>269,10</u>	<u>336,46</u>	404																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>323,86</u>	<u>347,00</u>	<u>462,66</u>	<u>578,33</u>	694																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>432,75</u>	<u>463,66</u>	<u>618,21</u>	<u>772,76</u>	927																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>778,14</u>	<u>833,70</u>	<u>1111,52</u>	<u>1389,34</u>	1667																																																																																																																																																																																																																																																										
Timp de încercare al supapei (timpul de acționare)																																																																																																																																																																																																																																																														
60	120	180	240	300																																																																																																																																																																																																																																																										
s	s	s	s	s																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>2,46</u>	<u>4,86</u>	<u>7,26</u>	<u>9,66</u>	<u>12,06</u>																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>8,46</u>	<u>16,86</u>	<u>25,26</u>	<u>33,66</u>	<u>42,06</u>																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>14,46</u>	<u>28,86</u>	<u>43,26</u>	<u>57,66</u>	<u>72,06</u>																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>19,76</u>	<u>39,47</u>	<u>59,19</u>	<u>78,91</u>	<u>98,62</u>																																																																																																																																																																																																																																																										
<u>27,64</u>	<u>55,24</u>	<u>82,84</u>	<u>110,44</u>	<u>138,04</u>																																																																																																																																																																																																																																																										
39,2	78,3	117,5	156,6	195,8																																																																																																																																																																																																																																																										
74,2	148,3	222,5	297	371																																																																																																																																																																																																																																																										
102,5	205,1	308	410	513																																																																																																																																																																																																																																																										
176,4	353	529	705	882																																																																																																																																																																																																																																																										
312	624	936	1248	1561																																																																																																																																																																																																																																																										
451	902	1353	1804	2255																																																																																																																																																																																																																																																										
808	1616	2424	3233	4041																																																																																																																																																																																																																																																										
1388	2776	4164	5552	6940																																																																																																																																																																																																																																																										
1855	3709	5564	7418	9273																																																																																																																																																																																																																																																										
3334	6668	10002	13336	16669																																																																																																																																																																																																																																																										
Art. 11. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar umplerii sistemului de transport în vederea reparării, reabilitării și/sau dezvoltării acestuia, se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula: [...] unde: [...]	Art. 11. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar umplerii sistemului de transport <u>ca urmare a în vederea</u> reparării, reabilitării și/sau dezvoltării acestuia, se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula: [...] unde: [...]			La articolul 11 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 11. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, necesar umplerii sistemului de transport ca urmare a reparării, reabilitării și/sau dezvoltării acestuia, se calculează, dacă este cazul, de OTS cu formula:”																																																																																																																																																																																																																																																										

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>- p – presiunea gazelor naturale în condiții de lucru, [Pa]; [...]</p> <p>- p_r – factor de presiune. [...]</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (1), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este egală cu media aritmetică a temperaturilor indicate de traductoarele de temperatură din ST amplasate în zona cea mai apropiată de unde este amplasat obiectivul. [...]</p> <p>(5) Prevederile prezentului articol nu se aplică în cazul umplerii gărilor pentru lansarea și primirea dispozitivelor de tip PIG și în cazul umplerii echipamentelor din cadrul stațiilor de comprimare a gazelor naturale. [...]</p> <p>(7) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate unde are loc umplerea. [...]</p>	<p>- p – presiunea gazelor naturale <u>din tronsonul de conductă supus reparației/reabilitării, la momentul la care se începe refularea gazelor naturale din respectivul tronson, în vederea golirii și efectuării reparației; în cazul lucrărilor de dezvoltare în care sunt umplute tronsoane noi de conductă presiunea utilizată în formulele de calcul este presiunea gazelor naturale în condiții de lucru, [Pa]; [...]</u></p> <p>- p_r – factor de presiune. <u>- y_i – fracția molară; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat de zona lucrării, cu data prelevării cea mai apropiată de data finalizării lucrării. [...]</u></p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (1), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este egală cu media aritmetică a temperaturilor indicate de traductoarele de temperatură din ST amplasate <u>cel mai aproape în</u> de zona cea mai apropiată de unde este amplasat situat obiectivul, <u>pe direcția de curgere dinspre care se realizează umplerea tronsonului de conductă.</u> [...]</p> <p>(5) Prevederile prezentului articol nu se aplică în cazul umplerii gărilor pentru lansarea și primirea dispozitivelor de tip PIG și în cazul umplerii echipamentelor din cadrul stațiilor de comprimare a gazelor naturale. [...]</p> <p>(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate unde are loc umplerea <u>sau, după caz, puterea calorifică a zonei de calitate aferente sursei din</u></p>			<p>La articolul 11, alineatul (1) marcatorul optsprezece se modifică și va avea următorul cuprins: „ - p – presiunea gazelor naturale din tronsonul de conductă supus reparației/reabilitării, la momentul la care se începe refularea gazelor naturale din respectivul tronson, în vederea golirii și efectuării reparației; în cazul lucrărilor de dezvoltare în care sunt umplute tronsoane noi de conductă presiunea utilizată în formulele de calcul este presiunea gazelor naturale în condiții de lucru, [Pa];”</p> <p>La articolul 11 alineatul (1), după ultimul marcator se introduce un nou marcator cu următorul cuprins: „ - y_i – fracția molară; aceasta se preia din buletinul de analiză cromatografică emis pentru punctul de prelevare cel mai apropiat de zona lucrării, cu data prelevării cea mai apropiată de data finalizării lucrării.”</p> <p>La articolul 11, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „(3) În situația prevăzută la alin. (1), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este indicată de traductorul de temperatură amplasat cel mai aproape de zona unde este situat obiectivul, pe direcția de curgere dinspre care se realizează umplerea tronsonului de conductă.”</p> <p>La articolul 11, alineatul (5) se abrogă.</p> <p>La articolul 11, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(7) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate unde are loc umplerea sau, după caz, puterea calorifică a zonei de calitate aferente sursei din</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<u>care provin gazele naturale utilizate la umplere; în ambele cazuri, puterea calorifică superioară corespunde datei la care se realizează umplerea.</u> [...]			care provin gazele naturale utilizate la umplere; în ambele cazuri, puterea calorifică superioară corespunde datei la care se realizează umplerea.”
Art. 14. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza creșterii accidentale a presiunii la exploatarea supapelor de siguranță, se estimează în baza formulei: [...] unde: [...] - V – volumul conductei protejate de supapă, [m³]; [...]	Art. 14. - (1) Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza creșterii accidentale a presiunii la exploatarea supapelor de siguranță, se estimează în baza formulei: [...] unde: [...] - V – volumul conductei protejate de supapă, [m³]; <u>conducta protejată de supapa de siguranță este tronsonul de conductă din cadrul instalației tehnologice aferente stației de reglare – măsurare situat între regulator și robinetul de ieșire din stație;</u> [...] - p_r - presiunea de regim a gazelor naturale, [Pa]; la depășirea presiunii de regim supapele de siguranță se deschid și prin orificiile lor se evacuează în atmosferă excesul de gaze naturale $-\Delta V$; unde $\Delta V = V_{PS}$; [...]			La articolul 14 alineatul (1), marcatorul trei se modifică și va avea următorul cuprins: „- V – volumul conductei protejate de supapă, [m³]; conducta protejată de supapa de siguranță este tronsonul de conductă din cadrul instalației tehnologice aferente stației de reglare – măsurare situat între regulator și robinetul de ieșire din stație;” La articolul 14 alineatul (1), marcatorul cinci se modifică și va avea următorul cuprins: „- p_r - presiunea de regim a gazelor naturale, [Pa];”
Art. 15. - Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza accidentelor tehnice, fisuri și ruperi cuprinde: [..]	Art. 15. - Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza accidentelor tehnice, <u>a defectelor de coroziune sau de material, respectiv</u> fisuri și ruperi, cuprinde: [...]			La articolul 15, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 15. - Volumul de gaze naturale, în condiții standard, ce trebuie achiziționat de OTS, ca urmare a evacuării accidentale a gazelor naturale din ST din cauza accidentelor tehnice, a defectelor de coroziune sau de material, respectiv fisuri și ruperi, cuprinde:”
Art. 16. – [...] (7) În situațiile prevăzute la alin. (5) și (6), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este egală cu temperatura atmosferică. [...]	Art. 16. – [...] (7) În situațiile prevăzute la alin. (5) și (6), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) este egală cu temperatura atmosferică <u>se stabilește în funcție de temperatura gazelor naturale măsurată în SNT, în punctul cel mai apropiat de locul producerii incidentului.</u> [...]			La articolul 16, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(7) În situațiile prevăzute la alin. (5) și (6), temperatura gazelor naturale în condiții de operare (T) se stabilește în funcție de temperatura gazelor naturale măsurată în SNT, în punctul cel mai apropiat de locul producerii incidentului.”

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
(10) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul. [...]	(10) Conversia volumului de gaze naturale ₁ prevăzut la alin. (1) ₁ în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul <u>sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat supraterran, în care este depistat defectul.</u> [...]			La articolul 16, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins: „(10) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat supraterran, în care este depistat defectul.”
Art. 17. – [...] (5) Conversia volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul. [...]	Art. 17. – [...] (5) Conversia volumului de gaze naturale ₁ prevăzut la alin. (1) ₁ în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul <u>sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat subteran, în care este depistat defectul.</u> [...]			La articolul 17, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: „(5) Conversia volumului de gaze naturale, prevăzut la alin. (1), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistat defectul sau, după caz, puterea calorifică superioară a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin obiectivul din cadrul ST, montat subteran, în care este depistat defectul.”
Art. 18. – [...] (6) Debitul de gaze naturale scurs prin defect, Q_s , prevăzut la alin. (2), se calculează cu formula: $Q_s = \sqrt{\frac{(p^2 - p_r^2)}{K \times l_r}} \times 10^{-13},$ $K = \frac{7,5248 \times 10^{-12}}{D_e^{\frac{16}{3}}};$ $p = \sqrt{p_1^2 - (p_1^2 - p_2^2) \times \frac{l_r}{L_r}};$ unde:	Art. 18. – [...] (6) Debitul de gaze naturale scurs prin defect <u>ruptură</u> , Q_s , prevăzut la alin. (2), se calculează cu formula: $Q_s = \sqrt{\frac{(p^2 - p_r^2)}{K \times l_r}} \times 10^{-13},$ $K = \frac{7,5248 \times 10^{-12}}{D_e^{\frac{16}{3}}};$ $p = \sqrt{p_1^2 - (p_1^2 - p_2^2) \times \frac{l_r}{L_r}};$ $Q_s = Q_1 + Q_{2,1}$ unde:			

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>- p_r - presiunea gazelor naturale în zona defectului; pentru regimul de curgere critic $p_r = p^*$; pentru regimul de curgere subcritic $p_r = p_a$</p> <p>- p^* se determină în conformitate cu prevederile art. 16 alin. (5);</p> <p>- l_r - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctul de măsurare din amonte și defect, [m];</p> <p>- L_r - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de defect, [m];</p> <p>- p_1 - presiunea gazelor naturale măsurată în cel mai apropiat punct de măsurare, situat în amonte de defect, [Pa];</p> <p>- p_2 - presiunea gazelor naturale măsurată în cel mai apropiat punct de măsurare, situat în aval de defect, [Pa]; [...]</p>	<p>- p_r - presiunea gazelor naturale în zona defectului; pentru regimul de curgere critic $p_r = p^*$; pentru regimul de curgere subcritic $p_r = p_a$</p> <p>- p^* se determină în conformitate cu prevederile art. 16 alin. (5);</p> <p>- l_r - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctul de măsurare din amonte și defect, [m];</p> <p>- L_r - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de defect, [m];</p> <p>- p_1 - presiunea gazelor naturale măsurată în cel mai apropiat punct de măsurare, situat în amonte de defect, [Pa];</p> <p>- p_2 - presiunea gazelor naturale măsurată în cel mai apropiat punct de măsurare, situat în aval de defect, [Pa];</p> <p><u>- Q_s - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, [m³/h];</u></p> <p><u>- Q_1 - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă X, cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în amonte de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];</u></p> <p><u>- Q_2 - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă (L-X), cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în aval de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];</u></p> <p><u>- L - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m].</u></p>			<p>La articolul 18, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(6) Debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, Q_s, prevăzut la alin. (2), se calculează cu formula:</p> $Q_s = Q_1 + Q_2,$ <p>unde:</p> <p>- Q_s - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, [m³/h];</p> <p>- Q_1 - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă X, cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în amonte de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];</p> <p>- Q_2 - debitul de gaze naturale scurs prin ruptură, în condiții standard, aferent tronsonului de conductă (L-X), cuprins între punctul în care a avut loc ruperea și punctul de măsurare aflat în aval de rupere, prevăzut în figura nr. 3, [m³/h];</p> <p>- L - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m].</p>

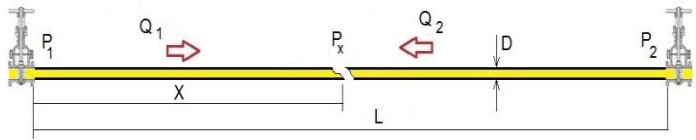


Figura nr. 3

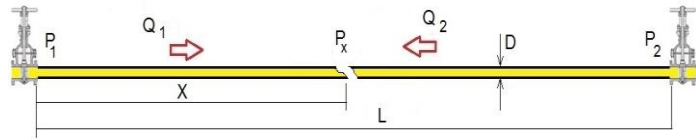


Figura nr. 3”

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p><u>(6¹) Debitete de gaze naturale, în condiții standard, se calculează cu formulele:</u></p> <p><u>a) pentru tronsonul de conductă X:</u></p> $Q_1 = 3600 \times \frac{Q_{m1}}{\rho_s}^2$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>Q_{m1} – debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă X, [kg/s];</u></p> <p>- <u>ρ_s – densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³];</u></p> <p><u>b) pentru tronsonul de conductă L-X:</u></p> $Q_2 = 3600 \times \frac{Q_{m2}}{\rho_s}^2$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>Q_{m2} – debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă (L-X), [kg/s];</u></p> <p>- <u>ρ_s – densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³].</u></p> <p><u>(6²) Debitete masice de gaze naturale se calculează cu formulele:</u></p> <p><u>a) pentru tronsonul de conductă X:</u></p> $Q_{m1} = \left(\frac{P_1^2 - P_{r1}^2}{K_{deb1}} \right)^{\frac{1}{n_1}}^2$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>p_1 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];</u></p> <p>- <u>p_{r1} – presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X, [bar];</u></p> <p>- <u>n_1 - exponentul debitului, care se calculează cu formula: $n_1 = 2 - b$;</u></p> <p>- <u>b – coeficient;</u></p> <p>- <u>K_{deb1} – modulul de debit, care se calculează cu formula:</u></p> $K_{deb1} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_1 \times R \times T_1 \times \frac{X}{D^5} \times a,$ <p><u>unde:</u></p> <p>- <u>Z_1 – factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând</u></p>			<p>La articolul 18, după alineatul (6) se introduc cinci noi alineate, alineatele (6¹) ÷ (6⁵) cu următorul cuprins:</p> <p>„(6¹) Debitete de gaze naturale, în condiții standard, se calculează cu formulele:</p> <p>a) pentru tronsonul de conductă X:</p> $Q_1 = 3600 \times \frac{Q_{m1}}{\rho_s},$ <p>unde:</p> <p>- Q_{m1} – debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă X, [kg/s];</p> <p>- ρ_s – densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³];</p> <p>b) pentru tronsonul de conductă L-X:</p> $Q_2 = 3600 \times \frac{Q_{m2}}{\rho_s},$ <p>unde:</p> <p>- Q_{m2} – debitul masic de gaze naturale din ruptură, aferent tronsonului de conductă (L-X), [kg/s];</p> <p>- ρ_s – densitatea gazelor naturale, în condiții standard, [kg/m³].</p> <p>(6²) Debitete masice de gaze naturale se calculează cu formulele:</p> <p>a) pentru tronsonul de conductă X:</p> $Q_{m1} = \left(\frac{P_1^2 - P_{r1}^2}{K_{deb1}} \right)^{\frac{1}{n_1}},$ <p>unde:</p> <p>- p_1 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];</p> <p>- p_{r1} – presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X, [bar];</p> <p>- n_1 - exponentul debitului, care se calculează cu formula: $n_1 = 2 - b$;</p> <p>- b – coeficient;</p> <p>- K_{deb1} – modulul de debit, care se calculează cu formula:</p> $K_{deb1} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_1 \times R \times T_1 \times \frac{X}{D^5} \times a,$ <p>unde:</p> <p>- Z_1 – factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând</p> ”

