

Lege privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore

TITLUL I
CAPITOLUL I
Dispoziții generale

Art. 1 - (1) Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a petrolului și de abandonare precum și a lucrărilor/lucrarilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/uri petrolier/e care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai cu privire la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore.

Art. 2 - (1) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a. *actul de autorizare* – constituie actul final de autoritate emis în temeiul prezentei legi de către Ministerul Energiei pe baza căruia este permisă executarea lucrărilor aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1 .

b. *lucrări* – semnifică forajele geotehnice precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore precum și pe uscat, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1: (i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului, (ii) conductele, (iii) platformele marine, (iv) echipamente sau instalații, (v) drumurile de acces, (vi) infrastructura de comunicații. Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;

c. *lucrări la sonde* - semnifică saparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate offshore. Lucrările la sonde reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;

d. *lucrări offshore* – semnifică lucrările prevăzute la lit. (b) executate offshore;

e. *acord petrolier offshore* este actul juridic încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM, și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere în zona offshore, potrivit prevederilor Legii nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;

f. *activități asimilate exploatării* - includ activitățile auxiliare desfășurate de titularii de acorduri petroliere reprezentând:

- i. injecție de apă, abur și alte metode secundare sau terțiare de extracție;
- ii. tratarea apei și a reziduurilor rezultate din activitatea de extracție și alte activități din segmentul upstream offshore;
- iii. consumul propriu pentru sprijinirea derulării activităților din segmentul upstream, cum ar fi cele pentru generarea de energie electrică sau termică;
- iv. activitățile de mentenanță de suprafață și adâncime, inclusiv lucrările de adâncime la sonde;
- v. orice alte activități auxiliare și/sau suport necesare exploatării, cum ar fi comprimarea și uscarea gazelor naturale;

g. *autoritate competentă* - este instituția publică ce reprezintă interesele statului în domeniile resurselor de petrol și gaze naturale, conform atribuțiilor stabilite de legislația în vigoare;

h. *concesiune petrolieră* semnifică operațiunea juridică prin care statul român, reprezentat de autoritatea competentă, în calitate de concedent, transmite, pe o perioadă determinată, unei persoane juridice române sau străine, în calitate de concesionar:

i) *dreptul și obligația de a efectua, pe risc și cheltuială proprii, operațiuni petroliere ce cad sub incidența prezentei legi, în schimbul unei redevențe;*

ii) *dreptul de a utiliza bunurile aflate în proprietatea publică, necesare realizării operațiunilor petroliere, în schimbul unei redevențe;*

i. *offshore* înseamnă situat în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre sub jurisdicția României, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;

j. *operațiuni petroliere offshore* înseamnă toate activitățile asociate cu instalația sau infrastructura conectată, inclusiv proiectarea, planificarea, construcția, operarea și dezafectarea acestora, legate de explorarea și exploatarea de petrol, dar excluzând transportul petrolului de pe o coastă pe alta;

k. *perimetru petrolier offshore* reprezintă aria corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime determinat, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului, situate în afara acestei arii în offshore;

l. *segment upstream offshore* definește activitățile petroliere ce au drept scop explorarea, dezvoltarea și exploatarea, după caz, precum și abandonarea unui perimetru petrolier offshore;

m. *titular* semnifică persoana juridică română sau străină, căreia i s-a acordat dreptul de a efectua operațiuni petroliere în baza unui acord petrolier;

n. *terminal de coastă* desemnează instalația sau terminalul situat pe uscat și destinat operațiunilor de curățare, uscare, comprimare, măsurare și descarcare a gazelor naturale ori țițeiului, transportate prin conducte de alimentare din amonte de la perimetre offshore.

CAPITOLUL II

Procedura aplicabila autorizarii lucrarilor si lucrarilor la sonde

Art. 3 - (1) Lucrările se executa în baza actului de autorizare emis de Ministerul Energiei, pe baza documentelor prevazute la art. 4 si 5 si tine loc de autorizație de construire/desființare pentru lucrarile offshore si, respectiv, reprezinta autorizatia de construire/desființare pentru lucrarile efectuate pe uscat, până la terminalele de coastă inclusiv.

(2) Lucrarile la sonde se executa în baza avizului emis de Agentia Nationala pentru Resurse Minerale sau succesorii acesteia in temeiul prevederilor prezentei legi, care tine loc de autorizație de construire/desființare.

(3) Toate operatiunile zilnice sau periodice destinate pastrarii in functiune, optimizarii sau mentinerii in siguranta a obiectivelor prevazute la art. 2 lit. (b) si (c), cum ar fi reparatiile, intretinerea, reabilitarea, interventiile in prima urgenta, nu sunt supuse autorizarii prevazute de prezenta lege.

(4) Actul de autorizare se poate emite cu privire la ansamblul lucrarilor sau cu privire la sectiuni, etape, tronsoane, sectoare, conform solicitării titularului. Actul de autorizare va prevedea posibilitatea titularului de a executa lucrările și pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări, conform solicitării titularului. Inainte de inceperea lucrarilor, titularul are obligatia de a notifica Direcția hidrografică maritimă din cadrul Ministerului Apărării Naționale și Autoritatea Navală Română precum și secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, in scopul marcarii coordonatelor acestora in planul de amenajare a spatiului maritim, precum și Autoritatea Competenta de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu cel puțin 30 de zile înainte de demararea efectiva a procesului de execuție pe sectiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrari.

