

RAPORT FINANCIAR

S1 2026



FORAJ SONDE S.A. VIDELE

CUPRINS

INFORMAȚII EMITENT	3
MESAJ DIN PARTEA PREȘEDINTELUI CA	4
DESPRE FORAJ SONDE S.A. VIDELE.....	5
DESCRIEREA ACTIVITĂȚII EMITENTULUI	5
EXPERIENȚĂ	5
PORTOFOLIU COMPLET DE SERVICII ȘI SOLUȚII	6
ADMINISTRATORI ȘI CONDUCEREA EXECUTIVĂ	7
ACȚIUNILE FOJE LA BURSA DE VALORI BUCUREȘTI	7
ANALIZĂ P&L	12
ANALIZĂ BILANȚ	13
CONT DE PROFIT ȘI PIERDERE	14
BILANȚ	15
CASH-FLOW	16
PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI	17
PERSPECTIVA ANULUI 2026	18
RISCURI	19
DECLARAȚIA CONDUCERII	23

INFORMAȚII EMITENT

INFORMAȚII DESPRE ACEST RAPORT FINANCIAR

Tipul raportului	Raport Semestrial – S1 2026
Pentru exercițiul financiar	01.01.2026 – 30.06.2026
Data publicării raportului	31.08.2026
Conform	Anexa 14 la Regulamentul ASF 5/2018

INFORMAȚII DESPRE EMITENT

Nume	FORAJ SONDE S.A. VIDELE
Cod fiscal	1397872
Număr înregistrare Registrul Comerțului	J1991000202345
Sediu social	Str. PETROLULUI Nr. 16 VIDELE, JUD. TELEORMAN

INFORMAȚII DESPRE VALORILE MOBILIARE

Capital subscris și vărsat	28.316.565 lei
Piața pe care se tranzacționează valorile mobiliare	Bursa de Valori București, SMT-AeRO Standard
Număr total acțiuni	11.326.626 acțiuni
Simbol	FOJE

DETALII CONTACT PENTRU INVESTITORI

Număr de telefon	0247 453 833
Email	office@fsv.ro
Website	www.fsv.ro

Situațiile financiare la 30 iunie 2026 prezentate în paginile următoare sunt **neauditate**.

Disclaimer: Cifrele financiare prezentate în partea descriptivă a raportului, exprimate în milioane lei, sunt rotunjite la cel mai apropiat număr întreg și pot conduce la mici diferențe de regularizare

MESAJ DIN PARTEA PREȘEDINTELUI CA

Dragi acționari,

Prima jumătate a anului 2026 confirmă că strategia de creștere a FSV funcționează. Am continuat dezvoltarea prin contracte noi, achiziții, investiții în echipamente și extinderea pe piețe noi, atât în România, cât și la nivel internațional. Rezultatele arată deja schimbarea de ritm. Veniturile din exploatare au crescut cu 85%, la 157,2 milioane de lei, EBITDA a ajuns la 19,6 milioane de lei, față de o valoare negativă de 15 milioane de lei în S1 2025, iar compania a revenit pe profit, cu un rezultat net de 6,5 milioane de lei. Totodată, am depășit cu 1% ținta de profitabilitate bugetată pentru această perioadă.

Avem un portofoliu solid de contracte deja semnate, cu valori mult peste nivelurile istorice. Valoarea contractelor se ridică la aproximativ 500 de milioane de euro. Acest portofoliu ne oferă vizibilitate ridicată asupra veniturilor, crește predictibilitatea activității și reduce semnificativ riscul operațional. Structura sa include proiecte cu durate scurte și medii, ceea ce ne permite să planificăm eficient fluxurile de numerar și utilizarea resurselor.

În paralel, consolidăm Grupul prin achiziții care aduc active, echipe și expertiză tehnică. Integrarea acestor activități este de așteptat să genereze sinergii operaționale și financiare, să diversifice activitățile Grupului, să optimizeze costurile și să crească capacitatea noastră de execuție. Acordul pentru achiziția Raffles Energy ne oferă acces la active de producție de gaze naturale și la capacități de producție de energie electrică. În plus, am semnat un contract de transfer al activității pentru achiziția activității de foraj a Transgex, finalizarea tranzacției fiind estimată pentru anul 2026, sub rezerva obținerii aprobărilor de reglementare necesare. După finalizare, tranzacția va aduce în Grup o instalație de foraj aflată deja în exploatare, personal specializat și contractele aferente. Împreună, aceste capacități ne vor permite să abordăm proiecte mai mari, mai complexe și cu cerințe tehnice avansate.

Un alt pilon al strategiei este extinderea continuă a bazei de active. Investim în modernizarea echipamentelor existente și în achiziția unor instalații cu capacități variate. În luna iunie am achiziționat Rig Amazonia, o instalație de foraj de 450 de tone, iar bugetul programului de investiții pentru 2026 a fost majorat la 45 de milioane de euro. Aceste investiții sunt necesare pentru executarea contractelor câștigate, precum și pentru integrarea achizițiilor realizate și a celor avute în vedere pentru perioada următoare. O bază proprie de active mai mare și mai diversificată ne oferă acces la o gamă mai largă de proiecte, inclusiv lucrări cu specificații tehnice complexe și randamente superioare. În același timp, crește flexibilitatea operațională, reduce dependența de terți și ne permite să păstrăm o parte mai mare din marjă în interiorul Grupului. Am pus accent și pe extinderea către piețe cu potențial ridicat, precum energia geotermală și stocarea gazelor. Avem în prezent două instalații operaționale în Franța și Țările de Jos, iar în 2026 urmează să începem o campanie de foraj în Franța. Experiența acumulată și expunerea internațională ne oferă acces la clienți și oportunități noi, contribuind la diversificarea riscurilor, stabilitatea veniturilor și consolidarea reputației comerciale.

România rămâne, la rândul său, una dintre cele mai atractive și reziliente piețe de foraj onshore din Uniunea Europeană. Rezervele disponibile sunt substanțiale și mai accesibile, inclusiv din perspectiva costurilor, comparativ cu alternativele offshore. Expertiza noastră locală și relațiile construite cu principalii operatori din sector ne poziționează bine pentru a valorifica această oportunitate.

Modelul nostru este simplu: contracte ferme, active proprii, sinergii în interiorul Grupului și expunere internațională. Acest model susține randamente ridicate, retenția marjei și generarea unui flux de numerar solid și predictibil.

În a doua jumătate a anului 2026 și în 2027 vom continua aceeași strategie. Estimăm o accelerare puternică a veniturilor și a EBITDA, pe măsură ce noile contracte intră în execuție, investițiile devin operaționale și achizițiile sunt integrate. Pentru 2026, estimăm în continuare rezultate în jurul bugetului aprobat la începutul anului, inclusiv la nivelul EBITDA.

Detalii privind performanța și perspectivele companiei sunt disponibile în paginile următoare. Pentru orice întrebări, ne puteți contacta la office@fsv.ro

Adrian Crețoiu

Președinte al Consiliului de Administrație Foraj Sonde S.A. Videle

DESPRE FORAJ SONDE S.A. VIDELE

DESCRIEREA ACTIVITĂȚII EMITENTULUI

Foraj Sonde S.A. Videle este o companie românească specializată în servicii onshore de foraj, completare și intervenție la sonde, activă în principal în sectorul petrolului și gazelor naturale, dar cu extindere tot mai vizibilă către proiecte geotermale și alte lucrări conexe. Activitatea principală a companiei este reprezentată de serviciile anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale, corespunzătoare codului CAEN 0910, segment în care compania furnizează servicii tehnice specializate, lucrări de foraj terestru și lucrări asociate pentru sonde.

