

ROMPETROL WELL SERVICES SA

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016

31 decembrie 2020

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinia

Am auditat situatiile financiare ale societatii Rompetrol Well Services S.A. („Societatea”) cu sediul social in Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO1346607, care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2020, contul de profit si pierdere, situatia rezultatului global, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

In opinia noastra, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2020, cat si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162 /2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare anexate.

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspect
Imobilizari financiare (Instrumente de capital evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global)	
Imobilizarile financiare ale Societatii reprezinta instrumente de capital evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global sunt in suma de 8,259 mii lei la 31 December 2020, din care 7,292 mii lei reprezinta investitii in instrumente de capital detinute in entitati ce nu sunt tranzactionate pe o piata activa. Am considerat evaluarea la valoarea justa a investitiilor in instrumente de capital ca fiind un aspect cheie de audit date fiind magnitudinea sumelor implicate, gradul ridicat de subiectivitate al ipotezelor folosite pentru stabilirea valorii juste si raționamente profesionale semnificative folosite de conducere la stabilirea valorii juste a investitiilor financiare in instrumente de capital detinute in entitati ce nu sunt tranzactionate pe o piata activa. Investitia in Rompetrol Logistics S.R.L. este evaluata la valoarea justa si este clasificata ca fiind nivelul 3 in ierarhia de evaluare, pentru care cotații pe o piata activa nu sunt disponibile si valoarea este determinata prin tehnici de evaluare ce utilizează, in general, informații neobservabile. Tehnicile interne de evaluare utilizate pot fi subiective, implicând multiple ipoteze si estimări complexe. La 31 decembrie 2020, Societatea foloseste metoda fluxurilor viitoare de trezorerie pentru a determina valoarea justa a instrumentului de capital, ce presupune folosirea de raționamente semnificative si estimari. Prezentarile Societatii cu privire la imobilizările financiare sunt incluse in Nota 1.3 (Raționamente profesionale semnificative, Estimari si Ipoteze) si Nota 11 (Imobilizari financiare) din situatiile financiare.	Am evaluat analiza efectuata de catre conducere cu privire la valoarea justa a investitiei financiare detinuta intr-o entitate netranzactionata pe o piata activa având o valoare justa de 7.292 mii lei la 31 decembrie 2020. Specific, procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: • am analizat estimările cheie ce au fost folosite in estimarea fluxurilor viitoare de trezorerie, prin analiza consecventei acestora cu condițiile specifice industriei, cu informațiile relevante din piata si cu planurile de activitate folosite; • am analizat impactul COVID-19 in fluxurile de numerar • am analizat daca modelul de evaluare utilizat include totii factorii ce ar putea influenta valoarea justa a investitiei la data raportarii; • am implicat specialistii nostri in evaluari pentru a ne oferi suport in analiza anumitor ipoteze folosite (ex. rata de actualizare, coeficient de ajustare pentru lipsa de vandabilitate, coeficient de ajustare pentru pachete minoritare de actiuni) si a tehnicilor de modelare folosite pentru evaluarea investitiei; • am testat acuratetea matematica a modelului folosit la stabilirea valorii juste a investitiei si conformitatea acestuia cu cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara De asemenea, am analizat suficienta prezentarii informatiilor aferente evaluarii instrumentelor de capital evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, clasificata ca fiind nivelul 3 in ierarhia tehnicilor de evaluare.

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspecte
Recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale Imobilizarile corporale sunt semnificative pentru procesul de audit datorita valorii nete contabile de 26.656 mii lei la 31 decembrie 2020, din care avansuri si imobilizari corporale in curs de executie 5.356 mii lei. In anul curent, industria serviciilor petoliere a fost puternic afectata de reducerea investițiilor in industria de petrol si gaze (upstream) ca urmare a declinului prelungit al pretului petrolului început în prima parte a anului 2020, avand in vedere si situatia economica generata de pandemia COVID-19. Aceste aspecte au avut un impact semnificativ asupra performantei Societății si, prin urmare, au fost identificate indicii de depreciere a activelor. În conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, o Societate trebuie să determine, cel puțin la finalul fiecarui exercitiu financiar, dacă exista indicii pentru deprecierea activelor sau pentru reluarea unei pierderi de depreciere recunoscute anterior, si daca acestia exista, testarea de depreciere este necesara. Evaluarea existentei unui indiciu de depreciere a unui activ sau daca o pierdere din depreciere poate fi reluata, necesita judecată semnificativa, deoarece implica luarea în considerare a diferitelor surse de informații, inclusiv factorii legați de mediul economic și de factorii specifici industriei. Procesul de evaluare a deprecierei este complex, necesita rationamente semnificative din partea conducerii si se bazeaza pe ipoteze care sunt influentate de conditiile viitoare de piata preconizate, incluzand incertitudinea generata de evolutia COVID-19. La 31 decembrie 2020, conducerea a realizat o analiza a indicatorilor de depreciere si evaluarea deprecierei imobilizărilor corporale ale Societății, care a indicat ca valoarea recuperabila a imobilizarilor corporale este mai mare decat valoarea contabila neta, concluzionând ca nu este necesara înregistrarea unei ajustări de depreciere. Considerand rationamentele si estimarile folosite de conducerea societatii pentru determinarea fluxurilor de numerar viitoare si incertitudinile cu privire la mediul economic curent, recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale a fost considerata un aspect cheie de audit. Societatea a prezentat concluziile analizei de recuperabilitate a valorii contabile a imobilizarilor corporale in Nota 1.3 (Rationamente profesionale semnificative, Estimari si Ipoteze) si Nota 8 (Imobilizari corporale) din situatiile financiare.	
	Am evaluat analiza efectuata de catre conducere asupra indicatorilor de depreciere si a deprecierei imobilizarilor corporale. Specific, procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: • Am analizat estimările cheie ce au fost folosite in estimarea fluxurilor viitoare de trezorerie, prin analiza consecventei acestora cu condițiile specifice industriei, cu informațiile relevante din piața si cu planul de activitate al Societății, cat si analiza senzitivității sumelor recuperabile la schimbarile in estimarile semnificative; • am evaluat daca modelul analizei de depreciere folosit include toate imobilizarile corporale pentru care exista indicatori de depreciere la data raportarii; • am analizat acuratetea procesului de bugetare al managementului, comparând bugetele si proiectiile trecute cu rezultatele efective din anii precedenti; • am analizat impactul COVID-19 asupra fluxurilor de numerar; • am implicat specialistii nostri in evaluari pentru a ne oferi suport in analiza ratei de actualizare folosite si a metodologiei / modelului folosit de Societate in analiza de depreciere a imobilizărilor corporale; • am testat acuratetea matematica a modelului folosit pentru stabilirea valorii de utilizare a imobilizarilor corporale si conformitatea acestuia cu cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara. De asemenea, am analizat suficienta prezentarii informatiilor aferente testelor de depreciere in ceea ce priveste imobilizarile corporale.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul administratorilor, dar nu includ situatiile financiare si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

La intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Societatii de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara a Societatii.

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau frauda si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de frauda fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzate fie de frauda fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.

- ▶ Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Societatii.
- ▶ Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- ▶ Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoilei semnificative privind capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- ▶ Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile întreprinse pentru eliminarea amenințărilor cu privire la independenta sau masurile de protecție aplicate pentru a reduce acele amenințări.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul administratorilor, noi am citit Raportul administratorilor si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare la data de 31 decembrie 2020, atasate;
- b) Raportul administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19;

- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2020 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul administratorilor.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Societatii de catre Adunarea Generala a Actionarilor data de 27 aprilie 2020 pentru a audita situatiile financiare ale exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2020. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori a fost de 13 ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008 pana la 31 decembrie 2020.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis la data de 17 martie 2021.

Servicii non-audit

Nu am furnizat Societatii servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Societate pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si cele prezentate in raportul anual si in situatiile financiare.

In numele,

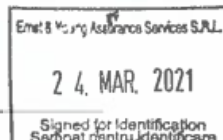
Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77



Nume Auditor / Partener Asociat: Carmen Spiridon
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF4838
Bucuresti, Romania
24 martie 2021



ROMPETROL WELL SERVICES SA
Situatii Financiare Individuale
Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016
31 decembrie 2020



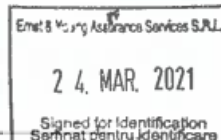
Cuprins

Pagina

Situatia rezultatului global	3
Situatia pozitiei financiare	4
Situatia modificarii capitalului propriu	5 - 6
Situatia fluxurilor de trezorerie	7
Note la situatiile financiare individuale	8 - 54

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020

(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)



	Note	2020	2019
Cifra de afaceri neta		47.667.818	66.135.769
Servicii prestate	2	47.249.182	65.678.479
Venituri din chirii	2.1	418.636	457.290
Alte venituri din exploatare	3.1	928.040	845.392
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL		48.595.858	66.981.161
Cheltuieli cu materialele consumabile		(10.853.051)	(16.784.640)
Cheltuieli cu energie si apa		(383.087)	(244.345)
Cheltuieli privind marfurile		(25.500)	(25.369)
Cheltuieli cu personalul, din care :	5	(17.484.748)	(19.653.427)
- Salarii		(16.539.435)	(18.749.593)
- Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala		(545.618)	(580.363)
Ajustari de valoare privind activele imobilizate, din care	8, 9, 10, 19	(4.895.712)	(4.883.457)
- Amortizare		(4.895.712)	(4.883.457)
Ajustari de valoare privind activele circulante		(157.129)	488.696
Cheltuieli privind prestatile externe	3.2	(12.922.035)	(15.259.154)
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate		(658.869)	(638.445)
Ajustari privind provizioanele, net	18	-	142.389
Alte cheltuieli de exploatare	3.3	(333.444)	(986.952)
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL		(47.713.575)	(57.844.704)
REZULTATUL DIN EXPLOATARE		882.283	9.136.457
Venituri din dobanzi		3.680.119	4.447.212
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate		3.667.494	4.438.897
Alte venituri financiare		419.241	233.300
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	4.1	4.099.360	4.680.512
Alte cheltuieli financiare		(352.129)	(162.380)
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	4.2	(352.129)	(162.380)
REZULTATUL FINANCIAR		3.747.231	4.518.132
REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE		4.629.514	13.654.588
Cheltuiala cu Impozitul pe profit	6	(266.562)	(1.484.481)
REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR		4.362.952	12.170.108
Rezultat pe actiune	7	0,0157	0,0437
Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi clasificate in contul de profit si pierdere in perioadele urmatoare, net de impozite		(2.959.784)	3.302.116
Castiguri / (pierderi) actuariale aferente beneficiilor de pensionare		(1.800.752)	686.540
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global		(1.159.032)	2.615.576
Total rezultat global al exercitiului, net de impozite		1.403.168	15.472.224

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 19 martie 2021 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
DOSZHANOV Abzal

Semnatura
Stampila unitatii

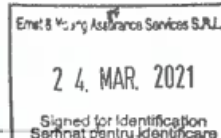


Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA POZITIEI FINANCIARE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020

(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)



		31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	8	26.656.353	26.533.846
Dreptul de utilizare al activelor-suport	19.1	2.137.506	595.061
Investitii imobiliare	9	470.005	488.608
Imobilizari necorporale	10	195.149	273.843
Imobilizari financiare	11	8.258.837	9.638.637
Alte imobilizari financiare	12	4.240.893	3.564.490
Total active imobilizate		41.958.743	41.094.485
Active circulante			
Stocuri	13	4.456.063	4.230.641
Creante comerciale si alte creante	14	17.048.662	18.092.411
Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling	22	82.419.445	96.010.188
Alte active circulante	15	679.272	740.984
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie	16.1	5.155.274	3.953.298
Numerar si depozite	16	151.117	156.944
Total active circulante		109.909.833	123.184.466
Total active		151.868.575	164.278.951
Capital si rezerve			
Capital			
Capital social, din care:		28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	17.1	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	17.2	738.356	738.356
Rezerve legale		5.563.818	5.563.818
Alte rezerve		23.368.155	27.498.620
Rezultatul reportat		58.042.926	56.872.245
Rezultat reportat tranzitie IFRS		18.041.377	18.041.377
Rezultat curent		4.362.952	12.170.108
Total capital propriu		137.936.674	148.703.614
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile angajatilor	20	2.354.410	846.201
Datorii privind impozitele amanate	6	648.236	1.118.539
Datoria privind leasingul	19.2	525.365	427.236
Alte datorii		112.394	68.545
Total datorii pe termen lung		3.640.405	2.460.521
Datorii curente			
Datorii comerciale si similare	21	9.499.264	12.561.905
Impozit pe profit de plata	6	463.953	356.503
Datoria privind leasingul	19.2	328.279	196.408
Total datorii pe termen scurt		10.291.496	13.114.816
Total datorii		13.931.901	15.575.337
Total capital propriu si datorii		151.868.575	164.278.951

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 19 martie 2021 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
DOSZHANOV Apzal

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Notele explicative de la 1 la 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2019		Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitalul propriu total
Sold la 1 Ianuarie 2019		28.557.446	5.563.818	23.025.823	46.163.721	18.052.782	16.886.640	138.250.230
Impact aplicare IFRS 16		-	-	-	-	(11.404)	-	(11.404)
Sold la 1 Ianuarie 2019 retratat		28.557.446	5.563.818	23.025.823	46.163.721	18.041.378	16.886.640	138.238.826
Repartizare rezultat		-	-	-	16.886.640	-	(16.886.640)	-
Dividende		-	-	-	(5.007.435)	-	-	(5.007.435)
Alte miscari		-	-	1.170.682	(1.170.682)	-	-	-
Rezultatul perioadei		-	-	-	-	-	12.170.108	12.170.108
Alte elemente aferente rezultatului global		-	-	3.302.116	-	-	-	3.302.116
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global		-	-	2.615.576	-	-	-	2.615.576
Casiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare		-	-	686.540	-	-	-	686.540
Total rezultat global		-	-	3.302.116	-	-	12.170.108	15.472.224
Sold la 31 decembrie 2019 inclusiv elemente aferente rezultatului global		28.557.446	5.563.818	27.498.620	56.872.244	18.041.378	12.170.108	148.703.614

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020		Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitalul propriu total
Sold la 1 Ianuarie 2020		28.557.446	5.563.818	27.498.620	56.872.244	18.041.378	12.170.108	148.703.614
Repartizare rezultat		-	-	-	12.170.108	-	(12.170.108)	-
Dividende		-	-	-	(12.170.108)	-	-	(12.170.108)
Alte miscari		-	-	(1.170.682)	1.170.682	-	-	-
Rezultatul perioadei		-	-	-	-	-	4.362.952	4.362.952
Alte elemente aferente rezultatului global		-	-	(2.959.784)	-	-	-	(2.959.784)
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global		-	-	(1.159.032)	-	-	-	(1.159.032)
Casiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare		-	-	(1.800.752)	-	-	-	(1.800.752)
Total rezultat global		-	-	(2.959.784)	-	-	4.362.952	1.403.168
Sold la 31 decembrie 2020 inclusiv elemente aferente rezultatului global		28.557.446	5.563.818	23.368.155	58.042.925	18.041.378	4.362.952	137.936.675

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 19 martie 2021 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
DOSZHANOV Abzal
 Semnatura
 Stampila unitatii


Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
 Director Economic
 Semnatura


Notele explicative de la 1 la 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare

Rezerva legala este in suma de 5.563.818 RON (2019: 5.563.818 RON). Societatea a constituit rezerva legala in conformitate cu prevederile Legii societatilor comerciale din Romania, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual inainte de impozitare sa fie transferat la rezerve legale, pana cand soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al societatii.

Alte rezerve reprezinta rezerve constituite in baza unor acte normative imperative, respectiv rezerve aferente altor elemente ale rezultatului global. Descresterea in alte rezerve in suma de 1.170.682 RON reprezinta anualarea scutirii de impozit pe profit pentru anul 2019 si care a fost repartizata la rezerve la sfarsitul exercitiului financiar. In alte rezerve s-a evidentiata, prin descresterea acestora cu suma de 1.800.752 RON, impactul din evolutia valorii actuale a obligatiei provizionului constituit pentru beneficiile de pensionare si alte obligatii similare in legatura cu personalul generata din diferentele intre ipotezele actuariale anterioare si ceea ce s-a produs efectiv si din schimbarile de ipoteze. Evaluarea ulterioara a activelor financiare la valoarea justa, reprezentand investitii intr-un instrument de capitaluri proprii si pentru care Societatea a optat pentru prezentarea castigurilor si pierderilor din aceasta investitie in alte elemente ale rezultatului global in conformitate cu prevederile IFRS 9 „Instrumente financiare”, a determinat o descrestere in alte rezerve cu 1.159.032 RON.

Rezultatul reportat reprezinta rezerve constituite prin repartizarea din profitul exercitiilor financiare anterioare, respectiv acoperirea pierderilor inregistrate in anii anteriori.

Rezultatul reportat tranzitie IFRS reprezinta rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, precum si aplicarea altor standarde obligatorii IFRS.

In cadrul Adunarii Generale Anuale a Actionarilor din data 27 aprilie 2020 s-a hotarat repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2019 ca dividende in suma bruta de 12.170.108 RON.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 19 martie 2021 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
DOSZHANOV Abzal

Semnatura
Stampila unitatii



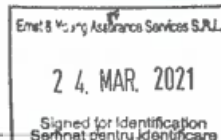
A handwritten signature in blue ink, appearing to be "A. Doszhanov".

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Luiza-Roxana Moise".

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
 Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
 (toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)



Metoda indirecta

Denumirea elementului	Exercitiul financiar incheiat la	
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
<i>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare:</i>		
Rezultat net inainte de impozitare si elemente extraordinare	4.629.514	13.654.589
<i>Ajustari pentru:</i>		
Amortizarea aferenta imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	4.505.390	4.616.351
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	301.916	205.913
Amortizarea aferenta imobilizarilor necorporale	78.692	61.193
Provizioane pentru beneficiile angajatilor si alte provizioane	(44.164)	(52.938)
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	105.679	84.348
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si altor creante	51.450	(573.044)
Trecere pe cheltuiala clienti si debitori diversi	-	619.998
Venituri din anulara datoriilor prescrise (dividend nerevendicate)	(609.424)	(679.478)
Venituri din dobanzi, net	(3.643.722)	(4.420.781)
Pierdere / (profit) din vanzarea de imobilizari corporale	(183.980)	(95.621)
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere	(186.831)	(115.190)
Profitul din exploatare inainte de schimbări în capitalul circulant	5.004.520	13.305.339
Creștere / (Descreștere) a garanțiilor de bună execuție și a conturilor pentru plăți de dividend	(1.878.379)	(2.538.394)
Creștere / (Descreștere) a creanțelor comerciale și de altă natură	1.064.584	5.885.799
Descreștere / (Creștere) a stocurilor	(331.101)	(777.175)
Creștere / (Descreștere) a datoriilor comerciale și de altă natură	(1.869.180)	2.748.147
Impozit pe profit plătit	(657.027)	(1.904.940)
Fluxuri de trezorerie nete din activități de exploatare	1.333.417	16.718.776
<i>Fluxuri de numerar din activități de investiție:</i>		
Plăți pentru achiziționarea de imobilizări corporale și necorporale	(4.725.664)	(5.456.246)
Incasări din vanzarea de imobilizări corporale și necorporale	300.351	179.583
Incasări din rambursarea împrumuturilor acordate	-	34.300.000
(Descreștere) / Creștere a soldului de cash pooling	13.456.141	(44.839.484)
Dobanzi încasate	3.814.721	4.243.523
Fluxuri de trezorerie nete din activități de investiție	12.845.549	(11.572.624)
<i>Fluxuri de trezorerie nete din activități de finanțare:</i>		
Plăți aferente contractelor de leasing	(1.633.934)	(229.542)
Dividende plătite	(12.550.860)	(5.145.399)
Flux de trezorerie nete din activități de finanțare	(14.184.794)	(5.374.941)
Creșterea netă a fluxurilor de trezorerie și a echivalentelor de numerar	(5.065)	(230.621)
Diferente de curs nerealizate	(762)	1.832
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercitiului financiar	156.944	385.733
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercitiului financiar	151.117	156.944

Situațiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de către Consiliul de Administrație în data de 19 martie 2021 și au fost semnate în numele acestuia de către:

Administrator,
DOSZHANOV Abzal

Semnatura
Stampila unitatii



Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE

Situatiile financiare ale SC ROMPETROL WELL SERVICES SA pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2020 au fost aprobate in conformitate cu decizia Consiliului de Administratie din data de 19 martie 2021.

SC Rompetrol Well Services SA ("Societatea") este o societate pe actiuni, sediul social fiind inregistrat la adresa Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, Romania. Societatea este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J29/110/05.03.1991.

Ca forma de societate comerciala pe actiuni a fost transformata prin Hotararea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de SC PETROS S.A., denumire sub care a functionat pana in septembrie 2001, data cand si-a schimbat denumirea in SC ROMPETROL WELL SERVICES SA.

Societatea este parte a Grupului KazMunayGas International. Situatiile financiare anuale consolidate sunt intocmite la nivelul societatii-mama, KMG International NV avand sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Ultimul parinte al Grupului KazMunayGas este National Wealth Fund "Samruk-Kazyna" JSC, o entitate cu sediul in Kazakhstan.

Obiectul de activitate al societatii consta in principal din: operatiuni speciale la sonde, inchirieri de scule si dispozitive speciale pentru sonde, alte prestari de servicii. Societatea presteaza servicii pentru clienti, atat de pe piata interna, cat si de pe piata internationala. Experienta din domeniul industriei petroliere ofera garantia de partener competitiv, viabil si serios, pe o variata gama de servicii:

- Servicii de cimentare primara si secundara;
- Servicii de acidizare si fisurare;
- Servicii Sand-Control (consolidari si impachetari);
- Servicii de tratare cu azot a sondelor;
- Servicii de testare a sondelor;
- Servicii de tubare a sondelor;
- Servicii de inchiriere a sculelor de foraj si instrumentatie.

Aceste situatii financiare anuale individuale au caracter public si sunt disponibile pe pagina de internet www.petros.ro, la sectiunea Relatii Investitori.

1.1. BAZELE INTOCMIRII SITUATIILOR FINANCIARE

Incepand cu sfarsitul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2012, situatiile financiare ale societatii au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012, cea mai recenta reglementare fiind Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste prevederi sunt aliniate la cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, cu exceptia IAS 21 *Efectele Variatiei de Schimb Valutar* privind moneda functionala.

In scopul pregatirii acestor situatii financiare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerata a fi leul romanesc (RON).

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza costului istoric. Situatiile financiare individuale sunt prezentate in RON si toate valorile sunt rotunjite RON, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

Situatiile financiare ale Societatii sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

1.2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

a) Principiul continuitatii

Piata si cererea de servicii speciale din regiune a consemnat in anul 2020 o scadere semnificativa, pe fondul influentelor generate de pandemia COVID-19, dar si a trendului negativ inregistrat de sectorul petrolier.

Sectorul de upstream a fost direct influentat de evolutia titeiului, a volatilitatii cotațiilor pentru produsele petroliere, a masurilor de reducere a productiei sau de suspendare a unor proiecte ample de explorare si exploatare. La acestea se adauga tensiunile geopolitice (Statele Unite, Rusia, Arabia Saudita, Iran) si deciziilor OPEC de limitare sau de reducere a productiei de titei, cotația titeiului Brent pentru anul 2020 situandu-se la 42 USD/baril, in scadere cu 35% fata de nivelul de 64 USD / baril consemnat in anul 2019.

In contextul pandemiei COVID-19, masurile de limitare a raspandirii virusului si a mobilitatii populatiei s-au reflectat in scaderea majora si brusca a cererii de produse petroliere, marje scazute de rafinare, generand stocuri ridicate de materii prime si produse.

Acest context al pietei au determinat marile companii din sectorul de upstream sa isi schimbe strategiile si planurile de dezvoltare, sa isi reduca investitiile, dar si alte masuri precum: amanarea sau abandonarea unor proiecte de explorare, scaderea productiei de titei, implementarea unor programe pentru reducerea costurilor si a personalului, masuri pentru mentinerea stabilitatii economice.

Compania a reusit in anul 2020 implementarea unor masuri si programe de optimizare a costurilor, de imbunatatire a activitatilor curente, precum si de protejare a angajatilor, masuri ce vor fi avute in vedere si pentru anul 2021.

Desi in anul 2021, piata se asteapta sa fie inca volatila, cu un nivel scazut de noi investitii al principalilor nostrii clienti, flexibilitatea Companiei in ceea ce priveste tipurile de servicii oferite, impreuna cu o pozitie financiara solida, inclusiv disponibilitati de numerar aflate la dispozitia sa, vor permite desfasurarea activitatii la un nivel operational similar cu cel inregistrat in anul 2020.