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p><u>parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură: $p=p_1$ și $T=T_1$;</u></p> <p><u>- R – constanta amestecului de gaze, [J/kgK];</u></p> <p><u>- T_1 - temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];</u></p> <p><u>- X – lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];</u></p> <p><u>- D – diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];</u></p> <p><u>- a – coeficient.</u></p> <p><u>b) pentru tronsonul de conductă L-X:</u></p> $Q_{m2} = \left(\frac{P_2^2 - P_{r2}^2}{K_{deb2}} \right)^{\frac{1}{n_2}},$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- p_2 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură, [bar];</u></p> <p><u>- p_{r2} – presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X, [bar];</u></p> <p><u>- n_2 - exponentul debitului, care se calculează cu formula: $n_2 = 2 - b$;</u></p> <p><u>- b – coeficient;</u></p> <p><u>- K_{deb2} – modulul de debit, care se calculează cu formula:</u></p> $K_{deb2} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_2 \times R \times T_2 \times \frac{L-X}{D^5} \times a,$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- Z_2 – factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în aval de ruptură: $p=p_2$ și $T=T_2$;</u></p> <p><u>- R – constanta amestecului de gaze, [J/kgK];</u></p> <p><u>- T_2 - temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];</u></p> <p><u>- X – lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];</u></p> <p><u>- L - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m];</u></p>			<p>parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură: $p=p_1$ și $T=T_1$;</p> <p>- R – constanta amestecului de gaze, [J/kgK];</p> <p>- T_1 - temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];</p> <p>- X – lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];</p> <p>- D – diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];</p> <p>- a – coeficient.</p> <p>b) pentru tronsonul de conductă L-X:</p> $Q_{m2} = \left(\frac{P_2^2 - P_{r2}^2}{K_{deb2}} \right)^{\frac{1}{n_2}},$ <p>unde:</p> <p>- p_2 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură, [bar];</p> <p>- p_{r2} – presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X, [bar];</p> <p>- n_2 - exponentul debitului, care se calculează cu formula: $n_2 = 2 - b$;</p> <p>- b – coeficient;</p> <p>- K_{deb2} – modulul de debit, care se calculează cu formula:</p> $K_{deb2} = \frac{16}{\pi^2} \times Z_2 \times R \times T_2 \times \frac{L-X}{D^5} \times a,$ <p>unde:</p> <p>- Z_2 – factorul de compresibilitate, care se calculează cu formula prevăzută la art. 11 alin. (1), utilizând parametrii tehnici ai gazelor naturale, respectiv presiunea și temperatura gazelor naturale din punctul de măsurare aflat în aval de ruptură: $p=p_2$ și $T=T_2$;</p> <p>- R – constanta amestecului de gaze, [J/kgK];</p> <p>- T_2 - temperatura gazelor naturale, în condiții de lucru, [K];</p> <p>- X – lungimea tronsonului de conductă, cuprins între punctul de măsurare situat în amonte de ruptură și punctul în care a avut loc ruperea, [m];</p> <p>- L - lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de măsurare situate în amonte, respectiv în aval de ruptură, [m];</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p><u>- D – diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];</u></p> <p><u>- a – coeficient.</u></p> <p><u>c) Coeficienții a și b prevăzuți la lit. a) și b) se determină în funcție de viteza gazelor naturale.</u></p> <p><u>(6³) Densitatea gazelor naturale, în condiții standard, se calculează cu formula:</u></p> $\rho_s = 0,9479437792 \times \frac{M_m}{22,414}^{\rightarrow}$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- M_m – masa molară, [kg/kmol].</u></p> <p><u>(6⁴) Regimurile de curgere a gazelor naturale prin ruptură se calculează cu formulele:</u></p> <p><u>a) pentru tronsonul de conductă X:</u></p> $\beta_1^* = \frac{p^*}{p_1} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}}^{\rightarrow}$ <p><u>dacă:</u></p> <p><u>i. raportul $\beta_1^* \geq \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;</u></p> <p><u>ii. raportul $\beta_1^* < \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,</u></p> <p><u>unde:</u></p> <p><u>- p^* - presiunea critică a gazelor naturale, [bar];</u></p> <p><u>- p_l – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];</u></p> <p><u>- p_a – presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură, [bar], care se calculează cu formula:</u></p> $p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$ <p><u>- k – exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:</u></p> $k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R}^{\rightarrow}$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- c_p – căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale</u></p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Nu este precizat modul de calcul al coeficienților a și b.</p> <p>Din forma actuală a propunerii de modificare a proiectului nu reiese dacă rămân valabile prevederile alin. (2) și respectiv alin. (6)</p> <p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (Adresă clarificări)</p> <p>Referitor la solicitarea ANRE de comunicare a formulelor de calcul al coeficienților a și b în situația în care S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A le deține, având în vedere că acestea nu sunt precizate în propunerea de la Universitatea Petrol-Gaze:</p> <p>- Din informațiile primite de la colaboratorii noștri din cadrul Universității Petrol-Gaze din Ploiești, pentru determinarea coeficienților a și b este necesar un calcul iterativ, calcul care poate fi realizat doar prin programare, folosind un soft de calcul.</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</p> <p>Alin. (2) din Metodologia în vigoare nu se modifică.</p> <p>Alin. (6) din Metodologia în vigoare se modifică conform prezentului proiect de ordin.</p>	<p>- D – diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale, [m];</p> <p>- a – coeficient.</p> <p>c) Coeficienții a și b prevăzuți la lit. a) și b) se determină în funcție de viteza gazelor naturale.</p> <p>(6³) Densitatea gazelor naturale, în condiții standard, se calculează cu formula:</p> $\rho_s = 0,9479437792 \times \frac{M_m}{22,414}^{\rightarrow}$ <p>unde:</p> <p>- M_m – masa molară, [kg/kmol].</p> <p>(6⁴) Regimurile de curgere a gazelor naturale prin ruptură se calculează cu formulele:</p> <p>a) pentru tronsonul de conductă X:</p> $\beta_1^* = \frac{p^*}{p_1} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}}^{\rightarrow}$ <p>dacă:</p> <p>i. raportul $\beta_1^* \geq \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;</p> <p>ii. raportul $\beta_1^* < \frac{p_a}{p_1}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,</p> <p>unde:</p> <p>- p^* - presiunea critică a gazelor naturale, [bar];</p> <p>- p_l – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură, [bar];</p> <p>- p_a – presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură, [bar], care se calculează cu formula:</p> $p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$ <p>- k – exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:</p> $k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R}^{\rightarrow}$ <p>unde:</p> <p>- c_p – căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
	<p><u>componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (1⁶) și alin. (1⁷);</u></p> <p><u>b) pentru tronsonul de conductă $L-X$:</u></p> $\beta_2^* = \frac{p^*}{p_2} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}}$ <p><u>dacă:</u></p> <p><u>i. raportul $\beta_2^* \geq \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;</u></p> <p><u>ii. raportul $\beta_2^* < \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,</u></p> <p><u>unde:</u></p> <p><u>- p^* - presiunea critică a gazelor naturale, [bar];</u></p> <p><u>- p_2 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură, [bar];</u></p> <p><u>- p_a – presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură, [bar], care se calculează cu formula:</u></p> $p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$ <p><u>- k – exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:</u></p> $k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R}$ <p><u>unde:</u></p> <p><u>- c_p – căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (1⁶) și alin. (1⁷);</u></p> <p><u>(6⁵) Presiunile de ieșire a gazelor naturale în ruptură se calculează cu formulele:</u></p> <p><u>a) pentru tronsonul de conductă X:</u></p> <p><u>i. pentru regim de curgere critic: $p_{r1} = p_1 \times \beta_1^*$, [bar];</u></p> <p><u>ii. pentru regim de curgere subcritic: $p_{r1} = p_a$, [bar];</u></p> <p><u>b) pentru tronsonul de conductă $L-X$:</u></p> <p><u>i. pentru regim de curgere critic: $p_{r2} = p_2 \times \beta_2^*$, [bar];</u></p> <p><u>ii. pentru regim de curgere subcritic: $p_{r2} = p_a$, [bar].</u></p> <p><u>[...]</u></p>			<p>componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (1⁶) și alin. (1⁷);</p> <p>b) pentru tronsonul de conductă $L-X$:</p> $\beta_2^* = \frac{p^*}{p_2} = \left(\frac{2}{k+1} \right)^{\frac{k}{k-1}},$ <p>dacă:</p> <p>i. raportul $\beta_2^* \geq \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;</p> <p>ii. raportul $\beta_2^* < \frac{p_a}{p_2}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic,</p> <p>unde:</p> <p>- p^* - presiunea critică a gazelor naturale, [bar];</p> <p>- p_2 – presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură, [bar];</p> <p>- p_a – presiunea minimă a gazelor naturale în ruptură, [bar], care se calculează cu formula:</p> $p_a = p_{atm} + 0,1 \times p_{atm};$ <p>- k – exponentul adiabatic, care se calculează cu formula:</p> $k = \frac{c_p}{c_p - Z \times R},$ <p>unde:</p> <p>- c_p – căldura specifică izobară, care se calculează ca medie ponderată a căldurilor specifice izobare ale componentilor gazelor naturale folosind formulele prevăzute la art. 6 alin. (1⁶) și alin. (1⁷);</p> <p>(6⁵) Presiunile de ieșire a gazelor naturale în ruptură se calculează cu formulele:</p> <p>a) pentru tronsonul de conductă X:</p> <p>i. pentru regim de curgere critic: $p_{r1} = p_1 \times \beta_1^*$, [bar];</p> <p>ii. pentru regim de curgere subcritic: $p_{r1} = p_a$, [bar];</p> <p>b) pentru tronsonul de conductă $L-X$:</p> <p>i. pentru regim de curgere critic: $p_{r2} = p_2 \times \beta_2^*$, [bar];</p> <p>ii. pentru regim de curgere subcritic: $p_{r2} = p_a$, [bar].”</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<p>(11) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la alin. (2) și (3), în conformitate cu anexa nr. 6.</p> <p>(12) Conversia volumelor de gaze naturale prevăzute la alin. (2) și (3) în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistată ruperea. [...]</p>	<p>(11) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la: <u>a) alin. (2) și (3), în conformitate cu anexa nr. 6;</u> <u>b) alin. (3) în conformitate cu anexa nr. 4, folosind următoarele înlocuiri:</u> i. <u>$V_{suprateran}$ se înlocuiește cu V_{rp};</u> ii. <u>τ_d se înlocuiește cu τ_r.</u></p> <p>(12) Conversia volumelor de gaze naturale, prevăzute la alin. (2) și (3), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistată ruperea <u>sau după caz, puterea calorifică a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin conducta în care este depistată ruperea.</u> [...]</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. (11) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la: a) alin. (2) în conformitate cu anexa nr. 3 din prezentul ordin; b) alin. (3) în conformitate cu anexa nr. 6 din Metodologie Argumente: Anexa 4 din Metodologie nu poate fi aplicată pentru alin.(3), deoarece: - nu conține presiunea amonte și presiunea aval de zona cu rupere parțială; etc</p>	<p>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Nu se acceptă – Având în vedere faptul că: a) O mare parte din termenii prevăzuți în Anexa nr. 6 din Metodologia în vigoare, respectiv p_1 (presiunea gaze naturale în amonte de defect), p_2 (presiunea gaze naturale în aval de defect), l_r, L_r, p, p_r, Q_s, sunt folosiți în aplicarea prevederilor cu privire la ruperea totală transversală aferentă art. 18 alin. (6) din Metodologia în vigoare, articol și anexă care se modifică prin prezentul proiect de ordin. b) Informațiile aferente calculului volumului de gaze naturale de la art. 16 alin. (1) din Metodologia în vigoare se înregistrează în conformitate cu Anexa nr. 4 din Metodologia în vigoare. c) Formula volumului de gaz disipat la ruperea parțială a conductei de la art. 18 alin. (3) din Metodologia în vigoare este asemănătoare cu formula de la art. 16 alin. (1) din Metodologia în vigoare</p>	<p>La articolul 18, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins: „(11) OTS înregistrează informațiile care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la: a) alin. (2) în conformitate cu anexa nr. 6; b) alin. (3) în conformitate cu anexa nr. 4, folosind următoarele înlocuiri: i. $V_{suprateran}$ se înlocuiește cu V_{rp}; ii. τ_d se înlocuiește cu τ_r.”</p> <p>La articolul 18, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins: „(12) Conversia volumelor de gaze naturale, prevăzute la alin. (2) și (3), în unități de energie se realizează folosind formula prevăzută la art. 5 alin. (3) și luând în considerare puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate în care este depistată ruperea sau după caz, puterea calorifică a zonei de calitate aferente sursei din care provin gazele naturale vehiculate prin conducta în care este depistată ruperea.”</p>

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
			d) La ruperea parțială a conductei de la art. 18 alin. (3) din Metodologia în vigoare, aceasta se consideră a fi dezgropată, rezultă că pentru înregistrarea informațiilor care au stat la baza estimării volumelor de gaze naturale prevăzute la art. 18 alin. (3) din Metodologia în vigoare, se poate folosi Anexa nr. 4 din Metodologia în vigoare cu următoarele înlocuiri: i. $V_{suprateran}$ se înlocuiește cu V_{rp} ; ii. τ_d se înlocuiește cu τ_r .”	
Art. 19. - În situația în care OTS a recuperat prejudiciul aferent volumelor de gaze naturale prevăzute la art. 18 alin. (2) și (3), acesta are obligația să notifice ANRE, în termen de 5 zile lucrătoare de la data în care a fost recuperat prejudiciul, cu privire la acest volum de gaze naturale, exprimat în unități de volum și în unități de energie, în vederea eliminării din cadrul consumului tehnologic luat în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale.	Art. 19. - În situația în <u>Volumele de gaze naturale prevăzute la art. 15 și pentru</u> care OTS a recuperat prejudiciul aferent volumelor de gaze naturale prevăzute la art. 18 alin. (2) și (3), acesta are obligația să notifice <u>sunt raportate către ANRE, în</u> la termenele de 5 zile lucrătoare de la data în care a fost recuperat prejudiciul, cu privire la acest volum de gaze naturale, exprimat în unități de volum și în unități de energie, prevăzute la art. 20 alin (2), prin includerea lor în <u>Anexa 7, Tabelul nr. 3, coloanele 3 și 4</u> , în vederea eliminării <u>lor</u> din cadrul consumului tehnologic luat în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale.			Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 19. - Volumele de gaze naturale prevăzute la art. 15 și pentru care OTS a recuperat prejudiciul sunt raportate către ANRE la termenele prevăzute la art. 20 alin (2), prin includerea lor în Anexa 7, Tabelul nr. 3, coloanele 3 și 4, în vederea eliminării lor din cadrul consumului tehnologic luat în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale.”
Art. 23. – [...] (2) ANRE nu ia în considerare cantitățile de gaze naturale aferente consumului tehnologic din ST, la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, dacă nu au fost realizate	Art. 23. – [...] (2) ANRE nu ia în considerare cantitățile de gaze naturale aferente consumului tehnologic din ST, la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, dacă nu au fost realizate.			La articolul 23, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) ANRE nu ia în considerare cantitățile de gaze naturale aferente consumului tehnologic din ST, la stabilirea tarifelor reglementate pentru activitatea de

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
programul anual de mentenanță a conductelor ST și planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE. [...]	<u>în mod nejustificat</u> , programul anual de mentenanță a conductelor ST și planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE. [...]			transport al gazelor naturale, dacă nu au fost realizate, în mod nejustificat, programul anual de mentenanță a conductelor ST și planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE.”
Art. 28. – [...] (2) OTS are obligația să transmită la ANRE, în termenele prevăzute la art. 20 alin. (2), planul de reducere a consumului tehnologic din ST, exprimat în procente față de energia transportată, pe fiecare categorie prevăzută la art. 2 alin. (3) și (4), corelat cu programul anual de mentenanță a conductelor ST, precum și cu planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE, în vederea stabilirii tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale.	Art. 28. – [...] (2) OTS are obligația să transmită la ANRE, în termenele prevăzute la art. 20 alin. (2), planul de reducere a consumului tehnologic din ST, exprimat în procente față de energia transportată, pe fiecare categorie prevăzută la art. 2 alin. (3) și (4), corelat cu programul anual de mentenanță a conductelor ST, precum și cu planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE, în vederea stabilirii tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale. <u>(3) Procentele prezentate în planul de reducere a consumurilor tehnologice în corelare cu programul anual de mentenanță a conductelor ST și cu planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE sunt revizuite în funcție de gradul de implementare al planurilor respective.</u>			La articolul 28, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3) cu următorul cuprins: „(3) Procentele prezentate în planul de reducere a consumurilor tehnologice în corelare cu programul anual de mentenanță a conductelor ST și cu planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani aprobate de ANRE sunt revizuite în funcție de gradul de implementare al planurilor respective.”

