

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی

شرکت نفت خزو (سهامی خاص)

به اضمام صورت‌های مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

شرکت نفت خوزر (سهامی خاص)

فهرست مندوچاٹ

عنوان	شماره صفحه
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	(۱) (۸) الی
صورت‌های مالی	۱ ۲۰ الی
مقایسه عملکرد با اصلاحیه بودجه مصوب	۲۱ ۲۳ الی
تراز آزمایشی طرح‌های نیابتی شرکت ملی نفت ایران	۲۴ ۲۷ الی



جمهوری اسلامی ایران

بانک

وزارت امور اقتصادی و دارائی
سازمان حسابرسی

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

گزارش حسابرسی صورت‌های مالی
اظهارنظر مشروط

۱ - صورت‌های مالی شرکت نفت خوزن (سهامی خاص) شامل صورت وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ و صورت‌های سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریان‌های نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مذبور و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۲۶ توسط این سازمان، حسابرسی شده است.

به نظر این سازمان، به استثنای آثار موارد مندرج در بند ۲ بخش مبانی اظهارنظر مشروط، صورت‌های مالی یادشده، وضعیت مالی شرکت نفت خوزن (سهامی خاص) در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ و عملکرد مالی و جریان‌های نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مذبور، از تمام جنبه‌های بالهیمت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو منصفانه نشان می‌دهد.

مبانی اظهارنظر مشروط

۲ - بابت این‌گاه تعهدات آتی در قبال بازنیستگی کارکنان و مطالبات کارکنان رسمی از محل مقاد ماده (۱۰) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، بدھی در حساب‌ها شناسایی نشده و افسای لازم و مناسب نیز از این بابت در صورت‌های مالی به عمل نیامده است. هرچند تعديل صورت‌های مالی از این بابت ضروری است. لیکن به دلیل عدم دسترسی به مدارک و مستندات لازم، از جمله محاسبات اکچوئری تعیین میزان دقیق آن در شرایط فعلی برای این سازمان میسر نمی‌باشد.

۳ - حسابرسی این سازمان طبق استانداردهای حسابرسی انجام شده است. مسئولیت‌های سازمان طبق این استانداردها در بخش مسئولیت‌های حسابرس و بازرس قانونی در حسابرسی صورت‌های مالی توصیه شده است. این سازمان طبق الزامات آیین رفتار حرفه‌ای سازمان حسابرسی، مستقل از شرکت نفت خوزن (سهامی خاص) است و سایر مسئولیت‌های اخلاقی را طبق الزامات مذکور انجام داده است. این سازمان اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده به عنوان مبنای اظهارنظر مشروط، کافی و مناسب است.

تاکید بر مطلب خاص

۴ - سود سهم دولت

با توجه به یادداشت توضیحی ۱۰ صورت‌های مالی در اجرای ماده ۴ و بند "ج" ماده ۲۸ قانون الحق برشی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، مبلغ ۴۲۸۲ میلیون ریال بابت سود سهام پرداخت گردیده که به دلیل عدم تحقق سود پیش بینی شده در بودجه مصوب به عنوان مازاد پرداختی به بدھکار حساب دولت منظور شده است تا متعاقباً تسویه گردد. مفاد آین بند، تاثیری بر اظهارنظر این سازمان نداشته است.

مسئولیت هیئت مدیره در قبال صورت‌های مالی

۵ - مسئولیت تهیه و ارائه منصفانه صورت‌های مالی طبق استانداردهای حسابداری و همچنین طراحی، اعمال و حفظ کنترل‌های داخلی لازم برای تهیه صورت‌های مالی عاری از تحریف بالهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه، بر عهده هیئت مدیره است.

در تهیه صورت‌های مالی، هیئت مدیره مسئول ارزیابی توانایی شرکت به ادامه فعالیت و حسب ضرورت، افشاری موضوعات مرتبط با ادامه فعالیت و مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت است، مگر اینکه قصد انحلال شرکت یا توقف عملیات آن وجود داشته باشد، یا راهکار واقع‌بینانه دیگری به جز موارد مذکور وجود نداشته باشد.

مسئولیت‌های حسابرس و بازرس قانونی در حسابرسی صورت‌های مالی

۶ - اهداف حسابرس شامل کسب اطمینان معقول از اینکه صورت‌های مالی، به عنوان یک مجموعه واحد، عاری از تحریف بالهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه است و صدور گزارش حسابرس شامل اظهارنظر وی می‌شود. اطمینان معقول، سطح بالایی از اطمینان است، اما حتی با انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی ممکن است همه تحریف‌های بالهمیت، در صورت وجود، کشف نشود. تحریف‌ها که ناشی از تقلب یا اشتباه می‌باشند، زمانی بالهمیت تلقی می‌شوند که به طور منطقی انتظار رود، به تنهایی یا در مجموع، بتوانند بر تصمیمات اقتصادی استفاده کنندگان که بر مبنای صورت‌های مالی اتخاذ می‌شود، اثر بگذارند.

در چارچوب انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی، بکارگیری قضاوت حرفه‌ای و حفظ نگرش تردید حرفه‌ای در سراسر کار حسابرسی ضروری است، همچنین:

۷ - خطرهای تحریف بالهمیت صورت‌های مالی ناشی از تقلب یا اشتباه مشخص و ارزیابی می‌شود، روش‌های حسابرسی در برخورد با این خطرها طراحی و اجرا و شواهد



حسابرسی کافی و مناسب به عنوان مبنای اظهارنظر کسب می‌شود. از آنجا که تقلب می‌تواند همراه با تبانی، جعل، حذف عمدى، ارائه نادرست اطلاعات، یا زیرپاگذاری کنترل‌های داخلی باشد، خطر عدم کشف تحریف بالهمیت ناشی از تقلب، بالاتر از خطر عدم کشف تحریف بالهمیت ناشی از اشتباه است.

- از کنترل‌های داخلی مرتبط با حسابرسی به منظور طراحی روش‌های حسابرسی مناسب شرایط موجود و نه به قصد اظهارنظر نسبت به اثربخشی کنترل‌های داخلی شرکت، شناخت کافی کسب می‌شود.
- مناسب بودن رویه‌های حسابداری استفاده شده و معقول بودن پرآوردهای حسابداری و موارد افشاء مرتبط ارزیابی می‌شود.
- بر مبنای شواهد حسابرسی کسب شده، در مورد مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت توسط شرکت و وجود یا نبود ایهامی بالهمیت در ارتباط با رویدادها یا شرایطی که می‌تواند تردیدی عمده نسبت به توانایی شرکت به ادامه فعالیت ایجاد کند، نتیجه‌گیری می‌شود. اگر چنین نتیجه‌گیری شود که ایهامی بالهمیت وجود دارد باید در گزارش حسابرس به اطلاعات افشا شده مرتبط با این موضوع در صورت‌های مالی اشاره شود. یا اگر اطلاعات افشا شده کافی نبود، اظهارنظر حسابرس تعديل می‌گردد. نتیجه‌گیری‌ها مبتنی بر شواهد حسابرسی کسب شده تا تاریخ گزارش حسابرس است. با این حال، رویدادها یا شرایط آتی ممکن است سبب شود شرکت، از ادامه فعالیت باز بماند.
- کلیت ارائه، ساختار و محتوای صورت‌های مالی، شامل موارد افشا و اینکه آیا معاملات و رویدادهای مبنای تهیه صورت‌های مالی، به گونه‌ای در صورت‌های مالی منعکس شده‌اند که ارائه منصفانه حاصل شده باشد، ارزیابی می‌گردد.
- افزون بر این، زمان بندی اجرا و دامنه برنامه‌ریزی شده کار حسابرسی و یافته‌های عمده حسابرسی، شامل ضعف‌های بالهمیت کنترل‌های داخلی که در جریان حسابرسی مشخص شده است، به ارکان راهبری اطلاع‌رسانی می‌شود.
- همچنین این سازمان به عنوان بازرس قانونی مسئولیت دارد موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت و نیز سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام گزارش کند.



گزارش حسابرس مستقل و بازرسی قانونی (ادامه)

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی سایر وظایف بازرس قانونی

-۷ گزارش تطبیق عملیات شرکت با اصلاحیه بودجه مصوب که طی صورت جلسه سورخ ۱۴۰۹/۱۰/۶ به امضای تمامی اعضای مجمع عمومی رسیده است، با توجه به اهداف کمی، برای سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱ مندرج در صفحات ۲۱ الی ۲۳، که در اجرای ماده (۲) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و اصلاحیه بعدی و جزء ۱-۳ بند "ل" تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و ماده (۱۹) آئین نامه انتظام بخشی آن تهیه شده، مورد بررسی این سازمان قرار گرفته است. در این خصوص، ضمن جلب توجه به عدم کفايت دلایل توجیهی انحرافات، نظر این سازمان به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اصلاحیه بودجه مصوب و سوابق مالی ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب توجه دیده است.

-۸ موارد عدم رعایت الزامات قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و خصوصیات اجرایی آن و سایر قوانین و مقررات مربوط در موارد زیر رعایت نشده است:

ردیف	موضوع	موضوع مستور العمل و شماره ماده
۸-۱	جزء (۳) بند "ه" تبصره (۲)	قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و خصوصیات اجرایی آن
۸-۲	جزء (۳) بند "ل" تبصره (۳)	رفع ابادات مطرّح شده در گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی سال مالی قبل توسط هیئت مدیره و گزارش نتیجه اقدامات انجام شده به مجمع عصومی در مقاطع سه ماهه (در اجرای ماده (۹) آئین نامه انتظام بخشی).
۸-۳	ماده (۳۲) خصوصیات اجرایی اقدامات لازم برای اجرای تکاليف مقرر در سند ملی آمایش سرزمن و ارائه گزارش عملکرد در قواعد زمانی سه ماهه به سازمان برترانه و بودجه کشور.	قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه
۸-۴	بند "ب" ماده (۱۷) و تبصره آن	افتتاح حساب بانکی از طریق خزانه داریکل نزد بانک مرکزی و کلیه دریافت‌ها و پرداخت‌ها از طریق حساب‌های مذکور از تاریخ ۱۴۰۱/۰۷/۲۷ (در اجرای ماده (۳) الحال) (۳) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت).
۸-۵	ماده (۲۹) و تبصره (۱) آن	ثبت پاداش عملکرد و رفاهیات (بخشی از منابع نفت کارت) کارکنان در سامانه ثبت حقوق و مزايا.
۸-۶	ماده (۸) تبصره (۱)	قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور و اصلاحیه آن
	پرداخت حق سرانه بیمه تكميلي کارکنان توسط کارفرما.	پرداخت حق سرانه بیمه تكميلي کارکنان توسط کارفرما.



