

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act administrativ

Ordin pentru modificarea și completarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2018, cu modificările și completările ulterioare

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Proiectul de ordin se realizează în conformitate cu principiile derivate din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul de gazele naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, respectiv în baza dispozițiilor articolelor enunțate în cele ce urmează:</p> <p><i>„Art. 2 – 5. distribuție - înseamnă transportul gazelor naturale prin rețelele locale sau regionale de conducte de alimentare, pentru a putea fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea; [...]</i></p> <p><i>13. „sistem” înseamnă orice rețea de transport, rețea de distribuție, instalație GNL și/sau de înmagazinare exploatată de o întreprindere din sectorul gazelor naturale, inclusiv înmagazinarea în conductă și instalațiile acesteia pentru furnizarea de servicii de sistem, precum și cele ale întreprinderilor conexe, necesare pentru asigurarea accesului la transport, distribuție și GNL; [...]</i></p> <p><i>Art. 8 – Autoritățile de reglementare, în cazul în care statele membre au decis astfel, sau statele membre asigură deținerea criteriilor tehnice de siguranță, precum și elaborarea și publicarea normelor tehnice care stabilesc cerințele tehnice minime de proiectare și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport și distribuție, precum și a magistralelor directe. Aceste norme tehnice trebuie să asigure interoperabilitatea rețelelor și să fie obiective și nediscriminatorii. Agenția poate face recomandările corespunzătoare în vederea obținerii compatibilității acestor norme, dacă e cazul. Normele respective sunt notificate Comisiei în conformitate cu articolul 8 din Directive 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale”.</i></p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>Prevederile art. 100 pct. 41 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare <i>Lege</i>, dispun că:</p>

„41. distribuția gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea; [...]

De asemenea, precizăm prevederile art. 102¹ alin. (6), art. 117, art. 160 și ale art. 162 din *Lege* potrivit cărora:

„Art. 102¹ - (6) ANRE aprobă prin ordin al președintelui acesteia și publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuție, precum și a magistralelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, cu modificările ulterioare.[...]

Art. 117 - Pentru protecția și funcționarea normală a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, ANRE instituie, prin norme tehnice, zone de protecție și de siguranță a acestora. [...]

Art. 160 – (1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația de a se asigura că proiectele de execuție sunt verificate de verificatori de proiecte atestați de către ANRE..

(2) Proiectele aferente execuției/modificărilor instalațiilor de utilizare se verifică de către verificatori atestați de către Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației.

(3) Proiectele se consideră a fi avizate dacă au fost declarate conforme de către verificatorul de proiect:

a) prevăzut la alin. (1), pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale;

b) prevăzut la alin. (2), pentru instalațiile de utilizare a gazelor naturale .[...]

Art. 162 - (1)Recepția obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale se realizează de către specialiști, instalatori autorizați de ANRE, angajați ai operatorilor economici licențiați care au urmărit execuția acestora, conform prevederilor normelor tehnice specifice.

(2) Recepția instalațiilor de utilizare a gazelor naturale aparținând consumatorilor finali se realizează de către beneficiarul lucrării și de către specialiștii operatorului economic autorizat de ANRE care a executat lucrarea respectivă, conform prevederilor normelor tehnice specifice.”

Dispozițiile art. 10 alin. (2) 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, denumită în continuare *Ordonanță*, prevăd că:

„(2) Reglementările tehnice care stabilesc cerințele tehnice minime de proiectare și funcționare pentru racordarea la rețeaua de transport a instalațiilor de producere, a rețelelor de distribuție, a echipamentelor clienților conectate direct, a circuitelor interne și a liniilor directe se notifică Comisiei Europene, în conformitate cu prevederile Directivei 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, transpusă în dreptul intern prin Hotărârea Guvernului nr. 1.016/2004.”

La data prezentei în vigoare sunt dispozițiile Directivei (UE) 2015/1535 a Parlamentului European și a Consiliului din 9 septembrie 2015 referitoare la procedura de furnizare de informații în domeniul reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 241 din 17 septembrie 2015, care a abrogat dispozițiile Directivei 98/34/CE, transpusă în legislația națională prin Hotărârea Guvernului nr. 1.016/2004 privind măsurile pentru organizarea și realizarea schimbului de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice, precum și al regulilor referitoare la serviciile societății informaționale între România și statele membre ale Uniunii Europene, precum și Comisia Europeană, cu modificările și completările ulterioare.