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																																		
<div>ANEXA Nr. 1 la metodologie [...]</div> <div><div>Informații aferente prevederilor art. 5 din metodologie</div><div>Tabelul nr. 1</div><table><tr><th></th><th>Nr. crt.</th><th>Stația de comprimare</th><th>Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th><th>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>H_s</th></tr><tr><td></td><td></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m³</td><td>-</td><td>m³</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td></td><td></td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div> <div><table><tr><th>Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V_{comp}</th><th>Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th></tr><tr><th>m³</th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th></tr><tr><td>9=7-5</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>		Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație	Index anterior		Index curent		Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate					Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	H _s			-	-	-	m ³	-	m ³	MWh/m ³	1	2			4	5	6	7	8	1									2									Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V _{comp}	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Index anterior		Index curent		m ³		Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	9=7-5	10	11	12	13	14													<div>ANEXA Nr. 1 la metodologie [...]</div> <div><div>Informații aferente prevederilor art. 5 <u>alin. (1)</u> din metodologie</div><div>Tabelul nr. 1</div><table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Stația de comprimare</th><th>Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th><th>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>H_s</th></tr><tr><td></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m³</td><td>-</td><td>m³</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td></td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div> <div><table><tr><th>Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V_{comp}</th><th>Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th></tr><tr><th>m³</th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th></tr><tr><td>9=7-5</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație	Index anterior		Index curent		Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate				Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	H _s		-	-	-	m ³	-	m ³	MWh/m ³	1	2		4	5	6	7	8	1								2								Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V _{comp}	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Index anterior		Index curent		m ³		Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	9=7-5	10	11	12	13	14															
	Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație	Index anterior		Index curent		Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate																																																																																																																																																														
				Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	H _s																																																																																																																																																														
		-	-	-	m ³	-	m ³	MWh/m ³																																																																																																																																																														
1	2			4	5	6	7	8																																																																																																																																																														
1																																																																																																																																																																						
2																																																																																																																																																																						
Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V _{comp}	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Index anterior		Index curent																																																																																																																																																																		
m ³		Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale																																																																																																																																																																	
9=7-5	10	11	12	13	14																																																																																																																																																																	
Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare amplasat în stație	Index anterior		Index curent		Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate																																																																																																																																																															
			Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	H _s																																																																																																																																																															
	-	-	-	m ³	-	m ³	MWh/m ³																																																																																																																																																															
1	2		4	5	6	7	8																																																																																																																																																															
1																																																																																																																																																																						
2																																																																																																																																																																						
Volumul de gaze naturale măsurat cu sistemul/mijlocul de măsurare amplasat în stație V _{comp}	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare încălzirii acestora, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Index anterior		Index curent																																																																																																																																																																		
m ³		Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale																																																																																																																																																																	
9=7-5	10	11	12	13	14																																																																																																																																																																	

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018			Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018			Observații și propuneri primite			Argumentare ANRE			Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																				
<table><tr><td>Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative</td><td>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>V_{incSA}</td><td>V_s</td><td>E</td></tr><tr><td>m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>15=14-12</td><td>16=9-15</td><td>17=16x8</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table>			Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare	Energia gazelor naturale	V _{incSA}	V _s	E	m ³	m ³	MWh	15=14-12	16=9-15	17=16x8							<table><tr><td>Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative</td><td>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>V_{incSA}</td><td>V_s</td><td>E</td></tr><tr><td>m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>15=14-12</td><td>16=9-15</td><td>17=16x8</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><th rowspan="2">Nr. crt.</th><th rowspan="2">Stația de comprimare</th><th rowspan="2">Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th></tr><tr><th colspan="2">V_{Ianterior}</th><th colspan="2">V_{Icurent}</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th></th><th>m³</th><th></th><th>m³</th></tr><tr><td><u>1</u></td><td><u>2</u></td><td><u>3</u></td><td><u>4</u></td><td><u>5</u></td><td><u>6</u></td><td><u>7</u></td></tr><tr><td><u>1</u></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td><u>2</u></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>			Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare	Energia gazelor naturale	V_{incSA}	V_s	E	m³	m³	MWh	15=14-12	16=9-15	17=16x8							Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare	Index anterior		Index curent		V _{Ianterior}		V _{Icurent}					Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale					m ³		m ³	<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>	<u>1</u>							<u>2</u>													La Anexa nr. 1 la metodologie, Tabelul nr. 1 se modifică și va avea următorul cuprins: „Informații aferente prevederilor art. 5 alin. (1) din metodologie Tabelul nr. 1		
Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare	Energia gazelor naturale																																																																																														
V _{incSA}	V _s	E																																																																																														
m ³	m ³	MWh																																																																																														
15=14-12	16=9-15	17=16x8																																																																																														
Volumul de gaze naturale utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și a spațiilor administrative	Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare	Energia gazelor naturale																																																																																														
V_{incSA}	V_s	E																																																																																														
m³	m³	MWh																																																																																														
15=14-12	16=9-15	17=16x8																																																																																														
Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare	Index anterior		Index curent																																																																																											
			V _{Ianterior}		V _{Icurent}																																																																																											
			Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale																																																																																										
				m ³		m ³																																																																																										
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>																																																																																										
<u>1</u>																																																																																																
<u>2</u>																																																																																																
									<table><tr><th rowspan="2">Nr. crt.</th><th rowspan="2">Stația de comprimare</th><th rowspan="2">Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare</th><th colspan="2">Index anterior</th><th colspan="2">Index curent</th></tr><tr><th colspan="2">V_{Ianterior}</th><th colspan="2">V_{Icurent}</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th><th>Data citire (zz.ll.aaaa)</th><th>Volum gaze naturale</th></tr><tr><th></th><th></th><th></th><th></th><th>m³</th><th></th><th>m³</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>			Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare	Index anterior		Index curent		V _{Ianterior}		V _{Icurent}					Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale					m ³		m ³	1	2	3	4	5	6	7	1							2																																													
Nr. crt.	Stația de comprimare	Seria sistemului/mijlocului de măsurare utilizat pentru măsurarea gazelor naturale necesare funcționării stației de comprimare	Index anterior		Index curent																																																																																											
			V _{Ianterior}		V _{Icurent}																																																																																											
			Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale	Data citire (zz.ll.aaaa)	Volum gaze naturale																																																																																										
				m ³		m ³																																																																																										
1	2	3	4	5	6	7																																																																																										
1																																																																																																
2																																																																																																

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																								
<div></div>	<div><table><tr><td><u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u></td><td><u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td></tr><tr><td><u>V_S</u></td><td><u>H_S</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>m³</u></td><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>8=7-5</u></td><td><u>9</u></td><td><u>10=8x9</u></td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table><p><u>Informații aferente prevederilor art. 5 alin. (6) din metodologie</u></p><p><u>Tabelul nr. 1¹</u></p><table><tr><th rowspan="3"><u>Nr. crt.</u></th><th rowspan="3"><u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u></th><th><u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u></th><th><u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u></th><th><u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u></th></tr><tr><th><u>Q_{max}</u></th><th><u>LF_{med}</u></th><th><u>t</u></th></tr><tr><th><u>m³/h</u></th><th><u>%</u></th><th><u>h</u></th></tr><tr><td><u>1</u></td><td><u>2</u></td><td><u>3</u></td><td><u>4</u></td><td><u>5</u></td></tr><tr><td><u>1</u></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td><u>2</u></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table></div>	<u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>V_S</u>	<u>H_S</u>	<u>E</u>	<u>m³</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>MWh</u>	<u>8=7-5</u>	<u>9</u>	<u>10=8x9</u>	-	-	-	-	-	-	<u>Nr. crt.</u>	<u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u>	<u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u>	<u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u>	<u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u>	<u>Q_{max}</u>	<u>LF_{med}</u>	<u>t</u>	<u>m³/h</u>	<u>%</u>	<u>h</u>	<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>1</u>	-	-	-	-	<u>2</u>	-	-	-	-			<div><table><tr><td><u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u></td><td><u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td></tr><tr><td><u>V_S</u></td><td><u>H_S</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>m³</u></td><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>8=7-5</u></td><td><u>9</u></td><td><u>10=8x9</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><p>„</p><p>La Anexa nr. 1 la metodologie, după Tabelul nr. 1 se introduce un nou tabel, Tabelul nr. 1¹ cu următorul cuprins:</p><p>„Informații aferente prevederilor art. 5 alin. (6) din metodologie</p><p><u>Tabelul nr. 1¹</u></p><table><tr><th rowspan="3"><u>Nr. crt.</u></th><th rowspan="3"><u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u></th><th><u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u></th><th><u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u></th><th><u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u></th></tr><tr><th><u>Q_{max}</u></th><th><u>LF_{med}</u></th><th><u>t</u></th></tr><tr><th><u>m³/h</u></th><th><u>%</u></th><th><u>h</u></th></tr><tr><td><u>1</u></td><td><u>2</u></td><td><u>3</u></td><td><u>4</u></td><td><u>5</u></td></tr><tr><td><u>1</u></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td><u>2</u></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	<u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>V_S</u>	<u>H_S</u>	<u>E</u>	<u>m³</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>MWh</u>	<u>8=7-5</u>	<u>9</u>	<u>10=8x9</u>							<u>Nr. crt.</u>	<u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u>	<u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u>	<u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u>	<u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u>	<u>Q_{max}</u>	<u>LF_{med}</u>	<u>t</u>	<u>m³/h</u>	<u>%</u>	<u>h</u>	<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>1</u>					<u>2</u>				
<u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>																																																																																										
<u>V_S</u>	<u>H_S</u>	<u>E</u>																																																																																										
<u>m³</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																										
<u>8=7-5</u>	<u>9</u>	<u>10=8x9</u>																																																																																										
-	-	-																																																																																										
-	-	-																																																																																										
<u>Nr. crt.</u>	<u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u>	<u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u>	<u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u>	<u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u>																																																																																								
		<u>Q_{max}</u>	<u>LF_{med}</u>	<u>t</u>																																																																																								
		<u>m³/h</u>	<u>%</u>	<u>h</u>																																																																																								
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>																																																																																								
<u>1</u>	-	-	-	-																																																																																								
<u>2</u>	-	-	-	-																																																																																								
<u>Volumul de gaze naturale necesar funcționării stației de comprimare</u>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>																																																																																										
<u>V_S</u>	<u>H_S</u>	<u>E</u>																																																																																										
<u>m³</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																										
<u>8=7-5</u>	<u>9</u>	<u>10=8x9</u>																																																																																										
<u>Nr. crt.</u>	<u>Stația mobilă de comprimare/transvazare a gazelor naturale</u>	<u>Consumul motorului stației mobile de comprimare la încărcarea maximă</u>	<u>Media aritmetică a înregistrărilor orare ale factorului de încărcare, monitorizat pe interfața HMI a sistemului de automatizare al stației mobile de comprimare</u>	<u>Timpul de funcționare a stației mobile de comprimare</u>																																																																																								
		<u>Q_{max}</u>	<u>LF_{med}</u>	<u>t</u>																																																																																								
		<u>m³/h</u>	<u>%</u>	<u>h</u>																																																																																								
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>																																																																																								
<u>1</u>																																																																																												
<u>2</u>																																																																																												

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin
<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																								
<div></div> <div>Informații aferente prevederilor art. 7 din metodologie</div> <div>Tabelul nr. 3</div> <table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Data curățării de impurități</th><th>Lungimea conductei de transport al gazelor naturale</th><th>Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale</th><th>Presiunea de lucru a gazelor naturale din conductă</th><th>Presiunea atmosferică</th></tr><tr><td></td><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>p_a</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Data curățării de impurități	Lungimea conductei de transport al gazelor naturale	Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conductă	Presiunea atmosferică		(zz.ll.aaaa)	L	D	p	p_a	-	-	m	m	Pa	Pa	1	2	3	4	5	6	1						2						<div><div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice, a spațiilor administrative și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</div><div>V_{incSA}</div><div>m^3</div><div>9=7-5</div></div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative</div><div>V_{SA}</div><div>m^3</div><div>10</div></div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</div><div>V_I</div><div>m^3</div><div>11=9-10</div></div><div><div>Energia gazelor naturale</div><div>E</div><div>MWh</div><div>12=11x8</div></div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div> <div>Informații aferente prevederilor art. 7 din metodologie</div> <div>Tabelul nr. 3</div> <table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Data curățării de impurități</th><th>Lungimea conductei de transport al gazelor naturale</th><th>Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale</th><th>Presiunea de lucru a gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a dei conductăei</th><th>Presiunea atmosferică</th></tr><tr><td></td><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>p_a</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Data curățării de impurități	Lungimea conductei de transport al gazelor naturale	Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale	Presiunea de lucru a gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a dei conductăei	Presiunea atmosferică		(zz.ll.aaaa)	L	D	p	p_a	-	-	m	m	Pa	Pa	1	2	3	4	5	6	1						2								<div><div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice, a spațiilor administrative și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</div><div>V_{incSA}</div><div>m^3</div><div>9=7-5</div></div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea spațiilor administrative</div><div>V_{SA}</div><div>m^3</div><div>10</div></div><div><div>Volumul de gaze naturale utilizat drept combustibil pentru încălzirea gazelor naturale, a incintelor tehnologice și pentru funcționarea grupurilor generatoare de curent electric</div><div>V_I</div><div>m^3</div><div>11=9-10</div></div><div><div>Energia gazelor naturale</div><div>E</div><div>MWh</div><div>12=11x8</div></div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div> <div>La Anexa nr. 1 la metodologie, Tabelul nr. 3, titlul coloanei nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins „Presiunea gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a conductei”</div>
Nr. crt.	Data curățării de impurități	Lungimea conductei de transport al gazelor naturale	Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conductă	Presiunea atmosferică																																																																							
	(zz.ll.aaaa)	L	D	p	p_a																																																																							
-	-	m	m	Pa	Pa																																																																							
1	2	3	4	5	6																																																																							
1																																																																												
2																																																																												
Nr. crt.	Data curățării de impurități	Lungimea conductei de transport al gazelor naturale	Diametrul interior al conductei de transport al gazelor naturale	Presiunea de lucru a gazelor naturale la care se realizează operațiunea de curățare a dei conductăei	Presiunea atmosferică																																																																							
	(zz.ll.aaaa)	L	D	p	p_a																																																																							
-	-	m	m	Pa	Pa																																																																							
1	2	3	4	5	6																																																																							
1																																																																												
2																																																																												