(5) Actul de autorizare si avizul privind lucrarile la sonde se emit in termen de 30 de zile de la data depunerii documentatiei complete de catre titular si isi mentin valabilitatea pe toată durata de execuție a lucrărilor/lucrarilor la sonde pentru care au fost eliberate; solicitarea privind completarea documentatiei depuse de catre titular se transmite acestuia de catre autoritatile emitente in termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

Art. 4 - (1) Ministerul Energiei emite actul de autorizare in privinta lucrarilor offshore ca urmare a constatarii indeplinirii conditiilor prevazute la alin. (2).

(2) Titularii depun la Ministerul Energiei urmatoarea documentatie prevazuta in mod limitativ de prezenta lege si care va fi anexata cererii privind emiterea actului de autorizare pentru lucrarile offshore:

(i) punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, după caz, conform prevederilor legale;

(ii) notificarea pentru începerea execuției lucrarilor transmisa către sau avizul emis de Administrația Naționala Apele Române sau de unitățile din subordinea acesteia, după caz;

(iii) avizul Directiei Hidrografice Maritime Constanta, după caz;

(iv) avizul Autoritatii Navale Romane, pentru portiunea din lucrari executata în apele teritoriale ale României;

(v) avizul Statului Major General, pentru amplasarea unor noi obiective din cele mentionate la art. 2 alin. 1 lit. b) si c);

(vi) avizul Politiei de Frontiera, pentru portiunea din lucrari care urmeaza a fi amplasata in zona de frontiera;

(vii) ordinul privind declasarea totala sau partiala si certificatul de descarcare de sarcina arheologica, dupa caz, emise de catre Ministerul Culturii si

Identitatii Nationale direct sau prin serviciile publice deconcentrate ale acestuia in conformitate cu prevederile prezentei legi;

(viii) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagra cu privire la raportul privind pericolele majore, astfel cum sunt definite în Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, respectiv notificarea privind operațiunile combinate, transmisă Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagra în cazul unei operațiuni combinate;

(ix) documentația tehnică de autorizare cu conținutul cadru din anexa care face parte integrantă din prezenta lege.

(x) avizul Ministerului Afacerilor Externe, în cazul unor perimetre aflate în sectoare în care nu s-a efectuat delimitarea între spațiile maritime ale României și spațiile maritime ale statelor vecine.

(3) În vederea emiterii avizului cu privire la lucrările la sonde, titularii depun la Agenția Națională pentru Resurse Minerale documentația prevăzută în mod limitativ de prezenta lege la alin. 2 literele (i) - (iii), documentația tehnică întocmită conform instrucțiunilor tehnice emise de Agenția Națională pentru Resurse Minerale și notificarea privind operațiunea la sondă transmisă Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în baza prevederilor Legii nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore.

(4) În vederea emiterii punctului de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau a actului administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, după caz, conform prevederilor legale, titularii depun la autoritatea competentă pentru protecția mediului confirmarea emisă de Agenția Națională pentru Resurse Minerale privind calitatea solicitantului de titular de acord petrolier care desfășoară operațiuni petroliere cu privire la perimetre petroliere offshore. Confirmarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale este suficientă pentru dovada calității de titular de acord petrolier a solicitantului.

Art. 5 - (1) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite conform prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare, și ale prezentei legi de către consiliul județean pe teritoriul administrativ al căruia se execută lucrările.

(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism și a actului de autorizare pentru lucrările executate pe uscat, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlu de proprietate și proces-verbal de punere în posesie, precum și prin orice altă modalitate de identificare.

(3) Actul de autorizare în privința lucrărilor executate pe uscat se emite în baza unei documentații, care cuprinde, următoarele documente:

a) certificatul de urbanism;

b) cu excepția lucrărilor care se realizează în temeiul dreptului de trecere, dovada, în copie legalizată, a titlului asupra imobilului, teren și/sau construcției și, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară, numărul de tarla și de parcelă, proces-verbal de punere în posesie, sau orice alt document prin care acestea se pot identifica;

c) documentația tehnică - D.T conform Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare;

d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism, punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau, după caz, actul administrativ al acesteia;

Art. 6 - (1) Certificatele de urbanism, avizele, acordurile, autorizatiile eliberate pentru diagnosticul arheologic precum si orice alte permise si autorizatii emise in vederea executarii lucrarilor/lucrarilor la sonde sunt valabile pentru o perioada initiala de 36 de luni de la data emiterii cu posibilitatea prelungirii la cerere cu inca 24 de luni.

