



امیدنامه پذیرش و درج شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) در بازار بورس اوراق بهادار تهران

شماره و تاریخ ثبت	ثبت شده به شماره ۲۶۲۹۷۸ در تاریخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷
محل ثبت	تهران
تاریخ تهیه امیدنامه	مرداد ماه ۱۴۰۵
شماره و تاریخ ثبت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار	شرکت از تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۰۵ با شماره ۱۱۷۹۴ به عنوان ناشر نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت گردید.
موضوع فعالیت مطابق با بند ۳-۱ امیدنامه، عبارت است از:	سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها یا سایر اوراق بهادار
مشاور پذیرش	شرکت تأمین سرمایه لوتوس پارسیان (سهامی عام)
سهمدار عمده	شرکت سرمایه گذاری اهداف ۹۳.۹۹٪
تعداد سهام در عرضه اولیه	معادل ۲ درصد از سهام شرکت در روز عرضه اولیه تا حداقل ۷ درصد از سهام شرکت، تا حداکثر شش ماه پس از تاریخ عرضه اولیه
نوع و ارزش اسمی اوراق بهادار	سهام عادی ۱.۰۰۰ ریالی
کارگزار عرضه کننده	تا زمان عرضه اولیه سهام شرکت مشخص خواهد شد.
تاریخ درج	۱۴۰۵/۰۵/۰۶

برای مشاهده اطلاعات عوامل ریسک که می تواند مورد توجه سرمایه گذاران بالقوه قرار گیرد، لطفاً سرفصل عوامل ریسک را که در صفحات ۱۴۰ تا ۱۵۰ آمده است، ملاحظه نمایید.

بیانیه مسئولیت و سلب دعاوی

بیانیه مسئولیت

این امیدنامه توسط هیات مدیره و مشاور پذیرش شرکت، تهیه و تصویب شده است و آن‌ها منفرداً و جمعاً مسئولیت درستی اطلاعات مندرج در آن را به لحاظ نبود هرگونه خطا یا انحراف با اهمیت تأیید می‌کنند. هیات مدیره شرکت بدین وسیله مسئولیت کامل ارقام پیش‌بینی شده در این امیدنامه را می‌پذیرد و تأیید می‌کند که سود، جریان‌های نقدی و بودجه‌های پیش‌بینی شده مبتنی بر مفروضات واقع‌بینانه است.

مشاور پذیرش تأیید می‌نماید که امیدنامه حاضر افشای درست و کاملی از کلیه واقعیات مربوط به عرضه عمومی را به دست می‌دهد و هر نوع سود، جریان نقدی و بودجه پیش‌بینی شده که مسئولیت آن‌ها به عهده هیات مدیره است برای درج در امیدنامه توسط حسابداران رسمی بررسی اجمالی شده است.

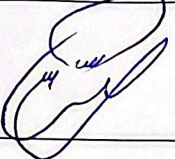
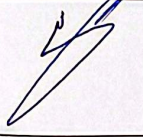
بیانیه سلب دعاوی

هیأت پذیرش اوراق بهادار، پذیرش سهام این شرکت در فهرست نرخ‌های بورس اوراق بهادار تهران را تصویب نموده است و این تصویب به معنی توصیه مشارکت سرمایه‌گذاران بالقوه در عرضه عمومی نیست.

بورس اوراق بهادار تهران هیچ‌گونه مسئولیتی در برابر صحت و کفایت اطلاعات افشا شده توسط شرکت و محتوای امیدنامه ندارد و هرگونه مسئولیتی را در مورد درستی و کامل بودن آن از خود سلب می‌نماید و به‌طور صریح و روشن هر نوع مسئولیتی را در برابر هر نوع ضرر ناشی از اتکا به تمام با بخشی از این امیدنامه را از خود سلب می‌نماید. سرمایه‌گذاران باید به ارزیابی خودشان از شناخت مزیت‌ها و ریسک‌های سرمایه‌گذاری شرکت اتکا نمایند و در زمان سرمایه‌گذاری باید به هنگام بروز هرگونه شک و تردید، بلافاصله با کارگزار، مشاور پذیرش، حسابرس و دیگر مشاوران حرفه‌ای مشاوره نمایند.

تاییدیه امیدنامه

اطلاعات مندرج در این امیدنامه توسط شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) به عنوان متقاضی پذیرش تأیید گردید و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود، حذف نگردیده است.

متقاضی پذیرش				
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)				
رئیس هیات مدیره	عضو هیات مدیره	مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره	عضو هیات مدیره	عضو هیات مدیره
عباس بنی شریف	علی اسفندیاری	امیر قرنلی	عبدالله قربانی	فرهاد سالاروند
				



اطلاعات مندرج در این امیدنامه توسط شرکت تامین سرمایه لوتوس پارسین (سهامی عام) به عنوان مشاور پذیرش تأیید گردید و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود، حذف نگردیده است.

مشاور پذیرش				
شرکت تامین سرمایه لوتوس پارسین (سهامی عام)				
رئیس هیات مدیره	مدیر عامل	عضو هیات مدیره	عضو هیات مدیره	عضو هیات مدیره
احتشام فلاح فر	احسان مرادی	عبدالحسین صادقی باطانی	محمدجواد همتی	سهیل نوردرخشان

شرکت تامین سرمایه
لوتوس پارسین
(سهامی عام)

تعاریف

رشد اقتصادی:

نرخ رشد تولید ناخالص داخلی تعدیل شده با تورم طی یک دوره زمانی معین می‌باشد.

تورم:

درصد تغییرات سطح عمومی قیمت‌ها را طی یک دوره زمانی معین نرخ تورم می‌گویند.

تولید ناخالص داخلی:

کل ارزش ریالی محصولات نهایی تولید شده توسط واحدهای اقتصادی مقیم یک کشور را در دوره زمانی معین تولید ناخالص داخلی گویند.

خالص ارزش دارایی‌ها :

شاخصی است که عمدتاً برای مقایسه شرکت‌های دارایی محور، شرکت‌های سرمایه‌گذاری و هلدینگ مورد استفاده قرار می‌گیرد. این شاخص از تقسیم کل دارایی‌های شرکت منهای بدهی‌ها تقسیم بر تعداد سهام منتشر شده به دست می‌آید.

بازده حقوق صاحبان سهام :

میزان کارایی یک شرکت، در خلق سود خالص برای سهامداران را، بررسی می‌کند. در واقع این نسبت بیان می‌نماید، که بنگاه اقتصادی به ازاء هر یک واحد سرمایه‌گذاری سهام‌داران، به چه میزان سود خالص برای آن‌ها کسب می‌کند.

گاز غنی:

گاز خروجی از میدان نفتی و یا کلاهدک‌های گازی و یا میادین مستقل گازی را اصطلاحاً گازغنی می‌گویند. گاز غنی بعد از پالایش به گاز سبک تبدیل می‌شود.

الفین:

هیدروکربن‌هایی با حداقل یک پیوند دوگانه کربن به کربن هستند که آن‌ها را از نظر شیمیایی بسیار واکنش‌پذیر می‌کند. اتیلن، پروپیلن، بوتادین و بوتیلن گروهی از محصولات هستند که به آن‌ها الفین گفته می‌شود.



فهرست مطالب

۲۱	چکیده
۲۱	خلاصه معرفی و اطلاعات عملیاتی شرکت
۲۳	صنعت پتروشیمی
۲۴	صنعت پالایشی
۲۵	ضرورت‌های ایجاد و گسترش هلدینگ‌های پتروپالایش
۲۵	نحوه‌ی استفاده از عواید عرضه‌ی عمومی
۲۶	عوامل ریسک
۲۸	خلاصه اطلاعات مالی شرکت
۳۰	۱ معرفی شرکت
۳۰	۱.۱ تاریخچه
۳۰	۱.۱.۱ تاریخ تاسیس و موسسین شرکت
۳۱	۱.۱.۲ تاریخ، شماره و محل ثبت شرکت
۳۱	۱.۱.۳ اطلاعات مربوط به تغییر نام شرکت از بدو تاسیس تاکنون
۳۱	۱.۱.۴ تاریخ آغاز فعالیت شرکت
۳۱	۱.۱.۵ اطلاعات مربوط به مجوزهای شرکت
۳۱	۱.۱.۶ نوع شرکت و اطلاعات مربوط به تغییرات آن
۳۱	۱.۱.۷ تغییرات اساسنامه در چند سال اخیر
۳۲	۱.۱.۸ اطلاعات مربوط به ثبت شرکت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار
۳۲	۱.۱.۹ قوانین و مقررات خاص حاکم بر شرکت
۳۲	۱.۲ موضوع فعالیت
۳۲	۱.۲.۱ تشریح موضوع فعالیت اصلی شرکت
۳۴	۱.۳ سرمایه و سهامداران
۳۴	۱.۳.۱ تغییرات سرمایه شرکت از بدو تاسیس تاکنون و محل تأمین
۳۴	۱.۳.۲ سهامداران عمده شرکت
۳۵	۱.۳.۳ ترکیب سهامداران و تغییرات آن طی ۵ سال اخیر
۳۶	۱.۳.۴ برنامه‌های آتی افزایش سرمایه با توجه به طرح‌ها و برنامه‌های شرکت
۳۶	۱.۴ ساختارها و تشکیلات
۳۶	۱.۴.۱ ساختار سازمانی
۴۲	۱.۴.۲ مدیران
۴۴	۱.۴.۳ ساختار نیروی انسانی
۴۴	۱.۵ ارتباط با شرکت
۴۵	۲ فعالیت و عملیات



۴۵.....	۲.۱ معرفی صنعت.....
۴۵.....	۲.۱.۱ جایگاه فعلی صنعت.....
۵۷.....	۲.۱.۲ چشم‌انداز آینده صنعت پتروشیمی.....
۵۹.....	۲.۱.۳ عوامل موفقیت در صنعت.....
۶۱.....	۲.۱.۴ موانع ورود به صنعت.....
۶۳.....	۲.۱.۴.۱ تحلیل نقاط قوت، ضعف، فرصت‌ها و تهدیدهای صنعت.....
۶۵.....	۲.۲ راهبردهای شرکت.....
۶۵.....	۲.۲.۱ توصیف راهبردهای شرکت.....
۶۵.....	۲.۲.۲ فرصت‌ها و زمینه‌های رشد شرکت.....
۶۶.....	۲.۲.۳ تحلیل نقاط قوت و ضعف، فرصت‌ها و تهدیدهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۶۶.....	۲.۲.۴ راهکارهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در خصوص مقابله با تهدیدها و بهره‌برداری از فرصت‌ها.....
۶۹.....	۲.۳ اطلاعات تولید و خدمات در شرکت‌های فرعی.....
۶۹.....	۲.۳.۱ انواع محصولات و خدمات شرکت‌های فرعی.....
۷۰.....	۲.۳.۲ فرآیند تولید محصولات در شرکت‌های فرعی.....
۷۳.....	۲.۳.۳ نهاده‌های تولید در شرکت‌های فرعی.....
۸۱.....	۲.۳.۴ مواد اولیه در شرکت‌های فرعی.....
۹۱.....	۲.۳.۵ ظرفیت تولید و تولید واقعی در شرکت‌های فرعی.....
۹۹.....	۲.۴ اطلاعات فروش / درآمد خدمات در شرکت‌های فرعی.....
۱۰۲.....	۲.۴.۱ فروش محصول / درآمد خدمات شرکت‌های فرعی.....
۱۱۲.....	۲.۴.۲ نحوه قیمت‌گذاری محصولات.....
۱۳۱.....	۲.۴.۳ برنامه‌های بازاریابی و فروش.....
۱۳۴.....	۲.۵ قراردادهای مهم.....
۱۴۱.....	۲.۶ عوامل ریسک.....
۱۴۱.....	۲.۶.۱ عوامل ریسک مرتبط با انتشار عمومی سهام شرکت.....
۱۴۱.....	۲.۶.۲ عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و صنعت مربوطه.....
۱۴۵.....	۲.۷ ریسک‌های شرکت‌های فرعی.....
۱۴۸.....	۲.۸ ریسک‌های تأمین مواد اولیه و نرخ خوراک شرکت‌های فرعی و وابسته توسط وزارت نفت.....

۱۵۱..... ۳ اطلاعات مالی

۱۵۱.....	۳.۱ اهم رویه‌های حسابداری شرکت.....
۱۵۲.....	۳.۱.۱ مبانی اندازه‌گیری استفاده شده در تهیه صورت‌های مالی.....
۱۵۲.....	۳.۱.۲ مبانی تلفیق.....
۱۵۲.....	۳.۱.۳ درآمد عملیاتی.....
۱۵۳.....	۳.۱.۴ تسعیر ارز.....
۱۵۵.....	۳.۱.۵ مخارج تأمین مالی.....
۱۵۵.....	۳.۱.۶ دارایی‌های ثابت مشهود.....
۱۵۶.....	۳.۱.۷ دارایی‌های نامشهود.....
۱۵۶.....	۳.۱.۸ زیان کاهش ارزش دارایی‌ها.....



۱۵۷	۳.۱.۹ موجودی مواد و کالا
۱۵۷	۳.۱.۱۰ دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۱۵۷	۳.۱.۱۱ ذخیره مزایای پایان خدمت
۱۵۷	۳.۱.۱۲ سرمایه‌گذاری‌ها
۱۵۸	۳.۱.۱۳ روش ارزش ویژه برای سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته
۱۵۸	۳.۱.۱۴ اوراق اجاره
۱۵۸	۳.۱.۱۵ سهام خزانه
۱۵۹	۳.۱.۱۶ معاملات با منافع فاقد حق کنترل
۱۵۹	۳.۱.۱۷ برنامه آتی هیات‌مدیره شرکت فرعی پتروشیمی نخل آسماری در خصوص فعالیت شرکت
۱۵۹	۳.۱.۱۸ قضاوت‌های مدیریت در فرآیند به‌کارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها
۱۶۰	۳.۲ صورت سود (زیان)
۱۶۰	۳.۲.۱ اطلاعات صورت سود (زیان) پنج سال مالی اخیر به‌صورت مقایسه‌ای
۱۶۱	۳.۲.۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام صورت سود و زیان
۱۶۵	۳.۲.۳ تشریح سیاست تقسیم سود در پنج سال گذشته و سال‌های آتی
۱۶۶	۳.۲.۴ صورت سود (زیان) جامع
۱۶۶	۳.۳ صورت وضعیت مالی
۱۶۶	۳.۳.۱ اطلاعات صورت وضعیت مالی پنج سال مالی اخیر به‌صورت مقایسه‌ای
۱۷۱	۳.۳.۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام صورت وضعیت مالی
۱۷۲	۳.۳.۳ پورتفو کل شرکت
۱۷۶	۳.۳.۴ پروانه‌های خاص بهره برداری
۱۷۸	۳.۳.۵ صورت وضعیت حقوق مالکانه
۱۸۷	۳.۴ اطلاعات آتی
۱۸۷	۳.۴.۱ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت پتروپالایش کنگان
۱۹۲	۳.۴.۲ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری
۱۹۶	۳.۴.۳ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت فراسکو به‌عسلویه
۱۹۹	۳.۴.۴ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت پالایش نفت جی
۲۰۲	۳.۴.۵ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا
۲۱۰	۳.۴.۶ پیش‌بینی سود هر سهم دوره جاری
۲۱۰	۳.۴.۷ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا برای سال‌های آتی
۲۱۱	۳.۴.۸ مفروضات پیش‌بینی صورت سود (زیان) برای سال‌های آینده
۲۱۵	۳.۵ نقدینگی و منابع سرمایه‌ای
۲۱۵	۳.۵.۱ اطلاعات صورت جریان وجه نقد پنج سال مالی اخیر به‌صورت مقایسه‌ای
۲۱۷	۳.۵.۲ تجزیه و تحلیل مختصری از دلایل نوسانات با اهمیت جریان‌ات نقدی طی ۵ سال مالی اخیر
۲۱۸	۳.۵.۳ پیش‌بینی شرکت برای تامین منابع سرمایه‌ای جهت انجام فعالیت‌های عملیاتی
۲۱۸	۳.۵.۴ خلاصه‌ای از تسهیلات مالی دریافتی کوتاه‌مدت و بلندمدت به‌همراه محل تأمین و مصرف وجوه، نرخ بهره و سررسید
۲۲۴	۳.۶ طرح‌های توسعه
۲۶۸	۳.۷ نسبت‌های مالی
۲۶۸	۳.۸ وضعیت مالیاتی شرکت طی ۵ سال گذشته



۳۹	اشخاص وابسته.....
۳۹.۱	معاملات با اشخاص وابسته شرکت.....
۳۹.۲	مشخصات شرکت‌های فرعی و وابسته.....
۳۹.۳	دارندگان اطلاعات نهانی.....

۴ پذیرش در بورس و عرضه سهام..... ۳۱۶

۴.۱	فرآیند پذیرش.....
۴.۱.۱	اقدامات انجام شده.....
۴.۱.۲	شرایط پذیرش.....
۴.۱.۳	احراز شرایط پذیرش طبق فرمت نامه و جدول اعلامی به بورس.....
۴.۲	نکات قابل توجه در زمان درج.....
۴.۲.۱	سیستم مالی و گزارشگری شرکت.....
۴.۲.۲	تعهدات و بدهی‌های احتمالی.....
۴.۲.۳	دعای حقوقی له و علیه شرکت.....
۴.۲.۴	رویدادهای مهم بعد از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تهیه امیدنامه.....
۴.۲.۵	نکات مهم گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت.....
۴.۳.۱	جزئیات عرضه عمومی.....
۴.۳.۲	مشاور پذیرش.....
۴.۳.۳	تعهدنامه سهامداران عمده.....
۴.۳.۴	تعهدات شرکت متقاضی پذیرش.....

فهرست جداول

۲۱	جدول ۱: مشخصات شرکت‌های فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۲۲	جدول ۲: فلوجارت شرکت‌های فرعی و وابسته گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۲۳	جدول ۳: مشخصات شرکت‌های وابسته شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۲۸	جدول ۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....
۲۹	جدول ۵: خلاصه اطلاعات مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (مبالغ به میلیون ریال) (تلفیقی).....
۳۰	جدول ۶: اطلاعات موسسین.....
۳۱	جدول ۷: تغییرات اساسنامه.....
۳۴	جدول ۸: تغییرات سرمایه شرکت (میلیون ریال).....
۳۴	جدول ۹: ترکیب سهامداران شرکت.....
۳۵	جدول ۱۰: ترکیب سهامداران شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی ۵ سال گذشته.....
۳۸	جدول ۱۱: کمیته‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۴۰	جدول ۱۲: بازبینی (Checklist) حاکمیت شرکتی.....
۴۲	جدول ۱۳: اعضای هیئت مدیره شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا.....
۴۳	جدول ۱۴: تغییرات اعضای هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت.....



جدول ۱۵: اطلاعات عضویت اعضای هیئت مدیره سایر شرکت ها.....	۴۴
جدول ۱۶: تعداد کارکنان گروه و شرکت.....	۴۴
جدول ۱۷: ظرفیت محصولات پتروشیمی در ایران و جهان (ارقام به میلیون تن).....	۴۷
جدول ۱۸: ماتریس نقاط قوت و ضعف شرکت.....	۶۶
جدول ۱۹: ظرفیت اسمی و معمول گروه.....	۶۹
جدول ۲۰- ماشین آلات و تجهیزات شرکت پالایش نفت جی.....	۷۳
جدول ۲۱- ماشین آلات و تجهیزات شرکت نفت سپاهان.....	۷۴
جدول ۲۲- ماشین آلات و تجهیزات شرکت پتروپالایش کنگان.....	۷۷
جدول ۲۳- ماشین آلات و تجهیزات شرکت پتروشیمی نخل آسماری.....	۷۹
جدول ۲۴- ماشین آلات و تجهیزات شرکت فراسکو عسلویه.....	۸۰
جدول ۲۵- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی.....	۸۲
جدول ۲۶- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سال های گذشته.....	۸۳
جدول ۲۷- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سال های گذشته.....	۸۳
جدول ۲۸- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سال های گذشته.....	۸۳
جدول ۲۹- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نفت سپاهان.....	۸۴
جدول ۳۰- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته.....	۸۵
جدول ۳۱- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته.....	۸۵
جدول ۳۲- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته.....	۸۵
جدول ۳۳- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان.....	۸۶
جدول ۳۴- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته.....	۸۶
جدول ۳۵- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته.....	۸۶
جدول ۳۶- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته.....	۸۶
جدول ۳۷- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نخل آسماری.....	۸۷
جدول ۳۸- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سال های گذشته.....	۸۹
جدول ۳۹- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سال های گذشته.....	۸۹
جدول ۴۰- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سال های گذشته.....	۸۹
جدول ۴۱- تولید و ظرفیت شرکت پالایش نفت جی.....	۹۱
جدول ۴۲- تولید و ظرفیت شرکت نفت سپاهان.....	۹۱
جدول ۴۳- تولید و ظرفیت شرکت نخل آسماری.....	۹۱
جدول ۴۴- تولید و ظرفیت شرکت پتروپالایش کنگان.....	۹۲
جدول ۴۵- تولید و ظرفیت شرکت فراسکو عسلویه.....	۹۳
جدول ۴۶- ترکیب بهای تمام شده شرکت پالایش نفت جی.....	۹۳
جدول ۴۷- ترکیب هزینه های سربار شرکت پالایش نفت جی.....	۹۳
جدول ۴۸- ترکیب بهای تمام شده شرکت نفت سپاهان.....	۹۴
جدول ۴۹- ترکیب هزینه های سربار شرکت نفت سپاهان.....	۹۵
جدول ۵۰- ترکیب بهای تمام شده شرکت نخل آسماری.....	۹۶



جدول ۵۱- ترکیب هزینه‌های سربار شرکت نخل آسماری.....	۹۷
جدول ۵۲- ترکیب بهای تمام شده و هزینه‌های سربار شرکت پتروپالایش کنگان.....	۹۸
جدول ۵۳- ترکیب بهای تمام شده شرکت فراسکو عسلویه (میلیون ریال).....	۹۹
جدول ۵۴- ترکیب هزینه‌های سربار شرکت فراسکو عسلویه (میلیون ریال).....	۹۹
جدول ۵۵: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....	۹۹
جدول ۵۶: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به تفکیک (ارقام به میلیون ریال).....	۱۰۰
جدول ۵۷: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌های فرعی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۰۰
جدول ۵۸: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌های وابسته (ارقام به میلیون ریال).....	۱۰۰
جدول ۵۹: سود سرمایه‌گذاری‌های سایر شرکت‌ها (ارقام به میلیون ریال).....	۱۰۰
جدول ۶۰- سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها (ارقام به میلیون ریال).....	۱۰۱
جدول ۶۱: وثیقه سهام شرکت‌های سرمایه‌پذیر.....	۱۰۱
جدول ۶۲- اطلاعات فروش محصولات شرکت پالایش نفت جی.....	۱۰۲
جدول ۶۳- حاشیه سود فروش محصولات شرکت پالایش نفت جی.....	۱۰۲
جدول ۶۴- اطلاعات فروش محصولات شرکت نفت سپاهان.....	۱۰۳
جدول ۶۵- حاشیه سود فروش محصولات شرکت نفت سپاهان.....	۱۰۶
جدول ۶۶- اطلاعات فروش محصولات شرکت پتروپالایش کنگان.....	۱۰۷
جدول ۶۷- حاشیه سود فروش محصولات شرکت پتروپالایش کنگان.....	۱۰۷
جدول ۶۸- اطلاعات فروش محصولات شرکت فراسکو عسلویه.....	۱۰۸
جدول ۶۹- حاشیه سود فروش محصولات شرکت فراسکو عسلویه.....	۱۱۰
جدول ۷۰- اطلاعات فروش محصولات شرکت نخل آسماری.....	۱۱۰
جدول ۷۱: درآمدهای شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان) (ارقام به میلیون ریال).....	۱۱۱
جدول ۷۲: سود سرمایه‌گذاری‌های مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان) (ارقام به میلیون ریال).....	۱۱۱
جدول ۷۳: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌های فرعی مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان) (ارقام به میلیون ریال).....	۱۱۱
جدول ۷۴- سهم بازار داخلی و صادراتی محصولات کل گروه پتروشیمی تابان فردا.....	۱۱۴
جدول ۷۵- فروش شرکت پالایش نفت جی به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال).....	۱۱۷
جدول ۷۶- فروش شرکت نفت سپاهان به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال).....	۱۱۸
جدول ۷۷- فروش شرکت نخل آسماری به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال).....	۱۱۸
جدول ۷۸- فروش شرکت پتروپالایش کنگان به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال).....	۱۲۱
جدول ۷۹- فروش شرکت فراسکو عسلویه به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال).....	۱۲۳
جدول ۸۰: مقایسه صورت مالی شرکت پتروشیمی تابان فردا با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (ارقام میلیون ریال).....	۱۲۷
جدول ۸۱: مقایسه صورت مالی شرکت پتروشیمی تابان فردا با شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین (ارقام میلیون ریال).....	۱۲۷
جدول ۸۲: مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با سایر شرکت‌ها (ارقام به میلیون ریال).....	۱۲۸
جدول ۸۳- مقایسه صورت مالی شرکت پالایش نفت جی با شرکت نفت پاسارگاد (ارقام به میلیون ریال).....	۱۲۸
جدول ۸۴- مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت پالایش نفت جی با شرکت نفت پاسارگاد در سال ۱۴۰۳ (ارقام به میلیون ریال).....	۱۲۹
جدول ۸۵- مقایسه صورت مالی شرکت نفت سپاهان با شرکت‌های مشابه (ارقام به میلیون ریال).....	۱۲۹
جدول ۸۶- مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت نفت سپاهان (سهامی عام) با سایر شرکت‌ها در سال ۱۴۰۴ (ارقام به میلیون ریال).....	۱۳۰



جدول ۸۷- مقایسه صورت مالی شرکت پتروپالایش کنگان با شرکت مشابه (ارقام به میلیون ریال).....	۱۳۰
جدول ۸۸- قراردادهای مهم شرکت پالایش نفت جی.....	۱۳۵
جدول ۸۹- قراردادهای مهم شرکت نفت سپاهان.....	۱۳۷
جدول ۹۰- قراردادهای مهم شرکت نخل آسماری.....	۱۳۸
جدول ۹۱- قراردادهای مهم شرکت فراسکو عسلویه.....	۱۳۹
جدول ۹۲- ریسک‌ها، راهبردها و اقدامات کنترلی جهت مقابله با ریسک‌ها در شرکت نفت سپاهان.....	۱۴۸
جدول ۹۳- نسبت کفایت سرمایه گروه بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۱۵۱
جدول ۹۴- نسبت کفایت سرمایه شرکت اصلی بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۱۵۱
جدول ۹۵- نرخ‌های ارز به کار رفته در صورت‌های مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۱۵۳
جدول ۹۶- نرخ‌های استهلاک به کار رفته در صورت‌های مالی.....	۱۵۵
جدول ۹۷- نرخ استهلاک دارایی‌های نامشهود.....	۱۵۶
جدول ۹۸- روش‌های مورد استفاده روش‌های مورد استفاده برای اندازه‌گیری موجودی کالا.....	۱۵۷
جدول ۹۹- مبانی حسابداری اندازه‌گیری سرمایه‌گذاری‌ها.....	۱۵۷
جدول ۱۰۰- صورت سود و زیان شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۶۰
جدول ۱۰۱- صورت سود و زیان تلفیقی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۶۰
جدول ۱۰۲- وضعیت وضعیت شاخص‌های سودآوری شرکت در بازه زمانی ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۴.....	۱۶۱
جدول ۱۰۳- هزینه‌های اداری و عمومی شرکت طی چند سال اخیر.....	۱۶۲
جدول ۱۰۴- خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی شرکت.....	۱۶۲
جدول ۱۰۵- جزییات سود فروش شرکت‌های فرعی و وابسته.....	۱۶۳
جدول ۱۰۶- هزینه‌های اداری و عمومی گروه طی چند سال اخیر.....	۱۶۳
جدول ۱۰۷- خالص سایر درآمدهای عملیاتی گروه.....	۱۶۴
جدول ۱۰۸- خالص سایر هزینه‌های عملیاتی گروه.....	۱۶۴
جدول ۱۰۹- وضعیت تقسیم سود شرکت در سال‌های گذشته.....	۱۶۵
جدول ۱۱۰- صورت سود و زیان جامع گروه طی پنج سال مالی اخیر (ارقام به میلیون ریال).....	۱۶۶
جدول ۱۱۱- ترازنامه شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۶۶
جدول ۱۱۲- ترازنامه تلفیقی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۶۷
جدول ۱۱۳- مطالبات غیرتجاری شرکت.....	۱۶۸
جدول ۱۱۴- مفاد پیوست ۴ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار تهران.....	۱۶۹
جدول ۱۱۵- ترکیب دریافتی‌ها و پرداختی‌های شرکت و گروه در سال مالی ۱۴۰۴ (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۱
جدول ۱۱۶- صورت وضعیت پورتنفو شرکت‌های بورسی.....	۱۷۲
جدول ۱۱۷- صورت وضعیت پورتنفو شرکت‌های خارج از بورس.....	۱۷۳
جدول ۱۱۸- رقم دفتری دارایی‌های ثابت مشهود شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۴
جدول ۱۱۹- جزییات دفتری دارایی‌های ثابت مشهود شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۵
جدول ۱۲۰- جزییات دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود شرکت (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۵
جدول ۱۲۱- رقم دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود شرکت (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۶
جدول ۱۲۲- رقم دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود تلفیقی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۶
جدول ۱۲۳- صورت وضعیت حقوق مالکانه شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....	۱۷۸



۱۸۰	جدول ۱۲۴: صورت وضعیت حقوق مالکانه تلفیقی (ارقام به میلیون ریال).....
۱۸۷	جدول ۱۲۵: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال).....
۱۸۷	جدول ۱۲۶: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان پتروپالایش کنگان.....
۱۹۰	جدول ۱۲۷: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۱	جدول ۱۲۸: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۲	جدول ۱۲۹: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۲	جدول ۱۳۰: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی نخل آسماری.....
۱۹۴	جدول ۱۳۱: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۵	جدول ۱۳۲: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۶	جدول ۱۳۳: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۶	جدول ۱۳۴: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان فراسکو عسلویه.....
۱۹۷	جدول ۱۳۵: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۸	جدول ۱۳۶: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۹	جدول ۱۳۷: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال).....
۱۹۹	جدول ۱۳۸: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان پالایش نفت جی.....
۲۰۰	جدول ۱۳۹: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۱	جدول ۱۴۰: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۲	جدول ۱۴۱: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۲	جدول ۱۴۲: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا.....
۲۰۴	جدول ۱۴۳: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۵	جدول ۱۴۴: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۶	جدول ۱۴۵: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۶	جدول ۱۴۶: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان نفت سپاهان.....
۲۰۸	جدول ۱۴۷: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال).....
۲۰۹	جدول ۱۴۸: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۰	جدول ۱۴۹: پیش‌بینی سود هر سهم دوره جاری (ارقام به میلیون ریال) (اصلی).....
۲۱۰	جدول ۱۵۰: صورت سود و زیان پیش‌بینی (ارقام به میلیون ریال) (اصلی).....
۲۱۱	جدول ۱۵۱: پیش‌بینی درآمدهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۱	جدول ۱۵۲: پیش‌بینی سود سهام شرکت‌های فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۱	جدول ۱۵۳: پیش‌بینی سود سهام شرکت‌های وابسته شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۱	جدول ۱۵۴: پیش‌بینی سود سهام سایر شرکت‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۲	جدول ۱۵۵: پیش‌بینی سود حاصل از سایر سرمایه‌گذاری‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۳	جدول ۱۵۶: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۴	جدول ۱۵۷: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۵	جدول ۱۵۸: صورت جریان وجه نقد شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۶	جدول ۱۵۹: صورت وجه نقد تلفیقی شرکت (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۸	جدول ۱۶۰: تسهیلات دریافتی گروه (ارقام به میلیون ریال).....
۲۱۸	جدول ۱۶۱: تسهیلات دریافتی شرکت (ارقام به میلیون ریال).....



جدول ۱۶۲: اوراق اجاره شرکت.....	۲۲۱
جدول ۱۶۳: تسهیلات ارزی دریافتی شرکت پتروشیمی دهلران.....	۲۲۲
جدول ۱۶۴: تسهیلات مالی به تفکیک نرخ سود و کارمزد.....	۲۲۴
جدول ۱۶۵: سهامداران شرکت پتروپالایش کنگان.....	۲۲۵
جدول ۱۶۶: اعضای هیات مدیره شرکت پتروپالایش کنگان.....	۲۲۶
جدول ۱۶۷: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروپالایش کنگان (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۲۶
جدول ۱۶۸: تولیدات اصلی پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال).....	۲۲۶
جدول ۱۶۹: خوراک پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال).....	۲۲۷
جدول ۱۷۰: طرح احداث واحد تولید پلی اتیلن پتروپالایش کنگان.....	۲۲۷
جدول ۱۷۱: شرکت‌های فرعی پتروپالایش کنگان.....	۲۲۸
جدول ۱۷۲: طرح احداث واحد الفین شرکت توسعه پتروشیمی کنگان.....	۲۲۹
جدول ۱۷۳: شرکت‌های فرعی توسعه پتروشیمی کنگان.....	۲۲۹
جدول ۱۷۴: طرح احداث واحد پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت نگین مهستان کنگان.....	۲۳۰
جدول ۱۷۵: طرح احداث واحد پلی اتیلن سنگین شرکت سروش مهستان عسلویه.....	۲۳۱
جدول ۱۷۶: طرح احداث واحد پلی پروپیلن شرکت آلاهی مهستان.....	۲۳۱
جدول ۱۷۷: سهامداران شرکت پالایش نفت جی.....	۲۳۲
جدول ۱۷۸: اعضای هیات مدیره شرکت پالایش نفت جی.....	۲۳۳
جدول ۱۷۹: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پالایش نفت جی (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۳۳
جدول ۱۸۰: تولیدات اصلی پالایش نفت جی (هزار تن در سال).....	۲۳۳
جدول ۱۸۱: شرکت‌های فرعی گروه پالایش نفت جی.....	۲۳۴
جدول ۱۸۲: سهامداران شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا.....	۲۳۵
جدول ۱۸۳: اعضای هیات مدیره شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا.....	۲۳۵
جدول ۱۸۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۳۵
جدول ۱۸۵: شرکت‌های فرعی گروه مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا.....	۲۳۶
جدول ۱۸۶: محصولات و خوراک پتروشیمی دهلران (پروژه الفین).....	۲۳۶
جدول ۱۸۷: محصولات و خوراک پتروشیمی دهلران (پروژه پایین دست الفین).....	۲۳۷
جدول ۱۸۸: محصولات و خوراک پتروپالایش دهلران.....	۲۳۸
جدول ۱۸۹: محصول و خوراک نیروگاه صبا دهلران.....	۲۳۹
جدول ۱۹۰: سهامداران شرکت پتروشیمی نخل آسماری.....	۲۴۰
جدول ۱۹۱: اعضای هیات مدیره شرکت پتروشیمی نخل آسماری.....	۲۴۱
جدول ۱۹۲: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۴۱
جدول ۱۹۳: خوراک پتروشیمی نخل آسماری (هزار تن در سال).....	۲۴۲
جدول ۱۹۴: تولیدات اصلی پتروشیمی نخل آسماری (هزار تن در سال).....	۲۴۲
جدول ۱۹۵: خلاصه وضعیت طرح‌های پتروشیمی نخل آسماری.....	۲۴۲
جدول ۱۹۶: سهامداران شرکت فراسکو عسلویه.....	۲۴۳
جدول ۱۹۷: اعضای هیات مدیره شرکت فراسکو عسلویه.....	۲۴۳
جدول ۱۹۸: خلاصه اطلاعات مالی شرکت فراسکو عسلویه (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۴۳



جدول ۱۹۹: سهامداران شرکت نفت سپاهان.....	۲۴۵
جدول ۲۰۰: اعضای هیات مدیره شرکت نفت سپاهان.....	۲۴۵
جدول ۲۰۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت نفت سپاهان (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۴۵
جدول ۲۰۲: خوراک نفت سپاهان (هزار تن در سال).....	۲۴۶
جدول ۲۰۳: تولیدات اصلی نفت سپاهان (هزار تن در سال).....	۲۴۶
جدول ۲۰۴: شرکت‌های فرعی گروه نفت سپاهان.....	۲۴۶
جدول ۲۰۵: آخرین وضعیت طرح‌های گروه.....	۲۴۷
جدول ۲۰۶: سهامداران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس.....	۲۵۱
جدول ۲۰۷: اعضای هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس.....	۲۵۱
جدول ۲۰۸: خلاصه اطلاعات مالی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۵۱
جدول ۲۰۹: سهامداران شرکت پتروشیمی خارک.....	۲۵۳
جدول ۲۱۰: اعضای هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک.....	۲۵۳
جدول ۲۱۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی خارک (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۵۳
جدول ۲۱۲: سهامداران شرکت پتروشیمی زاگرس.....	۲۵۵
جدول ۲۱۳: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی زاگرس.....	۲۵۵
جدول ۲۱۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی زاگرس (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۵۶
جدول ۲۱۵: سهامداران شرکت پتروشیمی فن آوران.....	۲۵۷
جدول ۲۱۶: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران.....	۲۵۷
جدول ۲۱۷: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی فن آوران (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۵۸
جدول ۲۱۸: سهامداران شرکت پتروشیمی مارون.....	۲۵۹
جدول ۲۱۹: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مارون.....	۲۶۰
جدول ۲۲۰: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی مارون (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۶۰
جدول ۲۲۱: سهامداران شرکت پتروشیمی مروارید.....	۲۶۱
جدول ۲۲۲: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مروارید.....	۲۶۲
جدول ۲۲۳: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی مروارید (مبالغ به میلیون ریال).....	۲۶۲
جدول ۲۲۴: سهامداران شرکت ملی نفتکش.....	۲۶۴
جدول ۲۲۵: اعضای هیئت مدیره شرکت ملی نفتکش.....	۲۶۵
جدول ۲۲۶: خلاصه اطلاعات مالی شرکت ملی نفت کش (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۶۵
جدول ۲۲۷: سهامداران گروه باختر.....	۲۶۷
جدول ۲۲۸: اعضای هیئت مدیره گروه باختر.....	۲۶۷
جدول ۲۲۹: خلاصه اطلاعات مالی گروه باختر (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی).....	۲۶۷
جدول ۲۳۰: نسبت‌های مالی.....	۲۶۸
جدول ۲۳۱: وضعیت مالیاتی شرکت در سال‌های گذشته (ارقام به میلیون ریال).....	۲۶۸
جدول ۲۳۲: وضعیت مالیاتی شرکت‌های فرعی در سال‌های گذشته (ارقام به میلیون ریال).....	۲۷۲
جدول ۲۳۳: وضعیت مالیاتی شرکت‌های فرعی در خصوص مالیات ارزش افزوده (ارقام به میلیون ریال).....	۲۷۳
جدول ۲۳۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۷۶
جدول ۲۳۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۷۷



جدول ۲۳۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۷۹
جدول ۲۳۷: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۰
جدول ۲۳۸: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۲
جدول ۲۳۹: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۳
جدول ۲۴۰: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۵
جدول ۲۴۱: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۶
جدول ۲۴۲: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۸
جدول ۲۴۳: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال).....	۲۸۹
جدول ۲۴۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۱
جدول ۲۴۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۲
جدول ۲۴۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۴
جدول ۲۴۷: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۵
جدول ۲۴۸: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۷
جدول ۲۴۹: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال).....	۲۹۹
جدول ۲۵۰: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۱
جدول ۲۵۱: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۲
جدول ۲۵۲: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۵
جدول ۲۵۳: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۶
جدول ۲۵۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۸
جدول ۲۵۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال).....	۳۰۹
جدول ۲۵۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال).....	۳۱۱
جدول ۲۵۷: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال).....	۳۱۲
جدول ۲۵۸: دارندگان اطلاعات نهانی شرکت.....	۳۱۵
جدول ۲۵۹: نام و سمت ارکان پذیرش.....	۳۱۶
جدول ۲۶۰: احراز شرایط پذیرش طبق ابلاغیه پذیرش و جدول اعلامی به بورس.....	۳۲۱
جدول ۲۶۱: اقدامات پس از درج و قبل از بازگشایی نماد.....	۳۲۲
جدول ۲۶۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش کنگان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۳
جدول ۲۶۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت توسعه پتروشیمی کنگان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۵
جدول ۲۶۴: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی نگین مهستان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۵
جدول ۲۶۵: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت سروش مهستان عسلویه.....	۳۲۵
جدول ۲۶۶: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نفت سپاهان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۵
جدول ۲۶۷: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش دهلران در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۵
جدول ۲۶۸: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی دهلران.....	۳۲۵
جدول ۲۶۹: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال) در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۶
جدول ۲۷۰: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای نیروگاه صبا دهلران در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۶
جدول ۲۷۱: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پتروشیمی آلای مهستان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۷



جدول ۲۷۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای فراسکو عسلویه در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۷
جدول ۲۷۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پالایش نفت جی در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰.....	۳۲۷
جدول ۲۷۴: تعهدات تضمینی شرکت و گروه.....	۳۲۷
جدول ۲۷۵: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش کنگان در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۰
جدول ۲۷۶: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت توسعه پتروشیمی کنگان در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۷۷: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی نگین مهستان در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۷۸: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت سروش مهستان عسلویه در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۷۹: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نفت سپاهان در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۸۰: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش دهلران در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۸۱: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی دهلران در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۲
جدول ۲۸۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال) در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۳
جدول ۲۸۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای نیروگاه صبا دهلران در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۳
جدول ۲۸۴: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پتروشیمی آلائی مهستان در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۴
جدول ۲۸۵: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای فراسکو عسلویه.....	۳۳۴
جدول ۲۸۶: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پالایش نفت جی.....	۳۳۴
جدول ۲۸۷: تعهدات تضمینی شرکت و گروه در سال ۱۴۰۴.....	۳۳۴
جدول ۲۸۸: دعاوی حقوقی مطرح شده له و علیه شرکت.....	۳۳۸
جدول ۲۸۹: بندهای گزارش حسابرس به همراه پاسخ شرکت به بندهای مذکور.....	۳۸۴
جدول ۲۹۰: اظهار نظر حسابرس در سال‌های گذشته.....	۴۰۲

فهرست نمایه‌ها

نمایه ۱- ثبت شرکت نزد سازمان بعنوان هلدینگ.....	۳۱
نمایه ۲- نمودار سازمانی شرکت.....	۳۶
نمایه ۳- آمار ارزش صادرات بخش‌های عمده غیر نفتی (سال ۱۴۰۱-۱۴۰۲).....	۴۶
نمایه ۴- آمار میزان ارزش محصولات پتروشیمی و پایه نفت (سال ۱۴۰۱-۱۴۰۲).....	۴۶
نمایه ۵- بخش‌های مختلف صنعت بالادستی پتروشیمی.....	۴۷
نمایه ۶- فلوجارت تبدیل مواد خام پتروشیمی به محصولات.....	۴۸
نمایه ۷- منابع و روند تبدیل مواد خام صنعت پتروشیمی.....	۴۸
نمایه ۸- مواد اولیه زنجیره مصرف اتیلن.....	۵۰
نمایه ۹- کاربردهای مهم و اصلی اتیلن.....	۵۰
نمایه ۱۰- فلوجارت تبدیل اتان به پلی اتیلن.....	۵۰
نمایه ۱۱- مصرف اتیلن در جهان بر اساس ناحیه جغرافیایی در سال ۲۰۲۳.....	۵۱
نمایه ۱۲- ظرفیت تولید اتیلن در ایران.....	۵۲
نمایه ۱۳- ظرفیت تولید پلی اتیلن در ایران.....	۵۳
نمایه ۱۴- ظرفیت تولید پروپیلن و پلی پروپیلن در ایران.....	۵۴
نمایه ۱۵- قیمت قیر و وکیوم باتوم.....	۵۵
نمایه ۱۶- افزایش ظرفیت اسمی تولید صنعت پتروشیمی در برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت.....	۵۸
نمایه ۱۷- روند رشد ظرفیت اسمی و درآمد با تحقق طرح‌های برنامه هفتم و هشتم پیشرفت.....	۵۸



۷۰.....	نمایه ۱۹- فرایند تولید روانکارها و محصولات جانبی در شرکت نفت سپاهان
۷۱.....	نمایه ۲۰- فرایند تولید هیدروکربن‌ها در شرکت پتروپالایش کنگان
۷۲.....	نمایه ۲۱- فرایند تولید محصولات شرکت پتروشیمی نخل آسماری
۱۱۶.....	نمایه ۲۲- مقایسه سهم هلدینگ‌های بزرگ در زنجیره صنعت پتروشیمی
۱۱۶.....	نمایه ۲۳- مقایسه سهم هلدینگ‌های بزرگ در زنجیره خوراک صنعت پتروشیمی
۱۱۷.....	نمایه ۲۳- مقایسه سهم هلدینگ‌های بزرگ در صنعت پالایش
۱۶۵.....	نمایه ۲۵- سیاست تقسیم سود شرکت
۱۷۴.....	نمایه ۲۶- اطلاعات مربوط به دارایی‌های ثابت مشهود و نامشهود شرکت
۱۷۷.....	نمایه ۲۷- دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۱۷۷.....	نمایه ۲۸- دارایی‌ها و بدهی‌های گروه پتروشیمی تابان فردا
۱۷۷.....	نمایه ۲۹- ساختار سرمایه گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۲۵.....	نمایه ۳۰- فلوجارت گروه پتروپالایش کنگان و شرکت‌های فرعی
۲۳۴.....	نمایه ۳۱- فلوجارت شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا و شرکت‌های فرعی
۳۱۷.....	نمایه ۳۲- اظهارنظر مکتوب ارکان پذیرش
۳۲۲.....	نمایه ۳۳- تاییدیه حسابرس در خصوص مناسب بودن نظام مالی و گزارش‌دهی شرکت
۳۴۰.....	نمایه ۳۴- دعاوی حقوقی شرکت
۳۴۳.....	نمایه ۳۵- دعاوی حقوقی پتروپالایش کنگان
۳۴۵.....	نمایه ۳۳- دعاوی حقوقی فراسکو عسلویه
۳۴۹.....	نمایه ۳۷- دعاوی حقوقی نخل آسماری
۳۵۱.....	نمایه ۳۸- دعاوی حقوقی نفت سپاهان
۳۶۷.....	نمایه ۳۹- دعاوی حقوقی نفت جی
۳۸۲.....	نمایه ۴۰- دعاوی حقوقی مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا
۴۱۰.....	نمایه ۴۱- تعهدنامه عرضه حداقل ۱۰ درصد از سهام در راستای احراز بند ۳ مصوبه هیئت پذیرش
۴۱۱.....	نمایه ۴۲- تعهدنامه عرضه در راستای احراز بند ۶ مصوبه هیئت پذیرش
۴۱۲.....	نمایه ۴۳- موافقت سهامدار عمده با پذیرش در بورس
۴۱۳.....	نمایه ۴۴- تعهدات سهامدار عمده
۴۱۵.....	نمایه ۴۵- تعهدات پولشویی
۴۱۷.....	نمایه ۴۶- تعهدات متقاضی پذیرش



مقدمه

بنابر مصوبه به تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۱۲، هیات پذیرش اوراق بهادار با درخواست پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در تابلو اصلی بازار دوم بورس و اوراق بهادار تهران موافقت نمود. با توجه به ارائه تعهدات لازم در خصوص موارد ذکر شده در مصوبه مذکور، این شرکت از تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۰۶ به عنوان ششصد و سی و هفت امین شرکت پذیرفته شده در بخش "محصولات شیمیایی"، گروه و طبقه "تولید مواد شیمیایی پایه به جز کود"، با کد "۴۴۱۱"، و نماد "تابان" در فهرست نرخ‌های تابلو اصلی بازار دوم بورس و اوراق بهادار تهران درج شده است.