Modelul de afaceri al Companiei este construit în jurul furnizării de servicii pe bază de tarif zilnic („day rate”) sau a unui pachet integrat de servicii, care acoperă întregul ciclu operațional, de la pregătirea și organizarea șantierului până la execuția forajului, completarea sondei, lucrările de suprafață, logistica și intervențiile ulterioare. FOJE prestează atât servicii de foraj, cât și servicii de intervenție la sonde (workover), în funcție de cerințele clientului, fie în regim de tarif zilnic, fie în regim de contract integral (la cheie), ceea ce îi permite să răspundă flexibil unor cerințe operaționale variate și să valorifice eficient baza de active și resursa umană specializată.

FOJE se diferențiază prin capacitatea de a integra în regim intern funcții critice precum pregătirea amplasamentelor, mentenanța echipamentelor, transportul, logistica, autorizările și suportul operațional. Dincolo de serviciile clasice de foraj pentru petrol și gaze, compania furnizează lucrări de suprafață pentru sonde, inclusiv construcții, conducte și linii electrice, alte servicii petroliere, precum și servicii de depozit și logistică susținute de propria bază operațională.

Totodată, compania și-a extins în mod deliberat aria de activitate către servicii de intervenție la sonde, proiecte geotermale, sonde de injecție gaze, puțuri de alimentare cu apă, puțuri de drenaj și observație și, după caz, lucrări de abandonare. Această extindere reflectă orientarea strategică a companiei către segmente cu perspectivă bună de dezvoltare, în care expertiza tradițională de foraj poate fi transferată eficient către destinații noi, inclusiv în contextul tranziției energetice.

EXPERIENȚĂ

Compania deține una dintre cele mai importante expertize din industria românească de foraj onshore, cu peste patru decenii de continuitate operațională. Experiența acumulată de companie acoperă atât proiecte clasice de foraj pentru petrol și gaze, cât și lucrări de intervenție la sonde, lucrări de suprafață, proiecte pentru stocarea gazelor și inițiative din zona geotermală.

La nivel operațional, compania forează peste 50.000 de metri pe an și operează la o rată de utilizare de peste 75%, ceea ce confirmă un nivel ridicat de activitate și o utilizare eficientă a flotei. Experiența FOJE este susținută de o echipă de peste 415 de profesioniști, incluzând sondori, ingineri, personal tehnic, specialiști HSEQ și personal de suport logistic, capabili să susțină simultan proiecte complexe și lucrări desfășurate în condiții operaționale dificile.

FOJE a dezvoltat de-a lungul timpului relații comerciale stabile cu unii dintre cei mai importanți jucători din sectorul energetic, printre care OMV Petrom, Romgaz, Depogaz, Mazarine Energy, Hunt Oil, Expert Petroleum și Vermilion Energy. Experiența companiei nu se rezumă la executarea lucrărilor, ci include și coordonarea logisticii, managementul șantierului, integrarea lucrărilor de suprafață și colaborarea cu furnizori tehnici internaționali precum Schlumberger, Weatherford și Baker Hughes.

Un element relevant al experienței companiei îl reprezintă performanța recunoscută de clienți în procesul de execuție. Compania utilizează un mecanism de evaluare post-execuție bazat pe 9 criterii standardizate, iar peste 80% dintre evaluările primite se situează în intervalul superior, de peste 90 de puncte. Acest nivel de performanță confirmă capacitatea companiei de a livra servicii cu standarde ridicate de calitate, siguranță și disciplină operațională.

PORTOFOLIU COMPLET DE SERVICII ȘI SOLUȚII

Compania furnizează un portofoliu integrat de servicii tehnice și operaționale adresate sectorului petrolului și gazelor naturale, precum și proiectelor cu componentă geotermală. Structura acestui portofoliu permite FOJE să funcționeze atât ca prestator specializat de foraj, cât și ca partener tehnic capabil să gestioneze proiecte complexe, cu multiple componente operaționale.

Servicii de foraj și completare sonde

FOJE furnizează servicii de foraj onshore pentru sonde de petrol și gaze, utilizând instalații cu capacități de ridicare între 70 și 450 de tone și adâncimi de foraj între 1.000 și 7.000 de metri. În această categorie intră atât forajul propriu-zis, cât și activitățile asociate de completare și pregătire a sondei pentru etapele ulterioare de exploatare.

Lucrări de reparație și intervenție la sonde

FOJE și-a consolidat prezența în segmentul de intervenție la sonde, unde furnizează lucrări de intervenție pentru reparații, înlocuirea echipamentelor uzate, reabilitarea sondelor care nu mai funcționează la parametri optimi și alte intervenții tehnice menite să prelungească durata de viață și performanța activelor de producție și de stocare.

Inginerie, proiectare a sondelor și amenajare de amplasament

Portofoliul companiei include servicii de inginerie și amenajare de amplasament, de la proiectarea sondei și mobilizarea instalației până la organizarea șantierului și coordonarea infrastructurii necesare desfășurării lucrărilor. Acest pachet contribuie la reducerea interfețelor dintre furnizori și la creșterea controlului asupra execuției.

Lucrări de suprafață și infrastructură asociată

Compania execută lucrări de suprafață pentru sonde, inclusiv construcții, conducte, linii electrice și facilități de producție, completând astfel serviciul de foraj cu elemente de integrare operațională și tehnică.

Logistică, transport, mentenanță și suport operațional

Un element important al ofertei FOJE este reprezentat de serviciile integrate de logistică, transport, mentenanță și suport tehnic intern. Compania dispune de capacități proprii de transport și mobilizare, de echipe interne de mentenanță și mecanică, de flotă de macarale și utilaje auxiliare, precum și de o bază logistică și tehnică la Videle, care susține continuitatea și predictibilitatea proiectelor.

Servicii de autorizare și conformare operațională

FOJE gestionează integral procesul de autorizare și conformare pentru proiectele în care este implicată, contribuind la buna desfășurare a lucrărilor și la respectarea cerințelor aplicabile pe întreg ciclul de viață al proiectului.

Servicii specializate pentru geotermal și alte aplicații conexe

Pe lângă proiectele convenționale de petrol și gaze, compania furnizează servicii pentru foraje geotermale, sonde de injecție gaze, puțuri de alimentare cu apă, puțuri de drenaj și observație și, după caz, lucrări de abandonare. Extinderea către aceste segmente permite valorificarea expertizei de foraj în piețe noi și în aplicații aliniate procesului de tranziție energetică

ANGAJAȚI

Forsaj Sonde S.A. Videle avea la data de 30 iunie 2026, un număr de 415 de angajați, față de 30 iunie 2025, când numărul angajaților era de 372.

ADMINISTRATORI ȘI CONDUCEREA EXECUTIVĂ

Compania este administrată de un Consiliu de Administrație, format de 3 membri aleși cu un mandat valabil până la data de 30.04.2028. La data redactării acestui raport, Consiliul de Administrație al Companiei este format din următorii membri:

- (i) FIRST ALL ENERGY EUROPE SRL, prin Adrian Crețoiu, Președinte și membru neexecutiv al Consiliului de Administrație;
- (ii) INSPIRE ASSET MANAGEMENT S.R.L., prin IULIAN PORTASĂ, Membru neexecutiv al Consiliului de Administrație; și
- (iii) Roxana Mușoi, Membru neexecutiv al Consiliului de Administrație.