(2) Avizele, acordurile, permisele și autorizatiile prevăzute în certificatul de urbanism precum si cele prevazute la art. 4 pentru lucrarile offshore si lucrarile la sonde se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii de catre titular a cererii si a documentației complete aferente, în condițiile prezentei legi; solicitarea privind completarea documentatiei depuse de catre titular se transmite acestuia de catre autoritatile emitente in termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

(3) Termenele prevazute la alin. (1) si (2) nu se aplica avizelor si acordurilor emise de autoritatile competente in domeniul protectiei mediului și al gospodării apelor.

Art. 7 - (1) Lucrarile efectuate pe uscat, până la terminalele de coastă inclusiv, se realizeaza fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv in absenta planului de amenajare a teritoriului județean si a planului urbanistic general; interdicțiile si restricțiile legale, din documentațiile de urbanism, din cele de amenajare a teritoriului, din planuri de management si/sau din planul de gospodarie integrata a zonei costiere nu sunt aplicabile.

(2) Autoritățile administrației publice locale au obligația de a transpune în documentațiile de amenajare a teritoriului și de urbanism zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi.

(3) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (2), în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, consiliul județean solicită unităților administrativ-teritoriale ale căror teritorii se află în raza județului transmiterea planurilor urbanistice generale și a regulamentelor de urbanism aferente acestora, avizate și aprobate potrivit legii, precum și a tuturor informațiilor pe care le consideră necesare. Unitățile administrativ-teritoriale au obligația de a răspunde acestei solicitări în termen de cel mult 15 zile.

(4) Lucrarile prevazute la art. 2 literele (b), (c) si (d) vor fi avute in vedere de catre Comitetul de amenajare a spatiului maritim in cadrul procedurii de elaborare a planului de amenajare a spatiului maritim.

Art. 8 - (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice cu modificarile si completarile ulterioare, de la prevederile Ordonantei Guvernului nr. 43/2000 privind protectia patrimoniului arheologic si declararea unor situri arheologice ca zone de interes national cu modificarile si completarile ulterioare si de la prevederile Capitolului VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural national mobil republicata, operatiunile petroliere executate offshore se desfasoara cu respectarea urmatoarelor prevederi:

(a) descarcarea de sarcina arheologica a siturilor arheologice incluse in lista monumentelor istorice din offshore se realizeaza in baza operatiunii de diagnostic arheologic care se efectueaza numai prin metode non-intruzive de investigare acustica cu sonarul cu scanare laterala (side scan sonar) sau cu sonarul multi-fascicul (multi-beam sonar) care va oferi imagini ale fundului marii si cu profilatorul seismo-acustic (sub-bottom profiler) care va oferi imagini 2D pana la o adancime de minimum 3 metri in subsolul fundului marii;

(b) raportul de diagnostic arheologic se intocmeste de catre institutiile organizatoare ale cercetarilor arheologice prin personal de specialitate atestat si inregistrat in registrul arheologilor;

(c) descarcarea de sarcina arheologica se realizeaza numai pentru zona afectata de lucrarile offshore si/sau de lucrarile la sonde si numai in situatia in care raportul de diagnostic arheologic nu a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;

(d) declasarea totala sau partiala a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descarcare de sarcina arheologica se realizeaza in baza dosarului de declasare care cuprinde:

1. Cerere tip din partea solicitantului;
2. Confirmarea calitatii de titular al acordului petrolier din partea Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale;
- 3 Raport diagnostic arheologic;
4. Referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;
5. Certificat de descarcare de sarcina arheologica;
- 6 Coordonatele STEREO '70 ale zonei pentru care se propune declasarea;
7. Fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare (cod LMI, categorie, denumire), tip proprietate, descrierea stării actuale
8. Avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;
9. Avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;
10. Aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;

(e) Ministerul Culturii si Identitatii Nationale poate emite ordinul privind declasarea totala sau partiala a monumentelor istorice in termen de maximum 60 zile lucratoare de la depunerea documentatiei complete de la litera (d); dupa finalizarea procedurii de descarcare de sarcina arheologica de catre serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii si Identitatii Nationale, Institutul National al Patrimoniului asigura radierea din Repertoriul Arheologic National a portiunii din situl arheologic delimitate cu coordonate stereo 1970 pentru care s-a emis certificatul de descarcare de sarcina arheologica;

(f) situl arheologic cu privire la care s-a emis certificatul de descarcare de sarcina arheologica nu reprezinta zona cu patrimoniu arheologic in sensul art.2 alin.(9) - (11) din Ordonanta Guvernului nr. 43/2000 privind protectia patrimoniului arheologic si declararea unor situri arheologice ca zone de interes national cu modificarile si completarile ulterioare si nu este asimilat unei zone de protectie a monumentelor istorice sau a siturilor arheologice in sensul Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice cu modificarile si completarile ulterioare si respectiv in sensul Ordonantei Guvernului nr. 43/2000 privind protectia patrimoniului arheologic si declararea unor situri arheologice ca zone de interes national cu modificarile si completarile ulterioare;

(g) in cazul in care raportul de diagnostic arheologic a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligatia de a delimita o zona de protectie de 50 de metri in jurul acestora, in coordonate Stereo 1970, si de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii si Identitatii Nationale in termen de 72 de ore de la finalizarea operatiunii de delimitare;

(h) dupa comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform literei (g) titularul poate continua lucrarile offshore si/sau lucrarile la sonde in orice alte zone in care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzatoare a traseului lucrarilor offshore si/sau a lucrarilor la sonde si a actului de autorizare/avizului privind lucrarile la sonde, fara a fi necesara obtinerea unor noi avize conform art. 4 din prezenta lege;

(i) daca prin lucrarile offshore si/sau lucrarile la sonde se identifica o descoperire arheologica intamplatoare titularul are obligatia de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător si o zona de protectie de 50 de metri in

jurul acesteia, în coordonate Stereo 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;

(j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 4 din prezenta lege și fără suspendarea actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde.