چکیده

"چکیده امیدنامه تنها خلاصه‌ای از اطلاعات مهم شرکت است. سرمایه‌گذاران پیش از اتخاذ هرگونه تصمیمی در خصوص سرمایه‌گذاری، تمام گزارش امیدنامه را مطالعه کنند و در نظر بگیرند."

خلاصه معرفی و اطلاعات عملیاتی شرکت

شرکت گروه سرمایه‌گذاری تابان فردا در تاریخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ به صورت شرکت سهامی عام تأسیس شد. شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی شماره ۲۶۲۹۷۸ و شناسه ملی ۱۰۱۰۳۸۰۴۱۰۴ مورخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسیده است و کد اقتصادی شرکت ۴۱۱۱۳۶۷۳۴۵۴۴ می‌باشد. موضوع فعالیت‌های اصلی شرکت سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت‌ها، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار می‌باشد. در حال حاضر، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت سرمایه‌گذاری اهداف می‌باشد و واحد تجاری نهایی گروه موسسه صندوق‌های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت است. به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۲/۰۸/۲۸ نام شرکت از شرکت سرمایه‌گذاری تابان فردا به گروه پتروشیمی تابان فردا تغییر یافته است. شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۴ با شماره ۱۱۷۹۴ به عنوان نهاد مالی (هلدینگ) نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به ثبت رسیده است. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، میدان ونک، خیابان ملاصدرا، خیابان شیراز شمالی، خیابان دانشور، پلاک ۵۱ می‌باشد.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با سرمایه‌گذاری‌های مستقیم در ۶ شرکت فرعی (شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهمستان)، پتروپالایش کنگان، نفت سپاهان، پالایش نفت جی، پتروشیمی نخل آسماری (شهید رسولی) و فراسکو عسلویه) و تعداد ۸ شرکت وابسته بورسی و غیر بورسی در حوزه صنعت پتروشیمی، پالایشی و فرآورده‌های نفتی به عنوان یکی از هلدینگ‌های تخصصی فعال در صنعت مربوطه می‌باشد. خلاصه معرفی شرکت‌های فرعی به شرح زیر است:

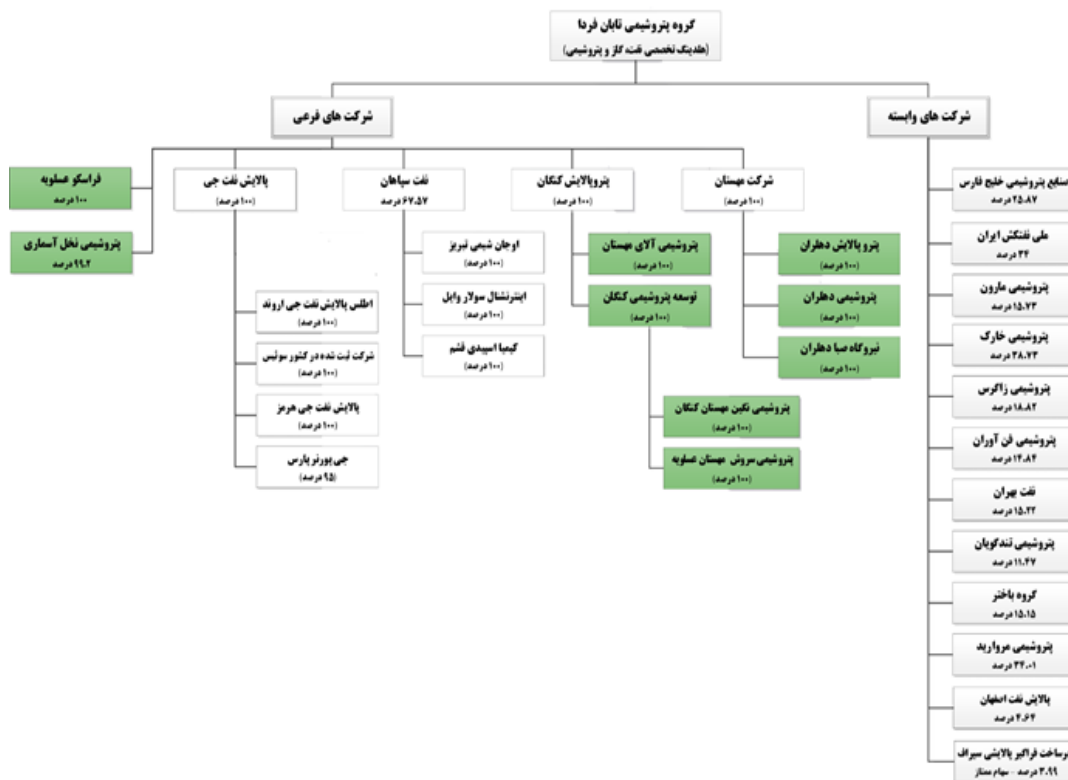
جدول ۱: مشخصات شرکت‌های فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰
پتروپالایش کنگان (سهامی خاص)	پتروشیمی	ایران	۱۰۰
پالایش نفت جی (سهامی عام)	تولید انواع قیر	ایران	۱۰۰
مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (سهامی خاص)	سرمایه‌گذاری، تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۰۰
پتروشیمی نخل آسماری (سهامی خاص)	پتروشیمی	ایران	۹۹
فراسکو عسلویه (سهامی خاص)	خدمات بندری	ایران	۱۰۰
نفت سپاهان (سهامی عام)	تولید و فروش روغن موتور	ایران	۶۵



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۲: فلوجارت شرکت‌های فرعی و وابسته گروه پتروشیمی تابان فردا



جدول ۳: مشخصات شرکت‌های وابسته شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

نام شرکت وابسته	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت بر اساس صورت مالی
صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۲۶
پتروشیمی زاگرس (سهامی عام)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۹
پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۵
پتروشیمی مارون (سهامی عام)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۶
پتروشیمی مروارید (سهامی خاص)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۳۴
گروه باختر (سهامی خاص)	توسعه مجتمع‌های پتروشیمی	ایران	۱۵
پتروشیمی خارک (سهامی عام)	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۳۹
ملی نفتکش ایران (سهامی خاص)	حمل و نقل فرآورده‌های نفتی	ایران	۳۴

بند ۲ افشائات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش: آخرین وضعیت سرمایه‌گذاری در گروه باختر

باتوجه به صدور رای قطعی دادگاه تجدید نظر مبنی بر ابطال افزایش سرمایه مرحله اول گروه باختر در سال ۱۳۸۹ و ثبت آن در روزنامه رسمی مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۱۸، درصد سرمایه‌گذاری گروه پتروشیمی تابان فردا در شرکت گروه باختر از ۱۳.۳۳٪ به ۱۵.۱۵٪ افزایش یافته است. علی‌رغم صدور رای قطعی مذکور، به دلیل عدم تعیین آثار مالی ناشی از ابطال افزایش سرمایه مزبور و همچنین نحوه انعکاس ابطال افزایش سرمایه در دفاتر گروه باختر، شرکت مذکور تاکنون از اجرای حکم و اصلاح دفاتر خودداری نموده است. لیکن طبق صدور رای قطعی دادگاه تجدید نظر کیفری مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۲۹، شرکت باختر حداکثر تا پایان خرداد ماه سال ۱۴۰۵ می‌بایست تمام تعدیلات اصلاحی لازم در ترازنامه‌ها و صورت‌های مالی سال‌های ۱۴۰۰ و بعد از آن را به انجام برساند به گونه‌ای که افزون بر بازستاندن سودهای تخصیص یافته به سهام ابطالی موضوع رای دادگاه و تقسیم آن بین سایر ذینفعان، صورت‌های مالی اصلاح شده به تایید بی قید و شرط بازرس قانونی و حسابرس مستقل آن شرکت نیز برسد.

صنعت پتروشیمی

پتروشیمی به عنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور طلایه‌دار ایجاد ارزش افزوده در منابع نفت و گاز است. این صنعت به عنوان دارنده مقام اول صادرات غیرنفتی در جهت شکوفایی اقتصادی کشور توسعه پایدار بومی کردن فناوری، توسعه صنایع پایین‌دستی، ایجاد اشتغال و ... نقشی اساسی برعهده دارد. عمده‌ترین مزایای این صنعت در ایران تنوع خوراک، دسترسی به آب‌های آزاد و نیروی انسانی متخصص است. فعالیت پتروشیمی در سال ۱۳۴۲ با بهره‌برداری از واحد تولید کود شیمیایی مجتمع پتروشیمی شیراز آغاز شد و متعاقب آن در سال ۱۳۴۳ شرکت ملی صنایع پتروشیمی با مالکیت دولت و تحت پوشش شرکت ملی نفت ایران تأسیس شد. پس از آن در فاصله سال‌های ۱۳۴۲ تا ۱۳۵۶ مجتمع‌های پتروشیمی رازی، شیمیایی شاهپور، آبادان، پازارگاد، کرین اهواز (کرین ایران)، خارک، فارابی (ایران نیپون) و طرح‌های توسعه پتروشیمی شیراز به بهره‌برداری رسید و بخش عمده‌ای از پتروشیمی بندر امام (ایران/ژاپن) نیز احداث شد. اگر چه در طول جنگ تحمیلی، فعالیت‌های تولیدی شرکت به حداقل رسید، ولی از سال‌های ۱۳۶۸ تا ۱۳۷۸ با اجرا شدن نخستین برنامه توسعه اقتصادی فرهنگی - اجتماعی جمهوری اسلامی بازسازی مجتمع‌های آسیب دیده با جدیت پیگیری و بهره‌برداری از طرح‌های اساسی شامل مجتمع‌های پتروشیمی اصفهان



و شازند (اراک) آغاز شد. اجرای پروژه‌های متعدد، طی برنامه‌های توسعه باعث رشد قابل توجه تولید محصولات پتروشیمی شده است. به طوری که ظرفیت تولید محصولات پتروشیمیایی از ۵/۲ میلیون تن در سال ۱۳۷۶ به حدود ۹۶/۳ میلیون تن در انتهای سال ۱۴۰۲ افزایش یافت. هم اینک طرح‌های مصوب پتروشیمی در مراحل مختلف اجرا قرار دارد و پیش‌بینی می‌شود با تکمیل و راه اندازی آن‌ها ظرفیت تولید این صنعت در سال ۱۴۰۷ به حدود ۱۳۱.۵ میلیون تن در سال برسد.

شرکت‌های پتروشیمی‌های ایران در اوج تحریم‌ها در پنج سال اخیر بیش از ۵۰ میلیارد دلار برای کشور ارز آوری داشته و به طور میانگین سالانه ۸۰ درصد درآمد صادراتی این شرکت‌ها از طریق سامانه نیما به چرخه اقتصادی کشور بازگشته است و در همین بازه زمانی بیش از ۲۲ میلیارد دلار از نیاز صنایع پائین‌دستی و بیش از ۳ میلیارد دلار کود اوره بخش کشاورزی را برای کشور تامین کرده است. اهمیت این صنعت برای کشور در شرایط سخت تحریمی و مشکلات اقتصادی بر هیچ کس پوشیده نیست. ۲۴ درصد از ارزش کل بازار سرمایه ایران در اختیار صنعت پتروشیمی است (به جز هلدینگ‌های مرتبط) و در صورت برنامه‌ریزی صحیح و اصولی این صنعت برای سال‌های متمادی قادر است در در نقش موتور محرک توسعه اقتصادی ایران نقش ایفا نماید.

صنعت پالایشی

ایران یکی از اولین تولیدکنندگان نفت در جهان است. در سال ۲۰۰۱ ایران چهارمین تولیدکننده بزرگ نفت خام جهان بود. ورود نفت به ایران را بایستی در احداث چاه شماره یک در شهر مسجد سلیمان جستجو کرد؛ به این معنا که در سال ۱۲۸۷ اولین چاه نفت ایران و خاورمیانه کشف شد و تا یک سال به شکل محدود از آن بهره‌برداری می‌شد. در سال ۱۲۸۸ شرکت نفت ایران و انگلیس تصمیم به احداث یک پالایشگاه بزرگ در مناطق نفت خیز جنوب گرفتند و کارشناسان انگلیسی محل کنونی پالایشگاه آبادان را برای این کار مناسب دیدند؛ عملیات ساخت اولین پالایشگاه نفت خاورمیانه در سال ۱۲۸۸ آغاز شد و در سال ۱۲۹۱ به اتمام رسید. ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان در سال‌های آغازین فعالیت خود روزانه ۲۵۰۰ بشکه بود و رفته رفته با گسترش فازهای مختلف این پالایشگاه میزان ظرفیت آن نیز افزایش یافت.

در حال حاضر ۱۰ پالایشگاه با مجموع ظرفیت فرآورش بیش از ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز در ایران فعالیت می‌کنند، که بزرگ‌ترین آن‌ها پالایشگاه آبادان با ظرفیت فرآورش ۳۹۰ هزار بشکه در روز می‌باشد. از بین ۱۰ پالایشگاه فعال در ایران ۴ پالایشگاه اصفهان، بندرعباس، لاوان و شیراز از ترکیب نفت خام و میعانات گازی به عنوان خوراک استفاده می‌کنند و پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان تنها پالایشگاهی در ایران شناخته می‌شود که خوراک اصلی آن میعانات گازی است. سایر پالایشگاه‌ها از نفت خام به عنوان خوراک استفاده می‌کنند، مهم‌ترین تفاوت پالایشگاه‌های ایران و جهان در فروش فرآورده‌های نفتی است، به گونه‌ای که پالایشگاه‌های جهان خود به عنوان توزیع‌کننده محصولات عمل می‌کنند، در حالی توزیع عمده فرآورده‌های نفتی در ایران به عهده شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی می‌باشد و همواره بحث مقدار و نرخ فروش پالایشگاه‌ها با ابهام همراه است.



ضرورت‌های ایجاد و گسترش هلدینگ‌های پتروپالایش

سابقه تأسیس هلدینگ‌های پتروشیمی در کشور به بحث خصوصی‌سازی و واگذاری شرکت‌ها به بخش خصوصی یا به شرکت‌های سرمایه‌گذاری وابسته به وزارتخانه‌ها و صندوق‌ها برمی‌گردد.

بخشی از واگذاری‌هایی که در سه دهه اخیر صورت گرفته و در قالب پرداخت دیون دولت به سازمان تأمین اجتماعی یا عرضه در بورس و فرابورس و مزایده به صورت‌های مختلف اتفاق افتاده است، واگذاری کارخانجات و شرکت‌های پتروشیمی است که عمدتاً بین سال‌های ۸۶ تا ۹۲ اتفاق افتاده است و هلدینگ‌های فعال در حوزه پتروشیمی اعم از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و... محصول این واگذاری‌ها هستند.

صنایع پتروپالایشی به‌عنوان یکی از ارکان اصلی اقتصاد ایران، نقشی مهمی را در تأمین نیازهای داخلی و تقویت جایگاه کشور در بازارهای بین‌المللی ایفا می‌کند. این صنعت در طول سال‌های گذشته به‌طور قابل‌توجهی گسترش یافته و اکنون شامل مجموعه‌ای از شرکت‌های بزرگی است که مدیریت تولیدات و صادرات محصولات مختلف پتروشیمی و پالایشی را بر عهده دارند.

ضرورت‌هایی برای ایجاد و گسترش هلدینگ‌ها در صنعت پتروپالایش وجود دارد که این ضرورت‌ها برخاسته از خود هلدینگ است. ضرورت حرکت به سمت فعالیت شرکت‌ها در چنین بسترهایی به فواید این بسترها بر می‌گردد. هم‌افزایی فروش، هم‌افزایی سرمایه‌گذاری، هم‌افزایی مدیریتی و هم‌افزایی عملیاتی موجود در ساختار هلدینگ می‌تواند به تقویت فضای کسب و کار این شرکت‌ها کمک کند. در عین حالی که توان رقابت و چانه زنی آنها در بازارهای بین‌المللی و داخلی را نیز افزایش می‌دهد.

با توجه به بررسی‌های انجام شده، برای تأسیس یک پتروپالایشگاه مبتنی بر خوراک نفت خام با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز، بین ۳ تا ۵ میلیارد دلار سرمایه نیاز است. بنابراین می‌توان گفت در حال حاضر، تکمیل واحدهای نیمه تمام و طرح‌های ارتقا پتروپالایش موجود باید در اولویت قرار گیرد.

نحوه‌ی استفاده از عواید عرضه‌ی عمومی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با بیش از ۲۰ سال قدمت و پایداری و رشد روزافزون، علاوه بر پشت سر گذاشتن برخی بحران‌های غیرقابل پیش‌بینی، پتانسیل توسعه شرکت را در بازارهای داخلی دارد. در این راستا از دید مدیران شرکت، یکی از روش‌های تأمین مالی بهینه استفاده از فرصت بازار سرمایه ایران است. گروه پتروشیمی تابان فردا در راستای انجام مسئولیت‌های اجتماعی خود مشارکت مردم در سهام‌داری این شرکت را امری مفید می‌داند. همچنین در ادامه توضیحات بالا گروه پتروشیمی تابان فردا اهداف دیگری نیز از حضور در بازار سرمایه دارد که به شرح زیر است:

۱. منابع مالی حاصل از عرضه سهام در بازار سرمایه به صورت مستقیم به شرکت بازگردانده می‌شود. این سرمایه‌گذاری مجدد به شرکت این امکان را می‌دهد تا با تقویت زیرساخت‌ها، توسعه پروژه‌های جدید، افزایش ظرفیت تولید و بهبود کارایی عملیاتی، بازدهی شرکت را به شکل



قابل توجهی افزایش دهد. هدف این است که با بهره‌گیری بهینه از این منابع جدید، ارزش افزوده بیشتری برای سهامداران ایجاد شود و در عین حال جایگاه رقابتی شرکت نیز بهبود یابد.

۲. شفافیت اطلاعاتی با توجه به افشا اطلاعات شرکت در سامانه جامع اطلاع‌رسانی ناشران و سایت بورس تهران و همچنین دسترسی عموم علاقه‌مندان و ذی‌نفعان شرکت به اطلاعات قابل‌اتکا و استاندارد شده، باعث افزایش مخاطبان شرکت و ترغیب افراد حقیقی و حقوقی بیشتر برای سرمایه‌گذاری در شرکت می‌شود.

۳. با توجه به انعکاس اخبار و قیمت سهام شرکت‌های پذیرفته شده در سایت رسمی بورس و سایر پایگاه‌های اطلاع‌رسانی، نام و برند شرکت‌های بازار سرمایه به صورت روزانه منتشر شده و موجب معرفی شرکت به آحاد جامعه، سرمایه‌گذاران، مشتریان و سایر افراد ذی‌نفع خواهد شد و این سازوکار می‌تواند بر کاهش هزینه تبلیغات برند و محصولات شرکت اثر گذاشته و همین‌طور باعث قرار گرفتن نام و برند شرکت در فهرست شرکت‌های معتبر شود.

۴. شبکه بانکی کشور سهام شرکت‌های پذیرفته شده در بازارهای بورس و فرابورس را به عنوان دارایی قابل قبول به منظور وثیقه‌گذاری و اخذ تسهیلات به رسمیت می‌شناسد، از این رو سهام‌داران عمده و سایر سهام‌داران شرکت می‌توانند از طریق توثیق سهام شرکت متبوع خود نسبت به اخذ تسهیلات اقدام نمایند.

۵. استفاده از مزایای معافیت مالیاتی بورسی شدن

۶. با پذیرش، ایجاد سیستم حاکمیت شرکتی به یک الزام بدل می‌شود. از جمله مثال‌های فواید حاکمیت شرکتی می‌توان به ایجاد شفافیت در شرکت و ابهام زدایی، ایجاد چارچوب مناسب نظارتی، افزایش کارایی و انسجام هیئت مدیره در جهت پیگیری اهداف شرکتی اشاره کرد.

عوامل ریسک

فعالیت‌های شرکت به گونه ای است که در معرض ریسک‌های گوناگونی از جمله ریسک بازار، ریسک تغییرات نرخ بهره، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی قرار می‌گیرد. این ریسک‌ها جزئی از ماهیت فعالیت‌های گروه محسوب می‌شود. از آن جا که هر فعالیت اقتصادی توأم با درجه‌ای از ریسک است و حذف تمام ریسک‌ها امکان پذیر نیست؛ شرکت در برنامه مدیریت ریسک به دنبال شناسایی، ارزیابی و در صورت لزوم مقابله با این ریسک‌های مالی است تا از این طریق پیامدهای نامطلوب این ریسک‌ها حداقل گردد. هیأت مدیره شرکت بر ریسک‌ها و سیاست‌های اجرا شده نظارت می‌کند تا آسیب پذیری از ریسک‌ها رو کاهش دهد. این ریسک‌ها شامل ریسک بازار (ریسک نرخ ارز و سایر ریسک‌های قیمت)، ریسک تغییرات نرخ بهره، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می‌باشد.

ریسک تجاری

به رغم آن که مشتریان شرکت‌های گروه طیف گسترده‌ای از صنایع مختلف اقتصادی داخلی و خارجی هستند و فروش این شرکت‌ها متمرکز نیست؛ اما از آن جایی که شرایط اقتصاد کلان کشور با نوسانات و رکودهای زیادی به خاطر شرایط تحریمی، جهش‌های ارزی، کمبود انرژی و غیره روبه رو می‌شود؛ این موضوع بر میزان فعالیت، تولید و فروش شرکت‌های گروه تاثیرگذار است.



ریسک تغییرات نرخ بهره

تغییرات در نرخ بهره می تواند بر بازده سرمایه گذاری ها تأثیر بگذارد و موجب افزایش هزینه های تأمین مالی و ایجاد ریسک نقدینگی گردد.

ریسک تغییرات نرخ ارز

با توجه به اینکه بخشی از ماشین آلات و تجهیزات مورد نیاز جهت تکمیل طرح های توسعه شرکت های فرعی و وابسته از طریق واردات تأمین می گردد، افزایش یا کاهش نرخ ارز منجر به تغییرات مثبت یا منفی در مخارج سرمایه ای شده و می تواند سود و زیان شرکت را متأثر نماید و علاوه بر تأثیر بر سود و زیان شرکت موجب کاهش و یا افزایش بازده دارایی ها گردد.

ریسک نقدینگی

ریسک نقدینگی در صنعت پتروشیمی عمدتاً به دلیل تأخیر در زنجیره تأمین و نیاز به تأمین مالی پروژه های توسعه ای و جدید ایجاد می شود. اگرچه این صنعت به دلیل درآمدهای بالای ناشی از فروش محصولات، در عملیات معمول خود با ریسک نقدینگی کمتری مواجه است، اما توسعه طرح های جدید و طولانی بودن زنجیره تولید، نیاز به منابع مالی قابل توجهی دارد.

ریسک اعتباری

ریسک اعتباری ناشی از عدم ایفای تعهدات توسط مشتریان شرکت است. این امر می تواند ناشی از عدم بازپرداخت (به موقع) مطالبات شرکت و گروه بابت عملیات فروش و نیز سایر فعالیت ها باشد.

ریسک های زیست محیطی

این ریسک در ارتباط با تأثیرات منفی ساخت پالایشگاه ها و پتروشیمی و تولید محصولات آن ها بر روی محیط اطراف آن است. با اجرای راهکارهای شامل تصفیه پساب ها، کنترل انتشار گازها، مدیریت پسماندها و پایبندی به مقررات زیست محیطی، می توان تأثیرات منفی صنایع پتروشیمی و پالایشگاهی بر محیط زیست را به حداقل رساند.

ریسک کاهش قیمت محصولات

کاهش نرخ های جهانی محصولات تولیدی شرکت، مستقیماً بر سودآوری شرکت تأثیرگذار خواهد بود.

ریسک های قانونی

این ریسک شامل تأخیر یا عدم تأمین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادها، تغییر در قوانین مالیاتی، صادراتی. تغییرات قوانین تعیین نرخ محصول، خوراک یا ریسک ممنوعیت صادرات در شرکت های صادر کننده محصولات و غیره است که می تواند سودآوری شرکت را تحت تأثیر قرار دهد.

ریسک های غیرمترقبه

شرایط فورس ماژور ریسک عمومی بوده و در صورت بروز جنگ، زلزله و حوادث طبیعی و مشابه آن این شرکت مانند کلیه صنایع کشور دچار مخاطره می گردد.



خلاصه اطلاعات مالی شرکت

خلاصه اطلاعات مالی حسابرسی شده شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی ۵ سال اخیر به شرح جدول ذیل است.

جدول ۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰ (نشن ماهه)	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
درآمدهای عملیاتی	۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲
سود ناخالص	۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲
سود عملیاتی	۱۵۰,۳۹۴,۴۳۲	۲۵۳,۴۰۶,۵۸۸	۲۳۵,۰۰۶,۰۳۲	۲۳۸,۷۴۱,۱۵۶	۱۷۴,۷۵۳,۵۱۶	۱۰۵,۰۶۴,۹۰۶
هزینه مالی	۳۱,۰۹۰,۲۹۶	۴۸,۰۹۷,۷۶۵	۴۸,۲۲۲,۱۴۵	۲۹,۵۱۴,۹۶۶	۱۱,۸۸۲,۷۵۳	۵,۴۸۶,۷۴۵
سود خالص	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
موجودی نقد	۱۳,۱۸۳,۳۵۲	۱۵,۲۷۱,۶۴۴	۱۳,۹۸۶,۰۵۸	۲۴,۳۲۲,۵۷۷	۷,۶۵۵,۹۸۳	۱,۶۰۳,۴۵۲
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۸۴۱,۰۵۶,۰۲۲	۷۴۲,۱۳۷,۱۲۱	۷۲۷,۷۰۹,۷۹۰	۴۷۱,۷۶۳,۲۴۶	۲۴۴,۰۹۲,۲۹۹	۱۹۵,۷۵۵,۵۶۸
جمع دارایی‌های جاری	۹۱۵,۷۹۵,۳۷۵	۷۸۴,۰۹۸,۰۳۷	۷۴۶,۶۱۶,۵۴۸	۵۰۸,۲۲۴,۸۳۸	۲۷۴,۲۹۸,۴۳۴	۲۰۳,۰۱۰,۸۲۲
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۷۹,۳۶۹	۱۸۰,۴۷۳	۱۸۵,۹۷۷	۱۹۱,۹۲۹	۱۹۷,۲۷۲	۲۰۰,۵۰۸
دارایی‌های نامشهود	۴۷۹	۴۷۹	۷۴۸	۱,۲۶۲	۱,۵۵۰	۴۷۴
جمع دارایی‌ها	۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	۱,۲۴۸,۴۶۸,۲۳۸	۱,۰۸۹,۰۲۵,۹۷۵	۸۵۶,۹۴۰,۳۹۶	۶۱۹,۷۵۲,۹۴۳	۳۸۵,۹۶۳,۸۹۱
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۱۰۹,۵۸۳,۵۹۸	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۱۷۰,۷۰۰,۶۲۶	۱۶۹,۵۶۰,۵۵۴	۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵	۸۹,۳۹۶,۸۰۱
جمع حقوق صاحبان سهام	۸۲۲,۴۰۶,۱۴۱	۸۹۷,۶۷۸,۹۲۸	۸۵۵,۶۵۰,۶۹۲	۶۱۳,۸۷۶,۵۱۱	۵۲۵,۳۱۷,۲۱۷	۳۳۴,۳۳۲,۷۳۵
پرداختنی‌های تجاری	۲۵۶,۳۴۸,۱۳۰	۹۲,۷۰۰,۴۴۰	۲۷,۶۶۲	۱۱,۴۰۶,۸۶۱	۳,۰۴۷,۱۰۸	۲۳,۵۹۲
تسهیلات مالی	۳۲۱,۱۱۳,۴۲۱	۲۵۸,۰۸۲,۱۶۵	۲۳۳,۳۴۴,۳۷۵	۲۳۱,۶۵۴,۶۵۷	۹۱,۳۸۷,۶۷۱	۵۱,۶۰۶,۸۵۰
جمع بدهی‌ها	۵۷۷,۴۶۷,۹۴۵	۳۵۰,۷۸۹,۳۱۰	۲۳۳,۳۷۵,۲۸۳	۲۴۳,۰۶۳,۸۸۵	۹۴,۴۳۵,۷۲۶	۵۱,۶۳۱,۱۵۶
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	۱,۲۴۸,۴۶۸,۲۳۸	۱,۰۸۹,۰۲۵,۹۷۵	۸۵۶,۹۴۰,۳۹۶	۶۱۹,۷۵۲,۹۴۳	۳۸۵,۹۶۳,۸۹۱

بر اساس تصمیمات مجمع عمومی فوق‌العاده صاحبان سهام، مورخ ۱ اردیبهشت ۱۳۹۹، پایان سال مالی شرکت از پایان اسفند ماه به ۳۱ اردیبهشت ماه هر سال تغییر نموده است.

جدول ۵: خلاصه اطلاعات مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (مبالغ به میلیون ریال) (تلفیقی)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰ (تشن ماهه)	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
درآمدهای عملیاتی	۵۵۴,۰۰۲,۵۹۸	۹۴۳,۶۲۳,۰۰۳	۷۱۲,۷۰۲,۶۵۷	۵۹۹,۴۶۵,۸۹۰	۳۰۶,۱۱۷,۲۹۰	۱۴۰,۳۸۴,۴۹۱
سود ناخالص	۱۱۹,۰۲۳,۷۴۵	۱۹۸,۲۳۸,۱۹۷	۲۲۱,۴۲۰,۴۲۶	۱۷۷,۶۴۱,۸۳۸	۷۳,۲۲۶,۴۴۱	۳۷,۳۸۴,۵۹۴
سود عملیاتی	۳۵۳,۱۸۳,۲۶۳	۵۰۷,۶۴۵,۴۴۴	۳۶۸,۲۰۲,۹۲۵	۳۳۷,۳۵۶,۵۳۵	۲۸۱,۴۴۹,۲۹۸	۲۴۵,۴۰۴,۰۵۰
هزینه مالی	۴۸,۳۴۱,۸۹۱	۷۷,۱۵۶,۸۵۴	۷۴,۰۲۲,۳۲۰	۴۴,۲۵۶,۳۲۰	۱۹,۵۵۴,۲۹۸	۶,۴۷۱,۴۴۲
سود خالص	۲۸۲,۵۹۹,۷۴۸	۴۳۰,۰۲۳,۰۳۵	۴۹۲,۸۸۳,۱۱۱	۳۳۳,۸۵۶,۹۹۰	۲۶۱,۸۰۵,۲۵۷	۲۴۹,۸۷۰,۵۶۲
موجودی نقد	۷۴,۵۵۶,۵۳۲	۵۰,۴۵۳,۴۰۲	۷۴,۰۵۱,۹۶۱	۴۷,۷۲۸,۱۰۹	۲۶,۰۹۶,۲۰۴	۱۴,۲۴۷,۷۹۵
دریافتهای تجاری و سایر	۶۷۰,۶۶۵,۲۰۷	۵۸۲,۶۵۸,۴۵۹	۵۶۵,۰۴۴,۹۴۵	۳۸۶,۸۴۵,۰۹۱	۲۰۴,۵۶۸,۱۸۵	۱۰۸,۴۳۳,۴۳۲
جمع داراییهای جاری	۱,۱۵۳,۱۴۸,۰۶۵	۸۹۴,۳۲۰,۰۴۳	۷۸۰,۱۵۸,۸۷۷	۵۳۴,۱۰۶,۵۸۹	۳۱۳,۴۵۱,۱۷۷	۱۶۷,۰۵۳,۹۹۲
داراییهای ثابت مشهود	۱,۸۰۰,۱۱۳,۹۵۳	۱,۶۳۸,۰۲۰,۵۵۳	۱,۰۸۵,۳۰۳,۰۸۰	۷۵۸,۷۰۱,۴۲۴	۴۴۴,۷۲۹,۷۶۰	۲۶۳,۷۲۰,۰۱۸
داراییهای نامشهود	۶۵,۶۲۹	۶۷,۹۲۴	۷۸,۷۰۵	۸۳,۶۰۰	۸۸,۴۹۵	۸۳,۷۹۳
جمع داراییها	۳,۹۵۱,۳۹۶,۰۲۹	۳,۳۴۰,۳۲۴,۷۰۸	۲,۳۹۸,۵۱۳,۵۵۵	۱,۷۵۵,۹۵۶,۲۹۷	۱,۱۶۴,۵۷۵,۰۵۰	۷۲۵,۳۴۸,۹۶۸
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۸۸۰,۰۴۸,۶۳۷	۸۰۲,۵۹۲,۸۸۰	۵۳۹,۶۷۵,۶۷۵	۴۷۰,۹۶۶,۷۱۴	۳۹۰,۶۳۳,۸۳۳	۲۴۳,۱۸۰,۴۸۱
جمع حقوق صاحبان سهام	۱,۶۲۱,۱۲۸,۷۳۱	۱,۵۳۳,۸۶۲,۸۵۹	۱,۲۵۰,۵۸۶,۳۴۹	۹۳۹,۴۶۱,۶۶۲	۷۸۸,۹۴۵,۶۲۵	۵۰۰,۸۲۰,۱۲۹
پرداختیهای تجاری	۱,۱۷۲,۷۳۸,۴۲۸	۸۴۶,۲۲۱,۱۰۹	۴۱۱,۸۸۵,۹۱۷	۲۴۴,۵۷۵,۱۰۵	۱۱۷,۱۵۴,۸۴۱	۵۹,۳۲۱,۵۱۳
تسهیلات مالی	۱,۰۴۷,۱۲۰,۵۳۱	۹۴۵,۸۳۴,۸۵۴	۶۷۸,۳۱۰,۰۴۵	۵۴۵,۷۳۷,۱۷۷	۲۴۰,۵۵۲,۷۲۷	۱۵۵,۲۵۳,۴۱۴
جمع بدهیها	۲,۳۳۰,۲۶۷,۲۹۷	۱,۸۷۲,۶۲۵,۵۸۰	۱,۱۴۷,۹۲۷,۲۰۶	۸۱۶,۴۹۴,۶۳۵	۳۷۵,۶۲۹,۴۲۵	۲۲۴,۵۲۸,۸۳۹
جمع بدهیها و حقوق صاحبان سهام	۳,۹۵۱,۳۹۶,۰۲۹	۳,۴۰۶,۴۸۸,۴۳۹	۲,۳۹۸,۵۱۳,۵۵۵	۱,۷۵۵,۹۵۶,۲۹۷	۱,۱۶۴,۵۷۵,۰۵۰	۷۲۵,۳۴۸,۹۶۸

اوراق بهاداری که عرضه می‌شود: قیمت عرضه و عواید خالص مورد انتظار

مقرر شد با توجه به اندازه شرکت و شرایط بازار سرمایه مطابق تبصره یک ماده شش دستورالعمل پذیره نویسی و عرضه اولیه اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، به میزان حداقل ۲ درصد از کل سهام شرکت در روز عرضه اولیه به عموم مردم عرضه شود و سهامدار عمده شرکت تعهدی مبنی بر رعایت حد نصاب‌های شناور آزاد تابلو اصلی بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران حداکثر تا شش ماه پس از تاریخ عرضه اولیه ارائه دهد.

۱ معرفی شرکت

۱/۱ تاریخچه

گروه شامل شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) و شرکت‌های فرعی آن (شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا، پتروپالایش کنگان، نفت سپاهان، پالایش نفت جی، پتروشیمی نخل آسماری و فراسکو عسلویه) و تعداد ۸ شرکت وابسته بورسی و غیر بورسی در حوزه صنعت پتروشیمی، پالایشی و فرآورده‌های نفتی به عنوان یکی از هلدینگ‌های تخصصی فعال در صنعت مربوطه می‌باشد. شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در تاریخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ به صورت شرکت سهامی عام تأسیس و طی شماره ثبت ۲۶۲۹۷۸ در تاریخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ و با شناسه ملی ۱۰۱۰۳۸۰۴۱۰۴ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت‌های صنعتی تهران به ثبت رسیده است به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۲/۰۸/۲۸ نام شرکت به گروه پتروشیمی تابان فردا تغییر یافت. در حال حاضر شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا جزء واحد مالی تجاری فرعی شرکت سرمایه‌گذاری اهداف و واحد تجاری نهایی گروه، موسسه صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت است. مرکز اصلی شرکت در تهران می‌باشد و در داخل یا خارج از کشور هیچگونه شعبه‌ای ندارد. شایان ذکر است شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۴ به عنوان نهاد مالی (هلدینگ) نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به ثبت رسیده است. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، میدان ونک، خیابان ملاصدرا، خیابان شیراز شمالی، خیابان دانشور، پلاک ۵۱ می‌باشد.

۱/۱/۱ تاریخ تأسیس و موسسین شرکت

شرکت با نام شرکت سرمایه‌گذاری تابان فردا در تاریخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ با شخصیت حقوقی تحت عنوان سهامی عام توسط مؤسسين زیر تأسیس گردید:

جدول ۶: اطلاعات موسسین

نام سهامدار	درصد مشارکت در تأسیس	مبلغ آورده (ریال)
شرکت سرمایه‌گذاری آتیه امین	۶۵	۶,۵۰۰,۰۰۰
شرکت گروه صنعتی و معدنی امیر	۱۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
شرکت صنعتی آراسته معدن	۱۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
شرکت بازرگانی سبا و شادی	۵	۵۰۰,۰۰۰
آقای محمد طباطبایی	۵	۵۰۰,۰۰۰
آقای کاظم کاشفی پور	۵	۵۰۰,۰۰۰
جمع	۱۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱/۱/۲ تاریخ، شماره و محل ثبت شرکت

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی شماره ۲۶۲۹۷۸ و شناسه ملی ۱۰۱۰۳۸۰۴۱۰۴ مورخ ۱۳۸۴/۱۰/۱۷ در اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسیده است و کد اقتصادی شرکت ۴۱۱۱۳۶۷۳۴۵۴۴ می باشد.

۱/۱/۳ اطلاعات مربوط به تغییر نام شرکت از بدو تاسیس تاکنون

به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۲/۰۸/۲۸ نام شرکت از شرکت سرمایه گذاری تابان فردا به گروه پتروشیمی تابان فردا تغییر یافته است.

۱/۱/۴ تاریخ آغاز فعالیت شرکت

فعالیت شرکت در سال ۱۳۹۳ آغاز شده است.

۱/۱/۵ اطلاعات مربوط به مجوزهای شرکت

نمایه ۱- ثبت شرکت نزد سازمان بهنوان هلدینگ

تاریخ: ۱۳۹۹/۱۱/۱۴
شماره: ۱۳۲/۷۸۳۳۱
پوست: ندارد

سازمان بورس و اوراق بهادار
SECURITIES & EXCHANGE ORGANIZATION

اداره امور شرکت های سرمایه گذاری و هلدینگ

مدیریت محترم شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)
با سلام و احترام؛
پیرو نامه شماره ۱۳۲/۷۰۵۳۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۵ این اداره مبنی بر موافقت اصولی با تبدیل آن شرکت به نهاد مالی - شرکت مادر (هلدینگ) - به استحضار می رساند؛ نام آن شرکت با شماره ۱۱۷۹۴ در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۴ در فهرست شرکتهای ثبت شده نزد این سازمان درج گردید.
خاطر نشان می سازد از تاریخ مذکور، آن شرکت مشمول مقررات، این نامه، دستورالعمل ها و بخشنامه های مصوب این سازمان می باشد.