Conducerea executivă este formată din Florian Țândăreanu, în calitate de Director General;

ACȚIUNILE FOJE LA BURSA DE VALORI BUCUREȘTI

Acțiunile FORAJ SONDE S.A. VIDELE sunt tranzacționate în cadrul Sistemului Multilateral de Tranzacționare AeRO, administrat de Bursa de Valori București S.A., sub simbolul bursier FOJE. Acțiunile au ISIN ROFOJEACNOR1, sunt acțiuni ordinare, nominative, dematerializate, cu valoare nominală de 2,50 lei fiecare, prima zi de tranzacționare fiind 24 decembrie 1996. Anterior creării pieței AeRO, acțiunile FOJE s-au tranzacționat pe piața RASDAQ, categoria a 3-a. Valorile mobiliare ale emitentului nu sunt admise la tranzacționare pe piețe externe.

În prezent, Compania are un capital social de 28.316.565 lei, divizat în 11.326.626 acțiuni. La **30.06.2026**, structura acționariatului companiei era următoarea:

ACȚIONAR	NUMĂR ACȚIUNI	%
FIRST ALL ENERGY EUROPE S.R.L.	5.116.682	45,1739%
INSPIRE ASSET MANAGEMENT S.R.L.	3.726.460	32,9000%
Persoane fizice	1.515.887	13,3834%
Persoane juridice	967.597	8,5427%
Total	11.326.626	100,0000%

EVENIMENTE CHEIE ÎN S1 2026 ȘI ULTERIOR PERIOADEI DE RAPORTARE

HOTĂRÂRILE AGOA&AGEA DIN DATA DE 28.01.2026

În data de **28.01.2026** au avut loc Adunările Generale Ordinare și Extraordinare ale Acționarilor FOJE. Cvorumul legal și statutar aferent adunărilor a fost constituit la prima convocare.

Punctele cheie aprobate în cadrul celor două adunări au fost:

- (i) Revizuirea și completarea hotărârii adoptate în AGA din 16.12.2025 privind distribuirea dividendelor din rezerve;
- (ii) Ajustarea valorii dividendului anterior aprobat, de la 3,712 lei/acțiune la 2,6174 lei/acțiune, precum și clarificarea mecanismului de implementare și plată;
- (iii) Aprobarea contractării și/sau modificării unor facilități de credit, inclusiv a garanțiilor aferente, pentru susținerea activității și dezvoltării societății și împuternicirea Consiliului de Administrație pentru negocierea și semnarea documentației aferente finanțărilor.

Mai multe detalii [AICI](#).

PLATĂ DIVIDEND 2026

În data de **29.01.2026**, Foraj Sonde Videle a informat acționarii cu privire la plata dividendelor rezultate din rezerve, în valoare brută de 2,6174 lei/acțiune, prin intermediul Depozitarului Central S.A. și al Băncii Comerciale Române S.A., în calitate de agent de plată, începând cu data de 30.01.2026, către acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare 13.01.2026.

Mai multe detalii [AICI](#).

CONTRACT-CADRU DALKIA (FRANȚA)

În data de **03.02.2026**, Compania a anunțat atribuirea unui contract-cadru cu Dalkia Franța (parte a grupului EDF), pentru furnizarea de servicii de foraj destinate proiectelor geotermale, cu o valoare estimată de până la aproximativ 660 milioane lei. Contractul are caracter neexclusiv și prevede atribuirea lucrărilor în mod individual, în funcție de necesitățile beneficiarului, marcând un pas important în extinderea companiei pe piața energiei geotermale din Europa de Vest. În data de **01.04.2026**, Compania a informat acționarii cu privire la semnarea contractului.

Mai multe detalii [AICI](#), [AICI](#), [AICI](#) și [AICI](#).

FINANȚĂRI BANCARE – BANCA TRANSILVANIA ȘI RAIFFEISEN BANK

În data de **11.02.2026**, Compania a anunțat obținerea unor finanțări bancare prin semnarea a două contracte de credit: unul cu Banca Transilvania, în valoare de până la 6 milioane EUR, cu scadența în ianuarie 2027 re-inoibil, și unul cu Raiffeisen Bank, reprezentând o facilitate revolving de tip descoperit de cont și scrisori de garanție bancară, în valoare de până la 6 milioane EUR, cu scadența în decembrie 2030. Finanțările, garantate cu creanțe, conturi și echipamente, sunt destinate susținerii activității curente și asigurării lichidității necesare dezvoltării companiei.

Mai multe detalii [AICI](#).

CONTRACT MIJN WATER ENERGY (ȚĂRILE DE JOS)

În data de **18.03.2026**, Compania a anunțat semnarea unui contract cu MijWater Energy B.V. din Țările de Jos pentru furnizarea de servicii de foraj aferente unui proiect geotermal. Proiectul a marcat intrarea

companiei pe piața din Olanda și consolidarea poziționării sale în sectorul energiei regenerabile, prin diversificarea portofoliului de proiecte internaționale.

Mai multe detalii [AICI](#) și [AICI](#).

ACHIZITIE RAFFLES ENERGY

În data de **09.04.2026**, FSV a anunțat semnarea acordului pentru achiziția a 100% din capitalul social al Raffles Energy (UK) Ltd., holding care controlează entitățile românești Raffles Energy S.R.L. și Zenith Resources S.R.L. Această tranzacție reprezintă un pas major în diversificarea portofoliului grupului, oferind acces direct la active de producție de gaze naturale (concesiuni în parteneriat cu Romgaz, cu cote de 50-60% pe doua dintre unitățile de producție) și capacități de producție de energie electrică prin soluții de tip *gas-to-power* (G2P). Prin integrarea acestor operațiuni, FOJE își consolidează prezența pe întreg lanțul valoric energetic, vizând sinergii operaționale între serviciile de foraj și exploatarea resurselor naturale. Finalizarea tranzacției este estimată pentru 31 august 2026, sub rezerva obținerii aprobărilor de la autoritățile competente (inclusiv ANRM)

Mai multe detalii [AICI](#).

CONTRACT S.N.G.N. ROMGAZ

În data de **21.04.2026**, FSV a încheiat un contract cu S.N.G.N. Romgaz S.A., în valoare de RON 180.7 milioane (fără TVA), care acoperă servicii de operare instalații de foraj și echipamente aferente pentru adâncimi între 4.000 și 4.500 de metri. Contractul are o durată de 4 ani de la data semnării. Această tranzacție consolidează relația comercială de lungă durată dintre FOJE și Romgaz, unul dintre clienții-ancoră ai companiei, și se înscrie în strategia FOJE de asigurare a unor contracte recurente pe termen lung cu operatori majori din sectorul energetic românesc.

Mai multe detalii [AICI](#).

CONTRACT OMV Petrom S.A.

În data de 22.05.2026, FSV a anunțat încheierea unui contract cu OMV Petrom S.A., cu o valoare estimată de 24,6 milioane USD, având ca obiect prestarea de servicii de foraj onshore utilizând instalații cu o capacitate de minimum 350 MT static hookload. Contractul prevede utilizarea instalației MND Bentec, urmată de introducerea unei instalații Drillmec, în cadrul unui scenariu operațional etapizat, și are o durată de până la 48 de luni, începând cu luna iunie 2026. Această tranzacție consolidează relația comercială dintre FOJE și OMV Petrom, unul dintre cei mai importanți operatori din sectorul de petrol și gaze din România, și se înscrie în strategia companiei de a asigura contracte recurente pe termen lung cu clienți relevanți din sectorul energetic.