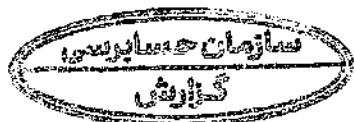
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)
شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

ردیف	موضوع دستورالعمل و شماره ماده	موضوع
۸-۷	ماده (۵) انجام تمام مراحل معاملات (تفقید قرارداد و داد و ستد وجوه و تضمینات و نیز هر گونه اصلاح، فسخ، بطلان و خاتمه قرارداد) در رعایت مقررات مربوط به قانون برگزاری مناقصات از طریق سامانه تدارکات الکترونیک دولت به طور کامل به عنوان مثال قرارداد پاکان باختر پاله، طوبی رخ ساری، آذر ساروج شمال و قرارگاه خاتم (در اجرای ماده (۹) قانون برنامه ششم توسعه).	آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی
۸-۸	ماده (۳۰) ایجاد ساز و کارهای نظام کنترل داخلی، ارزیابی عملکرد و ایجاد واحد حسابرسی داخلی (در اجرای ماده (۳) دستورالعمل حاکمیت شرکتی).	دستورالعمل حاکمیت شرکتی در شرکت های دولتی موضوع تبصره ذیل ماده (۳۰) آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی
۸-۹	ماده (۵) موظف بودن رئیس هیئت مدیره.	قانون ارتقاء سلامت اداری و مبارزه با فساد
۸-۱۰	ماده (۲۲) تاییدیه اصالت نرم افزار مالی مورد استفاده توسط شورای عالی اثباتاتیک.	-۹

-۹ - مفاد جزء (۳) بند "ب" ماده (۴)، بند "ب" ماده (۳) و بند "ب" ماده (۵)، بند "ب" ماده (۶) قانون و بند "ب" ماده (۲۰) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی، در خصوص تعیین استاندارد مورد نظر کالا و خدمات مورد نیاز و اعلام در سامانه متتمرکز "درج فهرست توانمندی های محصولات داخلی (توانیران)"، تامین کالاهای و خدمات مورد نیاز پروژه از سامانه مذکور، اعلام اسامی پیمانکاران بلا فاصله پس از تعیین به وزارت صنعت، معدن و تجارت و گزارش عملکرد مواد (۳)، (۴)، (۵) و (۱۷) این قانون با تایید بالاترین مقام واحد مورد رسیدگی هر سه ماه یکبار به هیئت نظارت قانون یاد شده (به عنوان مثال خرید تجهیزات از قبیل پکیج تصفیه فاضلاب، مانیتورینگ اتاق سرور و قرارداد فیدار گستر رسم بابت راهبری و نگهداری شناورهای کاسپین ۱ و ۲)، رعایت نشده است.

-۱۰ - موارد مرتبط با عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت به شرح زیر است:

-۱۰-۱ - مفاد مواد ۱۲۴ و ۱۱۲ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۱۰ اساسنامه شرکت مبنی بر انتخاب اقلاییک نفر شخص حقیقی به عنوان مدیر عامل توسط هیئت مدیره و دعوت مجمع عمومی عادی شرکت جهت تکمیل اعضاء هیئت مدیره (از تاریخ ۱۴۰۹/۰۹/۲۷ شرکت براساس حکم تمییز اداره می شود. مضافاً صورت های مالی به امضاء دو نفر از اعضای هیئت مدیره از جمله مدیر عامل قبلی نرسیده است).



گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شوکت نفت خوز (سهامی خاص)

۱۰-۲ - پی‌گیری‌های شرکت برای انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام مورخ ۳۱ تیر ۱۴۰۱ در خصوص بندهای ۴، ۷، ۸-۷، ۹، ۱۱ و ۱۴ این گزارش و استفاده بهینه از تجهیزات شرکت با هماهنگی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران به نتیجه قطعی نرسیده است.

۱۱ - فعالیت شرکت به شرح یادداشت توضیحی ۱-۲ صورت‌های مالی منحصر به مدیریت و نظارت بر اجرای طرح‌های اکتشاف و تولید نفت و گاز کشور، تأمین دکل حفاری، طرح پشتیبانی تولید و خدمات جانبی و توسعه نفت و گاز است. طرح‌های مذبور متعلق به شرکت ملی نفت ایران بوده و از محل منابع داخلی آن شرکت اجرا شده است. نتایج عملیات طرح‌های مذبور (به استثناء مانده وجوه مصرف نشده که در سرفصل موجودی نقد به طرفیت حساب‌های پرداختنی انکاس یافته) در پایان هر سال مالی به شرکت ملی نفت ایران منتقل گردیده و در سال مالی بعد مجدداً به حساب‌های شرکت برگشت می‌شود. در این خصوص موارد زیر قابل ذکر است:

۱۱-۱ - به رغم پی‌گیری و فعالیت‌های انجام شده طی سال مالی مورد گزارش، تجهیزات مهم (سکو، شناورها و اسکله پشتیبانی) در منطقه عملیاتی خوز کماکان به حالت غیرعملیاتی (STAND BY) بوده و سالانه هزینه‌های قابل توجهی بابت راهبری و نگهداری آنها به شرکت ملی نفت ایران (شرکت اصلی) تحمیل می‌شود.

۱۱-۲ - دو فقره قرارداد منعقده با شرکت صدرا در سال‌های ۱۳۷۹ و ۱۳۸۱ به ترتیب به مدت ۳۲ و ۲۵ ماه توسط شرکت ملی نفت ایران برای ساخت سکوی حفاری و سه فروند شناور (زیر پروژه‌های طرح تامین دکل حفاری) به مبالغ اولیه ۲۱۵ میلیون دلار (خالص) و ۴۹/۷ میلیون دلار بوده که با تنظیم ۲۱ فقره الحاقیه و موافقتنامه نهایی در تاریخ ۱۳۸۸/۰۵/۲۰ برای سکو و ۱۱ فقره الحاقیه برای شناورهای کاسپین، مبالغ آنها به ترتیب به ۲۵۶ میلیون دلار و ۶۷/۷ میلیون دلار و ۸۰ میلیارد ریال افزایش یافته است. اگر چه ۲ فروند از شناورهای مذکور در ۱۳۸۸/۱۰/۱ و شناور سوم برای سال ۱۳۹۴ و سکوی حفاری نیز در شهریور ۱۳۹۰ تحویل قطعی گردیده است، لیکن در موارد متعدد اجرای پروژه‌ها نسبت به زمانبندی اعلام شده براساس قراردادها و الحاقیه‌های آن، تأخیر قابل توجه داشته که دلایل توجیهی مربوط، به این سازمان ارائه نشده است. ضمناً مفاد بند ۵ صورت جلسه تسویه حساب نهایی ساخت سکوی حفاری نیمه‌شناور مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۳۰ درخصوص تعیین وضعیت نهایی جرایم قابل اعمال تا ۱۳۹۰/۱۲/۲۰ که براساس برآوردهای انجام شده توسط مشاوره (مدت تأخیر

سازمان حسابداری
گزارش

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)
شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

در ساخت سکوی حفاری نیمه‌شناور ۱۰۰ اروز و جریمه متعلقه ۲۲/۶ میلیون دلار و همچنین بازیافت مبلغ ۲۶ میلیون دلار با مجوز شورای عالی فنی پرداخت شده بود) تعیین گردیده، تاکنون تعیین تکلیف نشده است. توضیح اینکه موضوع اختلافات فوق در کمیته داوری مرضی‌الطرفین (موضوع ماده ۳۸ قرارداد) مورد بررسی قرار گرفته و در تاریخ ۱۳۹۷/۱۲/۴ مراتب عدم توافق فی‌ماهین به شرکت ملی نفت ایران اعلام شده است. همچنین درخصوص قرارداد شناورهای کاسپین نیز میزان خسارت و جرایم به پیمانکار اعلام شده و پیمانکار درخواست اعمال ماده ۳۶ قرارداد (کمیته داوری) را نموده است. اقدامات انجام شده جهت توافق نهایی با پیمانکار تاکنون به نتیجه قطعی منجر نشده است. ضمن اینکه سکوی حفاری از خرداد ماه سال مورد گزارش از پوشش بیمه‌ای برخوردار نبوده است.

- ۱۱-۳ - پاسخ تأییدیه درخواستی در خصوص حساب‌های پرداختنی طرح‌ها به مبلغ ۳۸۶/۱ میلیارد ریال (عمدتاً شرکت ایران فجر و پترو استیت ایران) و پاسخ تأییدیه دریافتی از شرکت ملی نفت ایران بابت بدھی به ایشان به مبلغ ۴۳ میلیارد ریال کمتر از مانده منتظر آن در دفاتر شرکت می‌باشد.

- ۱۱-۴ - همانگونه که در سایر اطلاعات همراه صورت‌های مالی منعکس است، مخارج منظور شده به پروژه‌های در جریان تکمیل طرح اکتشاف و تولید نفت و گاز به مبلغ ۳۴۵/۱ میلیارد ریال شامل مبلغ ۲۳۱ میلیارد ریال کالا، خدمات پیمانکاری و سایر (راهبری ۳ فروند شناور و یک دستگاه سکوی حفاری) و مبلغ ۱۱۴ میلیارد ریال تسعیر ارز و بهره تسهیلات ارزی است. در این خصوص هرچند سکوی حفاری و شناورهای یاد شده آماده بهره‌برداری بوده، لیکن عملیات حفاری صورت نپذیرفته و مخارج مذکور به بهای تمام شده پروژه‌های تکمیل شده در سال‌های قبل منظور گردیده است. شایان ذکر است که به رغم متوقف بودن عملیات حفاری، هزینه‌های راهبری و پشتیبانی مربوط کاهش نیافرته و اگرچه پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها در سال‌های قبل ۱۰۰٪ اعلام شده، دارایی‌های تکمیل شده به شرکت ملی نفت ایران منتقل نشده‌است.

- ۱۱-۵ - در سال‌های قبل بانک ملت مبلغ ۵۷ میلیارد ریال معادل ارزی ۷۷/۷۱ عرب یورو از وجود شرکت مورد رسیدگی را که بابت ساخت یک فروند شناور جستجو و نجات به شرکت صدرا پیش پرداخت شده بود را مسدود کرده است. در این ارتباط دعوی شرکت ملی نفت ایران علیه بانک ملت تاکنون به نتیجه نهایی منجر نشده است. تاییدیه ارسالی به شرکت مذکور تاکنون واصل نشده است.



گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی (ادامه)

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

۱۱-۶- موجودی مواد و کالا شامل ۳۸۲۸ قلم کالا (دارای کد DOMMY) به ارزش ۱۳۹ میلیارد ریال در سرفصل پروژه‌های سرمایه‌ای ثبت می‌باشند. مضافاً موجودی انبارها شامل ۳۹۹۴ قلم کالا می‌باشد که به ارزش یک ریال ثبت شده است و اقدامات جهت ارزش‌گذاری آن به نتیجه قطعی نرسیده است. ضمن اینکه موجودی مواد و کالا از پوشش بیمه‌ای کافی برخوردار نمی‌باشد.

۱۲- طبق یادداشت توضیحی ۲۱ صورت‌های مالی و بند ۵ تاییدیه مدیران، طی سال مالی مورد گزارش، معاملات موضوع ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت انجام نشده است. مضافاً معاملات انجام شده با شرکت ملی نفت ایران (شرکت اصلی) در چارچوب روابط خاص فی‌ما بین انجام شده است.

۱۳- گزارش هیئت‌مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۱۲ اساسنامه شرکت، که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام تنظیم گردیده، مورد بررسی این سازمان قرار گرفته است. با توجه به رسیدگی‌های انجام شده و در نظر داشتن موارد مندرج در بند ۲ این گزارش، نظر این سازمان به موارد با اهمیتی حاکی از مغایرت اطلاعات مالی مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارایه شده از جانب هیئت‌مدیره، جلب نشده است.

سایر مسؤولیت‌های قانونی و مقرراتی حسابرس

۱۴- در اجرای ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی توسط حسابرسان، رعایت قانون مبارزه با پولشویی و آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های اجرایی مرتبط، در چارچوب چک‌لیست‌های ابلاغی مرجع ذیربسط و استانداردهای حسابرسی، توسط این سازمان مورد ارزیابی قرار گرفته است، در این خصوص به استثنای مواردی از قبیل پایش پیوسته تعاملات با خطر بالا، تهیه نرم‌افزارهای لازم به منظور تسهیل در دسترسی سریع به اطلاعات مورد نیاز، اعلام و اخذ تاییدیه صلاحیت عمومی مسئول مبارزه با پولشویی از مراجع ذیربسط، به موارد با اهمیتی حاکی از عدم رعایت قوانین و مقررات یاد شده، برخورد نشده است.