Tinand cont de cele mentionate mai sus, precum si de proiectiile de numerar pentru anul urmator bazate pe contractele comerciale existente si reînnoite, situatiile financiare ale Societatii au fost întocmite in baza principiului continuitatii activitatii.

b) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate initial de Societate la cursurile de schimb la vedere aferente monedei functionale de la data la care tranzactia se califica pentru prima data pentru recunoastere. Activele si datoriile monetare in valuta sunt reconvertite la cursul de schimb la vedere aferent monedei functionale la data de raportare.

Diferentele aparute la decontarea sau convertirea elementelor monetare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere. Elementele nemonetare exprimate in valuta evaluate pe baza costului istoric sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb de la data efectuării tranzactiilor initiale. Elementele nemonetare exprimate in valuta si evaluate la valoarea justa sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb din data la care a fost determinata valoarea justa. Castigul sau pierderea aparuta la reconvertirea elementelor nemonetare este tratata in conformitate cu recunoasterea castigului sau a pierderii la modificarea valorii juste (respectiv, diferentele de schimb valutar la elementele cu privire la care castigul sau pierderea din valoarea justa este recunoscuta la alte elemente ale rezultatului global sau profit sau pierdere sunt recunoscute si la alte elemente ale rezultatului global, respectiv, profit sau pierdere).

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate in valuta la 31 decembrie 2020 au fost pentru RON:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
1 EUR	4,8694	4,7793
1 USD	3,9660	4,2808

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

c) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care da nastere unui activ financiar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate. Activele financiare ale Societatii cuprind numerar si echivalente de numerar, creante comerciale si alte creante (inclusiv imprumuturi catre entitati afiliate) si investitii financiare. Datoriile financiare ale Societatii cuprind datoriile comerciale si alte datorii. Politicile contabile de recunoastere si masurare pentru fiecare element in parte sunt prezentate in aceasta nota.

Evaluarea initiala si ulterioara

Activele si datoriile financiare se masoara initial la valoarea justa. Costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat active financiare si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere) sunt adaugate la recunoasterea initiala sau deduse din valoarea justa a activelor respectiv datoriilor financiare, dupa caz.

Activele financiare sunt clasificate, la momentul recunoasterii initiale, in functie de modul de evaluare ulterioara, la cost amortizat, la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sau la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare, la momentul recunoasterii initiale, depinde de fluxurile de trezorerie contractuale ale activului financiar si de modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea acestora. Cu exceptia creantelor comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica, Societatea evalueaza initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere, costurile tranzactionarii. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15.

Pentru ca un activ financiar sa fie clasificat si evaluat la cost amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie sa genereze fluxuri de trezorerie care sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii aferente valorii principalului datorat.

Modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care aceasta isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de trezorerie. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele.

Achizitiile sau vanzarile de active financiare care impun livrarea de active in cadrul perioadei de timp stabilite prin reglementari sau conventii pe piata (tranzactii cu regularitate) sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Societatea se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Datoriile financiare trebuie clasificate drept evaluate ulterior la costul amortizat, cu exceptia (a) *datoriilor financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere*, (b) *datoriilor financiare care apar atunci cand un transfer al unui activ financiar nu indeplineste conditiile pentru a fi derecunoscut*, (c) *contractelor de garantie financiara*, care ulterior sunt evaluate la cea mai mare dintre *valoarea ajustarii pentru pierderi* si *valoarea recunoscuta initial*, (d) *angajamentelor pentru furnizarea unui imprumut la o rata a dobanzii sub valoarea pietei*, care ulterior sunt evaluate la cea mai mare dintre *valoarea ajustarii pentru pierderi* si *valoarea recunoscuta initial*, (e) *compensatiei contingente recunoscute de o entitate dobanditoare intr-o combinatie de intreprinderi*, care ulterior trebuie evaluata la valoarea justa, cu impact in profit sau pierdere.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Pentru evaluare ulterioara, activele si datoriile financiare specifice Societatii, sunt clasificate in trei categorii:

- Active financiare evaluate la cost amortizat (Creante si imprumuturi acordate); si
- Datorii comerciale si alte datorii;
- Active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (Imobilizari financiare, Nota 1 h).

Creantele si imprumuturile

Aceasta categorie este cea mai relevanta pentru Societate. Creantele si imprumuturile sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile si care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective, minus deprecierea. Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea pe baza ratei dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la venituri financiare. Pierderile care provin din depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la costurile pentru finantarea imprumuturilor si in costul bunurilor vandute sau la alte cheltuieli de exploatare pentru creante.

Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile comerciale si alte datorii sunt evaluate ulterior la cost amortizat, folosind metoda dobanzii efective. Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat a unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile din perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact platile viitoare de numerar estimate pe durata de viata preconizata a datoriei financiare (inclusiv toate onorariile platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactie si alte prime sau discounturi) sau (acolo unde e cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta de la recunoasterea initiala.

Derecunoasterea

Un activ financiar este, in principal, derecunoscut atunci cand:

- Drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ au expirat;
Sau
- Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ sau si-a asumat o obligatie de plata a fluxurilor de trezorerie incasate integral, fara intarzieri semnificative, unei terte parti, in baza unui angajament cu fluxuri identice („pass-through”); si fie (a) Societatea a transferat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, sau (b) Societatea nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Cand Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie dintr-un activ sau a incheiat un angajament cu fluxuri identice, aceasta evalueaza daca si masura in care a pastrat riscurile si recompensele aferente dreptului de proprietate. In cazul in care nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar nici nu a transferat controlul asupra activului, Societatea continua sa recunoasca activul transferat proportional cu implicarea continua a Societatii. In acest caz, Societatea recunoaste si o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe o baza care sa reflecte drepturile si obligatiile pe care le-a pastrat Societatea.

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia aferenta datoriei este stinsa, este anulata sau expira. In cazul in care o datorie financiara este inlocuita cu o alta datorie provenind de la acelasi creditor in conditii substantial diferite sau daca termenii unei datorii existente se modifica in mod substantial, acest schimb sau modificare este tratata ca derecunoasterea datoriei initiale si o recunoastere a noii datorii. Diferenta dintre valorile contabile aferente este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia pozitiei financiare daca exista in mod curent un drept legal de a compensa sumele recunoscute si exista o intentie de decontare pe o baza neta, de valorificare a activelor si de decontare a datoriilor in mod simultan.

d) Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste o pierdere de valoare la nivelul riscului de credit preconizat pentru activele financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere. Riscul de credit previzionat se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate la o rata efectiva initiala a dobanzii.

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Societatea aplica o metoda simplificata de determinare a riscului de credit. In consecinta, Societatea nu urmareste variatia in riscul de credit, dar recunoaste o pierdere de valoare pe toata durata de viata a creantelor bazata pe riscul de credit la data fiecarei perioade de raportare. Societatea a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic.

Societatea considera un activ financiar in situatie de neplata atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind neincasabil atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate. Un activ financiar este derecunoscut atunci cand nu exista o prezivziune rezonabila de recuperare a fluxurilor de trezorerie contractuale.

e) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost minus amortizarea cumulata si, daca este cazul, minus pierderea din depreciere, in situatiile financiare ale Societatii.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii si cladiri in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

	Ani
Cladiri si alte constructii	5 - 60
Utilaje si alte echipamente	3 - 27
Autovehicule	3 - 15

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Duratele utile de viata si metodele de amortizare ale imobilizarilor corporale sunt revizuite la fiecare sfarsit de exercitiu financiar si ajustate prospectiv, daca este cazul.

Cand activele sunt vandute sau casate, costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

f) Investitii imobiliare

Investitiile imobiliare sunt evaluate initial la cost, incluzand costurile aferente tranzactiei. Dupa recunoasterea initiala, investitiile imobiliare sunt prezentate la cost istoric, mai putin ajustarile pentru depreciere si amortizare. Amortizarea investitiilor imobiliare este calculata folosind metoda liniara pe toata durata de viata cuprinsa intre 35 ani si 40 ani.

In scopul prezentarii valorile juste sunt evaluate de un evaluator extern independent, acreditat, prin aplicarea unui model de evaluare recomandat de Comitetul pentru Standarde Internationale de Evaluare. Reevaluarea se efectueaza cu o periodicitate de cel putin 3 ani.

Investitiile imobiliare trebuie derecunoscute in momentul cedarii sau atunci cand investitia imobiliara este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice viitoare din cedarea ei.

Diferenta dintre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului este recunoscuta in contul de profit si pierdere in perioada in care este derecunoscut.

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare sunt facute numai daca exista o modificare a utilizarii. Pentru transferul unei investitii imobiliare in categoria proprietatilor imobiliare utilizate de posesor, costul presupus al proprietatii este valoarea sa justa de la data modificarii utilizarii. Daca o proprietate imobiliara utilizata de posesor devine o investitie imobiliara, Societatea o contabilizeaza in conformitate cu politica prevazuta la imobilizarile corporale pana la data modificarii utilizarii.

g) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca se poate evalua in mod fiabil costul imobilizarii. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

- Activele necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 - 5 ani.
- Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

h) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Dividendele primite de la entitati in care Societatea detine actiuni sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al anului cand este stabilit dreptul Societatii de a incasa dividende si este probabil ca dividendele sa fie colectate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Schimarile de valoare justa sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global pana cand investitia este derecunoscuta sau depreciata, moment in care castigul sau pierderea cumulata este reclasificata din alte elemente ale rezultatului global intr-un cont de rezultat reportat aferent perioadei.

Valoarea justa este pretul incasat din vanzarea unui activ intr-o tranzactie normala intre participanti pe piata, la data de evaluare.

Evaluarea la valoarea justa presupune ca activul este schimbat intr-o tranzactie normala de vanzare a activului, intre participanti pe piata, la data de evaluare, in conditii de piata actuale. Intr-o evaluare la valoarea justa se presupune ca tranzactia de vanzare a activului are loc fie:

- pe piata principala a activului, fie
- in lipsa unei pietre principale, pe piata cea mai avantajoasa pentru activ.

Evaluarea la valoarea justa a unui activ are la baza ipoteza pe care ar utiliza-o participantii pe piata atunci cand ar stabili valoarea activului, presupunand ca participantii pe piata actioneaza pentru a obtine un beneficiu economic maxim.

Societatea utilizeaza tehnici de evaluare corespunzatoare circumstantelor si pentru care exista date suficiente pentru evaluare la valoare justa, utilizand la maxim datele de intrare observabile relevante si reducand la maxim datele de intrare neobservabile utilizate.

Activele financiare care fac obiectul evaluarii la valoarea justa sunt clasificate in cadrul ierarhiei valorii juste, in baza datelor de intrare, care constituie baza necesara pentru selectarea si utilizarea abordarii necesare in vederea unei determinari fiabile ale acesteia. Ierarhia datelor de intrare consta din trei nivele:

- (i) Nivel 1 – preturile cotate (neajustate) pe pietre active pentru active si datorii identice, la care entitatea are acces la data de evaluare;
- (ii) Nivel 2 – date de intrare, altele decat cotationile de pret cuprinse la nivelul 1, care sunt observate pentru active sau datorii, fie direct sau indirect;
- (iii) Nivel 3 - date de intrare neobservabile pentru activ sau datorie.

Detalii suplimentare privind structura imobilizarilor financiare, clasificate din perspectiva IFRS 9 in active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sunt prezentate in Nota 11.

i) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data a bilantului, Societatea analizeaza valorile contabile nete ale imobilizarilor corporale, ale investitiilor imobiliare tinute la cost si imobilizarilor necorporale, pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru a determina valoarea recuperabila a imobilizarilor corporale, Societatea foloseste valoarea de utilizare, aceasta fiind evaluata pe baza fluxurilor de trezorerie viitoare estimate, care sunt actualizate la valoarea curenta utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare. Rata de actualizare reflecta evaluarile de piata curenta ale valorii-timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Societatea isi fundamenteaza calculul deprecierei pentru pierderea de valoare a imobilizarilor corporale pe baza bugetelor detaliate, care acopera o perioada de 7 ani. O rata de crestere pe termen lung este calculata si aplicata fluxurilor viitoare de numerar determinate in baza bugetelor si a altor previziuni ale societatii.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este redusa la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori. O reversare a ajustarii de valoare prin depreciere este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidenciat la valoarea reevaluat, caz in care anulara ajustarii pentru depreciere este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

j) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Societatea are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Societatea asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile din operatiunile viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data bilantului. Rata de actualizare utilizata pentru a determina valoarea prezenta reflecta estimarile curente de piata cu privire la valoarea-timp a banilor si riscurile specifice obligatiei.

k) Leasing

Societatea evalueaza la inceputul contractului daca un contract este sau contine un contract de leasing. Adica, daca contractul confera dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei contraprestatii.

Compania in calitate de locatar

Societatea aplica o abordare unica de recunoastere si evaluare pentru toate contractele de leasing, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt si a contractelor de leasing de active cu valoare mica. Societatea recunoaste datorii de leasing pentru a efectua plati de leasing si active aferente dreptului de utilizare reprezentand dreptul de a utiliza activele suport.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

i) Dreptul de utilizare a activelor suport

Societatea recunoaste dreptul de utilizare a activelor suport la data inceperii contractului de inchiriere (adica data la care activul suport este disponibil pentru utilizare). Activele suport sunt evaluate la cost, mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi de valoare acumulate, si ajustate pentru orice reevaluare a datoriei de leasing. Costul activelor suport includ suma datoriei de leasing recunoscute, costurile initiale directe suportate si platile de leasing efectuate la sau inainte de data de incepere minus orice stimulente de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este depreciat folosind metoda lineara, pe durata cea mai mica dintre durata contractului de leasing si durata de viata utila estimata a respectivelor bunuri, dupa cum urmeaza:

- ▶ Alte echipamente 3 – 5 ani.

ii) Datoriile de leasing

La data inceperii contractului de leasing, Societatea recunoaste datoriile de leasing masurandu-le la valoarea actualizata a platilor de leasing care trebuiesc efectuate pe durata contractului de leasing. Platile de leasing includ plati fixe (inclusiv plati fixe in substanta) minus orice stimulente de leasing de primit, plati variabile de leasing care depind de un indice sau o rata si sume care se asteapta sa fie platite in cadrul garantiilor privind valoarea reziduala. Platile de leasing includ, de asemenea, pretul de exercitare a unei optiuni de cumparare, in mod rezonabil considerat ca va fi exercitat de catre Societate si plati de penalitati pentru rezilierea contractului de leasing, daca termenul de leasing reflecta optiunea Societatii de a exercita optiunea de reziliere.

Platile variabile de leasing care nu depind de un indice sau o rata sunt recunoscute ca si cheltuieli (cu exceptia cazului in care sunt efectuate in scopul de a produce stocuri) in perioada in care are loc evenimentul sau conditia care declanseaza plata.

La calcularea valorii actuale a platilor de leasing, Societatea foloseste propria rata marginala de imprumut la data de incepere a leasingului, deoarece rata dobanzii implicita a leasingului nu este usor identificabila. După data de incepere, valoarea datoriei de leasing este crescuta pentru a reflecta acumularea de dobanzi si redusa pentru platile de leasing efectuate. In plus, valoarea contabila a datoriei de leasing este reevaluată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de leasing, o modificare a platilor de leasing (de exemplu, modificari ale platilor viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a ratei utilizate pentru a determina astfel plati de leasing) sau o modificare a evaluării unei optiuni de cumparare a activului suport.

iii) Contracte de leasing pe termen scurt si pentru active-suport de valoare mica

Societatea aplica exceptia de la recunoastere pentru contractele de inchiriere pe termen scurt pentru utilaje si echipamente (adica, contractele de inchiriere care au un termen de 12 luni sau mai puțin de la data inceperii si care nu contin o optiune de cumparare). Se aplica, de asemenea, exceptia de la recunoastere pentru active de valoare mica pentru acele echipamente care sunt considerate a fi de valoare mică. Platile de leasing pentru inchirierile pe termen scurt si pentru inchirierile de active cu valoare mica sunt recunoscute ca si cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

Compania in calitate de locator

Contractele de leasing in care Societatea nu transfera substantial toate riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate asupra unui activ sunt clasificate drept leasing operational. Veniturile din inchiriere sunt contabilizate in mod liniar in conditiile contractului de inchiriere si sunt incluse in venituri in situatia contului de profit sau pierdere datorita naturii sale functionale. Costurile directe initiale suportate in negocierea si organizarea unui contract de inchiriere sunt adaugate la valoarea contabila a activului inchiriat si recunoscute pe durata contractului de inchiriere pe aceeasi baza ca si veniturile din inchiriere. Chiriile contingente sunt recunoscute ca venituri in perioada in care sunt castigate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

l) Stocuri

Stocurile sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, mai putin costurile de finalizare si costurile estimate necesare pentru vanzare. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatie si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

m) Creante

O creanta reprezinta dreptul neconditionat al Societatii la o contraprestatie. Creantele comerciale care nu contin o componenta de finantare semnificativa sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt masurate la valoarea contraprestatiei determinate conform IFRS 9.

Un test de depreciere este efectuat la fiecare data de raportare utilizand o matrice de depreciere pentru a determina pierderile din riscul de credit previzionat. Ratele de depreciere se bazeaza pe numarul de zile de intarziere la plata pe grupe de clienti cu tipare similare aferente riscului de plata. Calculul reflecta rezultatul ponderat cu probabilitatea, valoarea in timp a banilor si informatiile rezonabile disponibile la data raportarii cu privire la evenimentele trecute, conditiile actuale si previziunile privind conditiile economice viitoare.

n) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide cu grad ridicat de convertibilitate in sume cunoscute de numerar, avand termen scadent sub trei luni de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

o) Venituri din contractele cu clientii

Veniturile sunt evaluate la nivelul contraprestatiei la care Societatea se asteapta sa aiba dreptul in schimbul transferului bunurilor sau serviciilor prestate, neincluzand sumele colectate in numele unor terte parti. Veniturile sunt recunoscute atunci cand Societatea indeplineste o obligatie de executare prin transferul unui bun sau al unui serviciu promis (adica un activ) catre un client. Un activ este transferat atunci cand, sau pe masura ce clientul obtine controlul asupra acelui activ. Societatea analizeaza situatia veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina daca actioneaza in nume propriu, sau in calitate de intermediar. Societatea a concluzionat ca actioneaza in calitate de principal intr-o tranzactie, intrucat detine controlul asupra bunurilor si serviciilor pana la momentul transferului catre client.

Modelul de business al Companiei a stabilit ca identificarea obligatiei de executare este reprezentata de comanda scrisa a clientilor, ce reprezinta promisiunea de a cumpara bunuri sau servicii, in baza unui contract cadru.

Societatea are contracte cadru incheiate cu clientii sai, serviciile fiind prestate / marfurile livrate in baza comenzilor efectuate de catre clienti. Societatea a analizat, in functie de tipul de contract, serviciile si bunurile angajate si a identificat urmatoarele contracte ca fiind obligatii de executare:

- contracte pentru servicii la sonda: operatii specifice la sonde identificate distinct;
- alte segmente: chirii (spatii si autoturisme), servicii ITP (inspectii tehnice periodice) si alte marfuri (bunuri distincte).

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Pretul tranzactiei este reprezentat de promisiunea clientului de a plati in numerar o valoare fixa a contraprestatiei. Societatea a analizat pretul tranzactiei si a concluzionat ca acesta nu include o componenta semnificativa de finantare sau o componenta variabila.

Societatea a determinat pentru fiecare obligatie de executare identificata la inceputul contractului, daca va fi indeplinita in timp sau daca va fi indeplinita la un moment specific. Societatea incaseaza creantele comerciale intr-un interval de 30 - 90 de zile. Venturile sunt inregistrate in baza unei fise de operatii care este aprobata de client la sfarsitul lucrarilor la sonda.

p) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Societatea plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeaasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati ai Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului pe baza urmatoarelor informatii: beneficiile aplicabile conform contract, numarul de angajati si estimarile actuariale specifice (Nota 20). La data bilantului aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Societatea nu are alte datorii pentru beneficii viitoare de pensii, sanatare sau alte costuri pentru angajati.

q) Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Societatea opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Impozitul pe profitul amanat*

Impozitul pe profitul amanat este evidenciat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datorii din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datorii, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anulara diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditul fiscal neutilizat cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datorii rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuat corespunzator in cazul in care nu mai exista posibilitatea ca sa fie disponibile profituri impozabile care sa permita utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilant si sunt recunoscute in masura in care exista posibilitatea unor profituri impozabile care sa permita stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute in afara contului de profit si pierdere este recunoscut in afara contului de profit si pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, in functie de natura tranzactiei ce sta la baza, in alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si daca impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este perceput de aceeaasi autoritate fiscala.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Taxe aferente veniturilor*

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- ▶ Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz.
- ▶ Creantele si datoriile care au taxele incluse in valoare.

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din bilant.

r) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

s) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare individuale. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

1.3. RATIONAMENTE PROFESIONALE SEMNIFICATIVE, ESTIMARI SI IPOTEZE

Intocmirea situatiilor financiare ale Societatii presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data bilantului. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea, daca revizuirea afecteaza acea perioada, sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare, daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta, cat si cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

(i) Valoarea contabila a creantelor comerciale

Societatea a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic. Societatea considera necesitatea constituirii unei ajustari pentru pierderea previzionata de depreciere atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera o creanta comerciala ca fiind nerecuperabila atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

(ii) Deprecierea imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare

Societatea analizeaza la fiecare data de raportare daca exista indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare. Daca indicatori sunt identificati, sau daca un test de depreciere este solicitat de reglementarile contabile, valoarea contabila a principalelor mijloace fixe si investitii imobiliare este revizuita pentru posibile provizioane de depreciere, in timp ce toate activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari in piata sau industrie indica faptul ca valoarea contabila a acestor active nu poate fi recuperata. Daca pentru aceste active sunt necesare provizioane de depreciere, valoarea contabila a acestor active este ajustata la valoarea recuperabila, care este stabilita ca cea mai mare intre valoarea justa mai putin costurile de vanzare si valoarea determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate. Provizioanele de depreciere sunt reversate doar in cazul in care evenimente sau circumstante care au determinat deprecierea initiala s-au schimbat. Fluxurile de trezorerie actualizate sunt determinate pe baza estimarilor managementului Societatii cu privire la contractele si proiectele viitoare incheiate la data evaluari sau estimate ca vor fi contractate in viitor si sunt strans legate de conditiile de piata. Alti factori care ar putea conduce la schimbari in estimari ar putea include planuri de restructurare sau schimbari in legislatie.

Valoarea recuperabila este sensibila la rata de actualizare aplicata metodei fluxurilor de trezorerie actualizat, cat si la intrarile fluxurilor de trezorerie si rata de crestere estimata pentru perioada analizei.

La sfarsitul exercitiului financiar 2020, Societatea a efectuat testul de depreciere a mijloacelor fixe utilizand metoda fluxurilor viitoare actualizate de trezorerie. Metoda fluxului de numerar actualizat presupune determinarea valorii unitatilor generatoare de fluxuri de trezorerie prin estimarea castigurilor viitoare asteptate sa rezulte din utilizarea unitatii respective, actualizate la momentul prezent in baza unei rate de actualizare determinate. Estimarea fluxurilor viitoare de numerar au fost determinate luand in considerare predictiile societatii, pentru urmatoorii 7 ani ai profitului operational, indexate cu o crestere economica estimata a sectorului de activitate in care opereaza societatea.

Valoarea recuperabila de 26,6 milioane RON a unitatii generatoare de fluxuri de trezorerie a fost determinata pe baza calculului valorii de utilizare (VIU) folosind proiectiile fluxului de numerar din bugetele financiare aprobate. Ca urmare a analizei, conducerea nu a identificat nici o depreciere de valoarea pentru aceasta unitate generatoare de fluxuri de trezorerie.

Estimarile semnificative aplicate in modelul de determinare a valorii juste de catre Societate sunt:

- Rezultatul operational
- Rata de actualizare

Marja de profit operational estimata este prezentata mai jos:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	%	%	%	%	%	%	%
Rompertrol Well Services SA	18,75	21,82	24,80	26,49	27,58	28,96	30,41

Marjele de profit operationale sunt estimate pe baza rezultatelor operationale istorice medii inregistrate pentru perioada 2018 - 2020, revizuite in continuare pentru a reflecta efectele anticipate ale COVID-19, care ar putea declansa o incetinire a investitiilor CAPEX pentru principalii clienti ai Companiei.

Rata de actualizare aplicata in model a fost de 11,86% si reflecta evaluarea curenta a riscului de piata pentru Societate. Rata de actualizare a fost estimata pe baza mediei procentuale a costului de capital mediu pentru industrie. Aceasta rata a fost corectata pentru a reflecta evaluarea din piata a anumitor riscuri de industrie pentru care fluxurile de trezorerie viitoare nu au fost ajustate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Senzitivitatea estimarilor

Valoarea recuperabilă determinată pe baza valorii utilizate ar fi egală cu valoarea contabilă a imobilizărilor corporale în cazul în care profiturile din exploatare ar scădea cu 26,23%, obținând următoarea marjă de profit din exploatare.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	%	%	%	%	%	%	%
Rompétrol Well Services SA	13,83	16,10	18,30	19,54	20,34	21,36	22,43

Pragul minim de rentabilitate este obținut prin creșterea ratei de actualizare de la 11,86% la 19,7%.