Mai multe detalii [AICI](#).

HOTĂRÂRILE AGOA&AGEA DIN DATA DE 26.05.2026

În data de **26.05.2026** au avut loc Adunările Generale Ordinare și Extraordinare ale Acționarilor FOJE. Cvorumul legal și statutar aferent adunărilor a fost constituit la prima convocare.

Punctele cheie aprobate în cadrul celor două adunări au fost:

- (i) Aprobarea situațiilor financiare aferente exercițiului financiar 2025, însoțite de raportul anual întocmit de Consiliul de Administrație și de raportul Auditorului Financiar Extern;
- (ii) Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor, pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar din anul 2025;

- (iii) Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli și a Programului de Investiții pentru anul 2025;
- (iv) Aprobarea delegării către Consiliul de Administrație a competenței de a aproba finanțări acordate companiilor din grup/afiliate, în limita a 5% din activele nete sau din venitul total, după caz;
- (v) Aprobarea delegării către Consiliul de Administrație a competenței de a adopta decizii privind participația Societății în Serenity Development S.R.L., inclusiv numirea și revocarea administratorului;
- (vi) Aprobarea delegării către Consiliul de Administrație a competenței de a aproba achiziția de participații și angajamente de investiții/finanțare în limita unui plafon de 172,5 milioane RON.

Mai multe detalii [AICI](#).

PUBLICARE BUGET DE VENITURI ȘI CHELTUIELI AFERENT ANULUI 2026

În data de **04.06.2026**, Compania a publicat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026, aprobat în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor. Bugetul reflectă așteptările Companiei privind o îmbunătățire semnificativă a performanței operaționale și financiare comparativ cu anul precedent, susținută de extinderea portofoliului de contracte, creșterea gradului de utilizare a instalațiilor de foraj și măsurile de eficientizare implementate la nivel operațional. Totodată, estimările pentru anul 2026 au în vedere contribuția pe întregul exercițiu financiar a proiectelor demarate în anul 2025, precum și continuarea programului investițional al Companiei, menit să susțină dezvoltarea capacității operaționale și creșterea sustenabilă pe termen lung.

Mai multe detalii [AICI](#).

HOTĂRÂREA AGEA DIN DATA DE 23.07.2026

În data de **23.07.2026** a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor FOJE. Cvorumul legal și statutar aferent adunării a fost constituit la prima convocare.

Punctele cheie aprobate în cadrul adunării au fost:

- (i) Aprobarea delegării către Consiliul de Administrație a competenței de a aproba măsurile necesare implementării Programului de Investiții 2026, inclusiv achiziția și finanțarea instalațiilor de foraj și echipamentelor, în limita unui buget de 35 milioane EUR;
- (ii) Aprobarea ratificării Deciziei Consiliului de Administrație nr. 1 din 15.06.2026, privind contractarea finanțării prin leasing pentru achiziția instalației de foraj Rig Amazonia 1 și împuternicirea reprezentanților Societății pentru semnarea documentației aferente;
- (iii) Aprobarea majorării bugetului Programului de Investiții pentru anul 2026 de la 35 milioane EUR la 45 milioane EUR;
- (iv) Aprobarea delegării către Consiliul de Administrație a competenței de a aproba măsurile necesare implementării Programului de Investiții 2026, inclusiv achiziția și finanțarea instalațiilor de foraj și echipamentelor, în limita noului buget de 45 milioane EUR.

Mai multe detalii [AICI](#).

TRANZACȚIE PRIVIND PRELUAREA ACTIVITĂȚII DE FORAJ A TRANSGEX S.A.

În data de **06.08.2026**, Compania a anunțat încheierea unei tranzacții cu Transgex S.A., în valoare de 9,5 milioane EUR, având ca obiect preluarea, în regim de continuitate, a activității de foraj pentru industria de petrol și gaze aferente instalației Bentec 350 AC. Tranzacția include instalația de foraj, activele și echipamentele aferente, preluarea personalului specializat la data finalizării, precum și transferul contractelor încheiate cu S.N.G.N. Romgaz S.A. și OMV Petrom S.A., sub rezerva obținerii acordurilor contractuale necesare. Prin această tranzacție, Compania urmărește

extinderea capacității operaționale și consolidarea activității de foraj prin integrarea unei instalații aflate deja în exploatare, împreună cu personalul și contractele comerciale aferente. Finalizarea tranzacției este condiționată, printre altele, de obținerea aprobărilor Consiliului Concurenței și CEISD, data-limită contractuală avută în vedere pentru finalizarea tranzacției fiind 17.12.2026, sub rezerva unei eventuale prelungiri convenite de părți.

Mai multe detalii [AICI](#).

ANALIZĂ REZULTATE FINANCIARE

ANALIZĂ P&L

În primul semestru al anului 2026, Foraj Sonde S.A. Videle a înregistrat o creștere a veniturilor din exploatare de 85%, de la 85 mil. lei în S1 2025 la 157,2 mil. lei în S1 2026. Evoluția a fost susținută în principal de accelerarea proiectului Depogaz, pe fondul îmbunătățirii performanței operaționale și al suplimentării numărului de instalații de foraj începând cu luna martie, precum și de avansul înregistrat în execuția celorlalte contracte din portofoliu. Până la finalul lunii iunie, 18 dintre cele 39 de sonde aferente proiectului Depogaz erau finalizate. Totodată, în cursul semestrului au fost finalizate cu succes operațiunile aferente sondelor Romgaz de la Stăncești și Ghindari.

La nivel operațional, Compania a generat un EBITDA pozitiv de 19,6 mil. lei, comparativ cu un EBITDA negativ de 15 mil. lei în perioada similară a anului precedent, în timp ce marja EBITDA s-a îmbunătățit de la -17,6% la 12,5%. Evoluția reflectă creșterea volumului de activitate și îmbunătățirea performanței operaționale. Impactul gradului de utilizare sub așteptări al instalației automatizate Huisman, dedicată contractului pe termen lung cu OMV Petrom, a fost compensat de accelerarea altor contracte din portofoliu, precum și de recunoașterea veniturilor și costurilor aferente mobilizării primei instalații de foraj de mare capacitate, de 350 de tone, operate de Companie. La finalul primului semestru, evoluția EBITDA se menține în linie cu obiectivul anual prevăzut în Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.

Rezultatul net a revenit în teritoriu pozitiv, Compania înregistrând un profit net de 6,5 mil. lei în S1 2026, comparativ cu o pierdere netă de 24,1 mil. lei în S1 2025. Evoluția a fost determinată în principal de îmbunătățirea rezultatului operațional, care a trecut de la o pierdere de 22,8 mil. lei la un profit de 13,7 mil. lei, pe fondul creșterii veniturilor într-un ritm superior cheltuielilor de exploatare. Impactul pozitiv al performanței operaționale a fost parțial diminuat de creșterea cheltuielilor financiare, de la 1,6 mil. lei la 6,8 mil. lei ca urmare a reevaluării creditelor și datoriilor pentru leasing financiar în euro și a dobânzilor la împrumuturile contractate în primele 6 luni ale anului.