رونوشت:
جناب آقای مستند عضو محترم هیأت مدیره و معاون نظارت بر نهادهای مالی
سرکار خانم میثمیان کاشانی مدیر محترم نظارت بر نهادهای مالی
جناب آقای خاکی مدیر محترم امور مالی، نهاد مالی یاد شده از نوع شرکت های مادر (هلدینگ) سهامی عام می باشد و سرمایه آن براساس آگهی روزنامه رسمی به تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۳۱ مبلغ ۳۰۰۰۰ میلیارد ریال می باشد.
سرکار خانم رسیدگان رئیس محترم اداره سرکار اطلاعات نهادهای عمومی
جناب آقای طهمندپوری رئیس محترم اداره بازرسی نهادهای مالی خدمات دهنده، سرمایه گذاری و هلدینگ

دیرخانه تابان فردا
شماره: ۷۳۹-۹۹/۶۲۹
تاریخ: ۱۳۹۹/۱۱/۱۹

۱/۱/۶ نوع شرکت و اطلاعات مربوط به تغییرات آن

شرکت از بدو تاسیس به صورت سهامی عام می باشد.

۱/۱/۷ تغییرات اساسنامه در چند سال اخیر

جدول ۷: تغییرات اساسنامه

موضوع تغییر	مجامع فوق العاده
تصویب اساسنامه شرکت منطبق با اساسنامه نمونه شرکت های هلدینگ ثبت شده نزد سازمان بورس	۱۳۹۹/۰۷/۲۱
افزایش سرمایه شرکت از ۳۰،۰۰۰ میلیارد ریال به ۲۲۰،۰۰۰ میلیارد ریال	۱۴۰۰/۰۲/۲۹
افزایش سرمایه شرکت از ۲۲۰،۰۰۰ میلیارد ریال به ۳۰۰،۰۰۰ میلیارد ریال	۱۴۰۱/۰۲/۳۱
اصلاح ماده ۵۸ اساسنامه (اندوخته سرمایه ای و سود حاصل از فروش سهام) مطابق با ابلاغیه سازمان بورس	۱۴۰۱/۰۷/۲۰
تصویب اساسنامه جدید شرکت مطابق اساسنامه نمونه شرکت های هلدینگ ثبت شده نزد سازمان بورس (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۱۳۰۱۲۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۰۵ سازمان بورس)	۱۴۰۲/۰۶/۲۶

۱/۱/۸ اطلاعات مربوط به ثبت شرکت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار

شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۴ تحت شماره ۱۱۷۹۴ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان هلدینگ ثبت گردیده است. هم چنین این شرکت از تاریخ ۱۴۰۵/۰۵/۰۵ با شماره ۱۱۷۹۴ به عنوان ناشر نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت گردیده است.

۱/۱/۹ قوانین و مقررات خاص حاکم بر شرکت

قوانین و مقررات خاص حاکم بر فعالیت‌های شرکت عبارت‌اند از:

- ✓ مقررات مندرج در اصلاحیه قانون تجارت در خصوص شرکت‌های سهامی عام،
- ✓ مقررات مندرج در اساسنامه،
- ✓ مصوبات هیأت مدیره،
- ✓ قانون توسعه ابزارها و نهادهای مالی
- ✓ مصوبات وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص نرخ خرید خوراک و مواد اولیه واحدهای پتروشیمی
- ✓ آیین‌نامه‌های مربوط به نرخ فروش محصولات

۱/۲ موضوع فعالیت

۱/۲/۱ تشریح موضوع فعالیت اصلی شرکت

الف- موضوع فعالیت‌های اصلی:

۱- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کنند:

۱-۱ تهیه، تولید، بسته‌بندی، تبدیل، خرید و فروش انواع مواد و محصولات نفتی، گازی، پالایشگاهی، پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آن‌ها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی بدست می‌آید.

۱-۲ ارائه خدمات فنی و مهندسی، پیمانکاری و اجرای پروژه‌های در حوزه‌های مختلف عملیاتی و تاسیساتی و زیر بنایی از جمله در صنایع بالا دستی نفت، حفاری، اکتشاف و بهره برداری از معادن و مخازن نفت و گاز شامل عملیات زمین‌شناسی، ژئوفیزیک و غیره.

۱-۳ سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار با رعایت قوانین و مقررات مربوطه.

۱-۴ انجام فعالیت‌های تحقیقات، طراحی، مهندسی، پیمانکاری، تدارکات و تامین، ساخت، تولید و تامین مالی تجهیزات، ابزارآلات و ماشین‌آلات کلیه حوزه‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش.

۱-۵ فعالیت‌های بازرگانی در حوزه‌های کالاهای مجاز و ارائه هرگونه خدمات مجاز در حوزه‌های داخلی و بین‌المللی

۲- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق:

۲-۱ خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۲-۲ خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۲-۳ انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۲-۴ تامین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت.

۲-۵ تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۲-۶ شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۲-۷ ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

۳- سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم شرکت و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأ به اشخاص سرمایه‌پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند.

۳-۱ خدمات موضوع بند ۲ فوق.

۳-۲ حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

ب - موضوع فعالیت‌های فرعی:

۱- سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و موسسات مالی اعتباری مجاز.

۲- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، موسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد، یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه

شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳- سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رای نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهند.

۴- سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع.

۵- ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۱- ۵ پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری

۲- ۵ تأمین مالی بازارگردانی اوراق بهادار

۳- ۵ مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار

۴- ۵ تضمین نقد شوندگی اصل یا حداقل سود اوراق بهادار

۶- شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده، در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح کند و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن‌ها در مقررات منع نشده باشند.

فعالیت اصلی شرکت طی سال مالی مورد گزارش عمدتاً خرید و فروش سهام و نگهداری پرتفوی مدیریتی بوده است.

۱/۳ سرمایه و سهامداران

۱/۳/۱ تغییرات سرمایه شرکت از بدو تأسیس تاکنون و محل تأمین

سرمایه ثبتی اولیه شرکت ۱۰ میلیون ریال بوده است و اطلاعات مربوط به تغییرات سرمایه شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا و محل تأمین به شرح جدول ذیل است:

جدول ۸: تغییرات سرمایه شرکت (میلیون ریال)

تاریخ	سرمایه قدیم	میزان افزایش سرمایه	سرمایه جدید	درصد افزایش سرمایه	محل افزایش تغییر سرمایه
۱۳۹۸/۰۶/۲۴	۱۰	۲۹,۹۹۹,۹۹۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی سهامداران
۱۴۰۰/۰۴/۰۷	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۳۳	مطالبات حال شده سهامداران
۱۴۰۱/۰۵/۰۴	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶.۳۶	مطالبات حال شده سهامداران و سود انباشته

۱/۳/۲ سهامداران عمده شرکت

ترکیب سهامداران شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا تا تاریخ تهیه امیدنامه به شرح جدول ذیل است:

جدول ۹: ترکیب سهامداران شرکت

سهامدار	تعداد سهام	درصد سهام	مبلغ سهام (میلیون ریال)
شرکت سرمایه‌گذاری اهداف	۲۸۱,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۹۳.۹٪	۲۸۱,۹۹۹,۹۹۵
گروه توسعه ملی مهر آیندگان	۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵٪	۱۵,۰۰۰,۰۰۰
توسعه صنعتی و معدنی کانی نوید پارس	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱٪	۳,۰۰۰,۰۰۰
سایر	۵,۰۰۰	کمتر از یک درصد	۵
مجموع	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

لازم به ذکر است وفق نامه شرکت سرمایه‌گذاری اهداف به شماره ۱۰/۳۴۸۴۳۰-۱۰/۱-۱۰/۱۳ مورخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۳، انتقال بخشی از سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا از شرکت سرمایه‌گذاری اهداف (سهامدار عمده) به شرح زیر در حال انجام است:

✓ واگذاری یک درصد (معادل یک میلیارد سهم) از سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به شرکت توسعه صنعتی و معدنی کانی

نوید پارس (شرکت ۱۰۰ درصدی اهداف) در تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۲۸

✓ واگذاری ۵ درصد (معادل ۱۵ میلیارد سهم) از سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به شرکت توسعه ملی مهر آیندگان در

تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۱۲

۱/۳/۳ ترکیب سهامداران و تغییرات آن طی ۵ سال اخیر

آخرین اطلاعات مربوط به تعداد سهام و درصد مالکیت سهامداران شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی پنج سال گذشته به شرح زیر است:

جدول ۱۰: ترکیب سهامداران شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا طی ۵ سال گذشته

۱۴۰۰/۰۲/۳۱		۱۴۰۱/۰۲/۳۱		نام سهامدار
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام	
۹۹.۹٪	۲۹,۹۹۹,۹۹۹,۹۹۵	۹۹.۹٪	۲۱۹,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	سرمایه‌گذاری اهداف
۰.۰٪	۱	۰.۰٪	۱,۰۰۰	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۰.۰٪	۱	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه نفت و گاز صبا کارون
۰.۰٪	۱	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰.۰٪	۱	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰٪	۱	۰.۰٪	۱,۰۰۰	پتروشیمی دهلران
۱۰۰٪	۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۳/۰۲/۳۱		۱۴۰۴/۰۲/۳۱		نام سهامدار
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام	
۹۹.۹٪	۲۹۹,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۹۹.۹٪	۲۹۹,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۹۹.۹٪	۲۹۹,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	سرمایه‌گذاری اهداف
۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه نفت و گاز صبا کارون
۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف
۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	۰.۰٪	۱,۰۰۰	شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه
۱۰۰٪	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

۱/۳/۴ برنامه‌های آتی افزایش سرمایه با توجه به طرح‌ها و برنامه‌های شرکت

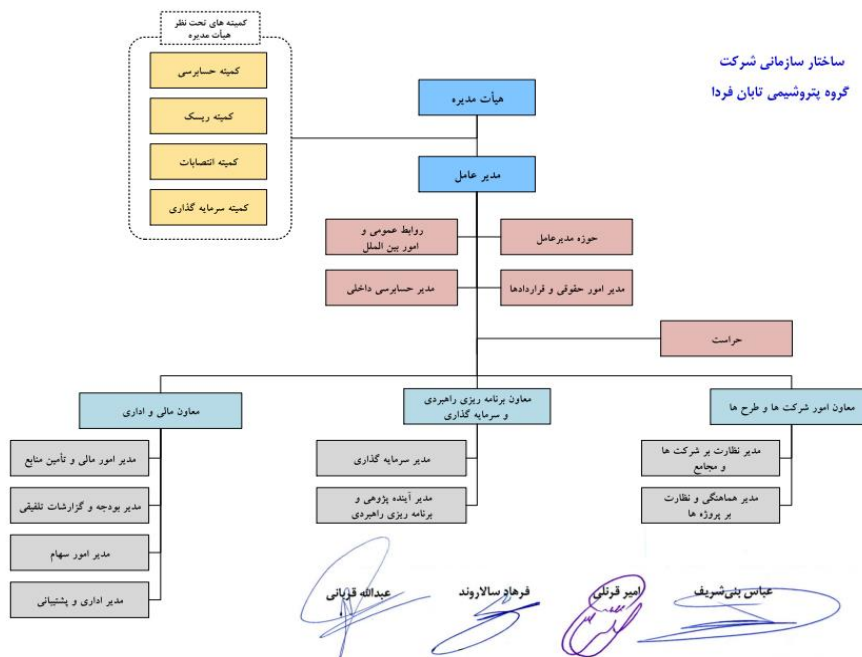
شرکت فعلاً برنامه‌ای برای افزایش سرمایه ندارد.

۱/۴ ساختارها و تشکیلات

۱/۴/۱ ساختار سازمانی

آخرین نمودار سازمانی شرکت، در نمایه زیر ارائه شده است:

نمایه ۲- نمودار سازمانی شرکت



بر اساس نمودار سازمانی مصوب، کمیته‌های حاکمیت شرکتی زیر نظر هیأت مدیره فعالیت داشته و شرح وظایف مدیران در نمودار سازمانی شرکت به شرح خلاصه زیر است:

وظایف مدیر ریسک:

مدیر ریسک هدایت‌کننده اصلی فرایند مدیریت ریسک در شرکت است. او مسئول ارائه دید کلی از ریسک‌ها و فرصت‌های شرکت و برنامه کاهش احتمال یا اثر ریسک‌ها است. مدیر ریسک با تسهیل فرایند تصمیم‌گیری، اطمینان می‌دهد که تمامی ریسک‌ها به‌درستی شناسایی، ارزیابی و مدیریت می‌شوند.

وظایف مدیر حسابرسی داخلی:

مدیریت حسابرسی داخلی وظیفه ارزیابی و بهبود فرآیندهای کنترلی و نظارت بر انطباق فعالیت‌های شرکت با قوانین و استانداردها را بر عهده دارد. این واحد به مدیران ارشد و هیئت مدیره کمک می‌کند تا از عملکرد کارآمد و مطمئن شرکت اطمینان حاصل کنند و در تصمیم‌گیری‌های راهبردی پشتیبانی شوند.

وظایف مدیر امور شرکت‌ها و مجامع:

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

وظایف مدیر امور شرکت‌ها و مجامع به شرح ذیل است:

بررسی و تولید لیست فعالیت‌های لازم برای شرکت در مجامع مختلف
انجام و رسیدگی به هماهنگی‌های لازم برای شرکت در هلدینگ‌ها و مجامع فوق العاده
شرکت در جلساتی که سازمان در آن‌ها دارای سهم است
تهیه و اطلاع‌رسانی پیرامون گزارش‌های ادواری و موردی و مقطعی
ثبت اطلاعات سهامداران (اشخاص حقیقی)

وظایف مدیر مطالعات اقتصادی و سرمایه‌گذاری:

وظایف مدیر مطالعات اقتصادی و سرمایه‌گذاری به شرح ذیل است:
ارزیابی مطالعات فنی، مالی و اقتصادی طرح‌ها و پروژه‌های ارجاعی
بررسی و مطالعات تحولات اقتصادی و تجاری پیش رو
ارزیابی و تحلیل هزینه-منفعت طرح‌ها و پروژه‌ها
تهیه و تنظیم طرح‌های تجاری و مطالعات امکانسنجی

وظایف مدیر مالی، اداری و تامین منابع:

مدیر مالی، اداری و تامین منابع مستقیماً زیر نظر مدیر عامل انجام وظیفه می‌نماید و مسئولیت مستقیم کلیه فعالیت‌های مالی، اداری، پرسنلی، شرکت را دارا می‌باشد. سایر وظایف مدیر مالی شامل برنامه‌ریزی مالی، حسابداری، تحلیل مالی، مدیریت سرمایه، بودجه‌بندی، گزارشگری مالی و انجام تصمیم‌گیری‌های مالی است.

حاکمیت شرکتی عبارت است از مجموعه‌ای از قوانین، رویه‌ها و فرایندهایی که توسط آن یک شرکت هدایت و کنترل می‌شود. در حقیقت حاکمیت شرکتی به این موضوع اشاره دارد که شرکت‌ها چگونه و با چه هدفی اداره می‌شوند. در اصل حاکمیت شرکتی ابزاری است که مدیریت و هیأت‌مدیره شرکت را قادر می‌سازد تا به طور مؤثرتری با مشکلات اداره شرکت برخورد کنند. حاکمیت شرکتی تضمین می‌کند که کسب و کارها، فرایندهای تصمیم‌گیری و کنترل‌های مناسبی دارند تا منافع همه ذی‌نفعان (اعم از سهام‌داران، کارکنان، تأمین‌کنندگان، مشتریان، جامعه و ...) را به‌خوبی تأمین کنند.

هم‌چنین در راستای احراز بند ۴ مصوبه هیئت پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، ارکان حاکمیت شرکتی در این شرکت به شرح زیر هستند:

- مجمع عمومی
- حسابرس و بازرس قانونی معتمد سازمان
- هیئت‌مدیره

• کمیته‌های حاکمیت شرکتی

• اعضای کمیته‌های حاکمیت شرکتی

حاکمیت شرکتی عبارت است از مجموعه‌ای از قوانین، رویه‌ها و فرایندهایی که توسط آن یک شرکت هدایت و کنترل می‌شود. در حقیقت حاکمیت شرکتی به این موضوع اشاره دارد که شرکت‌ها چگونه و با چه هدفی اداره می‌شوند. در اصل حاکمیت شرکتی ابزاری است که مدیریت و هیئت‌مدیره شرکت را قادر می‌سازد تا به طور مؤثرتری با مشکلات اداره شرکت برخورد کنند. حاکمیت شرکتی تضمین می‌کند که کسب و کارها، فرایندهای تصمیم‌گیری و کنترل‌های مناسبی دارند تا منافع همه ذی‌نفعان (اعم از سهام‌داران، کارکنان، تأمین‌کنندگان، مشتریان، جامعه و ...) را به‌خوبی تأمین کنند. در جدول ۱۱ کمیته‌های حاکمیت شرکتی گروه پتروشیمی تابان فردا آورده شده است.

وظایف این کمیته‌ها در شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس متن قانون حاکمیت شرکتی تعریف شده‌اند و مهم‌ترین آن‌ها عبارتند از:

مهم‌ترین وظایف کمیته حسابرسی

کمیته حسابرسی مسئول اجرای نظارت بر کار حسابرسان داخلی و مستقل، پیشنهاد حسابرسان مستقل به مجمع عمومی صاحبان سهام به منظور انتصاب، تعیین حق‌الزحمه و عزل حسابرسان مستقل، بررسی دفعات حسابرسی، دریافت گزارش حسابرسی و نیز کسب اطمینان از انجام اقدامات اصلاحی به موقع و صحیح توسط مدیریت برای کنترل ضعف‌ها و کاستی‌ها، عدم تطابق با سیاست‌ها، قوانین و مقررات و سایر مشکلات شناسایی شده از سوی حسابرسان است.

مهم‌ترین وظایف کمیته انتصابات:

کمیته انتصابات وظایف زیر را بر عهده دارد:

پیشنهاد انتصاب و برکناری مدیران ارشد شرکت اصلی و اعضای هیات مدیره شرکت‌های فرعی به هیات مدیره؛

پیشنهاد نامزدهایی برای عضویت در کمیته‌های تخصصی به هیئت مدیره؛

پیشنهاد برنامه آموزشی و اتخاذ سیاست‌های لازم به منظور توجیه وظایف هیات مدیره برای اعضای جدید هیئت مدیره، مدیرعامل و مدیران ارشد

مهم‌ترین وظایف کمیته ریسک:

کمیته ریسک وظایف زیر را بر عهده دارد:

پیشنهاد رویکردها، راهبردها و سیاست‌های مدیریت ریسک به هیات مدیره شرکت؛

بررسی وضعیت ریسک‌های شرکت بر حسب درجه ریسک پذیری و اشتباهی ریسک تعیین شده هیات مدیره و در صورت لزوم مشاوره به

مدیرعامل و یا واحد حسابرسی داخلی در خصوص این موضوع؛

تحلیل مدیریت ریسک در سطح کلان هیات مدیره؛

بررسی اثربخشی نظام مدیریت ریسک شرکت و همچنین بررسی عملکرد مدیریت ریسک؛

جدول ۱۱: کمیته‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

نام کمیته	نام و نام خانوادگی	سمت در کمیته	سمت در شرکت تابان فردا	عضو غیر موظف هیئت مدیره	عضو مستقل	عضو مالی	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته	پیشینه فعالیت‌های مهم
-----------	--------------------	--------------	------------------------	-------------------------	-----------	----------	-------------	-------------------	----------------------	-----------------------

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مدیر برنامه ریزی و توسعه گذاری شرکت اهداف	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	کارشناسی ارشد	مدیریت مالی	✓	✓	---	رئیس	عبدالله قربانی	کمیته ریسک
سوابق اجرایی در بانک ملت : عضو هیات عامل و معاون مدیر عامل در امور اعتباری بانک عضو هیات عامل و معاون مدیر عامل ناظر بر استان تهران و البرز عضو هیات عامل و معاون مدیر عامل در بانکداری شرکتی و تجاری مدیر امور ناحیه یک، ناظر بر استان های تهران و البرز	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	دکتری	مدیریت مالی	✓		---	عضو	محسن شجاع	
مدیر نظارت بر طرح ها و مدیر تأمین منابع مالی شرکت سرمایه گذاری اهداف	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	کارشناسی ارشد	مدیریت اجرایی	✓		---	عضو	احسان باباخانلو	
معاون مالی و تأمین منابع شرکت سرمایه گذاری اهداف حسابرس ارشد سازمان حسابرسی کارشناس رسمی دادگستری ایران	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	دکتری	امور مالی بین الملل	✓	✓	---	رئیس	عباس بنی شریف	کمیته حسابرسی
عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز با مرتبه علمی استاد کارشناس رسمی دادگستری ایران عضو انجمن حسابداری ایران عضو انجمن حسابرسی داخلی ایران عضو انجمن حسابداران خبره ایران	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	دکتری	مدیریت مالی	✓		---	عضو	علی اسماعیل زاده مقری	
کارشناس ارشد مالی و تهیه گزارشات تلفیقی در شرکت سرمایه گذاری اهداف عضو جامعه حسابداران رسمی کشور	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	کارشناسی ارشد	حسابداری	✓		---	عضو	زهره راهی	
مدیر نظارت بر شرکت های سرمایه گذاری اهداف معاون امور شرکت های تاپیکو	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	دکتری	مهندسی شیمی		✓	---	رئیس	علی اسفندیاری	کمیته انتصابات
عضو هیات مدیره و معاون نظارت بر طرح های شرکت سرمایه گذاری اهداف	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	کارشناسی	شیمی کاربردی	✓		---	عضو	ارشیا انصاری سرابی	
معاون منابع انسانی و پشتیبانی شرکت سرمایه گذاری اهداف معاون سامان دهی و باز آفرینی شرکت بازآفرینی شهری ایران	۱۴۰۵/۰۲/۲۰	کارشناسی ارشد	مدیریت فرهنگی	✓		---	عضو	حبیب خراسانی	

این کمیته ها تازه تاسیس شده و در سال ۱۴۰۵ جلسه ای تشکیل نشده است.

در راستای احراز الزامات حاکمیت شرکتی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا یک دستگاه آپارتمان در تهران را خریداری نموده و اقدامات لازم جهت استقرار پرسنل شرکت در حال انجام است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

این شرکت از کلیه تکالیف، تعهدات، الزامات و مسئولیت‌های قانونی ناشی از قوانین و مقررات مترتب بر رعایت حقوق ذی‌نفعان در شرکت از قبیل «قانون بازار اوراق بهادار»، «لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت»، «دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران»، «دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار» و سایر مقررات، دستورالعمل‌ها و ضوابط مربوطه علم و آگاهی کامل دارد. بنا به این مراتب، ضمن تعهد به اجرای قوانین، مقررات، ابلاغیه‌ها و مکاتبه‌های مربوط طی فرآیند پذیرش و فعالیت خود در بورس اوراق بهادار تهران، حق طرح هرگونه ادعا و اعتراض در خصوص عدم اطلاع از وظایف، مسئولیت‌ها و ریسک‌های مربوط ناشی از عدم رعایت موارد فوق سلب و ساقط می‌گردد.

این شرکت متعهد می‌شود که با هدف حمایت از اثربخشی، کارایی، رشد پایدار و ثبات مالی شرکت، تمامی الزامات «دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار» را به صورت دقیق رعایت نموده و بر وضعیت استقرار نظام حاکمیت شرکتی در کلیه فرایندهای مرتبط در شرکت مطابق با استانداردهای ابلاغی نظارت نموده و از اجرای آن اطمینان حاصل کنند.

چک لیست اهم رعایت مواد دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار، بر اساس اظهارات شرکت به شرح جدول زیر می‌باشد.

جدول ۱۲: بازبینی (Checklist) حاکمیت شرکتی

ردیف	شرح
۱	آیا هیات‌مدیره و مدیرعامل تحصیلات و تجربیات مرتبط در حوزه فعالیت شرکت را دارند؟ تعداد ۵ نفر از اعضای هیات‌مدیره تحصیلات مرتبط دارند. تعداد ۵ نفر از اعضای هیات‌مدیره تجربه مرتبط دارند. مدیرعامل تحصیلات مرتبط دارد و تجربه مرتبط دارد.
۲	آیا مدیران شرکت در یکسال گذشته دارای محکومیت قطعی کیفری یا انضباطی موثر موضوع قوانین بازار سرمایه می‌باشند؟ خیر.
۳	آیا اکثریت اعضای هیات مدیره، غیر موظف می‌باشند؟ بله.
۴	آیا هر یک از اعضای حقیقی و یا نماینده حقوقی هیات‌مدیره در بیش از ۳ شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس و نهادهای مالی عضو هیات‌مدیره هستند؟ خیر.
۵	آیا رئیس هیات مدیره، عضو موظف می‌باشد؟ خیر.
۶	آیا مدیر عامل و اعضای موظف هیات‌مدیره در شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و نهادهای مالی دارای سمت اجرایی می‌باشند؟ خیر.
۷	آیا حداقل یکی از اعضای هیات‌مدیره غیرموظف، دارای تحصیلات مالی و تجربه مرتبط می‌باشد؟ بله .
۸	آیا موظف شدن اعضای هیات مدیره (به استثنای مدیرعامل) با تصویب هیات‌مدیره صورت گرفته و مدیر ذینفع در رای گیری شرکت نکرده است؟ مورد نداشته است.
۹	آیا در معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته مربوط به دارایی‌های ثابت مشهود، دارایی‌های نامشهود و سرمایه گذاری‌ها، از گزارش کارشناس رسمی منتخب از سوی مراجع ذیصلاح قانونی استفاده گردیده است ؟ بله از گزارش ارزش گذاری تهیه شده توسط شرکت‌های تأمین سرمایه و هیأت کارشناسان رسمی منتخب.
۱۰	آیا واحد حسابرسی داخلی بطور مستقل و تحت نظارت هیات‌مدیره تشکیل گردیده است؟ بله (از سال مالی جدید).
۱۱	آیا هیات‌مدیره ساز و کار مناسبی جهت جمع آوری و رسیدگی به گزارش های نقض قوانین و مقررات و نارسایی در شرکت تدوین نموده است؟ خیر (در حال ایجاد ساختار در شرکت و تکمیل تیم اجرایی).

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ردیف	شرح
۱۲	آیا وظایف هیات مدیره مندرج در ماده ۱۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی تفویض گردیده است؟ خیر.
۱۳	آیا هیات مدیره شرکت دارای کمیته حسابرسی، انتصابات و ریسک مطابق ضوابط دستورالعمل حاکمیت شرکتی است؟ هیات مدیره شرکت از ابتدای سال مالی جدید دارای کمیته حسابرسی می باشد و سایر کمیته ها با توجه به اقدامات در حال اجرا جهت ایجاد زیرساخت ها و تکمیل تیم اجرایی در شرکت، ایجاد خواهد شد.
۱۴	آیا تعداد اعضای کمیته های موضوع ماده ۱۴، ۳ یا ۵ نفر می باشد؟ تعداد اعضای کمیته حسابرسی ۳ نفر است.
۱۵	آیا اکثریت اعضای کمیته ها از اعضای مستقل خارج از هیات مدیره هستند؟ اکثریت اعضای کمیته حسابرسی مستقل خارج از اعضا می باشند.
۱۶	آیا حداقل یکی از اعضای کمیته ریسک داری تخصص، دانش و تجربه کافی در زمینه ریسک می باشد؟ در حال حاضر مورد ندارد.
۱۷	آیا هیات مدیره ساز و کار مناسبی جهت برقراری ارتباط موثر با سرمایه گذاران طراحی و اجرا نموده است؟ شرکت در حال حاضر دارای بخش روابط سرمایه گذاران و امور سهام فعال و در دسترس نمی باشد. (در حال ایجاد زیر ساخت و تکمیل تیم اجرایی شرکت)
۱۸	آیا منشور هیات مدیره تهیه و به تصویب اعضای هیات مدیره رسیده است؟ خیر (در حال ایجاد ساختار در شرکت و تکمیل تیم اجرایی)
۱۹	آیا هیات مدیره دارای یک دبیر که زیر نظر رئیس هیات مدیره است، می باشد؟ خیر- در حال حاضر مدیرعامل دبیر هیات مدیره است (در حال ایجاد ساختار در شرکت و تکمیل تیم اجرایی).
۲۰	آیا دبیر هیات مدیره با پیشنهاد رئیس هیات مدیره و تصویب اکثریت اعضای هیات مدیره منصوب می شود؟ در حال ایجاد ساختار در شرکت و تکمیل تیم اجرایی.
۲۱	آیا دبیر هیات مدیره تمام مصوبات و صورت مذاکرات هیات مدیره را به ترتیب شماره و تاریخ جلسه نگهداری می کند؟ بله.
۲۲	آیا در یکسال گذشته، هیات مدیره هر ماه حداقل ۱ جلسه تشکیل داده است؟ بله.
۲۳	در صورتی که هر یک از اعضای هیات مدیره با تمام یا بعضی از تصمیمات هیات مدیره مندرج در صورتجلسه مخالف باشند، آیا نظر مخالف خود را ذیل صورتجلسه قید نموده اند؟ بله - ولی تاکنون مورد نداشته است.
۲۴	آیا موضوع عدم تملک سهام شرکت اصلی بصورت مستقیم و یا غیر مستقیم توسط شرکت های فرعی گروه رعایت گردیده است؟ سهامداری متقابل وجود ندارد.
۲۵	آیا تکالیف مجمع نسبت به بندهای گزارش حسابرس و بازرس قانونی در صورتجلسه مجمع و یا صورت خلاصه مذاکرات منعکس گردیده است؟ بله .
۲۶	آیا حق حضور اعضای غیر موظف هیات مدیره، پاداش اعضای هیات مدیره و نحوه جبران خدمت اعضای هیات مدیره عضو کمیته های تخصصی در مجمع عمومی تعیین گردیده است؟ بله.
۲۷	آیا شرکت کلیه کمک های عام المنفعه و هرگونه پرداخت در راستای مسئولیت های اجتماعی را با جزئیات کامل در گزارش فعالیت هیات مدیره افشا نموده است؟ تاکنون مورد نداشته است.

۱/۴/۲ مدیران

آخرین ترکیب هیئت مدیره شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به همراه میزان تحصیلات، حوزه فعالیت و سوابق کاری به شرح زیر است:

جدول ۱۳: اعضای هیئت مدیره شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

نام عضو	نماینده	سمت	تاریخ عضویت	تحصیلات	پیشینه کاری ۱۰ سال گذشته	وضعیت تحصیلات	موظف یا غیر موظف
شرکت توسعه نفت و صبا کارون	عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره	۱۳۹۵/۱۱/۲۵	دکترای امور مالی بین الملل	عضو هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری اهداف، رئیس هیات مدیره گروه پتروشیمی تابان فردا، رئیس هیات مدیره شرکت نفت سپاهان، عضو هیات مدیره پتروشیمی مروارید، عضو هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر، معاون مالی و تأمین منابع شرکت سرمایه گذاری اهداف	مالی	غیر موظف
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	امیر قرنلی	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	۱۳۹۵/۰۵/۰۴	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	مدیر عامل گروه پتروشیمی تابان فردا، عضو هیات مدیره شرکت مدیریت و هماهنگی سات تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان)، رئیس هیات مدیره شرکت کانی نوید پارس	مالی	موظف
شرکت توسعه مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین	فرهاد سالاروند	عضو هیئت مدیره	۱۴۰۳/۰۷/۱۵	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	معاون توسعه منابع انسانی پتروشیمی شازند، عضو هیات مدیره تعاونی کارکنان پتروشیمی اراک	غیرمالی	غیر موظف
شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه	علی اسفندیاری	عضو هیئت مدیره	۱۴۰۳/۰۷/۱۵	دکتری مهندسی شیمی	رئیس هیات مدیره نیروکлер، مدیر نظارت بر شرکت ها در شرکت سرمایه گذاری اهداف معاون امور شرکت های تاپیکو، مدیر مهندسی گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین	غیرمالی	غیر موظف
شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه	عبدالله قربانی	عضو هیئت مدیره	۱۴۰۳/۰۸/۲۷	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	عضو هیات مدیره شرکت راهبران جوان آرمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی آلائی مهرستان، مدیر سرمایه گذاری شرکت سرمایه گذاری اهداف	مالی	غیر موظف
علیرضا نجات بخش	مدیر مالی	از سال ۱۴۰۱	کارشناسی حسابداری	۷سال حسابداری در موسسات حسابداری با گرید حسابرس ارشد و فعالیت در شرکت سرمایه گذاری توسعه نوردنا زیر مجموعه همراه اول به مدت ۱۱سال	مالی	-	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

روزنامه‌های رسمی به شماره ۲۳۲۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۲۲ و به شماره ۲۳۲۰۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۴ که اعضای هیئت مدیره به صورت حقیقی و با ذکر سمت در آن تعیین شده‌اند.

هم چنین وفق ماده ۳۶ اساسنامه شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، میزان سهام وثیقه هر یک از مدیران شرکت ۱۰۰۰ سهم از سهم شرکت است.

تغییرات اعضای هیات مدیره و مدیر عامل شرکت طی سنوات اخیر

جدول ۱۴: تغییرات اعضای هیات مدیره و مدیر عامل شرکت

نام عضو		سال ۱۴۰۰		سال ۱۴۰۱		سال ۱۴۰۲		سال ۱۴۰۳		سال ۱۴۰۴	
		نماینده	سمت	نماینده	سمت	نماینده	سمت	نماینده	سمت	نماینده	سمت
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون		عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره	عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره	عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره	عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره	عباس بنی شریف	رئیس هیئت مدیره
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان		امیر قرنلی	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل	امیر قرنلی	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل	امیر قرنلی	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل	امیر قرنلی	هیئت مدیره و مدیرعامل	امیر قرنلی	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل
شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین		محمدرضا معتمد	عضو هیئت مدیره	محمدرضا معتمد	عضو هیئت مدیره	سید مهدی عالی نژاد	عضو هیئت مدیره	فرهاد سالاروند	عضو هیئت مدیره	فرهاد سالاروند	عضو هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف		---	---	---	---	محمد رحمانی نصرآبادی	نایب رئیس هیئت مدیره	علی اسفندیاری	عضو هیئت مدیره	علی اسفندیاری	عضو هیئت مدیره
شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه		---	---	---	---	امیرحسین باقری بایگی	عضو هیئت مدیره	عبدالله قربانی	عضو هیئت مدیره	عبدالله قربانی	عضو هیئت مدیره
شرکت پتروشیمی دهلران		محمدرضا رستمی	نایب رئیس هیئت مدیره	محمدرضا رستمی	نایب رئیس هیئت مدیره	---	---	---	---	---	---
شرکت توسعه پتروشیمی کنگان		محمود مخدومی	عضو هیئت مدیره	محمود مخدومی	عضو هیئت مدیره	---	---	---	---	---	---

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

عضویت اعضای هیئت مدیره در هیئت مدیره سایر شرکتها

اعضای هیئت مدیره شرکت، به طور هم زمان در هیئت مدیره سایر شرکتها به شرح زیر نیز عضویت دارند:

جدول ۱۵: اطلاعات عضویت/عضای هیئت مدیره سایر شرکتها

نام شرکت	علی اسفندیاری
شرکت نیرو کلر	سمت
شرکت مهندسی توسعه نیروکلر	نایب رئیس هیئت مدیره
	عضو هیئت مدیره

آخرین حقوق و مزایای اعضای هیئت مدیره و مدیر عامل

تمام حقوق و مزایای مربوط به کارکنان شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا و همچنین حق حضور در جلسات هیئت مدیره توسط سهامدار عمده شرکت سرمایه گذاری اهداف تعیین می شود.

۱/۴/۳ ساختار نیروی انسانی

سیاست گذاری، امور مدیریتی، عملیاتی و سرمایه گذاری ها و نیز کنترل پروژه های شرکت های گروه پتروشیمی تابان فردا طی دوره مالی مورد گزارش عمدتاً بر عهده مدیریت و پرسنل واحدهای مرتبط در شرکت اصلی (سرمایه گذاری اهداف) صورت گرفته است.

جدول ۱۶: تعداد کارکنان گروه و شرکت

تعداد کارکنان بر اساس صورت مالی ۶ ماهه ۱۴۰۴				
شرح	گروه		شرکت	
دوره مالی	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۳/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۳/۰۸/۳۰
کارکنان دائمی	۲۹	۳۱	۰	۰
کارکنان قراردادی	۳,۴۰۴	۳,۳۲۸	۳	۳
جمع	۳,۴۳۳	۳,۳۵۹	۳	۳
کارکنان خدماتی	۱,۶۷۷	۱,۶۹۶	۰	۰
جمع کل	۵,۱۱۰	۵,۰۵۵	۳	۳

در راستای الزامات حاکمیت شرکتی اقدامات لازم جهت استخدام پرسنل در شرکت صورت پذیرفته است و پس از طی مراحل اداری به صورت رسمی در استخدام شرکت خواهند بود.

۱/۵ ارتباط با شرکت

راه های ارتباطی با شرکت به شرح زیر هستند:

آدرس دفتر مرکزی: تهران، میدان ونک، خیابان ملاصدرا، خیابان شیراز شمالی، خیابان دانشور، پلاک ۵۱

تلفن تماس دفتر: ۰۲۱-۸۸۶۱۴۳۲۴

ایمیل شرکت: tabanfarda@ahdafinco.com

روزنامه منتخب جهت درج آگهی های شرکت: روزنامه اطلاعات

۲ فعالیت و عملیات

۲/۱ معرفی صنعت

صنعت پتروشیمی ایران پس از شش دهه به عنوان یکی از ارکان اقتصاد ملی و پیشران توسعه صنعتی شناخته می‌شود. اگرچه این صنعت از آغاز با تکیه بر منابع غنی هیدروکربنی توسعه یافت، اما همواره راهبرد تکمیل زنجیره ارزش و حرکت به سمت تولید محصولات با ارزش افزوده بالا بر اساس نیاز بازار در نقشه راه توسعه این صنعت مورد نظر بوده است. مسیری که با تضمین رشد پایدار اقتصادی نقش موثری در کاهش وابستگی به خام فروشی و ارتقای جایگاه ایران در بازارهای جهانی ایفا می‌کند.

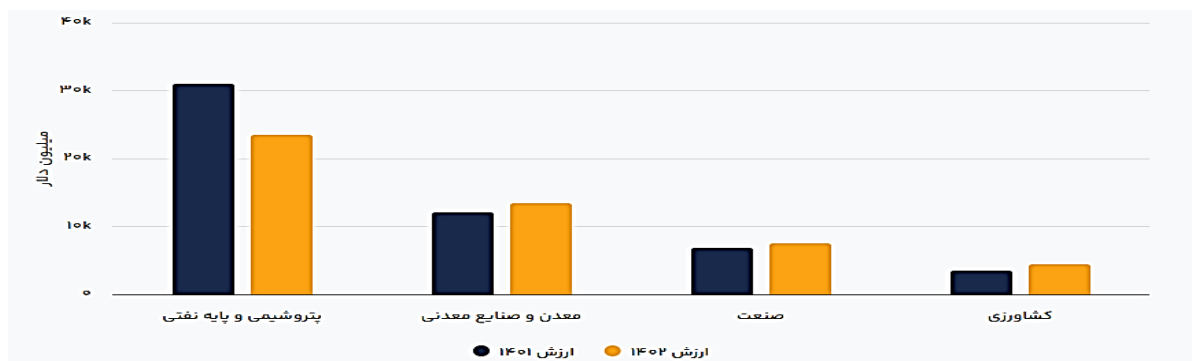
۲/۱/۱ جایگاه فعلی صنعت

صادرات صنعت پتروشیمی یکی از ستون‌های اصلی تجارت خارجی ایران به شمار می‌رود؛ صنعتی که هم‌زمان نقش تأمین‌کننده ارز، پیشران زنجیره پایین‌دستی و ابزار نفوذ در بازارهای منطق‌های را ایفا می‌کند. بررسی داده‌های واقعی صادرات در ۸ ماهه نخست سال ۱۴۰۴ نشان می‌دهد که مسیر این صنعت، بیش از هر زمان دیگری، نیازمند تصمیم‌گیری مبتنی بر تحلیل است؛ نه صرفاً افزایش حجم فروش. در ۸ ماهه نخست سال ۱۴۰۴، مجموع صادرات صنعت پتروشیمی ایران در تمامی گروه‌های کالایی به ۴۱ میلیون تن رسید. ارزش دلاری این صادرات ۱۵.۳ میلیارد دلار ثبت شده که نشان دهنده سهم قابل توجه این صنعت در سبد صادرات غیرنفتی کشور است.

در سال ۱۴۰۳ حدود ۳۷ میلیون تن منابع هیدروکربنی حاصل از فرآورش نفت و گاز همراه با حدود ۵ درصد گاز طبیعی کشور (به عنوان خوراک) به صنعت پتروشیمی وارد شده و ۴۲ میلیون تن محصولات پتروشیمی به ارزش ۲۳.۸ میلیارد دلار به بازارهای داخلی و خارجی عرضه شده است. براساس آمار رسمی بانک مرکزی، حجم تولید ناخالص داخلی کشور در سال ۱۴۰۳ نزدیک به ۲۹۴ میلیارد دلار است که از این مقدار صنعت پتروشیمی حدود ۸ درصد سهم مستقیم در اقتصاد ایران دارد. نکته طلایی اینکه در این صنعت پتانسیل موجود برای ایجاد ارزش افزوده بیشتر بدون مصرف منابع بیشتر به عنوان خوراک وجود دارد و آنچه گسترش زنجیره ارزش تولید محصولات پتروشیمی نام گرفته مناسب و منطقی‌ترین راه برای توسعه این صنعت است. به عنوان نمونه در همین شرایط فعلی حدود ۹۰ درصد متانول تولیدی در صنعت پتروشیمی به عنوان یکی از سرشاخه‌های مهم محصولات متنوع پتروشیمی، بدون تبدیل و ورود به توسعه زنجیره صادر می‌شود و بهره‌ای از ارزش افزوده محصولات متنوعی که امکان تولید آن در زنجیره این محصول وجود دارد نصیب کشور نمی‌شود. ارزش افزوده ای که به عنوان مثال در تولید برخی داروها بسیار قابل توجه است. توسعه صنعت پتروشیمی در زنجیره محصولات اصلی شامل اتیلن، پروپیلن، بنزن و متانول که تولید طیف متنوعی از محصولات با دامنه کاربرد از صنایع لاستیک خودرو لوازم خانگی و نساجی تا دارویی و بهداشتی، رنگ و رزین و نظامی را شامل می‌شود، می‌تواند ضمن تأمین نیاز صنایع پایین‌دستی داخلی و کاهش واردات و با تنوع بخشی به سبد کالاهای صادراتی کشور اعتبار و اقتدار کشور را به ویژه در دیپلماسی عمومی و رابطه با سایر کشورهای صنعتی و قدرتمند افزایش دهد.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

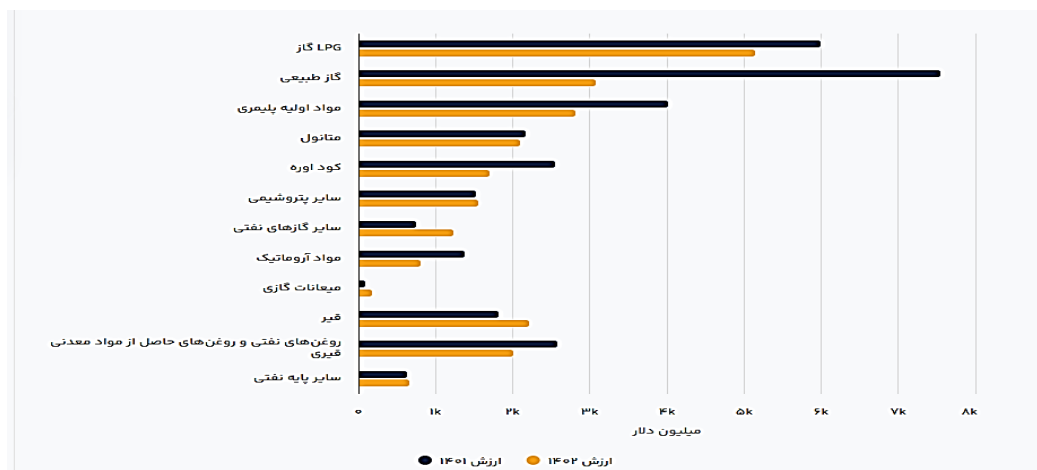
نمایه ۳- آمار ارزش صادرات بخش‌های عمده غیر نفتی (سال ۱۴۰۱-۱۴۰۲)



(منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی)

آمار ارزش بخش‌های عمده صادرات غیر نفتی در نمایه ۲ حاکی از آن است که در سال ۱۴۰۲ در اکثر بخش‌های عمده رشد وجود داشته است به جز بخش پتروشیمی و پایه نفتی که از ۳۱,۱۳۹ به ۲۳,۵۵۹ میلیون دلار رسیده است. کاهش ۲۴.۳۴٪ در ارزش صادرات نشان‌دهنده مشکلات جدی در این بخش است. این کاهش می‌تواند به دلیل کاهش قیمت‌های جهانی نفت و محصولات پتروشیمی، تحریم‌ها، یا کاهش تقاضای جهانی باشد.