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																												
<table><tr><td>Coeficientul de alunecare</td><td>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</td><td>Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>S</td><td>H_s</td><td>V_{s imp}</td><td>E</td></tr><tr><td>-</td><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10=8x9</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>Informații aferente prevederilor art. 8 din metodologie</p> <p>Tabelul nr. 4</p> <table><tr><td>Nr. crt.</td><td>Data curățării impurităților din separatoare</td><td>Lungimea conductei de refulare</td><td>Diametrul conductei de refulare</td><td>Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare</td></tr><tr><td></td><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>L_r</td><td>D_r</td><td>p</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>m</td><td>mm</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Coeficientul de alunecare	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale	S	H _s	V _{s imp}	E	-	MWh/m ³	m ³	MWh	7	8	9	10=8x9									Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoare	Lungimea conductei de refulare	Diametrul conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare		(zz.ll.aaaa)	L _r	D _r	p	-	-	m	mm	Pa	1	2	3	4	5	1					2					<table><tr><td>Coeficientul de alunecare</td><td>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</td><td>Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>S</td><td>H_s</td><td>V_{s imp}</td><td>E</td></tr><tr><td>-</td><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10=8x9</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>Informații aferente prevederilor art. 8 din metodologie</p> <p>Tabelul nr. 4</p> <table><tr><td>Nr. crt.</td><td>Data curățării impurităților din separatoare</td><td>Lungimea conductei de refulare</td><td>Diametrul conductei de refulare</td><td>Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare</td></tr><tr><td></td><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>L_r</td><td>D_r</td><td>p</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>m</td><td>mm</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Coeficientul de alunecare	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale	S	H _s	V _{s imp}	E	-	MWh/m ³	m ³	MWh	7	8	9	10=8x9									Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoare	Lungimea conductei de refulare	Diametrul conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare		(zz.ll.aaaa)	L_r	D_r	p	-	-	m	mm	Pa	1	2	3	4	5	1					2							
Coeficientul de alunecare	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale																																																																																																													
S	H _s	V _{s imp}	E																																																																																																													
-	MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																													
7	8	9	10=8x9																																																																																																													
Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoare	Lungimea conductei de refulare	Diametrul conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare																																																																																																												
	(zz.ll.aaaa)	L _r	D _r	p																																																																																																												
-	-	m	mm	Pa																																																																																																												
1	2	3	4	5																																																																																																												
1																																																																																																																
2																																																																																																																
Coeficientul de alunecare	Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării de impurități a conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale																																																																																																													
S	H _s	V _{s imp}	E																																																																																																													
-	MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																													
7	8	9	10=8x9																																																																																																													
Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoare	Lungimea conductei de refulare	Diametrul conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare																																																																																																												
	(zz.ll.aaaa)	L_r	D_r	p																																																																																																												
-	-	m	mm	Pa																																																																																																												
1	2	3	4	5																																																																																																												
1																																																																																																																
2																																																																																																																

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018				Observații și propuneri primite				Argumentare ANRE				Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																								
<div><div>[...]</div><table><tr><td>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</td><td>Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale</td><td>Energia gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>H_s</td><td>V_{SL}</td><td>E</td><td></td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td><td></td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8=6x7</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>				Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale		H _s	V _{SL}	E		MWh/m ³	m ³	MWh		6	7	8=6x7										<div><table><tr><td>Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate</td><td>Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>H_s</td><td>V_{SL}</td><td>E</td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8=6x7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</th><th>Lungimea conductei de refulare</th><th>Diametrul nominal al conductei de refulare</th><th>Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare</th></tr><tr><th></th><th>(zz.ll.aaaa)</th><th>L_r</th><th>D_r</th><th>p</th></tr><tr><th></th><th></th><th>m</th><th>mm</th><th>Pa</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>				Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale	H _s	V _{SL}	E	MWh/m ³	m ³	MWh	6	7	8=6x7							Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane	Lungimea conductei de refulare	Diametrul nominal al conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare		(zz.ll.aaaa)	L _r	D _r	p			m	mm	Pa	1	2	3	4	5	1					2													<div>La Anexa nr. 1 la metodologie, Tabelul nr. 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</div> <div>„Informații aferente prevederilor art. 8 din metodologie</div> <div>Tabelul nr. 4</div> <table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</td><td>Lungimea conductei de refulare</td><td>Diametrul nominal al conductei de refulare</td><td>Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare</td></tr><tr><td rowspan="2">L_r</td><td rowspan="2">D_r</td><td rowspan="2">p</td></tr><tr><td>(zz.ll.aaaa)</td></tr><tr><td></td><td></td><td>m</td><td>mm</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>				Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane	Lungimea conductei de refulare	Diametrul nominal al conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare	L _r	D _r	p	(zz.ll.aaaa)			m	mm	Pa	1	2	3	4	5	1					2				
Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale																																																																																																																						
H _s	V _{SL}	E																																																																																																																						
MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																																						
6	7	8=6x7																																																																																																																						
Puterea calorifică superioară aferentă zonei de calitate	Volumul de gaze naturale necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide montate pe traseul conductelor de transport al gazelor naturale	Energia gazelor naturale																																																																																																																						
H _s	V _{SL}	E																																																																																																																						
MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																																						
6	7	8=6x7																																																																																																																						
Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane	Lungimea conductei de refulare	Diametrul nominal al conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare																																																																																																																				
	(zz.ll.aaaa)	L _r	D _r	p																																																																																																																				
		m	mm	Pa																																																																																																																				
1	2	3	4	5																																																																																																																				
1																																																																																																																								
2																																																																																																																								
Nr. crt.	Data curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane	Lungimea conductei de refulare	Diametrul nominal al conductei de refulare	Presiunea de lucru a gazelor naturale din conducta de refulare																																																																																																																				
		L _r	D _r	p																																																																																																																				
					(zz.ll.aaaa)																																																																																																																			
		m	mm	Pa																																																																																																																				
1	2	3	4	5																																																																																																																				
1																																																																																																																								
2																																																																																																																								

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																										
<div></div>	<div><table><tr><td><u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td></tr><tr><td><u>H_s</u></td><td><u>V_{SL}</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>6</u></td><td><u>7</u></td><td><u>8=6x7</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><div>[...]</div></div>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>H_s</u>	<u>V_{SL}</u>	<u>E</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>	<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8=6x7</u>									<div><table><tr><td><u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td></tr><tr><td><u>H_s</u></td><td><u>V_{SL}</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>6</u></td><td><u>7</u></td><td><u>8=6x7</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><div>”</div></div>	<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>H_s</u>	<u>V_{SL}</u>	<u>E</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>	<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8=6x7</u>																																																																												
<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>																																																																																																												
<u>H_s</u>	<u>V_{SL}</u>	<u>E</u>																																																																																																												
<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																																												
<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8=6x7</u>																																																																																																												
<u>Puterea calorică superioară aferentă zonei de calitate</u>	<u>Volumul de gaze naturale, necesar curățării impurităților din separatoarele de lichide/sifoane</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>																																																																																																												
<u>H_s</u>	<u>V_{SL}</u>	<u>E</u>																																																																																																												
<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																																												
<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8=6x7</u>																																																																																																												
<div>ANEXA Nr. 2 la metodologie [...]</div> <div><div>Tabelul nr. 2</div><table><tr><th rowspan="3">Nr. crt.</th><th rowspan="3">Data umplerii</th><th colspan="2">Conductă de transport</th><th rowspan="2">Presiune gaze naturale, în condiții de lucru</th><th rowspan="2">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</th></tr><tr><th>Lungime</th><th>Diametru interior</th></tr><tr><th>L</th><th>D</th><th>p</th><th>T</th></tr><tr><td></td><td></td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><th>Presiune atmosferică</th><th>Putere calorică superioară</th><th>Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</th><th rowspan="2">Volum calculat V_U</th><th colspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</th></tr><tr><th>p_a</th><th>H_s</th><th>ρ</th><th>Număr</th><th>Data</th></tr><tr><th>Pa</th><th>MWh/m³</th><th>kg/m³</th><th>m³</th><th></th><th></th></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr></table></div>	Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale, în condiții de lucru	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Lungime	Diametru interior	L	D	p	T			m	m	Pa	K	1	2	3	4	5	6							Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat V _U	Proces verbal de punere în funcțiune		p _a	H _s	ρ	Număr	Data	Pa	MWh/m³	kg/m³	m³			7	8	9	10	11	12	<div>ANEXA Nr. 2 la metodologie [...]</div> <div><div>Tabelul nr. 2</div><table><tr><th rowspan="3">Nr. crt.</th><th rowspan="3">Data umplerii</th><th colspan="2">Conductă de transport</th><th rowspan="2">Presiune gaze naturale, în condiții de lucru</th><th rowspan="2">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</th></tr><tr><th>Lungime</th><th>Diametru interior</th></tr><tr><th>L</th><th>D</th><th>p</th><th>T</th></tr><tr><td></td><td></td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><th>Presiune atmosferică</th><th>Putere calorică superioară</th><th>Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</th><th rowspan="2">Volum calculat V_U</th><th colspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</th></tr><tr><th>p_a</th><th>H_s</th><th>ρ</th><th>Număr</th><th>Data</th></tr><tr><th>Pa</th><th>MWh/m³</th><th>kg/m³</th><th>m³</th><th></th><th></th></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr></table></div>	Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale, în condiții de lucru	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Lungime	Diametru interior	L	D	p	T			m	m	Pa	K	1	2	3	4	5	6							Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat V _U	Proces verbal de punere în funcțiune		p _a	H _s	ρ	Număr	Data	Pa	MWh/m³	kg/m³	m³			7	8	9	10	11	12			
Nr. crt.			Data umplerii	Conductă de transport			Presiune gaze naturale, în condiții de lucru	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru																																																																																																						
				Lungime	Diametru interior																																																																																																									
	L	D		p	T																																																																																																									
		m	m	Pa	K																																																																																																									
1	2	3	4	5	6																																																																																																									
Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat V _U	Proces verbal de punere în funcțiune																																																																																																										
p _a	H _s	ρ		Număr	Data																																																																																																									
Pa	MWh/m³	kg/m³	m³																																																																																																											
7	8	9	10	11	12																																																																																																									
Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale, în condiții de lucru	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru																																																																																																									
		Lungime	Diametru interior																																																																																																											
		L	D	p	T																																																																																																									
		m	m	Pa	K																																																																																																									
1	2	3	4	5	6																																																																																																									
Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat V _U	Proces verbal de punere în funcțiune																																																																																																										
p _a	H _s	ρ		Număr	Data																																																																																																									
Pa	MWh/m³	kg/m³	m³																																																																																																											
7	8	9	10	11	12																																																																																																									

Tabelul nr. 2

Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale, în condiții de lucru	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru
		Lungime	Diametru interior		
		L	D	p	T
		m	m	Pa	K
1	2	3	4	5	6

Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat V _U	Proces verbal de punere în funcțiune	
p _a	H _s	ρ		Număr	Data
Pa	MWh/m ³	kg/m ³	m ³		
7	8	9	10	11	12

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																																																																	
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="6"><table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică conductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></td></tr></table>							<table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică conductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Fișa tehnică conductă		Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale	Număr	Data	Data	Număr	(MWh)	13	14	15	16	17						<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="6"><table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică eonductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză eromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></td></tr><tr><td colspan="6"><table><tr><td rowspan="4">Nr. crt.</td><td colspan="2">Data umplerii</td><td rowspan="4">Conductă de transport</td><td rowspan="4">Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării</td><td rowspan="4">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</td><td rowspan="4">Presiune atmosferică</td><td rowspan="4">Putere calorică superioară</td></tr><tr><td rowspan="3">(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>T</td><td>p_a</td><td>H_s</td></tr><tr><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td><td>Pa</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table></td></tr><tr><td colspan="6"><table><tr><td colspan="2">Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</td><td colspan="2">Volum calculat</td><td rowspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</td><td rowspan="2">Cod conductă conform fișei tehnice</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>ρ</td><td>V_U</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m³</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></td></tr></table>							<table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică eonductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză eromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Fișa tehnică eonductă		Buletin de analiză eromatografică		Energia gazelor naturale	Număr	Data	Data	Număr	(MWh)	13	14	15	16	17						<table><tr><td rowspan="4">Nr. crt.</td><td colspan="2">Data umplerii</td><td rowspan="4">Conductă de transport</td><td rowspan="4">Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării</td><td rowspan="4">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</td><td rowspan="4">Presiune atmosferică</td><td rowspan="4">Putere calorică superioară</td></tr><tr><td rowspan="3">(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>T</td><td>p_a</td><td>H_s</td></tr><tr><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td><td>Pa</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table>						Nr. crt.	Data umplerii		Conductă de transport	Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	(zz.ll.aaaa)	L	D	p	T	p _a	H _s	m	m	Pa	K	Pa	MWh/m ³								1	2	3	4	5	6	7	8	-	-	-	-	-	-	-	-	<table><tr><td colspan="2">Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</td><td colspan="2">Volum calculat</td><td rowspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</td><td rowspan="2">Cod conductă conform fișei tehnice</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>ρ</td><td>V_U</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m³</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Densitate gaze naturale, în condiții de lucru		Volum calculat		Proces verbal de punere în funcțiune	Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale	ρ	V _U	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	(MWh)	kg/m ³	m ³							9	10	11	12	13	14	15	16												<p>La Anexa nr. 2 la metodologie, Tabelul nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Tabelul nr. 2</p> <table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Data umplerii</td><td colspan="2">Conductă de transport</td><td rowspan="3">Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării</td><td rowspan="3">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</td><td rowspan="3">Presiune atmosferică</td><td rowspan="3">Putere calorică superioară</td></tr><tr><td>Lungime</td><td>Diametru interior</td></tr><tr><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>T</td><td>p_a</td><td>H_s</td></tr><tr><td></td><td></td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td><td>Pa</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</td><td>Volum calculat</td><td colspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</td><td rowspan="2">Cod conductă conform fișei tehnice</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>ρ</td><td>V_U</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m³</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	Lungime	Diametru interior	(zz.ll.aaaa)	L	D	p	T	p _a	H _s			m	m	Pa	K	Pa	MWh/m ³	1	2	3	4	5	6	7	8									Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat	Proces verbal de punere în funcțiune		Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale	ρ	V _U	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	(MWh)	kg/m ³	m ³							9	10	11	12	13	14	15	16								
<table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică conductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Fișa tehnică conductă		Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale	Număr	Data	Data	Număr	(MWh)	13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																	
Fișa tehnică conductă		Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																																																	
Număr	Data	Data	Număr		(MWh)																																																																																																																																																																																																																																																
13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																																	
<table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică eonductă</td><td colspan="2">Buletin de analiză eromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Fișa tehnică eonductă		Buletin de analiză eromatografică		Energia gazelor naturale	Număr	Data	Data	Număr	(MWh)	13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																	
Fișa tehnică eonductă		Buletin de analiză eromatografică		Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																																																	
Număr	Data	Data	Număr		(MWh)																																																																																																																																																																																																																																																
13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																																	
<table><tr><td rowspan="4">Nr. crt.</td><td colspan="2">Data umplerii</td><td rowspan="4">Conductă de transport</td><td rowspan="4">Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării</td><td rowspan="4">Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru</td><td rowspan="4">Presiune atmosferică</td><td rowspan="4">Putere calorică superioară</td></tr><tr><td rowspan="3">(zz.ll.aaaa)</td><td>L</td><td>D</td><td>p</td><td>T</td><td>p_a</td><td>H_s</td></tr><tr><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td><td>K</td><td>Pa</td><td>MWh/m³</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table>						Nr. crt.	Data umplerii		Conductă de transport	Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Presiune atmosferică	Putere calorică superioară	(zz.ll.aaaa)	L	D	p	T	p _a	H _s	m	m	Pa	K	Pa	MWh/m ³								1	2	3	4	5	6	7	8	-	-	-	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																																				
Nr. crt.	Data umplerii		Conductă de transport	Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru		Presiune atmosferică	Putere calorică superioară																																																																																																																																																																																																																																													
	(zz.ll.aaaa)	L													D	p	T	p _a	H _s																																																																																																																																																																																																																																		
		m												m	Pa	K	Pa	MWh/m ³																																																																																																																																																																																																																																			
1	2	3	4	5	6	7	8																																																																																																																																																																																																																																														
-	-	-	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																																																																														
<table><tr><td colspan="2">Densitate gaze naturale, în condiții de lucru</td><td colspan="2">Volum calculat</td><td rowspan="2">Proces verbal de punere în funcțiune</td><td rowspan="2">Cod conductă conform fișei tehnice</td><td colspan="2">Buletin de analiză cromatografică</td><td rowspan="2">Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>ρ</td><td>V_U</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>(MWh)</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m³</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>						Densitate gaze naturale, în condiții de lucru		Volum calculat		Proces verbal de punere în funcțiune	Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale	ρ	V _U	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	(MWh)	kg/m ³	m ³							9	10	11	12	13	14	15	16																																																																																																																																																																																																																
Densitate gaze naturale, în condiții de lucru		Volum calculat		Proces verbal de punere în funcțiune	Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																																													
ρ	V _U	Număr	Data (zz.ll.aaaa)			Număr	Data (zz.ll.aaaa)		(MWh)																																																																																																																																																																																																																																												
kg/m ³	m ³																																																																																																																																																																																																																																																				
9	10	11	12	13	14	15	16																																																																																																																																																																																																																																														
Nr. crt.	Data umplerii	Conductă de transport		Presiune gaze naturale din tronsoanele noi de conductă sau din tronsoanele supuse reparației/reabilitării	Temperatura gaze naturale, în condiții de lucru	Presiune atmosferică	Putere calorică superioară																																																																																																																																																																																																																																														
		Lungime	Diametru interior																																																																																																																																																																																																																																																		
		(zz.ll.aaaa)	L					D	p	T	p _a	H _s																																																																																																																																																																																																																																									
		m	m	Pa	K	Pa	MWh/m ³																																																																																																																																																																																																																																														
1	2	3	4	5	6	7	8																																																																																																																																																																																																																																														
Densitate gaze naturale, în condiții de lucru	Volum calculat	Proces verbal de punere în funcțiune		Cod conductă conform fișei tehnice	Buletin de analiză cromatografică		Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																																														
ρ	V _U	Număr	Data (zz.ll.aaaa)		Număr	Data (zz.ll.aaaa)		(MWh)																																																																																																																																																																																																																																													
kg/m ³	m ³																																																																																																																																																																																																																																																				
9	10	11	12	13	14	15	16																																																																																																																																																																																																																																														