Accelerarea activității operaționale, în special în cadrul proiectului Depogaz, a determinat și o creștere a cheltuielilor aferente serviciilor subcontractate la sonde, inclusiv pentru operațiuni de secționare, lărgire și alte servicii conexe. Astfel, cheltuielile cu prestările externe au crescut cu 81%, de la 39,9 mil. lei la 72,4 mil. lei. Creșterea volumului de activitate a fost însoțită de îmbunătățirea timpilor de finalizare a sondelor, reflectând eficientizarea execuției operaționale.

În paralel, Compania a continuat procesul de dimensionare a organizației pentru susținerea proiectelor în derulare și pregătirea contractelor viitoare. Cheltuielile cu personalul au crescut cu 53%, de la 21,9 mil. lei la 33,6 mil. lei, ca urmare a continuării recrutărilor atât în funcțiile operaționale, cât și în cele de suport. Totodată, Compania a continuat investițiile în dezvoltarea funcțiilor de suport, inclusiv prin servicii profesionale, juridice, de consultanță și audit, precum și prin inițiative de digitalizare în domenii precum resurse umane, achiziții și raportare.

În luna iunie 2026, Compania a înregistrat achiziția instalației de foraj Rig Amazonia, cu o capacitate de 450 de tone, în conformitate cu programul de investiții aprobat pentru anul curent. Achiziția a fost finanțată prin leasing financiar, iar la 30 iunie 2026 investiția este reflectată în activele imobilizate ale Companiei și în datoriile financiare aferente.

Indicator	S1 2025	S1 2026	Δ %
Venituri din Exploatare	84.995.813	157.211.226	85%
EBITDA	(14.960.715)	19.662.618	N/A
EBITDA %	(17,6%)	12,5 %	
Rezultat Net	(24.053.350)	6.492.444	N/A

ANALIZĂ BILANȚ

La 30 iunie 2026, poziția financiară a Foraj Sonde S.A. Videle reflectă continuarea procesului de extindere a bazei de active și a programului de investiții al Companiei, concomitent cu creșterea volumului de activitate și a finanțărilor contractate pentru susținerea dezvoltării operaționale.

Activele totale au înregistrat o creștere de 28%, de la 345,1 milioane lei la 31 decembrie 2025 la 443,2 milioane lei la 30 iunie 2026, evoluție determinată atât de majorarea activelor imobilizate, cât și a activelor circulante. Activele imobilizate au crescut cu 22%, până la 316 milioane lei, în principal ca urmare a creșterii imobilizărilor corporale cu 24%, până la 312,3 milioane lei. Evoluția reflectă continuarea programului de investiții al Companiei, inclusiv achiziția în luna iunie a instalației de foraj Rig Amazonia, cu o capacitate de 450 de tone, achiziționată din SUA și finanțată prin leasing financiar cu Raiffeisen Leasing. La 30 iunie 2026, investiția aferentă Rig Amazonia este reflectată în activele imobilizate ale Companiei, în categoria mijloacelor fixe în curs de capitalizare.

Activele circulante au crescut cu 47%, de la 86,4 milioane lei la 127,2 milioane lei, evoluție determinată în principal de majorarea creanțelor, cu 65%, până la 89,2 milioane lei, în contextul creșterii semnificative a volumului de activitate în primul semestru al anului. Totodată, numerarul și disponibilitățile în conturi bancare s-au dublat, de la 10,7 milioane lei la 22 milioane lei la finalul S1 2026. Stocurile au înregistrat o scădere de 9%, până la 15,6 milioane lei ca urmare a menținerii unui control strict referitor la utilizarea lor în activitatea operațională.

În ceea ce privește structura pasivelor, datoriile totale au crescut cu 53%, de la 173,6 milioane lei la 265,3 milioane lei, în principal pe fondul creșterii finanțărilor contractate pentru susținerea programului de investiții. Datoriile curente au crescut cu 33%, până la 143,7 milioane lei, în timp ce datoriile pe termen lung au avansat cu 85%, până la 121,6 milioane lei. Datoriile bancare pe termen scurt au crescut de la 17,8 milioane lei la 94,2 milioane lei. Evoluția gradului de îndatorare reflectă inclusiv finanțarea prin leasing a achiziției Rig Amazonia, valoarea finanțării acordate de Raiffeisen Leasing fiind de aproximativ 10 milioane EUR, precum și refinanțarea unei instalații de foraj Upet de 3 milioane de EUR cu Unicredit Leasing. În același timp, datoriile față de furnizori au înregistrat o creștere moderată, de 9%, până la 43,2 milioane lei, în contextul intensificării activității operaționale.

Capitalurile proprii au crescut cu 4%, de la 171,4 milioane lei la 177,9 milioane lei, evoluție susținută de profitul net de 6,5 milioane lei înregistrat în primul semestru al anului 2026. Rezervele din reevaluare s-au menținut la 144,8 milioane lei, în timp ce capitalul social și rezervele legale au rămas constante față de finalul anului 2025. Evoluția capitalurilor proprii reflectă astfel revenirea Companiei pe profit în primul semestru al anului 2026, concomitent cu menținerea unei baze de capital solide pentru susținerea planurilor de dezvoltare.

INDICATORI DE BILANȚ (LEI)	31.12.2025	30.06.2026	Δ %
Active imobilizate	258.688.466	315.997.568	22%
Active circulante	86.388.424	127.217.070	47%
Cheltuieli înregistrate în avans	359.576	401.442	12%
TOTAL ACTIV	345.076.890	443.214.638	28%
Datorii curente	108.028.934	143.695.864	33%
Datorii pe termen lung	65.597.827	121.576.201	85%
Capitaluri proprii	171.443.407	177.935.851	4%
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	345.076.890	443.214.638	28%

CONT DE PROFIT ȘI PIERDERE

INDICATORI CONT DE PROFIT ȘI PIERDERE (LEI)	S1 2025	S1 2026	Δ %
VENITURI DIN EXPLOATARE			
Venituri din exploatare	84.995.813	157.211.226	85%
Cifra de afaceri	84.979.869	157.949.210	86%
Variația producției în curs de execuție (net)	0	(1.500.801)	N/A
Alte venituri din exploatare	15.944	762.817	4684%
CHELTUIELI DIN EXPLOATARE			
Cheltuieli din exploatare	107.798.707	143.486.488	33%
Materii prime și materiale consumabile	30.714.665	13.307.986	-57%
Energie și apă	254.110	646.161	154%
Alte cheltuieli materiale	0	563.841	100%
Cheltuieli cu personalul	21.927.094	33.648.043	53%
Cheltuieli cu amortizarea și ajustările de valoare	7.842.179	5.468.153	-30%
Alte cheltuieli de exploatare	23.460	11.055.756	47026%
Prestări externe	39.899.283	72.352.347	81%
Redevențe	2.566.681	5.578.153	117%
Alte impozite, taxe și vărsăminte	282.715	866.048	206%
Alte cheltuieli / ajustări	4.288.520	0	-100%
Rezultat operațional	(22.802.894)	13.724.738	N/A
Venituri financiare	387.022	179.931	-54%
Cheltuieli financiare	1.637.478	6.789.952	315%
Rezultat financiar	(1.250.456)	(6.610.021)	429%
Venituri totale	85.382.835	157.391.157	84%
Cheltuieli totale	109.436.185	150.276.440	37%
Rezultat brut	(24.053.350)	7.114.717	N/A
Impozit pe profit / alte impozite	0	622.273	100%
Rezultat net	(24.053.350)	6.492.444	N/A