Art. 9. - Recepția lucrărilor offshore aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1 se va considera efectuată prin emiterea de către titular a unui act de finalizare a lucrărilor offshore prevăzute în actul de autorizare; la procedura de recepție între titular și constructor/i, vor fi invitați Ministerul Energiei, Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră.

(2) Comisia de recepție pentru lucrările executate pe uscat se va numi de către titular și va fi alcătuită din cel puțin 5 membri. Dintre aceștia, obligatoriu vor face parte un reprezentant al titularului, un reprezentant al consiliului județean emitent al certificatului de urbanism, iar ceilalți vor fi specialiști în domeniul petrolului și gazelor naturale; absența oricărui membru din comisia de recepție nu va împiedica finalizarea procedurii de recepție și emiterea de către titular a actului de finalizare a lucrărilor în baza cărui titularul se poate înscrie în cartea funciara.

CAPITOLUL III

Aspecte specifice operațiunilor petroliere desfășurate cu privire la perimetre petroliere offshore

Art. 10 (1) Asupra imobilelor aflate în proprietatea publică sau proprietatea privată a statului sau a unităților administrativ teritoriale, titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1 beneficiază, în condițiile prezentei legi, pe toată durata operațiunilor petroliere, de un drept de trecere subteran, de suprafață sau aerian, constituit prin prezenta lege.

(2) Dreptul de trecere instituit prin prezenta lege constă în:

a) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință și dreptul de efectuare a lucrărilor aferente conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe acestora, cu privire la imobilele necesare coridorului de construcție, zonei de protecție și siguranță, precum și cu privire la imobilele necesare accesului la acestea dinspre și către drumurile publice;

b) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, și dreptul de folosință cu privire la imobilele de la litera a) în vederea operării, întreținerii, reparării, modernizării, reabilitării, intervenirii în caz de avarii sau accidente și rețehnologizării conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și a instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe acestora;

c) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, la terenurile și obiectivele necesare pentru desfășurarea operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1;

d) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință a imobilelor și dreptul de efectuare a lucrărilor aferente drumurilor, inclusiv a celor existente, pentru accesul la obiectivele necesare pentru desfășurarea operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1.

(3) Dreptul de trecere prevăzut la alin. (2) se instituie prin prezenta lege și se exercită pe toată durata operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1 cu respectarea principiului celei mai mici atingeri aduse dreptului de proprietate.

(4) În exercitarea dreptului de trecere pentru instalarea, existența și operarea conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe precum și pentru realizarea și exploatarea drumurilor de acces titularii pot:

a) folosi imobilele pentru lucrările de organizare de șantier, depozitare de materiale, echipamente, utilaje și instalații;

b) avea acces la utilitățile publice, în condițiile legii;

c) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări, să afecteze construcții existente, în măsura strict necesară; în cazul afectării construcțiilor existente, se vor respecta prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, precum și ale Ordonanței Guvernului nr. 43/1997 privind regimul drumurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, iar costurile aferente întocmirii expertizelor și proiectelor tehnice necesare vor fi suportate integral de către titular în toate cazurile; afectarea construcțiilor aflate în domeniul public se va face în măsura strict necesară și cu respectarea destinației bunului afectat, în caz contrar fiind aplicabile prevederile art. 10 din Legea nr. 213/1998 privind bunurile proprietate publică, cu modificările și completările ulterioare;

d) să extragă materiale și să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

(5) Dispozițiile capitolului II intitulat "Dobândirea folosinței și accesul la terenurile pe care se desfășoară operațiuni petroliere" din Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare rămân aplicabile titularilor de acorduri petroliere de explorare, dezvoltare și producție sau de dezvoltare-producție în ceea ce privește accesul pe/la imobilele care sunt în proprietatea persoanelor fizice sau juridice, altele decât statul sau unitățile administrativ-teritoriale.

Art. 11 (1) Dreptul de trecere prevăzut la art. 10 are caracter legal și se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii procedurii de notificare din prezenta lege.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 21 alin. (5) din Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al unor imobile preluate în mod abuziv în perioada 6 martie 1945 - 22 decembrie 1989, republicată, cu modificările și completările ulterioare, existența oricăror proceduri administrative sau judiciare generate de Legea nr. 10/2001, notate sau nu în cartea funciară, nu invalidează instituirea și exercitarea valabilă a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.