نمایه ۴- آمار میزان ارزش محصولات پتروشیمی و پایه نفت (سال ۱۴۰۱-۱۴۰۲)



(منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی)

آمار میزان ارزش محصولات پتروشیمی و پایه نفت حاکی از آن است که در سال ۱۴۰۲ اکثر بخش‌ها به جز بخش‌های سایر پایه نفتی، قیح، میعانات گازی، سایر گازهای نفتی و سایر پتروشیمی‌ها کاهش ارزش وجود داشته است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

وضعیت ظرفیت و تقاضای محصولات پتروشیمی در ایران و جهان

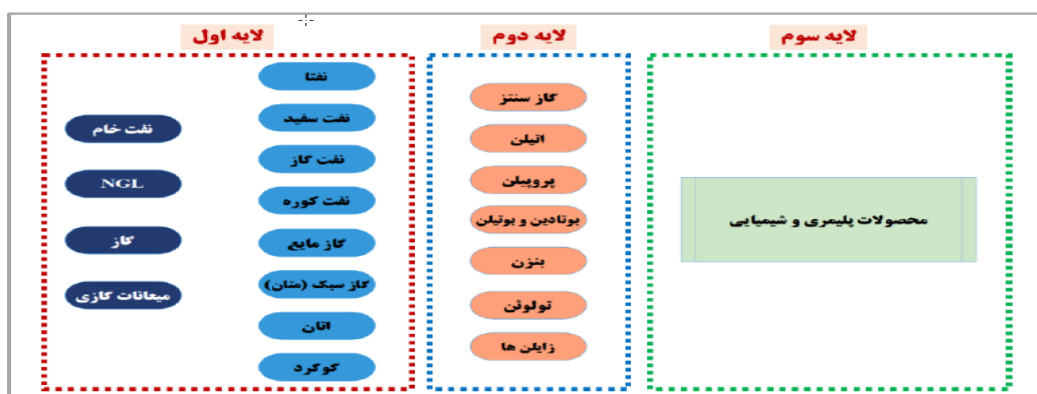
جدول ۱۷: ظرفیت محصولات پتروشیمی در ایران و جهان (ارقام به میلیون تن)

ظرفیت	محصولات پایین دست		خوراک	محصول
	جهان	ایران		
۱۵.۶	۱۴۵		فرمادهید ، اسید استیک ، دی متیل اتر ، یو دیزل ، حلال MTP/MTD	متانول
۸.۸	۲۲۶		پلی اتیلن ها ، اتیلن اکساید ، اتیلن دی کلراید ، اتیل بنزن ، وینیل استات ، آلفا الفین	اتیلن
۱.۳	۲۱۶		پلی پروپیلن ، پروپیلن اکساید ، ۳ اتیل هگزانول ، بوتانول	پروپیلن
۸.۷	۲۲۸		کود شیمیایی ، آمونیم نیترات ، فرمالین و سوخت های زیستی	اوره
۱.۰	۷۸		اتیل بنزن ، حلال در صنایع شیمیایی و رنگ سازی و ...	بنزن
۲.۳	۶۸		ساخت لوله ، کابل ، کیسه های پلاستیکی ، بشکه های حمل مواد غذایی و شیمیایی و لوازم منزل	پلی اتیلن سنگین
۱.۳	۲۹		روکش کابل ، انواع فیلم نایلونی ، کیسه پلاستیکی ، ظروف و لوازم منزل ، لوله های آبیاری ، لوازم ورزشی و آزمایشگاهی ، صنایع بسته بندی و اسباب بازی	پلی اتیلن سبک
۱.۳	۵۰		مخازن مایعات ، کیسه های خرید ، انواع پلاستیک مانند روکش های کابل و تهیه انواع فیلم های کشاورزی و ظروف و لوله	پلی اتیلن سبک خفیف
۱.۳	۱۰۹		وسایل غذاخوری و آشپزخانه ، لوازم تحریر ، اسباب بازی ، بسته بندی مواد غذایی ، قطعات ماشین ، بطری ، فرش و ...	پلی پروپیلن
۰.۸	۶۲		صنایع پلاستیک ، لوله سازی ، روکش کابل ، لوله و اتصالات ، پروفیل های درب و پنجره ، صنعت کفش ، صنعت الکترونیک و ...	پلی وینیل کلراید

مواد خام صنعت پتروشیمی

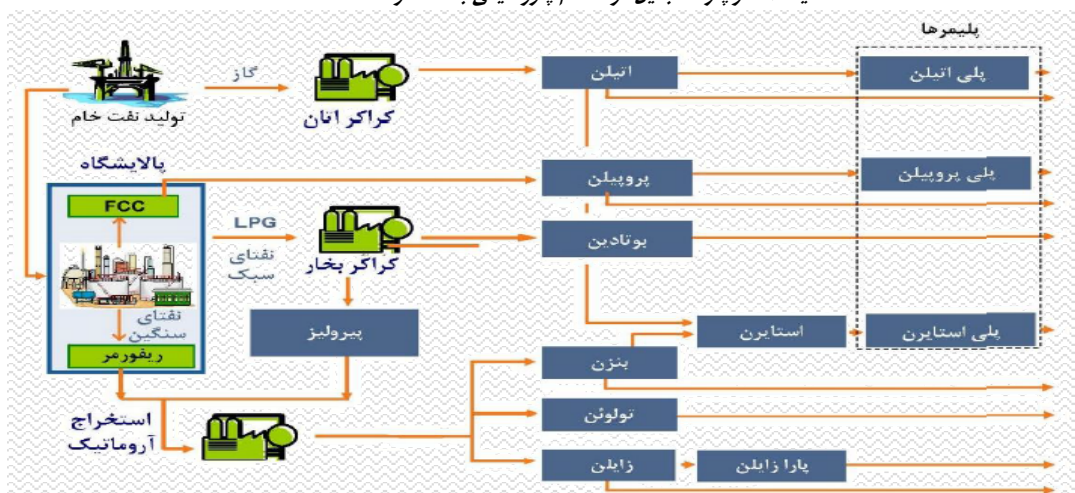
بخش بالادستی، خود به لایه های مختلفی بخش بندی می شود و می توان گفت این بخش دارای سه لایه است که لایه اول، متولی تأمین مواد اولیه این صنعت می باشد و خروجی این لایه شامل موادی همچون؛ گاز طبیعی (متان)، اتان، پروپان و بوتان (LPG)، میعانات گازی و نفتای سبک و سنگین می باشد. لایه دوم این بخش نیز که متشکل از مواد مختلفی است، به عنوان مواد واسط و پایه، پتانسیل تبدیل به محصولات مختلف را دارا می باشند. از جمله مهم ترین مواد موجود در لایه دوم می توان به الفین ها (اتیلن، پروپیلن، بوتیلن و بوتادین)، آروماتیک ها (بنزن، تولوئن و زایلن ها) و نهایتاً گاز سنتز متانول و آمونیاک اشاره نمود. لایه سوم بخش پایین دست صنعت پتروشیمی نیز که به عنوان حلقه واسط بین صنعت پتروشیمی و صنایع تکمیلی و تبدیلی محسوب می گردد، وظیفه تولید محصولات نهایی شامل؛ مواد شیمیایی، پلیمرها، کودها و غیره را دارا می باشد.

نمایه ۵- بخش های مختلف صنعت بالادستی پتروشیمی



نمودارهای زیر روند و منابع مربوط به تبدیل مواد خام پتروشیمی را نشان می دهد:

نمابه ۶- فلوجارت تبدیل مواد خام پتروشیمی به محصولات



نمابه ۷- منابع و روند تبدیل مواد خام صنعت پتروشیمی



در ادامه محصولات تولیدی گروه معرفی می‌شوند.

اتان:

گاز طبیعی عمدتاً از متان یعنی ساده‌ترین نوع هیدروکربن و هیدروکربن‌های پیچیده‌تر و سنگین‌تری چون اتان، پروپان و بوتان تشکیل شده است. در این میان درصد قابل ملاحظه‌ای از برخی میدان‌ها را (حدود ۱۱٪ یا کمی بالاتر) گاز اتان تشکیل می‌دهد. اتان ترکیبی شیمیایی است که در گروه هیدروکربنی آلکان‌ها قرار گرفته و دو کربنه است و با پالایش آن اتیلن (اتن) بدست می‌آید. در واقع بیشترین میزان اتیلن در استفاده از خوراک اتان نسبت به سایر خوراک ورودی حاصل می‌گردد. اگرچه اتان بالاترین بازده را برای تولید اتیلن دارد، اما انتقال اتان از لحاظ اقتصادی به صرفه نیست و تقریباً باید آن را در محل تولید، مصرف نمود. این در حالی است که نفت و گازوئیل به سادگی توسط کشتی‌های بزرگ قابل انتقال است. این موضوع باعث شده که مصرف اتان به عنوان ماده اولیه اتیلن به نقاط خاصی از جهان محدود شود.

متان:

گاز طبیعی شامل هیدروکربن‌های مختلفی است، متان ۸۵ تا ۹۵ درصد گاز طبیعی را تشکیل می‌دهد. البته با توجه به مشخصات فنی میدان گازی و نفتی-گازی، سایر ترکیبات هیدروکربوری از جمله اتان، پروپان، بوتان، پنتان، هگزان و حتی سایر ترکیبات سنگین‌تر که به عنوان NGL نیز شناخته می‌شوند، در گاز استحصال می‌گردد. به طور معمول گاز طبیعی دارای عناصر غیرآلی همچون نیتروژن، هلیوم، کربن دی اکساید و هیدروژن سولفاید نیز می‌باشد که نیاز است قبل از انتقال به مبادی مصرف در مجتمع‌های پالایشگاهی مورد تصفیه و فراورش قرار گیرد.

پروپان و بوتان:

الپی جی یا گاز مایع یکی از محصولات واحدهای پالایش نفت خام، میعانات گازی، پالایشگاههای گاز و واحدهای پتروشیمی و متشکل از دو ماده پروپان و بوتان است. درصد پروپان و بوتان موجود در گاز مایع (که مصرف سوختی در خودرو کمتر و در منازل بیشتر دارد) متغیر بوده بطوری که در فصل گرم پروپان کمتر و در فصل سرد پروپان بیشتر خواهد بود. معمولاً درصد پروپان در گاز مایع بین ۱۰ الی ۵۰ درصد متغیر است. اکثر مردم به الپی جی گاز مایع می گویند که در سیلندرهایی قابل حمل در ایران به فروش می رسد و برای مصارف صنعتی آن از مخازن بزرگتری که در محل تولیدی صنعتی نصب شده است، استفاده می شود.

حدود نیمی از LPG تولید شده در جهان در بازارهای بخش مسکونی و تجاری برای ایجاد گرما و حرارت مورد نیاز برای پخت و پز در خانه ها و مراکز تجاری مورد استفاده قرار می گیرد. تقاضا برای مصرف LPG در بخش مسکونی، تجاری و سایر موارد که تا حد زیادی به قیمت آن حساس هستند، به عنوان تقاضای پایه در نظر گرفته می شوند. از آنجا که LPG محصولی فرعی است، مکانیسم خاصی برای تعدیل عرضه آن در جهان در واکنش به تغییر در تقاضای پایه وجود ندارد و تقاضای پایه نیز که به شدت تحت تأثیر مصرف آن در بخش مسکونی و تجاری است، هم راستا با رشد جمعیت به طور پیوسته و یکنواختی در حال افزایش است.

بزرگترین بازارهای مصرف LPG عبارتند از: بخش مسکونی، تجاری، ماده خام در صنعت پتروشیمی، سوخت موتور، مصارف کشاورزی.

از آنجا که LPG و سایر گازهای مایع از محصولات فرعی تولید و پالایش نفت و گاز طبیعی هستند. به طور کلی رویدادها و تصمیماتی که بر تولید و پالایش نفت و گاز تأثیر می گذارند بر عرضه LPG نیز موثر هستند.

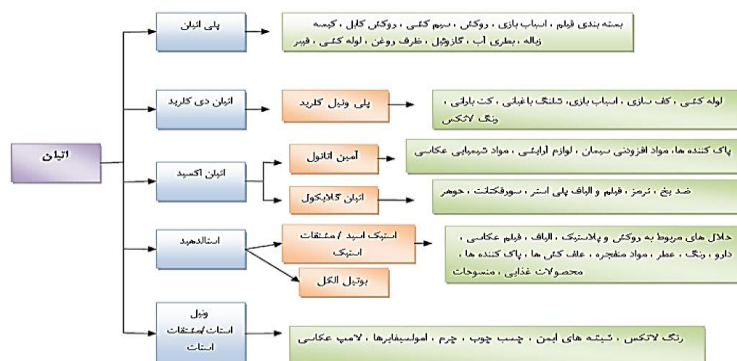
الفین ها:

مهم ترین محصولات الفینی تجاری شامل اتیلن، پروپیلن و بوتادین است و سایر الفین ها شامل بوتن، ایزوبوتن و هگزان می باشند. اتیلن بیشترین سهم در بین تولید الفین ها را دارد و عمدتاً در تولید پلیمرهایی چون پلی اتیلن، پلی وینیل کلراید و پلی استایرن به کار می رود. همچنین مهم ترین محصولات شیمیایی تولیدی از اتیلن عبارتند از: اتیلن اکسید، اتیلن گلیکول ها، اتیلن دی کلراید، مونومروینیل کلراید، اتیل بنزن، آلفا الفین ها و اتانول صنعتی. این محصولات در بازار کالاهای مصرفی و صنعتی از جمله صنایع بسته بندی، حمل و نقل، الکترونیک، نساجی و صنعت ساختمان داری کاربردهای متنوعی می باشند.

اتیلن ماده خام تولید بسیاری از انواع پلاستیک ها، فیبرها، آلاستومرها، حلال ها و نرم کننده ها و ماده اولیه ای مهم برای تولید بسیاری از ترکیبات آلی پرمصرف در صنعت بشمار می رود. این ماده، بزرگترین حجم تولیدات شیمیایی را به خود اختصاص داده و عمدتاً به صورت پلیمر و ماده اولیه جهت تولید بسیار از مواد پایین دستی صنایع پتروشیمی مورد استفاده قرار گرفته و نقش بسیار مهمی را در این صنعت دارا می باشد. بیش از ۸۰٪ اتیلن جهت تولید اکسید اتیلن، اتیلن دی کلراید و انواع پلی اتیلن بکار برده می شود. تولید پلی اتیلن با دانسیته پایین (LDPE) و پلی اتیلن خطی با دانسیته پایین (LLDPE) بیشترین سرعت رشد تولید را داشته اند. مهم ترین مواد شیمیایی پایین دست که از اتیلن و مشتقات آن تولید می شود در نمودار زیر نشان داده شده است:

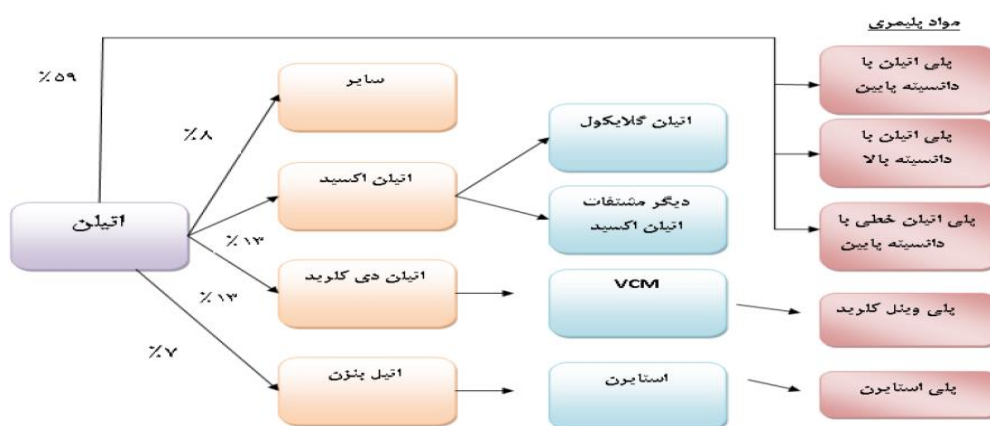
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۸- مواد اولیه زنجیره مصرف اتیلن



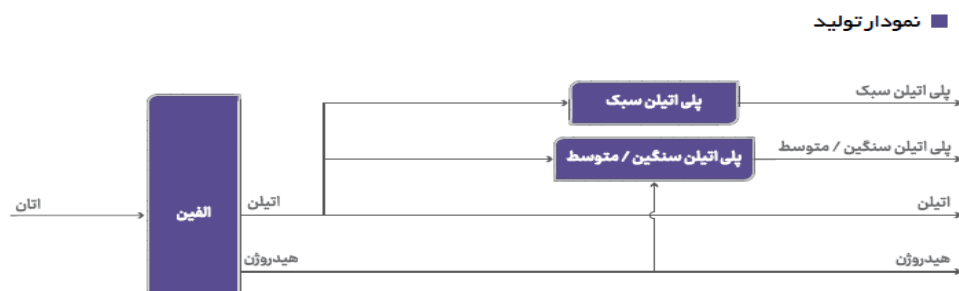
اتیلن به عنوان یک حد واسطه به طیف وسیعی از محصولات جامد و مایع با طیفی گسترده از کاربردها تبدیل می گردد. در ادامه کاربردهای مهم و اصلی اتیلن که در نمودار زیر نشان داده شده به اختصار توضیح داده می شود:

نمایه ۹- کاربردهای مهم و اصلی اتیلن



تقریباً هر ۱.۲۷ تن گاز اتان، یک تن اتیلن و هر تن اتیلن یک تن پلی اتیلن سنگین تولید می کند که این پلی اتیلن سنگین قابلیت بازیافت را دارد. باید گفته شود که عمومی ترین و پر مصرف ترین و شاید اولین نوعی از پلاستیک ها که به وجود آمد پلی اتیلن سنگین (HDPE) بود.

نمایه ۱۰- فلوجارت تبدیل اتان به پلی اتیلن



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

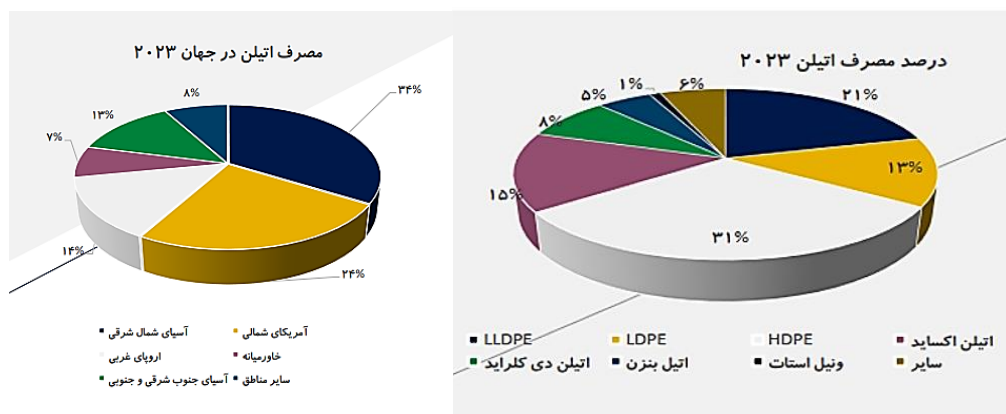
مصرف اتیلن در جهان بر اساس داده‌های سال ۲۰۲۳ حدود ۱۷۴.۳ میلیون تن بوده است. تفکیک مصرف بر اساس مناطق مختلف به این شرح است:

(۱) آسیای شمال شرقی (شامل چین، کره جنوبی، ژاپن و تایوان) بالغ بر ۵۸.۹ میلیون تن که حدود ۳۴ درصد از کل مصرف جهانی را تشکیل می‌دهد. این منطقه با رشد تقاضای بالا در مشتقات مانند پلی‌اتیلن و اکسید اتیلن روبرو است.

(۲) آمریکای شمالی (عمدتاً ایالات متحده): با مقداری معادل ۴۲.۱ میلیون تن، حدود ۲۴ درصد از کل تقاضا را به خود اختصاص داده که عمدتاً برای HDPE و LLDPE در بخش‌های کشاورزی و ساخت و ساز است.

برای سایر مناطق داده‌های مصرف دقیق کمتری در دسترس است. اما بر اساس روندها و ظرفیت‌های تولید، تقاضا در سال ۲۰۲۳ برای اروپای غربی به پایین‌ترین سطح رسیده است (حدود ۱۵-۱۰ درصد). در خاورمیانه تمرکز بر تولید بالا (۱۶ درصد ظرفیت جهانی در سال ۲۰۲۳) بوده اما مصرف داخلی کمتر (حدود ۱۰ درصد) بوده است. آسیای جنوب شرقی و جنوبی نیز سهمی در حدود ۱۰-۶ درصد را به خود اختصاص داده که با رشد تولید در هند و اندونزی همراه بوده است. همچنین سایر مناطق (آمریکای لاتین، آفریقا و روسیه) حدود ۵ درصد ظرفیت تولید را به خود اختصاص داده است. در سال ۲۰۲۳ به‌طور کلی بیش از ۵۰-۴۰ درصد مصرف جهانی در اختیار آسیا-اقیانوسیه، ایالات متحده و چین بوده است. همچنین پیش‌بینی‌ها نشان‌دهنده افزایش تقاضا به ۲۱۶.۵ میلیون تن تا سال ۲۰۲۸ به ویژه در منطقه آسیا می‌باشد.

نمایه ۱۱- مصرف اتیلن در جهان بر اساس ناحیه جغرافیایی در سال ۲۰۲۳



عرضه و تقاضای اتیلن

چشم‌انداز بازار اتیلن تا سال ۲۰۳۰ رو به رشد است و ظرفیت تولید جهانی بیش از ۲۵ درصد افزایش خواهد یافت که این رشد به دلیل تقاضای بالا برای پلاستیک‌ها و مواد بسته‌بندی است. اندازه بازار جهانی اتیلن در سال ۲۰۲۵ حدود ۲۰۵.۲ میلیارد دلار تخمین زده می‌شود و تا سال ۲۰۳۶ با نرخ رشد سالانه ترکیبی (CAGR) حدود ۵.۸ درصد به ۳۷۴.۰۵ میلیارد دلار می‌رسد. پیش‌بینی‌های دیگر، با تمرکز بر تقاضای پلی‌اتیلن و چالش‌هایی مانند نرخ بهره‌برداری پایین در اروپا، نرخ رشد ۵.۹ درصدی را تا سال ۲۰۳۲ نشان می‌دهد. چین به عنوان رهبر تولید و تقاضا نقش کلیدی در این چشم‌انداز دارد و نرخ رشد کلی بازار حدود ۳.۴ درصد تا سال ۲۰۳۰ پیش‌بینی می‌شود.

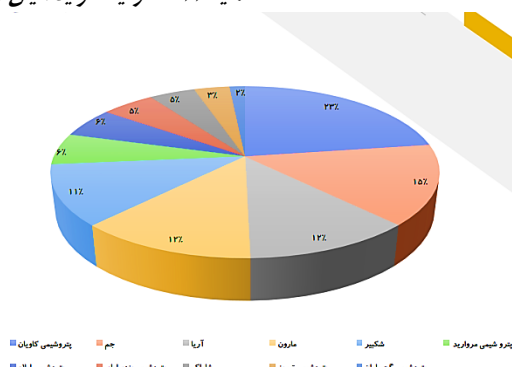
عرضه اتیلن عمدتاً از طریق کراکینگ بخار، نفتا، اتان و پروپان تأمین می‌شود و تولید جهانی فعلی بیش از ۲۰۰ میلیون تن متریک در سال است. با ظرفیت حدود ۲۲۵ میلیون تن، درصد بهره‌برداری جهانی در دوره ۲۰۲۴-۲۰۳۰ حدود ۷۸ درصد

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

پیش‌بینی می‌شود که نیاز به رشد ظرفیت سالانه ۱ درصدی برای حفظ تعادل عرضه و تقاضا دارد. ایالات متحده و خاورمیانه صادرکنندگان عمده هستند در حالی که تقاضای اروپا ممکن است ثابت بماند. چالش‌هایی مانند تعمیرات کارخانه‌ها در نیمه اول ۲۰۲۵ و تقاضای کم، پایین دست عرضه را تحت تأثیر قرار می‌دهد اما رشد ظرفیت کلی بازار را پایدار نگه می‌دارد.

نمایه ۱۲ - ظرفیت تولید/اتیلن در ایران

ظرفیت تولید اتیلن در ایران (هزار تن)		
شرکت	ظرفیت	سهم از کل
پتروشیمی کویان	۲۰۰۰	۳۳٪
چم	۱۰۳۴	۱۵٪
آریا	۱۰۵۰	۱۴٪
مارون	۱۰۱۰	۱۳٪
شکیر	۱۰۰۰	۱۱٪
پتروشیمی مروارید	۵۴۰	۶٪
پتروشیمی ایلام	۵۰۰	۶٪
پتروشیمی بندر امام	۴۵۸	۵٪
شارک	۴۱۱	۵٪
پتروشیمی تبریز	۳۰۷	۳٪
پتروشیمی گچساران	۱۳۶	۲٪
جمع	۸۸۰۴	۱۰۰٪



پلی اتیلن (PE)

با توجه به حجم فروش مهم‌ترین گریدهای پلی اتیلن عبارتند از پلی اتیلن سنگین (HDPE)، پلی اتیلن سبک (LDPE) و پلی اتیلن سبک خطی (LLDPE).

پلی اتیلن سنگین (HDPE)

پلی اتیلن سنگین با چگالی بالا یک ترموپلاستیک نفتی است که با فرمول شیمیایی $(C_2H_4)_n$ به دست آمده است. فرمول HDPE واحد مونومر تکرار شونده اتیلن را نشان می‌دهد و یک زنجیره مولکولی پلی اتیلن تشکیل می‌دهد. از آن جایی که چگالی آن بین ۹۳۰ تا ۹۷۰ کیلوگرم بر متر مکعب است، به دلیل استحکامی که دارد به چگالی بالا شناخته می‌شود. پلی اتیلن سنگین با چگالی بالا مخفف انگلیسی High Density Polyethylene است. همچنین، نسبت به سایر چگالی‌ها سخت‌تر و مات‌تر است و می‌تواند تا دمای ۱۲۰ درجه سانتیگراد شکل خود را حفظ کند. زنجیره مولکولی در این نوع پلیمر فشرده است که همین عامل باعث افزایش دانسیته آن می‌شود. لذا انعطاف‌پذیری به شدت کاهش می‌یابد. این نوع پلیمر گرچه مقاومت ضربه‌ای کمتری نسبت به پلی اتیلن سبک دارد اما مقاومت آن در برابر مواد شیمیایی همانند مقاومت آن در برابر تنش‌های شکننده محیطی خوب است. لذا از این نوع پلیمر در انواع محصولات مانند ظروف نگهدارنده سوخت، صندلی‌های مورد استفاده در فضای باز، اسباب بازی‌ها، جامه‌دان‌ها، لوله‌ها و مجراها استفاده می‌شود.

پلی اتیلن سبک (LDPE)

پلی اتیلن سبک با چگالی کم، یک ترموپلاستیک ساخته شده از مونومر اتیلن است. این اولین گرید پلی اتیلن بود که در سال ۱۹۳۳ توسط صنایع شیمیایی امپریال (ICI) با استفاده از فرآیند فشار بالا از طریق پلیمریزاسیون رادیکال آزاد تولید شد. این ماده امروزه نیز به همان روش تولید می‌شود و از پرکاربردترین پلاستیک‌ها در سراسر جهان است. LDPE اولین پلاستیکی بود که در اواخر دهه ۱۹۴۰ مورد استفاده تجاری رایج در بسته‌بندی قرار گرفت. پلی اتیلن سبک پلیمریزه شده است و برخلاف HDPE دارای ساختار بسیار منشعب با شاخه‌های بلند و کوتاه است. درصد بلورینگی کمتر LDPE باعث شده است تا چگالی کمتری نسبت به HDPE داشته باشد و نرم‌تر و انعطاف‌پذیرتر باشد.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

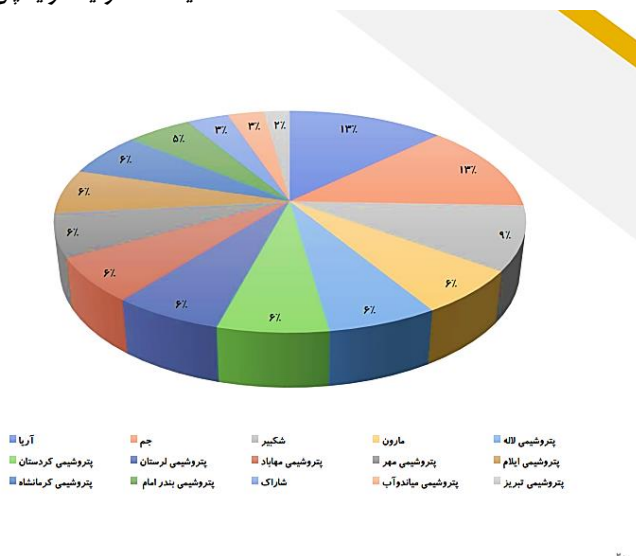
مقاومت خوب LDPE در برابر مواد شیمیایی و روغن همراه با هزینه کم تولید، آن را برای بسیاری از کاربردهای بسته‌بندی انعطاف‌پذیر عالی می‌کند. LDPE از HDPE شفاف‌تر است اما در دمای پایین‌تری نسبت به HDPE ذوب می‌شود و زمانی که پایداری حرارتی مورد نیاز است یک نقطه ضعف است. ولی برای لایه آب‌بندی حرارتی در بسته‌بندی‌های انعطاف‌پذیر این ویژگی یک مزیت است. پلی‌اتیلن سبک در معرض گرما تغییر شکل می‌دهد و می‌توان بارها آن را گرم کرد و دوباره شکل داد.

پلی‌اتیلن سبک خطی (LLDPE)

پلی‌اتیلن سبک خطی از لحاظ ساختاری شبیه پلی‌اتیلن سبک است که طی کوپلیمریزاسیون مونومراتیلن با یک مونومر آلکیل شاخه‌دار، کوپلیمری با شاخه‌های هیدروکربن کوتاه بدست می‌آید که آن را پلی‌اتیلن خطی با چگالی کم یا LLDPE می‌نامند. پلیمر LLDPE مقاومت کششی و ضربه‌ای بیشتری در مقایسه با LDPE دارد. این پلیمر شاخه‌های کوتاه و یکسانی دارد که مانند شاخه‌های بلندتر LDPE مانع از نزدیکی زنجیره‌های پلیمری به یکدیگر می‌شود. به طور کلی LLDPE ویژگی‌های مشابه LDPE دارد و و هر دو برای یک بازار رقابت می‌کنند. برتری اصلی LLDPE این است که شرایط پلیمریزاسیون کمتر متمرکز به انرژی می‌باشد و ویژگی‌های پلیمر نیز با تغییر نوع و میزان مواد شیمیایی افزودنی به آن تغییر می‌کند. پلی‌اتیلن سبک خطی (LLDPE) به عنوان دومین عضو مهم از خانواده پلی‌اتیلن در بازار جهانی مطرح است. این نوع پلیمر، در مقابل پارگی و سوراخ شدن، مقاومت، استحکام و کشش بهتری را نشان می‌دهد. همچنین عایق الکتریکی خوبی محسوب شده و از پایداری مناسبی برای غلاف‌کشی سیم‌ها و کابل‌ها برخوردار است.

نمایه ۱۳ - ظرفیت تولید پلی‌اتیلن در ایران

ظرفیت تولید پلی‌اتیلن‌ها در ایران (هزار تن)		
شرکت	ظرفیت	سهم از کل
آریا	۶۰۰	۱۳٪
جم	۶۰۰	۱۳٪
شکیر	۴۴۰	۹٪
مارون	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی لاله	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی کردستان	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی لرستان	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی مهاباد	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی مهر	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی ایلام	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی کرمانشاه	۳۰۰	۶٪
پتروشیمی بندر امام	۲۵۰	۵٪
شاراک	۱۶۰	۳٪
پتروشیمی میاندوآب	۱۴۰	۳٪
پتروشیمی تبریز	۱۰۰	۲٪
جمع	۴,۶۹۰	۱۰۰٪



پلی‌پروپیلن (PP)

پروپیلن یا پروپن یک ترکیب آلی اشباع نشده با فرمول شیمیایی C_3H_6 می‌باشد که پس از اتیلن دومین ماده پایه صنعت پتروشیمی از حیث میزان مصرف در دنیا است. این محصول خوراک اصلی برای تولید پلیمرهای مختلف و محصولات میانی به‌شمار می‌رود و بطور وسیعی در آلکیلاسیون پلیمریزاسیون و پیشرفت واکنش‌های اکتان به کار می‌رود. مهم‌ترین محصولات پایین‌دست پروپیلن عبارتند از پلی‌پروپیلن، آکریلونیتریل پروپیلن اکسید، فنول اکسوالکل، اسید آکریلیک، ایزوپروپیل الکل، الیگومرها و دیگر مواد واسطه مختلف که در نهایت به صورت مواد مورد نیاز صنایع الکترونیک، خودروسازی، ساختمان‌سازی، بسته‌بندی و نظیر آن مورد استفاده قرار می‌گیرند. فرآورده‌های تولید آن به طور معمول به دو دسته ذیل تقسیم‌بندی می‌شوند:

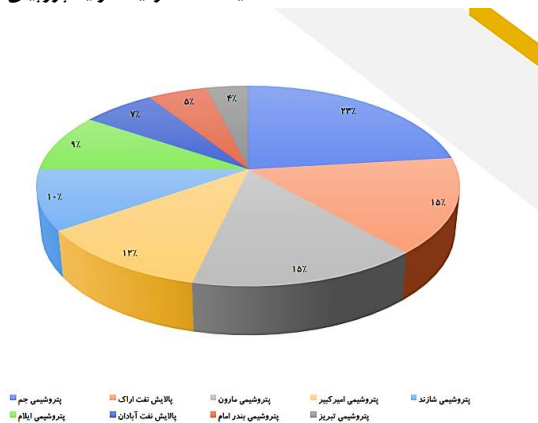
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

- ❖ بازدهی پایین (کراکینگ با بخار و بازیابی جریان‌های پالایشگاهی در واحدهای FCC/RFCC/DCC)
- ❖ بازدهی بالا (تبدیل پروپان به پروپیلن (PDH) تبدیل کاتالیستی متانول به الفین‌های سبک (MTO/P) و تبدیل اتیلن و بوتیلن به پروپیلن (Metathesis)).

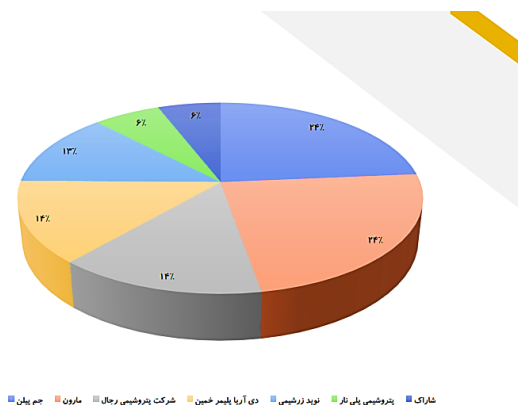
با توجه به افزایش تقاضای مصرف پروپیلن در سال‌های گذشته شرکت‌های چند ملیتی تمرکز ویژه‌ای بر روی توسعه فرآیندهای بازدهی بالا داشته‌اند چرا که روش‌های با بازدهی پایین به تنهایی پاسخگوی تقاضای این محصول نمی‌باشد.

نمایه ۱۴ - ظرفیت تولید پروپیلن و پلی پروپیلن در ایران

ظرفیت تولید پروپیلن در ایران (هزار تن)		
شرکت	ظرفیت	سهم از کل
پتروشیمی جم	۳۰۵	۲۳٪
پالایش نفت اراک	۲۰۳	۱۵٪
پتروشیمی مارون	۲۰۰	۱۵٪
پتروشیمی امیرکبیر	۱۵۴	۱۲٪
پتروشیمی شازند	۱۲۸	۱۰٪
پتروشیمی ایلام	۱۲۴	۹٪
پالایش نفت آبادان	۸۶	۷٪
پتروشیمی بندر امام	۷۰	۵٪
پتروشیمی تبریز	۵۰	۴٪
جمع	۱,۳۴۰	۱۰۰٪



ظرفیت تولید پلی پروپیلن در ایران (هزار تن)		
شرکت	ظرفیت	سهم از کل
جم پیلن	۳۰۰	۲۴٪
مارون	۳۰۰	۲۴٪
شرکت پتروشیمی رجال	۱۸۰	۱۴٪
دی آریا پلیمر خمین	۱۷۵	۱۴٪
نوید زرخشی	۱۶۰	۱۳٪
پتروشیمی پلی نار	۸۰	۶٪
شاراک	۷۵	۶٪
جمع	۱,۲۷۰	۱۰۰٪



قیر

زمانی که نفت خام در پالایشگاه‌ها وارد برج‌های تقطیر می‌شود، تحت شرایط دمایی و فشاری مختلف به اجزای سازنده خود تقسیم می‌شود. در اصل جدا شدن هر کدام از مواد تشکیل دهنده در اثر اختلاف نقطه جوش در قسمت‌های مختلف برج تقطیر است. پایین‌ترین لایه‌ای که در اثر تقطیر نفت خام در شرایط خلا در برج‌های قطران باقی می‌ماند را کف ته خلا یا وکیوم باتوم (Vacuum Bottom) می‌نامند. این ماده در گذشته به عنوان لجن نفتی و ضایعات شناخته می‌شد، اما امروزه فرآیندهای خاصی بر روی آن انجام شده و به ماده‌ای کاربردی تبدیل می‌شود.

ایران دارای پالایشگاه قیرسازی فعال در شهرهایی مانند تهران، شیراز، اراک، بندرعباس، اصفهان، آبادان و تبریز است. مهم‌ترین معادن قیر طبیعی ایران در غرب کشور در سه استان کرمانشاه، ایلام و لرستان قرار دارند. کانادا، آمریکا و چین بزرگترین تولیدکنندگان قیر در جهان

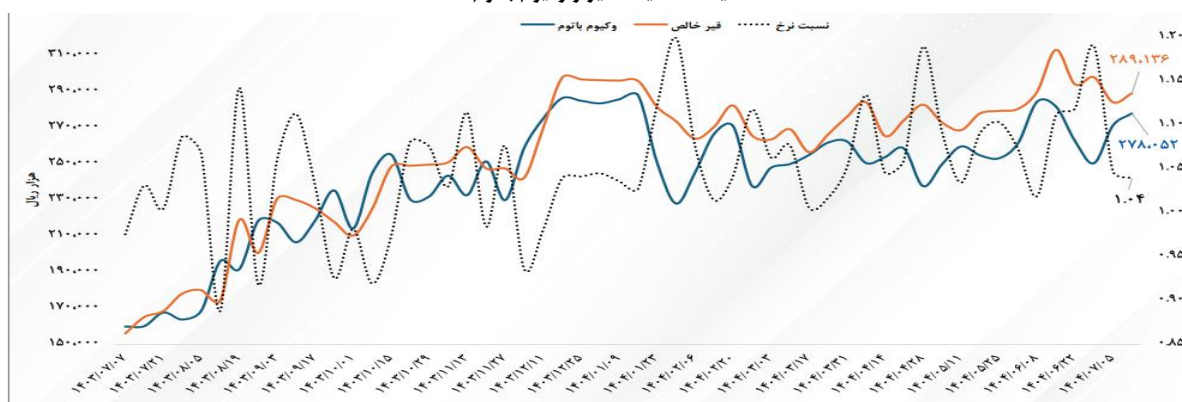
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

هستند. ایران نیز بزرگ‌ترین تولیدکننده قیر در منطقه خاورمیانه به شمار می‌رود و سالانه حدود ۵ میلیون تن صادرات قیر از مبدا ایران به مقاصد از جمله امارات و کشورهای آفریقایی انجام می‌گیرد. عمده قیر تولید شده در ایران و جهان که به عنوان قیر طبیعی شناخته می‌شود، در بخش راه‌سازی استفاده می‌گردد. در راه‌سازی از قیر به عنوان عامل چسبندگی آسفالت استفاده می‌گردد و استفاده از قیر در صنعت ساختمان‌سازی نیز به عنوان ضدآب و عایق می‌باشد.

مصرف داخلی قیر به شکل معناداری با بودجه عمرانی (حقیقی) همگرا بوده است. سیاست‌های دولت در بودجه ریزی و تخصیص اعتبارات در بخش عمرانی تاثیر بسزایی در تقاضای داخلی و فروش داخلی شرکت‌های تولید کننده قیر خواهد داشت.

بورس کالا، مبنای رسمی برای قیمت‌گذاری قیر و وکیوم باتوم در ایران محسوب می‌شود. با این حال، قیمت قیر در بازار آزاد همواره با بورس اختلاف دارد.

نمایه ۱۵- قیمت قیر و وکیوم باتوم



روانکارها

صنعت روانکاری برای جلوگیری از اصطکاک و سایش سطوح متحرکی که بر روی یکدیگر قرار می‌گیرند به کار می‌رود. هدف اصلی از روانکاری، کاهش میزان اصطکاک بین سطوح متحرک و ثابت است روانکارها از دو جزء اصلی روغن پایه و مواد افزودنی تشکیل می‌شوند. طی فرآیندی شرکت‌های تولیدکننده روغن پایه ماده اولیه یعنی برش لوبکات را از پالایشگاه‌های نفت دریافت و به روغن پایه تبدیل کرده و در مرحله بعد آن را به شکل روغن نهایی جهت مصارف مختلف عرضه می‌کنند.

لوبکات برشی از نفت خام و یا نفت کوره است و ایران به واسطه در اختیار داشتن این نوع نفت، تنها تولیدکننده لوبکات در غرب آسیا و منطقه خاورمیانه به شمار می‌آید، به طوری که تقریباً یک درصد از نفت خام کشور صرف تولید محصول لوبکات شده و به لحاظ حجمی سالانه حدود ۱ میلیون و ۷۵۰ هزار تن انواع لوبکات توسط پالایشگاه‌های کشور تولید می‌شود.