BILANȚ

INDICATORI DE BILANȚ (LEI)	31.12.2025	30.06.2026	Δ %
ACTIVE			
Active imobilizate	258.688.466	315.997.568	22%
Imobilizări necorporale	3.424.372	3.593.577	5%
Imobilizări corporale	251.629.363	312.266.355	24%
Imobilizări financiare	3.634.731	137.636	-96%
Active circulante	86.388.424	127.217.070	47%
Stocuri	17.235.799	15.609.191	-9%
Creanțe	54.087.408	89.213.494	65%
Alte creanțe	4.006.154	0	-100%
Casa și conturi la bănci	10.699.487	21.992.943	106%
Cheltuieli înregistrate în avans	359.576	401.442	12%
Total activ	345.076.890	443.214.638	28%
PASIVE			
Datorii curente	108.028.934	143.695.864	33%
Datorii bancare pe termen scurt	17.819.727	94.215.610	429%
Avansuri încasate în contul comenzilor	7.359.822	11.757	-100%
Furnizori	39.776.643	43.245.550	9%
Dividende	29.454.182	728.223	-98%
Alte datorii	13.618.560	5.494.724	-60%
Datorii pe termen lung	65.597.827	121.576.201	85%
Total datorii	173.626.761	265.272.065	53%
Provizioane	6.722	6.722	0%
Capitaluri proprii	171.443.407	177.935.851	4%
Capital subscris și vărsat	28.316.565	28.316.565	0%
Rezerve din reevaluare	144.805.928	144.805.928	0%
Rezerve legale	5.147.908	5.147.908	0%
Rezultat reportat	2.682.730	(6.826.994)	N/A
Rezultatul exercițiului	(9.509.724)	6.492.444	N/A
Total capitaluri proprii și datorii	345.076.890	443.214.638	28%

CASH-FLOW

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂȚI DE EXPLOATARE	31.12.2025	30.06.2026
PROFIT ÎNAINTEA IMPOZITĂRII	-4.831.386	7.114.717
Ajustări pentru:		
Amortizare aferentă imobilizărilor necorporale si corporale	18.662.251	5.468.153
Cheltuieli/Venituri aferente provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	-800.000	0
Modificări nemonetare - subvenții pentru investiții	-33.500	0
Ajustări pentru pierderi/câștig din curs valutar		3.685.819
Cheltuieli cu dobânzile	3.067.670	2.924.202
Venituri din dobânzi	-288.272	0
FLUX DE TREZORERIE GENERAT DIN ACTIVITATEA DE EXPLOATARE ÎNAINTE DE MODIFICĂRI ALE CAPITALULUI CIRCULANT	15.776.763	19.192.891
Creșteri/Descreșteri de creanțe	-17.447.918	-31.119.932
Creșteri/Descreșteri de cheltuieli în avans	-359.576	-41.866
Creșteri/Descreșteri de stocuri	-4.389.706	1.626.608
Creșteri/descreșteri de datorii	51.182.241	-12.002.994
Cheltuieli financiare (incl. variație de curs)	-3.067.670	-6.789.952
Venituri financiare (incl. variație de curs)	288.272	179.931
Impozit pe profit plătit	-772.026	-622.273
NUMERAR NET DIN ACTIVITĂȚI DE EXPLOATARE	41.180.380	11.960.596
Fluxuri de numerar din activități de investiție		
Achiziții de imobilizări	-42.692.054	-66.274.350
Împrumuturi acordate/restituite și imobilizări financiare	-3.702.429	3.497.095
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	33.500	
NUMERAR NET DIN ACTIVITĂȚI DE INVESTIȚIE	-46.361.884	-62.777.255
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Creșterea/Scăderea utilizării liniei de credit	4.041.944	76.395.883
Încasare/Rambursare împrumut termen lung	13.777.783	55.978.373
Încasare/Plată împrumuturi termen lung acordate	-10.570.418	0
Dividende plătite	-8.253.423	-28.725.959
NUMERAR NET DIN ACTIVITĂȚI DE FINANȚARE	-1.004.114	103.648.298
(DESCREȘTEREA)/ CREȘTEREA NETĂ A NUMERARULUI ȘI A ECHIVALENTELOR DE NUMERAR	-6.185.618	11.293.456
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	16.885.105	10.699.487
Numerar și echivalentele de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	10.699.487	21.992.943

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI

Indicatorul lichidității curente la 30.06.2026

Active curente	127.217.070	= 0,89
Datorii curente	143.695.864	

Indicatorul gradului de îndatorare la 30.06.2026

Capital împrumutat	x 100	121.576.201	x 100	= 68%
Capital propriu		177.935.851		

Capital împrumutat	x 100	121.576.201	x 100	= 41%
Capital angajat		299.512.052		

Capital împrumutat = Credite peste 1 an

Capital angajat = Capital împrumutat + Capital propriu

Viteza de rotație a activelor imobilizate la 30.06.2026

Cifra de afaceri	157.949.210	= 0,50
Active imobilizate	315.997.568	

PERSPECTIVA ANULUI 2026

În data de 26 mai 2026, acționarii Companiei au aprobat, în cadrul Adunării Generale Ordinare, Bugetul de Venituri și Cheltuieli aferent anului 2026, în forma prezentată mai jos.

Indicator	2025 Auditat	2026 Estimat	Δ %
VENITURI TOTALE, din care:	258.779.880	332.044.000	28%
Venituri din Exploatare, din care:	258.246.545	332.044.000	29%
<i>Venituri din activitatea de baza</i>	256.679.120	327.870.000	28%
<i>Venituri din alte activități</i>	1.567.425	4.174.000	166%
CHELTUIELI TOTALE, din care:	263.611.266	282.982.300	7%
Cheltuieli pentru exploatare	258.635.095	274.160.500	6%
Cheltuieli financiare	4.976.171	8.821.800	77%
REZULTAT BRUT	(4.831.386)	49.061.700	N/A
EBIT	1.043.779	57.883.500	5446%
EBITDA	19.706.028	70.022.500	255%

Având în vedere rezultatele înregistrate de Companie în prima jumătate a anului 2026, conducerea menține, la acest moment, bugetul pentru anul 2026, astfel cum a fost prezentat anterior. Evoluția rezultatelor pentru întregul exercițiu financiar rămâne dependentă de o serie de variabile, inclusiv dinamica pieței energiei din România și de pe piețele internaționale, evoluția prețurilor și a cererii, precum și climatul macroeconomic general. Conducerea monitorizează îndeaproape acești factori și va evalua oportunitatea revizuirii estimărilor financiare în funcție de informațiile disponibile în a doua jumătate a acestui an.

RISCURI

RISCOL ASOCIAT CU PERSOANELE CHEIE

Activând într-o industrie tehnică specializată, caracterizată prin cerințe ridicate de calificare și experiență operațională, Emitentul depinde de retenția personalului cheie, inclusiv a echipei de management, a inginerilor de foraj și a personalului tehnic calificat.

Există riscul ca Emitentul să nu poată păstra personalul esențial sau să nu poată atrage specialiști calificați, în contextul deficitului de forță de muncă în sectorul energetic și al mobilității ridicate a personalului în industrie.

Pierderea personalului cheie ar putea afecta capacitatea operațională a societății, relațiile cu clienții și rezultatele financiare.

