

SINTEZA OBSERVAȚIILOR a proiectului de
Ordin pentru completarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale

Data finalizării procesului de consultare publică: 13.05.2022

Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin	Observații și propuneri primite
<p>ORDIN nr. _____ / _____ privind modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022</p> <p>Având în vedere prevederile:</p> <ul style="list-style-type: none">- Art. 100 pct. 32 și pct. 87, art. 125 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,- Art. 2 alin. (1) lit. k), art. 26 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, <p>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,</p> <p>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin</p>	
<p>Art. I. - Regulamentul privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 187 din 25 februarie 2022, se modifică și se completează după cum urmează:</p>	
<p>1. La articolul 3 alin. (3), după lit. m) se introduce o nouă literă m¹) cu următorul cuprins: „m¹) Legea nr. 256/2018 - Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare;”</p>	<p>SNTGN Transgaz SA La articolul 3 alin. (3), (1) din anexa 1 după lit. m) se introduce o nouă literă m¹) cu următorul cuprins: „m¹) Legea nr. 256/2018 - Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare;”</p> <p>Argumentare Propunem înlocuirea acestui punct deoarece în Regulamentul privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale nu există alineatul 3. Propunem corectarea trimiterii de la alin (3) la alin (1) și completarea pentru corectitudine la Anexa la Ordinul 8/2022.</p>
<p>2. La articolul 7 după alineatul (2) se introduce un nou alineat numărul (2¹) cu următorul cuprins: „Prin derogare de la prevederile alin. (2), SRMP-ul, care face parte din instalația de racordare, pentru un punct de intrare în ST, în vederea preluării gazelor naturale de la producătorii de gaze naturale ce efectuează activități offshore, se realizează avându-se în vedere și prevederile Legii nr. 256/2018.”</p>	<p>OMV Petrom Referitor la propunerea privind introducerea unui nou alineat la articolul 7 cu următorul cuprins: „Prin derogare de la prevederile alin. (2), SRMP-ul, care face parte din instalația de racordare, pentru un punct de intrare în ST, în vederea preluării gazelor naturale de la producătorii de gaze naturale ce efectuează activități offshore, se realizează avându-se în vedere și prevederile Legii nr. 256/2018.” apreciem că această completare nu este necesară și este, în fapt, inaplicabilă. Astfel, în ceea ce privește necesitatea dorim să precizăm că nu există elemente particulare care să justifice abordarea diferită în cazul realizării SRMP utilizate pentru preluarea gazelor naturale din sursă offshore față de sursa onshore. De altfel SRMP realizate până în prezent pentru preluarea gazelor naturale din sursă offshore au fost proiectate și executate cu respectarea legislației incidente privind măsurarea, neexistând un vid legislativ în acest sens. În ceea ce privește aplicabilitatea, astfel după cum cunoașteți în prezent nu există prevederi specifice referitoare la măsurare în cadrul Legii nr. 256/2018 și din acest punct de vedere nu considerăm necesară propunerea de completare a acestui articol.</p>

Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin	Observații și propuneri primite
<p>3. La articolul 18 după alineatul (2) se introduce un nou alineat numărul (3) cu următorul cuprins: „Art. 18 – (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în situația racordării solicitanților producători de gaze naturale la punctele de intrare în ST, SRMP-ul, parte a instalației de racordare, este în proprietatea acestor categorii de solicitanți în condițiile din Lege.”</p>	<p>SNTGN Transgaz SA La articolul 18 după alineatul (2) se introduce un nou alineat numărul (3) cu următorul cuprins: „Art. 18 – (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în situația în care lucrările de racordare sunt finanțate de solicitantul producător de gaze naturale la punctele de intrare în ST, SRMP-ul, parte a instalației de racordare, este în proprietatea acestei categorii de solicitanți în condițiile din Lege.”</p> <p>Argumentare Propunem modificarea acestui alineat pentru că alineatul (2) din art.18 prevede două situații: Situația 1: “Instalația de racordare este inclusă în patrimoniul OTS, dacă lucrările de racordare sunt finanțate de solicitant”. Situația 2: “în cazul finanțării instalației de racordare de către OTS, aceasta intră în proprietatea operatorului de transport al gazelor naturale.” În cazul finanțării lucrării de către OTS acesta intră în proprietatea Operatorului de transport. Considerăm că derogarea este oportună doar pentru prima teză a alin. (3), când SRMP –ul este finanțat de către producător. Situația în care SRMP ul este finanțat de către OTS excede cadului legal, având în vedere că art. 125 alin. (5) prevede: “<i>stația de reglare-măsurare-predare aparținând producătorilor</i>”. Transferul dreptului de proprietate asupra unui eventual SRMP finanțat de OTS nu se poate realiza cu titlu gratuit, iar reglementarea unui astfel de transfer trebuie să conțină și prevederi cu privire la returnarea cheltuielilor de finanțare.</p> <p>OMV Petrom Referitor la propunerea privind introducerea unui alineat nou la articolul 18 ”<i>Prin derogare de la prevederile alin. (2), în situația racordării solicitanților producători de gaze naturale la punctele de intrare în ST, SRMP-ul, parte a instalației de racordare, este în proprietatea acestor categorii de solicitanți în condițiile din Lege.</i>” apreciem că acesta este de natură să conducă la corelarea legislației secundare cu legislația primară incidentă, asigurându-se astfel o abordare unitară.</p>
<p>Art. II. - (1) Operatorul de transport și de sistem, operatorii economici autorizați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale și verificatorii de proiecte atestați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin. (2) Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.</p>	
<p>Art. III. - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>	