در ایران صنعت روانکاری پس از انرژی بزرگ‌ترین بازار کشور را دارد و به عنوان یکی از صنایع پایین‌دست صنعت پالایش نفت قدمتی بالاتر از ۷۰ سال دارد. تردد نزدیک به ۲۴ میلیون دستگاه انواع خودروی سبک و سنگین در کشور موجب شده است که ایران به یکی از بزرگ‌ترین بازارهای مصرف انواع روغن موتور و روغن‌های صنعتی خودرو در جهان تبدیل شود حدود ۸۵ درصد نیاز کشور به انواع روغن موتور توسط چهار شرکت بزرگ روغن‌سازی که در بازار سرمایه هستند تأمین می‌شود.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

محصول نهایی در صنعت روانکار شامل روغن موتورهای بنزینی و دیزلی و روغن‌های صنعتی هستند. روغن‌های صنعتی در صنایع بزرگ مصرف می‌شوند. روغن‌های بنزینی و دیزلی به دلیل مصرف در ناوگان حمل و نقل عمومی و وسیله‌های مصرفی عموم مردم جزو کالاهای استراتژیک به حساب می‌آیند؛ به همین دلیل قیمت‌گذاری محصولات شرکت توسط سازمان حمایت از مصرف‌کنندگان به صورت دستوری انجام می‌شود. با توجه به تعیین دستوری نرخ این محصولات، افزایش قیمت لوبکات منجر به کاهش حاشیه سود این محصولات می‌شود؛ دیگر روغن‌ها مانند روغن‌های هیدرولیک، دنده، سوخت کشتی تابع قوانین سازمان حمایت از مصرف‌کنندگان هستند، اما قیمت‌گذاری بر عهده شرکت است و بر اساس کشش بازار و عرضه و تقاضا تعیین می‌شود. نرخ صادراتی نیز توسط عرضه و تقاضای جهانی تعیین می‌شود.

پارافرمالدئید

پارافرمالدئید یک ترکیب شیمیایی با فرمول شیمیایی $(CH_2O)_n$ است که از پلیمریزاسیون فرمالدهید به دست می‌آید. درواقع این پلیمر از ۷۸ الی ۹۸ درصد فرمالین تشکیل می‌شود. پارافرمالدئید به صورت پودر سفید، گرانول یا قرص‌های جامد در بازار موجود است و یکی از فرم‌های جامد فرمالدهید که خود گازی است بی رنگ و با بوی تند محسوب می‌شود. پارافرمالدئید در بسیاری از صنایع و کاربردهای آزمایشگاهی به دلیل خواص شیمیایی و قابلیت انحلال در آب و تبدیل به فرمالدهید، مورد استفاده قرار می‌گیرد.

فرمالین

فرمالدهید گازی با بوی تند است. این ماده با فرمول شیمیایی CH_2O ، کوچکترین آلدئید می‌باشد. محلول آبی فرمالدهید، فرمالین (Formalin) نامیده می‌شود. این ماده از طریق اکسیداسیون متانول با هوا به دست می‌آید. این ماده معمولاً در صنعت برای ساخت رزین‌های پلاستیکی، صنایع چوب، کاغذ و نساجی استفاده می‌شود. یکی دیگر از کاربرد های این ماده به عنوان عوامل ضد عفونی‌کننده وسیع الطیف می‌باشد و تمام باکتری‌ها، ویروس‌ها، اسپورها و قارچ‌ها را غیرفعال می‌نماید.

پنتا اریتریتول

پنتا اریتریتول یک پلی الکل با چهار گروه هیدروکسیل با قابلیت استری شدن می‌باشد. فرمول شیمیایی آن $(CH_2OH)_5C$ است. پنتا اریتریتول به نام‌های تترامیتلون متان، تتراکسیس متان، THME و PETP نیز شناخته می‌شود. پنتا اریتریتول بصورت سه گرید منو، تکنیکال و نیترا ته در دسترس می‌باشد و در تهیه رزین‌های آلکیدی، انواع رنگ‌ها، پلی یورتان، لاک الکل، پوشش، محصولات بهداشتی و... استفاده می‌شود.

دی پنتا اریتریتول

دی پنتا اریتریتول یک ترکیب کریستالی سفید، بی مزه، غیرسمی، غیرفرار، غیرهیدروسکوپی، در هوا پایدار است و معمولاً در رنگ‌ها و پوشش‌ها استفاده می‌شود، همچنین می‌تواند در موادی مانند پلاستیک، لوازم آرایشی و شوینده ها استفاده شود.

فرمات سدیم

سدیم فرمات (Sodium Formate) یک نمک سدیمی از اسید فرمیک است که با فرمول شیمیایی $HCOONa$ شناخته می‌شود. این ترکیب به عنوان فرمات سدیم نیز شناخته می‌شود. سدیم فرمات یک ماده بی‌رنگ، جامد و محلول در آب است که در شرایط عادی به صورت کریستالی مشاهده می‌شود. سدیم فرمات دارای خواص و ویژگی‌های متعددی است که در صنایع مختلف بسیار مورد توجه قرار می‌گیرد. این ماده به دلیل خاصیت حلالیت بالا در آب، به عنوان یک عامل بافر در تنظیم pH محلول‌ها کاربرد دارد. همچنین، به دلیل ویژگی‌های ضد یخ‌زدگی، در صنایع راهسازی و نگهداری جاده‌ها برای جلوگیری از یخ‌زدگی استفاده می‌شود.

۲/۱/۲ چشم انداز آینده صنعت پتروشیمی

الزامات توسعه آینده صنعت پتروشیمی نیازمند برقراری ارکان زیر است:

خوراک

برنامه ریزی و نظارت بر تأمین پایدار خوراک های اولیه بالادستی صنعت پتروشیمی با توجه به ظرفیت های داخلی و منطقه ای

تسهیل در سرمایه گذاری در طرح های بالادستی تولید نفت و گاز مطالعه ظرفیت بکارگیری خوراک های جدید و تنظیم روابط خوراک / محصول میان مجتمع های پتروشیمی در جهت هم افزایی منافع ملی و بنگاهی و رفع تعارض منافع.

بازار

برنامه ریزی و تسهیل گری در راستای افزایش تنوع محصولات و بازارهای هدف و نیز کشف بازارهای جدید به منظور تأمین امنیت تقاضا و تقویت ارزش افزوده صنعت پتروشیمی متناسب با تغییرات دائمی بازارهای جهانی و با نگاه بر رقابای منطقه ای و بین المللی.

دانش فنی

شناسایی دانش های فنی مورد نیاز متناسب با نیازهای آتی صنعت و بومی سازی آن ها از طریق تدوین یا انتقال دانش فنی توسط شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با کمک پژوهشگاه صنعت نفت شرکت های دانش بنیان و نهادهای مرتبط.

تجهیزات شناسایی تجهیزات گلوگاهی و پیچیده مورد نیاز متناسب با نیازهای آتی صنعت و تسهیل بومی سازی آن ها با کمک پژوهشگاه صنعت نفت شرکت های دانش بنیان و نهادهای مرتبط.

کاتالیست و مواد

شناسایی کاتالیست ها و مواد گلوگاهی و پیچیده مورد نیاز متناسب با نیازهای آتی صنعت و تسهیل بومی سازی آن ها با کمک پژوهشگاه صنعت نفت شرکت های دانش بنیان و نهادهای مرتبط.

سرمایه

کشف و تدوین فرصت های سرمایه گذاری موجود و بالقوه در صنعت پتروشیمی و ابلاغ و ترویج آن به منظور جذب سرمایه گذارهای داخلی و خارجی.

محیط کسب و کار

توسعه ابزارهای نوین حکمرانی و بکارگیری تمامی ابزارها در راستای همسوسازی منافع ملی دولتی و غیردولتی و ارائه پیشنهادهای لازم به منظور بهبود فضای کسب و کار صنعت پتروشیمی.

مدیریت پروژه

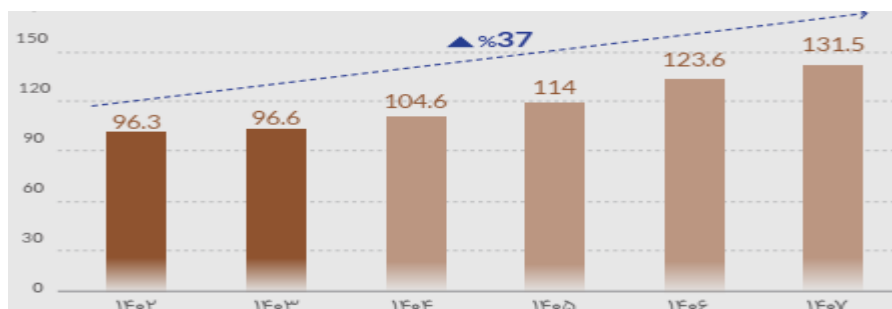
پیگیری رفع موانع احداث و تکمیل مجتمع های پتروشیمی و ارائه پشتیبانی آموزشی در تکمیل و انتقال دانش مدیریت پروژه.

تکمیل قانون برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

وفق فصل دهم ماده ۴۷ در اجرای بندهای ۸ و ۹ سیاست‌های کلی برنامه پنج ساله هفتم ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در سال پایان برنامه (سال ۱۴۰۷) به ۱۳۱٫۵ میلیون تن در سال خواهد رسید که این ظرفیت پس از اجرای ۶۶ طرح در دست اجرای صنعت پتروشیمی محقق می‌گردد.

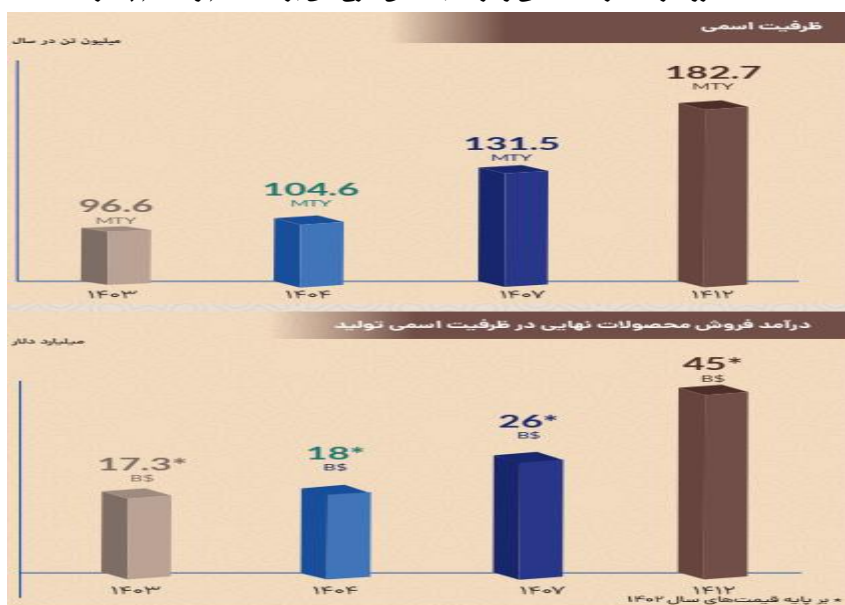
نمایه ۱۶ - افزایش ظرفیت اسمی تولید صنعت پتروشیمی در برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت



در پایان سال ۱۴۰۳ از ۶۶ طرح برنامه هفتم پیشرفت صنعت پتروشیمی، ۲ طرح راه‌اندازی و ۶۴ طرح در منطق مختلف کشور در دست اجرا است که پیش‌بینی می‌شود در طی ۴ سال آینده وارد مدار تولید شود.

برنامه هشتم پیشرفت صنعت پتروشیمی با هدف توسعه متوازن و پایدار زنجیره ارزش در افق زمانی ۱۴۱۲، مشتمل بر ۴۵ طرح پتروشیمی با حجم سرمایه‌گذاری حدود ۴۳٫۴ میلیارد دلار برنامه‌ریزی شده است. با تحقق طرح‌های مذکور ظرفیت اسمی صنعت به ۱۸۲٫۷ میلیون تن افزایش خواهد یافت و درآمد صنعت به حدود ۴۴ میلیارد دلار (بر پایه قیمت‌های سال ۱۴۰۲) در سال می‌رسد.

نمایه ۱۷ - روند رشد ظرفیت اسمی و درآمد با تحقق طرح‌های برنامه هفتم و هشتم پیشرفت



۲/۱/۳ عوامل موفقیت در صنعت

صنعت پتروشیمی ایران مجموعه‌ای از عوامل باعث موفقیت، رشد و مزیت رقابتی شرکت‌ها و کل صنعت می‌شود. این عوامل را می‌توان در چند دسته کلیدی تحلیل کرد:

- دسترسی به خوراک ارزان و متنوع
وجود منابع عظیم گاز طبیعی و میعانات گازی

قیمت خوراک، مهم‌ترین مزیت ساختاری صنعت پتروشیمی ایران است.

- موقعیت جغرافیایی و دسترسی به بازارها
نزدیکی به بازارهای بزرگ مصرف: چین، هند، ترکیه
امکان صادرات از طریق خلیج فارس

موقعیت مناسب برای ترانزیت و ایجاد هاب پتروشیمی

- نیروی انسانی متخصص
مهندسان شیمی، مکانیک، برق و فرآیند با تجربه
پشتوانه قوی دانشگاهی و دانش فنی صنعتی

- سیاست دولت و حمایت‌های بالادستی
حمایت‌های مالیاتی، ارزی و زیرساختی

- عوامل اقتصادی و بازار
دسترسی به بازارهای صادراتی
تنوع مقصدهای صادراتی برای کاهش ریسک
قراردادهای بلندمدت با مشتریان آسیایی و اروپایی

- شفافیت قیمت‌ها و رقابت‌پذیری
استفاده از بورس کالا

بهبود سیستم‌های قیمت‌گذاری

- مدیریت حرفه‌ای و تصمیم‌گیری سریع
مدیریت کارآمد زنجیره تأمین

واکنش سریع به تغییرات بازار

برنامه‌ریزی تولید با محوریت سودآوری

• بهره‌وری انرژی و کاهش هزینه‌ها

طراحی واحدهای مدرن و افزایش راندمان

کاهش ضایعات و مصرف انرژی

استفاده از فناوری‌های کنترل و پایش

• توسعه محصول و تنوع‌بخشی

حرکت از محصولات پایه (مثل اتیلن، پروپیلن) به سمت محصولات با ارزش افزوده بالاتر

تولید پلیمرها و مواد شیمیایی تخصصی

کاهش وابستگی به واردات برخی محصولات پایین دستی

• مدیریت ریسک و مالی

مدیریت حرفه‌ای ارزی

استفاده از ابزارهای مالی و طرح‌های مشارکت

کنترل ریسک‌های سیاسی، تجاری و تحریمی

• عوامل زیرساختی

توسعه شبکه آب، برق و حمل و نقل

مجموع‌های بزرگ در عسلویه و ماهشهر

اسکله‌های صادراتی اختصاصی

خطوط اتیلن غرب و سایر شبکه‌های انتقال

استفاده مشترک از سرویس‌های جانبی

موقعیت صنعت پتروشیمی در ایران بر پایه‌ی خوراک ارزان، موقعیت جغرافیایی، نیروی انسانی متخصص، فناوری مناسب، مدیریت کارآمد و توسعه‌ی بازارهای صادراتی شکل می‌گیرد. شرکت‌هایی که بتوانند تنوع محصول، بهره‌وری انرژی، نوآوری و مدیریت مالی هوشمندانه را تقویت کنند، عملکرد بهتری در این صنعت پویا خواهند داشت.

مزیت رقابتی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به عنوان یک هلدینگ پتروپالایش این است که زیر مجموعه صندوق نفت می باشد و پروژه های زیر مجموعه همگی در هدف زنجیره ارزش شکل گرفته که تامین خوراک شرکت های فرعی را تضمین می کند.

۲/۱/۴ موانع ورود به صنعت

موانع ورود به صنعت پتروشیمی معمولاً بسیار بالا هستند و همین موضوع باعث می شود تعداد بازیگران جدید در این صنعت محدود باشد. این موانع را می توان به چند دسته کلیدی تقسیم کرد:

- هزینه سرمایه گذاری بسیار بالا (Capital Intensive)

ساخت یک واحد پتروشیمی میلیارد دلاری است.

دوره بازگشت سرمایه طولانی (۵ تا ۱۲ سال).

هزینه های بالای زیرساخت، تجهیزات، مهندسی و نصب.

تأمین مالی دشوار، نیاز به تسهیلات بزرگ، خطوط اعتباری، فاینانس خارجی یا مشارکت با سرمایه گذاران بین المللی.

موانع فنی و تکنولوژیک

- نیاز به فناوری پیشرفته

بسیاری از فرآیندها تحت لیسانس شرکت های خارجی هستند.

انتقال فناوری دشوار و گران است.

بخشی از تجهیزات باید وارد شود و ساخت داخل محدودیت دارد.

پیچیدگی عملیات و مدیریت واحدهای صنعتی

نیاز به متخصصان فرآیند، بهره برداری، کنترل، ایمنی و تعمیرات.

طراحی، ساخت، و راه اندازی پیچیده و زمان بر.

- موانع تأمین خوراک

محدودیت دسترسی به خوراک مناسب: خوراک (گاز، اتان، نفتا، پروپان و...) توسط دولت تخصیص داده می شود.

ظرفیت خوراک در کشور محدود است.

قیمت و فرمول گذاری خوراک ثابت نیست و ریسک ایجاد می کند.

- موانع قانونی و مقرراتی

اخذ مجوزهای متعدد

رعایت قوانین وزارت نفت، محیط زیست، استانداردها، ایمنی، مناطق ویژه و...

نوسانات سیاست گذاری: تغییرات دوره‌ای در قیمت خوراک، تعرفه‌ها، قوانین صادرات، مالیات و ارز.

• **موانع زیست محیطی و ایمنی**

مقررات سخت گیرانه محیط زیست : نیاز به سیستم‌های تصفیه، کاهش آلاینده‌ها و مدیریت پسماند صنعتی.

الزامات HSE و استانداردهای بین المللی.

ریسک‌های ایمنی بالا، واحدهای تولیدی بسیار حساس و نیازمند مدیریت ریسک قوی هستند.

هزینه بیمه، ایمنی و نگهداری بسیار بالا است.

• **موانع بازار و تجاری**

رقابت شدید جهانی

قیمت محصولات تحت تأثیر بازارهای جهانی و نوسانات نفت و گاز است.

ورود به بازارهای صادراتی نیازمند شبکه فروش، حمل و نقل و قراردادهای معتبر است.

تحریم‌ها و محدودیت‌های تجارت خارجی

انتقال پول، بیمه حمل و نقل و دسترسی به فناوری تحت تأثیر قرار می گیرد.

یافتن مشتریان پایدار سخت تر می شود.

• **موانع زیرساختی**

نیاز به تأسیسات گسترده : بسته خدمات جانبی (Utility) مثل بخار، آب خنک کن، برق، اکسیژن، نیتروژن.

نیاز به راه، اسکله، خط لوله و شبکه انتقال خوراک.

محدودیت دسترسی به مکان مناسب

تمرکز واحدهای پتروشیمی در مناطق ویژه (ماهشهر، عسلویه) ظرفیت توسعه را محدود می کند.

ورود به صنعت پتروشیمی سخت، هزینه بر، تخصصی و زمان بر است. مهم ترین موانع شامل موارد زیر است:

هزینه سنگین سرمایه گذاری + دسترسی محدود به خوراک + فناوری پیچیده + مقررات سخت گیرانه + بازار جهانی

رقابتی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مزیت رقابتی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا این است که این شرکت زیر مجموعه موسسه صندوق‌های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت می‌باشد و پروژه‌های زیر مجموعه همگی در هدف زنجیره ارزش شکل گرفته که تامین خوراک شرکت‌های فرعی را تضمین می‌کند.

۲/۱/۴/۱ تحلیل نقاط قوت، ضعف، فرصت‌ها و تهدیدهای صنعت

- به‌منظور تحلیل و بررسی راهبردی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، ابتدا نقاط قوت و ضعف، فرصت‌ها و تهدیدهای صنعت مورد بررسی قرار می‌گیرد.

نقاط قوت صنعت پتروشیمی ایران:

- ذخایر غنی نفت و گاز:
ایران دارای دومین ذخایر بزرگ گاز طبیعی و چهارمین ذخایر بزرگ نفت در جهان است که این موضوع یک مزیت رقابتی اساسی برای صنعت پتروشیمی محسوب می‌شود.
- ظرفیت تولید بالا:
ایران ظرفیت تولید بالایی در محصولات پتروشیمی دارد که می‌تواند پاسخگوی نیازهای داخلی و صادراتی باشد.
- تنوع محصولات:
صنعت پتروشیمی ایران قادر به تولید انواع محصولات پایه، واسطه و نهایی پتروشیمی است که این تنوع، انعطاف‌پذیری این صنعت را در برابر نوسانات بازار افزایش می‌دهد.
- نیروی انسانی ماهر:
ایران دارای نیروی انسانی متخصص و ماهر در زمینه صنعت پتروشیمی است که می‌تواند در توسعه و پیشرفت این صنعت نقش مهمی ایفا کند.
- موقعیت جغرافیایی مناسب:
موقعیت جغرافیایی ایران در منطقه و دسترسی به بازارهای مختلف، فرصت‌های صادراتی گسترده‌ای را برای صنعت پتروشیمی فراهم می‌کند.

نقاط ضعف صنعت پتروشیمی ایران:

- تحریم‌ها:
تحریم‌های بین‌المللی علیه ایران، تأثیرات منفی بر صنعت پتروشیمی از جمله محدودیت در دسترسی به فناوری‌های پیشرفته، بازارهای صادراتی و سرمایه‌گذاری‌های خارجی داشته است.
- زیرساخت‌های نامناسب:
زیرساخت‌های حمل و نقل، انبارداری و انرژی در برخی مناطق، برای توسعه صنعت پتروشیمی کافی نیست و نیاز به سرمایه‌گذاری و بهبود دارد.
- مشکلات تأمین مالی:

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تأمین مالی پروژه‌های پتروشیمی به دلیل تحریم‌ها و مشکلات اقتصادی با چالش‌هایی روبرو است.

فساد اداری و بوروکراسی:

فساد اداری و بوروکراسی در برخی از مراحل اجرای پروژه‌ها و فعالیت‌های صنعت پتروشیمی، می‌تواند منجر به افزایش هزینه‌ها و تأخیر در اجرای پروژه‌ها شود.

رقابت‌پذیری پایین:

برخی از محصولات پتروشیمی ایران از نظر کیفیت و قیمت با محصولات سایر کشورها قابل رقابت نیستند.

فرصت‌های صنعت پتروشیمی ایران:

افزایش تقاضا برای محصولات پتروشیمی:

تقاضا برای محصولات پتروشیمی در سطح جهانی در حال افزایش است که این موضوع فرصت‌های صادراتی جدیدی را برای ایران فراهم می‌کند.

توسعه صنایع پایین‌دستی:

توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی می‌تواند ارزش افزوده بالاتری برای محصولات پتروشیمی ایجاد کند و اشتغال‌زایی را افزایش دهد.

بهره‌گیری از فناوری‌های نوین:

توسعه و به‌کارگیری فناوری‌های نوین در تولید و فرآوری محصولات پتروشیمی می‌تواند به افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها کمک کند.

توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی:

توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی، ارزش افزوده بالاتری برای محصولات پتروشیمی ایجاد می‌کند و می‌تواند منجر به اشتغال‌زایی بیشتر شود.

افزایش همکاری‌های بین‌المللی:

افزایش همکاری‌های بین‌المللی در زمینه صنعت پتروشیمی می‌تواند به تبادل فناوری، سرمایه‌گذاری و دسترسی به بازارهای جدید کمک کند.

تهدیدهای صنعت پتروشیمی ایران:

نوسانات قیمت نفت و گاز:

نوسانات قیمت نفت و گاز در بازارهای جهانی می‌تواند تأثیر مستقیمی بر درآمد و سودآوری صنعت پتروشیمی داشته باشد.

رقابت شدید در بازارهای جهانی:

رقابت شدید در بازارهای جهانی محصولات پتروشیمی می‌تواند باعث کاهش سهم بازار ایران شود.

تغییرات اقلیمی و محیط زیست:

تغییرات اقلیمی و مسائل زیست‌محیطی می‌تواند بر تولید و مصرف محصولات پتروشیمی تأثیر بگذارد.

۲/۲ راهبردهای شرکت

۲/۲/۱ توصیف راهبردهای شرکت

- ۱- ایجاد هم‌افزایی بین شرکت‌ها در حوزه‌های بازرگانی، تامین خوراک و یوتیلیتی، تحقیق و توسعه و کسب و کارهای مشترک
- ۲- بهینه‌سازی پورتفوی گروه در زمینه صنعت پتروشیمی
- ۳- نظارت تخصصی بر شرکت‌های فرعی و وابسته صنعت پالایشی و پتروشیمی
- ۴- نظارت تخصصی بر طرح‌ها و تسهیل در تامین مالی آنها
- ۵- نوآوری در ارزش آفرینی در شرکت‌های وابسته پتروشیمی
- ۶- اشراف اطلاعاتی به تهدیدها و ریسک‌های شرکت‌ها و صنعت مربوطه
- ۷- تصمیم‌گیری به موقع و با کیفیت در خصوص مسئولیت‌های سهامداری شرکت‌ها
- ۸- کسب و نهادهای سازی دانش مرتبط با سرمایه‌گذاری‌های پتروشیمی
- ۹- افزایش بازده مورد انتظار سهامداران

۲/۲/۲ فرصت‌ها و زمینه‌های رشد شرکت

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) به‌عنوان یک هلدینگ تخصصی در حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، در محیطی فعالیت می‌کند که هم‌زمان تحت تأثیر نوسانات بازارهای جهانی انرژی، محدودیت‌های تحریمی، تغییرات سیاست‌های مقرراتی، فشارهای زیست‌محیطی و چالش‌های ناشی از شرایط کلان اقتصادی کشور قرار دارد. ماهیت سرمایه‌بر و بلندمدت این صنعت سبب می‌شود که عملکرد شرکت‌های تابعه و ارزش پرتفوی هلدینگ، نسبت به تغییرات بیرونی حساسیت بالایی داشته باشد. از این‌رو، مدیریت هوشمندانه تهدیدها و بهره‌برداری هدفمند از فرصت‌ها، یکی از ارکان اصلی حفظ پایداری سودآوری و صیانت از منافع سهامداران محسوب می‌شود.

بررسی محیط استراتژیک شرکت نشان می‌دهد که تحریم‌های بین‌المللی، نوسانات نرخ ارز، تورم ساختاری، تغییرات سیاست‌های قیمت‌گذاری خوراک و انرژی، محدودیت‌های دسترسی به فناوری و الزامات محیط‌زیستی، از مهم‌ترین متغیرهای اثرگذار بر عملکرد شرکت هستند. در کنار این تهدیدها، فرصت‌های ارزشمندی نیز در مسیر توسعه زنجیره ارزش، تقویت هم‌افزایی میان شرکت‌های زیرمجموعه، بومی‌سازی فناوری، توسعه بازارهای منطقه‌ای و ارتقای جایگاه شرکت در صنعت پتروشیمی وجود دارد. بر همین اساس، رویکرد شرکت در سال‌های پیش‌رو بر پایه مدیریت فعال ریسک، انتخاب هوشمندانه فرصت‌های سرمایه‌گذاری و افزایش تاب‌آوری عملیاتی و مالی استوار خواهد بود.

۲/۲/۳ تحلیل نقاط قوت و ضعف، فرصت‌ها و تهدیدهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

جدول ۱۸: ماتریس نقاط قوت و ضعف شرکت

فرصت‌های شرکت	تهدیدهای شرکت
۱. تکمیل زنجیره ارزش و توسعه صنایع پایین‌دستی، این بزرگترین فرصت استراتژیک پیش روی هلدینگ است. حرکت به سمت تولید محصولات نهایی با ارزش افزوده بالا، می‌تواند سودآوری را به صورت چشمی افزایش داده و کشور را از واردات برخی محصولات بی‌نیاز کند. ۲. امکان افزایش محسوس تولید و فروش به خاطر وجود ظرفیت‌های خالی استفاده نشده در شرکت‌های زیرمجموعه. ۳. حضور در بازار سرمایه و بهبود نام تجاری شرکت و به دست آوردن دیگر مزایای بورسی شدن (معافیت مالیاتی، تامین مالی آسان‌تر و غیره). ۴. ورود به حوزه محصولات تخصصی و سبز: با توجه به روندهای جهانی، سرمایه‌گذاری پیش‌دستانه در حوزه‌هایی مانند پلیمرهای مهندسی، کامپاندها، مواد زیست‌تخریب‌پذیر و فناوری‌های بازیافت پلاستیک می‌تواند مزیت رقابتی پایداری برای هلدینگ در دهه آینده ایجاد کند.	۱. نوسانات قیمت نفت و گاز جهانی و محصولات صادراتی، می‌تواند به‌طور معناداری بر هزینه‌های تولید محصولات و درآمد شرکت‌ها تأثیر بگذارد. ۲. قیمت‌گذاری دستوری، غیرقابل پیش‌بینی بودن قوانین تعیین نرخ محصول، نرخ خوراک یا ریسک ممنوعیت صادرات در شرکت‌های صادرکننده محصولات. ۳. تشدید تحریم‌ها و اختلالات بانکی، ریسک تشدید تحریم‌ها که می‌تواند صادرات محصولات و واردات تجهیزات و قطعات یدکی را مختل کند، همواره به عنوان یک تهدید وجود دارد. ۴. ناترازی انرژی و متعاقباً کاهش تولید و فروش شرکت‌های سرمایه‌پذیر
نقاط قوت	نقاط ضعف
۱. پشتوانه سهامدار اصلی، وابستگی به صندوق بازنشستگی صنعت نفت، به عنوان یک سهامدار راهبردی و صبور، یک مزیت کلیدی است. این امر نه تنها دسترسی به نفوذ در لایه‌های حاکمیتی را تسهیل می‌کند، بلکه حمایت استراتژیک و مالی بلندمدت را برای پروژه‌های سرمایه‌بر فراهم می‌آورد. ۲. پورتفولیوی پروژه‌های یکپارچه، سبد پروژه‌های در دست اجرا در صورت تکمیل، یک زنجیره ارزش بسیار قدرتمند و یکپارچه از استحصال گاز در بالادست تا تولید پلیمرهای متنوع در پایین‌دست ایجاد خواهد کرد. این یکپارچگی، هم‌افزایی عملیاتی و مالی بی‌نظیری را به وجود می‌آورد. ۳. دسترسی به نیروی کار متخصص داخلی، ایران از نظر دسترسی به مهندسان و متخصصان تحصیل‌کرده در حوزه‌های نفت، گاز و پتروشیمی دارای مزیت نسبی است که هزینه‌های نیروی انسانی را در مقایسه با رقبای بین‌المللی کاهش می‌دهد.	۴. تاخیر مزمن در اجرای پروژه‌ها: گزارش‌های حساسی و مالی به صورت مکرر به تأخیر در تکمیل پروژه‌ها اشاره دارند. این تأخیرها که ناشی از چالش‌های تأمین مالی، تحریم‌ها و ناکارآمدی‌های مدیریتی است، منجر به افزایش سرسام‌آور هزینه‌های سرمایه‌ای (CAPEX) و از دست رفتن فرصت‌های بازار می‌شود. ۵. چالش‌های تأمین مالی: محدودیت‌های ناشی از تحریم و اتکای صرف به منابع داخلی (مانند منابع صندوق بازنشستگی یا بازار سرمایه داخلی)، فرآیند تأمین مالی پروژه‌های چند میلیارد دلاری را کند، پیچیده و پرهزینه کرده است.

۲/۲/۴ راهکارهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در خصوص مقابله با تهدیدها و بهره‌برداری از فرصت‌ها

حوزه مقرراتی و قانونی، شرکت با دقت تحولات سیاست‌گذاری در بخش نفت، گاز و پتروشیمی را رصد می‌کند و آثار احتمالی تغییرات در نرخ خوراک، عوارض، مالیات‌ها، محدودیت‌های صادراتی و الزامات زیست‌محیطی را به‌صورت مستمر مورد ارزیابی قرار می‌دهد. این رویکرد به شرکت کمک می‌کند تا پیش از اثرگذاری تصمیمات حاکمیتی بر عملکرد شرکت‌های تابعه، اقدامات اصلاحی و انطباقی لازم را در دستور

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

کار قرار دهد. در واقع، مدیریت مقرراتی در تابان فردا صرفاً یک فرآیند نظارتی نیست، بلکه بخشی از نظام تصمیم‌سازی و برنامه‌ریزی راهبردی شرکت به‌شمار می‌رود.

در بخش ریسک‌های بازار، شرکت با توجه به تمرکز پرتفوی خود بر صنایع شیمیایی، پالایشی و پتروشیمی، نوسانات قیمت جهانی نفت خام، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی را به‌صورت روزانه و تحلیلی دنبال می‌کند. این پایش مستمر، مبنای اصلاح ترکیب سرمایه‌گذاری‌ها و ارزیابی مجدد پروژه‌ها قرار می‌گیرد تا اثرپذیری شرکت از شوک‌های قیمتی کاهش یابد. در همین راستا، سرمایه‌گذاری‌ها به‌گونه‌ای مدیریت می‌شوند که تمرکز ریسک کاهش یافته و پروژه‌هایی در اولویت قرار گیرند که در سناریوهای محافظه‌کارانه نیز از توجیه اقتصادی برخوردار باشند.

در حوزه ریسک‌های ارزی و تورمی، شرکت با لحاظ کردن تأثیر مستقیم نوسانات نرخ ارز و تورم بر هزینه‌های سرمایه‌ای، تأمین تجهیزات، سرمایه در گردش و سودآوری پروژه‌ها، رویکرد احتیاطی را در مدل‌های مالی خود اعمال می‌نماید. این موضوع به‌ویژه در شرایطی اهمیت دارد که اجرای طرح‌های توسعه‌ای نیازمند منابع ارزی یا وابسته به خرید تجهیزات و خدمات خارجی باشد. به همین دلیل، مفروضات مالی پروژه‌ها به‌طور مستمر بازنگری می‌شود تا تصمیمات سرمایه‌گذاری با واقعیت‌های اقتصادی کشور هماهنگ باقی بماند.

در زمینه ریسک نرخ بهره و تأمین مالی نیز، شرکت تلاش می‌کند ساختار سرمایه و منابع مالی خود را به‌گونه‌ای مدیریت کند که فشار ناشی از افزایش هزینه پول بر پروژه‌ها و شرکت‌های زیرمجموعه به حداقل برسد. استفاده از ترکیب مناسب منابع داخلی و بیرونی، کنترل بدهی‌ها، و اولویت‌بندی پروژه‌ها بر اساس بازده تعدیل‌شده به ریسک، از جمله اقداماتی است که در این راستا انجام می‌شود. این سیاست موجب می‌شود که تابان فردا در برابر تغییرات بازار پول و نوسانات هزینه تأمین مالی، انعطاف‌پذیری بیشتری داشته باشد.

در بخش ریسک اعتباری و نقدینگی، شرکت با اتکا به نظام ارزیابی و پایش مستمر طرف‌های تجاری و شرکت‌های زیرمجموعه، تلاش می‌کند از ایجاد اختلال در جریان وجوه نقد جلوگیری نماید. در شرایطی که بخشی از دارایی‌ها و سرمایه‌گذاری‌ها ماهیت بلندمدت و بعضاً غیر بورسی دارند، مدیریت نقدینگی اهمیت دوچندان پیدا می‌کند. از این‌رو، شرکت با برنامه‌ریزی دقیق جریان وجوه، تخصیص بهینه منابع و حفظ ذخایر نقدی مناسب، تعادل میان حمایت از شرکت‌های تابعه و حفظ پایداری منابع خود را برقرار می‌سازد.

در خصوص ریسک‌های سیاسی، تحریمی و تجارت بین‌الملل، تابان فردا رویکردی مبتنی بر تاب‌آوری و تنوع‌سازی در پیش گرفته است. محدودیت‌های تحریمی هرچند بخشی از دسترسی‌های متعارف شرکت را محدود کرده‌اند، اما در مقابل، ضرورت تقویت همکاری با شرکای منطقه‌ای، توسعه تأمین‌کنندگان داخلی، بومی‌سازی فناوری و استفاده از ساختارهای مالی جایگزین را برجسته‌تر ساخته‌اند. شرکت نیز با اتکا به همین منطق، تلاش می‌کند وابستگی خود را به مسیرهای پرریسک خارجی کاهش داده و زنجیره تأمین و اجرای پروژه‌ها را در بستری قابل اتکاتری سامان دهد.

در حوزه ریسک‌های فناورانه، شرکت به‌خوبی آگاه است که استمرار رقابت‌پذیری در صنعت پتروشیمی بدون نوسازی فناوری و کاهش فاصله با روندهای جهانی ممکن نیست. از این‌رو، رویکرد شرکت بر حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، همکاری با مجموعه‌های فناور داخلی، توسعه ظرفیت‌های پژوهش و حرکت به سمت دیجیتالی‌سازی فرآیندها متمرکز شده است. این اقدامات ضمن کاهش وابستگی به فناوری خارجی، زمینه افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌های عملیاتی و ارتقای کیفیت تصمیم‌گیری را نیز فراهم می‌کند.

در کنار این موارد، شرکت نسبت به ریسک‌های محیط‌زیستی و اجتماعی نیز رویکردی فعال اتخاذ کرده است. پروژه‌های شرکت در مناطقی مستقر هستند که انتظارات اجتماعی در زمینه اشتغال بومی، توسعه منطقه‌ای و رعایت الزامات محیط‌زیستی در آن‌ها بسیار بالاست. بنابراین،

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تابان فردا با اجرای برنامه‌های مسئولیت اجتماعی، توجه به نیازهای جوامع محلی، و سرمایه‌گذاری در کنترل آلاینده‌ها، مدیریت آب و کاهش اثرات زیست‌محیطی، تلاش می‌کند هم مشروعیت اجتماعی فعالیت‌های خود را تقویت کند و هم ریسک‌های عملیاتی و اعتباری ناشی از بی‌توجهی به این الزامات را کاهش دهد.

در کنار مدیریت تهدیدها، هلدینگ تابان فردا از فرصت‌های قابل توجهی نیز برخوردار است که می‌تواند آن‌ها را به مزیت رقابتی پایدار تبدیل کند. یکی از مهم‌ترین این فرصت‌ها، هم‌راستایی با سیاست‌های کلان کشور در حوزه توسعه زنجیره ارزش و پرهیز از خام‌فروشی است. این هم‌راستایی به شرکت امکان می‌دهد پروژه‌هایی را در اولویت قرار دهد که ارزش افزوده بیشتری ایجاد کرده و وابستگی کمتری به نوسانات مقطعی بازارهای خام دارند. بر همین اساس، شرکت در مسیر حرکت به سوی طرح‌های میان‌دستی و پایین‌دستی، رویکردی هدفمند و ارزش‌آفرین در پیش گرفته است.

فرصت مهم دیگر، امکان بهره‌گیری از یکپارچگی عمودی و امنیت خوراک است. در صنعت پتروشیمی، پایداری دسترسی به خوراک یکی از عوامل اصلی موفقیت محسوب می‌شود و شرکت نیز با درک این واقعیت، در جهت تقویت ارتباط میان حلقه‌های مختلف زنجیره انرژی و کاهش وابستگی به منابع نامطمئن‌تر حرکت می‌کند. این رویکرد نه تنها ریسک عملیاتی را کاهش می‌دهد، بلکه باعث افزایش پیش‌بینی‌پذیری در سودآوری پروژه‌ها نیز می‌شود.

از سوی دیگر، محدودیت‌های خارجی فرصتی را برای توسعه ظرفیت‌های داخلی و بومی‌سازی فناوری فراهم کرده‌اند. شرکت تابان فردا با اتکا به این فرصت، تلاش می‌کند همکاری خود را با شرکت‌های دانش‌بنیان و مجموعه‌های فناور گسترش دهد و از این مسیر، بخشی از نیازهای فناورانه و تجهیزاتی خود را در داخل کشور تأمین کند. این مسیر علاوه بر کاهش وابستگی خارجی، به شکل‌گیری دارایی دانشی و مزیت رقابتی بلندمدت برای گروه منجر می‌شود.

هم‌افزایی میان شرکت‌های زیرمجموعه نیز یکی دیگر از مزیت‌های مهم ساختار هلدینگی تابان فردا است. شرکت در حال تقویت سازوکارهای هماهنگی در حوزه‌های مالی، بازرگانی، تأمین، دانش فنی و اجرای طرح‌هاست تا از موازی‌کاری جلوگیری شود و توان گروه در جهت خلق ارزش بیشتر به کار گرفته شود. این هم‌افزایی، علاوه بر کاهش هزینه‌ها، موجب بهبود سرعت تصمیم‌گیری و افزایش چابکی عملیاتی در سطح مجموعه خواهد شد.

در نهایت، توسعه مسئولیت اجتماعی و سرمایه اجتماعی، یکی از ابزارهای مهم شرکت برای تثبیت فعالیت‌های پایدار در مناطق عملیاتی است. تابان فردا با تمرکز بر اشتغال بومی، توسعه مهارت‌های محلی، حمایت از زیرساخت‌های اجتماعی و تعامل مستمر با ذی‌نفعان منطقه‌ای، می‌کوشد روابطی پایدار و مبتنی بر اعتماد با محیط پیرامونی خود ایجاد نماید. این رویکرد علاوه بر آثار اجتماعی مثبت، به کاهش ریسک‌های عملیاتی و افزایش مقبولیت فعالیت‌های شرکت کمک می‌کند.

بررسی شرایط محیطی، ریسک‌های شرکت و فرصت‌های پیش‌رو نشان می‌دهد که هلدینگ تابان فردا در نقطه‌ای قرار دارد که تصمیم‌های مدیریتی امروز، تأثیر مستقیم بر جایگاه آینده شرکت خواهد داشت. تهدیدهای محیطی در این صنعت واقعی، متعدد و درهم‌تنیده‌اند، اما در مقابل، فرصت‌های مهمی نیز برای توسعه، افزایش ارزش افزوده و ارتقای تاب‌آوری وجود دارد. سیاست شرکت بر این مبنا استوار است که به جای مواجهه انفعالی با تهدیدها، با رویکردی فعال، نظام‌مند و آینده‌نگر، ریسک‌ها را کنترل کرده و از فرصت‌ها برای تقویت موقعیت رقابتی خود بهره‌برداری نماید.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر این اساس، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا اقدامات خود را در پنج محور اصلی دنبال می‌کند: مدیریت نظام‌مند ریسک، توسعه زنجیره ارزش، تقویت امنیت خوراک و زنجیره تأمین، بومی‌سازی فناوری و توسعه ظرفیت داخلی، ارتقای مسئولیت اجتماعی و پایداری محیط‌زیستی. اجرای هماهنگ این محورها، زمینه‌ساز حفظ منافع سهامداران، افزایش پایداری سودآوری و تقویت جایگاه شرکت در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی خواهد بود.

۲/۳ اطلاعات تولید و خدمات در شرکت‌های فرعی

ماهیت شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا هلدینگ است و به سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار می‌پردازد.