(iii) Evaluarea la valoarea justă a Investițiilor într-un instrument de capitaluri proprii

Atunci când valorile juste ale activelor financiare și ale datoriilor financiare înregistrate în situația poziției financiare nu pot fi măsurate pe baza preturilor cotate în piețele active, valoarea lor justă este măsurată folosind tehnici de evaluare, inclusiv modelul fluxului de trezorerie actualizat (DCF). Datele de intrare la aceste modele sunt preluate de pe piețele observabile, atunci când este posibil, dar în cazul în care acest lucru nu este posibil, este necesară utilizarea unor raționamente pentru a stabili valori juste. Raționamentele includ interpretarea datelor de intrare cum ar fi riscul de lichiditate, riscul de credit și volatilitatea. Modificările ipotezelor referitoare la acești factori ar putea afecta valoarea justă raportată a instrumentelor financiare.

Valoarea justă ale investiției în acțiuni necotate a fost estimată utilizând un model DCF. Evaluarea solicită managementului să facă anumite estimări cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de numerar prognozate, rata de actualizare, riscul de credit și volatilitatea. Probabilitățile diferitelor estimări din interval pot fi evaluate în mod rezonabil și sunt utilizate în estimarea de către conducere a valorii juste pentru aceste investiții de capitaluri care nu sunt cotate.

Tehnicile de evaluare utilizate pentru determinarea valorii juste se aplică în mod consecvent. Cu toate acestea, o modificare a unei tehnici de evaluare sau a metodei de aplicare a acesteia (de exemplu, o modificare a ponderării sale atunci când sunt utilizate mai multe tehnici de evaluare sau o modificare a unei ajustări aplicate unei tehnici de evaluare) este adecvată dacă schimbarea are ca rezultat o valoare egală sau mai reprezentativă pentru valoarea justă în această situație. Acesta ar putea fi cazul dacă, de exemplu, are loc oricare dintre următoarele evenimente:

- (a) se dezvoltă noi piețe;
- (b) noi informații devin disponibile;
- (c) informațiile utilizate anterior nu mai sunt disponibile;
- (d) tehnicile de evaluare se îmbunătățesc; sau
- (e) condițiile de piață se schimbă.

În continuare, este prezentată o comparație între valoarea justă a investiției la 31 decembrie 2020 și la 31 decembrie 2019:

	Valoare Justă	
	2020	2019
Rompétrol Rafinare SA*	967.133	1.099.015
Rompétrol Logistics SRL	7.291.604	8.539.522

*Compania listată la Bursa de Valori București sub simbolul RRC.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare SA a fost determinata pe baza cotelor de pret disponibile la Bursa de Valori Bucuresti la data raportarii.

Compania detine o participatie minoritara de 6,98% in Rompetrol Logistics, o companie cu activitate redusa care face parte din Grupul KMG International N.V. Mai departe, Rompetrol Logistics este unicul actionar al Rompetrol Gas, compania de distributie GPL a Grupului KMG International N.V. Rompetrol Gas este o companie profitabila si, conform cifrelor prognozate pentru urmatoorii 5 ani, va continua sa fie profitabila.

La sfarsitul exercitiului financiar 2020, pe baza noilor informatii disponibile, Compania a efectuat evaluarea valorii juste a investitiei in Rompetrol Logistics prin metoda fluxului de numerar actualizat.

In urma efectuarii testului la 31 decembrie 2020, Compania a considerat necesara inregistrarea unei pierderi prin alte elemente ale rezultatului global, in valoare de 1.159.032 RON, net de impozit.

Descrierea datelor de intrare neobservabile semnificative in evaluare

Valorile juste ale investitiilor in capitaluri nelistate au fost estimate utilizand un model DCF. Evaluarea solicita managementului sa faca anumite estimari cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de numerar prognozate, rata de actualizare, riscul de credit si volatilitatea. Probabilitatile diferitelor estimari din interval pot fi evaluate in mod rezonabil si sunt utilizate in estimarea managementului privind valoarea justa a acestor investitii de capitaluri nelistate.

Compania nelistata	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Interval (medie ponderata)	Senzitivitatea datelor de intrare la valoarea justa
Rompetrol Logistics	Metoda DCF	Rata de actualizare		O crestere (scadere) cu 1% in costul mediu al capitalului ar genera o crestere (scadere) a valorii juste cu 6.658 RON – crestere; 6.837 RON – scadere.
			9,68%	
Rompetrol Logistics	Metoda DCF	Coefficient de ajustare pentru lipsa de vandabilitate		O crestere (scadere) cu 5% a coeficientului de ajustare ar genera o crestere (scadere) a valorii juste cu 112.107 RON
			20%	
		Discount pentru pachete minoritare de actiuni		O crestere (scadere) cu 5% a discountului ar genera o crestere (scadere) a valorii juste cu 84.080 RON
			15%	
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Rata de actualizare		O crestere (scadere) cu 1% in costul mediu al capitalului ar genera o crestere (scadere) a valorii juste cu 80.252 RON, respectiv 80.052 RON
			9,71%	

Reconcilierea valorii juste a investitiilor clasificate ca si instrumente de capital recunoscute prin alte elemente ale rezultatului global:

	Rompetrol Rafinare SA	Rompetrol Logistics SRL	Total
1 ianuarie 2020	1.099.015	8.539.522	9.638.537
Reevaluarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global	(131.882)	(1.247.918)	(1.379.800)
31 decembrie 2020	967.133	7.291.604	8.258.737

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor standarde IFRS adoptate de catre Societate, cu data efectiva de aplicare 1 ianuarie 2020:

- **Cadrul Conceptual in standardele IFRS**
Consiliul pentru standarde internationale de contabilitate („IASB”) a emis Cadrul Conceptual revizuit pentru Raportare financiara la 29 martie 2018. Cadrul Conceptual stabileste un set cuprinzator de concepte pentru raportare financiara, stabilirea standardelor, indrumare pentru cei care intocmesc situatii financiare in elaborarea politicilor contabile consecvente si asistenta pentru utilizatori in intelegerea si interpretarea standardelor. De asemenea, IASB a emis un document anexat separat, Modificari ale Referintelor la Cadrul Conceptual in standardele IFRS, care stabileste modificarile standardelor afectate cu scopul de a actualiza referintele Cadrului Conceptual revizuit. Obiectivul documentului este de a sprijini tranzitia la Cadrul Conceptual revizuit pentru entitatile care dezvoltă politici contabile folosind Cadrul Conceptual cand niciun standard IFRS nu se aplica pentru o anumita tranzactie. Pentru cei care intocmesc situatii financiare si dezvoltă politici contabile in baza Cadrului Conceptual, documentul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2020.
- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare si IAS 8 Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori: definitia termenului „semnificativ” (Amendamente)**
Amendamentele clarifica definitia termenului „semnificativ” si modul in care aceasta trebuie aplicata. Noua definitie mentioneaza ca „o informatie este materiala daca omisiunea, ascunderea sau prezentarea eronata a acesteia ar putea, intr-un scenariu rezonabil, sa influenteze deciziile economice luate de utilizatori pe baza situatiilor financiare, care prezinta informatii financiare despre o entitate specifica”. De asemenea, explicatiile care insotesc definitia au fost imbunatatite. Modificarile asigura si definirea consecventa a termenului „semnificativ” in cadrul tuturor Standardelor IFRS. Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2020 si aplicarea timpurie este permisa. Aceasta modificarea nu a avut implicatii in situatiile financiare ale Societatii.
- **Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii- IFRS 9, IAS 39 si IFRS 7 (Amendamente)**
In septembrie 2019, IASB a publicat amendamente la IFRS 9, IAS 39 si IFRS 7 prin care incheie etapa intai a activitatii sale pentru a raspunde efectelor reformei Ratei Dobanzii Interbancare Oferite („IBOR”) asupra raportarii financiare. Amendamentele publicate abordeaza aspecte care au impact asupra raportarii financiare din perioade anterioare inlocuirii unui IBOR cu o rata de referinta alternativa si adreseaza implicatiile cerintelor specifice privind aplicarea contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor din IFRS 9 Instrumente financiare si IAS 39 Instrumente financiare: recunoastere si evaluare, care necesita o analiza cu caracter previzional. Modificarile prevad scutiri temporare aplicabile tuturor relatiilor de acoperire a riscurilor care sunt direct afectate de reforma IBOR, care permit continuarea contabilitatii de acoperire a riscurilor in perioada de incertitudine inainte de inlocuirea unui IBOR cu o rata de referinta alternativa aproape fara risc. Exista, de asemenea, modificari ale IFRS 7 Instrumente financiare: Informatii de furnizat, cu privire la informatii suplimentare privind incertitudinea care rezulta din reforma IBOR. Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2020 si trebuie aplicate retroactiv. Etapa a doua (proiect de expunere) se concentreaza asupra aspectelor care ar putea afecta raportarea financiara atunci cand un indice de referinta al ratei dobanzii existente este inlocuit cu o rata a dobanzii fara risc (RFR). Conducerea a estimat ca nu exista un impact asupra situatiilor financiare ale Societatii din aplicarea modificarilor.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

1.5 STANDARDE EMISE, DAR CARE NU SUNT INCA IN VIGOARE SI NU AU FOST ADOPTATE INAINTE DE TERMEN

- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare: Clasificarea Datoriilor ca Datorii curente sau Datorii pe termen lung (Amendamente)**
Modificarile intra in vigoare pentru perioade de raportare anuala incepand la sau dupa 1 ianuarie 2022 si aplicarea timpurie este permisa. Totusi, ca reactie la pandemia COVID-19, Consiliul a amanat data intrarii in vigoare cu un an, respectiv pentru 1 ianuarie 2023, cu scopul de a acorda societatilor mai mult timp pentru implementarea modificarilor de clasificare impuse. Amendamentele au scopul de a promova consecventa in aplicarea cerintelor de clasificare ajutand societatile sa stabileasca daca, in situatia pozitiei financiare, datoriile si alte obligatii de plata cu data de decontare incerta ar trebui clasificate drept curente sau pe termen lung. Modificarile afecteaza prezentarea datoriilor in situatia pozitiei financiare si nu modifica cerintele existente privind masurarea sau momentul recunoasterii onicarui activ, datorie, venit sau cheltuiala si nici informatiile pe care entitatile le prezinta cu privire la aceste elemente. De asemenea, modificarile clarifica cerintele de clasificare a datoriilor care pot fi decontate de societate prin emiterea de instrumente de capitaluri proprii. Aceste modificari nu au fost inca adoptate de UE.
- **IFRS 3 Combinari de intreprinderi; IAS 16 Imobilizari corporale; IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente, precum si Imbunatatirile anuale 2018-2020 (Amendamente)**
Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2022 si aplicarea timpurie este permisa. IASB a emis amendamente cu domeniu de aplicare redus la urmatoarele standarde IFRS:
 - **IFRS 3 Combinari de intreprinderi (Amendamente)** actualizeaza o referinta din IFRS 3 la Cadru Conceptual pentru Raportarea Financiara, fara a modifica cerintele contabile pentru combinari de intreprinderi.
 - **IAS 16 Imobilizari corporale (Amendamente)** modificarile interzic ca o societate sa deduca din costurile imobilizarilor corporale sumele primite din vanzarea elementelor produse, in timp ce societatea pregateste activul respectiv pentru functionare. In schimb, o societate va recunoaste aceste incasari din vanzari si costul aferent in contul de profit sau pierdere.
 - **IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente (Amendamente)** modificarile indica in mod exact care sunt costurile pe care o societate le include atunci cand determina costul aferent indeplinirii unui contract cu scopul de a evalua daca un contract este oneros.
 - **Imbunatatirile anuale 2018-2020** aduc modificari minore la IFRS 1 Adoptarea pentru prima data a Standardelor Internationale de Raportare Financiara, IFRS 9 Instrumente financiare, IAS 41 Agricultura si la Exemplele ilustrative care insotesc IFRS 16 Contracte de leasingModificarile nu au fost inca adoptate de UE.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

- **IFRS 16 Contracte de leasing pentru concesiunile acordate ca urmare a pandemiei de COVID- 19 (Amendamente)**
Amendamentele se aplica retrospectiv pentru perioade de raportare anuala incepand la sau dupa 1 iunie 2020. Este permisa aplicarea timpurie, inclusiv in cadrul situatiilor financiare care nu au fost inca autorizate pentru a fi emise pana la 28 mai 2020. IASB a modificat standardul acordand locatarilor scutiri de la aplicarea cerintelor din IFRS 16 referitoare la tratamentul modificarii contractelor de leasing pentru concesiunile privind chirile care apar ca o consecinta directa a pandemiei COVID-19. Amendamentele ofera o solutie practica pentru ca locatarii sa contabilizeze orice modificare a platilor de leasing care rezulta din concesiia privind chirile aparuta ca o consecinta a COVID-19 in acelasi mod in care ar inregistra modificarea, conform IFRS 16, daca aceasta nu ar reprezenta o modificare a contractului de leasing. Inlesnirile pot fi aplicate numai daca sunt indeplinite toate conditiile urmatoare:
 - Modificarea platilor de leasing are ca rezultat o contraprestatie revizuita pentru contractul leasing care este, in mod substantial, similara sau inferioara contraprestatiei pentru contractul leasing imediat anteriora modificarii;
 - Orice reducere a platilor de leasing afecteaza doar platile datorate initial la sau inainte de 30 iunie 2021.
 - Nu s-a produs nicio modificare de fond a celorlalti termeni si conditii ale contractului de leasing.Conducerea a analizat si a estimat ca modificarile incluse in acest standard nu vor impacta situatiile financiare ale Companiei.
- **Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii – Etapa a doua – IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 si IFRS 16 (Amendamente)**
In august 2020, IASB a publicat Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii – Etapa a doua – Amendamente aduse standardelor IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 si IFRS 16, completand activitatea sa de a raspunde efectelor reformei IBOR. Modificarile furnizeaza scutiri temporare care abordeaza efectele asupra raportarii financiare atunci cand IBOR este inlocuita cu o alternativa aproape fara risc (RFR). Amendamentele prevad, in special, o solutie practica in momentul contabilizarii modificarilor bazei de determinare a fluxurilor de numerar contractuale aferente activelor si datoriilor financiare, impunand ajustarea ratei dobanzii efective - tratament similar cu al unui eveniment de actualizare a ratei de referinta din contract. De asemenea, modificarile prevad scutiri de la incetarea relatiei de acoperire impotriva riscurilor, inclusiv o scutire temporara de la necesitatea identificarii separate a componentei acoperite atunci cand un instrument RFR este desemnat intr-o relatie de acoperire impotriva unei componente de risc. In plus, modificarile aduse IFRS 4 au scopul de a permite asiguratorilor care continua sa aplice IAS 39 sa obtina aceleasi scutiri ca cele prevazute de amendamentele aduse IFRS 9. Exista, de asemenea, modificari ale IFRS 7 *Instrumente financiare: Informatii de furnizat*, pentru a permite utilizatorilor situatiilor financiare sa inteleaga efectele reformei IBOR asupra instrumentelor financiare si a strategiei de management al riscurilor. Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2021 si aplicarea timpurie este permisa. Desi aplicarea este retrospectiva, entitatile nu trebuie sa realizeze retratari pentru perioadele anterioare. Conducerea este in curs de analiza a impactului asupra situatiilor financiare.

2. CIFRA DE AFACERI

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor Societatii:

	Vanzari in 2020	Vanzari in 2019
Venituri din servicii prestate la sonda	47.111.434	65.568.842
Venituri din alte servicii prestate	67.767	74.678
Venituri din vanzarea marfurilor	69.981	34.959
Total	47.249.182	65.678.479
	Vanzari in 2020	Vanzari in 2019
Export		
Europa	-	2.355.830
Total export	-	2.355.830
Vanzari la intern	47.249.182	63.322.649
Total vanzari	47.249.182	65.678.479

In anul 2020, activitatea Companiei a resimtit o diminuare a comenzilor pentru prestarea de servicii la sonda, in special in primele 10 luni. Din punct de vedere operational, Compania a implementat masuri pentru a asigura disponibilitatea fortei de munca in vederea onorarii tuturor comenzilor (cum ar fi testarea periodica, contactul fizic redus intre echipe). Din punct de vedere comercial, Compania a participat la toate licitatiile anuntate public in vederea asigurarii activitatii pentru perioada urmatoare.

Avand in vedere trendul crescator al pretului barilului si demararea campaniei de vaccinare impotriva COVID-19 din ultimul trimestru, precum si experienta episoadelor similare de scadere brusca a pretului petrolului inregistrate in trecut, ne asteptam ca pe termen mediu si lung piata va reveni la conditii normale.

Societatea a analizat criteriile legate de definirea segmentelor operationale conform IFRS 8 *Segmente operationale* si a concluzionat ca activitatea sa include o singura unitate generatoare de profit, cu un singur segment.

2.1. VENITURI DIN CHIRII

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor din chirii ale Societatii:

	2020	2019
Venituri din inchirierea de spatii	400.756	348.485
Venituri din inchirierea de echipamente	17.880	108.805
Total	418.636	457.290

3. ALTE VENITURI SI ALTE CHELTUIELI

3.1. Alte venituri de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte venituri de exploatare dupa natura acestora:

	2020	2019
Alte venituri din exploatare :		
- venituri din anulara datoriilor prescrise	609.424	679.478
- venituri din valorificare deseuri	51.380	9.661
- castigul din valorificare active imobilizate	183.980	95.621
- venituri din despagubiri si penalitati	24.300	58.021
- alte venituri	58.956	2.610
Total	928.040	845.392

Veniturile din anulara datoriilor prescrise, in suma de 609.424 RON (2019: 679.478 RON) reprezinta in principal prescrierea datoriilor privind dividendele de plata nerevendicate care s-au incadrat in termenul de prescriptie extintiva si pentru care Societatea a intreprins toate demersurile legale in vederea decontarii lor. Scoaterea din evidentele financiar-contabile a datoriilor s-a facut in baza Deciziei Consiliului de Administratie din data de 18 decembrie 2020.

3.2. Cheltuieli privind prestatiile externe

In tabelul de mai jos sunt detaliate cheltuielile privind prestatiile externe dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la	
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari	1.069.557	1.609.939
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile	931.019	1.172.027
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chiriile	594.434	456.126
Cheltuieli cu primele de asigurare	707.461	369.634
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	74.708	79.403
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	51.167	53.034
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	19.121	65.765
Cheltuieli privind comisioanele si onorariile	-	2.211
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti, din care:	9.474.566	11.451.016
Servicii transport bunuri	3.423.583	3.570.214
Servicii prestate la sonda de catre subcontractori	1.057.169	2.766.084
Servicii cu activitati externalizate	2.913.927	1.870.305
Servicii de management	571.013	1.744.920
Altele	614.131	690.097
Servicii de paza	650.087	603.598
Consultanta si audit	244.658	205.798
Total	12.922.035	15.259.155

Ponderea acestor cheltuieli in structura costurilor de exploatare este specifica activitatii de baza, in ceea ce priveste prestarea serviciilor la sediul beneficiarilor cu echipamente speciale de tip auto si adaptarea flexibila la conditiile de piata actuale.

In anul 2020, Societatea a subcontractat partial servicii de acidizare, deparafinare si azot catre o terta parte. Valoarea serviciilor executate de catre acest subcontractor in vederea indeplinirii obligatiilor contractuale asumate de societate, in calitate de furnizor, se ridica la valoarea de 1.057.169 RON (2019: 2.766.084 RON) pentru exercitiul financiar incheiat.

3. ALTE VENITURI SI ALTE CHELTUIELI (continuare)

3.3. Alte cheltuieli de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte cheltuieli de exploatare dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2020	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2019
Despagubiri, amenzi, penalitati	8.697	3.261
Sume sau bunuri acordate ca sponsorizari	297.486	358.651
Pierderi din creante si debitori diversi	-	619.998
Alte cheltuieli de exploatare	27.261	5.042
Total	333.444	986.952

Pierderile din creante si debitori diversi inregistrate in anul 2019 in valoare de 619.998 RON, reprezinta sumele trecute pe cheltuieli cu ocazia scoaterii din evidenta a clientilor si a debitorilor in urma finalizarii procesului de inchidere al sucursalei Societatii din Kazakhstan.

4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE

4.1. Venituri financiare

	2020	2019
Venituri din dobanzi, din care:	3.680.119	4.447.212
Venituri obtinute de la entitatile din grup	3.667.494	4.438.897
Venituri din diferente de curs valutar	418.970	230.038
Alte venituri financiare	271	3.262
Total Venituri financiare	4.099.360	4.680.511

Linia de "Venituri obtinute de la entitatile din grup" in suma de 3.667.494 RON (2019: 4.438.897 RON) reprezinta venituri din dobanzile aferente cash-pooling in suma de 3.667.494 RON (2019: 3.640.034 RON) si veniturile din dobanzile generate de imprumuturi acordate catre Rompetrol Rafinare SA in suma de 0 RON (2019: 798.863 RON).

4.2. Cheltuieli financiare

	2020	2019
Cheltuieli din diferente de curs valutar	318.232	111.889
Alte cheltuieli financiare, din care	33.897	50.490
Cheltuieli cu dobanzile aferente contractelor de leasing	28.118	22.765
Cheltuieli financiare total	352.129	162.379

6. IMPOZITUL PE PROFIT

Principalele componente ale cheltuielilor cu impozitul pe profit pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2020 si 2019 sunt:

Situatia contului de profit si pierdere

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<i>Impozit pe profit curent:</i>		
Cheltuiala cu impozit profit current	764.477	1.870.655
<i>Impozit pe profit amanat</i>		
Aferent inregistrarii initiale si reluarii diferentelor temporare	(497.915)	(386.174)
Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate in situatia rezultatului global	<u>266.562</u>	<u>1.484.481</u>

Reconcilierea intre cheltuielile cu impozitul pe profit si amanat, si rezultatul contabil se prezinta astfel pentru exercitiile financiare 2020 si 2019:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Rezultat contabil inainte de impozitare	4.629.514	13.654.588
La rata de impozit pe profit statutară a Societatii de 16% (2019: 16%)	740.722	2.184.734
Efectul ajustarilor de valoare din venituri neimpozabile	-	(92.841)
Efectul ajustarilor din elemente similare veniturilor	-	-
<i>Cheltuieli nedeductibile la calculul impozitului:</i>		
Deprecierea activelor curente	25.141	(8.956)
Deprecierea activelor corporale	19.101	23.476
Alte cheltuieli nedeductibile	(19.009)	310.202
Profit reinvestit	-	(187.309)
Credit fiscal	(153.191)	(358.651)
Efectul (profitului) / pierderii fiscale	-	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent la rata efectiva 16% (2019: 16%)	<u>612.764</u>	<u>1.870.655</u>
Diferenta impozit an 2019 din anulare facilitate fiscala	187.309	-
Bonificatie plata impozit conform OUG 33/2020	(35.596)	-
Cheltuielile cu impozitul pe profit curent raportat in contul de profit si pierdere	<u>764.477</u>	<u>1.870.655</u>

Adunarea Generala a Actionarilor a decis pe 27 aprilie 2020 repartizare profitului ca dividende, si prin urmare, Compania a decis anularea facilitatii fiscale pentru profitul reinvestit aferent anului 2019.

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL

Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in cursul anilor 2020 si 2019 sunt urmatoarele:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019
Cheltuieli cu salariile si indemnizatiile	16.539.435	18.749.593
Alte cheltuieli cu beneficii salariați	399.695	323.471
Contributii la fonduri speciale	168.499	161.803
Cheltuieli cu asigurarile sociale	377.119	418.560
Total	17.484.748	19.653.427

Numarul mediu de personal a scazut de la 172 la 31 decembrie 2019 la 158 angajati la 31 decembrie 2020.

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019
Personal conducere	3	3
Personal administrativ	19	20
Personal productie	136	149

Administratorii si directorii

In cursul anilor 2020 si 2019, Societatea a platit urmatoarele indemnizatii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”) si directorilor executivi:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019
Membri ai C.A.	359.088	478.873
Directorii executivi	787.843	745.200
Total	1.146.931	1.224.073

La 31 decembrie 2020, Societatea nu avea nicio obligatie privind plata pensiilor catre fostii membri ai C.A. si conducerii executive.