(3) Existența unui litigiu, notat sau nu în cartea funciară, la data notificării transmise de titular conform art. 12 sau apariția unui litigiu ulterior notificării nu poate duce la suspendarea, invalidarea sau amânarea exercitării valabile a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.

(4) În aplicarea prevederilor alin. (2) și (3) indemnizațiile și despăgubirile prevăzute la art. 13 se vor plăti persoanei desemnate printr-o hotărâre judecătorească definitivă ca fiind îndreptățită la primirea sumelor respective.

Art. 12 - (1) Titularii transmit proprietarilor sau, în cazul bunurilor domeniul public/privat al statului, deținătorilor de drepturi reale, altul decât cel de proprietate a imobilelor afectate de exercitarea dreptului de trecere, cu minimum 30 zile înainte de

data preconizată pentru accesul la imobilele relevante, o notificare privind exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă următoarele:

a) enumerarea operațiunilor ce urmează a fi efectuate de titulari asupra imobilului;

b) enumerarea condițiilor și interdicțiilor care trebuie respectate pe durata exercitării dreptului de trecere;

c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt efectuate lucrările de către titulari;

d) faptul ca suma indemnizațiilor și despăgubirilor prevăzute la art. 13 va fi stabilită conform unui raport de evaluare conform prezentei legi.

(2) Notificarea se transmite proprietarilor sau, în cazul bunurilor domeniul public/privat al statului, deținătorilor de drepturi reale, altul decât cel de proprietate, acestia având obligația să informeze la rândul lor titularii altor drepturi și de activități, în cazul în care sunt diferiți de proprietari.

(3) Proprietarii terenurilor și titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere sunt obligați ca, după o perioadă de 10 zile de la notificarea emisă de către titulari, să permită accesul pentru exercitarea dreptului de trecere.

(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1)-(3), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări și operațiuni necesare remedierii avariei sau pentru intervenții de primă urgență, titularii au drept de acces imediat la imobile. În termen de 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, titularii transmit o notificare scrisă proprietarilor sau, în cazul bunurilor domeniul public/privat al statului, deținătorilor de drepturi reale, altul decât cel de proprietate, care dacă este cazul, îi vor informa pe titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și pe titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere.

Art 13 - (1) Pentru exercitarea dreptului de trecere asupra imobilelor, prevăzut la art. 10, titularii vor plăti:

a) compensații aferente dreptului de trecere în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a exercitării dreptului de trecere; și, respectiv;

b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere.

(2) Compensațiile aferente dreptului de trecere și despăgubirile menționate la alin. (1) vor fi stabilite printr-un raport de evaluare, întocmit de către un evaluator autorizat, în condițiile legii, selectat de Ministerul Energiei, în termen de maxim 60 de zile de la data notificării prevăzute la art. 12 alin. (1) sau de la data producerii pagubelor, costul evaluării fiind suportat de titular. Suma compensației se actualizează cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, la interval de 5 ani calculate de la data plății”.

(3) Titularii acordurilor petroliere sau persoanele îndreptățite la primirea sumelor aferente conform alin. (1) pot solicita încheierea unei convenții în care să fie reflectată suma stabilită prin raportul de evaluare.

(4) Quantumul sumei aferente compensației dreptului de trecere pe proprietatea statului se face venit la bugetul de stat, dacă nu se prevede altfel, la o poziție distinctă.

(5) Despăgubirile pentru pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere se plătesc în termen de 30 de zile de la data stabilirii sumei de plata prin raportul de evaluare, în contul bancar al titularului dreptului real, altul decât cel de proprietate.”

(6) În cazul exercitării dreptului de trecere pe proprietatea publică și privată a unităților administrativ teritoriale, sumele prevăzute la alin. (1) se fac venit la bugetul local al respectivei unități administrativ teritoriale.

(7) Compensațiile acordate pentru limitările aduse dreptului de folosință asupra imobilului se plătesc anual, cel mai târziu până la data de 31 martie a fiecărui an; pentru primul an despăgubirea se plătește proporțional cu perioada din an pentru care se exercită dreptul de trecere, în termen de 30 de zile de la data stabilirii sumei de plata prin raportul de evaluare.

(8) Compensațiile și despăgubirile care se cuvin bugetului de stat se declară la organul fiscal competent din subordinea ANAF până la termenul de plată prevăzut la alin. (5) sau (7).

(9) Persoanele nemulțumite de cuantumul despăgubirilor stabilite conform prezentului articol se pot adresa instanțelor judecătorești competente.

Art. 14 - (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore și de la prevederile Legii petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, titularii au dreptul să desfășoare operațiuni petroliere, cu excepția operațiunilor de explorare și de extracție a petrolului, și să execute lucrările, și pe terenuri și suprafețe terestre sau marine situate în afara limitelor perimetrelor petroliere offshore ai căror titulari sunt, chiar dacă pe terenurile și/sau suprafețele terestre sau marine respective sunt instituite alte perimetre petroliere, indiferent de localizarea acestora.

(2) Titularii pot desfășura operațiunile petroliere și efectua lucrările prevăzute la alin.(1) cu condiția notificării prealabile a titularului perimetrului petrolier afectat și cu condiția ca operațiunile petroliere din perimetrele petroliere offshore afectate de acestea să nu fie influențate în mod negativ.