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>																																																																																																																																																							
<div>ANEXA Nr. 4 la metodologie</div> <table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table> <div>Informații aferente prevederilor art. 16 din metodologie</div> <table><tr><td rowspan="2">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Codul alfanumeric al defectului</td><td rowspan="2">Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="2">Raportul p_a/p</td><td colspan="2">Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="2">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>-</td><td>critic subcritic</td><td>c_d</td><td>0,82 0,85</td><td>A</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>Pa</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit		Aria defectului	p	-	critic subcritic	c _d	0,82 0,85	A	-	-	Pa	-	-	-	-	m ²	1	2	3	4	5	6	7										Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK	8	9	10	11	12						<div>ANEXA Nr. 4 la metodologie</div> <table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table> <div>Informații aferente prevederilor art. 16 din metodologie</div> <table><tr><td rowspan="2">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Codul alfanumeric al defectului</td><td rowspan="2">Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="2">Raportul p_a/p</td><td colspan="2">Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="2">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>-</td><td>critic subcritic</td><td>c_d</td><td>0,82 0,85</td><td>A</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>Pa</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit		Aria defectului	p	-	critic subcritic	c _d	0,82 0,85	A	-	-	Pa	-	-	-	-	m ²	1	2	3	4	5	6	7										Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK	8	9	10	11	12								
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																																							
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																																								
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																																								
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																																							
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																																							
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																
				p	-	critic subcritic	c _d		0,82 0,85	A																																																																																																																																														
-	-	Pa	-	-	-	-	m ²																																																																																																																																																	
1	2	3	4	5	6	7																																																																																																																																																		
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze																																																																																																																																																				
T	ρ _N	ρ _s	M _m	R																																																																																																																																																				
K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK																																																																																																																																																				
8	9	10	11	12																																																																																																																																																				
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																																							
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																																								
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																																								
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																																							
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																																							
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere		Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																
				p	-	critic subcritic	c _d		0,82 0,85	A																																																																																																																																														
-	-	Pa	-	-	-	-	m ²																																																																																																																																																	
1	2	3	4	5	6	7																																																																																																																																																		
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze																																																																																																																																																				
T	ρ _N	ρ _s	M _m	R																																																																																																																																																				
K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK																																																																																																																																																				
8	9	10	11	12																																																																																																																																																				

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																																																																																												
<div><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ</td><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Viteza gazelor naturale în zona defectului</td><td>Debitul masic de gaze naturale</td><td>Timpul</td><td>Putere calorifică superioară</td><td>Volumul de gaze naturale calculat</td></tr><tr><td>ρ_d</td><td>w_d</td><td>m</td><td>τ_d</td><td>H_s</td><td>$V_{suprateran}$</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m/s</td><td>kg/h</td><td>h</td><td>MWh/m³</td><td>m³</td></tr><tr><td>19</td><td>20</td><td>21</td><td>22</td><td>23</td><td>24</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Energia gazelor naturale</td><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td><td colspan="2">Buletinul de analiză cromatografică</td></tr><tr><td>E</td><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>MWh</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>25=23x24</td><td>26</td><td>27</td><td>28</td><td>29</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>30</td><td>31</td><td>32</td><td>33</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K	13	14	15	16	17	18							Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	ρ_d	w_d	m	τ_d	H_s	$V_{suprateran}$	kg/m ³	m/s	kg/h	h	MWh/m ³	m ³	19	20	21	22	23	24							Energia gazelor naturale	Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică		E	Număr	Data	Număr	Data	MWh	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	25=23x24	26	27	28	29						Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	30	31	32	33					<div><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ</td><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Viteza gazelor naturale în zona defectului</td><td>Debitul masic de gaze naturale</td><td>Timpul</td><td>Putere calorifică superioară</td><td>Volumul de gaze naturale calculat</td></tr><tr><td>ρ_d</td><td>w_d</td><td>m</td><td>τ_d</td><td>H_s</td><td>$V_{suprateran}$</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m/s</td><td>kg/h</td><td>h</td><td>MWh/m³</td><td>m³</td></tr><tr><td>19</td><td>20</td><td>21</td><td>22</td><td>23</td><td>24</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Energia gazelor naturale</td><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td><td colspan="2">Buletinul de analiză cromatografică</td></tr><tr><td>E</td><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>MWh</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>25=23x24</td><td>26</td><td>27</td><td>28</td><td>29</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>30</td><td>31</td><td>32</td><td>33</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K	13	14	15	16	17	18							Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	ρ_d	w_d	m	τ_d	H_s	$V_{suprateran}$	kg/m ³	m/s	kg/h	h	MWh/m ³	m ³	19	20	21	22	23	24							Energia gazelor naturale	Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică		E	Număr	Data	Număr	Data	MWh	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	25=23x24	26	27	28	29						Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	30	31	32	33							<div>Anexa nr. 4 la metodologie se modifică și va avea următorul cuprins: ”<table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table> Informații aferente prevederilor art. 16 din metodologie</div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.
Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																																																																											
ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d																																																																																																																																																																																																																											
kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K																																																																																																																																																																																																																											
13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																																																																																											
Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat																																																																																																																																																																																																																											
ρ_d	w_d	m	τ_d	H_s	$V_{suprateran}$																																																																																																																																																																																																																											
kg/m ³	m/s	kg/h	h	MWh/m ³	m ³																																																																																																																																																																																																																											
19	20	21	22	23	24																																																																																																																																																																																																																											
Energia gazelor naturale	Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică																																																																																																																																																																																																																													
E	Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																												
MWh	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																																																												
25=23x24	26	27	28	29																																																																																																																																																																																																																												
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																																																																																																																																																														
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																													
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																																																													
30	31	32	33																																																																																																																																																																																																																													
Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																																																																											
ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d																																																																																																																																																																																																																											
kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K																																																																																																																																																																																																																											
13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																																																																																											
Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat																																																																																																																																																																																																																											
ρ_d	w_d	m	τ_d	H_s	$V_{suprateran}$																																																																																																																																																																																																																											
kg/m ³	m/s	kg/h	h	MWh/m ³	m ³																																																																																																																																																																																																																											
19	20	21	22	23	24																																																																																																																																																																																																																											
Energia gazelor naturale	Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică																																																																																																																																																																																																																													
E	Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																												
MWh	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																																																												
25=23x24	26	27	28	29																																																																																																																																																																																																																												
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																																																																																																																																																														
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																													
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																																																													
30	31	32	33																																																																																																																																																																																																																													
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																																																																																																															
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																																
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																																																																																																																
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																																																																																																															
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																																																																																																															

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																				
	<table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Codul alfanumeric al defectului</td><td>Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="3">Raportul p_d/p</td><td>Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="3">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>critic</td><td rowspan="2">C_d</td><td>0,82</td></tr><tr><td>Pa</td><td>subcritic</td><td>0,85</td><td>m²</td></tr><tr><td><u>1</u></td><td><u>2</u></td><td><u>3</u></td><td><u>4</u></td><td><u>5</u></td><td><u>6</u></td><td><u>7</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td><td>ρ</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td><u>8</u></td><td><u>9</u></td><td><u>10</u></td><td><u>11</u></td><td><u>12</u></td><td><u>13</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td><td>ρ_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td><u>14</u></td><td><u>15</u></td><td><u>16</u></td><td><u>17</u></td><td><u>18</u></td><td><u>19</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p_d/p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	p	critic	C_d	0,82	Pa	subcritic	0,85	m²	<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>								Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	T	ρ_N	ρ_s	M_m	R	ρ	K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³	<u>8</u>	<u>9</u>	<u>10</u>	<u>11</u>	<u>12</u>	<u>13</u>							Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d	kg/m³	K	Pa	m/s	K	kg/m³	<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>									<table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Codul alfanumeric al defectului</td><td>Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="3">Raportul p_d/p</td><td>Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="3">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>critic</td><td rowspan="2">C_d</td><td>0,82</td></tr><tr><td>Pa</td><td>subcritic</td><td>0,85</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td><td>ρ</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td><td>ρ_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td><td>19</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p_d/p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	p	critic	C_d	0,82	Pa	subcritic	0,85	m²	1	2	3	4	5	6	7								Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	T	ρ_N	ρ_s	M_m	R	ρ	K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³	8	9	10	11	12	13							Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d	kg/m³	K	Pa	m/s	K	kg/m³	14	15	16	17	18	19						
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului			Presiunea gazelor naturale în condiții de operare		Raportul p_d/p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																																														
				p			critic	C_d			0,82																																																																																																																																																																													
		Pa	subcritic	0,85	m²																																																																																																																																																																																			
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>																																																																																																																																																																																		
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare																																																																																																																																																																																			
T	ρ_N	ρ_s	M_m	R	ρ																																																																																																																																																																																			
K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³																																																																																																																																																																																			
<u>8</u>	<u>9</u>	<u>10</u>	<u>11</u>	<u>12</u>	<u>13</u>																																																																																																																																																																																			
Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																																			
ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d																																																																																																																																																																																			
kg/m³	K	Pa	m/s	K	kg/m³																																																																																																																																																																																			
<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>																																																																																																																																																																																			
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p_d/p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																																																	
		p		critic	C_d	0,82																																																																																																																																																																																		
		Pa		subcritic		0,85		m²																																																																																																																																																																																
1	2	3	4	5	6	7																																																																																																																																																																																		
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare																																																																																																																																																																																			
T	ρ_N	ρ_s	M_m	R	ρ																																																																																																																																																																																			
K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³																																																																																																																																																																																			
8	9	10	11	12	13																																																																																																																																																																																			
Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	Densitatea gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																																			
ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d																																																																																																																																																																																			
kg/m³	K	Pa	m/s	K	kg/m³																																																																																																																																																																																			
14	15	16	17	18	19																																																																																																																																																																																			

Exponentul adiabetic $k=1,32$

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																										
<div><div>ANEXA Nr. 5 la metodologie</div><div><table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table><div>Informații aferente prevederilor art. 17 din metodologie</div><table><tr><td rowspan="2">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Codul alfanumeric al defectului</td><td rowspan="2">Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="2">Raportul p_o/p</td><td rowspan="2">Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="2">Aria defectului</td></tr><tr><td><i>c_d</i></td><td>0,82 0,85</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>Pa</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td></tr><tr><td><i>T</i></td><td><i>ρ_N</i></td><td><i>ρ_s</i></td><td><i>M_m</i></td><td><i>R</i></td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _o /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	<i>c_d</i>	0,82 0,85	-	-	Pa	-	-	-	-	m ²	1	2	3	4	5	6	7										Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	<i>T</i>	<i>ρ_N</i>	<i>ρ_s</i>	<i>M_m</i>	<i>R</i>	K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK	8	9	10	11	12						<div><div>ANEXA Nr. 5 la metodologie</div><div><table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table><div>Informații aferente prevederilor art. 17 din metodologie</div><table><tr><td rowspan="2">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Codul alfanumeric al defectului</td><td rowspan="2">Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="2">Raportul p_o/p</td><td rowspan="2">Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="2">Aria defectului</td></tr><tr><td><i>c_d</i></td><td>0,82 0,85</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>Pa</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td></tr><tr><td><i>T</i></td><td><i>ρ_N</i></td><td><i>ρ_s</i></td><td><i>M_m</i></td><td><i>R</i></td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _o /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	<i>c_d</i>	0,82 0,85	-	-	Pa	-	-	-	-	m ²	1	2	3	4	5	6	7										Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	<i>T</i>	<i>ρ_N</i>	<i>ρ_s</i>	<i>M_m</i>	<i>R</i>	K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK	8	9	10	11	12								
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																													
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																														
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																														
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																													
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																													
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _o /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																							
					<i>c_d</i>	0,82 0,85																																																																																																																																								
-	-	Pa	-	-	-	-	m ²																																																																																																																																							
1	2	3	4	5	6	7																																																																																																																																								
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze																																																																																																																																										
<i>T</i>	<i>ρ_N</i>	<i>ρ_s</i>	<i>M_m</i>	<i>R</i>																																																																																																																																										
K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK																																																																																																																																										
8	9	10	11	12																																																																																																																																										
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																													
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																														
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																														
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																													
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																													
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _o /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																							
					<i>c_d</i>	0,82 0,85																																																																																																																																								
-	-	Pa	-	-	-	-	m ²																																																																																																																																							
1	2	3	4	5	6	7																																																																																																																																								
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze																																																																																																																																										
<i>T</i>	<i>ρ_N</i>	<i>ρ_s</i>	<i>M_m</i>	<i>R</i>																																																																																																																																										
K	kg/m ³	kg/m ³	kg/kmol	J/kgK																																																																																																																																										
8	9	10	11	12																																																																																																																																										