۹ خرداد ۱۴۰۲

سازمان حسابرسی

صدیقه امیر جعفری

علی هزو



شرکت نفت خزر (سهامی خاص)
Khazar E&P. Co (KEPCO)

شرکت نفت خزر (سهامی خاص)
صورت های دستگذاری
سال مالی پنجم ۱۴۰۰ - ۲۹ اسفند ۱۳۹۷

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

با احترام
به پیوست صورت های مالی شرکت نفت خزر (سهامی خاص) مربوط به سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ تقدیم می شود.
اجزای تشکیل دهنده صورت های مالی به قرآن زیر است:

شماره صفحه

۱

* صورت سود و زیان

۲

* صورت وضعیت مالی

۳

* صورت تغییرات در حقوق مالکانه

۴

* صورت جریان های نقدي

۵

* پادداشت های توضیحی و سایر اطلاعات مالی

۶-۲۲

صورت های مالی طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۰۷ به تأیید هیئت مدیره شرکت پرداخته است.

اعضاي هيئت مدیره	سمت	امضاء
سید عمار حسینی	رئيس هیئت مدیره	غير موظف
مراد کمالی	نائب رئيس هیئت مدیره و مدیر عامل	موظف
هرمز قلاوند	عضو هیئت مدیره	غير موظف
علی رضایی نژاد	عضو هیئت مدیره	موظف
گیومرث کرمی مقدم	عضو هیئت مدیره و مشاور مدیر عامل	موظف

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

صورت سود و زیان

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	بادداشت	
۱,۰۳۳,۱۶۱	۱,۵۷۶,۹۸۳	۵	درآمد های عملیاتی
(۱,۰۳۰,۶۶۱)	(۱,۵۷۳,۹۸۳)	۶	بهای تمام شده در آمد های عملیاتی
۲,۵۰۰	۳,۰۰۰		سود عملیاتی قبل از مالیات
(۶۲۵)	(۷۵۰)	۱۷	هزینه مالیات بر درآمد
۱,۸۷۵	۲,۲۵۰		سود خالص

بادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی این شرکت خوزن
گذشت

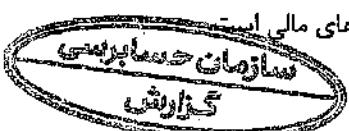
شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)

صورت وضعت مالی

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

(مبالغ به میلیون ریال)

یادداشت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
دارایی ها		
دارایی های غیر جاری		
دارایی های ثابت مشهود		
دارایی های نامشهود		
جمع دارایی های غیر جاری		
دارایی های جاری		
موجودی مواد و کالا		
درايفتنی های تجاری و سایر دریافتی ها		
موجودی نقد		
جمع دارایی های جاری		
جمع دارایی ها		
حقوق مالکانه و بدھی ها		
حقوق مالکانه		
سود اثباته		
سود		
جمع حقوق مالکانه		
بدھی ها		
بدھی های غیر جاری		
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان		
بدھی های جاری		
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها		
مالیات پرداختنی		
جمع بدھی های جاری		
جمع بدھی ها		
جمع حقوق مالکانه و بدھی ها		
یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است		



شرکت نفت غرب ایرانی خاص
صورت تغییرات در حقوق مالکانه
سال های ممتلي ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۰

(میلیون ریال)

جمع کل	سود اپاشته	سایر	اندוחته قانونی	سرمایه	
۲,۵۵۳	۱۴۳۲	۶۹۵	۱۴۷	۲۷۹	ماهنه در ۱۴۰۰/۱/۱
۱,۸۷۵	۱,۸۷۵	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰
(۲۵۴)	(۲۵۴)	-	-	-	سود خالص گواوشن شده در صورت های مالی سال ۱۴۰۰
(۱,۲۵۰)	(۱,۲۵۰)	-	-	-	سود سهام مصوب - شرکت ملي نفت
					سود سهم دولت
۲,۹۲۴	۱,۸۰۳	۶۹۵	۱۴۷	۲۷۹	ماهنه در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹
۲,۲۵۰	۲,۲۵۰	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱
(۱۸۰)	(۱۸۰)	-	-	-	سود خالص سال ۱۴۰۱
(۱,۵۰۰)	(۱,۵۰۰)	-	-	-	سود سهام مصوب - شرکت ملي نفت
۲,۴۹۴	۲,۳۷۲	۶۹۵	۱۴۷	۲۷۹	سود سهم دولت
					ماهنه در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

سازمان حسنابادی

گزارش

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
صورت حساباتی نقدی
سال مالی منتهی به ۱۴۰۱ اسفند

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	پادداشت
۶۳,۴۱۴	۶۰,۴۹۲	۱۹
(۷,۵۹۶)	(۹,۶۹۲)	
۵۵,۸۱۸	۵۰,۸۰۰	
(۴,۳۹۴)	(۲۸,۵۳۷)	جریان نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
(۴,۳۹۴)	(۲۸,۵۳۷)	نقد حاصل از عملیات
۵۱,۴۲۴	۲۲,۲۶۳	پرداخت های نقدی بابت مالیات پردازد
(۲۵۴)	(۱۸۰)	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
(۲۵۴)	(۱۸۰)	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
 	 	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۵۱,۱۷۰	۲۲,۰۸۳	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیتهای سرمایه گذاری
۱,۱۹۴	۵۲,۳۶۴	
۵۲,۳۶۴	۷۴,۴۴۷	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		پرداخت نقدی بابت سود سهام
		جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
		خالص افزایش در موجودی نقد
		مانده موجودی نقد در ابتدای سال
		مانده موجودی نقد در پایان سال



پادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

شرکت نفت خزر (سهامی خاص)
پادداشت های توضیحی صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

۱- تاریخچه و فعالیت

۱-۱- تاریخچه

شرکت نفت خزر به شناسه ملی ۱۰۱۰۸۵۶۰۸ در تاریخ ۱۳۷۷/۰۶/۱۹ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و طی شماره ۱۴۳۵۹۱ در آذاره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است، در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاري فرعی شرکت ملی نفت ايران (واحد تجاري نهایي گروه) است. مرکز اصلی شرکت در تهران خ خالد اسلامیولی خ ۱۱ پ ۱۹ و محل فعالیت اصلی آن در منطقه نگاء است.

۱-۲- فعالیت اصلی

موقوع فعالیت شرکت طبق ماده ۵ اساسنامه عبارت است از، الجام مأموریت‌ها واجرای فرآندها در زمینه اکتشاف، توسعه و تولید نفت خام و گاز طبیعی و فرآورش و همچنین انتقال نفت خام و فرآوردهای نفتی به مخازن و بنادر مربوط وبارگیری و وظائف دیگری که مجمع عمومی شرکت، در محدوده جغرافیایی دریای خزر یا فضمام استان‌های گیلان، مازندران و گلستان تصویب نماید. شرکت فعالیت‌های خود را از ۱۳۷۷/۱۰/۰۱ آغاز نموده است. فعالیت اصلی شرکت طی سال مورد گزارش انجام عملیات تعمیرات دورهای سکوی ایران امیرکبیر و سه فرورد شناور گاسپین برای اخذ گواهینامه‌های بازرسی و انجام عملیات حفاری چاه خشکی در منطقه صوفیکم بوده است.

۱-۳- تعداد کارکنان

میانگین تعداد کارکنان در استخدام و نیز تعداد کارکنان شرکت های خدماتی که بخشی از امور خدماتی شرکت را به عهده دارند، طی سال به شرح زیر بوده است:

کارکنان رسمی کارکنان قراردادی	کارکنان شرکت های خدماتی
۱۴۰۰	۱۴۰۱
نفو	نفو
۱۰۰	۱۱۷
۵۵	۵۲
۱۵۵	۱۹۹
۱۲۴	۱۱۱
۲۷۹	۲۸۰

۲- پکارگیری استاندارد های حسابداری جدید و تجدید نظر شده:

۱-۱- استاندارد حسابداری جدید و تجدید نظر شده که در سال جاری لازم الاجرا شده است و بر صورت های مالی سالانه آثار با اهمیتی داشته است:

۱-۲- استاندارد حسابداری ۱۶، با عنوان آثار تغییر در نرخ ارز می باشد که از تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۱ لازم الاجرا است. بر اساس ارزیابی ها و برآوردهای شرکت، پکارگیری استاندارد مزبور آثار با اهمیتی بر عملیات شرکت ندارد.

۳- اهم رویه های حسابداری:

۱-۱- مبنای اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورتهای مالی:

۱-۱-۱- صورتهای مالی اساساً بر مبنای بیانی تمام شده تاریخی تهیه و در موارد زیر از اوزشهای جاری نیز استفاده شده است. تاسیسات ماشین آلات تجهیزات و ابزار آلات، اثاث و منصوبات بر مبنای روش تجدید ارزیابی (پادداشت ۳-۵-۲)

۳-۲- درآمد عملیاتی

- ۳-۲-۱- درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابهای از دریافتی یا دریافتی اندازه‌گیری می‌شود.
- ۳-۲-۲- درآمد حاصل از ارائه خدمات با توجه به مصوبه ۱۴۰۱ مورخ ۱۳۷۹/۰۱/۱۶ م.م. شرکت ملی نفت ایران شامل هزینه‌های جاری انجام شده طی سال بعلاوه حق الزحمه شرکت تاسقف بودجه مصوب است، که در زمان ارائه خدمات شناسایی می‌گردد.

۳-۳- تسعیر ارز

- ۳-۳-۱- اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز (نیما) دریابان دوره و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده بر حسب ارز اندازه‌گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ معامله تسعیر می‌شود. پرداختنی‌های ارزی (دلاریبورو) به نرخ نیما می‌دارند. ریال و بورو ۳۵۲، ۳۶۴ ریال تسعیر شده است.
- ۳-۳-۲- تفاوت‌های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب‌ها منتظر می‌شود:
- الف) تفاوت‌های تسعیر بدھی‌های ارزی مربوط به دارایی‌های واحد شرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منتظر می‌شود.
 - ب) در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود (زیان) گزارش می‌شود.

۴-۱- مخارج تامین مالی

- مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌شود به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "دارایی‌های واحد شرایط" است.

۴-۲- دارایی‌های ثابت مشهود

- ۴-۲-۱- دارایی‌های ثابت مشهود، به استثنای مورد مندرج در بادداشت ۲-۵-۲، بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری می‌شود مخارج بعدی مرتبط با دارایی‌های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مقید باقیمانده دارایی‌های مربوط مستهلك می‌شود. مخارج روزمره تعییر و تغییر دارایی‌ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی دو مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌گردد.
- ۴-۲-۲- دارایی‌های ثابت مشهود شرکت بر اساس ماده ۶۲ قانون برنامه سوم توسعه و دستورالعمل شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۸۱ مورده تجدید ارزیابی قرار گرفته است و مبلغ مازاد تجدید ارزیابی با تصویب مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام به سرمایه شرکت افزوده شده است. شرکت فاقد اموال غیرمنقول بوده و مالکیت اموال غیرمنقول مورد استفاده متعلق به شرکت ملی نفت ایران است.

- ۴-۲-۳- استهلاک دارایی‌های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مقید برآورده) دارایی‌های مربوط وبا در نظر گرفتن آئین فامة استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ و اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۲۱ قانون مالیات‌های مستقیم مصوب استهلاک ۱۳۶۶ و اصلاحیه‌های بعدی آن و دستورالعمل تدوین روشهای و مقررات مالی شرکت ملی نفت ایران در ۱۳۹۷/۰۳/۰۹ ابر اساس، نرخها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود.