Art. 15 - (1) Prin derogare de la prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 19/2006 privind utilizarea plajei Marii Negre și controlul activităților desfășurate pe plajă, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 274/2006, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 280/2003, cu modificările și completările ulterioare și ale Legii nr. 597/2001 privind unele măsuri de protecție și autorizare a construcțiilor în zona de coastă a Mării Negre cu modificările și completările ulterioare, este interzisă amplasarea sau autorizarea construcțiilor permanente sau temporare în zona de siguranță a conductelor.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 6 din Legea nr. 597/2001 privind unele măsuri de protecție și autorizare a construcțiilor în zona de coastă a Marii Negre, cu modificările și completările ulterioare, lucrările se pot începe și/sau realiza pe tot parcursul anului.

Art. 16 - (1) Lucrările prevăzute la art. 2 alin.(1) lit. (b) și (c) se vor realiza cu respectarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificările și completările ulterioare, studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ

aferele lucrurilor/lucrurilor la sonde nu se supun avizării de către Comitetul Național al Zonei Costiere.

Art. 17 – (1) Personalul implicat în activitățile petroliere offshore de explorare, dezvoltare, exploatare a petrolului și de abandonare beneficiază de toate măsurile necesare pentru asigurarea securității și sănătății în muncă în conformitate cu prevederile legale aplicabile.

(2) Specificul activității petroliere offshore de explorare, dezvoltare, exploatare a petrolului și de abandonare desfășurate în cadrul instalațiilor petroliere offshore, instalațiilor tehnologice, platformelor, sondelor, construcțiilor amplasate offshore, presupune organizarea activității în flux continuu și prezența permanentă a salariaților la locul de muncă. În aceste condiții, prin derogare de la prevederile Legii nr. 53/2003 republicată - Codul muncii, programul specific de lucru se organizează ținând cont de următoarele:

- (a) durata medie normală a timpului de muncă pentru personalul care desfășoară activitate offshore este de 168 ore/lună, calculată raportat la o perioadă de referință de 12 luni. Orele lucrate de personalul care desfășoară activitate offshore în afara timpului de muncă stabilit conform acestei litere, calculat la o perioadă de referință de 12 luni, vor fi considerate ore suplimentare și compensate, în conformitate cu prevederile literei (e). Durata maximă a timpului de muncă pentru personalul care desfășoară activitate offshore nu poate depăși media de 50 ore/ săptămână, inclusiv orele suplimentare, calculate la o perioadă de referință de 12 luni.
- (b) orele de muncă suplimentară se compensează cu un spor de minim 75% din salariul de bază orar pentru fiecare oră suplimentară prestată și nerecuperată cu timp liber corespunzător în perioada de referință de 12 luni reglementată la litera (a).
- (c) timpul de muncă în activitățile offshore este organizat prin intermediul alternanței între: (i) perioade de activitate continuă, pentru program normal de lucru a cărui durată nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive și (ii) perioade de repaus care sunt acordate cumulativ și sunt astfel stabilite încât să asigure durata medie normală a timpului de muncă, astfel cum aceasta este prevăzută conform literei (a).
- (d) timpul de lucru în activitatea offshore poate fi organizat în ture și schimburi de tip continuu. Timpul zilnic de lucru este de regulă de 12 ore consecutive într-o perioadă de 24 de ore. Între două perioade de lucru de 12 ore consecutive salariații au dreptul la o perioadă de repaus care nu poate fi mai mică de 12 ore consecutiv. Prin excepție, în cazul muncii în schimburi, acest repaus nu poate fi mai mic de 8 ore între schimburi.
- (e) Repausul săptămânal precum și compensarea muncii prestată în zilele de sărbătoare legală, se acordă cumulativ în alte zile lucrătoare, după perioada de activitate continuă ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive. Personalul care desfășoară activitate offshore nu beneficiază de alte compensații suplimentare pentru munca prestată în zilele de repaus săptămânal și sărbătorile legale.

CAPITOL IV **Contravenții și sancțiuni**

Art.18 - (1) Următoarele fapte constituie contravenții, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează astfel:

a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, în lipsa actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;

b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;

c) emiterea de către consiliul județean a certificatelor de urbanism incomplete sau cu cerința obținerii unor avize/documentații tehnice de specialitate care nu sunt necesare conform legii sau care nu sunt aplicabile situației de fapt se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;

d) nerespectarea de către entitățile emitente a termenului de emitere a actului de autorizare, a certificatului de urbanism sau a avizelor, acordurilor, permiselor și a autorizațiilor prevăzute la art. 6 alin. (2) se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;

e) refuzul nejustificat de emitere a actului de autorizare sau restituirea fără temei legal a unei documentații pentru autorizarea executării lucrărilor, de către entitățile emitente, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;

f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat se sancționează cu amendă de 1.000 lei;

g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, se sancționează cu amendă de la 5.000 lei la 10.000 lei;

h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior se sancționează cu amendă de la 5.000 lei la 30.000 lei;

i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 9 se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 10.000 lei;

j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 alin. (2) lit. a)-c), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;

k) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 alin. (2) lit. d) cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;

l) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 alin. (2) lit. e) cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei.