Pentru diminuarea acestui risc, compania urmărește implementarea unor politici de retenție, programe de formare profesională, sisteme de motivare bazate pe performanță precum și programe de tip Stock Option Plan.

RISCOL PRIVIND CONCURENȚA

Emitentul activează într-un sector competitiv, în care concurează atât cu operatori locali, cât și cu companii internaționale specializate în servicii de foraj și servicii petroliere.

Concurența poate fi influențată de factori precum capacitatea tehnică a competitorilor, nivelul investițiilor în echipamente moderne, relațiile comerciale existente, precum și capacitatea de a oferi servicii integrate sau condiții comerciale avantajoase.

Intrarea unor noi competitori pe piață sau consolidarea poziției celor existenți poate conduce la intensificarea presiunii asupra tarifelor practicate și la reducerea marjelor de profit. De asemenea, clienții pot renegocia contractele existente sau pot opta pentru furnizori alternativi.

Aceste evoluții ar putea avea un impact negativ asupra veniturilor și profitabilității Emitentului.

RISCOL OPERAȚIONAL (FORAJ ȘI SERVICII ENERGETICE)

Activitatea Emitentului implică operațiuni complexe de foraj și intervenții la sondă, care sunt expuse unor riscuri tehnice și operaționale specifice, inclusiv condiții geologice imprevizibile, incidente tehnice, defecțiuni ale echipamentelor sau erori umane.

Aceste riscuri pot conduce la întârzieri în execuția lucrărilor, creșterea costurilor operaționale, penalități contractuale sau, în cazuri extreme, la incidente de securitate sau de mediu.

De asemenea, complexitatea proiectelor și condițiile variabile de lucru pot afecta eficiența operațională și nivelul de utilizare a echipamentelor. Materializarea acestor riscuri ar putea avea un impact negativ asupra activității, rezultatelor operaționale și reputației Emitentului.

Având în vedere că activitatea se desfășoară preponderent 24/7, compania investește în stocuri de echipamente și piese de schimb critice, pentru limitarea riscurilor operaționale de natură tehnică.

RISCOL TEHNOLOGIC ȘI AL ECHIPAMENTELOR

Industria serviciilor de foraj este caracterizată prin necesitatea utilizării unor echipamente performante și conforme cu standardele internaționale, precum și prin nevoia de modernizare continuă a acestora.

Există riscul ca echipamentele utilizate de Emitent să necesite investiții suplimentare semnificative pentru a rămâne competitive sau pentru a respecta cerințele tehnice ale clienților și reglementările aplicabile.

De asemenea, apariția unor tehnologii noi poate conduce la creșterea presiunii asupra companiilor de profil de a-și adapta rapid capabilitățile tehnice.

În cazul în care Emitentul nu reușește să mențină un nivel adecvat de modernizare a flotei și a infrastructurii tehnice, poziția sa competitivă și capacitatea de a atrage contracte ar putea fi afectate.

RISUL ASOCIAT PLANULUI DE DEZVOLTARE A AFACERII

Emitentul urmărește o strategie de dezvoltare care include extinderea pe noi linii de business, precum servicii de workover, well abandonment și proiecte de foraj geotermal, precum și dezvoltarea pe noi piețe. Există riscul ca aceste direcții strategice să nu genereze rezultatele anticipate, fie din cauza unor condiții de piață nefavorabile, fie ca urmare a unor dificultăți operaționale sau financiare.

De asemenea, implementarea proiectelor de investiții poate presupune costuri mai ridicate sau perioade mai lungi de recuperare decât cele estimate inițial. Aceste aspecte ar putea avea un impact negativ asupra performanței financiare și asupra capacității Emitentului de a-și atinge obiectivele strategice.

RISUL DE EXECUȚIE A CONTRACTELOR

Activitatea Emitentului se desfășoară în baza unor contracte complexe, care presupun respectarea unor termene stricte, cerințe tehnice specifice și indicatori de performanță. Există riscul ca anumite proiecte să fie afectate de întârzieri, modificări ale cerințelor tehnice, dificultăți în implementare sau factori externi care nu pot fi controlați de Emitent.

Astfel de situații pot conduce la costuri suplimentare, penalități contractuale sau afectarea relațiilor comerciale cu clienții. În cazul unor proiecte de amploare, aceste riscuri pot avea un impact semnificativ asupra rezultatelor operaționale ale societății.

RISUL ECONOMIC ȘI DE INDUSTRIE

Activitatea Emitentului este strâns corelată cu evoluția sectorului petrol și gaze, precum și cu nivelul investițiilor în explorare și producție.

O reducere a investițiilor în sectorul energetic, determinată de factori economici sau geopolitici, poate conduce la scăderea cererii pentru serviciile de foraj.

De asemenea, volatilitatea piețelor energetice sau modificările în structura cererii pot afecta nivelul activității și profitabilitatea Emitentului

RISUL ASOCIAT CU REALIZAREA PROGNOZELOR

Deși factorizate cu mulți factori de risc, prognozele financiare pornesc de la premisa îndeplinirii planului de dezvoltare a afacerii. Compania își propune să emită periodic prognoze privind evoluția principalilor indicatori economico-financiar pentru a oferi potențialilor investitori și pieței de capital o imagine fidelă și completă asupra situației actuale și a planurilor de viitor avute în vedere de companie, precum și rapoarte curente cu detalierea elementelor comparative între datele prognozate și rezultatele efective obținute.

Prognozele vor fi făcute într-o manieră prudentă, însă există riscul de neîndeplinire al acestora ca urmare a unor evoluții economice, tehnologice sau sectoriale care nu au putut fi anticipate la momentul elaborării acestora.

RISUL ECONOMIC, POLITIC ȘI MACROECONOMIC

Activitatea și veniturile Emitentului pot fi afectate de condițiile generale ale mediului economic din România și din alte piețe în care Compania activează. O încetinire sau recesiune economică ar putea avea efecte negative asupra profitabilității și a operațiunilor Companiei. De asemenea, instabilitatea politică sau geopolitică din regiune, inclusiv conflictul militar din Ucraina și eventualele consecințe economice ale acestuia, pot genera fluctuații valutare, creșteri ale ratelor dobânzilor sau reducerea investițiilor în anumite sectoare economice. Aceste evoluții ar putea avea un efect negativ asupra activității, rezultatelor operaționale și poziției financiare a Companiei.

RISUL FISCAL, LEGISLATIV ȘI RISUL LEGAT DE REGLEMENTĂRI

Afacerile de zi cu zi, precum și planurile de dezvoltare ale Emitentului pot fi afectate de eventuale modificări legislative sau fiscale. În special, modificările legislației muncii, modificări de taxe și impozite (e.g. impozitul suplimentar pe cifra de afaceri) sau introducerea unor noi reglementări privind protecția datelor, inteligența artificială sau raportarea non-financiară ar putea influența costurile operaționale sau modelul de afaceri al Companiei.

RISUL PREȚULUI PETROLULUI ȘI GAZELOR

Activitatea Emitentului este strâns corelată cu nivelul investițiilor realizate de companiile din sectorul petrol și gaze, iar acestea sunt, la rândul lor, influențate în mod direct de evoluția prețurilor internaționale ale petrolului și gazelor naturale.

Prețurile acestor resurse sunt caracterizate printr-un grad ridicat de volatilitate, fiind influențate de factori multipli, inclusiv evoluții geopolitice, decizii ale organizațiilor internaționale (precum OPEC), cererea globală de energie, tranziția energetică, precum și condițiile economice generale.