Luând în considerare prevederile art. 102¹ alin. (6) din *Lege*, precizate în antecedentă, menționăm faptul că Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, înainte de a fi aprobate în Comitetul de Reglementare, în anul 2018, au fost notificate Comisiei Europene cu numărul de înregistrare 2017/0587/RO, drept pentru care și prezentul proiect de ordin va fi notificat Comisiei Europene.

	<p>Prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5), precum și ale art. 10 alin. (1) lit. g) din <i>Ordonanță</i>, dispun următoarele:</p> <p>„Art. 5 – (1) <i>Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: [...]</i></p> <p><i>c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale; [...].</i></p> <p><i>(5) În exercitarea atribuțiilor de reglementare, reglementările de interes general se aprobă prin ordine ale ANRE și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. [...]</i></p> <p><i>Art. 10 – (1) ANRE are următoarele atribuții și competențe în sectorul gazelor naturale: [...]</i></p> <p><i>g) elaborează și/sau aprobă reglementări și norme tehnice la nivel național care stabilesc criteriile de siguranță tehnică, cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare, necesare pentru funcționarea în condiții de eficiență și siguranță a obiectivelor din sectorul gazelor naturale”.</i></p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>În Programul de reglementări al ANRE pentru perioada 2023-2024, publicat pe pagina de internet a ANRE, la poziția 23 este menționată revizuirea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2018, cu termen de elaborare a proiectului de act normativ - Trim. I 2023, iar termenul de prezentare al acestuia în Comitetul de Reglementare al ANRE fiind Trim. III 2023.</p> <p>Prezentul proiect de ordin ia în considerare propunerile de modificare și de completare a Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2018, cu modificările și completările ulterioare:</p> <ul style="list-style-type: none"> • transmise de unii operatori de distribuție a gazelor naturale și care nu au fost luate în considerare la faza a V-a a proiectului pentru că nu au fost supuse consultării publice, respectiv: <ul style="list-style-type: none"> - adresa Delgaz Grid SA nr. 40973/08.07.2022; - adresa Distrigaz Sud Rețele SRL nr. 0935401/08.07.2022, înregistrată la ANRE sub nr. 115985/11.07.2022;

	<ul style="list-style-type: none"> • transmise de domnul ing. Lateș Ovidiu-Ioan, instalator autorizat de ANRE, precum și verficator de proiecte atestat de ANRE, prin adresa înregistrată la ANRE sub nr. 8977/18.01.2023; • prezentate de societatea Delgaz Grid SA în cadrul întâlnirii de la sediul ANRE din data de 24.11.2022.
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</p>	<p>Prin adresa nr. 40973/08.07.2022 Delgaz Grid SA aduce la cunoștința ANRE faptul că <i>propunerile de modificare au avut în vedere:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>experiența OSD¹ rezultată din activitatea de distribuție a gazelor naturale;</i> - <i>practicile aplicabile în alte țări UE², practici care, în contextul integrării României în UE, a liberei circulații a produselor, materialelor și echipamentelor, și utilizării în prezent în sectorul gazelor naturale din România a unor materiale, echipamente și proceduri similare cu cele utilizate în alte țări UE</i> <p><i>fiind de natură a asigura cerințele legate de siguranța și continuitatea în alimentarea cu gaze naturale.</i></p> <p>Delgaz Grid SA consideră că:</p> <p>Referitor la activitatea de mentenanță:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>activitatea de revizii obiective SD³ trebuie să aibă la bază evaluarea necesarului de activități realizată de OSD. Astfel OSD funcție de starea rețelei are obligația să elaboreze și să realizeze planul de mentenanță. Prin actul normativ mai sus rubricat nu sunt stabilite intervale de timp pentru realizarea unor activități, responsabilitatea privind elaborarea și realizarea planului de mentenanță fiind strict în sarcina OSD;</i> - <i>anumite termene de realizare a activității de revizii obiective SD, nu sunt justificate de starea rețelei și de potențialele riscuri pe care le generează în siguranța în funcționarea obiectivelor. Astfel operațiile din cadrul reviziei de conducte subterane din OL și PE, nu modifică starea tehnică a acestora și implicit nu sunt de natură a influența siguranța în funcționare; revizia obiectivelor SD să poată fi făcută la intervale de timp modificate, după cum urmează:</i> <ul style="list-style-type: none"> ○ <i>Conducte și racorduri (OL și PE)- 5 ani;</i> ○ <i>Posturi de reglare și reglare-măsurare- 5 ani;</i> ○ <i>Stații de reglare și reglare-măsurare- 2 ani;</i>