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
وسایل نقلیه	عساله	مستقیم
تشییس‌سازمانی ایستگاه‌های	۱۰، ۵ و ۳ ساله	مستقیم
اثانه و منصوبات	۱۰، ۵، ۴ و ۳ ساله	مستقیم

- ۴-۳-۱- برای دارایی‌های ثابتی که طی ماه تحصیل می‌شود و موره بهره‌برداری قرار می‌گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب‌ها منتظر می‌شود. در مواردی که هر یک از دارایی‌های استهلاک بهترین از آمادگی جهت بهره‌برداری به عمل تقطیل کار یا عمل دیگر برای ۶ ماه متواتی دریک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، وزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک معکوس در جدول بالاست. درین صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰ درصد مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است. به باقی مالده مدت تعیین شده برای استهلاک دارایی درین جدول اضافه خواهد شد.

۳-۵-۳-۳- استهلاک دارایی های تجدید ارزیابی شده با توجه به مبلغ دفتری جدید (پس از تجدید ارزیابی) ، طبق عمر مفید پالی مانده محاسبه و در حساب ها منظور می شود.

۴-۳- دارایی های نامشهود
دارایی های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حساب ها ثبت می شود.

۴-۳- موجودی مواد و کالا
موجودی مواد و کالا بر مبنای "اقل بیای تمام شده و خالمن ارزش فروش" هر یک از اقلام ارزیابی می شود. در صورت فروختن بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، مابه النقاوت بعنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودی ها با بکارگیری روش میانگین موزون تعیین می شود.

۴-۴- ذخایر
ذخایر بدھی هایی هستند که زمان تسویه ویا تمیین مبلغ آن توان با ایام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) درنتیجه رویداد های گذشته باشد. خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتفاق پذیر قابل برآورده باشد. ذخایر دریافت هردووه مالی بورسی و برای نشان دادن پهنه این برآورده جاری تعديل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دنگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.

۴-۵- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر (حقوق پایه، فوق العاده ویژه و کارگاهی و فوق العاده حق جذب) برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در حساب ها منظور می شود.

۴-۶- مالیات بر درآمد

۴-۶- هزینه مالیات
هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و انتقالی باید در صورت سود و زیان منعکس شود. مگر در مواردی که به اقلام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به قریب باید در صورت سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی شوند.

۴-۷- قضایت های مدیریت در فرآیند بکارگیری و ویه های حسابداری و برآوردها

۴-۸- قضایت های حسابداری
رویه های حسابداری بر مبنای به کارگیری استانداردهای حسابداری در تهیه صورت های مالی مورد استفاده قرار می گیرد. هزینه های عمومیاتی شامل استهلاک عاشقین آلات و تجهیزات بر اساس آنین فامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحی قانون مالیات های مستقیم در تهیه صورت های مالی مورد پهنه بردازی قرار گرفته است: همچنین بر اساس ماهیت شرکت مدیریت شرکت برآوردهای دیگری که تأثیری قابل توجه بر تهیه صورت های مالی داشته باشد انجام نداده است.

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
 بادداشت های توصیحی صورتهای مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱

۵- درآمدهای عملیاتی

درآمد حاصل از ارائه خدمات ۱,۵۷۶,۹۸۳ میلیون ریال (سال قبل ۱,۰۳۳,۱۶۱ میلیون ریال) شامل ۱,۵۷۳,۹۸۳ میلیون ریال هزینه های جاری انجام شده طی سال بعلاوه ۳,۰۰۰ میلیون ریال حق الزحمه شرکت (ابlag شماره ۱۰۱/۱/۲۶۶۷۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۲۹ شرکت ملی نفت ایران) تا سقف بودجه اصلاحی است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۴۰۲,۳۸۷	۵۲۷,۹۸۵	حقوق و مزایای کارکنان
۴۹,۵۷۰	۱۵۱,۸۶۳	سایر مزایای کارکنان
۸۳,۰۰۵	۳۳,۶۶۱	مزایای پایان خدمت
۲۱,۸۰۰	۴۹,۲۴۲	مواد و کالای مصرفی
۳۶۱,۵۱۲	۶۲۰,۳۹۶	خدمات پیمانکاری
۹,۱۲۷	۱۰,۴۵۲	آب، برق، گاز و تلفن
۲,۷۲۳	۸۶۷۶	ماموریتهای داخلی
۷۴,۵۷۲	۱۰۵,۵۳۱	خدمات از سایر شرکتهای وابسته و تابعه وزارت نفت
۸۶۵	۳,۰۲۷	استهلاک
۱۳,۸۰۰	۲۲,۴۲۵	اجاره ایندیه
-	۶,۸۴۸	ورژش
۷,۷۱۶	۲۲,۱۸۰	بند (ط) تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ (بند (د) تبصره ۱۶ قانون بودجه سال ۱۴۰۰)
۱,۱۵۸	۵,۳۸۸	تعییرات و نگهداری
۲,۴۱۶	۶,۳۰۹	سایر
۱,۰۳۰,۶۶۱	۱,۵۷۳,۹۸۳	

۱-۶- دلیل عدمه افزایش حقوق و مزایای کارکنان نسبت به سال قبل ناشی از اضافات عمومی و شایستگی سالانه است.

۱-۶- وفق مفاد بند (۳) ماده (۱۹) فصل پنجم آئین نامه نظام های اداری و استخدامی کارکنان صنعت نفت ، اضافات عمومی سالانه متناسب با افزایش حقوق کارکنان دولت انجام می پذیرد و در سال ۱۴۰۱ نیز به استناد مفاد تصویب نامه شماره ۵۹۸۲۶ ت/ت ۲۱۴۸۷ مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۵ هیات محترم وزیران و ابلاغیه شماره ۲۶۳/۲۰۱/۳/۲۱ مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۳ و وزارت نفت به میزان ۱۰ درصد برای کارکنان رسمی و همچنین طبق ابلاغیه شماره ۱۴۰۱/۴/۱ مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۰ م/م ۱۴۴۳۰۷ وزارت نفت به میزان ۳۸ درصد بعلاوه مبلغ ۱۷۱,۷۲۲ ریال به مزد روزانه برای کارکنان موقت افزایش یافته ، اضافات شایستگی کارکنان رسمی نیز به طور متوسط ۱۰ درصد برای کل کارکنان طبق تصویب نامه شماره ۱۴۰۱/۴/۴ مورخ ۱۴۵۴۳۲ وزارت نفت اعمال گردید و طی بخشندامه شماره ۶۲۶۰۳ تاریخ ۱۴۰۱/۰۸/۲۳ سازمان اداری و استخدامی کشور اضافه حقوق کارکنان (به استثنای مشمولان قانون کار) از تاریخ ۱۴۰۱/۰۷/۱ مبلغ ۱۰,۰۵۹,۰۰۰ ریال به صورت ثابت اعمال گردید و همچنین به استناد مجوزهای صادره سقف حقوق و مزایای مستمر و غیر مستمر کارکنان وزارت نفت مطابق دستورالعملهای خاص خود بوده و از جزء ۸ بند الف تبصره ۱۲ قانون بودجه کل کشور تعییت نمی کند. ضمناً سقف پاداش مزایای پایان خدمت کارکنان نسبت به سال قبل تغییری ننموده است و باعث تامین ذخیره (هزینه) کمتر نسبت به سال قبل گردیده است و تنها عامل هزینه مزبور افزایش سالانه حقوق پرسنل می باشد.

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

(مبالغ به میلیون ریال)

۷- دارایی های ثابت مشهود

جمع	آثاره و منصوبات	وسایل نقلیه	تاسیسات ماشین آلات تجهیزات و ابزار آلات	بهای تمام شده
۲,۹۲۹	۸۳۷	۲۵۷	۱,۸۳۵	مانده در ابتدای سال ۱۴۰۰
۴,۳۹۴	۶۳۵	-	۳,۷۵۹	افزایش
۷,۳۲۴	۱,۴۷۲	۲۵۷	۵,۵۹۴	مانده در پایان سال ۱۴۰۰
۲۸,۰۳۷	۱۴,۸۶۶	-	۱۳,۶۷۱	افزایش
۳۵,۸۶۰	۱۶,۳۳۸	۲۵۷	۱۹,۲۶۵	مانده در پایان سال ۱۴۰۱
				استهلاک البائمه
۱,۸۳۹	۸۸۲	۲۵۷	۶۹۷	مانده ابتدای سال ۱۴۰۰
۸۶۴	۷۱	-	۷۹۳	استهلاک
۲,۷۰۰	۹۵۳	۲۵۷	۱,۴۹۰	مانده در پایان سال ۱۴۰۰
۳,۰۲۷	۴۸۲	-	۲,۵۴۱	استهلاک
۵,۷۲۷	۱,۴۳۹	۲۵۷	۴,۰۳۱	مانده در پایان سال ۱۴۰۱
۳۰,۱۲۳	۱۴,۱۹۹	-	۱۵,۳۳۴	مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۱
۴,۶۲۳	۵۱۹	-	۴,۱۰۴	مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۰

۷-۱- دارایی های ثابت مشهود شرکت تا اویش ۹۹,۱۴۵ میلیون ریال در مقابل خطرات ناشی از حريق، سیل و زلزله از پوشش بیمه ای برخوردار است.

۸- دارایی های نامشهود

۸-۱- گردش دارایی نامشهود به شرح زیر است

جمع	پهنانی پاک اینترنوت	و دیمه خط تلفن
۱۶۵	۵	۱۶۰
۱۶۵	۵	۱۶۰

مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۱

مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۰

۹- موجودی کالا

(مبالغ به میلیون ریال)	
۱۴۰۰	۱۴۰۱
-	۱,۱۴۶
-	۱,۱۴۶

موجودی مواد و کالای مصرفی

موجودی کالای پایان سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۴,۱۴۶ میلیون ریال، شامل لوازم و ادوات برقی، نوشت افزار، مایحتاج مصرفی می باشد.

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

(مبالغ به میلیون ریال) ۱۰- دریافتمنی های تجاری و سایر دریافتمنی ها

۱۴۰۰	۱۴۰۱	بادداشت	دریافتمنی های کوتاه مدت تجاری
۲۹۵,۳۳۲	۲۷۸,۳۱۵	۱۰-۱	حسابهای دریافتی شرکت ملی نفت ایران
۵,۰۱۳	۱۲,۳۷۱	۱۰-۲	حسابهای دریافتی اشخاص وابسته
۱,۰۹۵	۱,۰۹۵	۱۰-۳	سایر شرکتهای وابسته به وزارت نفت
۷,۹۴۰	۳,۷۳۶		علی الحساب (خرید لوازم و تجهیزات)
۴,۶۲۶	۸۳۶		سپرده های پیمانکاران-شرکت نفت، وزارت اقتصاد
۵,۷۸۳	۴,۲۸۲	۱۰-۴	خزانه داری وزارت اقتصاد
۲۵,۵۳۰	۴۹,۲۹۱	۱۰-۵	سازمان امور مالیاتی- مالیات حقوق
۸۶۰	۷,۸۶۰		کارگنان (ودیعه مسکن)
۱۵,۴۸۷	۴,۰۶۷		کارگنان (علی الحساب و سایر)
۳۶۱,۶۶۶	۳۶۱,۸۵۳		

۱۰-۱- گردش حساب جاری فی مایین با شرکت ملی نفت ایران بشرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۲۸۹,۴۲۲	۲۹۵,۳۳۲	مانده در ابتدای سال
۱,۰۳۲,۱۶۱	۱,۰۷۶,۹۸۳	درآمد حاصل از ارائه خدمات (بادداشت ۵)
(۹۰۷,۲۶۵)	(۱,۴۸۲,۲۲۲)	وجوده دریافتی
(۸۹,۹۹۶)	(۱۰,۷۶۸)	حالص سایر اقلام
۲۹۵,۳۳۲	۲۷۸,۳۱۵	جمع

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۰-۲- مانده حساب اشخاص وابسته بشرح زیر است:

	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۱۰۱	۱,۰۱	۶,۶۴۳	پهدادشت و درمان صنعت نفت
۳۹۱	۳۹۱	۳۱۸	شرکت نفت فلات قاره
۲۱۰	-	-	شرکت نفت و گاز پارس
۲,۹۹۷	۲,۹۹۷	۲,۹۹۷	شرکت پهله برداری نفت و گاز غرب
-	-	۲,۲۸۹	شرکت مناطق نفت خیز جنوب
۱۳۴	۱۳۴	۱۳۴	شرکت عملیات اکتشاف
۳۷۰	-	-	پژوهشگاه صنعت نفت
۵,۰۱۳	۱۲,۳۷۱		

۱۰-۳- سایر شرکت های وابسته به وزارت نفت به شرح زیر است:

	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۸۵۴	۸۵۴	۸۵۴	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی
۲۴۱	۲۴۱	۲۴۱	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۱,۰۹۵	۱,۰۹۵		

۱۰-۴- بدھی خزانه داری وزارت اقتصاد مربوط به پرداخت سود ابرازی سهم دولت در سال ۱۳۹۷ بر مبنای سود مصوب ۱۹,۰۰۰ میلیون ریال می باشد که با توجه به اصلاح سود شرکت نفت خوزن در سال ۱۳۹۷ به مبلغ ۱,۵۷۵ میلیون ریال مازاد پرداختی سود ابرازی به عنوان طلب شرکت منتظر گردید. که براساس نامه شماره ۱۱۵۸۸/۵۵/۵۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۲۸ خزانه داری کل کشور در سال ۱۴۰۱ مبلغ ۱,۵۰۰ میلیون ریال (سال مالی قبل ۱,۲۵۰ میلیون ریال بادداشت توضیحی ۱۸) از مطالبات شرکت با سود سهام سهم دولت تهاوت شد.