În situația unei scăderi semnificative și susținute a prețurilor petrolului și gazelor, companiile din sectorul upstream pot reduce sau amâna programele de investiții în explorare, dezvoltare și producție. Acest lucru poate conduce la diminuarea cererii pentru serviciile de foraj și intervenții la sondă prestate de Emitent.

În consecință, Emitentul ar putea înregistra o reducere a volumului de activitate, o scădere a gradului de utilizare a instalațiilor de foraj și, implicit, o diminuare a veniturilor și a profitabilității.

De asemenea, în contextul unei piețe în scădere, presiunea concurențială poate crește, ceea ce ar putea conduce la renegocierea contractelor existente sau la acceptarea unor condiții comerciale mai puțin favorabile.

RISUL DE DEPENDENȚĂ DE CLIENȚI SEMNIFICATIVI

Activitatea Emitentului este concentrată în jurul unui număr limitat de clienți importanți din sectorul energetic, cu care compania derulează contracte de foraj și servicii asociate, inclusiv contracte pe termen mediu și lung.

Această concentrare a portofoliului de clienți generează un risc de dependență comercială, în sensul că pierderea unuia sau mai multor clienți semnificativi, reducerea volumului de lucrări contractate sau modificarea condițiilor comerciale ar putea avea un impact direct și semnificativ asupra veniturilor Emitentului.

De asemenea, poziția de negociere a Emitentului poate fi influențată de dimensiunea și puterea financiară a acestor clienți, ceea ce poate conduce la presiuni asupra tarifelor, termenelor de plată sau altor condiții contractuale.

În cazul în care Emitentul nu reușește să diversifice baza de clienți sau să compenseze pierderea unor contracte majore prin atragerea unor noi proiecte, acest risc ar putea afecta în mod negativ activitatea, rezultatele operaționale și poziția financiară a societății.

Pentru diminuarea acestui risc, Emitentul urmărește extinderea portofoliului de clienți și diversificarea tipurilor de servicii oferite, inclusiv prin dezvoltarea unor noi linii de business, precum și obținerea unor certificări externe pentru extinderea activității în afara țării.

RISUL DE MEDIU ȘI SSM

Activitatea Emitentului implică desfășurarea unor operațiuni de foraj și servicii conexe, care sunt asociate în mod inerent cu riscuri privind sănătatea și securitatea în muncă, precum și cu riscuri de mediu.

Aceste riscuri includ, fără a se limita la, accidente de muncă, incidente tehnice, scurgeri de fluide sau hidrocarburi, poluarea solului sau a apei, precum și alte evenimente care pot avea impact asupra mediului și comunităților locale.

Materializarea unor astfel de incidente poate conduce la sancțiuni din partea autorităților competente, costuri semnificative de remediere, întreruperea activității operaționale, precum și la afectarea reputației Emitentului.

De asemenea, cadrul legislativ și de reglementare în domeniul protecției mediului este în continuă evoluție, iar cerințele de conformitate pot deveni mai stricte, ceea ce poate genera costuri suplimentare pentru Emitent.

Pentru gestionarea acestor riscuri, Emitentul implementează politici și proceduri stricte SSM, desfășoară programe de instruire pentru angajați și monitorizează permanent conformitatea operațiunilor cu standardele aplicabile

RISUL DE LICHIDITATE

Emitentul este expus riscului de lichiditate, care reprezintă riscul ca acesta să nu dispună de resurse financiare suficiente pentru a-și îndeplini obligațiile de plată la scadență.

Acest risc poate apărea ca urmare a decalajelor între încasarea creanțelor comerciale și efectuarea plăților către furnizori, angajați sau instituții financiare, precum și ca urmare a unor obligații financiare neprevăzute.

În contextul activității Emitentului, care presupune derularea unor contracte de valoare ridicată și cicluri operaționale complexe, întârzierile la încasarea creanțelor sau variațiile fluxurilor de numerar pot afecta temporar disponibilitatea lichidităților.

În cazul materializării acestui risc, Emitentul ar putea întâmpina dificultăți în finanțarea activității curente sau în susținerea investițiilor planificate.

Pentru gestionarea riscului de lichiditate, compania monitorizează în mod constant fluxurile de numerar, menține relații cu instituțiile financiare, corelează termenele de plată a furnizorilor cu termenele de încasare de la clienți și utilizează facilități de credit pentru acoperirea necesarului de finanțare pe termen scurt.

RISUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Emitentul utilizează facilități de credit pentru finanțarea activității operaționale și a programelor de investiții, inclusiv pentru modernizarea echipamentelor și extinderea capacității operaționale. Aceste contracte de finanțare pot include anumite condiții și indicatori financiari care trebuie respectați pe durata derulării acestora.

În situația în care Emitentul nu reușește să respecte aceste condiții sau în cazul deteriorării performanței financiare, creditorii pot solicita rambursarea anticipată a împrumuturilor sau pot impune restricții suplimentare. De asemenea, nivelul de îndatorare poate limita capacitatea Emitentului de a accesa finanțări suplimentare sau poate conduce la creșterea costurilor de finanțare.

În cazul în care Emitentul nu reușește să genereze fluxuri de numerar suficiente pentru a-și acoperi obligațiile financiare, acest lucru ar putea avea un impact negativ asupra activității și poziției sale financiare.

RISUL RATEI DOBÂNZII ȘI SURSELOR DE FINANȚARE

O parte din finanțările contractate de Emitent pot avea dobânzi variabile, ceea ce expune compania la riscul de creștere a ratelor dobânzii. Majorarea dobânzilor poate conduce la creșterea costurilor de finanțare și, implicit, la diminuarea profitabilității Emitentului.

În plus, accesul la finanțare poate fi influențat de condițiile generale ale piețelor financiare, de situația economică și de performanța financiară a Emitentului. În cazul deteriorării acestor condiții, Emitentul ar putea întâmpina dificultăți în obținerea de finanțări suplimentare sau în refinanțarea celor existente, în condiții comerciale favorabile.

RISUL DE CONTRAPARTIDĂ

Emitentul este expus riscului de contrapartidă, respectiv riscul ca partenerii contractuali, inclusiv clienți sau instituții financiare, să nu își îndeplinească obligațiile asumate. Acest risc este relevant în special în cazul creanțelor comerciale, unde întârzierile sau neplata sumelor datorate pot afecta fluxurile de numerar ale Emitentului.

De asemenea, riscul de contrapartidă poate apărea în relația cu furnizorii sau subcontractorii, în cazul în care aceștia nu își îndeplinesc obligațiile contractuale, ceea ce poate afecta desfășurarea proiectelor. Pentru diminuarea acestui risc, Emitentul urmărește evaluarea bonității partenerilor contractuali și diversificarea relațiilor comerciale.

DECLARAȚIA CONDUCERII

București, 31 august 2026

Subsemnatul, Adrian Crețoiu, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al Foraj Sonde S.A. Videle, confirm că situațiile financiare individuale preliminare neauditate aferente primelor șase luni ale anului 2026 oferă o imagine fidelă a activelor, datoriilor, poziției financiare și a performanței financiare a Foraj Sonde S.A. Videle, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile, și că Raportul conducerii prezintă în mod corect evoluția și performanța activității companiei, precum și principalele evenimente care au avut loc în primele șase luni ale anului 2026 și impactul acestora asupra situațiilor financiare ale companiei.

ADRIAN CREȚOIU

Președinte Consiliu de Administrație