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																																												
<div><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ</td><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Viteza gazelor naturale în zona defectului</td><td>Presiunea din exteriorul defectului</td><td>Debitul masic de gaze naturale</td><td>Timpul</td></tr><tr><td>ρ_d</td><td>w_d</td><td>P_e</td><td>m</td><td>τ_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m/s</td><td>Pa</td><td>kg/h</td><td>h</td></tr><tr><td>19</td><td>20</td><td>21</td><td>22</td><td>23</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Putere calorifică superioară</td><td>Volumul de gaze naturale calculat</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>H_s</td><td>$V_{subteran}$</td><td>E</td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>24</td><td>25</td><td>26=25x24</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td><td colspan="2">Buletinul de analiză cromatografică</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>27</td><td>28</td><td>29</td><td>30</td></tr></table></div>	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K	13	14	15	16	17	18							Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Presiunea din exteriorul defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	ρ_d	w_d	P_e	m	τ_d	kg/m ³	m/s	Pa	kg/h	h	19	20	21	22	23						Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale	H_s	$V_{subteran}$	E	MWh/m ³	m ³	MWh	24	25	26=25x24				Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	27	28	29	30	<div><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura critică a gazelor naturale</td><td>Presiunea critică a gazelor naturale</td><td>Viteza critică a gazelor naturale</td><td>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</td></tr><tr><td>ρ</td><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>K</td><td>Pa</td><td>m/s</td><td>K</td></tr><tr><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Viteza gazelor naturale în zona defectului</td><td>Presiunea din exteriorul defectului</td><td>Debitul masic de gaze naturale</td><td>Timpul</td></tr><tr><td>ρ_d</td><td>w_d</td><td>P_e</td><td>m</td><td>τ_d</td></tr><tr><td>kg/m³</td><td>m/s</td><td>Pa</td><td>kg/h</td><td>h</td></tr><tr><td>19</td><td>20</td><td>21</td><td>22</td><td>23</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Putere calorifică superioară</td><td>Volumul de gaze naturale calculat</td><td>Energia gazelor naturale</td></tr><tr><td>H_s</td><td>$V_{subteran}$</td><td>E</td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td>m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>24</td><td>25</td><td>26=25x24</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td><td colspan="2">Buletinul de analiză cromatografică</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>27</td><td>28</td><td>29</td><td>30</td></tr></table></div>	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului	ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K	13	14	15	16	17	18							Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Presiunea din exteriorul defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul	ρ_d	w_d	P_e	m	τ_d	kg/m ³	m/s	Pa	kg/h	h	19	20	21	22	23						Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale	H_s	$V_{subteran}$	E	MWh/m ³	m ³	MWh	24	25	26=25x24				Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	27	28	29	30			
Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																											
ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d																																																																																																																																																																											
kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K																																																																																																																																																																											
13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																																											
Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Presiunea din exteriorul defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul																																																																																																																																																																												
ρ_d	w_d	P_e	m	τ_d																																																																																																																																																																												
kg/m ³	m/s	Pa	kg/h	h																																																																																																																																																																												
19	20	21	22	23																																																																																																																																																																												
Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																														
H_s	$V_{subteran}$	E																																																																																																																																																																														
MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																																																																																														
24	25	26=25x24																																																																																																																																																																														
Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică																																																																																																																																																																														
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																													
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																													
27	28	29	30																																																																																																																																																																													
Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea critică a gazelor naturale	Temperatura critică a gazelor naturale	Presiunea critică a gazelor naturale	Viteza critică a gazelor naturale	Temperatura gazelor naturale în zona defectului																																																																																																																																																																											
ρ	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d																																																																																																																																																																											
kg/m ³	kg/m ³	K	Pa	m/s	K																																																																																																																																																																											
13	14	15	16	17	18																																																																																																																																																																											
Densitatea gazelor naturale în zona defectului	Viteza gazelor naturale în zona defectului	Presiunea din exteriorul defectului	Debitul masic de gaze naturale	Timpul																																																																																																																																																																												
ρ_d	w_d	P_e	m	τ_d																																																																																																																																																																												
kg/m ³	m/s	Pa	kg/h	h																																																																																																																																																																												
19	20	21	22	23																																																																																																																																																																												
Putere calorifică superioară	Volumul de gaze naturale calculat	Energia gazelor naturale																																																																																																																																																																														
H_s	$V_{subteran}$	E																																																																																																																																																																														
MWh/m ³	m ³	MWh																																																																																																																																																																														
24	25	26=25x24																																																																																																																																																																														
Fișa tehnică a conductei		Buletinul de analiză cromatografică																																																																																																																																																																														
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																													
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																													
27	28	29	30																																																																																																																																																																													

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																																																
<div><div><div></div><div></div><div></div><div></div></div><div><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>31</td><td>32</td><td>33</td><td>34</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div>	Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	31	32	33	34					<div><div><div></div><div></div><div></div><div></div></div><div><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td></tr><tr><td>31</td><td>32</td><td>33</td><td>34</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div> <div><table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Codul alfanumeric al defectului</td><td>Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="3">Raportul p_a/p</td><td>Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="3">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>critic</td><td>c_d</td><td>0,82</td><td>A</td></tr><tr><td>Pa</td><td>subcritic</td><td></td><td>0,85</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td colspan="2">6</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr></table></div> <div><table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td><td>ρ</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa	31	32	33	34					Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	p	critic	c _d	0,82	A	Pa	subcritic		0,85	m²	1	2	3	4	5	6		7									Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	ρ	K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³	8	9	10	11	12	13							<div>Anexa nr. 5 la metodologie se modifică și va avea următorul cuprins:</div> <div><div>”</div><table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table><div>Informații aferente prevederilor art. 17 din metodologie</div><div><table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="3">Codul alfanumeric al defectului</td><td>Presiunea gazelor naturale în condiții de operare</td><td rowspan="3">Raportul p_a/p</td><td>Regimul de curgere</td><td colspan="2">Coeficientul de debit</td><td rowspan="3">Aria defectului</td></tr><tr><td>p</td><td>critic</td><td>c_d</td><td>0,82</td><td>A</td></tr><tr><td>Pa</td><td>subcritic</td><td></td><td>0,85</td><td>m²</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td colspan="2">6</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr></table></div><div><table><tr><td>Temperatura gazelor naturale în condiții de operare</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții normale</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții standard</td><td>Masa molară</td><td>Constanta amestecului de gaze</td><td>Densitatea gazelor naturale în condiții de operare</td></tr><tr><td>T</td><td>ρ_N</td><td>ρ_s</td><td>M_m</td><td>R</td><td>ρ</td></tr><tr><td>K</td><td>kg/m³</td><td>kg/m³</td><td>kg/kmol</td><td>J/kgK</td><td>kg/m³</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului	p	critic	c _d	0,82	A	Pa	subcritic		0,85	m²	1	2	3	4	5	6		7									Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare	T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	ρ	K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³	8	9	10	11	12	13						
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																																																																																																																		
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																	
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																	
31	32	33	34																																																																																																																																																																																	
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																																																																																																																		
Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																	
-	zz.ll.aaaa	-	zz.ll.aaaa																																																																																																																																																																																	
31	32	33	34																																																																																																																																																																																	
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																																													
		p		critic	c _d	0,82		A																																																																																																																																																																												
		Pa		subcritic		0,85		m²																																																																																																																																																																												
1	2	3	4	5	6		7																																																																																																																																																																													
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare																																																																																																																																																																															
T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	ρ																																																																																																																																																																															
K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³																																																																																																																																																																															
8	9	10	11	12	13																																																																																																																																																																															
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																																																																			
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																																																																				
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																																																																				
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																																																																			
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																																																																			
Nr. crt.	Codul alfanumeric al defectului	Presiunea gazelor naturale în condiții de operare	Raportul p _a /p	Regimul de curgere	Coeficientul de debit		Aria defectului																																																																																																																																																																													
		p		critic	c _d	0,82		A																																																																																																																																																																												
		Pa		subcritic		0,85		m²																																																																																																																																																																												
1	2	3	4	5	6		7																																																																																																																																																																													
Temperatura gazelor naturale în condiții de operare	Densitatea gazelor naturale în condiții normale	Densitatea gazelor naturale în condiții standard	Masa molară	Constanta amestecului de gaze	Densitatea gazelor naturale în condiții de operare																																																																																																																																																																															
T	ρ _N	ρ _s	M _m	R	ρ																																																																																																																																																																															
K	kg/m³	kg/m³	kg/kmol	J/kgK	kg/m³																																																																																																																																																																															
8	9	10	11	12	13																																																																																																																																																																															

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																										
	<table><tr><td><u>Densitatea critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Temperatura critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Presiunea critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Viteza critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u></td><td><u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u></td></tr><tr><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td><td>ρ_d</td></tr><tr><td><u>kg/m³</u></td><td><u>K</u></td><td><u>Pa</u></td><td><u>m/s</u></td><td><u>K</u></td><td><u>kg/m³</u></td></tr><tr><td><u>14</u></td><td><u>15</u></td><td><u>16</u></td><td><u>17</u></td><td><u>18</u></td><td><u>19</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td><u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u></td><td><u>Presiunea din exteriorul defectului</u></td><td><u>Debitul masic de gaze naturale</u></td><td><u>Timpul</u></td><td><u>Putere calorică superioară</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale calculat</u></td></tr><tr><td>w_d</td><td>P_e</td><td>m</td><td>τ_d</td><td>H_s</td><td>$V_{subteran}$</td></tr><tr><td><u>m/s</u></td><td><u>Pa</u></td><td><u>kg/h</u></td><td><u>h</u></td><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td></tr><tr><td><u>20</u></td><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23</u></td><td><u>24</u></td><td><u>25</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td><u>Energia gazelor naturale</u></td><td rowspan="4"><u>Cod conductă conform fișei tehnice</u></td><td colspan="2"><u>Buletinul de analiză cromatografică</u></td></tr><tr><td>E</td><td rowspan="2"><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td></tr><tr><td><u>MWh</u></td><td></td></tr><tr><td><u>26=25x24</u></td><td><u>27</u></td><td><u>28</u></td><td><u>29</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	<u>Densitatea critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura critică a gazelor naturale</u>	<u>Presiunea critică a gazelor naturale</u>	<u>Viteza critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u>	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d	<u>kg/m³</u>	<u>K</u>	<u>Pa</u>	<u>m/s</u>	<u>K</u>	<u>kg/m³</u>	<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>							<u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Presiunea din exteriorul defectului</u>	<u>Debitul masic de gaze naturale</u>	<u>Timpul</u>	<u>Putere calorică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale calculat</u>	w_d	P_e	m	τ_d	H_s	$V_{subteran}$	<u>m/s</u>	<u>Pa</u>	<u>kg/h</u>	<u>h</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>							<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		E	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>MWh</u>		<u>26=25x24</u>	<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>							<table><tr><td><u>Densitatea critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Temperatura critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Presiunea critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Viteza critică a gazelor naturale</u></td><td><u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u></td><td><u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u></td></tr><tr><td>ρ^*</td><td>T^*</td><td>p^*</td><td>w^*</td><td>T_d</td><td>ρ_d</td></tr><tr><td><u>kg/m³</u></td><td><u>K</u></td><td><u>Pa</u></td><td><u>m/s</u></td><td><u>K</u></td><td><u>kg/m³</u></td></tr><tr><td><u>14</u></td><td><u>15</u></td><td><u>16</u></td><td><u>17</u></td><td><u>18</u></td><td><u>19</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td><u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u></td><td><u>Presiunea din exteriorul defectului</u></td><td><u>Debitul masic de gaze naturale</u></td><td><u>Timpul</u></td><td><u>Putere calorică superioară</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale calculat</u></td></tr><tr><td>w_d</td><td>P_e</td><td>m</td><td>τ_d</td><td>H_s</td><td>$V_{subteran}$</td></tr><tr><td><u>m/s</u></td><td><u>Pa</u></td><td><u>kg/h</u></td><td><u>h</u></td><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td></tr><tr><td><u>20</u></td><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23</u></td><td><u>24</u></td><td><u>25</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td><u>Energia gazelor naturale</u></td><td rowspan="4"><u>Cod conductă conform fișei tehnice</u></td><td colspan="2"><u>Buletinul de analiză cromatografică</u></td></tr><tr><td>E</td><td rowspan="2"><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td></tr><tr><td><u>MWh</u></td><td></td></tr><tr><td><u>26=25x24</u></td><td><u>27</u></td><td><u>28</u></td><td><u>29</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	<u>Densitatea critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura critică a gazelor naturale</u>	<u>Presiunea critică a gazelor naturale</u>	<u>Viteza critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u>	ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d	<u>kg/m³</u>	<u>K</u>	<u>Pa</u>	<u>m/s</u>	<u>K</u>	<u>kg/m³</u>	<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>							<u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Presiunea din exteriorul defectului</u>	<u>Debitul masic de gaze naturale</u>	<u>Timpul</u>	<u>Putere calorică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale calculat</u>	w_d	P_e	m	τ_d	H_s	$V_{subteran}$	<u>m/s</u>	<u>Pa</u>	<u>kg/h</u>	<u>h</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>							<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		E	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>MWh</u>		<u>26=25x24</u>	<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>				
<u>Densitatea critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura critică a gazelor naturale</u>	<u>Presiunea critică a gazelor naturale</u>	<u>Viteza critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u>																																																																																																																																																									
ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d																																																																																																																																																									
<u>kg/m³</u>	<u>K</u>	<u>Pa</u>	<u>m/s</u>	<u>K</u>	<u>kg/m³</u>																																																																																																																																																									
<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>																																																																																																																																																									
<u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Presiunea din exteriorul defectului</u>	<u>Debitul masic de gaze naturale</u>	<u>Timpul</u>	<u>Putere calorică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale calculat</u>																																																																																																																																																									
w_d	P_e	m	τ_d	H_s	$V_{subteran}$																																																																																																																																																									
<u>m/s</u>	<u>Pa</u>	<u>kg/h</u>	<u>h</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>																																																																																																																																																									
<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>																																																																																																																																																									
<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>																																																																																																																																																												
E		<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>																																																																																																																																																											
<u>MWh</u>																																																																																																																																																														
<u>26=25x24</u>		<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>																																																																																																																																																										
<u>Densitatea critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura critică a gazelor naturale</u>	<u>Presiunea critică a gazelor naturale</u>	<u>Viteza critică a gazelor naturale</u>	<u>Temperatura gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Densitatea gazelor naturale în zona defectului</u>																																																																																																																																																									
ρ^*	T^*	p^*	w^*	T_d	ρ_d																																																																																																																																																									
<u>kg/m³</u>	<u>K</u>	<u>Pa</u>	<u>m/s</u>	<u>K</u>	<u>kg/m³</u>																																																																																																																																																									
<u>14</u>	<u>15</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>18</u>	<u>19</u>																																																																																																																																																									
<u>Viteza gazelor naturale în zona defectului</u>	<u>Presiunea din exteriorul defectului</u>	<u>Debitul masic de gaze naturale</u>	<u>Timpul</u>	<u>Putere calorică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale calculat</u>																																																																																																																																																									
w_d	P_e	m	τ_d	H_s	$V_{subteran}$																																																																																																																																																									
<u>m/s</u>	<u>Pa</u>	<u>kg/h</u>	<u>h</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>																																																																																																																																																									
<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>																																																																																																																																																									
<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>																																																																																																																																																												
E		<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>																																																																																																																																																											
<u>MWh</u>																																																																																																																																																														
<u>26=25x24</u>		<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>																																																																																																																																																										