۲/۳/۱ انواع محصولات و خدمات شرکت‌های فرعی

مقایسه مقدار تولید گروه، ظرفیت اسمی و معمول (عملی)، نتایج زیر را نشان می‌دهد:

جدول ۱۹: ظرفیت اسمی و معمول گروه

محصول	شرکت	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت معمول (عملی)	تولید واقعی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	تولید واقعی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳
قیر	پالایش نفت جی	تن	۱,۴۵۰,۰۰۰	۱,۳۹۰,۰۰۰	۱,۱۶۸,۷۷۴	۱,۰۶۰,۲۸۴
انرژی برق	نیروگاه صبا دهلران	مگاوات بر ساعت	۷۳۵,۸۴۰	۲۸۹,۳۴۶	۲۵۷,۲۵۶	۰
انواع روانکار	نفت سپاهان	تن	۴۵۹,۰۷۰	۴۴۰,۷۶۱	۴۴۳,۵۹۶	۴۴۴,۸۰۹
محصولات جانبی	نفت سپاهان	تن	۳۲۲,۸۴۶	۲۹۲,۸۵۴	۲۹۵,۱۹۴	۲۹۶,۳۲۹
فرمالین	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۶۶,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	۱۴,۸۳۷	۵,۵۳۰
استالدئید	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۶,۰۰۰	۶,۰۰۰	۰	۰
پارافرمالدئید	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۰	۰
دی پنتا اریتریتول	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۴۰۰	۴۰۰	۰	۰
پنتا اریتریتول	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۱۴,۶۰۰	۱۴,۶۰۰	۰	۰
سدیم فرمات	پتروشیمی نخل آسماری	تن	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۰	۰
اتان	پتروپالایش کنگان	تن	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱,۳۶۰,۰۰۰	۶۹,۴۶۷	۵۳,۰۳۸
پروپان	پتروپالایش کنگان	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۷۸۰,۰۰۰	۷۹۳,۵۵۷	۸۳۶,۷۸۲
بوتان	پتروپالایش کنگان	تن	۵۱۲,۰۰۰	۴۰۹,۶۰۰	۴۳۹,۰۸۷	۴۵۲,۳۰۰
پنتان پلاس	پتروپالایش کنگان	تن	۲۲۰,۰۰۰	۱۷۰,۴۰۰	۲۰۰,۸۴۰	۲۳۸,۶۰۵

* ظرفیت اسمی مطابق پروانه بهره‌برداری می‌باشد و ظرفیت عملی (در دسترس) بر اساس میانگین تولید واقعی سه سال گذشته محاسبه شده است.

در بخش درآمدهای حاصل از ارائه خدمات شرکت گروه شرکت فراسکو عسلویه فعال است، که موضوع فعالیت شرکت ارائه خدمات بندری و اسکله‌ای، ایجاد امکانات مخزن‌داری و ... می‌باشد.

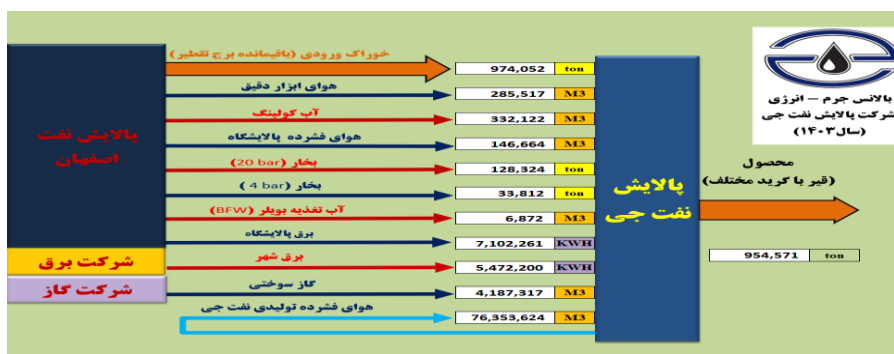
محصولات نهایی پتروشیمی نخل آسماری در انتهای زنجیره ارزش متانول و اتانول قرار دارند و برای نخستین بار در کشور تولید می‌شوند.

۲/۳/۲ فرآیند تولید محصولات در شرکت های فرعی

۲،۳،۲،۱ فرایند تولید قیر در شرکت پالایش نفت جی

خوراک واحد قیرسازی (ته مانده برج تقطیر در خلا (VB)) می باشد که با توجه به شرایط عملیاتی پالایشگاه و با ظرفیت مشخص با دمای ۱۸۰-۲۰۰ درجه سانتی گراد وارد راکتورهای مجتمع قیرسازی می شود، هم چنین هوا که بوسیله کمپرسورهای موجود در مجتمع تولید می گردد نیز جهت انجام واکنش با VB وارد راکتور می شود (میزان هوای ورودی به راکتور تابع مقدار ویسکوزیته خوراک، میزان خوراک ورودی و نوع محصول مورد نظر است). اختلاط درون راکتور با دمای ۲۷۰-۲۳۰ درجه سانتی گراد انجام می شود که طی آن واکنش دی هیدوژناسیون، اکسیداسیون و پلیمریزاسیون رخ داده و محصول تولیدی با دمای برابر با دمای راکتور خارج شده و توسط کولرهای آبی خنک کننده به دمای ۱۸۰ درجه سانتی گراد می رسد و سپس وارد مخازن ذخیره سازی می شود، گازهای حاصل از واکنش وارد مازاد سوز شده و تا دمای ۷۵۰ درجه سانتی گراد سوزانده می شوند.

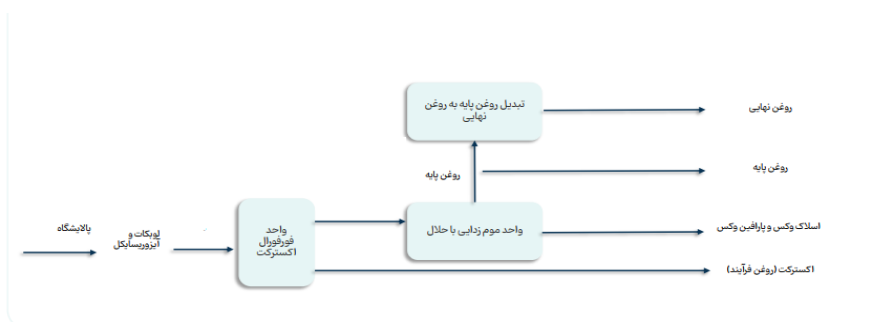
نمایه ۱۸- فرایند تولید قیر در شرکت پالایش نفت جی



۲،۳،۲،۲ فرایند تولید روانکارها در شرکت نفت سپاهان

در روند تولید روانکارها در ابتدا خوراک ورودی (لوبکات) در برج های مخصوصی با حلال فورفورال مخلوط می شود. این حلال، کلیه مواد آروماتیک موجود در لوبکات را درون خود حل می کند. سپس طی فرآیند جداگانه ای، مواد آروماتیک از حلال فورفورال جدا می شود و فورفورال را دوباره بازیافت می کند. در طول فرایند تولید روانکارها، محصولات جانبی به نام فورفورال اکسترکت و اسلک واکس نیز تولید می شود. فورفورال اکسترکت محصول جانبی واحد استخراج با حلال در پالایشگاه های روغن سازی می باشد.

نمایه ۱۹- فرایند تولید روانکارها و محصولات جانبی در شرکت نفت سپاهان



۲,۳,۲,۳ فرایند تولید هیدروکربن‌ها در شرکت پتروپالایش کنگان

گاز خروجی از میدان نفتی و یا کلاهک‌های گازی و یا میداین مستقل گازی را اصطلاحاً گاز غنی می‌گویند. گاز غنی بعد از پالایش به گاز سبک تبدیل می‌شود. گاز غنی خوراک مصرفی واحد استحصال اتان است که از پارس جنوبی تامین می‌گردد. پس از استحصال اتان، هیدروکربن‌های سنگین‌تر استخراج می‌گردد

نمایه ۲۰- فرایند تولید هیدروکربن‌ها در شرکت پتروپالایش کنگان



۲,۳,۲,۴ فرایند تولید محصولات در پتروشیمی نخل آسماری

این شرکت هم اکنون ۴ واحد تولیدی دارد که به شرح ذیل است.

واحد فرمالین:

متانول ۹۹٪ پس از گرم شدن به همراه هوای از پیش گرم شده وارد میکسر می‌شود. همچنین بخار اشباع نیز برای افزایش دمای متانول و هوا وارد میکسر می‌گردد. لازم بذکر است که نسبت هوای ورودی و متانول بسیار حائز اهمیت است. پس از میکس و فیلتر مواد مخلوط شده وارد راکتور با کاتالیست نقره گردیده و واکنش در دمای ۶۲۰ الی ۶۸۰ درجه سانتیگراد انجام می‌گیرد. فرمالین از اکسیداسیون و هیدروژن زدایی از متانول تولید می‌گردد. سپس وارد برج جذب گردیده و فرمالین ۳۷ الی ۴۲٪ پس از چند مرحله خنک سازی به دست می‌آید. همچنین جهت تنظیم میزان اسید فرمیک از بستر رزینی عبور داده می‌شود.

واحد استالدئید:

این فرآیند با مخلوط کردن بخار الکل و هوای کنترل شده در کاربراتور آغاز می‌شود. دمای کاربراتور طوری تنظیم می‌شود که مقدار مناسبی بخار الکل در هوا حل شود و ترکیب گازی یکنواختی برای واکنش تشکیل گیرد. مخلوط گاز پس از گرم شدن و تصفیه وارد راکتور کاتالیستی می‌شود. در راکتور، الکل در حضور کاتالیست نقره اکسید شده و استالدئید تولید می‌شود. گرمای زیاد واکنش توسط مجموعه‌ای از لوله‌ها جذب شده و برای تولید بخار مورد استفاده قرار می‌گیرد.

گاز خروجی راکتور در مبدل‌ها خنک می‌شود تا بخشی از استالدئید، الکل و آب موجود در آن مایع شود. سپس جریان گاز وارد برج جذب شده و باقی‌مانده الکل و استالدئید نیز توسط آب و محلول برگشتی جذب می‌گردد. مایع جمع‌آوری شده در نهایت وارد برج تقطیر می‌شود تا استالدئید خالص از بالای برج جدا شده و پس از میعان به مخزن محصول منتقل شود. الکل واکنش نداده نیز در برج جداگانه‌ای بازیابی شده و دوباره به کاربراتور بازمی‌گردد تا در چرخه مصرف شود.

واحد پنتاریتریول:

در این فرایند، ابتدا فرمالدئید بازیافتی و تازه با نسبت مشخص ترکیب شده و پس از تنظیم غلظت وارد راکتور می‌شود. در راکتور، محلول سود و سپس استالدئید به تدریج افزوده شده و واکنش تحت کنترل دقیق دما انجام می‌گیرد. پس از پایان واکنش، محیط با افزودن اسید خنثی می‌شود. محلول حاصل وارد مرحله جداسازی می‌شود؛ جایی که ابتدا آلدئیدهای اضافی از مخلوط جدا شده و سپس متانول بازیابی و برای

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

استفاده دوباره خالص سازی می گردد. در ادامه، محلول از طریق تبخیر چندمرحله ای تغلیظ شده تا غلظت آن به حد فراشباع برسد. این محلول غلیظ وارد بخش تبلور شده و بلورهای پنتا اتریتول تشکیل و سپس جدا می شوند. در مرحله پایانی، محصول اصلی و محصولات جانبی تحت شستشو و تخلیص قرار گرفته و به شکل قابل استفاده و با خلوص بالا تهیه می شوند.

واحد پارافرمالدئید:

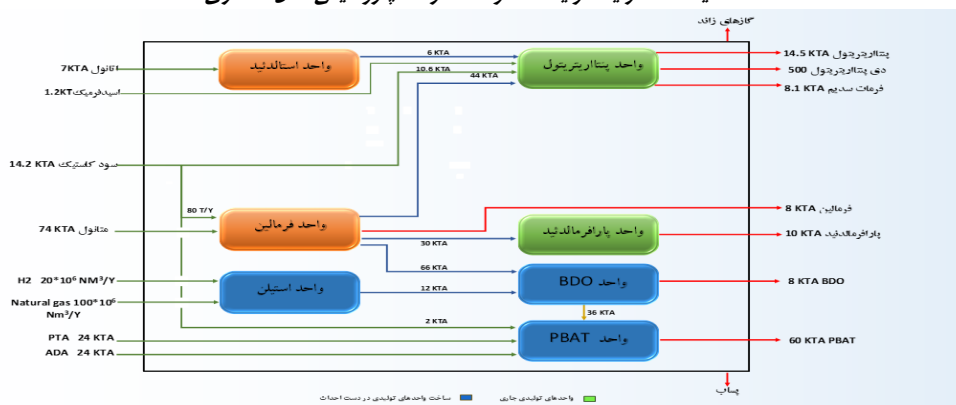
در این بخش از فرآیند، فرمالدئید با غلظت اولیه ۳۷ تا ۴۳ درصد وزنی، به طور مداوم از مخازن ذخیره به تبخیرکننده ها ارسال می شود تا غلظت آن به حدود ۸۰ درصد وزنی برسد. سپس، کاتالیست به پارافرمالدئید غلیظ تزریق شده و این مخلوط در یک میکسر استاتیکی با جریان کاتالیست ترکیب و به یک بافر وصل منتقل می گردد.

در بافر وصل، دما توسط جاکت بخار در محدوده ۱۱۰ تا ۱۲۰ درجه سانتی گراد حفظ شده و واکنش پلیمریزاسیون انجام می شود که منجر به تشکیل ذرات پارافرمالدئید می گردد.

دو غاب حاصل از بافر وصل به برج پرلینگ منتقل شده و در آنجا با پاشش توسط اتمایزر و عبور هوا و نیتروژن، آب و ناخالصی ها تبخیر شده و غلظت پارافرمالدئید به ۹۲ درصد وزنی می رسد.

در نهایت، پودر پارافرمالدئید برای خشک شدن نهایی به یک Bed Dryer منتقل می شود. در این درایر، پودر روی یک توری لرزان حرکت کرده و همزمان هوای گرم شده تا ۶۰ درجه سانتی گراد از زیر توری به آن دمیده می شود تا رطوبت باقی مانده تبخیر گردد. پودر خشک شده سپس به صورت مکانیکی به بخش بسته بندی منتقل می شود.

نمایه ۲۱- فرایند تولید محصولات شرکت پتروشیمی نخل آسماری



۲,۳,۲,۵ ارائه خدمات در فراسکو عسلویه

شرکت فراسکو عسلویه با هدف ایجاد بندر و ترمینال تخصصی محصولات پتروشیمی و فرآورده های نفتی و گازی، جهت رفع بخشی از تنگنای زیرساختی کشور در حوزه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در عسلویه احداث گردیده است. از جمله فعالیت های فعلی، ارائه خدمات ترمینالی و مخزن داری، بندری و سوخت رسانی دریایی در منطقه عسلویه می باشد. با توجه به قرارگرفتن ترمینال ذخیره سازی این شرکت در حداقل فاصله ممکن تا اسکله ها، امکانات و زیرساخت های منحصر به فردی را در زمینه ارائه خدمات تخلیه تانکری و انتقال مستقیم محصولات به اسکله ها، ذخیره سازی محصولات متنوع نفتی و پتروشیمی در نزدیکی اسکله های بارگیری، پهلودهی شناورهای کوچک و بزرگ با ظرفیت صد و بیست هزار تن، تسهیل صادرات در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی، سوخت رسانی و تزانزیت به وجود آورده است.

۲,۳,۲,۶ شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان)

گروه شامل شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا و شرکت های فرعی آن است. (شرکت پتروپالایش دهلران، شرکت پتروشیمی دهلران، شرکت نیروگاه صبا دهلران و شرکت توسعه تجارت مهر مهرستان).

۲/۳/۳ نهاده های تولید در شرکت های فرعی

۲,۳,۳,۱ نهاده های تولید در پالایش نفت جی

نهاده های تولید شرکت پالایش نفت جی شامل مواد اولیه، ماشین آلات تجهیزات، نیروی انسانی، انرژی و دیگر منابع هستند که برای تولید محصولات این شرکت مورد نیازند. در ادامه، هر یک از این نهاده ها را بررسی می کنیم.

مواد اولیه (نهاده های فیزیکی)

وکیوم باتوم: ته مانده برج تقطیر در پالایشگاه ها که خوراک اصلی واحد های قیرسازی می باشد.

ورق سرد: تولید بشکه های ۱۸۰ کیلوگرمی جهت مظروف کردن محصول در بسته بندی بشکه

کیسه، پالت و فریم: تولید جامبوگ جهت مظروف کردن محصول در بسته بندی کیسه

نفت سفید: به منظور تولید قیرهای محلول و هم چنین تهیه رنگ بشکه های قیر

PDA TAR: محصول جانبی در صنعت نفت و پالایش روغن که با استفاده از فرآیند اختلاط با قیر سبب تولید برخی محصولات قیری با گرید خاص می گردد.

امولسیفایر: ماده شیمیایی که جهت پایدار کردن مخلوط قیر و آب به منظور تولید قیرهای امولسیون به کار می رود و با کاهش کشش سطحی بین قیر و آب امکان تشکیل امولسیون پایدار را فراهم می نماید.

ماشین آلات و تجهیزات (نهاده های فنی)

جدول ۲۰- ماشین آلات و تجهیزات شرکت پالایش نفت جی

نام ماشین آلات و تجهیزات	سال نصب / بهره برداری
تجهیزات ابزار دقیق	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
مبدل حرارتی	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
پکیج روغن داغ	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
تابلو برق LV ۴۰۰V	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
پکیج نیتروژن	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
دیزل ژنراتور ۱۱۰۰KVA	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
دستگاه زباله سوز	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
جرقه قیل سقفی	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
تابلو برق (۲۰ KV) MV	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
راکتور هوا دهی	۱۴۰۱/۱۱/۳۰
پرس ۱۶۰ تن	۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نیروی انسانی (نهاده های انسانی)

معاون تولید و عملیات

برنامه ریزی تولید، کنترل تولید و بهبود فرایند تولید از جمله مهم‌ترین وظایف معاون تولید و عملیات است.

معاون مهندسی

معاونت فنی و مهندسی کار طراحی و تأیید طرح‌ها و پروژه‌ها را بر عهده دارد و همچنین تعیین ضوابط فنی جهت انجام فعالیت‌های شرکت و مشاوران و پیمانکاران و نیز بررسی توان فنی و اجرایی آنها از دیگر ماموریت‌های این معاونت است.

معاون مالی و تامین منابع

وظایف فرد شاغل در این سمت شامل تهیه گزارش‌های مالی، بازرسی مستقیم فعالیت‌های اقتصادی و برنامه‌ریزی اهداف مالی سازمان در بازه‌های طولانی مدت است.

معاون بازرگانی

مذاکره با مشتریان و تامین‌کنندگان، تهیه و تنظیم آیین‌نامه‌های قراردادها، استفاده از روش مناسب برای جمع‌آوری اطلاعات از بازار، شناخت تامین‌کنندگان جدید، برنامه‌ریزی برای رسیدن به سیاست‌ها از جمله اهداف این معاونت است.

انرژی و منابع

الکتریسیته: شرکت پالایش نفت جی در سایت اصفهان برق مصرفی خود را از طریق شبکه سراسری و همچنین اتصال به برق پالایشگاه تأمین می‌نماید. انشعاب برق از شبکه سراسری، با دیماند قراردادی ۲ مگاوات از طریق خط ۲۰ کیلوولت تأمین شده که پس از کاهش سطح ولتاژ به ۶ و ۰.۴ کیلوولت به ترتیب در پست‌های شماره ۲۴ و ۳۴ به مصرف می‌رسد.

۲,۳,۳,۲ نهاده‌های تولید در نفت سپاهان

نهاده‌های تولید شرکت نفت سپاهان شامل مواد اولیه، ماشین‌آلات تجهیزات، نیروی انسانی، انرژی و دیگر منابع هستند که برای تولید محصولات این شرکت مورد نیازند. در ادامه، هر یک از این نهاده‌ها را بررسی می‌کنیم.

مواد اولیه (نهاده‌های فیزیکی)

انواع لوبکات، آیزوریسایکل و آیزوفید: برش روغنی خام دریافتی از پالایشگاه‌ها که ماده اولیه تولید تمام محصولات روغن پایه، واکس، اکسترکت و روغن‌های نهایی می‌باشد.

روغن‌های گروه II و III: جهت تبدیل روغن پایه به انواع روغن‌های نهایی شامل موتور و صنعتی نیاز به استفاده از روغن‌های پایه گروه II و III علاوه بر روغن پایه گروه I تولیدی در پالایشگاه نفت سپاهان می‌باشد.

انواع مواد افزودنی: جهت تبدیل روغن پایه به انواع روغن‌های نهایی شامل موتور و صنعتی و بهبود مشخصات کیفی مختلف روغن پایه نیاز به استفاده از انواع مواد افزودنی جهت تنظیم مشخصات روغن نهایی مد نظر می‌باشد.

ماشین‌آلات و تجهیزات (نهاده‌های فنی)

جدول ۲۱- ماشین‌آلات و تجهیزات شرکت نفت سپاهان

نام ماشین‌آلات و تجهیزات	سال نصب / بهره‌برداری
مخزن تحت فشار عمودی وصل ۷-۱۳۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۸
مخازن هشتگانه جدید الاحداث - ۶۵۸۳	۱۳۸۵/۰۶/۳۱
دستگاه پرکنی و بسته‌بندی مظروف چهار لیتری	۱۳۹۶/۱۱/۰۱
دیزل ژنراتور KVA۴۰۰، ولت ۳۸۰، به همراه کانوپی عایق صدا و رطوبت و ارايه قابل حمل	۱۴۰۴/۰۳/۲۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۳۹۶/۰۲/۰۱	سیستم کنترل بلندینگ اتاق کنترل فراورش
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	ماشین آلات واحد فورفورال
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	دستگاه های کنترل اتوماتیک وسایل اندازه گیری
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	ماشین آلات واحد فورفورال
۱۳۹۶/۱۱/۰۱	دستگاه پرکنی و بسته بندی مظروف ۲۱۰ لیتری
۱۳۹۶/۱۱/۰۱	دستگاه پرکنی و بسته بندی مظروف ۲۰ لیتری
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	مخازن ذخیره والکتروپمپ ها
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	ماشین آلات واحد موم گیری
۱۳۹۱/۰۱/۰۷	کانوایر ۶ متری موتوردار و ۱ متری بدون موتورسنگین
۱۳۹۶/۱۱/۰۱	دستگاه پرکنی و بسته بندی مظروف یک لیتری
۱۳۹۵/۱۲/۰۱	مخازن
۱۳۸۸/۰۹/۰۱	فیلتر اولیه ۱۳۰۰
۱۴۰۱/۰۴/۰۷	پکیج هات اویل KHA ۲,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۵/۱۲/۰۱	حوضچه و متعلقات API-۴۵۰۲
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	حوضچه و جایگاه ته کشی تانکرها
۱۳۸۴/۰۳/۲۲	تیوپ بندل، چانل وچانل مبدل حرارتی
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	مخزن ذخیره پروپان با الکتروپمپ های مربوطه
۱۴۰۰/۰۶/۲۸	ماشین قالب گیری وکس (شش دست قالب)
۱۳۹۵/۱۲/۰۱	سیستم لجن روب API
۱۳۸۰/۱۲/۲۹	مخزن ذخیره موادافزودنی با الکتروپمپ
۱۳۹۱/۱۱/۲۸	دستگاه آنالایزر سری PROCAL۲۰۰۰IR
۱۴۰۱/۰۴/۰۷	مخازن روغن ۴۵۰۰ مترمکعب باندوال غربی
۱۴۰۱/۰۴/۰۷	مخازن اکسترکت ۳۷۰۰ مترمکعب باندوال شرقی
۱۳۸۲/۰۷/۰۱	مبدل خنک کننده حلال وخوراک ورودی به چیلرها م
۱۴۰۱/۰۴/۰۷	دیزل ژنراتور KV ۱۱۰۰
۱۳۹۴/۱۱/۰۱	مخزن اتمسفریک ۱۰۰ مترمکعبی ذخیره سازی روغن بازیافتنی TK۴۵۳۱A
۱۳۹۵/۱۲/۰۱	انواع پمپ
۱۳۹۲/۱۲/۲۸	وسل ذخیره میانی لوبکات ۶۰۰۰۰ لیتری V-۵۰۱۴
۱۳۹۷/۰۶/۲۹	خط پرکنی ۴ لیتری پلاستیکی
۱۳۸۲/۰۷/۰۱	مبدل خنک کننده محصول موم خروجی
۱۳۸۲/۰۴/۰۱	انواع الکتروموتور
۱۳۸۲/۰۷/۰۱	مبدل رادیاتوری (فن هوایی) خنک کننده

نیروی انسانی (نهادهای انسانی)

معاون تولید

برنامه ریزی، هدایت، سرپرستی و نظارت بر کارکرد دستگاه های پالایش و سرویس های آب، برق و بخار و نیز هماهنگی عملیات دستگاه های پالایش با برنامه ها و سیاست های تولید معاونت برنامه ریزی.

به مدیر تولید در برنامه ریزی، نظارت و کنترل فرآیندهای تولید کمک می کند.

با مدیریت شیفت ها، هماهنگی تیم ها و بهبود کارایی تولید، نقش کلیدی در تحقق اهداف عملیاتی دارد.

مدیر فنی و مهندسی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تعریف و تدوین طرح ها و پروژه های بهینه سازی ، نوسازی و زیرساختی و توسعه کمی و کیفی واحدهای عملیاتی و غیرعملیاتی موجود با رویکرد تامین استراتژی و اهداف کلان شرکت.

دریافت و جمع بندی نظرات واحدهای مهندسی فرایند ، مهندسی عمومی و بازرسی فنی (دیسپلین های زیر مجموعه مدیریت مهندسی تولید) و نهایتا تصمیم گیری در خصوص نحوه انجام کار یا رفع مشکل توسط مدیریت مهندسی تولید بر اساس مصالح سازمان. هدایت پروژه های مهندسی، طراحی و اجرای طرح های توسعه ای و تعمیراتی را بر عهده دارد.

مدیر عملیات پالایش

نظارت بر اجرای برنامه ها و سیاست های تولید و ابلاغ آن به رؤسای واحدهای فورفورال، موم گیری و FRW، مخازن، روسای هماهنگی تولید و تصفیه خانه پساب برای اجرا.

نظارت و هماهنگی بر پروژه های در دست اجرا و نظارت مستمر بر نحوه اجرای برنامه های ارائه شده توسط واحدهای مربوطه. بر کل فرآیندهای پالایش، بهره وری تجهیزات و رعایت الزامات ایمنی نظارت دارد. برنامه های تولید را مدیریت کرده و از تحقق اهداف عملیاتی و کیفی سازمان اطمینان حاصل می کند.

مدیر فراورش

انتخاب بهترین مسیرهای تزریق مواد اولیه با کمترین اتلاف.

تدوین برنامه های مهندسی ساخت و عملیات جهت اجرای درخواست های تولید.

فرآیندهای فراورش و تبدیل مواد را مدیریت و کنترل می کند.

با نظارت فنی و مهندسی، بهبود مستمر عملیات و افزایش راندمان را دنبال می نماید.

رئیس واحد موم گیری و FRW

نظارت بر نتایج کیفی تولید (RI , Oil Content , MEK% , COLOR , L.F.P , F.P , P.P , Vis^{۴۰} , Vis^{۱۰۰}) و مقادیر خوراک (رافینیت) و محصولات (روغن های پایه، واکس، Footh oil و Hard wax)

نظارت بر ثبت اطلاعات فرآیند در Log sheet های واحد و تحلیل آن و صدور دستورات مقتضی.

مسئولیت فرآیند موم گیری، تجهیزات و کنترل کیفیت این واحد را بر عهده دارد.

با بهینه سازی فرآیندها و مدیریت عملیات، راندمان تولید را افزایش می دهد.

رئیس واحد فورفورال

نظارت بر کلیه شرایط فرآیندی (دما ، فشار ، جریان) تجهیزات تولید واحد فورفورال.

بر فرآیند تولید فورفورال، کنترل کیفیت و تجهیزات مربوطه نظارت دارد.

با تحلیل فرآیند و رفع مشکلات فنی، تولید پایدار و کیفیت مناسب را تضمین می نماید.

رئیس واحد مخازن

کنترل مستمر کیفیت محصولات موجود در مخازن.

نظارت بر نتایج آزمایشگاهی نمونه های ارسالی مخازن به آزمایشگاه (Oil , L.F.P , P.P , RI , VI , Density , Vis^{۴۰} , Vis^{۱۰۰}) و مخازن (Content , F.P , Color) و B.N مخازن.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مدیریت عملیات مربوط به مخازن ذخیره، بارگیری، تخلیه و نظارت بر ایمنی آنها را بر عهده دارد. همچنین شرایط فنی، نشتی‌ها و استانداردهای مرتبط با نگهداری مواد را به‌طور مداوم پایش می‌کند.

۲,۳,۳,۳ نهادهای تولید در پتروپالایش کنگان

نهادهای تولید شرکت پتروپالایش کنگان شامل مواد اولیه، ماشین‌آلات تجهیزات، نیروی انسانی، انرژی و دیگر منابع هستند که برای تولید محصولات این شرکت مورد نیازند. در ادامه، هر یک از این نهادهای بررسی شده است.

مواد اولیه (نهادهای فیزیکی)

گاز طبیعی (Natural Gas) به عنوان ماده اولیه اصلی مجتمع پتروپالایش کنگان محسوب می‌گردد که از پالایشگاه نهم پارس جنوبی تأمین و به وسیله خط لوله به این مجتمع انتقال می‌یابد. این گاز غنی با دارا بودن میزان قابل توجهی اتان پلاس به عنوان خوراک مجتمع محسوب می‌شود که پس از جداسازی، جهت تأمین خوراک صنایع پایین دست و همچنین فروش داخلی و صادرات مورد استفاده قرار می‌گیرد. گاز سوخت (Fuel Gas) به عنوان ماده اولیه فرعی مجتمع پتروپالایش کنگان محسوب می‌شود که در زمان راه اندازی از طریق خط سراسری گاز شماره ۶ تأمین و در حالت Normal Operation از متان جداسازی شده در تاور دی متانایزر تأمین می‌گردد. این ماده به عنوان سوخت در بویلرهای واحد یوتیلیتی و توربین های گازی واحد بازیابی اتان مورد استفاده قرار می‌گیرد.

ماشین‌آلات و تجهیزات (نهادهای فنی)

جدول ۲۲- ماشین‌آلات و تجهیزات شرکت پتروپالایش کنگان

سال نصب / بهره برداری	کشور سازنده	نام ماشین آلات و تجهیزات
۱۳۹۹	Germany	Refrigerant Compressors and Drivers
۱۳۹۹	Iran	Control System
۱۳۹۹	Spain	Main Substation (Equipment)
۱۳۹۹	Iran	Tower/Column (T-۱۲۰۱, ۲۲۰۱)
۱۳۹۹	Japan	Cold Box
۱۳۹۹	Swiss	Boiler Feed Water Pumps
۱۳۹۹	Iran	Feed Gas Expander/ Sales Gas Booster Compressor
۱۳۹۹	Iran	Absorbers /Dryers & Reactor
۱۳۹۹	Swiss	Centrifugal Pump
۱۳۹۹	Spain	Custody Metering System For SP۱۲ Interconnecting
۱۳۹۹	Germany	Sale Gas Compressors and Drivers
۱۳۹۹	Japan	Treater Regeneration Gas Compressor

نیروی انسانی (نهادهای انسانی)

معاونت مهندسی و طرح‌ها

این معاونت شامل مدیر مهندسی، مدیر راه‌اندازی و مدیر پروژه‌ها است.

معاونت بازرگانی

این معاونت شامل مدیر بازاریابی و فروش و مدیر تدارکات و کالا است.

معاونت عملیات و تولید

این معاونت شامل مدیر خدمات فنی، مدیر بهره برداری، مدیر نگهداری و تعمیرات و مدیر لجستیک و انبارها است.

مدیریت HSE.

مسئول ایمنی و بهداشت شغلی سیستم مدیریت را با توجه به الزامات قانونی و مقرراتی طرحریزی نموده و بر اجرای آن نظارت می نماید.

انرژی و منابع

الکتریسیته:

این مجتمع دارای تاسیسات تولید برق مستقل نیست و برق مورد نیاز را از طریق شبکه سراسری وزارت نیرو تامین می نماید و یک پست اختصاصی ۳۳ کیلو ولت داخل مجتمع وجود دارد.

آب:

آب مورد نیاز تمامی واحدهای فرآیندی مجتمع از دریا تامین می گردد. تأسیسات آبیگر شامل دو خط لوله پلی اتیلنی به قطر ۶۴ اینچ و طول ۹۵۰ متر از عمق حدود ۱۷ متر است. در بخش ساحلی، حوضچه آرامش با سه کانال مجزا و دو مرحله فیلتراسیون (باراسکرین و بانداسکرین) احداث گردیده است. سیستم پمپاژ شامل ۷ پمپ انتقال آب با ظرفیت هر یک ۴,۰۰۰ مترمکعب بر ساعت است. ظرفیت کل برداشت آب دریا برابر با ۲۰,۰۰۰ مترمکعب بر ساعت بوده که عملیات کلرزی به صورت پیوسته توسط سه پکیج تولید آب ژاول به روش الکترولیز آب شور دریا با ظرفیت هر پکیج ۱۹ مترمکعب بر ساعت انجام می پذیرد.

مواد شیمیایی:

مواد شیمیایی مورد استفاده در فرایند تولید یوتیلیتی های مورد نیاز مجتمع و تولید محصولات عمدتاً از شرکت های تولید کننده داخلی تامین می گردد. این مواد پس از خرید در مخازن و انبارهای شرکت ذخیره و در زمان نیاز به واحد مورد نظر انتقال و مصرف می گردد. مواد مصرفی شامل: مولکولارسیوها، اکتیوکرین ها، رزین ها، انواع آمین، تری سدیم فسفات، SMBS، آنتی اسکالانت، اسید سولفوریک، کاستیک، $FeCl_3$ ، بازدارندها، سدیم و کلسیم هیپوکلریت می باشد.

بخار: این واحد شامل ۷ واحد بویلر با ظرفیت اسمی ۱۴۰ تن در ساعت با ظرفیت مجموع ۹۸۰ تن در ساعت و دو بویلر کمکی با ظرفیت اسمی ۲۰۰ تن در ساعت است. همچنین دارای شش واحد بازیاب حرارتی بخار (Heat Recovery Steam Generator – HRSG) با ظرفیت ۲۱۰ تن در ساعت می باشد.

هوا و نیتروژن:

شامل دو بخش هوا و نیتروژن و جداسازی هوا (ASU) می باشد. بخش اول شامل سه دستگاه کمپرسور هوا هر یک با ظرفیت ۷,۴۲۰ نرمال مترمکعب بر ساعت در فشار ۱۰ بار و سه بستر جذب و احیا (Air Dryer) هر یک با ظرفیت ۵,۳۶۹ نرمال مترمکعب بر ساعت جهت تولید هوای ابزار دقیق خشک می باشد. همچنین دو بستر جذب و احیا تولید نیتروژن با ظرفیت اسمی هر بستر برابر با $900 \text{ Nm}^3/\text{hr}$ جهت تولید نیتروژن طراحی شده است. هوای فشرده مازاد تولیدی به عنوان هوای فشرده استفاده می گردد. در بخش دوم، هوای محیط توسط سه کمپرسور (۲ در سرویس و ۱ رزرو) هر یک با ظرفیت ۱۸,۴۰۰ نرمال مترمکعب بر ساعت متراکم شده و پس از خشک سازی، در برج های تقطیر

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

برودتی نیتروژن خالص از هوای فشرده تفکیک می‌گردد. ظرفیت تولید نیتروژن گازی برابر با ۱۳,۰۰۰ نرمال مترمکعب بر ساعت و ظرفیت نیتروژن مایع ۶۰۰ نرمال مترمکعب بر ساعت بوده که در مخزن ۱,۰۰۰ مترمکعبی ذخیره می‌شود.

۲,۳,۴, نهاده‌های تولید در پتروشیمی نخل آسماری

نهاده‌های تولید شرکت پتروشیمی نخل آسماری شامل مواد اولیه، ماشین‌آلات تجهیزات، نیروی انسانی، انرژی و دیگر منابع هستند که برای تولید محصولات این شرکت مورد نیازند. در ادامه، هر یک از این نهاده‌ها را بررسی می‌کنیم.

مواد اولیه (نهاده‌های فیزیکی)

متانول: متانول خوراک ورودی واحد فرمالین است. متانول ۹۹٪ پس از گرم شدن به همراه هوای از پیش گرم شده وارد میکسر می‌شود. همچنین بخار اشباع نیز برای افزایش دمای متانول و هوا وارد میکسر می‌گردد.

اتانول و سود کاستیک: خوراک ورودی واحد استالدئید هستند.

ماشین‌آلات و تجهیزات (نهاده‌های فنی)

جدول ۲۳- ماشین‌آلات و تجهیزات شرکت پتروشیمی نخل آسماری

سال نصب / بهره برداری	کشور سازنده	نام ماشین‌آلات و تجهیزات
۱۳۹۲	ایران	مخازن
۱۳۹۲	شرکتهای چینی و ایرانی	ماشین‌آلات و تجهیزات
۱۳۹۲	شرکتهای چینی و ایرانی	تجهیزات ابزار دقیق

نیروی انسانی (نهاده‌های انسانی)

با توجه به اینکه شرکت پتروشیمی نخل آسماری ترکیبی از پروژه‌های در حال ساخت و پروژه‌های در حال بهره‌برداری و تولید می‌باشد، لذا تخصص‌های هر دو گروه کاری ساخت و تولید در شرکت موجود می‌باشد.

بخش پروژه‌ها

شامل مدیران پروژه، گروه‌های پیمانکاری و گروه‌های امانی، دفتر فنی و متخصصین طراحی و اجرای پروژه و واحد مالی فعال در زمینه بودجه‌بندی و تهیه گزارشات مالی و پیگیری اخذ تسهیلات بانکی، واحد برنامه‌ریزی و کنترل پروژه.

بخش تولید و فروش

شامل مدیر تولید، واحد انبار، واحد خرید و بازرگانی، واحد فروش و بازاریابی داخلی و خارجی، بخش فنی تولید، تعمیر و نگهداری ماشین‌آلات، واحد برنامه‌ریزی و کنترل تولید.

انرژی و منابع

الکتریسیته: برای راه اندازی و عملکرد دستگاه‌های مستقر در واحدهای تولیدی، به برق نیاز است که از خارج مجموعه تأمین می‌گردد.

آب: انواع آب‌های مورد نیاز فرآیندهای تولیدی پتروشیمی شامل آب دمن، آب کولینگ (برای خنک سازی)، آب سرویس می‌باشد.

مواد شیمیایی: شامل انواع مواد شیمیایی ضد خوردگی و نگهدارنده کیفیت مطلوب آب کولینگ، مواد شیمیایی مورد نیاز در پروسه تولید و خنثی‌سازی پساب می‌گردد.

۲,۳,۳,۵ نهادهای تولید در فراسکو عسلویه

نهادهای ارائه خدمات شرکت فراسکو عسلویه شامل ماشین آلات و تجهیزات، نیروی انسانی، منابع مالی، انرژی و دیگر منابع هستند که برای ارائه خدمات این شرکت مورد نیازند. در ادامه، هر یک از این نهادهای را بررسی می‌کنیم.

مواد اولیه (نهادهای فیزیکی)

مورد ندارد.

ماشین آلات و تجهیزات (نهادهای فنی)

جدول ۲۴ - ماشین آلات و تجهیزات شرکت فراسکو عسلویه

نام ماشین آلات و تجهیزات	سال نصب / بهره برداری
مخازن فرآورده TK۲۰۰۱ الی TK۲۰۰۶-۶	۱۳۹۳
۱۲ مخزن فرآورده	۱۴۰۲
۲ مخزن آتش نشانی	۱۴۰۲
اسکله جنوبی	۱۳۹۵
خطوط انتقال فرآورده	۱۳۹۵ و ۱۴۰۲
موج شکن	۱۳۹۵
اسکله غربی	۱۳۹۳

نیروی انسانی (نهادهای انسانی)

مدیر طرح و برنامه: تهیه و بروز رسانی برنامه استراتژیک سازمان

مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات: نگهداشت و اطمینان از صحت کلیه سیستم‌های فناوری اطلاعات و ارتباطات

مدیر HSE: اطمینان از شناسایی مخاطرات ایمنی و جنبه‌های زیست محیطی و اقدام در خصوص کنترل آن‌ها

مدیر مهندسی: اطمینان از وجود کلیه نقشه‌ها و راهکارهای فنی در جهت نگهداشت تحصیلات سازمانی

مدیر حسابرسی داخلی: نظارت بر اجرای کلیه فرایندها و ارائه خدمات اطمینان بخشی و مشاوره‌ای

مدیر پروژه: اطمینان از هزینه کرد و کیفیت بهینه اجرای پروژه‌ها

مدیر عملیات بندری و ترمینالی: هدایت و راهبری کلیه فعالیت‌های ترمینالی و بندری

مدیر فروش: بازاریابی و فروش خدمات

مدیر امور حقوق و قراردادها: اطمینان از صحت عقد قراردادها با الزامات درون سازمانی و قانونی

مدیر پشتیبانی: ارائه خدمات به سایر واحدهای سازمان

مدیر سرمایه‌های انسانی: اطمینان از رشد و توسعه نیروهای انسانی

مدیر مالی: اطمینان از هزینه کرد بهینه درآمدها

منابع مالی (نهادهای مالی)

سرمایه‌گذاری اولیه: تأمین منابع جهت راه اندازی مخازن و اسکله و خرید تجهیزات از طریق سهامدار اصلی.

تأمین نقدینگی و هزینه‌های جاری: از طریق درآمد عملیاتی شرکت.

اعتبارات و تسهیلات بانکی: دریافت تسهیلات از بانک‌های مجاز.

۲,۳,۳,۶ نهاده های تولید در شرکت مهستان

نهاده های تولید در این شرکت منابع مالی و نیروی انسانی است.

قوانین ناظر بر نهاده های تولید شامل بخش نامه های وزارت نفت و قیمت گذاری مربوط به نرخ خوراک ، سیاست گذاری دولت، نوسانات نرخ ارز و ... است.

۲/۳/۴ مواد اولیه در شرکت های فرعی

در شرکت اصلی با توجه به ماهیت فعالیت، مواد اولیه موضوعیت ندارد.

مواد اولیه شرکت های فرعی به شرح زیر است.

مواد اولیه پالایش نفت جی

۱۰۰ درصد مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی از داخل تهیه می شود. لازم به توضیح است تامین و کیوم باتوم، سلاپس، ورق و PDA-TAR تماماً از طریق بورس کالا صورت می گیرد.

در جدول زیر، وضعیت تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سال‌های گذشته آورده شده است:

جدول ۲۵- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی

۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		۱۳۹۹		کشور	نوع مواد اولیه	نام تامین کننده
سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال			
۳۴٪	۱۳۴,۵۷۳	۸۱٪	۱۴۴,۴۳۵	۹۱٪	۱۳۲,۱۳۹	۸۲٪	۹۳,۷۸۶	۷۶٪	۷۶,۴۳۴	۷۷٪	۳۸,۵۳۳	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه اصفهان
۶٪	۲۰,۳۶۲	۱۰٪	۱۷,۴۰۷	۶٪	۸,۳۸۶	۱۵٪	۱۶,۹۷۷	۱۵٪	۱۴,۷۶۳	۱۴٪	۷,۰۰۲	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه بندرعباس
۴٪	۱۴,۰۲۷	۳٪	۵,۹۶۴	۰	۰	۰	۰	۰	۴۲۷	۱٪	۳۵۹	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه آبادان
۱٪	۲,۶۷۱	۱٪	۹۲۰	۰	۰	۰	۰	۱٪	۸۰۹	۱٪	۴۷۰	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه تهران
۰	۰	۰	۹۵۸	۰	۰	۰	۵۰۶	۳٪	۲,۸۶۳	۱٪	۴۹۹	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه اراک
۰	۷۴۶	۱٪	۱,۵۲۹	۰	۱۸	۰	۰	۰	۸۳	۰	۳۷	ایران	PDA-TAR	پالایش نفت ایرانول
۰	۶۲۲	۲٪	۳,۷۹۷	۳٪	۴,۴۲۳	۲٪	۱,۷۸۲	۳٪	۳,۴۸۱	۴٪	۱,۹۹۱	ایران	ورق سرد B	فولاد مبارکه اصفهان و هفت الماس
۵۵٪	۱۹۷,۳۱۷	۰	۴۲۱	۰	۳۲۸	۱٪	۶۲۶	۰	۱۱۷	۰	۹۳	ایران	نفت سفید	پالایشگاه اصفهان
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۷	۰	۱۲	۰	۵	ایران	امولسیفایر	آگزوبل
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۱۰	۰	۱۵۷	۰	۱۶۰	ایران	سلاپس	پالایشگاه بندرعباس
۰	۰	۲٪	۳,۵۲۲	۰	۰	۰	۲۱۶	۱٪	۱,۳۹۷	۱٪	۴۰۶	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه شیراز
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۶۲	۰	۱۶۹	۱٪	۴۰۲	ایران	وکیوم باتوم	پالایشگاه تبریز
۱۰۰٪	۳۶۰,۳۱۸	۱۰۰٪	۱۷۸,۹۵۳	۱۰۰٪	۱۴۵,۲۹۴	۱۰۰٪	۱۱۴,۳۹۲	۱۰۰٪	۱۰۰,۷۱۲	۱۰۰٪	۴۹,۹۵۷	جمع		

در جدول ۲۶ تا جدول ۲۸ وضعیت مصرف مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سال‌های گذشته آورده شده است.