۱۰-۵- مانده طلب از سازمان امور مالیاتی عمدتاً با بت برگشت مالیات حقوق سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ جمعاً به مبلغ ۴۹,۲۹۱ میلیون ریال می باشد. در این خصوص لازم به ذکر است که به موجب آرای شماره ۷۳ و ۱۰۱ هیات عمومی دیوان عدالت اداری و بخشنامه شماره ۱۴۰۰/۱۱/۱۰ شرکت ملی نفت، مالیات حقوق کارگنان اصلاح و مازاد پرداختی به حساب طلب از امور مالیاتی منتظر گردیده است. لازم به ذکر است به موجب نامه های دریافتی از سازمان امور مالیاتی کشور به تاریخهای ۱۴۰۰/۱۱/۲۳ و ۱۴۰۱/۴/۴، مالیات اضافه پرداختی مورد ادعای شرکت در زمان رسیدگی و حسابرسی مالیاتی موزد بروسی و در صورت هر گونه مغایرت با فصل مطالیه می باشد و در صورت احراز اضافه پرداختی مورد ادعای شرکت در برگ تشخیص صادره سازمان قابل مطالیه می باشد و اعمال خواهد گردید که تا تاریخ تایید صورتهای مالی نتایج قطعی آن مشخص نشده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۱- موجودی نقد

	۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۵۱,۹۴۰	۷۴,۳۳۷	۷۴,۳۳۷	موجودی نزد بانک مرکزی - جاری
۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	موجودی نزد بانک مرکزی - رده وجوده سپرده - ریالی
۳۱۴	-	-	موجودی نزد بانک مرکزی - تمکز وجوده درآمد - ریالی
۵۲,۳۶۴	۷۴,۴۴۷		

شرکت نفت خزر(سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی صورقهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

۱۲- سرمایه

سرمایه شرکت در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹، مبلغ ۲۷۹ میلیون ریال، شامل ۲۷,۸۷۵ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی با نام تمام پرداخت شده است و صد درصد آن متعلق به شرکت ملی نفت ایران و غیر قابل انتقال است.

۱۳- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۲۰ اساسنامه در سالهای قبل مبلغ ۱۴۷ میلیون ریال از سود قابل تخصیص، به اندوخته قانونی منتقل شده است. به موجب مفاد مواد یاد شده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست.

۱۴- سایر اندوخته ها

در سال های قبل مبلغ ۶۹۵ میلیون ریال به سایر اندوخته ها منظور شده است و به موجب ماده ۴۹ اساسنامه شرکت ملی نفت ایران که با توجه به ماده ۲۰ اساسنامه این شرکت لازم الاجراء است، سالانه یک درصد از سود ویژه به حساب اندوخته عمومی انتقال می یابد. انتقال وجوده به حساب اندوخته عمومی تا زمانی که جمع آن با اندوخته های قانونی معادل صد درصد سرمایه شود آدامه خواهد یافت.

شرکت نفت خوزستانی خاص
نادداشت های توسعی صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱

۱۵- پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	نادداشت
۸.۱۳۵	۷.۷۰۰	۱۵-۱
۳.۷۸۷	۲.۷۰۹	۱۵-۲
۷۹۰.۸۲	۶۲۱.۴۰	۱۵-۳
۱.۷۱۳	۳۰۹.۸۵	۱۵-۴
۱۵.۶۸۶	۱۶.۱۹۸	
۵.۶۶۵	۸.۲۰۴	
۳.۲۹۱	۶.۶۳۵	
۶.۱۱۰	۵.۱۳۵۳	
۲۶۲	۷۳	
۷.۲۸۱	۴.۱۹۷	۱۵-۵
۱۳۰.۸۱۲	۱۴۵.۱۹۴	

سایر پرداختنی ها:
 حسابهای پرداختنی
 اشخاص وابسته
 سایر شرکت های وابسته به وزارت نفت
 مالیات و عوارض ارزش افزوده
 هزینه های پرداختنی
 مطالبات پیمانکاران جاری
 سپرده حسن انجام کار
 حقوق و دستمزد پرداختنی
 حق بیمه های پرداختنی
 مالیاتهای تکلیفی
 سایر

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۵-۱- بدھی به اشخاص وابسته بشرح زیر است:

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۴.۲۷۹	۴.۱۲۵
۱.۴۰۶	۱.۳۸۰
۵۷۵	۹۸۵
۹۱۳	۵۲۸
۲۵۶	۳۹۲
۷۰۱	۱۲۸
-	۶۸
۲۱	۵۰
۱۷	۱۷
-	۱۶
۷	-
۸.۰۱۳۵	۷.۷۰۰

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
 شرکت نفت و گاز ارون丹ان
 صندوق بازنیستگی و پس انداز
 شرکت بهینه سازی مصرف سوخت
 مدیریت انتشار
 شرکت پایانه های نفتی ایران
 نفت و گاز پارس
 منطقه ویژه اقتصادی پارس
 سازمان حراست صنعت نفت
 پژوهشگاه صنعت نفت
 شرکت ملی مناطق نفتگی جنوب

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۵-۲- سایر شرکت های وابسته به وزارت نفت بشرح زیر است:

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۲.۶۰۹	۲.۶۰۹
۱۴۵	-
۶۷	۱۰۰
۶۶۶	-
۳.۴۸۷	۲.۷۰۹

شرکت حفاری شمال
 شرکت گاز استان سمنان
 شرکت خطوط لوله و مخابرات
 شرکت ملی گاز

شirkat naft khuzestan (سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی، صور تمثیلی مالی
سال مالی منتهی به ۳۱ اسفند

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۲۲,۲۷۹	۷۹,۰۸۲
(۱۰,۵۷۶)	(۱۰,۹۰۵)
۹۳,۴۹۶	۱۴۱,۹۲۸
(۲۶,۰۳۷)	(۱۴۶,۹۶۵)
۷۹,۰۸۲	۶۳,۱۴۰

۱۵-۳- مالیات و عوارض ارزش افزوده بشرح زیر است:

مالیات در ابتدای سال	مالیات و عوارض ارزش افزوده خرد
مالیات و عوارض ارزش افزوده طی سال	مالیات و عوارض ارزش افزوده لروش

۱۵-۳- پایت سال های ۱۳۹۷ الی ۱۳۹۹ جمما مبلغ ۸۷,۵۱۷ میلیون ریال جریمه مطالبه گردیده که موضوع مورد اعتراض شرکت واقع شد و مورد بخشش قرار گرفت.

۱۵-۴- هزینه های پرداختی به تفکیک عوامل هزینه در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

مانده پایان سال	صرف	ازایش	مانده ابتدای سال	
۱۴,۳۰۰	۱,۷۱۴	۱۴,۳۰۰	۱,۷۱۴	پیمانکاری
۷,۰۲۷	-	۷,۰۲۷	-	خدمات دریافتی
۴,۷۲۵	-	۴,۷۲۵	-	کلاو مواد
۶,۹۳۳	-	۶,۹۳۳	-	سایر هزینه ها
۳۰,۹۸۵	۱,۷۱۴	۳۰,۹۸۵	۱,۷۱۴	

۱۵-۵- سایر حساب های پرداختی بشرح زیر است:

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۵,۸۰۹	۲,۶۳۵
۱,۳۸۲	۱,۳۲۵
۹۰	۲۲۷
۷,۲۸۱	۴,۱۹۷

صندوق های قرض الحسنہ	بستانکاران متفرقہ
بیمه تکمیلی	بیمه تکمیلی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۲۱۶,۶۵۸	۲۷۵,۵۷۷
(۲۲,۷۵۳)	(۱۸,۸۸۰)
(۶۶۷)	۳۱,۶۹۷
۸۲,۳۲۹	۳۳,۶۶۱
۲۷۵,۵۷۷	۲۲۲,۰۸۵

۱۶- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

مانده ابتدای سال	پرداخت شده طی سال
ذخیره کارکنان انقالی از بیمه شرکت های تابعه نفت	ذخیره تامین شده
مانده در پایان سال	

۱۶-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت در پایان سال ۱۴۰۱ مطابق مفاد پیشنهاد ت ۰۰ / م / ۱۳۹۳۶۲ مورخ ۱۳۹۷/۳/۲۹ معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت محاسبه شده است. دلیل افزایش مزایای پایان خدمت نسبت به سال قبل افزایش متوسط ۴۵ درصد حقوق کارکنان می باشد. خاطر نشان می گردد سقف پاداش نسبت به سال قبل تغییری ننموده است و باعث تامین ذخیره کمتر نسبت به سال قبل گردیده است.

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
بادداشت های تخصصی، صورتیای طالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

۱۷- مالیات پرداختنی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۹,۵۰۷	۱۰,۱۲۲
۶۲۵	۷۵۰
-	(۹,۵۰۷)
۱۰,۱۲۲	۱,۳۷۵
(۶۲۵)	(۱,۳۷۵)
۹,۵۰۷	-

۱۷-۱ گردش حساب مالیات پرداختنی به قرار زیر است:
مانده در ابتدای سال
ذخیره مالیات عملکرد سال
پرداخت طی سال

پیش پرداخت های مالیات

(مبالغ به میلیون ریال)

مالیات

۱۷-۲ خلاصه وضعیت مالیات پرداختنی به شرح زیر است:

سال هالی	درآمد	سود	ابرازی	مشمول	مالیات	۱۴۰۱	۱۴۰۰	مانده پرداختنی تجویی تشخیص	مانده پرداختنی
۱۴۰۰	۲,۲۶۰	۲,۱۶۰	۱۳۹۹	۷۵۰	۹,۵۰۷	-	۹,۵۰۷	۹,۵۰۷	۹,۵۰۷
رسیدگی به دفاتر	۲,۵۰۰	۲,۵۰۰	۱۴۰۰	۶۲۵	۶۲۵	-	-	-	۶۲۵
رسیدگی نشده	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	۱۴۰۱	۷۵۰	۷۵۰	-	-	-	۷۵۰
				۱۰,۱۲۲	۱,۳۷۵				
				(۶۲۵)	(۱,۳۷۵)				
				۹,۵۰۷	-				

پیش پرداخت های مالیات

۱۷-۲-۱ مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سالهای قبل از ۱۴۰۰ قطعی و تسویه شده است.