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																						
<div><div></div><div></div><div></div><div>Exponentul adiabatic k=1,32</div></div>	<div><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td></tr><tr><td>30</td><td>31</td><td>32</td><td>33</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><div>Exponentul adiabatic k=1,32</div></div>	Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	30	31	32	33							<div><table><tr><td colspan="2">Ordinul de lucru</td><td colspan="2">Fișa de expertizare și remediere/rezolvare</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td><td>Număr</td><td>Data (zz.ll.aaaa)</td></tr><tr><td>30</td><td>31</td><td>32</td><td>33</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><div>Exponentul adiabatic k=1,32”</div></div>	Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare		Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)	30	31	32	33																																																										
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																								
Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)																																																																																							
30	31	32	33																																																																																							
Ordinul de lucru		Fișa de expertizare și remediere/rezolvare																																																																																								
Număr	Data (zz.ll.aaaa)	Număr	Data (zz.ll.aaaa)																																																																																							
30	31	32	33																																																																																							
<div><div><div><div>ANEXA nr. 6 la metodologie</div><table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table><div>Informații aferente prevederilor art. 18 alin. (2) și (3) din metodologie</div><table><tr><th rowspan="2">Nr. crt.</th><th rowspan="2">Data depistării defectului</th><th>Presiunea gazelor naturale în amonte de defect</th><th>Presiunea gazelor naturale în aval de defect</th><th colspan="2">Lungimea tronsonului de conductă</th><th>Presiunea de operare a gazelor naturale</th></tr><tr><th>p₁</th><th>p₂</th><th>l_r</th><th>L_r</th><th>p</th></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>Pa</td><td>Pa</td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div></div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Data depistării defectului	Presiunea gazelor naturale în amonte de defect	Presiunea gazelor naturale în aval de defect	Lungimea tronsonului de conductă		Presiunea de operare a gazelor naturale	p ₁	p ₂	l _r	L _r	p	-	zz.ll.aaaa	Pa	Pa	m	m	Pa	1	2	3	4	5	6	7								<div><div><div><div>ANEXA nr. 6 la metodologie</div><table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table><div>Informații aferente prevederilor art. 18 alin. (2) și (3) din metodologie</div><table><tr><th rowspan="2">Nr. crt.</th><th rowspan="2">Data depistării defectului</th><th>Presiunea gazelor naturale în amonte de defect</th><th>Presiunea gazelor naturale în aval de defect</th><th colspan="2">Lungimea tronsonului de conductă</th><th>Presiunea de operare a gazelor naturale</th></tr><tr><th>p₁</th><th>p₂</th><th>l_r</th><th>L_r</th><th>p</th></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aaaa</td><td>Pa</td><td>Pa</td><td>m</td><td>m</td><td>Pa</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div></div></div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.	Nr. crt.	Data depistării defectului	Presiunea gazelor naturale în amonte de defect	Presiunea gazelor naturale în aval de defect	Lungimea tronsonului de conductă		Presiunea de operare a gazelor naturale	p ₁	p ₂	l _r	L _r	p	-	zz.ll.aaaa	Pa	Pa	m	m	Pa	1	2	3	4	5	6	7								<div><div>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</div><div>La Anexa 6 propunem înlocuirea coloanelor 20 și 21 cu una singură denumită ”Cod conductă conform fișei tehnice”. Argumente: Conform normativului, fișa tehnică nu prezintă număr și dată.</div></div>	<div><div>S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.</div><div>Modificarea este deja existentă în proiectul de ordin.</div></div>	
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																									
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																										
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																										
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																									
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																									
Nr. crt.	Data depistării defectului	Presiunea gazelor naturale în amonte de defect	Presiunea gazelor naturale în aval de defect	Lungimea tronsonului de conductă		Presiunea de operare a gazelor naturale																																																																																				
		p ₁	p ₂	l _r	L _r	p																																																																																				
-	zz.ll.aaaa	Pa	Pa	m	m	Pa																																																																																				
1	2	3	4	5	6	7																																																																																				
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																									
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																										
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																										
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																									
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																									
Nr. crt.	Data depistării defectului	Presiunea gazelor naturale în amonte de defect	Presiunea gazelor naturale în aval de defect	Lungimea tronsonului de conductă		Presiunea de operare a gazelor naturale																																																																																				
		p ₁	p ₂	l _r	L _r	p																																																																																				
-	zz.ll.aaaa	Pa	Pa	m	m	Pa																																																																																				
1	2	3	4	5	6	7																																																																																				

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																																																																																	
<table><tr><td>Presiunea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Debit masic de gaze naturale,</td><td>Aria defectului</td><td>Adâncimea de montare a conductei</td><td>Vâscozitatea dinamică</td><td>Debitul de gaze naturale scurs prin defect</td><td>Timpu</td></tr><tr><td>p_r</td><td>m</td><td>A</td><td>h</td><td>μ</td><td>Q_s</td><td>τ_r</td></tr><tr><td>Pa</td><td>[kg/h]</td><td>m²</td><td>m</td><td>Pa x s</td><td>m³/h</td><td>h</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Puterea calorifică superioară</td><td colspan="2">Volumul de gaze naturale</td><td colspan="2">Energia gazelor naturale</td><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td></tr><tr><td>H_s</td><td>V_{rt}</td><td>V_{rp}</td><td colspan="2">E</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td colspan="2">m³</td><td colspan="2">MWh</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td></tr><tr><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18=16 x15</td><td>19=17 x15</td><td>20</td><td>21</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td colspan="2">Buletinul de analiză cromatografică</td><td colspan="2">Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră</td><td colspan="2">Plan de mentenanță aprobat</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td></tr><tr><td>22</td><td>23</td><td>24</td><td>25</td><td>26</td><td>27</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Presiunea gazelor naturale în zona defectului	Debit masic de gaze naturale,	Aria defectului	Adâncimea de montare a conductei	Vâscozitatea dinamică	Debitul de gaze naturale scurs prin defect	Timpu	p _r	m	A	h	μ	Q _s	τ _r	Pa	[kg/h]	m ²	m	Pa x s	m ³ /h	h	8	9	10	11	12	13	14								Puterea calorifică superioară	Volumul de gaze naturale		Energia gazelor naturale		Fișa tehnică a conductei		H _s	V _{rt}	V _{rp}	E		Număr	Data	MWh/m ³	m ³		MWh		-	zz.ll.aa aa	15	16	17	18=16 x15	19=17 x15	20	21								Buletinul de analiză cromatografică		Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră		Plan de mentenanță aprobat		Număr	Data	Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	22	23	24	25	26	27							<table><tr><td>Presiunea gazelor naturale în zona defectului</td><td>Debit masic de gaze naturale,</td><td>Aria defectului</td><td>Adâncimea de montare a conductei</td><td>Vâscozitatea dinamică</td><td>Debitul de gaze naturale scurs prin defect</td><td>Timpu</td></tr><tr><td>p_r</td><td>m</td><td>A</td><td>h</td><td>μ</td><td>Q_s</td><td>τ_r</td></tr><tr><td>Pa</td><td>[kg/h]</td><td>m²</td><td>m</td><td>Pa x s</td><td>m³/h</td><td>h</td></tr><tr><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Puterea calorifică superioară</td><td colspan="2">Volumul de gaze naturale</td><td colspan="2">Energia gazelor naturale</td><td colspan="2">Fișa tehnică a conductei</td></tr><tr><td>H_s</td><td>V_{rt}</td><td>V_{rp}</td><td colspan="2">E</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>MWh/m³</td><td colspan="2">m³</td><td colspan="2">MWh</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td></tr><tr><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18=16 x15</td><td>19=17 x15</td><td>20</td><td>21</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><td>Buletinul de analiză cromatografică</td><td colspan="2">Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră</td><td colspan="2">Plan de mentenanță aprobat</td></tr><tr><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td><td>Număr</td><td>Data</td></tr><tr><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td><td>-</td><td>zz.ll.aa aa</td></tr><tr><td>22</td><td>23</td><td>24</td><td>25</td><td>26</td><td>27</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Presiunea gazelor naturale în zona defectului	Debit masic de gaze naturale,	Aria defectului	Adâncimea de montare a conductei	Vâscozitatea dinamică	Debitul de gaze naturale scurs prin defect	Timpu	p _r	m	A	h	μ	Q _s	τ _r	Pa	[kg/h]	m ²	m	Pa x s	m ³ /h	h	8	9	10	11	12	13	14								Puterea calorifică superioară	Volumul de gaze naturale		Energia gazelor naturale		Fișa tehnică a conductei		H _s	V _{rt}	V _{rp}	E		Număr	Data	MWh/m ³	m ³		MWh		-	zz.ll.aa aa	15	16	17	18=16 x15	19=17 x15	20	21								Buletinul de analiză cromatografică	Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră		Plan de mentenanță aprobat		Număr	Data	Număr	Data	Număr	Data	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	22	23	24	25	26	27									<div>Anexa nr. 6 la metodologie se modifică și va avea următorul cuprins:</div> <div>”<table><tr><td>Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale</td><td>(Denumire)</td></tr><tr><td>Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale</td><td></td></tr><tr><td>Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST</td><td></td></tr><tr><td>Anul gazier pentru care se realizează raportarea</td><td>..(an)..... - ..(an).....</td></tr><tr><td>Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE</td><td>(Nume și prenume) Tel.</td></tr></table></div> <div>Informații aferente prevederilor art. 18 alin. (2) din metodologie</div>	Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)	Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale		Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST		Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....	Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.
Presiunea gazelor naturale în zona defectului	Debit masic de gaze naturale,	Aria defectului	Adâncimea de montare a conductei	Vâscozitatea dinamică	Debitul de gaze naturale scurs prin defect	Timpu																																																																																																																																																																																																															
p _r	m	A	h	μ	Q _s	τ _r																																																																																																																																																																																																															
Pa	[kg/h]	m ²	m	Pa x s	m ³ /h	h																																																																																																																																																																																																															
8	9	10	11	12	13	14																																																																																																																																																																																																															
Puterea calorifică superioară	Volumul de gaze naturale		Energia gazelor naturale		Fișa tehnică a conductei																																																																																																																																																																																																																
H _s	V _{rt}	V _{rp}	E		Număr	Data																																																																																																																																																																																																															
MWh/m ³	m ³		MWh		-	zz.ll.aa aa																																																																																																																																																																																																															
15	16	17	18=16 x15	19=17 x15	20	21																																																																																																																																																																																																															
Buletinul de analiză cromatografică		Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră		Plan de mentenanță aprobat																																																																																																																																																																																																																	
Număr	Data	Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																
-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa																																																																																																																																																																																																																
22	23	24	25	26	27																																																																																																																																																																																																																
Presiunea gazelor naturale în zona defectului	Debit masic de gaze naturale,	Aria defectului	Adâncimea de montare a conductei	Vâscozitatea dinamică	Debitul de gaze naturale scurs prin defect	Timpu																																																																																																																																																																																																															
p _r	m	A	h	μ	Q _s	τ _r																																																																																																																																																																																																															
Pa	[kg/h]	m ²	m	Pa x s	m ³ /h	h																																																																																																																																																																																																															
8	9	10	11	12	13	14																																																																																																																																																																																																															
Puterea calorifică superioară	Volumul de gaze naturale		Energia gazelor naturale		Fișa tehnică a conductei																																																																																																																																																																																																																
H _s	V _{rt}	V _{rp}	E		Număr	Data																																																																																																																																																																																																															
MWh/m ³	m ³		MWh		-	zz.ll.aa aa																																																																																																																																																																																																															
15	16	17	18=16 x15	19=17 x15	20	21																																																																																																																																																																																																															
Buletinul de analiză cromatografică	Ordinul de lucru/ Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor/ Foaie de manevră		Plan de mentenanță aprobat																																																																																																																																																																																																																		
Număr	Data	Număr	Data	Număr	Data																																																																																																																																																																																																																
-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa	-	zz.ll.aa aa																																																																																																																																																																																																																
22	23	24	25	26	27																																																																																																																																																																																																																
Operatorul sistemului de transport al gazelor naturale	(Denumire)																																																																																																																																																																																																																				
Nr. licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale																																																																																																																																																																																																																					
Luna pentru care se înregistrează consumul tehnologic din ST																																																																																																																																																																																																																					
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	..(an)..... - ..(an).....																																																																																																																																																																																																																				
Responsabilul cu validarea informațiilor transmise la ANRE	(Nume și prenume) Tel.																																																																																																																																																																																																																				

<div>Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin</div>																																																																																																																																																						
<div></div>	<div><table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Data depistării ruperii</td><td>Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură</td><td>Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură</td><td colspan="2">Lungimea tronsonului de conductă</td></tr><tr><td>p₁</td><td>p₂</td><td>X</td><td>L</td></tr><tr><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>bar</td><td>bar</td><td>m</td><td>m</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X</td><td>Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X</td><td>Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X</td><td>Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X</td></tr><tr><td>p_{r1}</td><td>p_{r2}</td><td>Q_{m1}</td><td>Q_{m2}</td></tr><tr><td>bar</td><td>bar</td><td>kg/s</td><td>kg/s</td></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Modul de debit</td><td colspan="3">Debitul de gaze naturale</td><td>Timpul</td></tr><tr><td rowspan="2">K_{deb1}</td><td rowspan="2">K_{deb2}</td><td>Q₁</td><td>Q₂</td><td>Q_s</td><td>τ_r</td></tr><tr><td colspan="3">m³/h</td><td>h</td></tr><tr><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15=13+14</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Nr. crt.	Data depistării ruperii	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură	Lungimea tronsonului de conductă		p ₁	p ₂	X	L	(zz.ll.aaaa)	bar	bar	m	m	1	2	3	4	5	6							Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X	Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X	p _{r1}	p _{r2}	Q _{m1}	Q _{m2}	bar	bar	kg/s	kg/s	7	8	9	10					Modul de debit		Debitul de gaze naturale			Timpul	K _{deb1}	K _{deb2}	Q ₁	Q ₂	Q _s	τ _r	m ³ /h			h	11	12	13	14	15=13+14	16									<div><table><tr><td rowspan="3">Nr. crt.</td><td rowspan="2">Data depistării ruperii</td><td>Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură</td><td>Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură</td><td colspan="2">Lungimea tronsonului de conductă</td></tr><tr><td>p₁</td><td>p₂</td><td>X</td><td>L</td></tr><tr><td>(zz.ll.aaaa)</td><td>bar</td><td>bar</td><td>m</td><td>m</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td>Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X</td><td>Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X</td><td>Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X</td><td>Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X</td></tr><tr><td>p_{r1}</td><td>p_{r2}</td><td>Q_{m1}</td><td>Q_{m2}</td></tr><tr><td>bar</td><td>bar</td><td>kg/s</td><td>kg/s</td></tr><tr><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2">Modul de debit</td><td colspan="3">Debitul de gaze naturale</td><td>Timpul</td></tr><tr><td rowspan="2">K_{deb1}</td><td rowspan="2">K_{deb2}</td><td>Q₁</td><td>Q₂</td><td>Q_s</td><td>τ_r</td></tr><tr><td>m³/h</td><td>m³/h</td><td>m³/h</td><td>h</td></tr><tr><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15=13+14</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	Nr. crt.	Data depistării ruperii	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură	Lungimea tronsonului de conductă		p ₁	p ₂	X	L	(zz.ll.aaaa)	bar	bar	m	m	1	2	3	4	5	6							Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X	Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X	p _{r1}	p _{r2}	Q _{m1}	Q _{m2}	bar	bar	kg/s	kg/s	7	8	9	10					Modul de debit		Debitul de gaze naturale			Timpul	K _{deb1}	K _{deb2}	Q ₁	Q ₂	Q _s	τ _r	m ³ /h	m ³ /h	m ³ /h	h	11	12	13	14	15=13+14	16						
Nr. crt.	Data depistării ruperii			Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură	Lungimea tronsonului de conductă																																																																																																																																																				
			p ₁	p ₂	X	L																																																																																																																																																				
	(zz.ll.aaaa)	bar	bar	m	m																																																																																																																																																					
1	2	3	4	5	6																																																																																																																																																					
Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X	Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X																																																																																																																																																							
p _{r1}	p _{r2}	Q _{m1}	Q _{m2}																																																																																																																																																							
bar	bar	kg/s	kg/s																																																																																																																																																							
7	8	9	10																																																																																																																																																							
Modul de debit		Debitul de gaze naturale			Timpul																																																																																																																																																					
K _{deb1}	K _{deb2}	Q ₁	Q ₂	Q _s	τ _r																																																																																																																																																					
		m ³ /h			h																																																																																																																																																					
11	12	13	14	15=13+14	16																																																																																																																																																					
Nr. crt.	Data depistării ruperii	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în amonte de ruptură	Presiunea gazelor naturale în punctul de măsurare aflat în aval de ruptură	Lungimea tronsonului de conductă																																																																																																																																																						
		p ₁	p ₂	X	L																																																																																																																																																					
	(zz.ll.aaaa)	bar	bar	m	m																																																																																																																																																					
1	2	3	4	5	6																																																																																																																																																					
Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă X	Presiunea de ieșire a gazelor naturale din tronsonul de conductă L-X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă X	Debitul masic de gaze naturale din ruptură aferent tronsonului de conductă L-X																																																																																																																																																							
p _{r1}	p _{r2}	Q _{m1}	Q _{m2}																																																																																																																																																							
bar	bar	kg/s	kg/s																																																																																																																																																							
7	8	9	10																																																																																																																																																							
Modul de debit		Debitul de gaze naturale			Timpul																																																																																																																																																					
K _{deb1}	K _{deb2}	Q ₁	Q ₂	Q _s	τ _r																																																																																																																																																					
		m ³ /h	m ³ /h	m ³ /h	h																																																																																																																																																					
11	12	13	14	15=13+14	16																																																																																																																																																					