La sfarsitul anului 2020, Societatea nu avea inregistrate avansuri spre decontare catre membrii conducerii executive si nici nu existau garantii sau obligatii viitoare preluate de Societate in numele administratorilor sau directorilor.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020

(toate sumele sunt exprimate în lei ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

Enel & Mary Audiana Serban SAUL
 24. MAR. 2021
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

6. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Impozitul amanat se refera la urmatoarele:

	Situatia pozitiei financiare		Contul de profit si pierdere		Alte elemente ale rezultatului global	
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Reevaluarea activelor (cost presupus) cu transfer rezerve în rezultat reportat (la aplicarea IFRS)	(1.042.392)	(1.058.310)	15.918	60.430	-	-
Recunoastere dreptul de utilizare a activelor suport	(134.462)	(95.210)	(39.252)	(237.330)	-	142.120
Recunoastere estimare beneficii salariale la pensionare	376.706	135.392	489.693	186.919	(248.380)	154.655
Recunoastere estimare provizion pentru inchidere cursuala Kazakhstan	-	-	-	22.782	-	-
Recunoastere datorii de leasing	136.563	99.783	36.800	243.476	-	(143.693)
Modificarea valorii juste a activelor financiare	(277.437)	(498.205)	-	-	220.768	(498.205)
Recunoastere estimare concedii neefectuate	62.623	93.124	(30.501)	164.676	-	-
Ajustare temporara siocuri	121.523	104.614	16.909	13.496	-	-
Ajustare temporara creante	108.620	100.272	8.348	(68.275)	-	-
(Cheltuieli) cu / venituri din Impozitul amanat	806.055	533.185	497.915	386.174	(27.612)	(345.123)
Creante privind impozitul amanat	(1.454.291)	(1.651.724)	-	-	-	-
Datorii privind impozitul amanat	(648.236)	(1.118.539)	-	-	-	-
Creante / (Datorii) privind impozitul amanat, net	-	-	-	-	-	-

Reconcilierea datoriei nete privind impozitul amanat se prezinta astfel:

	2020	2019
Sold la inceputul perioadei	1.118.539	1.159.590
Cheltuiala cu impozitul amanat recunoscuta în profit sau pierdere	(497.915)	(386.174)
Cheltuiala cu impozitul inclusa în alte elemente ale rezultatului global	27.612	345.123
Sold la sfarsitul perioadei	648.236	1.118.539

7. REZULTAT PE ACTIUNE

Valorile rezultatului pe actiune sunt calculate impartind rezultatul net al exercitiului atribuibil actionarilor la numarul mediu ponderat de actiuni aflate in circulatie in cursul exercitiului.

Urmatoarele reflecta datele privind venitul si actiunile folosite pentru calculul rezultatului pe actiune:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Rezultatul net atribuibil actionarilor	4.362.952	12.170.108
Numarul mediu ponderat de actiuni	278.190.900	278.190.900
Rezultat pe actiune (RON / actiune)	0,0157	0,0437

Nu au avut loc emisiuni sau anulari de actiuni ale Societatii intre data raportarii si data prezentarii prezentelor situatii financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
24. MAR. 2021
 Signed for Identification
 Semnat pentru identificare

8. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Cladiri si constructii speciale	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Avansuri si imobilizari corporale in curs de executie	Total
Cost					
La 1 ianuarie 2019	5.585.846	6.565.466	97.725.351	1.288.736	111.165.399
Cresteri	-	-	434.311	4.893.288	5.327.599
Cedari	-	(48.120)	(5.271.798)	-	(5.319.918)
Cedari si transferuri	-	988.301	1.980.366	(2.968.668)	-
La 31 decembrie 2019	5.585.846	7.505.647	94.868.231	3.213.356	111.173.080
Cresteri	-	23.293	26.712	4.675.659	4.725.664
Cedari	-	(96.107)	(4.268.947)	-	(4.365.054)
Transferuri	-	539.858	1.993.299	(2.533.157)	-
La 31 decembrie 2020	5.585.846	7.972.691	92.619.295	5.355.858	111.533.690
Amortizare si depreciere					
La 1 ianuarie 2019	-	2.408.069	82.497.027	-	84.905.097
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	319.048	4.278.700	-	4.597.749
Cedari	-	(32.813)	(4.830.798)	-	(4.863.611)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	-	-
La 31 decembrie 2019	-	2.694.303	81.944.929	-	84.639.234
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	392.766	4.094.020	-	4.486.787
Cedari	-	(72.080)	(4.176.601)	-	(4.248.681)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	-	-
La 31 decembrie 2020	-	3.014.991	81.862.346	-	84.877.339
Valoarea contabila neta					
La 31 decembrie 2020	5.585.846	4.957.701	10.756.949	5.355.858	26.656.351
La 31 decembrie 2019	5.585.846	4.811.344	12.923.302	3.213.356	26.533.846
La 1 ianuarie 2019	5.585.846	4.157.397	15.228.324	1.288.736	26.260.303

O pondere de 88% din cresterea inregistrata in cursul anului 2020 in cadrul imobilizarilor corporale, in suma de 4,2 milioane RON, este reprezentata de achizitionarea si/sau modernizarea instalatiilor, utilajelor si sculelor de manevra utilizate in cadrul operatiilor efectuate la sondele de foraj si la alte operatii anexe premargatoare.

Aproximativ 12% din totalul investitiilor efectuate de Societate in anul 2020 au vizat lucrari efectuate in vederea reabilitarii si modernizarii sediului administrativ si inlocuirea echipamentelor de natura IT.

Societatea a asigurat resursele financiare proprii pentru realizarea integrala a bugetului de investitii pentru anul 2020.

Societatea realizeaza o evaluare anuala pentru a identifica potentiali indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale avand in vedere caracteristicile specifice ale acestor active si luand in considerare estimari pentru fluxurile de trezorerie viitoare generate de aceste active.

Societatea a efectuat la sfarsitul exercitiului financiar 2020 testul de depreciere a imobilizarilor corporale, care a vizat determinarea valorii recuperabile a echipamentelor si a capacitatilor de productie si a concluzionat ca nu este necesara constituirea unei deprecieri pentru pierdere de valoare. Valoarea recuperabila pentru aceste echipamente a fost determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate estimate a fi generate de catre aceste active.

Toate activele imobilizate prezentate sunt proprietatea Societatii.

9. INVESTITII IMOBILIARE

Societatea detine un bloc de locuinte in Campina si doua apartamente in Timisoara, detinute in scop exclusiv de a obtine venituri din chirii. Acestea sunt clasificate drept investitii imobiliare.

	2020	2019
Sold initial la 1 ianuarie	488.608	507.210
Cheltuieli cu amortizarea	(18.603)	(18.603)
Sold final la 31 decembrie	470.005	488.608
	2020	2019
Venituri din chirii obtinute din investitii imobiliare	11.951	11.777
Cheltuieli operationale directe (inclusiv reparatii si intretinere) care genereaza venituri din chirii	(35.920)	(33.538)
Rezultat net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost	(23.969)	(21.761)

La 31 decembrie 2020, valoarea justa a investitiilor imobiliare se bazeaza pe evaluarea efectuata la 31 decembrie 2019 de catre S.C. Accento Management Consultants S.R.L., un evaluator independent acreditat. In timpul anului 2020, piata imobiliara din zona unde sunt localizate proprietatile nu a variat semnificativ, astfel incat sa afecteze in mod material valoarea lor de piata.

10. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Brevete si licente	Imobilizari necorporale in curs de executie	Total
Costuri			
La 1 ianuarie 2019	637.268	-	637.268
Cresteri	-	128.647	128.647
Cedari	-	-	-
Transferuri	128.647	(128.647)	-
La 31 decembrie 2019	765.916	-	765.916
Cresteri	-	-	-
Cedari	-	-	-
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2020	765.916	-	765.916
Amortizare si deprecieri			
La 1 ianuarie 2019	430.879	-	430.879
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	61.195	-	61.195
Cedari	-	-	-
La 31 decembrie 2019	492.073	-	492.073
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	78.693	-	78.693
Cedari	-	-	-
La 31 decembrie 2020	570.766	-	570.766
Valoarea contabila neta			
La 31 decembrie 2020	195.150	-	195.150
La 31 decembrie 2019	273.842	-	273.842
La 1 ianuarie 2019	206.389	-	206.389

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
 Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
 (toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Enel & W. J. Auditores S.R.L.
 24. MAR. 2021
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

11. IMOBILIZARI FINANCIARE

Nume societate	Natura relatiei	Anul dobandirii	Procent de detinere la		Valoarea justa a investitiei la data	
			31 decembrie 2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019	31 decembrie 2020
Rompelrol Logistics S.R.L.	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	8.539.522	7.291.604
Rompelrol Rafinare S.A.*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	1.099.015	967.133
Rompelrol Drilling S.R.L.	Investitie pe termen lung	2014	1%	1%	100	100
Ajustari pentru pierdere de valoare					-	-
Total					9.638.637	8.258.837

* Companie listate la Bursa de Valori Bucuresti sub simbol RRC

Pentru mai multe detalii privind activele financiare, a se consulta Nota 1.3) iii) Valoarea justa a activelor financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
24. MAR. 2021
 Signed for Identification
 Semnat pentru identificare

12. ALTE IMOBILIZARI FINANCIARE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate mai mare de un an	3.948.400	3.450.914
Conturi specifice pentru plati dividende	257.483	83.969
Conturi specifice pentru alte garantii	35.010	29.607
Alte imobilizari financiare	4.240.893	3.564.490

Conturile colaterale pentru 2019 au fost reclasificate intre liniile situatiilor financiare, lunad in considerare data de inceput a scrisorilor de garantie.

Detaliul componentei conturilor colaterale pentru scrisorile de garantie cu maturitate mai mare de un an se regasesc in mai jos (a se vedea detalii in Nota 23):

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
16201	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	3.628.678	12-Jun-17	07-Sep-20	RON	3.628.678
26527/26528	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	48.262	17-Feb-20	17-Mar-21	RON	48.262
28471	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	271.460	02-Sep-20	22-Sep-22	RON	271.460
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2020							3.948.400

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
00888-02-0531799	OMV PETROM S.A.	RON	191.172	17-Jan-19	28-Feb-20	RON	191.172
00888-02-0433226	OMV PETROM S.A.	RON	154.000	31-Jan-18	15-Feb-20	RON	154.000
16201	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	3.105.742	12-Jun-17	07-Sep-20	RON	3.105.742
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2019							3.450.914

13. STOCURI

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Ciment si aditivi	2.813.665	2.491.076
Piese accesorii echipamente	2.142.767	2.105.277
Alte stocuri	259.150	288.129
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(759.519)	(653.840)
Total stocuri, net	4.456.063	4.230.641

Stocurile se compun in principal din ciment de sonda, aditivi si piese de schimb pentru echipamentele speciale. Atat pentru reperele a caror achizitie dureaza un timp relativ indelungat, cat si pentru cele al caror consum este dependent de cererile fluctuante ale clientilor se practica optimizarea cantitatilor aprovizionate, ceea ce explica o variatie a valorii stocurilor intre doua achizitii.

Ajustarile prezentate fac referire la stocurile fara miscare timp mai mare de un an.

	Ajustari pentru depreciere stocuri
La 1 ianuarie 2019	569.492
Constituie	89.017
Utilizate in timpul anului	(4.670)
La 31 decembrie 2019	653.840
Constituie	131.594
Utilizate in timpul anului	(25.915)
La 31 decembrie 2020	759.519

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Creante comerciale – terti	13.054.705	13.633.389
Creante comerciale cu entitati afiliate	34.652.129	34.644.196
Ajustari de valoare pentru creante comerciale terti	(1.259.090)	(1.195.931)
Ajustari de valoare pentru creante comerciale afiliate	(29.862.363)	(29.862.452)
Total creante comerciale, net	16.585.381	17.219.203
Alte creante - terti	770.266	1.166.108
Alte creante cu entitatile afiliate	248.288	248.288
Alte creante in legatura cu bugetul de stat	108.838	122.886
Ajustari de valoare pentru alte creante terti	(428.463)	(428.425)
Ajustari de valoare pentru alte creante afiliate	(235.648)	(235.648)
Total alte creante, net	463.282	873.208
Total creante, net	17.048.662	18.092.411

In anul 2020, respectiv 2019, creanta Oilfield Exploration Business Solutions S.A. (inclusa mai sus in linia Creante comerciale cu entitati afiliate) a fost ajustata pana la nivelul sumei exprimate in scrisoarea de garantie obtinuta de la actionarul majoritar KazMunayGas International NV, respectiv 4.770.000 RON.

Creantele comerciale sunt de obicei incasate in termen de 30 - 90 de zile.

In tabelul de mai jos sunt detaliate miscarile din cadrul provizionului pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante

	Depreciate la nivel individual	Depreciate la nivel colectiv	Total
La 1 ianuarie 2019	30.773.482	1.488.023	32.261.505
Transfer intre categorii	-	-	-
Cresteri in cursul exercitiului	53.485	45.336	98.820
Sume neutilizate reluate	(24.177)	(247.019)	(271.196)
Sume trecute pe cheltuiala	-	(400.672)	(400.672)
Diferente curs valutar	-	33.999	33.999
La 31 decembrie 2019	30.802.789	919.667	31.722.456
Transfer intre categorii	-	-	-
Cresteri in cursul exercitiului	6.239	97.376	103.614
Sume neutilizate reluate	(13.243)	(38.744)	(51.987)
Sume trecute pe cheltuiala	-	-	-
Diferente curs valutar	-	11.480	11.480
La 31 decembrie 2020	30.795.785	989.779	31.785.564

Pierderile din depreciere, pentru activele financiare evaluate la cost, sunt calculate pe baza unui model in trei etape utilizand swapul pe riscul de credit, ratingurile interne sau externe ale contrapartidelor si probabilitatea de neplata aferenta. Pentru unele creante comerciale, pierderile din depreciere sunt estimate pe baza unei abordari simplificate, recunoscandu-se pierderi anticipate din creante pe durata de viata a acestora.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
 Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020
 (toate sumele sunt exprimate în lei ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

Enel Energy Romania Services S.A.
 24. MAR. 2021
 Signed for Identification
 Semnat pentru identificare

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Pierderile din depreciere, calculate si recunoscute, pe baza noului model prevazut de IFRS 9 pentru creantele comerciale ale Societatii, se prezinta astfel:

	Curenta	Total creante comerciale					Total
		< 30 de zile	31 - 60 de zile	61- 90 de zile	91 - 180 de zile	181 - 360 de zile	
La 31 decembrie 2020							
Riscul de credit (%)	2.64%	12.60%	63.82%	62.08%	60.74%	90.00%	-
Creante comerciale in suma bruta	10.274.077	1.526.086	17.449	19.019	106.407	24.045	47.706.834
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(32.071)	(44.446)	(11.016)	(7.623)	(54.513)	(21.955)	(31.121.453)
La 31 decembrie 2019							
Riscul de credit (%)	2.81%	5.81%	58.71%	57.36%	63.06%	90.00%	-
Creante comerciale in suma bruta	11.090.378	1.184.048	55.479	49.833	238.434	7.627	48.277.586
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(63.416)	(21.510)	(33.201)	(28.586)	(22.820)	(7.616)	(31.058.383)

15. ALTE ACTIVE CIRCULANTE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Cheltuieli in avans pentru asigurari auto	94.648	70.031
Cheltuieli in avans pentru rovine	110.329	112.925
Cheltuieli in avans pentru asigurare business	342.704	351.378
Cheltuieli in avans pentru autorizatii, licente transport, abonamente, altele	131.591	206.649
Alte active circulante Total	679.272	740.984

Valorile reprezinta platile efectuate in anul curent aferente unor cheltuieli ce afecteaza exercitiul anului urmator in concordanta cu perioada de valabilitate a asigurarilor, autorizatiilor, licentelor, abonamentelor respective.

16. NUMERAR SI DEPOZITE

	2019	2019
Conturi la banci in RON	780	6.806
Conturi la banci in valuta	9.070	12.323
Depozite pe termen scurt in RON	120.140	118.322
Numerar in casa – RON	9.933	5.905
Numerar in casa – valuta	11.194	13.588
Total numerar si depozite pe termen scurt	151.117	156.944

Numerarul la banci inregistreaza dobanzi la rate variabile in functie de ratele zilnice ale depozitelor la banci. Depozitele pe termen scurt sunt constituite pentru perioade de o zi si inregistreaza dobanzi la respectivele rate ale depozitelor pe termen scurt.

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Depozitele colaterale au fost clasificate in functie de maturitatea calculate incepand de la data infiintarii depozitului (detalii in Notele 12 si 16.1).

In nota 22 s-au prezentat detaliile privind participarea societatii in anul 2020 la sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Valoarea disponibilitatilor din contul principal la 31 decembrie 2020 a fost de 82.166.109 RON (2019: 95.622.250 RON), putandu-se utiliza fara restrictii in functie de necesitati.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
 Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020

(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Enel Energy Auditors Services S.A.L.
 24. MAR. 2021
 Signed for identification
 Serinat pentru identificare

16. NUMERAR SI DEPOZITE (continuare)

16.1 CONTURI COLATERALE PENTRU SCRISORI DE GARANTIE

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2020 pentru scrisorile de garantie bancara cu perioada de maturitate intre 3 si 12 luni se regasesc in tabelul de mai jos:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
00888-02-0647852	OMV PETROM S.A.	EUR	584.328	20-Jan-20	20-Jan-21	RON	584.328
00888-02-0647861	OMV PETROM S.A.	EUR	730.410	20-Jan-20	20-Jan-21	RON	730.410
00888-02-0667278	OMV PETROM S.A.	RON	1.444.169	26-Mar-20	11-Mar-21	RON	1.444.169
00888-02-0691054	OMV PETROM S.A.	EUR	340.858	20-Jul-20	14-Jan-21	RON	340.858
00888-02-0703416	OMV PETROM S.A.	RON	1.084.732	7-Sep-20	3-Sep-21	RON	1.084.732
00888-02-0647843	OMV PETROM S.A.	EUR	316.511	20-Jan-20	20-Jan-21	RON	316.511
00888-02-0652907	OMV PETROM S.A.	RON	654.266	7-Feb-20	22-Jan-21	RON	654.266
Total depozite colaterale							5.155.274

Conturile colaterale la data de 31 decembrie 2019 aveau urmatoarea componenta:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
00888-02-0575359	OMV PETROM S.A.	RON	228.670	24-May-19	21-Apr-20	RON	228.670
2	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	6.518	13-Nov-18	15-Mar-19	RON	6.518
00888-02-0569981	OMV PETROM S.A.	EUR	298.850	10-May-19	3-Feb-20	RON	298.850
00888-02-0549334	OMV PETROM S.A.	RON	25.000	8-Mar-19	15-Mar-20	RON	25.000
00888-02-0542082	OMV PETROM S.A.	RON	1.378.540	15-Feb-19	18-Feb-20	RON	1.378.540
00888-02-0618633	OMV PETROM S.A.	RON	134.887	14-Oct-19	2-Oct-20	RON	134.887
00888-02-0632706	OMV PETROM S.A.	RON	885.098	26-Nov-19	10-Nov-20	RON	885.098
00888-02-0594034	OMV PETROM S.A.	RON	995.735	24-Jul-19	16-Jul-20	RON	995.735
Total depozite colaterale							3.953.298

17. CAPITAL SOCIAL

17.1. Capital social subscris

Ultima modificare a capitalului social a fost in anul 2008 cand actionarii au decis, in urma adunarii generale care a avut loc la data de 20 iunie 2008 majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 13.909.545 RON, de la 13.909.545 RON pana la 27.819.090 RON, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui numar de 139.095.450 actiuni noi cu o valoare nominala de 0,10 RON / actiune.

Actiunile nou emise au fost alocate actionarilor inregistrati in Registrul Actionarilor la data de inregistrare aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor, respectiv 8 iulie 2008, proportional cu detinerile fiecaruia. Indicele de alocare a fost de 1. Emiterea de actiuni a fost finantata din rezervele constituite din rezultatul reportat al anului 2007, respectiv din suma repartizata la Alte rezerve.

Finalizarea etapelor procedurale de aprobare si recunoastere a fost semnalata oficial prin reluarea tranzactionarii actiunilor, in urma majorarii capitalului social, in data de 18 septembrie 2008, fara a mai suporta modificari pana la 31 decembrie 2020.

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
	<i>Numar</i>	<i>Numar</i>
Capital subscris actiuni ordinare	278.190.900	278.190.900
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare nominala actiuni ordinare	0,1	0,1
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare capital social	27.819.090	27.819.090

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 31 decembrie 2020.

Societatea este cotation la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul PTR.

17.2. Ajustari ale capitalului social

In conformitate cu prevederile IAS 29, Societatea si-a ajustat activele si pasivele nemonetare pana la data de 31 decembrie 2003 cu scopul de a reflecta impactul contabil din hiperinflatie. Valoarea capitalului social a fost majorata cu suma de 166.740.745 RON la 31 decembrie 2012. Aceasta ajustare nu a avut niciun impact asupra rezultatului reportat distribuibil al societatii. In anul 2013 adunarea generala ordinara a actionarilor din data de 30 aprilie a aprobat acoperirea pierderii contabile reportata provenita din aplicarea pentru prima data a IAS 29 "Raportarea in economiile hiperinflationiste", in suma de 166.002.389 RON, din capitalurile proprii si anume din „ajustari ale capitalului social”. Efectul acestei hotarari este evidentiat atat in structura capitalului social la 31 decembrie 2019, cat si la 31 decembrie 2020 si este prezentata in tabelul urmator:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	738.356	738.356

18. PROVIZIOANE

	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli (termen lung)
La 1 ianuarie 2019	142.389
Constituite	-
Utilizate in timpul anului	(142.389)
Reclasificate	-
La 31 decembrie 2019	-
Constituite	-
Utilizate in timpul anului	-
Reclasificate	-
La 31 decembrie 2020	-

Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli in suma de 142.389 RON a fost destinat acoperirii cheltuielilor privind desfiintarea operationala si juridica a sucursalei din Kazakhstan. Provizionul a fost utilizat in vederea reglarii cheltuielilor generate de finalizarea procesului de lichidare a sucursalei in luna mai a anului 2019.

19. CONTRACTE DE LEASING

19.1 Dreptul de utilizare al activelor-suport

Situatia activelor-suport la 31 decembrie 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Avansuri	TOTAL Active Suport
Cost			
La 1 ianuarie 2019	888.253	-	888.253
Suplimentari	-	-	-
Reevaluare (remeasurement)	(87.278)	-	(87.278)
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2019	800.974	-	800.974
Suplimentari	611.628	1.297.120	1.908.748
Reevaluare (remeasurement)	(64.388)	-	(64.388)
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2020	1.348.214	1.297.120	2.645.334
Amortizare si depreciere			
La 1 ianuarie 2019	-	-	-
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	205.913	-	205.913
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2019	205.913	-	205.913
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	301.916	-	301.916
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2020	507.829	-	507.829
Valoarea contabila neta			
La 31 decembrie 2020	840.386	1.297.120	2.137.506
La 31 decembrie 2019	595.061	-	595.061
La 1 ianuarie 2019	888.253	-	888.253

19. CONTRACTE DE LEASING (continuare)

La inceputul anului 2020, Societatea a semnat demararea unui contract de leasing financiar, prin care dobandeste dreptul de a utiliza doua agregate de cimentare. Contractul de finantare este incheiat pe o perioada de 5 ani, cu incepere de la data receptiei de catre Societate a activelor, valoarea totala a echipamentelor fiind in suma de 2.680.000 EUR. Societatea a platit, in primul semestru al anului 2020, contravaloarea avansului, ca parte a contractului de leasing in suma de 1.297.120 RON. Echipamentele vor fi livrate in cursul anului 2021. (Nota 23).

19.2 Datoria care decurge din contractele de leasing

Valoarea contabila a datoriei de leasing si miscarile inregistrate in cadrul acestei categorii in cursul exercitiului financiar 2020:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
La 1 ianuarie	623.644	898.084
Aditii in cursul perioadei	589.886	-
Modificarea contractului de leasing	(64.386)	(87.278)
Dobanda asociata datoriei de leasing	27.701	23.171
Plati de principal	(336.814)	(229.542)
Reevaluarea datoriei	13.614	19.209
Sold	853.644	623.644

Urmatoarele cheltuieli reprezinta sumele recunoscute in profit sau pierdere in legatura cu contractele de leasing:

	2020	2019
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	311.630	205.913
Cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei de leasing	28.118	23.171
Cheltuiala aferenta contractelor de leasing pe termen scurt	12.692	43.415
Cheltuiala aferenta contractelor de leasing pentru active cu valoare mica	4.072	22.340
Cheltuieli legate de plati variabile de leasing	15.739	7.269
Total cheltuieli recunoscute in contul de profit si pierdere	372.250	302.108

20. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE

	2019	2019
Sold la 1 ianuarie	846.201	1.288.636
<i>Incluse in profit sau pierdere</i>		
Costul dobanzii	5.549	21.631
Costul serviciului curent	42.209	67.820
Castig sau pierdere la decontare	(91.921)	-
<i>Incluse in alte elemente ale rezultatului global</i>		
Pierderi/castiguri actuariale	1.552.372	(531.885)
Sold la 31 decembrie	2.354.410	846.201

Datoriile privind pensiile si alte obligatii similare au fost determinate in baza prevederilor contractului colectiv de munca al Societatii, care prevede plata unui numar de mediu de salarii fiecarui angajat la pensionare in functie de vechime. Suma aferenta provizionului pentru beneficii de acordat la pensionare in valoare de 2.354.410 RON a fost determinata in anul 2020 pe baza unui calcul intern folosind modelul actuarial. Managementul a luat in considerare pentru efectuarea calculului in principal fluctuatia salariilor, varsta angajatilor, rata estimata a mortalitatii, evolutia estimata a costurilor salariale, rate de discount. Provizionul a fost determinat de catre Societate, fiind actualizat in sensul cresterii cu 1.508.208 RON.