۱۷-۲-۲ سال ۱۴۰۰ در حال رسیدگی مالیاتی است لیکن تا کنون برگ تشخیص صادر نگردیده است.

۱۷-۲-۳ پیش پرداخت مالیات به صورت ۱/۱۲ مطابق بودجه مصوبه سال ۱۴۰۱ به طور علی الحساب پرداخت شده است.

۱۷-۳ پیش پرداخت مالیات :

۱۴۰۰	۱۴۰۱
۱۰۶۵	۶۲۵
(۴۴۰)	۷۵۰
۶۲۵	۱,۳۷۵
(۶۲۵)	(۱,۳۷۵)
-	-

مانده اول دوره
افزایش (کاهش) طی دوره
پایان دوره
انتقال به مالیات پرداختنی
مانده

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
بادداشت های توضیحی، صور تهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

۱۸- سود سهام پرداختنی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	
-	-	مانده در ابتدای سال
۲۵۴	۱۸۰	سود سهام مصوب
(۲۵۴)	(۱۸۰)	پرداخت سود سهام به شرکت ملی نفت
۱,۲۵۰	۱,۵۰۰	سود ابرازی سهم دولت
(۱,۲۵۰)	(۱,۵۰۰)	پرداخت ۵ درصد سود ابرازی سهم دولت (بادداشت ۱۰-۴)
-	-	

۱۸-۱- پرداخت سود سهام به شرکت ملی نفت براساس ابلاغ مصوب شماره ۱۴۰۰/۱۱/۲ مورخ ۶۴۵۷۲۴ مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ شرکت انجام شده است.

۱۹- نقد حاصل از عملیات

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	
۱,۸۷۵	۲,۲۵۰	سود خالص
۶۲۵	۷۵۰	هزینه مالیات بر درآمد
۵۸,۹۱۹	۴۶,۴۷۸	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت و باخرید مرخصی
۸۶۵	۳,۰۲۷	استهلاک دارائی های غیرجاری
۶۲,۲۸۴	۵۲,۵۰۵	
-	(۴,۱۴۶)	(افزایش) کاهش موجودی کالا
(۷۸,۵۶۵)	(۲,۲۵۲)	(افزایش) دریافتی های عملیاتی
۷۹,۶۹۵	۱۴,۳۸۵	افزایش پوداختنی های عملیاتی
<u>۶۳,۴۱۴</u>	<u>۶۰,۴۹۲</u>	نقد حاصل از عملیات

شirkat NafT خوز (سهامی خاص)
داداشت های توضیحی صورت گیری مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱

۳- مدیریت سرمایه و ریسک ها

۳-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده ذینفعان از طریق بهینه سازی تعادل پدھی و سرمایه قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص پدھی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت از سال مالی قبل بدون تغییر باقی مانده است و شرکت در معرض هیچ گونه الزامات سرمایه تحمل نمی شود از خارج از شرکت نیست.

(بالغ به میلیون ریال)

		۲۰-۱-۱- نسبت اهرمی
۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
۴۱۵,۸۹۶	۴۹۷,۲۴۹	جمع پدھی ها
(۵۲,۳۶۴)	(۷۴,۴۴۷)	موجودی نقد
۳۶۲,۵۳۲	۳۹۲,۸۰۲	خالص پدھی
۲,۹۲۲	۴,۴۹۴	حقوق مالکانه
۱۲,۴۴۱	۱۱,۲۴۲	نسبت خالص پدھی به حقوق مالکانه (درصد)

۲-۱-۲- اهداف مدیریت ریسک مالی

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را بر حسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، آرائه می کند. این ریسک ها شامل ریسک بازار، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد.

۲-۱-۳- ریسک بازار

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک تغییرات در نرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. با توجه به اینکه شرکت مجری مأموریت ها و اجرای قراردادها در زمینه اکتشاف، توسعه و تولید نفت خام و گاز طبیعی برای شرکت ملی نفت ایران می باشد ریسک تغییرات در نرخ ارز متوجه شرکت نمی گردد. هیچگونه تغییری در آسیب پذیری شرکت از ریسک های بازار یا نحوه مدیریت و اندازه گیری آن ریسک ها رخ نداده است.

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
پادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱

-۳-۲- مدیریت ریسک ارز

شرکت معاملاتی را به ارز انجام می‌دهد که در نتیجه، در معرض آسیب پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می‌گیرد.
آسیب پذیری از نوسان نرخ ارز از طریق موازنده دارایی‌ها و بدهی‌های ارزی، مدیریت می‌شود.

-۳-۴- مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در این‌جا تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف‌های قرارداد معابر و اخذ و تقدیم کافی، در موارد مقتضی، واخذاز کرده است، تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در این‌جا تعهدات توسعه مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با شرکت‌هایی معامله می‌کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشد. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمدۀ خود را رتبه پندی اعتباری می‌کند. آسیب پذیری شرکت و رتبه پندی اعتباری طرف قراردادهای آن، به طور مستمر نظارت شده و ارزش کل معاملات با طرف قراردادهای قایل شده گسترش می‌یابد. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیت نسبت به هیچ یک از طرف‌های قرارداد ندارد.

(مبالغ به میلیون ریال)

نام مشتری	سو ریسید شده	مطالبات	مطالبات کل	مطالبات
شرکت ملی نفت ایران(حساب جاری فی مالی)		۲۷۸,۳۱۵	۲۷۸,۳۱۵	۲۷۸,۳۱۵
اشخاص وابسته:				
بپداشت و درمان صنعت نفت		۶,۶۳۳	۶,۶۳۳	۶,۶۳۳
شرکت نفت فلات قاره		۳۱۸	۳۱۸	۳۱۸
شرکت پرده پردازی نفت و گاز غرب		۲,۹۹۷	۲,۹۹۷	۲,۹۹۷
شرکت مناطق نفت خیز جنوب		۲,۲۸۹	۲,۲۸۹	۲,۲۸۹
شرکت عملیات اکتشاف		۱۳۴	۱۳۴	۱۳۴
		۱۲,۳۷۱	۱۲,۳۷۱	۱۲,۳۷۱
		۲۹۰,۶۸۶	۲۹۰,۶۸۶	۲۹۰,۶۸۶

-۳-۵- مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تأمین وجوده و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. توجه به اینکه شرکت مجری ماموریت‌ها و اجرای قراردادها در زمینه اکتشاف، توسعه و تولید نفت خام و گاز طبیعی برای شرکت ملی نفت ایران می‌باشد، شرکت ریسک نقدینگی را با هماهنگی شرکت ملی نفت ایران از طریق نظارت مستمر برجایان های نقدی پیش بینی شده و واقعی مدیریت می‌کند.

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۱	جمع	گمتر از ۳ تا ۱۲ ماه	بین ۳ تا ۱۲ ماه	نحوه
۱۲۳,۸۱۷	۱۰,۴۰۹	۱۲۳,۴۰۸		سایر پرداختنی‌ها
۱۲۳,۸۱۷	۱۰,۴۰۹	۱۲۳,۴۰۸		

شirkat-e naft-e khuzestan (Soham-e Khosrav)
نادهشت های توپخانی میورتای عالی
سال میلادی ۱۴۰۱

۲۱- معاملات با اشخاص وابسته

۲۱-۱- معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش

(سالی به میلیون ریال)

اجرایی بروزه های سرمایه ای		فروش کالا و خدمات	مشمول ماده ۱۲۹	نوع وابستگی	نام اشخاص وابسته	شرح
مخارج دریافتی	مخارج بروزه ها					
۷,۱۷۷,۶۶۲	۷,۳۰۷,۷۷۲	۱,۵۷۶,۹۸۲		سرپالهار	شرکت ملی نفت ایران (جاري) و نهاي	
۷,۱۷۷,۶۶۲	۷,۳۰۷,۷۷۲	۱,۵۷۶,۹۸۲				جمع

شماره یادداشت

۲۱-۲- مانده حساب های نهاي اشخاص وابسته به شرح زير است :

۱۴۰۰		۱۴۰۱		برداختن های تجاري و غيرتجاري	دریافت های تجاري و غيرتجاري	نام اشخاص وابسته	شرح
خالص	خالص	بدهی	طلب				
۰	۷۹۶,۳۴۲	۰	۷۷۸,۷۱۸	۰	۷۷۸,۷۱۸	شرکت ملی نفت ایران	شرکت ملی نفت ایران (جاري) و نهاي
۰	۳۹۱	۰	۳۱۸	۰	۳۱۸	شرکت نفت فلات قاره	
۷,۱۷۷	۰	۷,۱۲۵	۰	۷,۱۲۵	۰	شرکت نفت مناطق مرکزي ايران	
۷۰۱	۰	۱۲۸	۰	۱۲۸	۰	شرکت پالایه های مواد شنی	
۰	۱۷۸	۰	۱۳۴	۰	۱۳۴	شرکت عملات اکتشاف	
۷	۰	۰	۷,۲۸۹	۰	۷,۲۸۹	شرکت ملی مناطق نفت خوزستان	
۰	۱۱۰	۰	۵۸	۰	۵۸	شرکت نفت و گاز پارس	
۰	۱,۰۱	۰	۷۵۳۳	۰	۷,۹۳۳	سازمان پیدا شد و درمان	شرکتهای همگروه
۲۱	۰	۵۰	۰	۵۰	۰	منطقه ویژه اقتصادی پارس	
۰	۷,۹۹۷	۰	۷,۱۱۷	۰	۷,۹۹۷	شرکت پهله برداری نفت و گاز فرب	
۰	۹۸۵	۰	۹۸۵	۰	۹۸۵	منطق پژوهشگاه و سی اکساز	
۰	۳۹۳	۰	۳۹۳	۰	۰	مدیریت اکتشاف	
۱,۸۰۰	۰	۱,۳۸۰	۰	۱,۳۸۰	۰	شرکت نفت و گاز اردلان	
۰	۷۷۰	۰	۱۶	۰	۱۶	پژوهشگاه منعت نفت	
۰	۱۷	۰	۱۷	۰	۱۷	سازمان حراست صفت نفت	
۰	۵۳۸	۰	۵۳۸	۰	۵۳۸	سازمان پهنه سازی معرف موقت	
۰	۵,۰۱۳	۷,۷۰۰	۱۲,۳۷۳	۷,۷۰۰	۱۲,۳۷۳	جمع	
۰	۳۰۰,۷۷۵	۷,۷۰۰	۲۹۰,۶۸۲	۷,۷۰۰	۲۹۰,۶۸۲	جمع کل	

شماره یادداشت

۲۱-۳- معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات با معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی نداشته است.

۲۱-۴- هیچگونه کاهش ارزش در مالیات های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ شناسایی نشده است.

۲۲- تعهدات، بدهی های احتمالی و دارایی های احتمالی

۲۲-۱- شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد تعهدات سرمایه ای، بدهی احتمالی و دارایی های احتمالی است. و تعهدات سرمایه ای توسط شرکت ملی نفت ایران تلبین می شود.

۲۲-۲- شرکت در تاریخ ترازنامه فاقد بدهی ها و دارایی های احتمالی است.

۲۲-۳- رویدادهایی که از تاریخ پایان گزارشگوی تا تاریخ تهیه صورتهای مالی انفاق القاء باشد و مستلزم کشانه و ما تعديل اعلام صورتهای مالی باشد، در نداده است.

۲۲-۴- سود سهام پیشنهادی پیشنهادی مذکور برای هر سهم ۲۶۵ میلیون ریال (مبلغ ۸۰,۷۶۰ ریال برای هر سهم) است.