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																
<div></div>	<div><table><tr><td><u>Puterea calorifică superioară</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td><td rowspan="5"><u>Cod conductă conform fișei tehnice</u></td></tr><tr><td><u>H_s</u></td><td><u>V_{rt}</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>17</u></td><td><u>18=15x16</u></td><td><u>19=18x17</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2"><u>Buletinul de analiză cromatografică</u></td><td colspan="2"><u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u></td><td colspan="2"><u>Plan de mentenanță aprobat</u></td></tr><tr><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td></tr><tr><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23</u></td><td><u>24</u></td><td><u>25</u></td><td><u>26</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	<u>Puterea calorifică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>H_s</u>	<u>V_{rt}</u>	<u>E</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>	<u>17</u>	<u>18=15x16</u>	<u>19=18x17</u>				<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		<u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u>		<u>Plan de mentenanță aprobat</u>		<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>	<u>26</u>									<div><table><tr><td><u>Puterea calorifică superioară</u></td><td><u>Volumul de gaze naturale</u></td><td><u>Energia gazelor naturale</u></td><td rowspan="5"><u>Cod conductă conform fișei tehnice</u></td></tr><tr><td><u>H_s</u></td><td><u>V_{rt}</u></td><td><u>E</u></td></tr><tr><td><u>MWh/m³</u></td><td><u>m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>17</u></td><td><u>18=15x16</u></td><td><u>19=18x17</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td></tr></table><table><tr><td colspan="2"><u>Buletinul de analiză cromatografică</u></td><td colspan="2"><u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u></td><td colspan="2"><u>Plan de mentenanță aprobat</u></td></tr><tr><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td><td><u>Număr</u></td><td><u>Data (zz.ll.aaaa)</u></td></tr><tr><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23</u></td><td><u>24</u></td><td><u>25</u></td><td><u>26</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table></div>	<u>Puterea calorifică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>	<u>H_s</u>	<u>V_{rt}</u>	<u>E</u>	<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>	<u>17</u>	<u>18=15x16</u>	<u>19=18x17</u>				<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		<u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u>		<u>Plan de mentenanță aprobat</u>		<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>	<u>26</u>						
<u>Puterea calorifică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>																																																																																	
<u>H_s</u>	<u>V_{rt}</u>	<u>E</u>																																																																																		
<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																		
<u>17</u>	<u>18=15x16</u>	<u>19=18x17</u>																																																																																		
<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		<u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u>		<u>Plan de mentenanță aprobat</u>																																																																																
<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>																																																																															
<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>	<u>26</u>																																																																															
<u>Puterea calorifică superioară</u>	<u>Volumul de gaze naturale</u>	<u>Energia gazelor naturale</u>	<u>Cod conductă conform fișei tehnice</u>																																																																																	
<u>H_s</u>	<u>V_{rt}</u>	<u>E</u>																																																																																		
<u>MWh/m³</u>	<u>m³</u>	<u>MWh</u>																																																																																		
<u>17</u>	<u>18=15x16</u>	<u>19=18x17</u>																																																																																		
<u>Buletinul de analiză cromatografică</u>		<u>Ordinul de lucru / Fișa de expertizare și remediere a anomaliilor sau rezolvare a incidentelor / Foaie de manevră</u>		<u>Plan de mentenanță aprobat</u>																																																																																
<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>	<u>Număr</u>	<u>Data (zz.ll.aaaa)</u>																																																																															
<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23</u>	<u>24</u>	<u>25</u>	<u>26</u>																																																																															
<div><div>ANEXA nr. 7 la metodologie [...]</div><div>Correspondența consumului tehnologic din ST cu cantitățile de gaze naturale transportate și vehiculate prin ST</div><div>Tabelul nr. 2</div></div>	<div><div>ANEXA nr. 7 la metodologie [...]</div><div>Correspondența consumului tehnologic din ST cu cantitățile de gaze naturale transportate și vehiculate prin ST</div><div>Tabelul nr. 2</div></div>																																																																																			

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018								Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018								Observații și propuneri primite		Argumentare ANRE		Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
<table><tr><td rowspan="3">Nr.crt.</td><td rowspan="3">LUNA</td><td colspan="6">Cantitate transportată</td></tr><tr><td colspan="2">TOTAL din care:</td><td colspan="2">Sisteme de distribuție</td><td colspan="2">Clienți racordați direct</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>...</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>TOTAL</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Nr.crt.	LUNA	Cantitate transportată						TOTAL din care:		Sisteme de distribuție		Clienți racordați direct		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	1								2								...								TOTAL								<table><tr><td rowspan="3">Nr.crt.</td><td rowspan="3">LUNA</td><td colspan="6">Cantitate transportată</td></tr><tr><td colspan="2">TOTAL din eare:</td><td colspan="2">Sisteme de distribuție</td><td colspan="2">Clienți racordați direct</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>...</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>TOTAL</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Nr.crt.	LUNA	Cantitate transportată						TOTAL din eare:		Sisteme de distribuție		Clienți racordați direct		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	1								2								...								TOTAL								<table><tr><td colspan="2">Consum tehnologic</td><td colspan="2">Cantitate vehiculată</td><td colspan="2">Diferența din care:</td><td colspan="2">ΔLp</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>[MWh]</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Consum tehnologic		Cantitate vehiculată		Diferența din care:		ΔLp		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	[MWh]	mii m³	MWh																																	<table><tr><td colspan="2">Consum tehnologic</td><td colspan="2">Cantitate vehiculată</td><td colspan="2">Diferența din care:</td><td colspan="2">ΔLp</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>[MWh]</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Consum tehnologic		Cantitate vehiculată		Diferența din care:		ΔLp		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	[MWh]	mii m³	MWh																																	<table><tr><td colspan="2">Lucrări prestări servicii terți</td><td colspan="2">Cont de echilibrare operațional</td><td colspan="2">Înmagazinat TRANSGAZ</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Lucrări prestări servicii terți		Cont de echilibrare operațional		Înmagazinat TRANSGAZ		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																									<table><tr><td colspan="2">Lucrări prestări servicii terți</td><td colspan="2">Cont de echilibrare operațional</td><td colspan="2">Înmagazinat TRANSGAZ</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Lucrări prestări servicii terți		Cont de echilibrare operațional		Înmagazinat TRANSGAZ		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																									<table><tr><td rowspan="4">Luna</td><td colspan="6">Cantitate vehiculată</td></tr><tr><td colspan="2">TOTAL din care:</td><td colspan="2">Cantitate primită în SNT</td><td colspan="2">Lucrări prestări servicii terți</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>1=3+5</td><td>2=4+6</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>TOTAL</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Luna	Cantitate vehiculată						TOTAL din care:		Cantitate primită în SNT		Lucrări prestări servicii terți		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	1=3+5	2=4+6	3	4	5	6															TOTAL							<table><tr><td rowspan="4">Luna</td><td colspan="6">Cantitate vehiculată</td></tr><tr><td colspan="2">TOTAL din care:</td><td colspan="2">Cantitate primită în SNT</td><td colspan="2">Lucrări prestări servicii terți</td></tr><tr><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td><td>mii m³</td><td>MWh</td></tr><tr><td>1=3+5</td><td>2=4+6</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>TOTAL</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>								Luna	Cantitate vehiculată						TOTAL din care:		Cantitate primită în SNT		Lucrări prestări servicii terți		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	1=3+5	2=4+6	3	4	5	6															TOTAL						
Nr.crt.	LUNA	Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		TOTAL din care:		Sisteme de distribuție		Clienți racordați direct																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
...																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
TOTAL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
Nr.crt.	LUNA	Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		TOTAL din eare:		Sisteme de distribuție		Clienți racordați direct																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
...																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
TOTAL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
Consum tehnologic		Cantitate vehiculată		Diferența din care:		ΔLp																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	[MWh]	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Consum tehnologic		Cantitate vehiculată		Diferența din care:		ΔLp																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	[MWh]	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Lucrări prestări servicii terți		Cont de echilibrare operațional		Înmagazinat TRANSGAZ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Lucrări prestări servicii terți		Cont de echilibrare operațional		Înmagazinat TRANSGAZ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Luna	Cantitate vehiculată																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
	TOTAL din care:		Cantitate primită în SNT		Lucrări prestări servicii terți																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	1=3+5	2=4+6	3	4	5	6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
TOTAL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
Luna	Cantitate vehiculată																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
	TOTAL din care:		Cantitate primită în SNT		Lucrări prestări servicii terți																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	1=3+5	2=4+6	3	4	5	6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
TOTAL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																																																																																																																																																																				
	<table><tr><th colspan="4">Cantitate transportată</th></tr><tr><th colspan="2">TOTAL din care:</th><th colspan="2">Sisteme de distribuție</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>7=9+11+15</td><td>8=10+12+16</td><td>9</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><th colspan="6">Cantitate transportată</th></tr><tr><th colspan="4">Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)</th><th colspan="2" rowspan="2">Export</th></tr><tr><th colspan="2">TOTAL din care:</th><th colspan="2">Înmagazinat TRANSGAZ</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><th colspan="2">ΔLp</th><th colspan="2">Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>17</td><td>18</td><td>19=3-7-17</td><td>20=4-8-18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Cantitate transportată				TOTAL din care:		Sisteme de distribuție		mii m³	MWh	mii m³	MWh	7=9+11+15	8=10+12+16	9	10													Cantitate transportată						Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)				Export		TOTAL din care:		Înmagazinat TRANSGAZ		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	11	12	13	14	15	16																			ΔLp		Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp		mii m³	MWh	mii m³	MWh	17	18	19=3-7-17	20=4-8-18															<table><tr><th colspan="4">Cantitate transportată</th></tr><tr><th colspan="2">TOTAL din care:</th><th colspan="2">Sisteme de distribuție</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>7=9+11+15</td><td>8=10+12+16</td><td>9</td><td>10</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><th colspan="6">Cantitate transportată</th></tr><tr><th colspan="4">Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)</th><th colspan="2" rowspan="2">Export</th></tr><tr><th colspan="2">TOTAL din care:</th><th colspan="2">Înmagazinat TRANSGAZ</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <table><tr><th colspan="2">ΔLp</th><th colspan="2">Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp</th></tr><tr><th>mii m³</th><th>MWh</th><th>mii m³</th><th>MWh</th></tr><tr><td>17</td><td>18</td><td>19=3-7-17</td><td>20=4-8-18</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Cantitate transportată				TOTAL din care:		Sisteme de distribuție		mii m³	MWh	mii m³	MWh	7=9+11+15	8=10+12+16	9	10													Cantitate transportată						Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)				Export		TOTAL din care:		Înmagazinat TRANSGAZ		mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh	11	12	13	14	15	16																			ΔLp		Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp		mii m³	MWh	mii m³	MWh	17	18	19=3-7-17	20=4-8-18												
Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																								
TOTAL din care:		Sisteme de distribuție																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																					
7=9+11+15	8=10+12+16	9	10																																																																																																																																																																																																					
Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																								
Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)				Export																																																																																																																																																																																																				
TOTAL din care:		Înmagazinat TRANSGAZ																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																			
11	12	13	14	15	16																																																																																																																																																																																																			
ΔLp		Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																					
17	18	19=3-7-17	20=4-8-18																																																																																																																																																																																																					
Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																								
TOTAL din care:		Sisteme de distribuție																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																					
7=9+11+15	8=10+12+16	9	10																																																																																																																																																																																																					
Cantitate transportată																																																																																																																																																																																																								
Clienți racordați direct (include cantitatea totală înmagazinată)				Export																																																																																																																																																																																																				
TOTAL din care:		Înmagazinat TRANSGAZ																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																			
11	12	13	14	15	16																																																																																																																																																																																																			
ΔLp		Diferență cantitate primită-cantitate transportată-ΔLp																																																																																																																																																																																																						
mii m³	MWh	mii m³	MWh																																																																																																																																																																																																					
17	18	19=3-7-17	20=4-8-18																																																																																																																																																																																																					

Forma inițială a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin																																																
<div><div></div><div></div></div> <div>Certificat de reprezentantul legal al OTS(nume și prenume)..... Semnătură: [...]</div>	<table><tr><td colspan="2"><u>Consum tehnologic</u></td><td colspan="2"><u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u></td></tr><tr><td><u>mii m³</u></td><td><u>MWh</u></td><td><u>mii m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23=19-21</u></td><td><u>24=20-22</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <div>Certificat de reprezentantul legal al OTS(nume și prenume)..... Semnătură: [...]</div>	<u>Consum tehnologic</u>		<u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u>		<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23=19-21</u>	<u>24=20-22</u>															<table><tr><td colspan="2"><u>Consum tehnologic</u></td><td colspan="2"><u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u></td></tr><tr><td><u>mii m³</u></td><td><u>MWh</u></td><td><u>mii m³</u></td><td><u>MWh</u></td></tr><tr><td><u>21</u></td><td><u>22</u></td><td><u>23=19-21</u></td><td><u>24=20-22</u></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <div>Certificat de reprezentantul legal al OTS(nume și prenume)..... Semnătură: ”</div>	<u>Consum tehnologic</u>		<u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u>		<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23=19-21</u>	<u>24=20-22</u>												
<u>Consum tehnologic</u>		<u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u>																																																		
<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>																																																	
<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23=19-21</u>	<u>24=20-22</u>																																																	
<u>Consum tehnologic</u>		<u>Termen de închidere a ecuației de echilibrare (UFG)</u>																																																		
<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>	<u>mii m³</u>	<u>MWh</u>																																																	
<u>21</u>	<u>22</u>	<u>23=19-21</u>	<u>24=20-22</u>																																																	
	Art. II. - Operatorii de transport și de sistem duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.			Art. II. - Operatorii de transport și de sistem duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.																																																
	Art. III. - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.			Art. III. - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.																																																

Șef Serviciu SRTGN
Mihaela VINTILĂ

Expert SRTGN
Dragoș Florin ARHIRE