Ipotezele ce au stat la baza calculului actuarial al provizionului privind beneficiile de pensionare:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Viteza de rotatie a personalului in an	13,95%	11,59%
Rata mortalitatii pentru anul in curs	1,17%	1,19%
Contributia Societatii la salariul brut	3,00%	3,00%
Rata de inflatie a salariului	2,31%	2,97%
Rata de discountare nominala (rata dobanzii pentru obligatiuni guvernamentale)	2,97%	4,65%
Rata de discountare reala	0,66%	1,68%

La sfarsitul anului 2020, rata iesirii de personal a inregistrat o evolutie nefavorabila comparativ cu anul precedent, in sensul cresterii cu aproximativ 20% fapt ce confirma accentuarea uneia dintre problemele cu care se confrunta in ultimii ani majoritatea firmelor din Romania – fluctuatia fortei de munca.

20. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE (continuare)

Analiza cantitativa a senzitivitatii aferente ipotezelor semnificative la data de 31 decembrie este prezentata mai jos:

Ipooteze plan de beneficii privind pensiile:	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Rata de iesiri de personal estimate pana la data pensionarii		
10% crestere	(273.621)	(245.138)
10% descrestere	273.621	286.962
Cresterea nivelului salarial		
10% crestere	235.441	84.620
10% descrestere	(235.441)	(84.620)
Varsta estimata de pensionare a barbatilor		
Crestere cu 1 an	(21.308)	(20.926)
Descrestere cu 1 an	37.613	19.074
Varsta estimata de pensionare a femeilor		
Crestere cu 1 an	(8.543)	(5.059)
Descrestere cu 1 an	9.568	5.619
Contributia Societatii la salariul brut		
1% crestere	22.858	8.216
1% descrestere	(22.858)	(8.216)
Rata de discountare nominala (rata dobanzii pentru obligatiuni guvernamentale)		
1% crestere	(291.040)	(95.605)
1% descrestere	335.458	114.348

21. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Datorii comerciale – terti	4.356.225	6.978.199
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	1.191.924	1.532.882
Avansuri si venituri in avans	5.912	30.073
Salarii	1.245.624	1.435.973
Dividende de plata	1.997.940	1.769.268
Taxe	651.638	815.511
Alte datorii	50.000	-
Total	9.499.264	12.561.906

Scaderea inregistrata in categoria datoriilor comerciale la sfarsitul exercitiului financiar 2020 comparativ cu anul precedent este determinata atat de momentul realizarii achizitiilor efectuate de societate, la finele anului, in vederea asigurarii nivelului optim al capitalului de lucru, cat si de necesitatea si oportunitatea efectuării de cheltuieli pentru modernizarea si re tehnologizarea echipamentelor de productie.

22. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE

Tabelele urmatoare prezinta informatii privind tranzactii cu societatile aflate sub controlul comun al Grupului KazMunayGas la data de 31 decembrie 2020.

Nume societate	Tip tranzactii	Tara de origine	Natura relatiei
KazMunayGas International NV Rompotrol Rafinare S.A.	Plati dividende Imprumuturi acordate, servicii ITP	Olanda Romania	Actionar majoritar Investitie minoritara de 0.05% in capitalul social al Rompotrol Rafinare
Rompotrol Logistics S.R.L.	Servicii inchiriere, servicii ITP, refacturare servicii paza	Romania	Investitie minoritara de 6.98% in capitalul social al Rompotrol Logistics
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Prestari servicii, inchiriere spatiu, servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Downstream S.R.L.	Achizitii combustibil, servicii GPS, achizitie rovine	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompotrol S.R.L.	Servicii de management si de tip IT, servicii in cadrul contractului de optimizare a disponibilitatilor (cash pooling), inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International
Rominserv S.R.L.	Servicii reparatii diverse, servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Drilling S.R.L.	Inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International, in care Rompotrol Well Services S.A. detine 1%
KMG Rompotrol Services Center SRL	Servicii de aprovizionare, juridice, de personal, traduceri si IT	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Quality Control SRL	Analize de laborator	Romania	Societate a grupului KMG International
Global Security Sistem SA	Servicii paza	Romania	Asociat al grupului KMG International

Creante

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
KMG Rompotrol SRL	82.430.038	96.014.880
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.*	4.770.000	4.770.000
Rompotrol Logistics S.R.L.	20.329	18.964
KMG Rompotrol Services Center SRL	1.484	728
Total	87.221.851	100.804.572

* La 31 decembrie 2020, respectiv 31 decembrie 2019 creanta Oilfield Exploration Business Solutions SA reprezinta valoarea recuperabila (a se vedea Nota 14).

22. PREZENTAREA PARTILOR AFILIAE (continuare)

Datorii

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
KMG Rompetrol SRL	718.563	928.356
Rompetrol Downstream S.R.L.	200.851	316.942
KMG Rompetrol Services Center SRL	271.386	285.066
Rompetrol Logistics S.R.L.	-	1.417
Global Security Sistem SA	1.125	1.100
Total	1.191.924	1.532.882

Vanzari

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019
KMG Rompetrol SRL	3.667.494	3.640.034
Rompetrol Logistics S.R.L.	204.916	186.517
KMG Rompetrol Services Center SRL	7.545	7.396
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	4.579	8.941
Rompetrol Rafinare S.A.	387	799.250
Rompetrol Drilling S.R.L.	355	348
Rominerv SRL	108	-
Total	3.885.384	4.642.486

Achizitii de bunuri si servicii

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019
Rompetrol Downstream S.R.L.	2.654.922	4.847.412
KMG Rompetrol SRL	2.295.292	2.202.366
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.830.428	1.850.248
Global Security Sistem SA	21.045	18.223
Rompetrol Quality Control SRL	1.089	-
Rominerv SRL	-	6.215
Total	6.802.776	8.924.464

Incepand cu anul 2014, s-a implementat un sistem de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Sistemul de cash pooling s-a implementat in legatura cu disponibilitatile banesti din anumite conturi bancare detinute de Societate, iar efectul direct se transpune in optimizarea disponibilitatilor banesti ale Societatii cu impact in veniturile din dobanzi. In perspectiva conceptului de cash pooling, din punct de vedere patrimonial, disponibilitatile la sfarsitul perioadei de raportare se reflecta in linia bilantiera „Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling”. In perioada de raportare soldul mediu al disponibilitatilor din contul principal a fost de 87.916.035 RON, generand dobanzi in valoare de 3.667.494 RON. Valoarea acestor creante a fost de 82.419.445 RON la 31 decembrie 2020.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Enel Energy Romania Services S.A.
24. MAR. 2021
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

22. PREZENTAREA PARTILOR AFILATE (continuare)

Descriere	Durata contract	Data contract	Scadenla	Rata dobanzii	Moneda	Principal	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2019	Soldul existent la 31 decembrie 2020	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2020	Soldul existent la 31 decembrie 2020
Sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol	12 luni, cu prelungire automata	15-Sep-14	15-Sep-21	stabilita pe baza ROBOR OVERNIGHT	RON	in functie de nevoile curente de trezorerie	387.938	95.622.250	253.336	82.166.109
Total general							387.938	95.622.250	253.336	82.166.109

In data de 17 octombrie 2019, KMG International NV a emis o garantie corporativa in favoarea Societatii, cu o suma pana la limita de 30 milioane USD, in legatura cu actualul contract de cash pooling.

23. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE

La inceputul anului 2020, Societatea a semnat demararea unui contract de leasing financiar, prin care dobandeste dreptul de a utiliza doua agregate de cimentare. Contractul de finantare este incheiat pe o perioada de 5 ani, cu incepere de la data receptiei de catre Societate a activelor, optiunea de a cumpara activele fiind exprimita la data semnarii contractului. Valoarea echipamentelor este in suma de 2.680.000 EUR, iar valoarea finantata este in suma de 2.412.000 EUR.

Standardul IFRS 16 stabileste momentul recunoasterii initiale a unui activ aferent dreptului de utilizare concomitent cu o datorie ce decurge din contractele de leasing la data inceperii derulării, adica data la care un locator pune la dispozitia locatarului, pentru utilizare, activul suport. Ca urmare a faptului ca data punerii la dispozitia Societatii a autovehiculelor care fac obiectul contractului survine in cursul exercitiului financiar 2021, Societatea nu a recunoscut activul si datorita ce decurg din contractul mentionat.

23. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE (continuare)

Garantii acordate tertilor

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2020 si 2019 pentru scrisorile de garantie bancara se regaseste in Nota 12 si Nota 16.1:

Garantii primite

In ianuarie 2012, a fost inregistrat in Arhiva Electronica de Garantii Reale Mobiliare contractul Nr. RWS 03/2011 privind constituirea garantiei reale mobiliare de catre SC Oilfield Exploration Business Solutions S.A. pentru valoarea totala de 9.539.048 RON.

Pretul de transfer

Legislatia fiscala din Romania include principiul „valorii de piata”, conform caruia tranzactiile intre partile afiliate trebuie sa se desfasoare la valoarea de piata. Contribuabilii care desfasoara tranzactii cu parti afiliate trebuie sa intocmeasca si sa puna la dispozitia autoritatilor fiscale din Romania, la cererea scrisa a acestora, dosarul preturilor de transfer. Neprezentarea dosarului preturilor de transfer sau prezentarea unui dosar incomplet poate duce la aplicarea de penalitati pentru neconformitate; in plus fata de continutul dosarului preturilor de transfer, autoritatile fiscale pot interpreta tranzactiile si circumstantele diferit de interpretarea conducerii si, ca urmare, pot impune obligatii fiscale suplimentare rezultate din ajustarea preturilor de transfer. Conducerea Societatii considera ca nu va suferi pierderi in cazul unui control fiscal pentru verificarea preturilor de transfer. Cu toate acestea, impactul unor posibile interpretari diferite ale autoritatilor fiscale nu poate fi estimat.

24. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul ratei dobanzii

- Datorii privind imprumuturi: Societatea nu este angajata in nici un contract de imprumut si prin urmare nu este expusa riscurilor legate de miscari ale ratei dobanzii.
- Creante privind imprumuturi: pentru imprumuturile acordate prezentate la Nota 22 (Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling), veniturile din dobanzi sunt variabile in raport cu evolutia ROBOR OVERNIGHT.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 1 procent si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Societatii la 31 decembrie 2020 ar creste / descreste cu 894.057 RON (2019: crestere / descrestere cu 789.958 RON).

Riscul variatiilor de curs valutar

Majoritatea tranzactiilor realizate de Societate sunt in RON, adaptand dupa caz si structura disponibilului in numerar si depozite pe termen scurt. Decalajul intre inregistrarea sumelor in valuta si stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative prin variatia cursului de schimb.

Sensibilitatea valutara

Urmatoarele tabele demonstreaza sensibilitatea la o posibila schimbare rezonabila (5%) a cursului de schimb valutar al dolarului SUA si EUR, toate celelalte variabile fiind mentinute constante.

24. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Impactul asupra rezultatului Societatii inainte de impozitare se datoreaza modificarilor valorii juste a activelor si datoriilor monetare. Expunerea Societatii la modificarile valutare ale oricaror altor valute nu este semnificativa.

	TOTAL RON	5% USD	5% EUR
31 decembrie 2019			
Sold	(81.628)	(60.454)	(21.175)
Active monetare	112.660	71.442	41.218
Datorii monetare	(194.288)	(131.895)	(62.393)
31 decembrie 2020			
Sold	(14.421)	(57.122)	42.702
Active monetare	100.676	702	99.974
Datorii monetare	(115.097)	(57.824)	(57.273)

Riscul de credit

Societatea abordeaza creditarea clientilor intr-o maniera procedurala, flexibila prin intermediul strategiei de contractare stabilita ca un mecanism esential de repartizare a riscului. Conditile nefavorabile de pe piata de finantare din ultimii ani au fost resimtite si de catre clientii Societatii, dar managementul monitorizeaza permanent creantele, colectarea si posibilele deprecieri de valoare.

Riscul de piata

Din considerente structurale si de durata ale colaborarilor, se pot evidentia ca si clienti importanti S.C. OMV Petrom S.A. si S.N.G.N. Romgaz S.A. reprezentand aproximativ 89% din totalul cifrei de afaceri inregistrate pentru anul financiar 2020. Principalele contracte incheiate cu S.C. OMV Petrom S.A. si S.N.G.N. Romgaz S.A sunt valabile pana la data de 3 ianuarie 2024, respectiv 7 septembrie 2022.

Riscul de lichiditate

Societatea isi monitorizeaza riscul de a se confrunta cu o lipsa de fonduri folosind un instrument de planificare a lichiditatilor.

Obiectivul Societatii este de a pastra un echilibru intre continuitatea finantarii si flexibilitate prin folosirea eficienta a capitalului de lucru. Aproximativ 85% din datoriile societatii vor ajunge la scadenta in maximum un an la 31 decembrie 2020 (2019: 88%) pe baza valorii contabile reflectate in situatiile financiare. Societatea a evaluat concentrarea riscului cu privire la exigibilitatea datoriei sale si a ajuns la concluzia ca aceasta este redusa.

24. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Tabelul de mai jos detaliaza profilul scadentelor datoriilor financiare ale Societatii pe baza platilor contractuale neactualizate:

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	516.243	2.848.482	991.500	-	-	4.356.225
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	279.679	912.245	-	-	-	1.191.924
Datorii leasing	-	87.359	240.918	525.367	-	853.644
Dividende de plata	1.238.319	-	-	759.621	-	1.997.940
Alte datorii	-	50.000	-	-	-	50.000
Total an 2020	2.034.242	3.898.086	1.232.418	1.284.988	-	8.449.734

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	325.115	4.878.091	1.774.994	-	-	6.978.199
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	397.794	1.135.088	-	-	-	1.532.882
Datorii leasing	-	39.965	156.443	427.236	-	623.644
Dividende de plata	400.223	-	-	1.369.045	-	1.769.268
Alte datorii	-	-	-	-	-	-
Total an 2019	1.123.132	6.053.144	1.931.437	1.796.281	-	10.903.993

25. CHELTUIELI DE AUDIT

Costurile contractuale pentru servicii de audit cu auditorul financiar pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 sunt in suma de 92.470 RON, echivalentul a 19.000 EUR.

Toate onorariile platite se refera la serviciile de audit asupra situatiilor financiare individuale intocmite de catre Societate in conformitate cu OMF 2844/2016.

26. EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

Pe 23 februarie 2021 Compania a vandut catre o terta parte o suprafata de 442 metri patrati, impreuna cu o magazie, ambele avand o valoare contabila neta de 24.617 RON. Bunurile erau localizate in punctul de lucru din Campina.

Scrisoarea de garantie bancara cu numarul LG/00888-02-0691054 avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 70.000 EUR, a fost emisa pe 20 iunie 2020 cu data maturitatii 14 ianuarie 2021 si a fost extinsa prin act additional pe 6 ianuarie 2021 pana la data de 30 iunie 2021.

Scrisoarea de garantie bancara LG/ 00888-02-0737559 a fost emisa in data de 7 ianuarie 2021, avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 53.431 EUR cu data maturitatii 18 ianuarie 2022.

Scrisoarea de garantie bancara LG/ 00888-02-0740162 a fost emisa in data de 18 ianuarie 2021, avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 100.000 EUR cu data maturitatii 15 ianuarie 2022.

Scrisoarea de garantie bancara LG/ 00888-02-0740171 a fost emisa in data de 18 ianuarie 2020, avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 120.000 EUR cu data maturitatii 15 ianuarie 2022.

Scrisoarea de garantie bancara LG/30495 a fost emisa in data de 17 februarie 2021, avand ca beneficiar SNGN Romgaz SA (Romgaz Medias), in suma de 12.063,14 RON cu data maturitatii 17 martie 2022.

Scrisoarea de garantie bancara LG/00888-02-0750347 a fost emisa in data de 3 martie 2021, avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 1.746.324,12 RON cu data maturitatii 7 martie 2022.

In data de 19 martie 2021, Consiliul de Administratie a aprobat propunerea de distribuire dividende brute in suma de 4.362.951 RON, respectiv 0,0156833 RON / actiune, propunere asupra careia Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor urmeaza sa ia o decizie in data de 26 aprilie 2021.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 54 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 19 martie 2021 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
DOSZHANOV Abzal

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

**RAPORT ANUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2020**

Întocmit în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

**Societatea
ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**

Sediul social:	Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis
Nr. telefon:	0244/544321, 0244/544101
Nr. fax:	0244/522913
Cod de identificare fiscală:	RO 1346607
Nr. de ordine în Registrul Comerțului:	J29/110/05.03.1991
Piața de tranzacționare:	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI
Capitalul social subscris și vărsat:	27.819.090 lei

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societate

Nr. de acțiuni:	278.190.900
Valoarea nominală (lei/acțiune):	0,10 lei
Clasa și tipul valorilor mobiliare:	"A" nominative



Cuprins

1. Analiza activitatii societatii comerciale	3
2. Activele corporale ale societatii comerciale	11
3. Piata valorilor mobiliare emise de societatea comerciala	11
4. Conducerea societatii comerciale	14
5. Situatia financiar-contabila	17
6. Guvernanta corporativa	20
7. Anexe	31



1. Analiza activitatii societatii comerciale

Rompetrol Well Services S.A. ("RWS") este una din cele mai importante companii din segmentul de piata specific din Romania. Aceasta ofera o gama larga de servicii specializate pentru sonde de titei si gaze naturale ce include cimentari, stimulari, servicii cu azot, tubaj coloane si inchirieri de echipamente si scule.

Piata si cererea de servicii speciale din regiune a consemnat in anul 2020 o scadere semnificativa, pe fondul influentelor generate de pandemia COVID-19, dar si a trendului negativ inregistrat de sectorul petrolier.

Sectorul de upstream a fost direct influentat de evolutia titeiului, a volatilitatii cotationilor pentru produsele petroliere, a masurilor de reducere a productiei sau de suspendare a unor proiecte ample de explorare si exploatare. La acestea se adauga tensiunile geopolitice (Statele Unite, Rusia, Arabia Saudita, Iran) si deciziilor OPEC de limitare sau de reducere a productiei de titei, cotationia titeiului Brent pentru anul 2020 situandu-se la 42 USD/baril, in scadere cu 35% fata de nivelul de 64 USD/baril consemnat in anul 2019.

In contextul pandemiei COVID-19, masurile de limitare a raspandirii virusului si a mobilitatii populatiei s-au reflectat in scaderea majora si brusca a cererii de produse petroliere, marje scazute de rafinare, generand stocuri ridicate de materii prime si produse.

Acest context al pietei au determinat marile companii din sectorul de upstream sa isi schimbe strategiile si planurile de dezvoltare, sa isi reduca investitiile, dar si alte masuri precum: amanarea sau abandonarea unor proiecte de explorare, scaderea productiei de titei, implementarea unor programe pentru reducerea costurilor si a personalului, masuri pentru mentinerea stabilitatii economice.

Compania a reusit in anul 2020 implementarea unor masuri si programe de optimizare a costurilor, de imbunatatire a activitatilor curente, precum si de protejare a angajatilor. Toate acestea au contribuit semnificativ la rezultatele financiare inregistrate, inclusiv a unui rezultat net pozitiv.

	-RON		
	Anul 2018	Anul 2019	Anul 2020
Venituri din exploatare, din care:	64.282.224	66.981.161	48.595.858
Servicii prestate	62.745.136	65.678.479	47.249.182
Cheltuieli de exploatare, din care:	(48.758.777)	(57.844.704)	(47.713.575)
Amortizare	(5.278.281)	(4.883.457)	(4.895.712)
Ajustari privind provizioanele, net	7.830.317	631.085	(157.129)
Venituri financiare nete	3.930.846	4.518.132	3.747.231
EBIT	19.454.293	13.654.589	4.629.514
Rezultat Net	16.886.640	12.170.108	4.362.952
Disponibilitati plasate in sistem cash-pooling	50.967.016	96.010.188	82.419.445
Numar de personal	170	172	158



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

1.1. a) Descrierea activitatii de baza a societatii

Beneficiind de aproape 70 de ani de experienta, Rompetrol Well Services SA este un partener competitiv, solid si de incredere, oferind o gama larga de servicii în domeniul industriei petroliere.

Obiectul de activitate al Societatii consta in: furnizarea de servicii pentru sonde de petrol si gaze, de inchiriere scule si echipamente de sonda si alte servicii. Serviciile oferite includ: cimentari, stimulari, operatiuni de tubaj coloane sonda care se executa in campurile petroliere din Romania si din strainatate.

Anual, compania cimenteaza o medie de 250 de coloane si linere, cu adancimea variind de la 50 la 5.500 de metri, prestează servicii de tubaj a coloanelor și linerelor pentru toti clienții din România. Compania oferă și servicii de închiriere pentru scule de foraj.

b) Precizarea datei de înființare a societății

Societatea Rompetrol Well Services S.A. a fost înființată în anul 1951 și în cei 69 de ani de activitate, deși a funcționat cu structuri diferite și sub diferite denumiri, principalul profil a fost executarea de operații speciale la sondele de petrol și gaze din România.

Hotărârea de Guvern nr. 1213 din noiembrie 1990 a decis ca Societatea sa devina societate pe actiuni, conform Legii nr.15/1990, sub denumirea de PETROS S.A., denumire sub care a funcționat până în septembrie 2001, când și-a schimbat denumirea în ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

c) Descrierea oricărei fuziuni sau reorganizări semnificative a societății, ale filialelor sale sau ale societăților controlate, în timpul exercițiului financiar

In cursul anului 2020 si respectiv 2019 nu au avut loc fuziuni sau reorganizari ale societatii comerciale.

d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active

În cursul anului 2020, achizițiile Societatii au fost reprezentate in special de echipamente necesare desfasurarii activitatii curente. Societatea nu a înstrăinat active cu valoare contabila semnificativa.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit:

La finele anului 2020, Rompetrol Well Services înregistrează un rezultat pozitiv (profit) de 4.362.952 lei.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

b) cifra de afaceri:

În anul 2020, cifra de afaceri a fost de 47.667.818 lei, cu 28 % mai mica decât cea înregistrată la finele anului 2019, respectiv cu 32 % mai mica decât cea bugetată. Impactul este generat de reacția pieței la scăderea bruscă a cotației petrolului, precum și la efectul generat de pandemia de Covid.

c) export:

În anul 2020, ca urmare a restricțiilor impuse ca urmare a pandemiei Covid, nu s-au prestat servicii în afara României.

d) costuri:

În anul 2020, cheltuielile de exploatare ajustate cu elemente de natura provizioanelor au fost în suma de 47.556.446 lei, cu 19% mai mici față de cele înregistrate în anul precedent, evoluția lor fiind influențată în principal de reducerea volumului activității, așa cum a fost prezentat la punctul b).

e) % din piață deținut;

În România compania deține cote de piață variind între 15% și 70% pentru diferite tipuri de servicii speciale prestate.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Din punct de vedere al lichidității, Societatea a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente atingând un nivel de 10,68 la 31 decembrie 2020.

1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății

Descrierea principalelor servicii prestate

Principalele lucrări executate de societatea ROMPETROL WELL SERVICES sunt următoarele:

- **Servicii de cimentare și pompare diverse de genul:**
cimentări de coloane, cimentări primare, cimentări secundare (cimentări dop și cimentări sub presiune), omorări sonde, circulații, frezări și înlocuiri de fluide, intervenții la sondele avariate, pompare, probe de presiune la capetele de erupție, material tubular, manifold, prevenitor de erupție, etc.
- **Servicii cu autocontainere:**
transport și transvazare materiale pulverulente, operații propriu-zise la sonde.
- **Servicii de stimulare:**
tratamente tensioactive, acidizări, transvazări și transport de fluide (soluții și emulsii acide, apă de zăcământ etc.), operații de izolare a straturilor acvifere, operații de pompare enzime.
- **Operații speciale cu azot lichid:**
puneri în producție, acidizări cu spumă;
- **Operații cu clești mecanizați la sonde;**
- **Închirieri scule și echipamente pentru diferite lucrări în foraj-extracție sau rezolvarea unor accidente tehnice la sondă;**
- **Analize cimenturi la sondă sau în laborator;**
- **Operații de preparare a soluțiilor de cimentare conform rețetelor.**



a) principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES și-a menținut poziția pe piața internă fiind preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor efectuate. Dispunând de capacități de producție dispersate pe întreg teritoriul țării precum și de forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniul prestărilor de servicii speciale la sondele de țitei și gaze, ROMPETROL WELL SERVICES, asigură cu promptitudine serviciile cerute de beneficiarii acestora, indiferent de locația în teritoriu.