گزارش تفصیلی مقایسه بودجه اصلاحی مصوب با عملکرده

الف - جاری

(مبلغ به میلیون ریال)

ردیف	نام و نویسنده	نام و نویسنده	تغییرات عملکرده نسبت به بودجه				درآمد حاصل از این خدمات	عنوان بودجه تفصیلی
			درصد	مبلغ	عملکرد	بودجه اصلاحی		
۵	حراف متناسب با صرفه هزینه های پائده	حراف متناسب با صرفه هزینه های پائده	-	۱۵۷۶.۹۸۳	۱۵۷۷.۲۱۶	۱۱۱۲.۰۵۱		
۶	حراف متناسب بروط به لحظه تدوین شیوه‌نگار کارمندان در پیچه مصوب، من پائده.	(۷۹/۶۱) (۵۰.۱۷۰)	۱۱۳۰.۷۶	۶۲.۹۵۹	۶۲.۹۵۹		حدائق و مزایای مرتبه با حقوق	
۷	حراف متناسب بروط به لایحه تدوین شیوه‌نگار کارمندان در پیچه مصوب، من پائده.	(۷۹/۸۰) (۴۹.۸۶۲)	۴۴۵.۷۹۵	۲۲۷.۹۳۳	۲۲۷.۹۳۳		حاجیق پایه کارمندان رسمی و پیمانی	
۸	حراف متناسب بروط به لایحه تدوین شیوه های حقوق مالیاتی کارمندان من پائده.	(۷۹/۲۲) (۱۰.۴۹۷)	۱۲۱.۴۵۷	۱۲۰.۰۰۰	۱۲۰.۰۰۰		مزایای متفقی کارمندان رسمی و پیمانی	
۹	حراف متناسب بروط به لایحه تدوین شیوه های حقوق مالیاتی کارمندان من پائده.	(۷۹/۷۲) (۵۷.۳۲۶)	۱۵۲.۴۴۶	۴۹.۱۲۸	۴۹.۱۲۸		امانه کاری گاری کارمندان رسمی و پیمانی	
۱۰	حراف متناسب بروط به لایحه تدوین مزایای حقوق سازمان کارمندان من پائده.	(۷۹/۲۱) (۰۰.۶۷۹)	۱۲۲.۷۸۵	۵۷۰.۰۲۰	۵۷۰.۰۲۰		خدمات فرازهای اضافی خدماتی	
۱۱	حراف متناسب به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	۸۸	۲۵۸.۷۷۷	۲۲.۵۶۱	۲۹۲.۳۸۳	۲۵.۰۰۰	سلیمانی کاری کاری	
۱۲	حراف متناسب به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	۸۸	۲۵۸.۷۷۷	۲۲.۵۶۱	۲۹۲.۳۸۳	۲۵.۰۰۰	مزایای پایه خدمات	
۱۳	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۱۱.۸۶۷	۱۵.۶۶۵	۹.۹۳۶	موارد و کلایه مصرفی	
۱۴	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۱۰.۰۸۹	۱۷.۴۵۰	۸.۳۷۷	اموال مستغل کارخانه ۴۵۰.۰۰۰ ریال	
۱۵	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۲۰.۰۹۷	۲۰.۰۹۷		لوایزم ساختگاهی کارگاهی و مخازن	
۱۶	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۲۰.۰۹۷	۲۰.۰۹۷		وسائل و ادوات برآورده از اداری	
۱۷	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۱۹.۵۱۵	۲۱.۸۰۰	۱۳.۳۱۵	مواد دارایی خواهاب و تولیدکننده	
۱۸	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۱۰.۵۷۰	۲۰.۰۷۲	۱.۲۷۶	لوایزم این واشن و آشن تهانی	
۱۹	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۲۰.۰۷۲	۲۰.۰۷۲		خدمات پیمایشکاری	
۲۰	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	-	-	۲.۰۲۱	۲.۰۲۱	حمل و نقل زیستی و هوایی	
۲۱	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۴۶۰.۲۱۱	۴۸۹.۳۵۴	۳۷۸.۰۱۶	پیمانکاران	
۲۲	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	-	-	۲۱۰	۲۱۰	خدمات ساختگاهی	
۲۳	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	۲۰.۷۹۸	۴۶۶.۳۶۲	۴۹۳.۹۹۵	۳۷۸.۰۸۱	سازه‌برداشتگاه	
۲۴	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	-	-	۲۲.۱۸۰	۲۲.۱۸۰	تکالیف تاریخی	
۲۵	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	-	-	-	۲۲.۱۸۰	۲۲.۱۸۰	سازه های از این شرکتها	
۲۶	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۲۵) (۰۰.۷۵)	۱۰۵.۵۲۱	۱۰۵.۱۵۶	۹۵.۹۶۷		آب و برق و گاز و لقمه و پست	
۲۷	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۸۴) (۰.۰۲۲)	۱۰.۵۷۷	۹.۱۰۵	۱۲.۲۸۱		امانیت	
۲۸	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۲۶) (۰۰.۷۲)	۹.۰۱۷	۸.۸۹۸۵	۹.۵۱۸		اجاره	
۲۹	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۰۲) (۰.۵۷۵)	۲۲.۰۲۵	۲۰.۰۰۰	۷.۰۵۲		تمهیرات و عوارض	
۳۰	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۲۶) (۰.۰۲۱)	۸.۰۱۲	۶.۰۱۳	۲.۸۵۹		جای و انتشارات	
۳۱	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۳۴) (۰)	۱.۷۶۸	۱.۷۶۲	۱.۱۷۵		حق تعلیم	
۳۲	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۰۱) (۰.۰۰۱)	۲.۹۹۹	۱۲.۰۰۰	۱.۶۰۰		مسابقات ورزشی و جوانی و نژادی	
۳۳	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۹۲) (۰.۰۳۱)	۹.۶۹۷	۴.۰۰۰	۹۰۰		استهلاک	
۳۴	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۷۹/۷) (۰.۰۰۱)	۱۶۰.۱۳۶	۱۷۱.۰۲۸	۱۳۰.۰۰۰		استهلاک	
۳۵	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۰/۰۲)	۰.۰۲۷	۲.۰۲۷	۱.۰۰۰	۱۰۰		
۳۶	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۰/۰۲)	۰.۰۲۷	۲.۰۲۷	۱.۰۰۰	۱۰۰		
۳۷	حراف مساعد به ناچیز صرفه جویی در هزینه های پائده.	(۰/۱۹)	(۰.۰۲۰)	۱.۵۷۲.۹۸۳	۱.۵۷۴.۲۱۶	۱.۱۰۹.۱۵۱		

۱۰ -

النوع	النوع	النوع	النوع	النوع
النوع	النوع	النوع	النوع	النوع
ـ	ـ	ـ	ـ	ـ
ـ	(Vd+)	ـ	Vd-	Vd+
ـ	(Vd-)	ـ	Vd++	Vd-
ـ	(VdVd+)	ـ	VdVd-	Vd-
ـ	(VdVd-)	ـ	VdVd+	Vd+
ـ	(VdVdVd+)	ـ	VdVdVd-	Vd-
ـ	(VdVdVd-)	ـ	VdVdVd+	Vd+

- ا- دلایل اخراج پوچه معموب با عملکرد پیش زیر است:
 ۱- پ- با وجود هدایت آن و نشانه کافی، الگوهای به ریزای امدادگاهی در مسال ۱۲۰۱ بست.
 ۲- س- علت اخراج مصارف شرکت الام اسکوک به صریح جزوی حسب پیشنهاد شماره ۱۲۶۷-۲۰۰۷ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۱۵ وزارت نفت است.
 ۳- د- علت اخراج مصارف شرکت الام اسکوک به صریح جزوی حسب پیشنهاد شماره ۱۲۶۷-۲۰۰۷ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۱۵ وزارت نفت است.
 ۴- ا- علت اخراج مصارف شرکت الام اسکوک به صریح جزوی حسب پیشنهاد شماره ۱۲۶۷-۲۰۰۷ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۱۵ وزارت نفت است.

**شرکت نفت خوز (سهامی خاص)
نادداشت های توضیحی صورت گفته مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱**

ج-اهداف کمی

عملکرد		بودجه مصوب اصلاحی		
ارزی (درصد)	روالی (درصد)	ارزی (درصد)	روالی (درصد)	
۴۵	۵.۶	۲۵۵۴	۲۲.۰۴	داهبری، مدیریت و نگهداری سکوی ایران امیرکبیر و اجرای بسته های کاری مربوطه.
*	*	۲۳۹	۳۰.۷۷	اجرای عملیات لرزه نگاری دو بعدی در زون انتقالی غرب دشت گرگان و شرق دریای خزر *.
۲۲	*	۲۵۵۹	*	داهبری، مدیریت و نگهداری شناورهای پشتیبانی گاسپین (سه فرونده).
۰.۶	*	۰.۶۶	۷.۱۸	اتمام عملیات حفاری اکتشافی در ساختار جالوس و اکتشاف به خصوص در افق های تولیدی اصلی (بالاخانی و فاسیلا) با هدف کاiza و ساختار روپسر و تکمیل زنجیره اکتشاف مخزن کشف شده در میدان سردار جنگل.
*	۱۰.۸	۰.۰۱	۲	تامین لوازم بدگی و اجرای تعییرات اساسی ۲۴۰۰۰ ساعته مولدهای اصلی برق سکو
*	*	*	*	اجرای تعمیرات اساسی و حوض خشک شناورهای گاسپین
*	۲	*	۶	بسته تعمیراتی تجهیزات نجات، ایمنی و آتشنشانی*
*	*	۰.۶۹	۱.۵۲	بسته تعمیراتی سیستم های کنترل، اتوماسیون صنعتی، وینج های اصلی، سیستم Bilge آب خنک، کننده و سیستم تهویه مطبوع.
*	*	۰.۵	۱۰	بخشی از بسته تجهیزات زیر دریا (Subsea).
*	*	۱۰۴	*	بخشی از بسته تجهیزات حفاری (Drilling).
*	۰.۲۶	*	*	# استقرار سیستم مدیریت و کنترل پروژه WIMS
۰.۵۴	*	۴.۰۴	*	تامین سوخت و روغن ناوگان.
۰.۰۶	*	۱.۳۲	۱.۰۳	اخذ بیمه و گواهینامه های کلاس و موسسات رده بندی مربوط به سکوی ایران امیرکبیر و شناورهای گاسپین.
*	*	۰.۶۶	*	تکمیل اجرای پروژه استقرار سیستم یکنواخت کالا برای حدود ۷۰۰۰ قلم کالای موجود در انبارهای منطقه عملیاتی.
۲۶	*	۴	*	اجرای پروژه های پدافند غیرعامل ستاد و منطقه عملیاتی بهشهر.
۱.۷	*	۱.۱۲	*	نگهداری و پروژه ای سیستم های مدیریت یکپارچه HSE-MS IMS و ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ و ISO ۱۴۰۱:۲۰۱۵ و ISO/TS ۲۹۰۰۱:۲۰۱۰ و ISO ۲۰۱۸۰:۲۰۱۰ و ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸ و راهنمای HSE-MS و ISO و ISO/TS ۲۹۰۰۱:۲۰۱۰ و ISO ۱۴۰۱:۲۰۱۵ و ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ و ISO ۲۰۱۸۰:۲۰۱۰ و ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸ و گواهینامه مدیریت ارزی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸ با انجام عمیزی صدور گواهینامه ها.
۱.۳	*	۲.۷۷	۱.۰۳	تامین لوازم بدگی و تجهیزات کالای ضروری مورد نیاز نگهداری ناوگان
*	*	۰.۱۳	*	پشتیبانی و پرورش ای سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS).
۶.۷	۷۹.۵	۲.۷۷	۳۰.۷۷	پرداخت بخشی از تعهدات و مطالبات بیمانکاران در قراردادهای پیشین ***
* در سال ۱۴۰۱ علاوه بر چیدمان بودجه بر اساس قراردادهای منعقد شده در خصوص مناقصات و برفاهمه های عملیاتی که منجر به ایجاد قرارداد نشده اند.				