جدول ۲۶- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سالهای گذشته

نوع مواد	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
وکیوم باتوم و PDA TAR و امولسیفایر	تن	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
نفت سفید	تن	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
ورق	تن	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
سایر (عمدتا مواد کمکی)	عدد	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی

جدول ۲۷- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سالهای گذشته

نوع مواد	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
وکیوم باتوم و PDA TAR و امولسیفایر	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
نفت سفید	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
ورق	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
سایر (عمدتا مواد کمکی)	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی

جدول ۲۸- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت پالایش نفت جی در سالهای گذشته

نوع مواد	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
وکیوم باتوم و PDA TAR و امولسیفایر	میلیارد ریال	۵۴,۶۷۵	۹۵,۳۱۰	۱۰۹,۱۸۵	۱۲۵,۰۵۶	۱۶۳,۵۴۰	۱۳۶,۷۷۹
نفت سفید	میلیارد ریال	۹۳	۱۱۷	۶۲۶	۳۲۸	۴۲۱	۱۹۷
ورق	میلیارد ریال	۱,۸۲۴	۳,۷۰۶	۲,۹۴۷	۳,۴۳۷	۲,۴۴۰	۱,۱۸۵
سایر (عمدتا مواد کمکی)	میلیارد ریال	۵	۳۸	-	۱۸	۷۵	۱۶
جمع (داخلی)		۵۶,۵۹۷	۹۹,۱۷۱	۱۱۲,۷۵۸	۱۲۸,۸۳۹	۱۶۶,۴۷۶	۱۳۸,۱۷۷

مواد اولیه نفت سپاهان

مواد اولیه شرکت حدود ۸۵ درصد بهای تمام شده را شامل شده و نقش اصلی در شاخص‌های عملکردی ایفاء می‌کند. مواد اولیه مصرفی شرکت شامل انواع لوبکات، آیزوریسایکل و مواد افزودنی می‌باشد که عمده تامین کنندگان داخلی شرکت های پالایش نفت اصفهان، نفت بندر عباس، نفت تهران، نفت تبریز و... می‌باشند و نحوه قیمت گذاری آن بر اساس فرمولی است که توسط شرکت پالایش و پخش و ستاد تنظیم بازار وزارت صمت در دوره‌های ۱۵ روزه به شرکت های روغن ساز ابلاغ نموده و از طریق ساز و کار بورس کالا معامله می‌گردد. همچنین ملزومات که ۵ درصد از بهای تمام شده کالای ساخته شده را تشکیل می‌دهد.

در جدول زیر، وضعیت تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نفت سپاهان گذشته آورده شده است:

جدول ۲۹ - فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نفت سپاهان

۱۴۰۴		۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		کشور	نوع مواد اولیه	نام تامین کننده
سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال	سهام	میلیون ریال			
٪۶۵	۱۶۵,۸۲۹,۷۷۹	٪۷۴	۱۵۲,۲۸۳,۳۰۴	٪۷۴	۱۱۵,۱۶۹,۱۱۸	٪۷۴	۹۳,۹۰۴,۳۷۰	٪۶۳	۶۴,۰۴۵,۰۹۴	ایران	لوبکات	شرکت پالایش نفت اصفهان
٪۱۲	۳۰,۷۶۳,۸۳۴	٪۷	۱۴,۲۵۵,۴۱۵	٪۴	۶,۳۳۰,۶۰۵	٪۶	۸,۰۴۶,۰۲۶	٪۱۲	۱۲,۵۴۵,۱۳۲	ایران	لوبکات	پالایش نفت بندرعباس
٪۳	۷,۳۵۴,۱۹۷	٪۱	۲,۶۳۶,۱۴۷	٪۰	۶۳۹,۰۱۹	٪۰	-	٪۲	۲,۳۵۰,۵۴۵	ایران	لوبکات	شرکت پالایش نفت تبریز
٪۰.۵	۱,۰۸۵,۲۶۴	٪۴	۸,۱۴۹,۹۰۵	٪۲	۲,۸۳۹,۹۴۶	٪۱	۶۴۶,۳۴۳	٪۲	۱,۷۲۷,۵۴۳	خارج	ادتیو	Trading FZE Nafchem General
٪۱.۵	۳,۸۱۹,۵۸۲	٪۲	۴,۴۵۹,۰۳۰	٪۲	۲,۳۸۲,۸۷۷	٪۲	۳,۰۴۶,۳۴۱	٪۱	۶۶۳,۱۰۳	خارج	ادتیو	APEX
٪۱.۲	۳,۰۳۷,۱۶۰	٪۱	۱,۸۵۷,۸۰۸	٪۱	۱,۴۴۵,۸۹۴	٪۰	۶۱۰,۵۳۴	٪۰	۴۰۸,۸۲۳	ایران	مظروف	کوبین پاک
٪۰.۶	۱,۶۳۴,۰۲۷	٪۱	۱,۷۱۹,۲۰۲	٪۱	۱,۶۹۵,۰۲۸	٪۱	۱,۳۹۲,۶۱۲	٪۱	۱,۳۸۸,۷۲۴	ایران	مظروف	افزون پلاست
٪۳.۱	۸,۰۵۳,۰۹۰	٪۱	۱,۶۹۶,۰۸۴	٪۲	۲,۸۵۳,۲۵۹	٪۱	۱,۱۵۷,۶۲۰	٪۱	۱,۳۲۳,۶۱۴	چین	ادتیو	Richful Lube Additive
٪۱.۲	۳,۱۶۶,۳۶۱	٪۱	۱,۳۰۶,۷۵۲	٪۱	۹۳۸,۵۷۲	٪۰	۴۸۷,۱۹۲	٪۰	۴۸۵,۷۴۶	ایران	مظروف	نفت انرژی ارژن (توس روغن شیمی)
٪۰	۰	٪۰	-	٪۲	۲,۵۱۶,۱۵۳	٪۴	۴,۹۶۹,۸۴۵	٪۱	۸۵۴,۴۳۸	خارج	ادتیو	Addichem
٪۱۱.۹	۳۱,۲۱۴,۴۲۶	٪۶	۱۳,۱۲۴,۰۱۰	٪۱۱	۱۷,۰۶۲,۲۲۸	٪۸	۱۰,۲۵۵,۹۷۲	٪۱۵	۱۴,۹۷۶,۱۷۴	سایر	سایر	سایر
٪۱۰۰	۲۵۵,۹۵۷,۷۲۰	٪۱۰۰	۲۰۵,۹۴۶,۶۸۷	٪۱۰۰	۱۵۶,۲۵۵,۵۸۶	٪۱۰۰	۱۲۷,۵۶۳,۰۹۸	٪۱۰۰	۱۰۱,۴۳۲,۰۳۸	جمع		

جدول ۳۰ تا جدول ۳۲ وضعیت مصرف مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته آورده شده است.

جدول ۳۰- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
لوبکات	تن	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
آیزوریسایکل	تن	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
مواد شیمیایی	تن	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی

جدول ۳۱- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
لوبکات	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
آیزوریسایکل	تن / میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
مواد شیمیایی	تن / میلیارد ریال	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی

جدول ۳۲- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت نفت سپاهان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
لوبکات	میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
آیزوریسایکل	میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
مواد شیمیایی	میلیارد ریال	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی	وارداتی
مظروف	میلیارد ریال	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی	داخلی
جمع		۹۳,۰۷۵	۱۲۴,۱۸۶	۱۵۲,۵۵۸	۲۰۳,۵۶۵	۲۳۹,۶۰۷

مواد اولیه پتروپالایش کنگان

در جدول زیر، وضعیت تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان گذشته آورده شده است. (لازم به ذکر است شرکت پتروپالایش کنگان از سال ۱۴۰۰ شروع به تولید نموده است)

جدول ۳۳- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان

نام تامین کننده	نوع ماده اولیه	۱۴۰۰	درصد	۱۴۰۱	درصد	۱۴۰۲	درصد	۱۴۰۳	درصد
شرکت ملی گاز (مجمع گاز پارس جنوبی)	گاز غنی	۳۴,۳۹۳,۰۷۱	۱۰۰	۱۲۵,۱۹۸,۸۰۴	۱۰۰	۱۲۸,۳۵۱,۰۷۱	۱۰۰	۰	۰
شرکت ملی نفت	گاز غنی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۷۵,۸۹۸,۲۲۵	۱۰۰

جدول ۳۴ تا جدول ۳۶ وضعیت مصرف مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته آورده شده است.

جدول ۳۴- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
گاز غنی	تن	۳۶۷,۵۲۷	۱,۴۱۴,۶۲۱	۱,۵۷۷,۰۳۰	۱,۴۹۱,۶۲۸

جدول ۳۵- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
گاز غنی	ریال	۹۳,۵۷۹,۷۱۴	۸۸,۵۰۳,۴۸۸	۸۱,۳۸۷,۸۴۳	۱۸۴,۹۶۴,۴۹۹

جدول ۳۶- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت پتروپالایش کنگان در سال های گذشته

نوع مواد	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
گاز غنی	میلیارد ریال	۳۴,۳۹۳	۱۲۵,۱۹۹	۱۲۸,۳۵۱	۲۷۵,۸۹۸

مواد اولیه نخل آسماری

در جدول زیر، وضعیت تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نخل آسماری گذشته آورده شده است

جدول ۳۷- فهرست تامین کنندگان مواد اولیه شرکت نخل آسماری

طرف مقابل	نام کالا	کشور	۱۳۹۹	سهم	۱۴۰۰	سهم	۱۴۰۱	سهم	۱۴۰۲	سهم	۱۴۰۳	سهم	۱۴۰۴	سهم
آژمان مهر کیان	کربن اکتیو	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲,۹۵۰	۰٪
اکسیر الکل گذار	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳۱,۳۳۰	۰٪
پترو کاوش شرق	کربن اکتیو	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳۲۰	۰٪
پتروشیمی اروند	کاستیک	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۷۹,۳۷۵	۹٪	۹۲۷,۳۱۵	۱۴٪
پتروشیمی فن آوران	متانول	ایران	۵۱۰,۸۳۸	۱۰۰٪	۸۴۹,۳۷۹	۹۶٪	۶۱۱,۹۸۹	۱۰۰٪	۲۴۳,۴۱۲	۴۰٪	۱,۰۶۸,۷۵۷	۵۲٪	۳,۳۲۸,۶۸۴	۴۷٪
تامین کننده خارجی	کربن اکتیو	چین			-	۰٪	-	۰٪	۳۶,۸۹۵	۶٪	-	۰٪	-	۰٪
تامین کننده خارجی	اسید فرمیک	چین			-	۰٪	-	۰٪	۱۴۱,۶۰۰	۲۳٪	-	۰٪	-	۰٪
تعاونی ۶۹۶ شهید رسولی الکل سازی	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲۰,۰۲۶	۱٪	-	۰٪
تعاونی شماره یک خرمشهر	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	ایران			-	۰٪	-	۰٪	۴۷,۳۱۳	۸٪	-	۰٪	-	۰٪
تولید ترکیب های شیمیایی اکسین	اسید فرمیک	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲۷	۰٪	-	۰٪
تولیدی الکل و مواد غذایی ویسیان خرم آباد	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۹,۸۱۳	۰٪
ثمین پارس مهر شیمی	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۶۷,۰۶۰	۱٪
دومان شیمی تبریز	اسید فرمیک	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۷۳,۴۸۰	۳٪
سایر اشخاص و شرکت ها	کربن اکتیو	ایران			-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳۴	۰٪	۰	۰٪

۱٪	۹۰,۳۴۳	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اسید فرمیک	سایر اشخاص و شرکتها
۱٪	۵۳,۹۶۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	سه هزار و سیزده تولید الکل جاویدان
۰٪	-	۴٪	۷۲,۳۶۴	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	شرکت پارس الکل
۱۳٪	۹۱۷,۹۴۸	۱٪	۲۵,۲۱۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	شرکت خمیر مایه و الکل رازی
۰٪	۴,۷۶۲	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	کربن اکتیو	شیمی پژوهان ناصر خسرو
۲٪	۱۲۱,۵۳۹	۰٪	۸,۳۳۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	کربن اکتیو	صنایع جاذب پارس
۰٪	-	۴٪	۸۲,۹۶۲	۰٪	-	۰٪	-	۴٪	۳۷,۱۴۴		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	صنایع شیمیایی پارچین
۰٪	-	۳٪	۶۴,۹۴۱	۲۳٪	۱۴۲,۰۳۴	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	صنایع شیمیایی شهدای اصفهان
۱٪	۸۱,۰۰۹	۲٪	۳۱,۹۹۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	کیمیا الکل زنجان
۱۷٪	۱,۱۲۸,۹۸۷	۱۳٪	۲۷۴,۶۱۵	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	بایواتانول	گسترش سوخت سبز زاگرس
۰٪	-	۱۱٪	۲۲۸,۹۰۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-		ایران	اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	گسترش سوخت سبز زاگرس
۱۰۰٪	۶,۸۳۹,۴۹۹	۱۰۰٪	۲,۰۵۷,۴۳۸	۱۰۰٪	۶۱۱,۱۵۴	۱۰۰٪	۶۱۱,۹۸۹	۱۰۰٪	۸۸۶,۵۲۳	۱۰۰٪	۵۱۰,۸۳۸	جمع	

جدول ۳۸ تا جدول ۴۰ وضعیت مصرف مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سالهای گذشته آورده شده است.

جدول ۳۸- وضعیت مقدار مصرف مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سالهای گذشته

شرح	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
متانول	تن	۱۳,۳۲۱	۹,۰۶۳	۲,۶۶۶	۶,۸۱۸	۱۴,۷۳۶
بایواتانول	تن		-	-	۲۴۱	۱,۳۳۴
کربن اکتیو	تن		-	-	۲۲	۵۰
اسید فرمیک	تن		-	-	۱۵۴	۴۱۴
کاستیک	تن		-	-	۱,۰۶۱	۵,۶۴۲
اتانول اتیلیک ۹۶ درصد	تن	۱۲۲	-	۱۵۷	۶۱۹	۱,۹۵۴

جدول ۳۹- وضعیت نرخ مصرف مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سالهای گذشته

شرح	واحد	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
متانول	ریال به کیلوگرم	۶۵,۳۳۰	۶۸,۷۵۶	۷۵,۷۳۴	۱۵۲,۸۶۳	۲۱۳,۳۹۵
بایواتانول	ریال به کیلوگرم		-	-	۷۶۳,۰۳۳	۸۱۴,۰۳۹
کربن اکتیو	ریال به کیلوگرم		-	-	۸۴۴,۵۸۹	۱,۷۹۹,۱۷۲
اسید فرمیک	ریال به کیلوگرم		-	-	۴۵۳,۸۵۶	۶۵۰,۵۱۱
کاستیک	ریال به کیلوگرم		-	-	۱۳۵,۹۴۲	۱۶۱,۶۶۰
اتانول اتیلیک	ریال به کیلوگرم	۳۰۴,۰۵۹	-	۹۷۶,۸۶۰	۸۱۰,۸۱۷	۵۱۲,۳۸۹

جدول ۴۰- وضعیت مبلغ مواد اولیه شرکت نخل آسماری در سالهای گذشته

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
متانول	۸۷۰,۲۸۶	۶۲۳,۱۱۰	۲۰۱,۹۴۲	۱,۰۴۲,۱۹۵	۳,۱۴۴,۴۹۹
بایواتانول		-	-	۱۸۳,۷۴۴	۱,۰۸۶,۰۵۱
کربن اکتیو		-	-	۱۸,۴۵۸	۹۰,۵۰۶
اسید فرمیک		-	-	۷۰,۰۴۱	۲۶۹,۰۶۱
کاستیک		-	-	۱۴۴,۲۴۷	۹۱۲,۰۹۴
اتانول اتیلیک	۳۷,۱۴۴	-	۱۵۳,۱۰۳	۵۰۲,۰۳۴	۱,۰۰۱,۱۶۸
جمع (میلیون ریال)	۹۰۷,۴۳۰	۶۲۳,۱۱۰	۳۵۵,۰۴۵	۱,۹۶۰,۷۱۸	۶,۵۰۳,۳۷۸

در شرکت مهستان و فراسکو عسلویه با توجه به ماهیت شرکت‌ها، مواد اولیه موضوعیت ندارد.

۲/۳/۵ ظرفیت تولید و تولید واقعی در شرکت های فرعی

ظرفیت تولید قیر پالایش نفت جی

جدول ۴۱- تولید و ظرفیت شرکت پالایش نفت جی

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵/۰۳/۳۱
ظرفیت اسمی سالانه	۱,۳۱۰,۰۰۰	۱,۳۱۰,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰	۳۶۲,۵۰۰
ظرفیت عملی سالانه	۱,۳۷۰,۰۰۰	۱,۳۷۰,۰۰۰	۱,۳۹۰,۰۰۰	۱,۳۹۰,۰۰۰	۱,۳۹۰,۰۰۰	۳۴۷,۵۰۰
تولید (قیر)	۱,۲۶۹,۰۰۰	۱,۱۴۰,۰۰۰	۱,۰۶۰,۰۰۰	۱,۱۷۵,۰۰۰	۱,۰۳۵,۸۱۲	۶۲,۰۵۶
میزان بهره برداری از ظرفیت اسمی	%۹۶,۸	%۸۷	%۷۳	%۸۱	%۷۱	-

ظرفیت تولید نفت سپاهان

جدول ۴۲- تولید و ظرفیت شرکت نفت سپاهان

نام محصولات	واحد	ظرفیت اسمی سالانه	ظرفیت عملیاتی سالانه	تولید واقعی سال ۱۴۰۰	تولید واقعی سال ۱۴۰۱	تولید واقعی سال ۱۴۰۲	تولید واقعی سال ۱۴۰۳	تولید واقعی سال ۱۴۰۴	تولید واقعی سه ماهه ۱۴۰۵
اسلاک واکس	تن	۷۹,۰۸۵	۷۷,۵۳۵	۶۴,۹۱۲	۶۳,۸۲۸	۶۸,۲۶۷	۶۶,۷۵۸	۵۷,۵۷۸	۱۵,۲۰۵
روغن پایه	تن	۴۴۲,۵۴۷	۴۳۳,۸۷۰	۴۱۴,۷۱۱	۴۰۷,۳۵۷	۴۱۹,۳۶۹	۴۲۲,۲۴۱	۲۷۳,۹۹۰	۸۳,۹۹۱
روغن های صنعتی	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۵,۰۰۰	۲۴,۵۷۴	۲۹,۱۲۱	۱۲۱,۹۳۴	۸۵,۱۲۲	۱۸,۲۹۸	۵,۴۱۵
روغن های فرآیند	تن	۲۴۹,۸۴۰	۲۳۳,۱۸۵	۲۰۲,۰۲۹	۲۲۱,۷۲۴	۲۲۶,۷۴۴	۲۲۵,۳۷۰	۲۰۰,۸۷۵	۵۳,۷۳۶
روغن های	تن	۱۷۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰	۱۳۴,۶۶۶	۱۴۸,۸۰۷	۱۲۷,۹۷۶	۱۱۱,۰۲۰	۹۸,۳۶۹	۱۷,۲۸۱
گریس ها	تن	۳,۰۰۰	۲,۵۰۰	۶۸۹	۶۳۶	۱,۰۲۹	۶۴۲	۴۵۲	۱۳۹
نام محصولات	واحد	ظرفیت اسمی سالانه	ظرفیت عملیاتی سالانه	راندانمان واقعی سال ۱۴۰۰	راندانمان واقعی سال ۱۴۰۱	راندانمان واقعی سال ۱۴۰۲	راندانمان واقعی سال ۱۴۰۳	راندانمان واقعی سال ۱۴۰۴	
اسلاک واکس	تن	۷۹,۰۸۵	۷۷,۵۳۵	%۸۴	%۸۲	%۸۸	%۸۶	%۷۴	-
روغن پایه	تن	۴۴۲,۵۴۷	۴۳۳,۸۷۰	%۹۶	%۹۴	%۹۷	%۹۷	%۶۳	-
روغن های صنعتی	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۵,۰۰۰	%۱۸	%۲۲	%۹۰	%۶۳	%۱۴	-
روغن های فرآیند	تن	۲۴۹,۸۴۰	۲۳۳,۱۸۵	%۸۷	%۹۵	%۹۷	%۹۷	%۸۶	-
روغن های	تن	۱۷۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰	%۸۴	%۹۳	%۸۰	%۶۹	%۶۱	-
گریس ها	تن	۳,۰۰۰	۲,۵۰۰	%۲۸	%۲۵	%۴۱	%۲۶	%۱۸	-

ظرفیت تولید نخل آسماری

جدول ۴۳- تولید و ظرفیت شرکت نخل آسماری

نام محصولات	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
فرمالین	تن	۶۶,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	-
پارافرمالدهید	تن			-	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	-
پنتا ریتری تول	تن			-	-	۱۴,۵۰۰	۱۴,۵۰۰	-
فرمات سدیم	تن			-	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	-
دی پنتا ریتری تول	تن			-	-	۵۰۰	۵۰۰	-
ظرفیت عملی								

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نام محصولات	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	-
فرمالین	تن	۳۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۳۸,۵۰۰	-
پارافرمالدهید	تن			-	-	-	۱,۰۰۰	-
پنتااریتریتول	تن			-	-	-	۷,۲۵۰	-
فرمات سدیم	تن			-	-	-	۵,۰۰۰	-
دی پنتااریتریتول	تن			-	-	-	۲۵۰	-
تولید								
نام محصولات	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	سه ماهه ۱۴۰۵
فرمالین	تن	۲۹,۷۴۱	۲۶,۹۳۴	۲۰,۴۸۱	۶,۷۵۹	۱۸,۲۶۶	۳۰,۹۵۱	۱,۰۳۶
پارافرمالدهید	تن			-	-	۳۹۱	۹۲۷	-
پنتااریتریتول	تن			-	-	۱,۷۶۹	۷,۰۸۸	۸۹۱
فرمات سدیم	تن			-	-	۱,۲۱۸	۴,۹۲۹	۶۴۴
دی پنتااریتریتول	تن			-	-	۳۱	۲۶۶	۴۲

ظرفیت پتروپالایش کنگان

جدول ۴۴ - تولید و ظرفیت شرکت پتروپالایش کنگان

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۶ ماهه ۱۴۰۴
ظرفیت اسمی سالانه (تن)						
اتان	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰
پروپان	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰
بوتان	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰
پنتان پلاس	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰
ظرفیت عملی سالانه (تن)						
اتان	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۳۹۱,۲۸۰
پروپان	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۱,۰۰۳,۰۰۰	۸۰۷,۱۸۷
بوتان	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۲,۰۰۰	۴۳۵,۱۱۱
پنتان پلاس	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۲۱,۰۰۰	۲۰۵,۱۱۰
تولید (تن)						
اتان	۱۰,۹۱۴	۱۲,۴۷۵	۵۴۹,۶۰۰	۷۷۲,۳۳۰	۸۵۶,۶۷۲	۱۹,۱۶۶
پروپان	۲۸,۴۲۷	۱۶۱,۲۷۷	۷۸۹,۹۵۶	۸۳۲,۹۰۶	۷۹۹,۳۳۰	۳۷۲,۶۸۹
بوتان	۱۵,۰۴۹	۷۵,۲۱۹	۴۱۲,۳۲۷	۴۴۵,۳۹۱	۴۳۹,۰۸۷	۲۱۱,۳۱۵
پنتان پلاس	۴,۵۸۵	۴۲,۹۵۲	۱۷۵,۸۸۵	۲۲۳,۸۳۲	۱۹۹,۵۹۸	۹۸,۲۷۳
میزان بهره‌برداری از ظرفیت اسمی (درصد)						
اتان	۰.۶۳	۰.۷۲	۳۱.۷۹	۴۴.۶۷	۴۹.۵۵	-
پروپان	۲.۸۳	۱۶.۰۸	۷۸.۷۶	۸۳.۰۴	۷۹.۶۹	-
بوتان	۲.۹۴	۱۴.۶۹	۸۰.۵۳	۸۶.۹۹	۸۵.۷۶	-
پنتان پلاس	۲.۰۷	۱۹.۴۴	۷۹.۵۹	۱۰۱.۲۸	۹۰.۳۲	-
متوسط محصولات	۱.۷۰	۸.۴۲	۵۵.۶۱	۶۵.۶۱	۶۶.۲۰	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ظرفیت فراسکو عسلویه

جدول ۴۵- تولید و ظرفیت شرکت فراسکو عسلویه

۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹
ظرفیت اسمی سالانه (متریک تن)					
۹۰۶,۰۰۰	۹۰۶,۰۰۰	۹۰۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰
ظرفیت عملی سالانه (متریک تن)					
۱,۳۶۴,۳۳۷	۲,۰۱۱,۷۸۰	۸۶۸,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰
میزان بهره‌برداری از ظرفیت اسمی (درصد)					
۱۵۰	۲۲۲	۹۵	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰

مهمستان

در شرکت مهمستان با توجه به ماهیت شرکت، ظرفیت تولید موضوعیت ندارد.

ترکیب بهای تمام شده در شرکت‌های فرعی

با توجه به ماهیت فعالیت شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بهای تمام شده موضوعیت ندارد. لیکن بهای تمام شده شرکت‌های فرعی به شرح جدول زیر است.

ترکیب بهای تمام شده در شرکت پالایش نفت جی به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۶- ترکیب بهای تمام شده شرکت پالایش نفت جی

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	شرح
۹۲	۱۳۷,۷۶۴,۸۰۵	۹۶	۱۲۸,۸۳۷,۰۴۶	۹۶	۴۹,۱۹۰,۰۰۸	مواد مصرفی مستقیم
کمتر از یک	۱۴۴,۱۷۶	کمتر از یک	۱۶۹,۶۳۴	کمتر از یک	۷۸,۱۰۱	دستمزد مستقیم
۷	۱۱,۰۵۷,۶۸۴	۶	۷,۱۳۴,۲۰۳	۳	۱,۹۶۲,۴۸۷	سربار تولید
۱۴۸,۹۶۶,۶۶۵	۱۷۸,۳۷۶,۵۳۱	۱۳۶,۱۴۰,۸۸۳	۱۱۷,۷۵۶,۲۷۷	۹۸,۳۷۷,۳۳۵	۵۱,۲۳۰,۵۹۶	جمع هزینه های ساخت
(۱۸۱,۵۶۷)	(۱۵۷,۸۷۳)	(۲۱۲,۱۱۳)	۳۸,۴۱۵	(۲۸۶,۵۴۶)	(۲۳,۱۰۷)	(افزایش) کاهش موجودی های در جریان ساخت
۱۴۸,۷۸۵,۰۹۸	۱۷۸,۲۱۸,۶۵۸	۱۳۵,۹۲۸,۷۷۰	۱۱۷,۷۹۴,۶۹۲	۹۸,۰۹۰,۷۸۹	۵۱,۲۰۷,۴۸۹	بهای تمام شده ساخت
(۷,۳۳۴,۲۵۴)	۱,۵۶۱,۸۲۰	(۲,۰۵۱,۸۰۱)	(۱,۶۷۱,۶۴۵)	(۱,۲۴۴,۱۰۰)	(۲۱۷,۱۸۰)	(افزایش) کاهش موجودی های ساخته شده
۱۴۹,۵۵۰	۳,۸۷۱,۴۸۶	-	۷۴۴,۷۲۰	۴,۲۶۴,۸۴۹	۷۴۶,۴۷۴	خرید محصول
(۴۲,۰۴۸)	۱۳۷,۹۲۸	۲۷,۳۳۰	(۳,۳۸۱)	۱۰,۷۵۶	۵,۲۷۸	سایر (افزایش) کاهش موجودی های ساخته شده
۱۴۱,۵۵۸,۲۴۶	۱۸۳,۷۸۹,۸۹۲	۱۳۳,۹۰۴,۲۹۹	۱۱۶,۸۶۴,۳۸۶	۱۰۱,۱۲۲,۲۹۴	۵۱,۷۴۲,۰۶۱	بهای تمام شده کالای فروش رفته

رقم عمده در هزینه‌های تولید شرکت پالایش نفت جی، مواد مستقیم مصرفی است که در سال‌های گذشته به طور متوسط ۹۵ درصد از بهای تولید شرکت را تشکیل داده است

جدول ۴۷- ترکیب هزینه‌های سربار شرکت پالایش نفت جی

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	شرح	اصلی
۵۷۶,۵۳۸	۱,۰۳۹,۲۸۴	۶۶۹,۹۱۱	۴۸۷,۸۱۴	۳۵۴,۱۲۸	۲۵۶,۶۰۴	دستمزد غیرمستقیم	
۱,۵۴۱,۸۶۴	۲,۳۱۷,۰۸۴	۱,۳۴۹,۷۶۳	۴۰۲,۱۷۰	۱۴۵,۶۵۶	۴۷,۶۱۳	هزینه پیمانکاران نیروی انسانی	
۲۶,۹۱۹	۵۵,۸۰۷	۳۷,۴۱۲	۲۸,۱۲۸	۲۴,۷۵۶	۱۷,۹۵۱	تعمیر و نگهداری ماشین آلات و ابزار آلات	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲۰۴,۵۰۵	۳۸۲,۰۲۱	۲۸۲,۰۱۱	۸۰,۵۰۴	۹۰,۶۲۹	۶۱,۸۳۷	هزینه استهلاک	
۱,۳۳۳,۹۷۵	۱,۶۹۸,۳۳۴	۱,۰۱۱,۰۰۳	۱,۱۰۰,۹۰۸	۵۳۱,۰۴۸	۳۰۲,۹۱۹	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	
۷,۳۷۳,۸۸۳	۶,۱۶۰,۳۶۲	۳,۷۸۴,۱۰۳	۳,۱۳۴,۹۳۰	۲,۷۵۵,۵۹۹	۱,۲۷۵,۵۶۳	سایر	
۱۱,۰۵۷,۶۸۴	۱۱,۶۵۲,۸۹۲	۷,۱۳۴,۲۰۳	۵,۲۳۴,۴۵۴	۳,۹۰۱,۸۱۶	۱,۹۶۲,۴۸۷	جمع سربار	تلفیقی
۵۷۶,۵۳۸	۱,۰۸۰,۴۹۵	۷۱۱,۲۹۷	۴۹۳,۹۹۷	۳۵۷,۳۴۰	۲۵۸,۴۷۳	دستمزد	
۱,۵۴۱,۸۶۴	۲,۳۱۷,۰۸۴	۱,۳۴۹,۷۶۳	۶۶۸,۹۱۳	۱۴۵,۶۵۶	۴۷,۶۱۳	هزینه پیمانکاران نیروی انسانی	
۵۲,۶۱۷	۱۲۷,۶۶۰	۱۱۱,۳۶۶	۳۹,۰۴۱	۲۸,۶۱۸	۱۹,۱۹۰	تعمیر و نگهداری ماشین آلات و ابزار	
۲۴۱,۵۵۱	۴۴۷,۶۲۹	۳۳۷,۸۵۲	۱۳۴,۳۰۷	۹۶,۵۱۵	۶۹,۱۳۷	هزینه استهلاک	
۱,۳۳۷,۵۹۵	۱,۷۰۴,۸۹۷	۱,۰۱۸,۳۳۵	۱,۱۱۰,۸۹۷	۵۳۱,۳۵۸	۳۰۲,۹۱۹	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	
۷,۴۹۱,۰۷۸	۶,۷۲۵,۹۰۰	۴,۷۱۹,۲۴۰	۳,۷۲۱,۱۶۹	۳,۰۹۰,۳۸۲	۱,۸۷۲,۸۲۷	سایر	
۱۱,۲۴۱,۲۴۳	۱۲,۴۰۳,۶۶۵	۸,۲۴۷,۸۵۳	۶,۱۶۸,۳۲۴	۴,۲۴۹,۸۶۹	۲,۵۷۰,۱۵۹	جمع سربار	

ترکیب بهای تمام شده در شرکت نفت سپاهان به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۸ - ترکیب بهای تمام شده شرکت نفت سپاهان

۱۴۰۴		۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		شرح
۸۶	۲۳۹,۶۰۶,۹۶۸	۹۰	۲۰۳,۵۶۵,۰۰۵	۸۷	۱۵۲,۵۵۷,۶۶۹	۹۱	۱۳۴,۱۸۵,۹۰۶	۹۳	۹۳,۰۷۵,۱۳۱	مواد مصرفی مستقیم
کمتر از یک	۳,۳۸۷,۷۲۶	کمتر از یک	۲,۲۸۸,۰۶۰	کمتر از یک	۱,۶۲۰,۱۷۱	کمتر از یک	۱,۰۶۴,۰۴۹	کمتر از یک	۶۸۲,۹۷۳	دستمزد مستقیم
۱۳	۳۵,۶۲۳,۳۲۴	۹	۲۰,۴۰۳,۰۴۶	۱۲	۲۱,۰۹۹,۶۶۷	۸	۱۱,۲۷۹,۲۸۷	۷	۷,۱۱۰,۶۳۸	سربار تولید
۲۷۸,۶۱۸,۰۱۹		۲۲۶,۲۵۶,۱۱۱		۱۷۵,۲۷۷,۵۰۷		۱۳۶,۵۲۹,۲۴۲		۱۰۰,۸۶۸,۷۴۲		جمع هزینه های ساخت
۴۴۳,۱۳۷		۱۸۷,۴۴۶		۲۳۰,۰۱۵		۴۳,۸۷۷		۱۱,۷۷۷		خرید خدمات پیمانکار
(۳۵۳,۱۹۱)		(۲۸۷,۹۴۸)		(۲۲۱,۳۶۱)		(۲۲۷,۵۱۳)		(۱۲۳,۳۹۲)		(افزایش) کاهش موجودی های در جریان ساخت
۲۷۸,۷۰۷,۹۶۴		۲۲۶,۱۵۵,۶۰۹		۱۷۵,۲۸۶,۱۶۱		۱۳۶,۳۳۵,۶۰۶		۱۰۰,۷۵۸,۱۳۷		بهای تمام شده ساخت
۳,۴۹۲,۸۶۱		۱,۴۱۳,۱۷۳		۵۹۴,۱۸۵		۲,۲۸۳,۰۱۷		۸۵۰,۴۷۱		انتقال به عمومی
۱۲,۱۲۲,۳۶۱		۱۴,۳۳۹,۷۸۷		۱۲,۷۶۴,۹۳۰		۹,۶۶۷,۸۱۸		۴,۴۱۵,۵۹۲		کالای ابتدای سال
۲۹۴,۲۲۳,۱۸۶		۲۴۱,۸۰۸,۵۶۹		۱۸۸,۶۴۵,۲۷۶		۱۴۸,۲۸۶,۴۴۱		۱۰۶,۰۲۴,۱۹۰		بهای تمام شده کالای آماده فروش
(۳۲,۵۹۶,۳۹۳)		(۱۲,۱۲۲,۳۶۱)		(۱۴,۳۳۹,۷۸۷)		(۱۲,۷۶۴,۹۳۰)		(۹,۶۶۷,۸۱۸)		موجودی کالای پایان دوره
۲۶۱,۷۲۶,۷۹۳		۲۲۹,۶۸۶,۲۰۸		۱۷۴,۴۰۵,۴۸۹		۱۳۵,۵۲۱,۵۱۱		۹۶,۳۵۶,۳۷۲		بهای تمام شده کالای فروش رفته

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی عمدتاً شامل بهای مواد اولیه می باشد. در این ارتباط لازم به ذکر است نرخ لوبکات دریافتی از پالایشگاه بر اساس نفت کوره فوب خلیج فارس محاسبه می شود و نرخ تسعیر با توجه به آزادسازی نرخ تسعیر در محاسبه لوبکات قیمت مواد اولیه مذکور به صورت چشمگیر افزایش داشته است و با توجه به وضعیت کنونی انتظار افزایش در نرخ لوبکات در سال ۱۴۰۵ پیش بینی می شود. چنانچه قیمت جهانی نفت خام در مرز ۱۰۰ دلار باقی بماند، می بایست انتظار کاهش قابل توجه حاشیه سود محصولات را داشت. هم چنین در تحلیل ها می بایست به رشد هزینه های انرژی، هزینه های صادرات و واردات توجه ویژه داشت.

دلیل اصلی رشد دستمزد مستقیم شرکت در سال های گذشته، ناشی از افزایش نیروی انسانی و رشد سرانه دستمزد شرکت بوده است.