Piețele principale pentru serviciile Rompetrol Well Services se afla în Europa Centrala si de Est.

b) ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii trei ani;

Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în cifra de afaceri pentru anii 2018, 2019, 2020 este prezentată în anexa nr. 1.

c) produsele noi avute în vedere pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar precum și stadiul de dezvoltare al acestor produse.

Programul de modernizare a echipamentelor din ultimii ani s-a axat pe actualizarea tehnologiilor pentru serviciile de cimentare și stimulare sonde, respectiv serviciile de tubaj și acidizare. Dotarea cu linii de înaltă presiune a autospecialelor este în conformitate cu cerințele de siguranță curente ale industriei. Societatea continuă să implementeze tehnologii eficiente de cimentări și stimulări sonde venind în întâmpinarea cerințelor operationale ale clienților.

1.1.3. Evaluarea activității de aprovizionare tehnico-materială (surse indigene, surse import)

Informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare, prețurile materiilor prime și dimensiunile stocurilor de materii prime și materiale.

Principalele tipuri de materiale necesare desfășurării activității sunt: ciment și aditivi, carburanți și lubrifianți, piese de schimb auto și echipamente tehnologice, asigurate în baza unor contracte ferme încheiate anual, fapt ce asigură stabilitate și siguranță operării în condiții optime a societății. Nivelurile stocurilor de materii prime și piese de schimb variaza în funcție de volumul de activitate preconizat pe perioada imediat următoare. Prețurile de achiziție sunt prețurile practicate pe piață.

1.1.4. Evaluarea activității de vânzare

a) Descrierea evoluției vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung;

Evoluția veniturilor este prezentată în tabelul următor:

	- RON		
	2018	2019	2020
Vânzări pe activități, din care:	62.760.538	66.135.769	47.667.818
Venituri din servicii prestate	62.745.136	66.100.810	47.597.837
Venituri din vânzarea mărfurilor	15.402	34.959	69.981



În anul 2020, activitatea Companiei a resimțit o diminuare a comenzilor pentru prestarea de servicii la sonda, în special în primele 10 luni. Din punct de vedere operational, Compania a implementat măsuri pentru a asigura disponibilitatea forței de muncă în vederea onorării tuturor comenzilor (cum ar fi testarea periodică, contactul fizic redus între echipe). Din punct de vedere comercial, Compania a participat la toate licitațiile anunțate public în vederea asigurării activității pentru perioada următoare.

Având în vedere trendul crescător al pretului barilului și demararea campaniei de vaccinare împotriva COVID-19 din ultimul trimestru, precum și experiența episoadelor similare de scădere bruscă a pretului petrolului înregistrate în trecut, ne așteptăm ca pe termen mediu și lung piața va reveni la condiții normale.

b) Descrierea situației concurențiale în domeniul de activitate al societății comerciale, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății comerciale și a principalilor competitori;

În condițiile unui mediu tot mai competitiv și a unui nivel prudent a activității din industria de petrol și gaze, Societatea a reușit să mențină cota de piață pentru majoritatea serviciilor prestate în România, crescând în același timp complexitatea serviciilor prestate. Societatea deține o cotă de piață variind între 15% și 70% din piața serviciilor specifice.

Principalii concurenți ai Societății sunt: SCHLUMBERGER LOGELCO, HALLIBURTON ROMANIA, S.M.A.P.E. și TACROM SERVICES.

c) descrierea oricărei dependențe semnificative a societății comerciale față de un singur client sau față de un grup de clienți a cărui pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor societății.

Se poate afirma că ROMPETROL WELL SERVICES depinde de poziția OMV - PETROM BUCUREȘTI S.A., client care reprezintă aprox 74% din vânzările societății. Pentru a reduce acest risc de dependență, compania vizează creșterea proporției de servicii speciale la sondă furnizate altor jucători E&P de pe piața locală și extinderea activității pe piața externă.

1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății

a) Precizarea numărului și a nivelului de pregătire a angajaților societății comerciale precum și a gradului de sindicalizare a forței de muncă;

Societatea a realizat instruirea angajaților, în principal prin programe de pregătire internă, pentru a asigura obținerea maximului de beneficii din exploatarea echipamentelor existente, ridicarea continuă a nivelului de competență al angajaților și pentru a crea un mediu de muncă sigur.

Structura personalului la 31 decembrie 2020 este următoarea:

Total personal, din care:	158
- cu studii superioare	67
- cu studii medii	12
- muncitori calificați	79



Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 85.44%.

b) Descrierea raporturilor dintre manager și angajați precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi.

Raporturile dintre manager și angajați se bazează pe colaborare, și se desfășoară în baza “Contractului colectiv de muncă”, existent la nivel de societate, neidentificându-se elemente conflictuale.

1.1.6. Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a emitentului asupra mediului înconjurător

Descrierea sintetică a impactului activităților de bază ale emitentului asupra mediului înconjurător precum și a oricăror litigii existente sau preconizate cu privire la încălcarea legislației privind protecția mediului înconjurător.

Activitatea derulată în cadrul Societății, atât la sediul din Ploiești, cât și la toate secțiile și punctele de lucru din țară, urmărește cu strictețe respectarea legislației de mediu în vigoare, în acest fel evitându-se orice fel de litigii ce pot apărea ca urmare a încălcării legislației în vigoare.

Societatea efectuează verificări periodice ale respectării cerințelor de mediu pentru a evita penalități sau amenzi ce ar putea fi aplicate pentru nerespectarea obligațiilor în acest domeniu, dar și pentru relația cu furnizorii și clienții noștri, aceștia devenind în ultima perioadă tot mai atenți la aspectele de mediu și preocupați de identificarea unor soluții care să conducă la reducerea amprentei ecologice.

Verificarea conformității cu prevederile de mediu în vigoare reprezintă un proces complex prin care Societatea realizează o evaluare detaliată a activităților cu impact asupra mediului, a modalității de respectare a legislației de mediu atât pentru procesele tehnologice realizate pe amplasament, cât și a documentelor deținute, identificând eventuale neconformități și propunând soluții de conformare, prevenire sau reducere a impactului generat asupra mediului. În iulie 2018 s-a desfășurat auditul de recertificare a Sistemului Integrat de Management (mediu, calitate, securitate și sănătate în muncă), efectuat de către DNV GL Business Assurance, în urma căruia Rompetrol Well Services S.A. a fost certificată pentru următorii 3 ani cu noile standarde ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și OHSAS 18001:2007. În anul 2020, Societatea a aderat la noul standard OHSAS 45001:2018, care a înlocuit vechiul standard OHSAS 18001:2007. Pentru verificarea și menținerea conformității cu aceste standarde Societatea realizează anual audituri interne de mediu, calitate și sănătate și securitate în munca la toate bazele sale și inspecții la operațiile pe care le efectuează pe locațiile clienților. Rompetrol Well Services și-a propus realizarea mai multor obiective de mediu, dintre care enumerăm:

- Instruirea și monitorizarea subcontractorilor cu privire la respectarea cerințelor de mediu. Efectuăm anual audituri la subcontractorii noștri.
- Informarea furnizorilor și clienților cu privire la politicile și acțiunile Societății în domeniul protecției mediului
- Monitorizarea și reducerea consumului de resurse (apă, gaz metan, energie electrică, lubrifianți și carburanți);
- Optimizarea consumului de energie electrică și gaze prin utilizarea de lampi tip led și utilizarea unor noi centrale termice cu consum redus;
- Reducerea consumului de hârtie prin arhivare electronică;
- Monitorizarea periodică a spațiilor amenajate pentru colectarea deșeurilor și depozitarea în siguranță a acestora;



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

- Monitorizarea activitatii din statia de incarcare-descarcare a cimentului vrac si de efectuare a blendurilor;
- Refolosirea ambalajelor utilizate pentru aditivii lichizi, în scopul reducerii cantității de ambalaje introduse pe piața internă;
- Continuarea procesului de inoie a parcului auto cu autospeciale de generatie noua echipate cu motoare Euro 6, contribuind astfel la reducerea noxelor eliminate în atmosfera.
- Instruirea întregului personal cu privire la colectarea selectivă a deșeurilor, reducerea consumurilor specifice și în special responsabilitatea punerii în practică a politicii de mediu și a obiectivelor de mediu pe care Societatea și-a propus să le îndeplinească.

Conform Legii nr. 105/2006 și a Ordonanței de Urgență nr. 196/2005, privind obligațiile la Fondul de mediu, Rompetrol Well Services S.A. achită lunar taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse fixe și anual taxa pentru ambalajele introduse pe piața, conform Declarațiilor privind obligațiile la Fondul pentru mediu.

1.1.7. Evaluarea activității de cercetare și dezvoltare

Precizarea cheltuielilor în exercițiul financiar precum și a celor ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru activitatea de cercetare dezvoltare.

În anul 2020 Societatea nu a înregistrat cheltuieli de cercetare-dezvoltare.

1.1.8. Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului

Descrierea expunerii societății comerciale față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash flow. Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului.

Activitatea desfășurată de Societate implică o expunere a acesteia față de următoarele riscuri:

- *riscul de preț:* Societatea are o politică flexibilă de prețuri, ceea ce îi permite să reacționeze și să se adapteze la eventualele fluctuații ale prețurilor ce ar putea apărea în piață;
- *riscul de credit:* activitatea Societății este finanțată din surse proprii, însă impactul creditului comercial nu a putut fi eliminat în totalitate. Societatea gestionează creditarea clienților într-o manieră procedurală, flexibilă, prin intermediul strategiei de contractare stabilită ca un mecanism esențial de repartizare a riscului. Managementul Societății monitorizează permanent creanțele și încasarea acestora;
- *riscul ratei dobânzii:* Societatea nu a contractat împrumuturi bancare, nefiind astfel influențată de volatilitatea ratei dobânzii. Pentru disponibilitățile plasate în sistem de cash pooling, veniturile din dobânzi sunt variabile în raport cu evoluția ROBOR;
- *riscul de lichiditate:* până în prezent riscul de lichiditate a fost estimat ca fiind scăzut, întrucât Societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între scadența creanțelor generată de vânzări și exigibilitatea datoriilor pentru activitatea operațională și de investiții.
- *riscul variațiilor de curs valutar:* majoritatea veniturilor realizate de Societate sunt raportate la leu și euro. Decalajul între înregistrarea sumelor în valută și stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative ca urmare a variației cursului de schimb.

1.1.9. Elemente de perspectivă privind activitatea societății

a) Prezentarea și analizarea tendințelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

Activitatea desfasurata de catre Societate nu a determinat disfuncționalități ale fluxurilor de numerar, fiind compensată de eficiența gestionării lichidităților existente. Angajamentele către furnizori au fost achitate ritmic. Restanțele înregistrate nu prezintă riscul unor penalități semnificative. La 31 decembrie 2020, Societatea nu este implicată în litigii privind achitarea unor debite restante. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe impun totuși decizii raționale în angajarea prudentă a lichidităților la încheierea unor noi contracte.

Obiective principale pentru 2021

Continuarea oferiții de servicii de inalta calitate in toate activitatile principale desfasurate de catre Societate.

Tinand cont de trendul actual al pietei, Societatea analizeaza posibilitatea extinderii pe piata de servicii din regiunea Orientului Mijlociu. In acest sens, Societatea a demarat discutii cu eventuali parteneri locali, luand in considerare inclusiv deschiderea unei baze operationale in zona.

b) Prezentarea și analizarea efectelor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Functionarea activitatii Societatii a fost finantata din surse proprii, fără a necesita contractarea unor credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice.

În categoria datoriilor nu există datorii restante de natura dobânzilor sau altor credite angajate de la instituții bancare, ci doar efectul aplicării noului standard de leasing.

Tendinta permanenta pentru imbunatatirea constructiva si functionala a instalatiilor de foraj, impusa de necesitatea obtinerii unei eficiente tehnico – economice a sondelor de extractie a condus la necesitatea realizarii de investitii pentru a putea raspunde cerintelor de piata.

O pondere de 88% din cresterea inregistrata in cadrul imobilizarilor corporale, in suma de 4,2 milioane RON, este reprezentata de achizitionarea si/sau modernizarea instalatiilor, utilajelor si sculelor de manevra utilizate in cadrul operatiilor efectuate la sondele de foraj si la alte operatii anexe premargatoare.

Aproximativ 12% din totalul investitiilor efectuate de Societate in anul 2020 au vizat lucrari efectuate in vederea reabilitarii si modernizarii sediului administrativ si inlocuirea echipamentelor de natura IT.

Societatea a asigurat resursele financiare proprii pentru realizarea integrala a bugetului de investitii pentru anul 2020.

c) Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzacțiilor, schimbărilor economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază.

Cifra de afaceri pentru anul 2020 a scazut cu 28% fata de anul 2019, ca urmare a reducerii nivelului cererii pentru serviciile anexe la sonda. Aceasta scadere a fost limitata la nivelul mentionat mai sus datorita pozitiei solide a companiei pe piata de profil.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

2. Activele corporale ale societății

2.1. Precizarea amplasării și a caracteristicilor principalelor capacități de producție în proprietatea societății comerciale.

Activele patrimoniale de natura imobilizărilor corporale permit o organizare flexibilă în teritoriu pentru a onora operativ comenzile beneficiarilor.

Locul prestării serviciilor se identifică la beneficiari, nu în perimetrul organizatoric al Societății, utilizarea capacităților de producție fiind dependentă de comenzile primite de la beneficiari.

Amplasamentul terenurilor și construcțiilor pe aria geografică se identifică în următoarele localități: Ploiești (Jud. Prahova), Câmpina (Jud. Prahova), Boldești - Scăieni (Jud. Prahova), Râzvad (Jud. Dâmbovița), Leordeni (Jud. Argeș), Mihăești – Stupărei (Jud. Vâlcea), Potcoava (Jud. Olt), Craiova (Jud. Dolj), Tg. Cărbunești (Jud. Gorj), Slobozia – Conachi (Jud. Galați), Ianca (Jud. Brăila), Timișoara (Jud. Timiș), Tg. Mureș (Jud. Mureș), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Tecuci (Jud. Galați), Videle (Jud. Teleorman).

Principalele capacități de producție sunt reprezentate de: agregate de cimentare, containere, cisterne, echipamente pentru laborator de cimentare și alte tipuri de autoutilitare și scule de foraj.

2.2. Descrierea și analizarea gradului de uzură ale activelor Societății .

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și utilizarea de materiale corozive implica un grad de uzură ridicat, compensat prin investițiile din ultimii ani. Specificul auto al capacităților de producție implică recunoașterea unor costuri de mentenanță rezultate din adaptarea și punerea în aplicare a actelor normative imperative specifice integrării europene și a problemelor de protecție a mediului: licențe de transport ADR, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe de primă înmatriculare, taxe locale, etc.

2.3. Precizarea potențialelor probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății.

Pentru toate activele corporale se recunoaște dreptul de proprietate, conform documentelor deținute și reglementărilor în vigoare.

3. Piața valorilor mobiliare emise de societatea “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A.

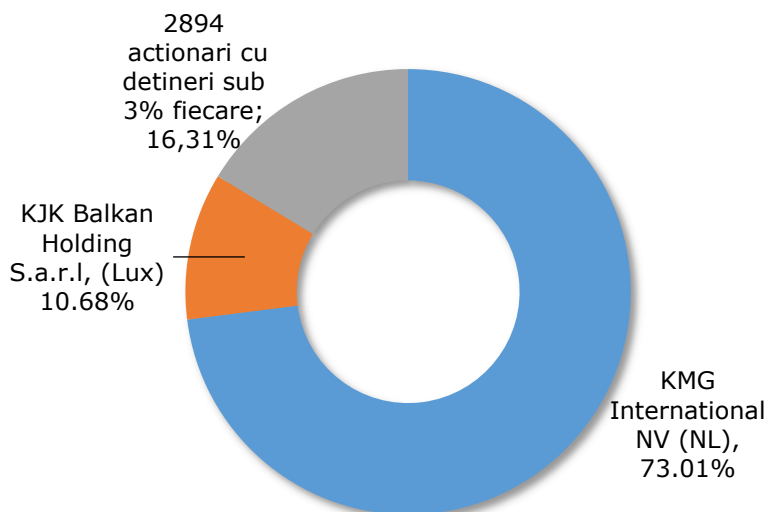
3.1. Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societatea.

Valorile mobiliare emise de ROMPETROL WELL SERVICES S.A. sunt admise la cota Bursei de Valori București prin decizia nr.133/ 26.03.1998 și se tranzacționează pe această piață la categoria STANDARD în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, începând cu 18.06.1998, sub simbolul PTR. Valorile mobiliare emise de societate sunt din clasa A - acțiuni nominative.

Capitalul social la 31.12.2020 este de 27.819.090 lei echivalent a 278.190.900 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. KMG INTERNATIONAL N.V. Olanda	20.311.015 lei (73,0111 %)
2. KJK BALKAN HOLDING S.a.r.l Luxembourg	2.970.995 lei (10,6797 %)
3. Alți acționari (2894 acționari)	4.537.080 lei (16,3092 %)

Structura acționariatului



3.2. Descrierea politicii societății cu privire la dividende. Precizarea dividendelor cuvenite/plătite/acumulate în ultimii 3 ani și, dacă este cazul, a motivelor pentru eventuala micșorare a dividendelor pe parcursul ultimilor 3 ani.

Decizia de declarare și plată a dividendelor se ia în cadrul Adunării Generale Ordinare Anuale a Acționarilor la recomandarea Consiliului de Administrație. Recomandările privind valoarea dividendului și metoda de plată sunt adoptate în cadrul ședinței Consiliului de Administrație pentru propunerea distribuirii profitului în baza rezultatelor de sfârșit de an.

Politica prevede o abordare diferențiată la stabilirea volumului de dividende în ceea ce privește Societatea, în funcție de:

- Natura și rentabilitatea activității comerciale desfășurate de Societate și necesitățile sale de capital;
- Necesitățile de capital propriu anticipate pentru îndeplinirea planurilor de activitate și a proiectelor de investiții;
- Volumul efectiv de dividende va ține cont de necesitățile de finanțare cu capital propriu pentru:
 - Finanțarea investițiilor de capital în activele existente;
 - Finanțarea proiectelor de investiții în ceea ce privește partea care necesită alocarea de fonduri proprii conform structurii agreeate de finanțare a proiectului;
 - Rambursarea datoriilor;
 - Alți factori relevanți care influențează fluxurile de trezorerie ale societății.

Consiliul de Administrație întocmește propuneri în legătură cu volumul efectiv de dividende distribuite pentru perioada de raportare.

Rata de distribuire dividendelor, sub rezerva celorlalte prevederi ale prezentei Politici, este stabilită la minim 30%, atata timp cât există suficiente disponibilități de numerar, calculate după cum urmează:

Sold numerar N + Sold net cash pooling N + Numerar din operațiuni N + 1 + Numerar din investiții N + 1 + Costuri financiare N + 1 + Rambursări obligatorii de împrumuturi N + 1

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

unde N este reprezentat de anul pentru care se face distributia, in timp ce N+1 este reprezentat de anul urmator. Pentru N+1 calculul este pregatit pe baza bugetului.

Dividendele se distribuie acționarilor Societății în mod proporțional cu participațiile deținute de aceștia în Societate.

Decizia finală va fi luată de organele societare corespunzătoare ale Societății.

Valoarea dividendelor este identificată cu ocazia luării deciziei de declarare și plată a Dividendelor

Decizia AGA privind declararea și plata dividendelor reflecta următoarele:

- valoare dividend per acțiune;
- data de înregistrare și data ex corespunzătoare, care identifică acționarii care au dreptul la dividend;
- data plății dividendelor;
- orice alte cerințe legale menționate în prevederile legale în vigoare.

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2018, A.G.O.A. din 24.04.2019 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 16.886.640 lei, astfel:

- (i) dividende în suma de 5.007.436 lei, respectiv 0,018 lei brut / acțiune
- (ii) alte rezerve în suma de 11.879.204 lei;

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2019, A.G.O.A. din 27.04.2020 a aprobat repartizarea ca dividende a profitului net în suma de 12.170.108 lei, respectiv 0.0437 lei brut/acțiune.

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2020, A.G.O.A. din 26(27).04.2021 va decide asupra modului de repartizare a profitului. Propunerea Consiliului de Administratie este de a distribui profitul net ca dividende în suma de 4.362.951 RON, respectiv 0,0156833 lei brut/acțiune.

Până la 31 decembrie 2020 Societatea a achitat următoarele dividende:

- 93 % din dividendul brut aprobat pentru exercitiul financiar 2017;
- 93 % din dividendul brut aprobat pentru exercitiul financiar 2018;
- 93 % din dividendul brut aprobat pentru exercitiul financiar 2019.

3.3. Descrierea oricăror activități ale societății de achiziționare a propriilor acțiuni.

Societatea nu a desfășurat activități de achiziționare a propriilor acțiuni.

3.4. În cazul în care societatea are filiale, precizarea numărului și a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale.

Nu este cazul.

3.5. În cazul în care societatea a emis obligațiuni și/sau alte titluri de creanță, prezentarea modului în care societatea comerciala își achită obligațiile față de deținătorii de astfel de valori mobiliare.

Nu este cazul.



4. Conducerea societății ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

Conform Actului Constitutiv, Societatea este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 5 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară, care pot fi și acționari ai societății, persoane fizice sau juridice, de cetățenie, respectiv naționalitate, română sau străină.

La începutul anului 2020, Consiliul de Administrație avea următorii membri: Saduokhas Meraliyev, Felix Crudu Tesloveanu, Timur Zhetpisbayev, Olga Turcanu, Eugeniu Moby Henke. Pe parcursul anului 2020, au avut loc trei schimbări în componența Consiliului de Administrație. Ca urmare a renunțării lui Felix Crudu Tesloveanu la mandatul său de membru al Consiliului de Administrație, Laurențiu Mădălin Colțănel a fost numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu 1 februarie 2020, iar în AGA din data de 27.04.2020 a fost ales administrator definitiv până la data de 29.04.2022. De asemenea, ca urmare a renunțării lui Timur Zhetpisbayev la mandatul său de membru al Consiliului de Administrație, Abzal Doszhanov a fost numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu 09 septembrie 2020 și până la următoarea AGA. De asemenea, ca urmare a renunțării lui Saduokhas Meraliyev la mandatul său de membru al Consiliului de Administrație, Yedil Utekov a fost numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu 01 octombrie 2020 și până la următoarea AGA.

Astfel, la sfârșitul anului 2020, componența Consiliului de Administrație este următoarea:

Yedil Utekov – Președinte al Consiliului de Administrație
 Abzal Doszhanov – Membru / Director General
 Olga Turcanu - Membru
 Laurențiu Mădălin Colțănel - Membru
 Eugeniu – Moby Henke – Membru

4.1. Prezentarea listei administratorilor societății și a următoarelor informații pentru fiecare administrator:

a) CV (nume, prenume, vârstă, calificare, experiența profesională, funcția și vechimea în funcție;

- Saduokhas Meraliyev - cetățean kazakh, născut în anul 1959
 Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.01.2020 - 01.10.2020.
 Președinte al Consiliului de Administrație începând cu data de 29.04.2018
 Durata mandatului: 4 ani începând cu 29.04.2018.
 A studiat între 1976 și 1981 tehnologia chimică de prelucrare a petrolului și gazului în cadrul Universității de Petrol și Gaze din Moscova, ca mai apoi să se specializeze în managementul afacerilor la Universitatea din California.
 Are experiență profesională solidă în industria de petrol și gaze, ocupând funcții de conducere în diferite domenii ale acesteia, lucrând în diverse companii precum: rafinăriile Atyrau și Pavlodar, Kazakhoil și KazMunayGas.

- Yedil Utekov - cetățean kazakh, născut în anul 1976
 Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.10.2020 - 31.12.2020.
 Președinte al Consiliului de Administrație începând cu data de 01.10.2020
 Durata mandatului: până la data de 29.04.2022.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

DI Yedil Utekov a absolvit Facultatea de Inginerie Chimică a Resurselor Naturale și a Hidrocarburilor din cadrul Universității Tehnice de Stat Astrakhan din Rusia și și-a început cariera în industria de petrol și gaze în anul 2001, ca operator de procese în cadrul Akasarsaisky Gas Processing Plant din Rusia, urmând ca în perioada septembrie 2001 - iunie 2002 să devină operator pentru ZAO Intergaz Central Asia, Kazakhstan. Ulterior, începând din iunie 2002 a evoluat profesional de la poziția de inginer în cadrul Rafinăriei Atyrau, la manager pentru Ecologie, Tehnologie Sănătate și Siguranță. În perioada aprilie 2005 - aprilie 2010, a lucrat în cadrul Agip KCO, în Atyrau, Kazakhstan, ultimul post deținut în cadrul acestei companii fiind cel de Coordonator de Grup pentru Control Tehnic și Inspecție, în perioada august 2008 - aprilie 2010.