(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b), f), g), h), i), j), k), și l) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. 1 lit. c), d) și e) entităților emitente.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul Ministerului Energie, pentru alin.(1) lit.a), b), h) și i), din cadrul Inspectoratului de Stat în Construcții, pentru alin.(1) lit.c) - g) și de către inspectorii de muncă, pentru alin.(1) lit. j)-l).

(4) Împotriva procesului-verbal de constatare și sancționare a contravenției se poate face plângere în termen de 15 zile de la data înmânării sau comunicării acestuia. Plângerea suspendă executarea sancțiunii amenzii și a altor măsuri aplicate prin procesul-verbal de constatare a contravenției.

(5) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr.2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări.

CAPITOLUL V

Dispozitii finale si tranzitorii

Art. 19 - Prevederile prezentei legi se aplica si operatiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a petrolului si de abandonare precum si lucrarilor/lucrarilor la sonde desfasurate de titularii de acorduri petroliere care se refera la perimetre petroliere localizate in apele maritime interioare, marea teritorială, zona contiguă, zona economică exclusivă a României sau pe platoul continental al Marii Negre aprobate de Guvern anterior intrarii in vigoare a Legii Petrolului nr. 238/2004, cu modificarile si completarile ulterioare, acorduri petroliere aflate în curs de derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi.

Art. 20 (1) - Proiectarea, verificarea, autorizarea, executarea, receptia, exploatarea, expertizarea tehnica si interventiile, precum si asigurarea sistemului calitatii si sigurantei dotarilor tehnologice industriale, instalatiilor si echipamentelor aferente lucrarilor offshore si lucrarilor la sonde sunt supuse prevederilor prezentei legi, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Legii nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore si ale Legii nr. Petrolului nr. 238/2004, cu modificarile si completarile ulterioare.

(2) Proiectarea, verificarea proiectelor, expertizarea, execuția si exploatarea obiectivelor din sectorul gazelor naturale, sistemelor și a instalațiilor, inclusiv a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente producției de gaze naturale și a instalațiilor de utilizare, localizate pe uscat sau offshore, aferente operațiunilor petroliere de la art. 1, se realizează de subcontractori persoane juridice române sau straine, selectate de titularii de acorduri petroliere; prin derogare de la prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare subcontractorii persoane juridice straine și personalul acestora sunt exceptați de la obligația de a deține, dupa caz, autorizatii/atestari/confirmări emise de Autoritatea Națională de Reglementare in Domeniul Energiei.

Art. 21 - Prin exceptie de la prevederile art. 3 alin. (1) si (2), lucrarile de consolidare, reabilitare, intretinere, reparatii capitale si reparatii minore referitoare la platforme marine, aflate in curs de executare, in procedura de achizitie publica sau pentru care a fost angajata finantarea precum si lucrarile la sonde, aflate in curs de executare sau avizate de catre Agentia Nationala pentru Resurse Minerale, la data intrarii in vigoare a prezentei legi, nu sunt supuse procedurilor de autorizare prevazute de prezenta lege.

Art. 22 - (1) Certificatele de urbanism, avizele, autorizatiile, acordurile si orice alte permise in legatura cu executarea lucrarilor/lucrarilor la sonde obtinute de catre titulari inainte de intrarea in vigoare a prezentei legi raman valabile si pot fi folosite de catre acestia pentru obtinerea actului de autorizare/avizului privind lucrarile la sonde.

(2) Demersurile de autorizare si avizare aflate in derulare la data intrarii in vigoare a prezentei legi vor continua in conformitate cu prevederile acesteia, toate

procedurile, avizele, autorizatiile și permisele deja obtinute ramanand valabile si putand fi utilizate in procedura de autorizare.

(3) Prevederile art. 7 alin. (1) se aplica si lucrărilor cu privire la care, la data intrarii in vigoare a prezentei legi, sunt in curs de intocmire, avizare sau aprobare documentații de urbanism sau pentru care s-a emis un certificat de urbanism, care se pot continua potrivit prevederilor prezentei legi.

(4) In situatia in care titularul de acord petrolier mentionat la art. 1 din prezenta lege este format din mai multe persoane juridice, actul de autorizare, procedurile de avizare si autorizare aferente lucrarilor precum si drepturile instituite conform prezentei legi pot fi desfasurate/dobandite si de catre o singura persoana juridica dintre acestea, fara a fi necesara indeplinirea niciunei formalitati prealabile in acest sens.

(5) Prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea in constructii cu modificarile si completarile ulterioare si ale Ordonantei nr. 95/1999 privind calitatea lucrărilor de montaj al dotărilor tehnologice industriale nu sunt aplicabile lucrarilor offshore, lucrarilor la sonde si operatiunilor zilnice sau periodice prevazute la art. 3 alin. (3) si la art. 32.