¹ OSD – operator de distribuție a gazelor naturale, titular al licenței de operare a sistemelor de distribuție a gazelor naturale

² UE – Uniunea Europeană

³ SD – sistem de distribuție a gazelor naturale

- perioadele mai sus propuse sunt maximale, OSD poate realiza activități de revizie la intervale cu frecvență mai mare, funcție de starea rețelei, densitatea rețelelor de utilități și lucrările realizate de operatorii acestora în proximitatea conductelor de distribuție gaze, lucrările de rehabilitare a tramei stradale etc., similar cu abordarea aplicabilă la activitatea de detectări pierderi gaze

- propunerea de modificare a abordării aplicabile în prezent legată de activitatea de revizii obiective SD va conduce la eficientizarea activităților și la creșterii siguranței în exploatare, OSD având posibilitatea să își organizeze activitatea și să prioritizeze lucrările care au impact în siguranța în funcționare a obiectivelor. Abordare similară este aplicabilă în Germania, activitățile și termenele maximale fiind precizate în Fișa DVGW⁴ G495-2015 (Statii si posturi de reglare - mentenanta).

Referitor la activitatea de verificare tehnica periodica a obiectivelor SD:

– Propune eliminarea cerinței pentru verificarea metrologică a aparatelor de detectare și înlocuirea cu cerința de verificare conform procedurilor OSD (precizăm că această categorie de echipamente nu apare în lista BRML⁵).

– Propunerile de modificare mai sus rubricate sunt în scopul eficientizării activităților și a creșterii siguranței în exploatare, fiind justificate de experiența operațională.

Referitor la montarea și întreținerea răsuflătorilor de carosabil si de spațiu verde:

– Propune eliminarea cerințelor de montaj și de întreținere a răsuflătorilor de carosabil și de spațiu verde și pentru viitor utilizarea doar a răsuflătorilor de perete precum și a găurilor de sondaj, cu dopuri perforate din cauciuc, pentru facilitarea detectării.

– Menționează că în țările vest europene nu se utilizează răsuflători la execuția rețelelor de distribuție a gazelor naturale. Totodată, toate studiile efectuate arată foarte clar faptul că procedura de detectare a scăpărilor de gaze pe traseul conductei respectiv a răsuflătorilor este deficitară și riscantă întrucât nu permite identificarea tuturor defectelor care apar pe conducte. Aceasta, deoarece la ieșirea prin defect, gazele naturale se răspândesc sub formă sferică (și nu doar de-a lungul conductei) iar migrarea pernei de gaze este dependentă de condițiile meteo fiind total eronată aprecierea că prin montarea răsuflătorilor sunt asigurate condițiile pentru drenarea gazelor naturale disipate în sol. Exemplificativ menționează o serie de fișe tehnice DVGW, cuprinzând cerințe referitoare la:

I. execuția rețelelor de distribuție a gazelor naturale:

⁴ DVGW - Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches este asociația germană pentru gaz și apă

⁵ BRML – Biroul Român de Metrologie Legală

- Fisa tehnica DVGW G 472/2020 - execuție rețele PE ≤16 bar
- Fisa tehnica DVGW pentru OL (G 462/2020) execuție rețele OL ≤16 bar.