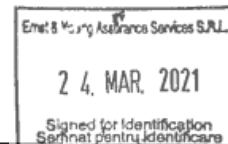
Are experiență profesională solidă în industria de petrol și gaze, ocupând funcții de conducere în diferite domenii ale acesteia, lucrând în diverse companii precum: rafinăria Atyrau, Agip KCO și KazMunayGas.

- Timur Zhetpisbayev - cetățean kazakh, născut în anul 1982;
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.01.2020 - 09.09.2020.
Durata mandatului: 4 ani începând cu 29.04.2018
Este economist, absolvent al Facultății de Științele Administrării Afacerilor și Contabilitate în cadrul KIMEP și al unui Master în banking și antreprenoriat în Conegliano, Italia.
Are o experiență profesională deosebită, lucrând în diverse companii precum: K&K Group Kazakhstan, ATF Bank Kazakhstan, Samruk Kazyna Invest, KazMunayGas.

- Abzal Doszhanov - cetățean kazakh, născut în anul 1984;
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 09.09.2020 - 31.12.2020.
Durata mandatului: până la data de 29.04.2022
A absolvit Institutului de petrol și gaze din Atyrau și Institutul Francez de Petrol.
Are o experiență profesională deosebită, îndeplinind cu succes roluri variate - inițial la nivel operațional, detinând poziții precum Manager îmbunătățire procese, și până la nivel de management, deținând succesiv poziții de Director Adjunct Producție și Director General.

- Olga Turcanu - cetățean român, născută în anul 1979
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.01.2020 - 31.12.2020.
Durata mandatului: 4 ani începând cu 29.04.2018.
Dna Olga Turcanu a studiat relații economice internaționale și dreptul economic în cadrul Academiei de Științe Economice a Moldovei atât la nivel de licență, cât și la master. În anul 2013, dna Olga Turcanu este acceptată cu statut de Membru al Association of Chartered Certified Accountants (ACCA), iar începând cu 2018 are statut de Fellow ACCA
Are experiență profesională în consultanță fiscală, audit financiar în industria de petrol și gaze, analiză economică, bugetare, planificare afaceri, impozitare, analiză proiecte investiții, finanțe corporative.
A lucrat în diverse companii precum: PriceWaterhouseCoopers, Mechel Trade House, Bluehouse Capital Group, Rominserv.

- Felix Crudu Tesloveanu - cetățean român, născut în anul 1970;
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.01.2020 - 01.02.2020.
Durata mandatului: provizoriu până la următoarea Adunare Generală Ordinară .
DI Tesloveanu deține o diplomă de licență în management, obținută la Universitatea Dimitrie Cantemir din Constanța. DI Felix Crudu Tesloveanu este alături de Rompetrol încă din anul 1988, îndeplinind cu succes atribuțiile a diferite roluri - inițial la nivel operațional, detinând pozițiile de Manager de Stație, Coordonator Zonal, Coordonator Regional de Vânzări și până la



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

nivel de management, parcurgând succesiv treptele de Manager Regional de Vânzări, Director de Vânzări, Director de Operațiuni și Director General.

• Laurențiu Mădălin Colțănel - cetățean român, născut în anul 1977
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.02.2020 - 31.12.2020.
Durata mandatului: până la data de 29.04.2022.
DI Colțănel a absolvit Universitatea de Petrol și Gaze din Ploiești, Facultatea de Tehnologia Prelucrării Petrolului și Petrochimie
DI Laurențiu Mădălin Colțănel a ocupat poziția de inginer de producție, ulterior, a ocupat pozițiile de manager de proiect și director operațiuni în cadrul companiei Rompetrol Rafinare, director al Centrului de Excelență.

• Eugeniu – Moby Henke - cetățean român, născut în anul 1973;
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 01.01.2020 - 31.12.2020.
Durata mandatului: 4 ani începând cu 29.04.2018.
Este avocat, absolvent al Facultății de Drept a Universității București (1992-1996) și al unui Master în Științe Administrative (1997-1999) în cadrul Școlii Naționale de Studii Politice și Administrative București.
Are experiență profesională în următoarele domenii:
- consultanță companii publice și private(organizații), agenții guvernamentale și persoane fizice;
- dezvoltarea și elaborarea de sisteme corporative, analiza juridică a tranzacțiilor, proiecte;
- protecția drepturilor clienților în instanțele generale de jurisdicție la toate nivelurile
- elaborarea, negocierea și susținerea juridică în executarea contractelor, acorduri și alte documente legale;
- experiența ca Director al departamentului juridic al Grupului KMG International, în echipele de lucru pentru o serie de proiecte (comerciale, legislative, etc.);

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator;

După știința administratorilor nu a existat niciun acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorii Societății și o altă persoană datorită căreia au fost numiți administratori.

c) participarea administratorului la capitalul Societății;

Conform Registrului acționarilor societății, consolidat la data de 31.12.2020, emis de Depozitarul Central, niciunul dintre administratori nu participă la capitalul social al Societății.

d) lista persoanelor afiliate societății.

Niciunul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Rompetrol Well Services S.A. în sensul Regulamentului ASF nr.5/2018.

4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății.

Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

a) termenul pentru care persoana face parte din conducerea executivă;

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020



Pe parcursul anului 2020, directorii cărora li s-a delegat conducerea Societății, au fost:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele	Perioada
1.	DIRECTOR GENERAL	ZHETPISBAYEV TIMUR	01.01.2020 - 09.09.2020
2.	DIRECTOR GENERAL	DOSZHANOV ABZAL	09.09.2020 - 31.12.2020
2.	DIRECTOR ECONOMIC	MOISE LUIZA ROXANA	01.01.2020 - 31.12.2020

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între persoana respectivă și o alta persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive;

Nu avem cunoștință de cazuri de înțelegeri, acorduri sau legături de familie între membrii conducerii executive și alte persoane datorită cărora au fost numiți în funcție.

c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.

Conform Registrului acționarilor societății, consolidat la data de 31.12.2020, emis de Depozitarul Central, niciun membru al conducerii executive nu participă la capitalul social al Societății.

4.3. Pentru toate persoanele prezentate la 4.1. și 4.2. precizarea eventualelor litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate, în ultimii 5 ani, referitoare la activitatea acestora în cadrul emitentului, precum și acelea care privesc capacitatea respectivei persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul emitentului.

Nici una din persoanele din conducerea Societății nu a fost implicată în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative.



5. Situația financiar-contabilă

Prezentarea unei analize a situației economico-financiare actuale comparativ cu ultimii 3 ani, cu referire cel puțin la:

a) elemente de bilanț: active care reprezintă cel puțin 10% din total active; numerar și alte disponibilități lichide; profituri reinvestite; total active curente; total pasive curente;

Începând cu anul încheiat la 31 decembrie 2012, situațiile financiare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aplicabile societăților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu toate modificările și completările ulterioare.

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a companiei este considerată a fi leul românesc (RON).

Sinteza elementelor patrimoniale :

	- RON		
	2018	2019	2020
Total Activ, din care:	151.956.012	164.278.951	151.868.575
Active imobilizate	34.204.656	41.094.485	41.958.743
Active circulante	117.751.356	123.184.466	109.909.833
Total Pasiv, din care:	151.956.012	164.278.951	151.868.575
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446	28.557.446
Capital social subscris varsat	27.819.090	27.819.090	27.819.090
Rezerve legale	5.563.818	5.563.818	5.563.818
Alte capitaluri proprii	87.242.326	102.412.242	99.452.458
Rezultat curent	16.886.640	12.170.108	4.362.952
Datorii exigibile sub un an	11.015.675	13.114.817	10.291.496
Datorii exigibile peste un an	2.690.107	2.460.521	3.640.405

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020



b) contul de profit și pierderi

Sinteza elementelor de venituri si cheltuieli:

	- RON		
	2018	2019	2020
Venituri totale, din care:	68.492.568	71.661.673	52.695.218
Venituri din exploatare	64.282.224	66.981.161	48.595.858
Venituri financiare	4.210.344	4.680.512	4.099.360
Cheltuieli totale	49.038.275	58.007.084	48.065.704
Cheltuieli de exploatare, din care:	48.758.777	57.844.704	47.713.575
- cheltuieli materiale consumabile	18.275.133	16.784.640	10.853.051
- cheltuieli cu personalul	18.891.536	19.653.427	17.484.748
- ch. deprecieri imobilizări	5.278.281	4.883.457	4.895.712
- alte cheltuieli	6.313.827	16.523.180	14.480.064
Cheltuieli financiare	279.498	162.380	352.129
Rezultat brut - profit	19.454.293	13.654.589	4.629.514
Impozit pe profit curent si amanat	2.567.653	1.484.481	266.562
Rezultat net - profit	16.886.640	12.170.108	4.362.952

Sinteza realizării indicatorilor de buget:

	- RON		
	Realizări - an precedent	Anul 2020	
		Prevederi buget	Realizări
Venituri totale, din care:	71.661.673	75.143.900	52.695.218
Venituri de exploatare	66.981.161	70.861.100	48.595.858
Venituri financiare	4.680.512	4.262.800	4.099.360
Cheltuieli totale, din care:	58.007.084	61.919.100	48.065.704
Cheltuieli de exploatare	57.844.704	61.762.000	47.713.575
Cheltuieli financiare	162.380	157.100	352.129
Profit brut	13.654.589	13.224.800	4.629.514
Impozit pe profit curent si amanat	1.484.481	1.700.200	266.562
Profit net	12.170.108	11.524.600	4.362.952



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.

Situația fluxurilor de trezorerie, sinteză - metoda indirectă

	- RON		
	2018	2019	2020
Rezultat net înainte de impozitare și elemente extraordinare	19.454.293	13.654.589	4.629.517
Profitul din exploatare înainte de schimbări în capitalul circulant	14.214.068	13.305.339	5.004.516
Numerar net din activități de exploatare	6.907.034	16.718.776	1.333.417
Numerar net din activități de investiție	(6.981.638)	(11.572.624)	12.845.549
Numerar net din activități de finanțare	(143.036)	(5.374.941)	(14.184.794)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar	(202.836)	(230.621)	(5.065)
Diferențe de curs nerealizate	14.803	1.832	(762)
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	603.372	385.733	156.944
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	385.733	156.944	151.117

În anul 2020 atât derularea contractelor cu clienții și furnizorii a fost gestionată în condiții de echilibru financiar, cât și asigurarea tuturor lichiditatilor pentru achitarea integrală și în termen a drepturilor salariale, a datoriilor bugetare și a dividendelor. Toate proiectele de investiții au fost finanțate din surse proprii. Suplimentar numerarului evidențiat la sfârșitul exercițiului financiar se pot utiliza, fără restricții, disponibilitățile din contul principal, din sistemul de cash – pooling, în sumă de 82.419.445 RON.

Denumirea indicatorului	2018	2019	2019
Indicatorul lichidității curente	10,69	9,39	10,68
Viteza de rotație a debitorilor-clienți	118	112	129
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1,83	1,61	1,14
Indicatorul gradului de îndatorare	-	0.3%	0.6%

Indicatorul gradului de îndatorare este influențat de aplicarea începând cu 1 ianuarie 2019 a noului standard de Leasing, respectiv recunoașterea în pozițiile bilanțiere a datoriei aferente contractelor de leasing existente.

6. Guvernanță Corporativă

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. este o societate listată la Bursa de Valori București – segment principal, categoria de acțiuni Standard, sub simbolul << PTR >>, din data de **18.06.1998**, conform deciziei Comisiei de înscriere la Cota nr. 133/26 martie 1998.

Societatea se supune legislației actuale aplicabile societăților și pieței de capital: Legea nr. 31 /1990 a societăților comerciale - cu modificările ulterioare, Legea nr. 82/1991 a contabilității - cu modificările ulterioare, Legea nr. 297 /2004 privind piața de capital - cu modificările ulterioare, Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul ASF nr 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

Conducerea Societății a adoptat în mod voluntar, autoimpus o parte din prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București (CGC-BVB).

Codul de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București este un set de principii și recomandări pentru societățile ale căror acțiuni sunt admise la tranzacționare pe piața reglementată în scopul creării în România a unei piețe de capital atractive la nivel internațional, în baza celor mai bune practici, a transparenței și încrederii. Codul încurajează societățile să construiască o relație puternică cu acționarii lor și cu alți deținători de interese ("stakeholder"), să comunice în mod eficient și transparent și să manifeste deschidere față de toți investitorii potențiali.

Obiectivul Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București este de a spori încrederea în societățile listate prin promovarea unor standarde de guvernare corporativă îmbunătățită în aceste societăți.

O bună guvernare corporativă este un instrument puternic de întărire a competitivității pieței. Elementele centrale ale acestui Cod sunt accesul la informații al investitorilor și protejarea drepturilor acționarilor. Fiecare societate listată trebuie să urmărească respectarea prevederilor din Cod. Rolul unei bune guvernări este de a facilita o conducere antreprenorială eficientă, care poate să asigure succesul pe termen lung al societății.

Detalierea conformării Rompetrol Well Services S.A. cu noul Cod de Guvernare Corporativă este prezentat în anexa nr. 2.

În conformitate cu actele constitutive, **Rompetrol Well Services S.A. este administrată în sistem unitar**, astfel ca administrația revine unui consiliu de administrație compus din 5 membri, aleși de adunarea generală ordinară a acționarilor, pentru un mandat de 4 ani. Consiliul de Administrație are puteri depline în luarea oricăror decizii de administrare și gestiune în afara celor pe care legea le dă în mod expres Adunării Generale a Acționarilor. Prin excepție, Consiliul de Administrație va exercita atribuțiile Adunării Generale a Acționarilor prevăzute de art.113 lit b, c și f din legea 31/1990, republicată. Deciziile Consiliului de Administrație sunt valabile dacă se iau cu votul majorității membrilor prezenți. În caz de paritate a voturilor, președintele are vot decisiv.

Atribuțiile și competențele consiliului de administrație și ale președintelui consiliului de administrație

Consiliul de Administrație are atribuțiile stabilite de Legea nr. 31/1990 actualizată, Actul Constitutiv al Societății, precum și alte atribuții stabilite de către adunările generale ale acționarilor în sarcina sa, respectiv, în principal, următoarele:

- a) stabilește direcțiile principale de activitate și dezvoltare ale Societății;
- b) numește și revocă directorii Societății și supraveghează activitatea acestora;
- c) pregătește raportul anual de activitate;
- d) aduce la îndeplinire hotărârile adunărilor generale;
- e) cu excepția actelor juridice pentru adoptarea / încheierea cărora este necesară, potrivit dispozițiilor imperative ale legii, aprobarea adunării generale a acționarilor, aprobă adoptarea/încheierea în numele Societății a actelor juridice al căror obiect are o valoare cuprinsă între 500.001 – 10.000.000 USD; aprobarea este necesară dacă este vorba de o singură tranzacție comercială efectuată prin unul și/sau mai multe contracte separate dacă valoarea cumulată a acestor contracte depășește suma respectivă;



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

- f) aprobă structura organizatorică a societății;
- g) desemnează și/sau revocă persoanele care acționează în calitate de reprezentanți ai Societății în relațiile cu băncile, cu drept de primă semnătură, respectiv cu drept de semnătură secundă; regulile de semnătură conjunctă se vor aplica în mod corespunzător pentru efectuarea oricărei plăți făcute pentru și în numele Societății;
- h) aprobă condițiile de contractare a oricăror tipuri de împrumuturi de la o bancă și/sau instituție financiară, precum și de la orice altă persoană juridică;
- i) aprobă situațiile financiare intermediare ale societății, întocmite potrivit legii;
- j) aprobă strategia de marketing și planul de investiții al societății, precum și bugetul anual (cheltuieli de investiții și cheltuieli operaționale), la propunerea comună formulată de directorul general și directorul economic;
- k) introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței societății, potrivit legii nr. 85/2014 privind procedura insolvenței;

Pe parcursul anului 2020, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

• Saduokhas MERALIYEV	- Președinte în perioada 01.01.2020 – 01.10.2020;
• Yedil UTEKOV	- Președinte în perioada 01.10.2020 – 31.12.2020
• Eugeniu Moby HENKE	- Membru în perioada 01.01.2020 – 31.12.2020;
• Timur ZHETPISBAYEV	- Membru în perioada 01.01.2020 – 09.09.2020;
• Abzal DOSZHANOV	- Membru în perioada 09.09.2020 – 31.12.2020
• Olga TURCANU	- Membru în perioada 01.01.2020 – 31.12.2020;
• Felix CRUDU TESLOVEANU	- Membru în perioada 01.01.2020 – 01.02.2020;
• Laurențiu Mădălin COLȚĂNEL	- Membru în perioada 01.02.2020 – 31.12.2020;

6.1. Informații despre membrii Consiliului de Administrație

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație al Rompetrol Well Services SA sunt disponibile pe site-ul societății la adresa <http://www.petros.ro>. În plus, informații suplimentare găsiți și în secțiunea 4.1 din prezentul raport.

Conform criteriilor de evaluare a independenței membrilor ne-executivi ai Consiliului de administrație, la 31.12.2020, niciunul dintre administratori nu întrunește criteriile de independență prevăzute de principiile și recomandările Codului.

În cursul anului 2020 au avut loc un număr de 14 ședințe ale Consiliului de administrație și au fost adoptate 36 de hotărâri, participarea administratorilor la aceste ședințe fiind următoarea: Saduokhas Meraliyev - 11 ședințe, Yedil Utekov – 2 ședințe, Eugeniu-Moby Henke - 14 ședințe, Timur Zhetpysbayev - 10 ședințe, Abzal Dosznahov – 3 ședințe, Olga Turcanu - 14 ședințe, Felix Crudu Tesloveanu – 2 ședințe, Laurențiu Mădălin Colțănel - 11 ședințe.

Toate ședințele Consiliului de administrație au fost prezidate de Președinte. Au fost supuse dezbaterii subiecte și proiecte relevante pentru activitatea Societății. Au fost adoptate hotărâri, cu luarea în considerare a prevederilor legale, reglementărilor, actelor constitutive și a procedurilor interne incidente. Hotărârile au fost luate cu votul „pentru” al majorității celor prezenți, conform prevederilor Actului constitutiv.

Pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020, în conformitate cu prevederile legale, remunerația administratorilor a fost aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 27.04.2020.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

Informațiile privind cheltuielile cu remunerația administratorilor și directorilor sunt prezentate în situațiile financiare anuale.

Societatea are un auditor financiar care și-a desfășurat activitatea în conformitate cu prevederile legale aplicabile și contractele încheiate în acest sens. Începând cu anul 2008, auditorul financiar este "Ernst & Young Assurance Services SRL". Auditorul financiar a auditat situațiile financiare anuale.

Informații privind alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale membrilor Consiliului de Administrație

Nume	Societate	Funcția deținută	Perioada
Saduokhas Meraliyev	Rompetrol Downstream S.R.L.*	Președinte CA	01.04.2019 – 01.10.2020
	Rominerv S.R.L.*	Președinte CA	01.04.2018 – 01.10.2020
	Rompetrol Energy S.A.*	Președinte CA	12.04.2019 – 01.10.2020
	KazMunayGas Engineering BV*	Președinte CA	03.09.2018 – 01.10.2020
	Rompetrol Rafinare SA *	Președinte CA	24.04.2019-01.10.2020
Yedil Utekov	Rompetrol Rafinare SA *	Președinte CA	01.05.2018-AGA
	Rominerv S.R.L.*	Membru CA	15.09.2020-14.09.2024
	Rompetrol Petrochemicals *	Administrator unic	01.03.2014 – 14.03.2021
	Palplast SA *	Președinte CA	19.10.2020 -31.03.2021
	Rompetrol Energy S.A. *	Președinte CA	01.10.2020 – 31.01.2022
Olga Turcanu	Palplast SA *	Membru CA	15.10.2018 – 31.03.2021
	KMG Rompetrol SRL *	Director Economic	07.07.2019 - nedeterminat
	Rominerv Iafo Zalau SRL *	Membru CA	15.09.2018– 14.09.2022
Felix Crudu Tesloveanu	Rominerv Iafo Zalau SRL *	Președinte CA	15.04.2019 - 14.09.2022
	Rompetrol Rafinare SA *	Director general și Membru CA	01.01.2020-30.04.2022 Director general 01.10.2020 – 30.04.2022 Membru CA
Laurențiu Mădălin Colțănel	Rominerv S.R.L.*	Membru CA	15.09.2020 – 14.09.2024
	Global Security Sistem S.A. *	Membru CA	12.05.2020 – 16.05.2022
	Rominerv Iafo Zalau SRL *	Membru CA	07.09.2020 – 07.09.2024

* Societate membră a Grupului KMG International

Comitete consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de un comitet consultativ și anume Comitetul de Audit, acesta fiind însărcinat cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

Comitetul Consultativ de Audit a fost constituit în baza Deciziei nr. 4 a Consiliului de Administrație din 29 aprilie 2018.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților Comitetului Consultativ se regăsește în Regulamentul de organizare și funcționare aprobat de Consiliul de Administrație, reglementare publicată pe pagina de internet a Societății www.petros.ro, secțiunea „Relația cu investitorii – Guvernanța Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă”.

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017 care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, de audit intern, de gestionare a riscurilor din cadrul Societății și asigurarea conformității, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

În decursul anului 2020, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- Dan Alexandru Iancu - Președinte în perioada 01.01.2020-31.12.2020
- Meraliyev Saduokhas - Membru în perioada 01.01.2020-01.10.2020
- Yedil Utekov - Membru în perioada 01.10.2020 -31.12.2020
- Olga Turcanu - Membru în perioada 01.01.2020 – 31.12.2020

Informații privind ședințele Comitetului de Audit în cursul anului 2020

În anul 2020 au avut loc un număr de 7 ședințe ale Comitetului de audit și au fost adoptate 5 hotărâri, participarea efectivă la aceste ședințe fiind următoarea: Dan Alexandru Iancu - 7 ședințe, Meraliyev Saduokhas - 5 ședințe, Olga Turcanu - 7 ședințe, Yedil Utekov - 1 ședință.

6.2. Conducerea executivă

Prerogativele de conducere a Societății sunt delegate de către acționari prin Actul Constitutiv către Directorul General și Directorul Economic.

În anul 2019, conducerea executivă a Societății a fost asigurată de următorii directori:

- DI Timur ZHETPISBAYEV - Director General în perioada 01.01.2020 – 09.09.2020;
- DI Abzal DOSZHANOV - Director General în perioada 09.09.2020 – 31.12.2020;
- Dna Luiza Roxana MOISE - Director Economic în perioada 01.01.2020 – 31.12.2020.

Durata mandatului pentru Directorul General și Directorul Economic se încheie la 29.04.2022.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

6.3. Drepturile acționarilor

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. asigură un tratament echitabil tuturor acționarilor, inclusiv acționarilor minoritari și străini, în conformitate cu prevederile legale și ale Actului Constitutiv al Societății.

Societatea depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la lucrările adunărilor generale ale acționarilor (AGA). Acționarii ROMPETROL WELL SERVICES au posibilitatea participării la AGA direct, prin reprezentant pe bază de procură specială sau pot vota prin corespondență (prin transmiterea formularului de vot prin corespondență prin orice formă de curierat sau prin e-mail cu semnătură electronică extinsă încorporate conform Legii nr. 455/2001 privind semnătura electronică).

Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societății, coroborat cu prevederile legale aplicabile, **Adunarea Generală Ordinară** se întrunește cel puțin o dată pe an, în termenul imperativ prevăzut de lege, și are următoarele atribuții principale:

- a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație și auditorul financiar, și să fixeze dividendul;
- b) să aleagă și să revoce administratorii Societății;
- c) să numească și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar, precum și să revoce auditorul financiar;
- d) să fixeze pentru fiecare exercițiu în curs remunerația cuvenită administratorilor;
- e) să se pronunțe asupra gestiunii administratorilor;
- f) să analizeze activitatea consiliului de administrație și să decidă urmărirea administratorilor pentru daunele pricinuite Societății, desemnând și persoana însărcinată să o exercite;
- g) să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- h) să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale Societății;
- i) să aprobat limitele maxime ale remunerației persoanelor care ocupă/exercită funcții de conducere atunci când legea prevede acest lucru;

Adunarea Generală Extraordinară are următoarele atribuții:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică, dacă prin actul constitutiv nu se prevede altfel;
- e) prelungirea duratei Societății;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;
- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) aprobarea adoptării /încheierii în numele Societății a actelor juridice al căror obiect are o valoare mai mare de 10.000.000 USD;
- n) oricare altă modificare a actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare.

Adunarea generală extraordinară deleagă consiliului de administrație exercițiul atribuțiilor prevăzute la literele b) și c) ale alineatului de mai sus.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

Adunarea generală extraordinară poate delega Consiliului de Administrație majorarea capitalului social în conformitate cu dispozițiile Legii nr.24/2017

Desfășurarea Adunării Generale a Acționarilor

Adunarea generală a acționarilor este convocata de către administratori ori de câte ori va fi nevoie, prin publicarea unui anunț în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și într-unul dintre ziarurile locale sau naționale de largă răspândire în localitatea unde se află sediul societății. Convocarea va cuprinde: locul, data și ora ținerii adunării, ordinea de zi cu menționarea explicită a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor adunării, o descriere clară și precisă a procedurilor care trebuie respectate de acționari pentru a putea participa și vota în cadrul adunării generale și orice alte mențiuni prevăzute de legislația specifică pieței de capital.