(6) Dispozitiile prezentei legi se completează în mod corespunzător cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Legii nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, ale Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Legii nr. 50/1991 privind autorizarea lucrarilor de constructii, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Codului Civil si ale altor reglementari general aplicabile in materiile reglementate de prezenta lege, în măsura în care acestea nu sunt contrare prezentei legi.

Art.23. - (1) Titularii de acorduri petroliere aflați sub incidența prezentei legi beneficiază, pe perioada derulării acordului petrolier, de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevența petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, existente la data semnării acordului petrolier.

(2) Regimul de redevențe aplicabil titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de derulare la data intrării in vigoare a prezentei legi nu va deveni, indiferent sub ce formă, mai oneros față de cel stabilit la alin.(1).

(3) Agenția Națională pentru Resurse Minerale încheie acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi pentru a reflecta la nivel contractual prevederile prezentului articol.

Art. 24. Operațiunile petroliere întreprinse în perimetre situate în vecinătatea spațiilor maritime ale altor state riverane Mării Negre se vor desfășura cu luarea în considerare a normelor de drept internațional relevante, în special a tratatelor de delimitare a spațiilor maritime sau a altor acorduri încheiate de România

Art. 25 - La data intrării în vigoare a prezentei legi, se abrogă Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.160/1999 privind instituirea unor măsuri de stimulare a activității titularilor de acorduri petroliere și subcontractanților acestora, care desfășoară operațiuni petroliere în perimetre marine ce includ zone cu adâncimea apei de peste 100 metri, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 526 din 28 octombrie 1999, aprobată cu modificările prin Legea nr. 399/2001, precum și orice alte dispoziții contrare prezentei legi

CAPITOLUL 1: A. CONȚINUTUL-CADRU AL PROIECTULUI PENTRU AUTORIZAREA EXECUTĂRII LUCRĂRILOR DE CONSTRUIRE

SUBCAPITOLUL 1: Piese scrise

1. Lista și semnăturile proiectanților

Se completează cu numele în clar și calitatea proiectanților, precum și cu partea din proiect pentru care răspund.

2. Memoriu

2.1. Date generale:

Descrierea lucrărilor care fac obiectul autorizării, făcându-se referiri la:

- amplasamentul, topografia fundului mării, trasarea lucrărilor în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine;
- clima și fenomenele naturale specifice în cazul noilor platforme;
- geologia și seismicitatea în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine;

2.2. Memorii pe specialități

Descrierea lucrărilor de:

- structură;
- dotări și instalații tehnologice incluzând instalații de proces și utilități, după caz;

2.3. Devizul pentru lucrările de construcții și montaj

2.4. Anexe la memoriu:

2.4.1. Studiul geotehnic în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine

2.4.2. Referatele de verificare a proiectului întocmite de către organisme independente de verificare cu experiență relevantă offshore.

SUBCAPITOLUL 2: Piese desenate

1. Planuri generale

1.1. Plan de încadrare

Plan de încadrare în zonă a lucrării, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblor.

1.2. Plan de situație privind amplasarea obiectivelor investiției

Plan întocmit în sistemul de Proiecție Stereografic 1970, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblor, în cazul noilor platforme, vizat de Direcția Hidrografică Maritimă Constanța, pe care se vor reprezenta:

- obiectivul, descris prin totalitatea elementelor topografice determinante pentru suprafața, lungimea laturilor, unghiuri, inclusiv poziția și înălțimea;

- amplasarea tuturor construcțiilor care se vor menține, se vor desființa sau se vor construi, după caz;
- cotele construcțiilor proiectate și menținute, pe cele 3 dimensiuni (cotele +/-0,00; cote de nivel; distanțe de amplasare; axe etc.);
- denumirea și destinațiile fiecărei construcții.

1.3. Planul privind construcțiile subterane în cazul noilor platforme

Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, cote de nivel și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității construcțiilor.

Detaliile specifice de proiectare vor fi prezentate separat la o scară corespunzătoare complexității acestora.

1.4. Planul privind construcțiile submarine

Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, localizare în raport cu alte sisteme și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității sistemelor.

2. Planșe pe specialități

2.1. Structura

Proiect de structură ce va include și planșele ce relevă:

- planurile cotate ale tuturor nivelurilor submarine și de suprafață, cu indicarea funcțiilor, dimensiunilor și a suprafețelor;
- planșe cu elevația fiecărei laturi, cu indicarea materialelor folosite.

2.2. Dotări și instalații tehnologice

În situația în care investiția urmează să funcționeze pe baza unor dotări și instalații tehnologice, determinante pentru configurația planimetrică a construcțiilor, se vor prezenta acolo unde este aplicabil:

- 2.2.1. Scheme ale fluxului tehnologic;
- 2.2.2. Schemele de conducte și automatizări;
- 2.2.3. Planurile de amplasare echipamente.

Fiecare planșă prezentată în cadrul Subcapitolului 2 "Piese desenate" va avea în partea dreaptă jos un cartuș, care va cuprinde: numele firmei sau al proiectantului elaborator, după caz, titlul proiectului și al planșei, numărul proiectului și al planșei, data elaborării, numele, calitatea și semnătura elaboratorilor.