2. Detectarea pierderilor de gaze naturale DVGW G 465 1-4/2019.

Referitor la distanțe de siguranță obiective SD:

– Propune reducerea distanțelor actuale și utilizarea abordării aplicabile în statele vest europene. Menționează că, datorită cerințelor actuale legate de respectarea distanțelor, sunt situații în care este nu este posibilă amplasarea unor noi conducte de distribuție a gazelor naturale (în special în zonele urbane, datorate lipsei spațiului necesar).

– Distanțele aplicabile în Germania sunt precizate în Fișele tehnice DVGW G 462-OL și G 472-PE (cap. 5.2.2).

Referitor la montarea la execuția conductelor din PE a firului trasor precum și a obligației ca la activitatea periodică de revizie să fie verificată continuitatea firului trasor:

– Propune eliminarea obligației ca la montajul conductelor din PE să fie utilizat firul trasor, având în vedere faptul că, în Germania și în alte țări vest europene, nu se montează fir trasor pe conductele din PE.

– O astfel de abordare rezultă din Fișa tehnică DVGW G472 (A)-2020.

– Corelativ, propune și eliminarea obligației ca la revizia rețelelor din PE să fie realizată activitatea de verificare a continuității firului trasor.

– Precizează că, apar situații, în special în zonele urbane, în care autoritățile refuză să emită avize/autorizații pentru aceasta activitate, și totodată remedierea discontinuității firului trasor este dificilă și foarte costisitoare, implicând săpătură, refacerea carosabilului, iar beneficiile sunt reduse, în condițiile în care, pentru localizarea conductelor din PE, pe de o parte operatorii de distribuție dispun de date în GIS⁶ și pe de altă parte au echipamente pentru localizarea conductelor din PE.

– Consideră că obligațiile legate de montare și verificare continuitate fir trasor pot fi aplicabile strict în situația unor operatori de distribuție a gazelor naturale care nu dispun de echipamente de localizare conducte din PE.

Prin adresa nr. 0935401/08.07.2022 **Distrigaz Sud Rețele SRL** aduce la cunoștința ANRE următoarele observații cu titlu general:

⁶ GIS – sistem de informații geografice

- Dorește punerea în discuție a paragrafelor din Normele Tehnice care tratează montarea și întreținerea răsufătorilor de carosabil și de spațiu verde. Astfel, propune eliminarea cerințelor de montaj și de întreținere a răsufătorilor de carosabil și de spațiu verde și pentru viitor utilizarea doar a răsufătorilor de perete. Menționează că demersul are la bază, pe de o parte tehnologia și aparatura performantă utilizate de Distrigaz Sud Rețele SRL în activitatea de detectări pierderi de gaze și, pe de altă parte, bunele practici utilizate de operatorii de sisteme de distribuție din UE care nu utilizează răsufători la execuția rețelelor de distribuție a gazelor naturale. Totodată, în desfășurarea activității de operare a sistemului de distribuție, nu au identificat cazuri de drenare a gazelor naturale disipate prin defectele conductelor subterane prin răsufători, cu excepția pierderilor din conductele protejate de tuburile de protecție și respectiv firidele îngropate.

- Eliminarea obligativității prevederilor firului trasor în cazul conductelor din PE.

Având în vedere propunerile de modificare și de completare propuse și ținând cont de faptul că:

- ANRE are ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor, conform prevederilor art. 1 alin. (1) 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;
- Normele Tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2018, cu modificările și completările ulterioare, privesc și instalațiile de utilizare a gazelor naturale, care pot fi executate din țevi de polietilenă și pot fi amplasate subteran, drept pentru care firul trasor este util și pentru acestea;
- Au existat solicitări de informații cu privire la existența semnăturilor olografe și electronice pe un document prezentat în format hârtie, respectiv proces verbal de lucrări ascunse, proces verbal de verificare a țevilor și fittingurilor, proiect etc.;

	<p>A fost elaborat prezentul proiect de ordin ce va fi supus consultării publice pe pagina de internet a ANRE.</p> <p>De asemenea, precizăm faptul că prin prezentul proiect de ordin nu se modifică/elimină niciun articol dintr-un alt act administrativ.</p>
5. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de act normativ