بودجه ای مصوب گردیده است.

در سال ۱۴۰۱، ۱.۰۳ درصد از بودجه ارزی، مربوط به ارزش افزوده و ۱۵.۷۵ درصد از بودجه روایی مربوط به مناقصات پیش رو بوده است.
در سال ۱۴۰۱، ۲.۰۱ درصد از عملکرد ارزی مربوط به پرداخت ارزش افزوده بیمانکاران و ۷.۸ درصد از عملکرد این سال مربوط به پرداخت ارزش افزوده روایی بوده است.

۹۹ در تخصیص در کمیته ۱۲-مرحله دوم برای استقرار سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS) درخواست گردید که با توجه به نزدیک بودن به پایان سال ۱۴۰۱ پرداخت به بیمانکار محقق نگردید.

۱۰۰ تخصیص بودجه برای پرداخت تعهدات قراردادی با شرکت های حفاری شمال-ایران فجر- بتراوستیت کیش- موسسه رده بندی ایمنی صنعت ایرانیان- ایمن دریا آریا- موسسه مطالعات انرژی- موسسه اقیانوس شناسی- پتروبراسان- ستاره آسمان سیروان.

شرکت نفت خوزن (سپاهی خاص)
سازمان اطلاعات همراه صورتیهای مالی
سال مالی منتهی به ۱۴۰۱ آسفند

گردش حساب شرکت ملی نفت ایران با پایه طرح اکتساف و تولید، دکل حفاری، پشتیبانی و سامانه اطلاعات بالا دستی بشرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۰	۱۴۰۱	
(۳۲,۴۲۲,۲۶۵)	(۳۵,۱۰۷,۲۱۱)	مانده وجوه دریافتی از ذیحسابی دو ابتدای سال
۲۸۰,۶۰۱		صلاح مانده ذیحسابی سال قبل
(۱,۳,۷۵۴)		تسهیلات دریافتی از صندوق انرژی (هزینه جانبی)
(۵۷۱,۲۰۷)		وجوه نقد دریافتی
(۲,۳۳۶,۵۶۵)		وجوه ارزی دریافتی
۱۹,۳۵۹		استرداد مانده مصرف نشده سال
۲۷,۶۲۰		انتقال پروزه ها
	(۱,۵۹۲,۶۶۱)	
	(۳۶,۶۹۹,۸۷۲)	
(۱,۵۳۶,۵۸۹)	(۲,۲۴۷,۰۶۸)	سپرده حسن انجام کار پیمانکاران
(۱,۴۲۱,۸۳۰)		بیمه مکسوره از پیمانکاران
(۳,۰۵۸,۴۱۹)	(۱,۵۷۳,۵۲۶)	
(۳۸,۱۶۵,۶۳۰)	(۳۰,۵۲۰,۴۶۶)	
۳۸,۸۹۰,۸۷۴	۴۰,۲۸۱,۴۳۲	مانده حساب پروزه های در جریان تکمیل
۱۴۸,۷۸۹		پیش پرداخت پیمانکاران
(۱,۲۹۷,۸۴۹)	۱۷۳,۳۹۴	مطلوبات پیمانکاران
۵۹۳,۴۴۴		موجودی کالا
(۷۰,۰۳۱)	(۷۸۴,۹۷۸)	ارزش افزوده
۳۸,۱۶۵,۶۳۰	۷۲۸,۸۶۵	
	۴۰,۵۲۰,۴۶۶	

**سیل مالی منتظر ۱۹ ایستاد
سیاست اطلاعات مهندس محمد نبیل
شرکت ثفت خودرو سیام خانم**

تصویری هزینه طرح های در جریان تکمیل بشرح زیر است:

بودوز های انتقالی صریح طبقه بان پخش ازدیوڑه هایی است که در سال های قبل به حساب دارایی شرکت ملی نفت ایران منتظر شده است.

شروع تلفت خوار (سیاهی خاص)
سایر اطلاعات صور تهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱

مطلوبات سپرده حسن انجام کار و بیمه پیمانکاران طرح اکتشاف و تولید نفت و گاز به شرح زیر است :
(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰	۱۴۱	مطلوبات			
جمع	جمع	سپرده بیمه	سپرده حسن انجام کار	سپرده حسن انجام کار	جمع
(۲۲,۳۵۵)	۸,۹۷۵	-	۱۳,۹۵۰	(۸,۹۷۵)	حقاری شمال
(۹,۵۲۲)	(۹,۵۲۲)	(۹,۵۲۲)	-	۲۹۱	شرکت ملی حقاری ایران
۱۶	۱۶	-	۱۶	-	پارس پولاد
۴۷	۴۷	-	۵	۴۲	آرین توق پاسارگاد
۵۲	۵۲	-	۵۲	-	ملی حقاری
۶۳	۶۳	۲۱	۴۲	-	موسسه مطالعات بین المللی انرژی
۲۲۶	۲۲۶	۲۶	۱۴۳	۵۷	موسسه رده بندی اینمنی صنعت ایران
۳۰۴	۳۰۴	۴۰	۷۹	۱۸۶	شرکت اینمن دریا آریا
۳۵۶	۳۵۶	-	۳۵۶	-	شرکت ژو فیزیک دالا کیش
۶۷۸	۶۷۸	۱۷۵	۳۶۷	۱۲۲	موسسه رده بندی اینمنی صنعت ایران
۹۱۹	۹۱۹	-	-	۹۱۹	گیلان دیزل الکتریک
-	-	-	-	-	ول سرویس ایران
۱,۶۳۴	۲,۷۱۱	۱,۲۲۷	۲,۴۷۴	-	حقاری شمال
۷۱,۰۲۱	۱۷۹	۶۰	۱۱۹	-	حقاری شمال
۴۲,۰۹۱	۲۴,۸۱۷	۱۰,۱۹۹	۲۰,۳۲۸	۴,۳۱۰	ایران فجر
۶۲۲,۴۲۶	۶۲۲,۴۲۶	۲۶۰,۱۶۴	۴۲۲,۲۸۹	(۵۱,۱۱۷)	ایران فجر
۱۱۸,۷۶۷	۱۲۰,۱۸۳	۶۵,۳۳۷	۹۱,۴۳۰	۲۵,۴۱۶	حقاری شمال
۸۱,۹۹۴	۱۰,۵۴۲	۱۰,۷۹۲	-	۷,۷۵۰	هوایپیمایی پاس ایر کیش
۹۴,۳۲۶	۴۶,۹۲۶	۱۸,۵۰۵	۲۸,۷۷۳	۵۱,۹۷۸	ایران فجر
۵۲,۸۵۷	۵۲,۸۵۷	۱۰,۶۱۳	۲۲,۱۷۰	۳۰,۰۷۴	حقاری شمال
۱۲۰,۷۹۶	۱۲۰,۵۲۹	۲۸,۹۶۸	۹۳,۷۵۸	۳۰,۸۱۳	پترو استیت ایران کیش
۱۴۲,۵۸۲	۱۵۷,۶۰۲	۴۲۰	۷۷,۴۲۱	۷۹,۷۶۱	پتروبراسان
۴۵۸,۷۵	۴۲۲,۴۶۵	۱۷۲,۰۰۹	۱۹۷,۶۶۰	۱,۷۹۶	سایر
-	۵۶,۳۰۳	۱۱,۳۲۶	۲۲,۶۷۳	۲۲,۳۹۴	فیدار گستر
-	۱۶۹,۰۰۷	۲۱,۸۷۰	۲۷,۲۲۳	۱۰,۰۱۴	ایران فجر
۷,۳۶۱,۰۲	۷,۳۵۸,۶۶۲	۱,۰۰۷,۹۷۳	۱,۱۷۱,۵۹۴	۱۷۹,۰۷۵	حقاری شمال
۲,۹۳۵,۱۹۳	۲,۲۵۹,۱۷۹	۱,۵۷۲,۹۱۲	۲,۲۰۳,۶۰۲	۴۷۷,۶۱۶	

مخارج انجام شده به پروژهای در جریان تکمیل طرح اکتشاف و تولید نفت و گاز به شرح زیر است :
(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	سایر	خدمات پیمانکاری	تسهیل ارز و بجهه	مواد و کالا	
۳۷,۵۵۵,۲۴۲	۲,۷۸۵,۹۲۷	۱۷,۲۱۲,۵۱۳	۱۵,۳۳۲,۸۷۱	۲,۲۲۲,۹۲۱	مانده ابتدای سال
۱,۳۴۵,۱۴۵	۴۴۷	۱۱۷,۵۷۳	۱,۲۰۵,۳۸۹	۲۵,۴۳۶	افزایش طی سال
۳۸,۹۰۱,۱۸۷	۲,۷۸۹,۴۷۴	۱۷,۲۲۷,۰۸۷	۱۶,۵۳۸,۲۶۰	۲,۲۴۹,۳۶۷	مانده پایان سال

شرکت نفت خوزن (سهامی خاص)
سایر اطلاعات همراه صورتهای مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۱

مطلوبات، سپرده حسن انجام کار و بیمه پیمانکاران طرح پشتیبانی و خدمات جنبی به شرح زیر است:
 (متوجه به میلیون ریال)

مطلوبات	سپرده حسن انجام کار	سپرده بیمه پیمانکاران	جمع	مجموع	جمع	۱۴۰۰
دانشگاه صنعتی اصفهان	۳۴	۷۱	۱۰۵	۱۰۵	۱۰۵	۱۰۵
پژوهشکده هواشناسی	۶۷	-	۱۵۷	۱۵۷	۱۵۷	۱۵۷
پژوهشکده هواشناسی	۳۱	۲۶	۷۰	۷۰	۷۰	۷۰
راهنبرد انرژی	۲۸	۳۶	۸۲	۸۲	۸۲	۸۲
موسسه اقیانوس شناسی	۸۱۰	۴۰۵	۱,۲۱۵	۱,۲۱۵	۱,۲۱۵	۱,۲۱۵
پژوهشگاه صنعت نفت	-	-	-	-	-	-
ایمن الکترونیک آراز	۲۰	-	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰
زیباسازان کلت	-	۲	۲	۲	۲	۲
زیباسازان کلت	(۱,۲۴۵)	۱,۲۶۰	۱۵	۱۵	۱۵	۱۵
راهنبرد انرژی	-	-	۲۰۰	-	۲۰۰	۲۰۰
بیان پژوهان شهر	۴۶	-	۴۶	۴۶	۴۶	۴۶
رايان سیستم ابرسا	۱۷	-	۱۷	۱۷	۱۷	۱۷
شرکت صدف سازه	-	۴۹	۴۶	۴۶	۴۶	۴۶
سیماي نقش هنر	۲۷	۹۸	۹۵	۹۵	۹۵	۹۵
محسن پایابی	-	۱۰	۱۰	۱۰	۱۰	۱۰
ایمن دریا	۱۸۶	۷۹	۳۹	۳۰۴	۳۰۴	۴۴
	(۸۱۰)	۲,۲۸۰	۶۱۴	۷,۱۸۵	۷,۱۸۵	۲,۱۲۵

مخارج انجام شده به پروژهای در جریان تکمیل طرح پشتیبانی تولید و خدمات جنبی به شرح زیر است:
 (متوجه به میلیون ریال)

مواد و کالا	خدمات پیمانکاری	سایر	جمع
۱۰۵,۶۶۹	۱۸۰,۸۸۴	۷۰۴,۳۴۸	۹۸۹,۳۰۱
۴۴,۸۴۰	-	-	۴۴,۸۴۰
۱۴۹,۹۰۹	۱۸۰,۸۸۴	۷۰۴,۳۴۸	۱,۰۳۴,۱۴۱

مانده ابتدای سال
 افزایش طی سال
 مانده پایان سال