Când în ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea actului constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.

Când în ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor, convocarea va trebui să includă mențiunea că lista cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională a persoanelor propuse pentru funcția de administrator se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de către aceștia.

Adunarea generală se poate întruni la sediul Societății sau în alte locuri stabilite de administratori prin convocator. Acționarii pot fi reprezentați în adunarea generală și prin persoane care nu au calitatea de acționar al Societății.

Adunarea generală este prezidată de președintele Consiliului de Administrație sau de o persoană numită de acesta, care desemnează, dintre membrii adunării generale sau dintre acționarii societății, unul până la trei secretari, plus un secretar tehnic dintre salariați. Aceștia vor întocmi lista de prezență a acționarilor, verificând următoarele:

- actele de identitate ale persoanelor care se prezintă la ședința Adunării Generale în calitate de acționari sau împuterniciți ai acestora;
- procura specială/generală prezentată de împuterniciții acționarilor;
- formularele de vot prin corespondență.

Secretarul de ședință verifică, de asemenea, îndeplinirea condițiilor legale privind cvorumul de prezență a acționarilor pentru validitatea adunărilor generale.

Dacă adunarea generală ordinară sau extraordinară nu poate lucra din cauza neîndeplinirii condițiilor legale de prezență, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare poate să deliberaze asupra punctelor de pe ordinea de zi a celei dintâi adunări, indiferent de cvorumul întrunit, luând hotărâri cu majoritatea voturilor exprimate.

După prezentarea materialelor aferente ordinii de zi, problemele supuse dezbaterii acționarilor sunt supuse la vot de către Președintele de ședință.

Hotărârile adunării generale se iau prin vot deschis, în afară de cazurile în care adunarea generală decide că votul să fie secret sau legea impune votul secret.

Fiecare acțiune dă dreptul la un vot în cadrul ședințelor Adunării Generale. Persoana care reprezintă mai mulți acționari pe bază de procuri speciale exprimă voturile persoanelor reprezentate prin totalizarea numărului de voturi „pentru”, „împotriva” și „abținere” fără a le compensa (de ex. „la punctul x de pe ordinea de zi reprezintă „a” voturi „pentru”, „b” voturi „împotriva” și „c” „abțineri”). Voturile astfel exprimate sunt validate sau, după caz, invalidate, pe

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
 RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

baza exemplarului trei al procurilor speciale, de către secretarul adunării generale. Voturile înscrise în cadrul procurii speciale sunt exercitate numai în maniera dorită de acționar.

Secretarul sau secretarii de ședință, pe baza votului liber exprimat de către acționari, vor întocmi procesul-verbal al ședinței adunării generale.

Hotărâri adoptate de adunările generale ale acționarilor în cursul anului 2020:

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de **27 ianuarie 2020** a hotărât următoarele:

- ratificarea încheierii de către Societate cu OMV Petrom, a „Acordului Cadru și a Contractelor subsecvente pentru Servicii cimentare pentru sonde, forate Onshore cu Instalații de Foraj de Capacitate Medie, pentru Lotul 2 ;
- aprobarea datei de 12 februarie 2020 ca dată de înregistrare, conform art. 86 alin. (1) din Legea nr. 24/2017.
- aprobarea datei de 11 februarie 2020 ca ex-date, conform art.2 alin. 2 lit. 1 din Regulamentul ASF nr.5/2018.
- aprobarea împuternicirii domnului Timur Zhetpisbayev, Director General și membru al Consiliului de Administrație, cu posibilitatea submandatării de terțe persoane, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății hotărârile care urmează a fi adoptate de prezenta AGEA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a hotărârilor adoptate.;
- aprobarea împuternicirii Directorului General și Directorului Economic al Societății în vederea semnării actelor juridice aprobate la articolul anterior ale prezentei decizii. Pentru oricare dintre cei doi reprezentanți ai Societății mai sus menționați, se aprobă posibilitatea submandatării de terțe persoane.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de **27 aprilie 2020** a hotărât următoarele:

- aprobarea situațiilor financiare anuale aferente exercițiului financiar 2019 pe baza raportului administratorilor și raportului auditorului financiar.
- respingerea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2019 în sumă de 12.170.108 lei conform propunerii acționarului majoritar KMGI, pe următoarele destinații:
 - (i) dividende - suma de 8.345.727 lei respectiv 0,03 lei brut/ acțiune
și
 - (ii) alte rezerve- suma de 3.824.381 lei; aprobarea datei plății dividendelor ca fiind data de 09.07.2020
- aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2019 în sumă de 12.170.108 lei conform propunerii acționarului semnificativ KJK Balkan Holding S.a.r.l, pe următoarele destinații: dividende - suma de 12.170.108 lei respectiv 0,0437 lei brut/acțiune, aprobarea datei plății dividendelor ca fiind data de 09.07.2020
- respingerea schimbării destinației rezervelor constituite din profitului net al societății obținut în anii precedenți în valoare de 27.498.620 lei și distribuirea acestei sume ca dividende către acționari, respectiv 0,099 lei brut/acțiune și aprobarea datei plății dividendelor ca fiind data de 09 iulie 2020.
- respingerea schimbării destinației rezultatului reportat din profitul net al societății obținut de societate în anii precedenți în valoare de 56.872.245 lei și distribuirea acestei sume ca dividende către acționari, respectiv 0,204 lei brut/acțiune și aprobarea datei plății dividendelor ca fiind data de 09 iulie 2020.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020



- aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru exercițiul financiar 2019.
- aprobarea Bugetul de Venituri și Cheltuieli aferent anului 2020 și programul de investiții pentru anul 2020
- aprobarea numirii auditorului financiar “Ernst & Young Assurance Services SRL” ca auditor financiar al Societății, pentru anii 2020, 2021, durata contractului de audit fiind de doi ani.
- aprobarea remunerației lunare brute datorată pentru exercițiul financiar 2020 membrilor Consiliului de Administrație, respectiv: pentru Președintele Consiliului de Administrație o indemnizație lunară de 2.564 USD/ brut , plătită la cursul comunicat de BNR din ultima zi lucrătoare pentru care se face plata; pentru ceilalți membri ai Consiliului de Administrație o indemnizație lunară de 1.709 USD/brut, plătită la cursul comunicat de BNR din ultima zi lucrătoare pentru care se face plata. Impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Consiliului de Administrație, fiind reținute și plătite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale. Aprobarea limitei generale a remunerațiilor suplimentare ale membrilor comitetului înființat de către Consiliul de Administrație respectiv: pentru Președintele Comitetului de Audit o indemnizație lunară de 1.500 lei net/lună, pentru ceilalți membri ai Comitetului de Audit o indemnizație lunară de 1.000 lei net/lună.
- aprobarea încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Arin Meirembayev ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această funcție începând cu 1 iulie 2019
- aprobarea alegerii d-nului Laurențiu Mădălin Colțănel membru al Consiliului de Administrație pentru un mandat care va începe la data Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și va expira la data de 29 aprilie 2022 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație)
- aprobarea împuternicirii d-lui Timur Zhetpisbayev, membru al Consiliului de Administrație și Director General al Societății, pentru a semna hotărârile ce urmează a fi adoptate și pentru a efectua toate formalitățile necesare aducerii lor la îndeplinire, cu posibilitatea submandatării de terțe persoane.
- aprobarea datei de 19.06.2020 ca *dată de înregistrare*, conform art. 86 alin. (1) din Legea nr. 24/2017.
- aprobarea datei de 18.06.2020 ca *ex-date*, conform art.2 alin. 2 lit. 1 din Regulamentul ASF nr.5/2018.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de 27 aprilie 2020 a hotărât următoarele:

- aprobarea înființării unui punct de lucru cu sediul în Comuna Mihăești, Sat Stupărei, str. Principală, nr.68, Județ Vâlcea.
- aprobarea datei de 19.06.2020 ca *dată de înregistrare*, conform art. 86 alin. (1) din Legea nr. 24/2017.
- aprobarea datei de 18.06.2020 ca *ex-date*, conform art.2 alin. 2 lit. 1 din Regulamentul ASF nr.5/2018.
- aprobarea împuternicirii d-lui Timur Zhetpisbayev, membru al Consiliului de Administrație și Director General al Societății, pentru a semna hotărârile ce urmează a fi adoptate și pentru a efectua toate formalitățile necesare aducerii lor la îndeplinire, cu posibilitatea submandatării de terțe persoane.

Dreptul acționarilor la dividende

În situația în care Adunarea Generală a Acționarilor aprobă distribuirea de dividende din profitul net realizat de Societate, sunt îndreptățiți să primească dividende toți acționarii înregistrați în



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

registru al acționarilor la data înregistrării hotărâtă de Adunarea Generală, care aprobă și valoarea dividendelor și data la care ele sunt plătite acționarilor.

6.4. Transparență, comunicare, raportare financiară

Rompotrol Well Services S.A. acordă o importanță deosebită transparenței în comunicare. Considerând că încrederea publicului este esențială pentru funcționarea companiei, Societatea face din politica sa de comunicare un angajament explicit și reciproc între companie și interlocutorii săi. Îndeplinirea obligațiilor de raportare și transparența comunicării sunt modalități prin care se câștigă încrederea investitorilor.

Societatea are în vedere asigurarea unei raportări continue și periodice într-o manieră obiectivă și integră, care să cuprindă toate aspectele importante ale activității companiei, situația financiară, politicile contabile aplicate, performanțele înregistrate.

În cursul anului 2020 au fost întocmite rapoarte și comunicate de presă referitoare la rezultatele financiare, convocarea și hotărârea AGA, raportare periodică (lunară, trimestrială, semestrială, anuală), etc. Informațiile ce au făcut obiectul raportărilor obligatorii – rapoartele curente și cele periodice au fost comunicate operatorului de piață, Bursa de Valori București, Autorității de Supraveghere Financiară și au fost disponibile prin postarea pe website-ul Societății, www.petros.ro în cadrul Secțiunii Relația cu Investitorii.

Pentru a se asigura accesul egal la informație al investitorilor, postarea pe site-ul Societății a rapoartelor și comunicatelor adresate participanților la piață se face după ce au fost postate pe site-ul operatorului de piață, Bursa de Valori București.

În conformitate cu prevederile legale, situațiile financiar-contabile și cele privind operațiunile Rompetrol Well Services S.A. sunt auditate de firma Ernst & Young Assurance Services SRL, auditor financiar independent, numit de adunarea generală a acționarilor din 27.04.2020 pentru o perioadă de 2 ani.

Contact pentru Relația cu Investitorii

Rapoartele anuale, semestriale și trimestriale se pun la dispoziția acționarilor, la solicitarea acestora. Solicitățile se pot efectua și în format electronic, prin e-mail la adresele: investor.relations.rws@rompetrol.com și office.rws@rompetrol.com.

Controlul Intern și sisteme de gestionare a riscurilor în relație cu procedurile de raportare financiară

Societatea a adaptat în mod continuu mecanismul de control intern ca un ansamblu de proceduri și metode de lucru cu scopul prevenirii faptelor contrare intereselor economice ale Societății și a cadrului reglementat de desfășurare a activității, de identificare a deficiențelor și de stabilire a măsurilor necesare pentru restabilirea cadrului reglementat. Acesta vizează în principal relațiile, fenomenele și procesele financiare, având ca scop asigurarea unei bune funcționări a activității economice. De asemenea, sunt analizate aspectele de oportunitate, necesitate și eficiența a operațiunilor desfășurate de Societate. În materie de proceduri de raportare financiară sunt dezvoltate atât proceduri de raportare internă la nivelul Societății, cât și externă în afara acesteia. Procedurile sunt revizuite periodic de către departamente functionale ale Societății. Sistemele de raportare financiară au la bază principii, norme și reglementări legale în vigoare.

6.5. Responsabilitatea socială

Rompotrol Well Services S.A., companie membră a Grupului KMG International, sprijină în mod direct inițiativele de responsabilitate socială inițiate la nivel de grup și se implică activ în proiecte



sociale în comunitățile unde operează. Eforturile noastre de a îmbunătăți traiul comunităților locale vizează toate aspectele vieții umane și sunt bazate pe principii de dezvoltare durabilă.

Implicarea în comunitate

KMG International este un investitor important în economia românească, fiind în același timp un cetățean corporativ responsabil. Toate companiile membre ale Grupului au o abordare holistică asupra sustenabilității, motiv pentru care eforturile noastre de a îmbunătăți traiul comunităților locale vizează toate aspectele vieții umane, începând cu protecția mediului sau implicarea socială, până la sănătatea și bunăstarea, cultura și educația, dezvoltarea abilităților profesionale și de leadership.

Responsabilitatea socială și sustenabilitatea sunt principii de bază după care ne ghidăm în dezvoltarea noastră strategică și managementul operațional. Ne străduim să devenim unul dintre cei mai sustenabili actori de pe piața națională și regională din domeniul energetic, fiind în același timp implicați constant în comunitățile în care operăm.

Angajamentul nostru față de protecția mediului, dezvoltarea economică și implicarea socială este adânc înrădăcinat în operațiunile noastre globale și locale, deoarece înțelegem rolul nostru important și contribuția noastră valoroasă la îndeplinirea Obiectivelor Globale (SDG) incluse în Agenda 2030 pentru Dezvoltare Durabilă a Națiunilor Unite. KMG International este semnatar al UNGC și membru fondator al filialei sale din România, acționând ca un susținător activ în atingerea Obiectivelor de Dezvoltare Durabilă.

Contribuim activ la dezvoltarea comunităților unde ne desfășurăm activitatea prin utilizarea furnizorilor locali, angajarea forței de muncă locale și în același timp implementând proiecte relevante de responsabilitate socială. Implicarea noastră se bazează pe consultarea părților interesate relevante, astfel încât să putem identifica proiectele cu cea mai mare valoare adăugată pentru comunitățile locale.

Comunitate și parteneriate corporative

De-a lungul anilor, Rompetrol Well Services S.A. a dezvoltat parteneriate solide cu reprezentanți din mediul academic și societatea civilă, menite să întărească proiectele de responsabilitate socială dezvoltate pentru comunitățile în care operează. Prin dialogul cu diferite părți interesate, inclusiv ONG-uri, autorități locale și comunități, guvern sau actori din mediul academic și din societatea civilă credem că putem identifica oportunitățile potrivite pentru comunitățile noastre.

Educația reprezintă un pilon important pentru strategia noastră de responsabilitate socială. Colaborăm cu universități și licee cu profil tehnic din toată țara (ex. Universitatea de Petrol-Gaze din Ploiești, Liceul Tehnologic Lazăr Edeleanu Ploiești), ce ne sprijină în diferitele noastre proiecte de investiții în educație. În 2020, Rompetrol Well Services a continuat programul de Internship, oferind posibilitatea unor tineri studenți de a-și consolida cunostintele tehnice, precum și experiența practică. Compania intenționează să demareze o colaborare cu Liceul de Transporturi Ploiești în vederea facilitării transferului de cunostinte către elevii interesați de o carieră profesională în domeniu.

Pandemia a schimbat planurile de la începutul anului, o parte din fonduri fiind direcționate către nevoile actuale și urgente ale sistemului de sănătate și ale personalului medical. Astfel, Spitalul



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

Municipal Câmpina, desemnat unitate medicală să trateze pacienții cu COVID-19 la nivelul județului Prahova, a primit sprijinul Rompetrol Well Services, sub forma unui aparat de testare, unui cabinet de securitate microbiologic (un spațiu de lucru de laborator închis, ventilat, pentru a lucra în siguranță cu materiale contaminate cu agenți patogeni care necesită un anumit nivel de biosecuritate), precum și echipamente de protecție – măști, mănuși, combinezoane, dezinfectanți.

7. Anexe

a) actele constitutive ale societății comerciale, dacă acestea au fost modificate în anul pentru care se face raportarea;

Nu e cazul.

b) actele de demisie/demitere, dacă au existat astfel de situații în rândul membrilor administrației, conducerii executive, cenzorilor;

În anul de raportare, a intervenit cererea dlui Timur Zhatpysbayev de renunțare la calitatea de administrator, începând cu data de 09.09.2020 și a dlui Meraliyev Saduokhas de renunțare la calitatea de administrator, începând cu data de 01.10.2020.

c) lista filialelor societății comerciale și a societăților controlate de aceasta;
Rompotrol Well Services S.A. nu are filiale și nici societăți controlate de aceasta.

d) lista persoanelor afiliate societății comerciale

Rompotrol Well Services S.A. face parte din Grupul KMG International. Grupul este înregistrat la Autoritatea de Supraveghere Financiară. Societățile mamă ale Rompetrol Well Services S.A. sunt compania națională Welfare Fund "Samruk-Kazyna" (90%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (10%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute în întregime de Statul Kazahstan. Părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

1. Companii cu sediul în România

- Oilfield Exploration Business Solutions S.A.
- Rompetrol Downstream S.R.L.
- Rompetrol Rafinare S.A.
- Palplast S.A.
- Rompetrol Logistics S.R.L.
- Rominserv S.R.L.
- Rom Oil S.A.
- Global Security Sistem S.A.
- Uzina Termoelectrică Midia S.A.
- Rompetrol Petrochemicals S.R.L.
- Rompetrol Quality Control S.R.L.
- Rompetrol Financial Group S.R.L.
- Rompetrol Gas S.R.L.
- Midia Marine Terminal S.R.L.
- KMG Rompetrol S.R.L.
- Byron Shipping S.R.L.



ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2020

- Rominserv Valves Iafo S.R.L.
- Rompetrol Energy S.A.
- KMG ROMPETROL DEVELOPMENT S.R.L.
- Fondul de Investitii in Energie Kazah-Roman S.A.
- KMG Rompetrol Services Center SRL
- Rompetrol Drilling S.R.L. - activitate suspendata

2. Companii cu sediul în strainătate

- KMG International N.V.
- Byron Shipping LTD
- Intreprinderea Mixtă "Rompotrol Moldova" S.A.
- Rompetrol Georgia LTD
- Rompetrol France SAS
- Dyneff SAS
- Rompetrol Ukraine LLC - lichidata
- AGAT Ltd - în curs de lichidare
- KazMunayGas-Engineering LLP
- TRG PETROL TICARET ANONIM ŞIRKETİ
- Rompetrol Bulgaria JSC
- KazMunayGaz Trading A.G.
- Rompetrol Albania Downstream Sh.A - în curs de lichidare
- Rompetrol Albania Wholesale Sh.A - în curs de lichidare
- Rompetrol Albania ShA - în curs de lichidare
- Rompetrol Distribution Albania Sh.A. - în curs de lichidare
- KazMunayGas Engineering B.V.

Notă: mai sunt înființate de asemenea 11 sucursale și reprezentanțe ale Grupului KMG International

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,

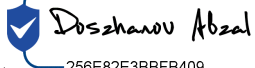
DI. Yedil UTEKOV

DocuSigned by:

2D8DB454E0ED4A0...

DIRECTOR GENERAL,

DI. Abzal DOSZHANOV

DocuSigned by:

256E82E3BBFB409...

DIRECTOR ECONOMIC,

D-na Luiza Roxana MOISE

DocuSigned by:

564191DA489F41E...



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

Anexa nr.1

**Situație pondere realizări în Cifra de afaceri
la sfârșitul perioadelor de raportare 2018, 2019 și 2020**

Denumire sortiment	2018		2019		2020	
	Realizat valoric (RON)	%	Realizat valoric (RON)	%	Realizat valoric (RON)	%
1	2	3	4	5	6	7
Servicii Cimentare - Pompare	44.942.523	72.1%	42.242.753	63.9%	27.361.114	57.4%
Servicii Stimulare	10.788.627	17.3%	15.606.617	23.6%	15.243.166	32.0%
Servicii Azot	2.926.992	4.7%	5.362.406	8.1%	2.817.566	5.9%
Servicii Tubaj	1.915.189	3.1%	926.174	1.4%	638.161	1.3%
Închiriere Scule și Echipamente	1.034.593	1.7%	350.358	0.5%	33.127	0.1%
Servicii Sand Control	198.101	0.3%	298.269	0.5%	43.086	0.1%
Alte servicii	954.513	0.8%	1.349.192	2.0%	1.531.598	3.2%
TOTAL	62.760.538	100%	66.135.769	100%	47.667.818	100%

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,**Dl. Yedil Utekov****DIRECTOR GENERAL,****Dl. Abzal Doszhanov****DIRECTOR ECONOMIC,****Dna. Luiza Roxana Moise**

DocuSigned by:
UTEKOV YEDIL
2D8DB454E0ED4A0...

DocuSigned by:
Doszhanov Abzal
256E82E3BBFB409...

DocuSigned by:
Luiza Moise
564191DA489F41E...





ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

Anexa nr.2

**Stadiul conformării Rompetrol Well Services S.A. cu noul Cod de Guvernare Corporativă
la 31 decembrie 2020**

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	DA		
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neapareare, cu excepția cazului în care neaparearea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	DA		
A.3. Consiliul de Administrație sau Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	DA		
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să nu aibă funcție executivă. Cel puțin un membru al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independent în cazul societăților din Categoria Standard. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administrație sau ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere, după caz, trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecării sale.		Respectă parțial	Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație sunt administratori neexecutivi. În prezent nu există administratori independenți.



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	DA		
A.6 . Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	DA		
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	DA		
A.8. Declarația privind guvernanta corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		NU	Societatea este în curs de elaborare a unei politici/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.
A.9. Declarația privind guvernanta corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	DA		
A.10. Declarația privind guvernanta corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație sau din Consiliul de Supraveghere.	DA		
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.		N/A	Societatea este inclusă în categoria Standard.



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	DA		
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	DA		
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.		Respectă parțial	A se vedea explicațiile de la B.6.
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.		Respectă parțial	A se vedea explicațiile de la B.6.
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.		Respectă parțial	Regulamentul Intern al Comitetului de Audit conține prevederi privind această obligație. Regulamentul Comitetului de Audit urmează să fie revizuit în sensul includerii unor completări privind evaluarea conflictelor de interese în legătură cu tranzacțiile societății cu părțile afiliate. Regulamentul actualizat va fi supus spre aprobare CA într-o ședință ulterioară elaborării acestei declarații.
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.		Respectă parțial	Responsabilitatea privind monitorizarea eficacității sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor din cadrul societății este precizată în Regulamentul Intern al Comitetului de Audit



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

			Comitetul de Audit evalueaza in mod continuu componente ale sistemului de control intern
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	DA		
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau adhoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	DA		
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial fata de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	DA		
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a carei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.		Respecta partial	Conform Statutului art. 15 alin. 1 literak, toate tranzacțiile care se incadreaza in criteriile mentionate sunt aprobate de catre Consiliul de Administratie.
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	DA		
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	DA		
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.		NU	Aceasta cerinta urmeaza a se implementa conform dispozitiilor legale in vigoare.
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile	DA		



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:			
D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	DA		
D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;		Respectă parțial	Recomandarea nu este implementată în ceea ce privește alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit. Aceasta urmează să fie implementată.
D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;	DA		
D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	DA		
D.1.5. Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	DA		
D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	DA		
D.1.7. Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	DA		



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General sau de Directorat și adoptată de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.	DA		
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a societății.		NU	Urmează să fie implementată.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	DA		
D.5. Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	DA		
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	DA		
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	DA		
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	DA		



ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
email: office.rws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

D.9. O societate va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/teleconferințelor.		Respectă parțial	Se consideră că raportările periodice întocmite de societate pentru prezentarea elementelor financiare sunt complete, asigură un grad ridicat de transparență și sunt relevante din punct de vedere al informațiilor necesare luării deciziei investiționale. Organizarea unor astfel de evenimente va fi stabilită în funcție de solicitările formulate din partea investitorilor.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	DA		

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,

Dl. Yedil Utekov

DocuSigned by:
UTEKOV YEDIL
2D8DB454E0ED4A0...

DIRECTOR GENERAL,

Dl. Abzal Doszhanov

DocuSigned by:
Doszhanov Abzal
256E82E3BBFB409...

DIRECTOR ECONOMIC,

Dna. Luiza Roxana Moise

DocuSigned by:
Luiza Moise
564191DA489F41E...

DECLARAȚIE

Subsemnații: **Yedil Utekov**, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, **Abzal Doszhanov**, în calitate de Director General și Luiza Roxana Moise, în calitate de Director Economic, având în vedere art. 63 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și ale Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Prin prezenta declarăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală la 31.12.2020 întocmită în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere - incluse în procesul de consolidare a situațiilor financiare și că Raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

Președinte al Consiliului de Administrație,

Yedil Utekov

DocuSigned by:

2D8DB454E0ED4A0...

Director General,

Abzal Doszhanov

DocuSigned by:

256E82E3BBFB409...

Director Economic,

Luiza Roxana Moise

DocuSigned by:

564191DA489F41E...