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>a) Impactul socio-economic al prezentului proiect de ordin asupra pieței de energie în ansamblul ei este unul pozitiv având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - reducerea birocrăției în sectorul gazelor naturale; - creșterea siguranței în exploatare a SD; - utilizarea semnăturii electronice pe documentele/documentațiile elaborate și prezentate/predate în format electronic. <p>b) Impactul prezentului proiect de ordin asupra operatorilor economici este unul pozitiv ținând cont de introducerea posibilității semnării electronice a documentele/documentațiile elaborate și prezentate/predate în format electronic.</p> <p>c) Impactul prezentului proiect de ordin asupra consumatorilor/clienților finali de gaze naturale este unul pozitiv având în vedere că valoarea indexului contorului/echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale, atât la de montarea, cât și la demontare acestuia la un loc de consum aferent unui clientul final, care nu este prezent la montare/demontare, se poate proba de către OSD prin fotografii.</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul

6. Alte informații	<p>Prevederile art. 8 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, stabilesc obiectivele generale ale ANRE în sectorul energiei electrice și gazelor naturale, iar lit. g) a acestui articol stipulează că în îndeplinirea atribuțiilor și competențelor sale, ANRE contribuie la:</p> <p><i>„g) protecția consumatorului, prin asigurarea unei piețe concurențiale eficiente, prin sprijinirea clienților vulnerabili, prin impunerea unor standarde de calitate a serviciilor publice din sectorul energiei electrice și gazelor naturale, prin facilitarea accesului clienților finali la datele proprii de consum necesare în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică sau gaze naturale, precum și prin informarea cât mai corectă și completă a consumatorilor”.</i></p> <p>Având în vedere cele precizate mai sus, menționăm că prin prezentul proiect de ordin s-a urmărit eficientizarea procesului de proiectare și execuție a sistemului de alimentare cu gaze naturale și, implicit, protecția consumatorilor.</p>
--------------------	--

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra patrimoniului ANRE –

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act administrativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act administrativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act administrativ nu se referă la acest subiect.
4. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>Prezentul proiect de ordin va fi supus consultării publice pe pagina de internet a ANRE pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice.</p> <p>Prevederile art. 18 lit. b) din Legea 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificările și completările ulterioare, dispun că:</p> <p><i>„Ministerele și celelalte organe ale administrației publice centrale au următoarele obligații principale:</i></p> <p><i>b) emit/modifică, cu avizul Inspectoratului General, norme și reglementări tehnice de apărare împotriva incendiilor, specifice domeniului lor de activitate.”</i></p> <p>Dispozițiile art. 2 din <i>Metodologia privind organizarea și desfășurarea activităților de avizare a normelor și reglementărilor tehnice de apărare împotriva incendiilor, emise de ministere și celelalte organe ale administrației publice centrale</i>, aprobată prin O.M.A.I. nr. 1436/2006, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 814 din 3 octombrie 2006, prevăd că:</p> <p><i>„Activitatea de avizare a reglementarilor se desfășoară de Inspectoratul General pentru Situații de Urgență prin Inspecția de Prevenire și constă în:</i></p> <p><i>a) evaluarea, la cererea elaboratorilor, a regulilor și măsurilor de apărare împotriva incendiilor, cuprinse în conținutul noilor reglementări, pe parcursul tuturor etapelor de elaborare a acestora, anterioare redactărilor finale;</i></p> <p><i>b) evaluarea, la cererea elaboratorilor, a modificărilor și completărilor propuse pentru reglementările existente;</i></p> <p><i>c) analizarea, în cadrul Comisiei de avizare constituite la nivelul Inspectoratului General pentru Situații de Urgență, a conținutului redactărilor finale ale reglementarilor și a modificărilor și completărilor propuse pentru reglementările existente, înaintate de elaboratori în vederea emiterii avizului.”</i></p>
--	--

	Ținând cont de cele precizate mai sus menționăm că proiectul de ordin va fi transmis Inspectoratului General pentru Situații de Urgență (IGSU) în vederea analizării și avizării.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Proiectul de act administrativ nu are ca obiect activități ale autorităților administrației publice.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ; b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării; c) Consiliul Economic și Social; d) Consiliul Concurenței; e) Curtea de Conturi;	Nu este cazul
4. Alte informații.	Nu este cazul