رشد هزینه سربار شرکت در سال های گذشته عمدتاً به دلیل رشد سرانه دستمزد، تورم و افزایش بهای تمام شده مبنای هزینه استهلاک شرکت (عمدتاً به خاطر تجدید ارزیابی دارایی ها) می باشد.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۴۹- ترکیب هزینه‌های سربار شرکت نفت سپاهان

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
اصلی	دستمزد غیرمستقیم	۱,۴۹۷,۰۷۳	۲,۶۰۱,۳۷۲	۳,۵۶۸,۰۳۹	۶,۰۴۹,۲۵۶
	تعمیر و نگهداری ماشین آلات و ابزار آلات	۱۵۴,۷۷۸	۳۰۰,۹۹۰	۴۷۰,۷۶۳	۶۴۳,۶۹۳
	هزینه استهلاک	۲,۶۵۵,۱۱۳	۴,۰۴۴,۲۹۵	۴,۳۷۳,۸۷۰	۴,۴۶۹,۵۲۱
	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۱,۸۲۰,۶۷۹	۲,۵۱۷,۶۰۲	۹,۵۰۱,۴۰۸	۵,۸۷۴,۲۸۲
	سایر	۹۸۳,۹۹۵	۱,۸۱۵,۰۲۸	۳,۱۸۵,۵۹۷	۳,۳۶۶,۲۹۴
	جمع سربار	۷,۱۱۰,۶۳۸	۱۱,۳۷۹,۲۸۷	۲۱,۰۹۹,۶۶۷	۲۰,۴۰۳,۰۴۶
تلفیقی	دستمزد	۱,۴۹۷,۰۷۳	۲,۶۰۱,۳۷۲	۳,۵۶۸,۰۳۹	۶,۰۴۹,۲۵۶
	تعمیر و نگهداری ماشین آلات و ابزار	۱۵۴,۷۷۸	۳۰۰,۹۹۰	۴۷۰,۷۶۳	۶۴۳,۶۹۳
	هزینه استهلاک	۲,۶۵۸,۵۲۶	۴,۰۵۷,۸۵۹	۴,۳۹۹,۳۹۱	۴,۴۹۴,۲۹۸
	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۱,۸۲۰,۶۷۹	۲,۵۱۷,۲۰۶	۹,۵۰۱,۴۰۸	۵,۸۷۴,۲۸۲
	سایر	۱,۰۵۰,۶۷۸	۱,۸۸۱,۱۰۴	۳,۴۲۵,۳۲۶	۳,۵۷۸,۶۴۲
	جمع سربار	۷,۱۸۱,۷۳۴	۱۱,۳۵۸,۵۳۱	۲۱,۳۶۴,۹۲۷	۲۰,۶۴۰,۱۷۱

ترکیب بهای تمام شده در شرکت نخل آسماری به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۰- ترکیب بهای تمام شده شرکت نخل آسماری

شرح	۱۳۹۹	سهم	۱۴۰۰	سهم	۱۴۰۱	سهم	۱۴۰۲	سهم	۱۴۰۳	سهم	۱۴۰۴	سهم
مواد مستقیم مصرفی	۴۹۱,۰۷۴	۸۲٪	۸۷۰,۲۸۶	۷۹٪	۶۲۳,۱۱۰	۶۵٪	۲۰۱,۹۴۲	۴۰٪	۱,۰۴۲,۱۹۵	۵۶٪	۶,۵۰۳,۳۷۸	۳۹٪
دستمزد مستقیم	۸,۰۵۷	۱٪	۲۰,۰۰۲	۲٪	۲۱,۴۶۷	۲٪	۱۴,۹۳۷	۳٪	۹۳,۵۷۰	۵٪	۳۱۵,۴۱۲	۲٪
سربار ساخت	۹۹,۰۹۷	۱۷٪	۲۰۸,۸۹۷	۱۹٪	۳۱۰,۰۱۳	۳۲٪	۲۸۴,۴۱۷	۵۷٪	۷۲۶,۷۱۰	۳۹٪	۹,۶۵۹,۱۲۱	۵۹٪
بهای تمام شده ساخت	۵۹۸,۲۲۸	۱۰۰٪	۱,۰۹۹,۱۸۴	۱۰۰٪	۹۵۴,۵۹۰	۱۰۰٪	۵۰۱,۲۹۶	۱۰۰٪	۱,۸۶۲,۴۷۵	۱۰۰٪	۱۶,۴۷۷,۹۱۱	۱۰۰٪
هزینه‌های جذب نشده	-	-	(۹۸,۰۷۷)	-	(۱۰۹,۶۳۳)	-	(۲۴۳,۰۰۱)	-	(۴۹۵,۹۸۰)	-	(۱۹۳,۱۰۱)	-
بهای تمام شده ساخته شده	۵۹۸,۲۲۸	-	۱,۰۰۱,۱۰۷	-	۸۴۴,۹۵۸	-	۲۵۸,۲۹۶	-	۱,۳۶۶,۴۹۵	-	۱۶,۲۸۴,۷۶۰	-
مصرف شده طی دوره	-	-	-	-	(۱۳,۰۰۵)	-	(۶۳,۴۲۱)	-	(۵۹۳,۶۰۳)	-	-	-
بهای تمام شده کالای خریداری شده	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۷۱۵۱۵	-
بهای تمام شده آماده فروش	۵۹۸,۲۲۸	-	۱,۰۰۱,۱۰۷	-	۸۳۱,۹۵۲	-	۱۹۴,۸۷۵	-	۷۷۲,۸۹۲	-	۱۶,۷۵۶,۲۷۵	-
کاهش موجودی کالای ساخته شده (افزایش)	(۱۸,۳۸۸)	-	(۱۰۵,۵۰۹)	-	(۱۰۴,۶۵۵)	-	۱۶۱,۹۵۶	-	۸,۸۵۵	-	(۶,۳۸۶,۰۴۷)	-
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۵۷۹,۸۴۰	-	۸۹۵,۵۹۸	-	۷۲۷,۲۹۷	-	۳۵۶,۸۳۱	-	۷۸۱,۷۴۷	-	۱۰,۳۷۰,۲۲۸	-

جدول ۵۱- ترکیب هزینه‌های سربار شرکت نخل آسماری

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
دستمزد غیرمستقیم	۵۰,۴۳۳	۸۶,۷۴۰	۴۴,۸۹۳	۵۳,۵۹۷	۱۹۹,۷۱۹	۱,۰۷۸,۵۷۷
سرویس‌های جانبی (آب، برق و بخار)	۱۲,۷۰۸	۲۸,۸۱۶	۱۴۵,۶۳۳	۶۵,۳۵۹	۵۳,۵۷۲	۲,۸۲۸,۱۰۱
مواد غیرمستقیم مصرفی	-	۳,۹۶۲	۳۴,۲۴۸	۳۴,۵۶۳	۱۳,۹۶۲	-
استهلاک	۹۶۸	۵۷,۹۱۷	۵۳,۴۶۵	۵۲,۰۴۰	۷۰,۶۳۸	۱,۲۹۹,۷۹۹
بیمه اموال	۱۱۶	۳۳۰	۴۲۱	۶۳۷	۸,۶۴۸	۴۲,۸۷۸
تعمیر و نگهداری	۲,۱۱۰	۹,۶۱۵	۷,۰۹۱	۹,۵۳۷	۴۴,۴۲۵	۱,۸۴۰,۰۷۱
خدمات عمومی	۶,۹۲۸	۱,۷۹۵	۲,۰۵۲	۱۱,۳۰۴	۱۹۹,۹۹۰	۱,۸۲۴,۸۸۳
سایر هزینه‌ها	۲۵,۸۳۴	۱۹,۷۲۱	۲۲,۲۱۰	۵۷,۳۸۱	۱۳۵,۷۵۷	۷۴۴,۸۱۳
جمع	۹۹,۰۹۷	۲۰۸,۸۹۷	۳۱۰,۰۱۳	۲۸۴,۴۱۷	۷۲۶,۷۱۰	۹,۶۵۹,۱۲۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ترکیب بهای تمام شده در شرکت پتروپالایش کنگان به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۲- ترکیب بهای تمام شده و هزینه‌های سریار شرکت پتروپالایش کنگان

۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		شرح
درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	درصد	میلیون ریال	
۸۲	۲۷۵,۸۹۸,۲۲۵	۷۲	۱۲۸,۳۵۱,۰۷۱	۸۳	۱۲۵,۱۹۸,۸۰۴	۷۲	۳۴,۳۹۳,۰۷۱	مواد مستقیم مصرفی
۰.۶۸	۲,۲۷۸,۲۶۴	۰.۷۲	۱,۲۷۵,۴۲۹	۲	۲۸۰,۵۹۵	۰.۴۰	۱۹۴,۴۴۵	دستمزد و سایر هزینه‌های مستقیم
۱۷	۵۹,۰۶۷,۰۹۴	۲۷	۴۷,۴۷۳,۲۲۷	۱۵	۲۲,۲۶۸,۶۰۱	۲۷	۱۳,۴۲۵,۷۸۱	سریار ساخت:
۷,۷۸۲,۹۷۳		۷,۲۳۲,۸۶۱		۳,۳۹۲,۷۶۹		۲,۰۴۵,۵۰۷		حقوق و دستمزد و مزایا
۲۲,۸۶۸,۲۳۳		۲۲,۶۰۰,۵۸۲		۱۰,۶۰۱,۴۱۴		۶,۳۹۱,۶۱۲		مواد غیر مستقیم
۸,۷۹۷,۹۶۰		۸,۰۹۹,۹۷۷		۳,۷۹۹,۵۱۳		۲,۲۹۰,۷۳۴		استهلاک دارایی ثابت مشهود
۲,۶۳۳,۶۰۷		۷۳۵,۳۰۷		۳۴۴,۹۱۶		۲۰۷,۹۵۰		تعمیر و نگهداری
۱۱,۱۲۱,۲۲۸		۶,۳۲۸,۸۶۰		۲,۹۶۸,۷۲۳		۱,۷۸۹,۸۴۹		خدمات پیمانکاران
۳۸۱,۵۶۱		۶۷۶,۴۴۴		۳۱۷,۳۰۴		۱۹۱,۳۰۳		بیمه مسئولیت، مهندسی و اموال
۵,۴۸۱,۵۳۲		۱,۷۹۹,۱۹۶		۸۴۳,۹۶۲		۵۰۸,۸۲۶		سایر
۳۳۷,۲۴۳,۵۸۳		۱۷۷,۰۹۹,۷۲۷		۱۵۰,۲۷۳,۳۵۷		۴۸,۰۱۳,۲۹۷		جمع
۰		۰		۰		(۲,۴۴۴,۰۱۸)		هزینه جذب نشده تولید
۳۳۷,۲۴۳,۵۸۳		۱۷۷,۰۹۹,۷۲۷		۱۵۰,۲۷۳,۳۵۷		۴۵,۵۶۹,۲۷۹		جمع هزینه‌های ساخت
(۴۳,۸۲۴)		(۸,۶۷۵)		۹,۷۸۳		۰		(افزایش) کاهش موجودی‌های در جریان ساخت
۰		۰		(۳۲۰,۴۳۶)		(۴,۵۱۷,۴۵۰)		ضایعات غیر عادی
۳۳۷,۱۹۹,۷۵۹		۱۷۷,۰۹۱,۰۵۲		۱۴۹,۹۶۲,۷۰۴		۴۱,۰۵۱,۸۲۹		بهای تمام شده ساخت
(۱۷,۲۳۶,۵۹۶)		(۲,۱۴۷,۳۶۹)		۶,۳۸۸,۷۷۴		(۶,۵۶۴,۹۶۵)		(افزایش) موجودی‌های ساخته شده
۳۱۹,۹۶۳,۱۶۳		۱۷۴,۹۴۳,۶۸۳		۱۵۶,۳۵۱,۴۷۷		۳۴,۴۸۶,۸۶۳		جمع کل

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ترکیب بهای تمام شده در شرکت فراسکو عسلویه به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۳- ترکیب بهای تمام شده شرکت فراسکو عسلویه (میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
مواد (قیر)	۰	۰	۰	۱,۶۵۵,۳۵۰	۴۸,۹۴۲,۳۱۷
مواد (نفت کوره)	۰	۰	۰	۰	۲۰,۹۴۷,۹۰۷
دستمزد مستقیم	۱۲۲,۶۰۲	۲۴۶,۳۸۷	۴۳۱,۰۱۳	۱,۰۷۹,۵۶۰	۱,۵۰۷,۵۵۰
سربار تولید	۴۳۷,۴۳۱	۷۲۴,۵۳۹	۱,۳۹۸,۲۳۶	۳,۵۳۳,۴۶۷	۵,۱۸۵,۴۱۴
جمع هزینه های ساخت	۵۶۰,۰۳۳	۹۷۰,۹۲۶	۱,۸۲۹,۲۴۹	۴,۶۱۳,۰۲۷	۷۴,۱۲۸,۳۷۷
بهای تمام شده ساخت	۵۶۰,۰۳۳	۹۷۰,۹۲۶	۱,۸۲۹,۲۴۹	۴,۶۱۳,۰۲۷	۷۴,۱۲۸,۳۷۷
بهای تمام شده کالای آماده فروش	۵۶۰,۰۳۳	۹۷۰,۹۲۶	۱,۸۲۹,۲۴۹	۴,۶۱۳,۰۲۷	۷۴,۱۲۸,۳۷۷
موجودی کالای پایان دوره	۰	۰	۰	۰	۰
بهای تمام شده کالای جمعی فروش رفته	۵۶۰,۰۳۳	۹۷۰,۹۲۶	۱,۸۲۹,۲۴۹	۴,۶۱۳,۰۲۷	۷۴,۱۲۸,۳۷۷

افزایش حقوق و دستمزد و مزایای سال مالی جاری نسبت به سال مالی قبل مربوط به افزایش حقوق و دستمزد بر اساس قانون کار و افزایش نیروی انسانی می باشد.

افزایش در مواد (قیر) بابت خرید فرآورده قیر VG۴۰ به میزان ۴,۹۰۹ تن جهت فروش صادراتی می باشد.

افزایش در هزینه سربار نسبت به سال قبل بابت تکمیل بخشی از دارایی های در جریان تکمیل و انتقال به سرفصل دارایی ثابت می باشد.

جدول ۵۴- ترکیب هزینه های سربار شرکت فراسکو عسلویه (میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
دستمزد غیرمستقیم	۱۱,۰۰۶	۲۲,۰۶۱	۴۰,۱۷۲	۱۰۲,۸۳۴	۱۱۹,۸۹۰
تعمیر و نگهداری ماشین آلات و ابزار آلات	۱۲,۵۹۵	۳۸,۳۵۴	۶۵,۷۱۴	۳۰,۷۴۴	۱۲۵,۶۴۳
هزینه استهلاک	۱۴۱,۵۰۳	۱۵۹,۵۹۹	۳۴۶,۱۱۵	۱,۲۰۶,۳۷۵	۱,۲۶۵,۰۴۸
هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۲,۳۷۲	۳,۰۸۷	۱۰,۰۷۴	۲۶,۶۳۶	۲۵۴,۲۰۷
سایر	۲۶۹,۹۵۵	۵۰۱,۴۳۸	۳۲۲,۲۵۲	۲,۱۶۶,۸۷۸	۳,۴۲۰,۶۲۸
جمع سربار	۴۳۷,۴۳۱	۷۲۴,۵۳۹	۱,۳۹۸,۲۳۶	۳,۵۳۳,۴۶۷	۵,۱۸۵,۴۱۴

در شرکت مهستان با توجه به ماهیت شرکت، بهای تمام شده موضوعیت ندارد.

۲/۴ اطلاعات فروش / درآمد خدمات در شرکت های فرعی

درآمد عملیاتی در شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا شامل سود سرمایه گذاری ها می باشد، که طی دوره های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است.

جدول ۵۵: سود سرمایه گذاری های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۲/۳۱
سود سرمایه گذاری ها	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲
					۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷

تفکیک سود سرمایه گذاری ها طی دوره های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۵۶: سود سرمایه گذاری های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به تفکیک (ارقام به میلیون ریال)

۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	سود سرمایه گذاری ها
۰	۷۷,۸۲۵,۸۳۲	۶۶,۹۰۵,۷۰۵	۷۵,۶۷۴,۵۴۱	۳۵,۴۶۱,۶۶۴	۱۲,۳۴۰,۹۶۱	شرکت های فرعی
۱۳۱,۹۴۳,۰۲۳	۱۵۴,۹۱۸,۶۱۴	۱۳۷,۹۹۷,۰۱۰	۱۲۷,۳۲۰,۲۴۶	۱۳۲,۷۲۱,۷۹۶	۸۳,۷۸۱,۸۰۰	شرکت های وابسته
۱۳,۵۶۸,۳۵۳	۲۰,۰۶۸,۰۳۰	۱۸,۷۱۴,۴۴۰	۹,۱۸۰,۵۶۹	۵,۵۹۶,۹۱۴	۱,۸۵۱,۸۴۴	سایر شرکت ها
۵,۵۱۴,۹۷۱	۱,۳۴۹,۵۰۷	۱۱,۸۰۶,۱۴۰	۲۶,۷۵۲,۳۹۶	۱,۱۱۲,۳۴۴	۷,۱۲۳,۲۰۷	سایر سرمایه گذاری ها
۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲	جمع

تفکیک سود سرمایه گذاری ها شرکت های فرعی طی دوره های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۵۷: سود سرمایه گذاری های شرکت های فرعی (ارقام به میلیون ریال)

۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	شرکت های فرعی
۰	۲۹,۳۶۷,۸۳۷	۲۲,۷۰۲,۰۰۰	۲۲,۷۰۲,۰۰۰	۲۳,۰۳۷,۴۰۰	۷,۱۱۰,۸۸۸	نفت سپاهان
۰	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۰	۰	پتروپالایش کنگان
۰	۳۷۸,۰۰۰	۱۲۳,۷۰۹	۹۲,۵۵۳	۴۲۴,۲۷۶	۲۲۹,۰۹۱	فراسکو عسلویه
۰	۴,۹۹۹,۹۹۵	۳,۹۹۹,۹۹۶	۱۲,۷۹۹,۹۸۸	۱۱,۹۹۹,۹۸۸	۵,۰۰۰,۹۸۲	پالایش نفت جی
۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا
۰	۷۷,۸۲۵,۸۳۲	۶۶,۹۰۵,۷۰۵	۷۵,۶۷۴,۵۴۱	۳۵,۴۶۱,۶۶۴	۱۲,۳۴۰,۹۶۱	جمع

تفکیک سود سرمایه گذاری ها شرکت های وابسته طی دوره های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۵۸: سود سرمایه گذاری های شرکت های وابسته (ارقام به میلیون ریال)

۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	شرکت های وابسته
۱۳۱,۹۴۳,۰۲۳	۱۰۴,۸۹۲,۷۶۳	۹۰,۰۳۲,۷۷۶	۶۴,۴۳۸,۳۹۶	۴۵,۳۰۰,۰۰۰	۷,۱۸۹,۰۸۶	صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۰	۷,۷۴۱,۷۷۷	۵,۵۵۳,۸۸۳	۳,۰۶۳,۰۵۱	۱۰,۹۳۹,۴۶۷	۵,۰۴۸,۹۹۱	پتروشیمی مروارید
۰	۶,۲۰۹,۷۷۵	۱,۸۹۸,۹۰۴	۴,۹۷۳,۳۲۰	۴,۱۴۰,۰۰۰	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	پتروشیمی زاگرس
۰	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۱۰,۱۶۰,۵۷۴	۱۲,۱۹۲,۶۸۹	۲۸,۷۰۰,۹۷۰	۱۸,۸۶۰,۵۷۵	پتروشیمی مارون
۰	۰	۱۵,۹۰۹,۵۵۰	۹,۰۹۱,۱۷۱	۱۶,۰۰۰,۴۶۱	۱۲,۰۸۳,۰۱۵	گروه باختر
۰	۲۳,۳۳۸,۱۴۵	۱۴,۳۹۳,۵۸۸	۱۴,۸۶۵,۵۰۹	۱۱,۷۹۸,۰۲۳	۱۲,۱۷۳,۷۳۶	پتروشیمی خارک
۰	۲,۲۹۶,۹۲۶	۴۷,۷۳۵	۴,۲۹۶,۱۱۶	۲,۶۴۲,۸۸۰	۹,۹۲۶,۴۰۰	پتروشیمی فن آوران
۰	۰	۰	۱۴,۳۹۹,۹۹۴	۱۳,۱۹۹,۹۹۵	۷,۹۱۹,۹۹۷	پتروشیمی اروند
۱۳۱,۹۴۳,۰۲۳	۱۵۴,۹۱۸,۶۱۳	۱۳۷,۹۹۷,۰۱۰	۱۲۷,۳۲۰,۲۴۶	۱۳۲,۷۲۱,۷۹۶	۸۳,۷۸۱,۸۰۰	جمع

تفکیک سود سرمایه گذاری ها سایر شرکت ها طی دوره های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۵۹: سود سرمایه گذاری های سایر شرکت ها (ارقام به میلیون ریال)

۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	سایر شرکت ها
۸۸,۰۳۸,۸۶۷	۱۰,۶۱۰,۹۲۷	۹,۵۷۸,۹۵۱	۱,۹۲۲,۳۵۸	۱,۲۷۷,۳۶۹	۳	پالایش نفت اصفهان
۲,۸۷۷,۰۷۰	۴,۲۱۹,۷۰۳	۵,۵۴۸,۲۵۵	۳,۸۱۵,۹۸۲	۲,۱۲۲,۴۶۵	۶۰۷,۶۲۵	نفت بهران
۱,۸۶۸,۷۰۸	۵,۲۳۱,۳۹۰	۳,۵۷۲,۵۳۰	۳,۴۳۵,۱۲۵	۲,۱۳۹,۶۱۸	۱,۲۴۴,۲۱۶	پتروشیمی تندگویان
۲,۳۱۶	۲,۲۹۱	۳,۷۲۸	۲,۳۱۴	۶,۴۳۰	۰	نفت تهران
۰	۰	۰	۰	۶۰۰	۱	پلیمر آریا ساسول
۰	۰	۰	۰	۴۲۷	۰	پالایش یکم

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۰	۰	۰	۵	۰	نفت و گاز پارسیان
۴	۱	۲	۱۰	۰	۰	توربو کمپرسور نفت
	۰	۰	۰	۰	۰	صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۶,۳۸۸	۱۳,۷۱۷	۱۰,۹۷۴	۴,۷۸۰	۰	۰	پتروشیمی بوعلی سینا
۱۳,۵۶۸,۳۵۳	۲۰,۰۶۸,۰۲۹	۱۸,۷۱۴,۴۴۰	۹,۱۸۰,۵۶۹	۵,۵۹۶,۹۱۴	۱,۸۵۱,۸۴۴	جمع

تفکیک سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها طی دوره‌های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۶- سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها (ارقام به میلیون ریال)

سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۱۴۰۰/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۸/۳۰
سود (زیان) فروش سهام سایر شرکت‌ها	۵,۸۴۴,۴۵۹	(۱۸,۱۲۸)	۲۴,۲۰۳,۳۵۹	۱۰,۷۷۲,۵۹۰	۰	۰
سود حاصل از سپرده‌های بانکی	۶۹۷,۸۴۶	۸۲۲,۸۱۱	۹۱۰,۰۰۴	۱,۰۰۳,۸۵۰	۱,۳۴۹,۵۰۷	۵,۴۷۶,۹۵۶
سود حاصل از سرمایه‌گذاری در صندوق	۵۸۰,۹۰۲	۳۰۷,۶۶۱	۱,۶۳۹,۰۳۳	۲۹,۷۰۰	۰	۳۸,۰۱۵
جمع	۷,۱۲۳,۲۰۷	۱,۱۱۲,۳۴۴	۲۶,۷۵۲,۳۹۶	۱۱,۸۰۶,۱۴۰	۱,۳۴۹,۵۰۷	۵,۵۱۴,۹۷۱

لازم به ذکر است براساس صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ سهام شرکت‌های سرمایه‌پذیر به شرح زیر وثیقه شده است:

جدول ۶۱: وثیقه سهام شرکت‌های سرمایه‌پذیر

نام شرکت	موضوع	تعداد سهم
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	وام شرکت‌های گروه و انتشار اوراق اجاره	۲۲۷,۹۲۲,۲۴۱,۶۳۵
پتروشیمی زاگرس	وام شرکت‌های گروه	۳۳۵,۰۶۹,۰۰۰
پتروشیمی مارون	وام شرکت‌های گروه و انتشار اوراق اجاره	۳,۰۲۱,۰۵۰,۲۱۷
پالایش نفت اصفهان	وام شرکت‌های گروه و انتشار اوراق اجاره	۲۲,۹۳۴,۱۷۰,۴۸۱
پتروشیمی فن آوران	انتشار اوراق اجاره	۳,۳۴۲,۳۷۰,۴۹۹
نفت سپاهان	وام شرکت‌های گروه و انتشار اوراق اجاره	۱۷,۸۳۷,۲۶۰,۰۰۸
پتروشیمی خارک	وام شرکت‌های گروه و انتشار اوراق اجاره	۲,۰۳۶,۴۸۱,۷۹۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲/۴/۱ فروش محصول/درآمد خدمات شرکت‌های فرعی

در جداول زیر اطلاعات فروش محصولات شرکت‌های فرعی در سال‌های گذشته آورده شده است.

پالایش نفت جی

جدول ۶۲- اطلاعات فروش محصولات شرکت پالایش نفت جی

شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵/۰۳/۳۱
مقدار فروش (تن)						
انواع قیر	۱,۳۱۱,۸۲۲	۱,۱۴۴,۷۴۲	۱,۰۴۶,۴۹۶	۱,۲۰۵,۰۸۵	۱,۰۳۵,۸۱۲	۶۲,۰۵۶
مبلغ فروش (میلیون ریال)						
انواع قیر	۱۱۱,۲۴۸,۴۰۵	۱۲۳,۶۵۴,۳۱۰	۱۴۳,۲۳۸,۱۰۳	۱۹۸,۱۳۴,۳۱۳	۲۹۴,۶۳۶,۰۶۸	۳۷,۰۶۴,۹۸۳
نرخ فروش (دلار)						
انواع قیر	۸۵	۱۰۸	۱۳۷	۱۶۴	۲۵۰	۲۶۰

جدول ۶۳- حاشیه سود فروش محصولات شرکت پالایش نفت جی

محصول	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
انواع قیر	%۱۱.۵	%۱۰.۳	%۲.۳	%۳.۵	%۳/۳

نفت سپاهان

جدول ۶۴-اطلاعات فروش محصولات شرکت نفت سپاهان

۱۴۰۴				۱۴۰۳				۱۴۰۲				۱۴۰۱				شرح
نرخ فروش (میلیون ریال)	مبلغ فروش (میلیون ریال)	مقدار- تن	داخلی/صادر اتی	نرخ فروش (میلیون ریال)	مبلغ فروش (میلیون ریال)	مقدار- تن	داخلی /صادراتی	نرخ فروش (میلیون ریال)	مبلغ فروش (میلیون ریال)	مقدار -تن	داخلی	نرخ فروش (میلیون ریال)	مبلغ فروش (میلیون ریال)	مقدار - تن	داخلی /صادراتی	
۱.۳۲۸	۴۳.۷۲۹.۰۶۵	۳۲.۹۱۸	داخلی	۷۵۰	۳۰.۸۸۶.۲۶۶	۴۱.۱۶۸	داخلی	۵۴۳	۳۲.۵۱۲.۰۱۳	۵۹.۸۵۱	داخلی	۴۸۲	۲۹.۶۹۷.۷۲۸	۶۱.۰۶۴	داخلی	روغن موتور بنزینی
۹۰۴	۳۹.۰۹۱.۲۴۰	۴۳.۲۲۱	داخلی	۴۵۶	۲۲.۲۸۵.۸۵۶	۴۸.۸۳۵	داخلی	۳۷۸	۲۰.۰۲۵.۴۲۸	۵۲.۹۳۰	داخلی	۳۴۸	۲۱.۵۲۰.۵۷۲	۶۱.۸۴۴	داخلی	روغن موتور دیزلی
۹۷۸	۱۸.۰۲۷.۲۱۳	۱۸.۴۳۰	داخلی	۶۹۷	۱۴.۲۳۱.۶۱۲	۲۰.۴۱۹	داخلی	۵۷۳	۱۵.۲۴۲.۰۱۹	۲۶.۶۲۰	داخلی	۴۱۵	۹.۰۰۷.۳۷۵	۲۱.۶۷۹	داخلی	روغن های صنعتی
۹۴۸	۱۶.۸۷۷.۹۱۳	۱۷.۸۱۳	داخلی	۶۱۸	۹.۹۸۱.۷۴۶	۱۶.۱۵۶	داخلی	۵۰۵	۷.۰۵۵.۱۱۳	۱۳.۹۸۱	داخلی	۴۵۲	۴.۰۹۴.۶۱۷	۹.۰۶۲	داخلی	سایر روغن های موتوری
۹۴۱	۳.۶۱۶.۶۹۷	۳.۸۴۴	داخلی	۶۰۲	۱.۹۳۷.۸۹۰	۳.۲۲۰	داخلی	۴۹۳	۳۴۷.۳۷۲	۷۰.۵	داخلی	۴۵۲	۵۰.۵۳۵۲	۱.۱۱۷	داخلی	ضد یخ
۹۶۴	۱.۲۸۳.۸۰۶	۱.۳۳۲	داخلی	۸۲۳	۷۲۵.۴۷۳	۸۸۲	داخلی	۵۵۲	۵۶۳.۸۷۳	۱.۰۲۲	داخلی	۴۷۵	۲۶۹.۵۵۶	۵۶۸	داخلی	گریس
.	.	.	داخلی	۳۰۳	۸۲.۵۸۵	۲۷۳	داخلی	۲۹۴	۱.۶۳۵.۷۷۶	۵.۵۶۵	داخلی	۲۷۳	۱.۳۳۳.۹۵۹	۴.۸۸۸	داخلی	اسلاک واکس
۵۹۰	۶.۸۶۰.۷۸۸	۱۱.۶۳۰	داخلی	۳۵۰	۵.۷۹۰.۶۰۲	۱۶.۵۵۵	داخلی	۳۱۴	۲.۲۶۷.۳۴۵	۷.۲۲۰	داخلی	۲۶۰	۴.۶۳۰.۶۵۰	۱۷.۸۱۷	داخلی	پارافین
۶۸۶	۴۳.۶۲۹.۱۴۷	۶۳.۶۰۶	داخلی	۳۸۲	۲۳.۳۰۸.۱۲۵	۶۰.۹۴۹	داخلی	۲۷۸	۱۵.۰۰۸.۱۲۴	۵۴.۰۶۴	داخلی	۲۸۱	۲۰.۰۳۹.۱۵۲	۷۱.۴۰۶	داخلی	روغن پایه
۲۳۲	۹.۱۶۳.۲۹۲	۳۹.۵۳۰	داخلی	۲۱۰	۴.۳۰۱.۰۵۱	۲۰.۴۸۵	داخلی	۱۶۰	۲.۶۴۶.۰۰۸	۱۶.۴۹۴	داخلی	۱۱۴	۲.۷۰۳.۳۱۶	۲۳.۶۴۳	داخلی	روغن های فرآیند
۲۰.۹۷۶	۶۵۰.۲۴۵	۳۱	داخلی		.	.	داخلی	.	.	.	داخلی	.	.	.	داخلی	محصولات جانبی و مصرفی خودرو
۱۸۲.۹۲۹.۴۰۷		۲۳۲.۳۵۵		۱۱۳.۵۳۱.۲۰۶		۲۲۸.۹۴۲		۹۷.۳۰۳.۰۷۰		۲۳۸.۴۵۰		۹۳.۸۰۲.۲۷۷		۲۷۳.۶۲۷		جمع فروش داخلی
۹۹۵	۴.۲۲۰.۰۰۱	۴.۲۴۳	صادراتی	۵۹۷	۳.۳۰۰.۶۰۳	۵.۵۲۷	صادراتی	۴۸۲	۲.۵۳۴.۰۷۵	۵.۲۵۹	صادراتی	۳۱۰	۳.۴۵۶.۴۳۳	۱۱.۱۳۷	صادراتی	روغن موتور بنزینی

روغن موتور دیزلی	صادراتی	۵۲۱	۱۷۹.۹۰۳	۳۴۵	صادراتی	۱۳۴	۸۴.۲۲۲	۶۲۸	صادراتی	۷۹۸	۵۱۴.۰۱۲	۶۴۴	صادراتی	۷۴۳	۷۶۰.۲۳۰	۱۰۰۲۳
روغن های صنعتی	صادراتی	۶.۴۲۴	۱.۸۷۶.۴۱۸	۲۹۲	صادراتی	۹۳.۷۵۰	۳۲.۵۳۲.۸۵۵	۳۴۷	صادراتی	۶۵.۳۳۴	۲۸.۸۷۷.۵۴۲	۴۴۲	صادراتی	۴۳	۳۹.۲۰۹	۹۱۲
اسلاک واکس	صادراتی	۱۱.۴۲۱	۲.۹۰۵.۶۱۱	۲۵۴	صادراتی	۲۱.۸۷۱	۶.۱۷۳.۴۶۴	۲۸۲	صادراتی	۳.۴۹۷	۱.۴۱۹.۸۷۶	۴۰۶	صادراتی	۰	۰	۰
پارافین	صادراتی	۲۳.۱۰۶	۶.۵۶۳.۰۷۴	۲۸۴	صادراتی	۲۹.۸۹۴	۱۰.۸۶۸.۹۱۰	۳۶۳	صادراتی	۵۶.۹۵۵	۲۴.۷۰۷.۰۲۲	۴۳۴	صادراتی	۴۰.۳۱۶	۲۶.۳۸۵.۹۶۹	۶۵۴
روغن پایه	صادراتی	۱۹۰.۷۲۷	۵۴.۰۷۷.۴۴۷	۲۸۴	صادراتی	۱۴۸.۴۴۳	۵۲.۴۶۵.۰۶۶	۳۵۳	صادراتی	۱۹۲.۹۵۲	۸۹.۴۱۲.۱۳۶	۴۶۳	صادراتی	۱۸۵.۱۵۹	۱۳۸.۷۴۱.۶۰۰	۷۴۹
روغن های فرایند	صادراتی	۲۱۴.۹۰۲	۲۴.۱۲۲.۴۱۱	۱۱۲	صادراتی	۲۰.۵۶۳۳	۳۱.۵۹۴.۷۲۵	۱۵۴	صادراتی	۲۰۴.۱۰۶	۴۰.۹۸۴.۷۲۷	۲۰۱	صادراتی	۱۳۹.۳۸۳	۳۳.۲۸۷.۳۴۷	۲۳۹
جمع		۴۵۸.۲۳۸	۹۳.۱۸۱.۲۹۶			۵۰۴.۹۸۴	۱۳۶.۲۵۳.۳۱۸			۵۲۹.۱۶۹	۱۸۹.۲۱۵.۹۱۸			۳۶۹.۸۸۷	۲۰۳.۴۳۴.۱۵۶	
فروش ناخالص		۷۳۱.۸۶۵	۱۸۶.۹۸۳.۵۷۳			۷۴۳.۴۳۴	۲۳۳.۵۵۶.۳۸۸			۷۵۸.۱۱۱	۳۰۲.۷۴۷.۱۲۴			۶۰۲.۲۴۲	۳۸۶.۳۶۳.۵۶۳	
برگشت از فروش و تخفیفات		(۴۳)	(۳.۴۳۸.۷۲۰)			(۲۹)	(۹۷۵.۲۰۸)			(۶۰)	(۲۶۱.۴۶۲)			(۱۸)	(۲۹.۲۷۷)	
جمع کل		۷۳۱.۸۲۲	۱۸۳.۵۴۴.۸۵۳			۷۴۳.۴۰۵	۲۳۲.۵۸۱.۱۸۱			۷۵۸.۰۵۱	۳۰۲.۴۸۵.۶۶۰			۶۰۲.۲۲۴	۳۸۶.۳۳۴.۲۸۷	

۱۴۰۵/۰۳/۳۱				شرح
داخلی -	مقدار -تن	مبلغ فروش -میلیون ریال	نرخ فروش - میلیون ریال	
داخلی	۶۶۲۰	۱۷.۹۶۲.۹۶۳	۲.۷۱۳	روغن موتور بنزینی
داخلی	۵.۷۷۲	۱۱.۴۱۲.۱۹۴	۱.۹۷۷	روغن موتور دیزلی
داخلی	۵.۲۲۷	۹.۱۵۵.۷۸۶	۱.۷۵۱	روغن های صنعتی
داخلی	۳.۶۷۶	۶.۳۵۲.۷۸۸	۱.۷۲۸	سایر روغن های موتور
داخلی	۷۴۵	۱.۴۴۷.۰۵۹	۱.۹۴۲	ضدیخ
داخلی	۲۳۸	۴۸۷.۴۰۳	۲.۰۴۸	گریس

۹۱۷	۳.۳۵۱.۷۳۴	۳.۶۵۵	داخلی	پارافین
۹۹۶	۱۱.۰۶۰.۶۴۲	۱۱.۱۰۹	داخلی	روغن پایه
۴۲۳	۲۱.۴۶۱.۹۲۴	۵۰.۶۶۸	داخلی	روغن های فرآیند
	۸۳.۲۲۰.۸۹۷	۸۷.۷۴۰		جمع فروش داخلی
۱.۴۵۶	۱.۱۵۸.۸۹۶	۷۹۶	صادراتی	روغن موتور بنزینی
۱.۰۱۵	۸.۱۷۱.۶۴۵	۸.۰۵۳	صادراتی	پارافین
۱.۰۸۸	۷۵.۷۴۹.۷۰۳	۶۹.۶۳۳	صادراتی	روغن پایه
۴۶۶	۲.۹۸۰.۷۷۲	۶.۳۹۲	صادراتی	روغن های فرآیند
	۸۸.۰۶۱.۰۱۶	۸۴.۸۷۴		جمع
	۱۷۱.۲۸۱.۹۱۳	۱۷۲.۶۱۴		فروش ناخالص
	۰	۰		برگشت از فروش و تخفیفات
	۱۷۱.۲۸۱.۹۱۳	۱۷۲.۶۱۴		جمع

قیمت فروش داخلی محصولات موتوری توسط سازمان حمایت از مصرف کنندگان، تعیین می شود که طی سه مرحله در سال ۱۴۰۴ در اردیبهشت، مرداد و دی ماه به ترتیب به صورت میانگین ۱۴٪، ۱۸٪ و ۳۵٪ افزایش نسبت به قیمت های قبلی محاسبه شده است. قیمت محصولات اسلاک واکس، روغن فرآیند و روغن پایه در بورس کالا توسط وزارت صمت محاسبه و اعمال می شود. قیمت سایر محصولات نظیر صنایع بر اساس آخرین بهای تمام شده آن ها اعلام می گردد. لازم بذکر است در اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۵ مجوز میانگین ۳۰ درصد افزایش قیمت برای محصولات مشمول سازمان حمایت (روغن های موتوری) صادر شده است. با توجه به افزایش قیمت ملزومات، مظروف و بسته بندی، افزایش قیمت HSFO۳۸۰، افزایش نرخ تسعیر ارز و افزایش نرخ لوبکات، افزایش نرخ مجدد در سال ۱۴۰۵ پیش بینی می شود.

جدول ۶۵- حاشیه سود فروش محصولات شرکت نفت سپاهان

عنوان	محصول	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
داخلی	اسلاک واکس	%۳۳	%۳۱	%۳۹	%۳۸	-
داخلی	پارافین	%۴۵	%۲۸	%۲۹	%۲۸	%۳۷
داخلی	روغن پایه	%۳۶	%۳۰	%۱۹	%۲۰	%۳۶
داخلی	روغن موتور بنزینی	%۲۱	%۲۰	%۶	%۱۴	%۸
داخلی	روغن موتور دیزلی	%۳	%۲	%۱۱-	%۱۰-	%۲۴
داخلی	روغن های صنعتی	%۲۲	%۳۲	%۴۰	%۴۱	%۳۰
داخلی	روغن های فرآیند	%۲۳	%۳۴	%۴۰	%۲۵	%۲۲
داخلی	سایر روغن های موتوری	%۳۱	%۳۲	%۲۶	%۲۳	%۱۳
داخلی	ضد یخ	%۳۰	%۴۰	%۲۹	%۹	%۱۶
داخلی	گریس ها	%۱۰	%۳۳	%۲۱	%۲۵	%۲۱
جمع داخلی		%۲۲	%۲۲	%۱۴	%۱۶	%۲۵
صادراتی	اسلاک واکس	%۲۸	%۳۵	%۲۸	%۲۸	%۸
صادراتی	پارافین	%۲۸	%۳۴	%۳۱	%۲۷	%۲۷
صادراتی	روغن پایه	%۳۵	%۳۱	%۳۶	%۳۴	%۴۴
صادراتی	روغن موتور بنزینی	%۲۵	%۱۶	%۳۰	%۲۶	%۳۲
صادراتی	روغن موتور دیزلی	%۲۱	%۲۲	%۴۰	%۲۹	%۳۰
صادراتی	روغن های صنعتی	%۱۱	%۲۷	%۲۹	%۲۶	%۲۸
صادراتی	روغن های فرآیند	%۲۶	%۳۰	%۳۴	%۲۱	%۲۸
جمع صادراتی		%۳۲	%۳۱	%۳۳	%۲۹	%۳۸
جمع کل		%۲۷	%۲۶	%۲۵	%۲۴	%۳۲

پتروپالایش کنگان

جدول ۶۶- اطلاعات فروش محصولات شرکت پتروپالایش کنگان

شرح	سال ۱۴۰۰			سال ۱۴۰۱			سال ۱۴۰۲			سال ۱۴۰۳		
	مقدار فروش	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (دلار)	مقدار فروش	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (دلار)	مقدار فروش	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (دلار)	مقدار فروش	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (دلار)
گروه محصولات برش پنتان	۳۸,۷۰۴	۵,۳۶۹,۶۴۱	۱۳۹	۱۸۴,۰۶۱	۲۷,۳۱۱,۶۶۳	۱۴۸	۲۳۶,۶۸۷	۴۳,۲۴۵,۹۲۰	۱۸۳	۲۰۰,۵۲۴	۵۸,۱۰۲,۶۴۵	۲۹۰
گروه محصولات LPG	۲۰۹,۹۵۵	۳۸,۲۷۲,۹۱۸	۱۸۲	۱,۲۴۳,۸۲۱	۲۱۱,۸۶۳,۵۹۷	۱۷۰	۱,۳۱۵,۴۵۴	۲۴۱,۰۷۶,۸۹۲	۱۸۳	۱,۱۶۷,۸۶۹	۳۲۶,۲۶۹,۱۲۵	۲۷۹
گروه محصولات C ⁺ ۲	-	-	-	۲۹,۰۶۹	۱,۸۷۲,۴۹۵	۶۴	۵۳,۰۳۸	۳,۷۲۵,۱۴۷	۷۰	۵۸,۱۴۴	۶,۶۹۱,۳۵۱	۱۱۵
RO	۲۱۰,۲۶۷	۱۱۵,۲۹۹	۱	۲۰۳,۹۲۵	۱۲۱,۴۹۸	۱	۶۲۰,۸۰۱	۵۰۸,۰۷۴	-	۶۵۲,۴۰۲	۷۹۹,۷۸۲	۱
HPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۸۲,۶۵۶	۷۲۹,۶۲۸	۹
سایر	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۰۴,۷۳۵	-
جمع	۴۳,۷۵۷,۸۵۸	۲۴۱,۱۶۹,۲۵۳		۲۸۸,۵۵۶,۰۳۳	۳۹۲,۸۹۷,۲۶۶							

جدول ۶۷- حاشیه سود فروش محصولات شرکت پتروپالایش کنگان

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
گروه محصولات برش پنتان	۴۰٪	۳۳٪	۴۰٪	۱۹٪
گروه محصولات LPG	۴۰٪	۳۳٪	۴۰٪	۱۸٪
گروه محصولات C ⁺ ۲	۴۰٪	۲۰٪	۴۰٪	۱۸٪
RO	(۷۸٪)	(۳۳٪)	(۳۲٪)	۱۴٪
HPS	۰٪	۰٪	۰٪	۳۳٪
سایر	۰٪	۰٪	۰٪	۵٪

فراسکو عسلویه

جدول ۶۸-اطلاعات فروش محصولات شرکت فراسکو عسلویه

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
مقدار فروش - متریک تن						
ارائه خدمات صادرات نفت کوره		۵۸۱,۹۶۵	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰
صادرات فرآورده های سبک از طریق ترمینال انتقال مستقیم		۲۲۸,۷۶۱	۳۱۶,۹۱۱	۲۷۵,۳۴۷	۲۷۴,۵۲۲	۲۲۳,۳۹۳
اجاره مخازن ناحیه A ^۶		-	-	۲۹۲,۰۰۰	۱,۴۳۵,۷۸۰	۵۶۴,۸۴۴
صادرات فرآورده قیر و نفت کوره		-	-	-	۴,۹۰۹	۲۹۵,۹۶۲
ارائه خدمات بندری		-	-	-	-	-
مبلغ فروش (میلیون ریال)						
ارائه خدمات صادرات نفت کوره		۵۳۴,۰۹۶	۱,۱۹۵,۲۰۰	۱,۶۶۰,۸۰۰	۱,۷۲۸,۰۰۰	۶,۵۹۵,۲۰۰
صادرات فرآورده های سبک از طریق ترمینال انتقال مستقیم		۴۹۹,۳۵۳	۸۱۱,۸۷۹	۹۳۴,۵۲۹	۱,۳۰۵,۶۶۶	۱,۳۳۹,۰۱۳
اجاره مخازن ناحیه A ^۶		-	-	۹۳۹,۶۵۶	۶,۳۱۳,۰۶۰	۳,۱۲۵,۴۸۷
صادرات فرآورده قیر و نفت کوره		-	-	-	۱,۸۵۸,۲۰۸	۷۲,۴۶۶,۸۸۸
ارائه خدمات بندری		۱۲۵,۴۰۳	۱۸۵,۳۳۶	۳۲۶,۳۶۸	۵۸۴,۵۷۹	۵۵۳,۱۸۲
نرخ						
ارائه خدمات صادرات نفت کوره	ریال	۲,۳۰۰,۰۰۰	۲,۳۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۶,۲۰۰,۰۰۰	۹,۳۰۰,۰۰۰
صادرات فرآورده های سبک از طریق ترمینال انتقال مستقیم	دلار	۱۰,۵	۱۰,۵	۱۰,۵	۱۰,۵	۷
اجاره مخازن ناحیه A ^۶	دلار	-	-	-	۵,۵	۵,۵
صادرات فرآورده قیر و نفت کوره	دلار	-	-	-	۵	۵

نحوه قیمت گذاری ارائه خدمات صادرات نفت کوره براساس قرارداد فی مابین با شرکت ملی نفت ایران می باشد. ظرفیت اسمی خدمات ارائه شده ماهانه ۴۸,۰۰۰ متریک تن می باشد که این ظرفیت در قرارداد مذکور بعنوان حداقل ظرفیت در نظر گرفته شده است.

نحوه قیمت گذاری خدمات صادرات فرآورده های سبک بر اساس قرارداد فی مابین با شرکت ها می باشد.

نحوه قیمت گذاری خدمات مخازن ناحیه A^۶ بر اساس قراردادهای منعقدہ می باشد.
درآمد خدمات بندری، عمدتاً شامل حق پهلویی کشتی های ورودی به سایت و فروش آب آشامیدنی شرکت می باشد. نرخ خدمات ارائه شده بر اساس نرخ سازمان بنادر می باشد.
کاهش در مقادیر صادرات فرآورده های سبک و خدمات اجاره مخازن ناحیه A^۶ ناشی حوادث (جنگ تحمیلی) پیش آمده طی سال ۱۴۰۴ بوده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۶۹- حاشیه سود فروش محصولات شرکت فراسکو عسلویه

محصول	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
ارائه خدمات صادرات نفت کوره	۴۱	۵۵	۵۲۶	۵۳	۵۳
صادرات فرآورده های سبک از طریق ترمینال انتقال مستقیم	۵۹	۵۶	۵۳	۵۳.۷	۵۴
اجاره مخازن ناحیه A۶	-	-	۴۷.۴	۵۱.۷	۵۱
صادرات فرآورده قیر و نفت کوره	-	-	-	۱۱	۳.۵۵
ارائه خدمات بندری	۶۹	۵۸	۶۶.۴	۷۵.۴	۷۰

نخل آسماری

جدول ۷۰- اطلاعات فروش محصولات شرکت نخل آسماری

مقدار فروش (تن)								
شرح	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	سه ماهه ۱۴۰۵
فرمالین	تن	۲۸,۷۳۵	۲۴,۹۶۴	۱۴,۵۷۷	۵,۹۳۵	۹,۰۰۸	۹,۵۳۴	-
پارافرمالدهید داخلی	تن					۲۵۰	۸۷۴	۱۴۷
پارافرمالدهید صادراتی	تن						۷۰	
پنتاریتريتول داخلی	تن					۱,۳۸۹	۵,۵۵۳	۱,۴۹۴
پنتاریتريتول صادراتی	تن						۸۸	
فرمات سدیم	تن						۲۰۱	۷۹
دی پنتاریتريتول	تن						-	۰.۰۲
		۲۸,۷۳۵	۲۴,۹۶۴	۱۴,۵۷۷	۵,۹۳۵	۱۰,۶۴۷	۱۶,۳۲۰	۱,۷۲۰
نرخ فروش								
شرح	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	سه ماهه ۱۴۰۵
فرمالین	ریال	۲۲,۶۰۳,۵۱۵	۴۷,۵۱۱,۱۳۶	۵۷,۸۵۷,۷۲۱	۶۲,۱۳۹,۰۰۶	۱۲۴,۰۷۳,۶۰۱	۲۰۳,۴۵۶,۵۱۱	
پارافرمالدهید داخلی						۴۵۴,۳۲۰,۰۰۰	۶۱۷,۲۹۷,۴۸۳	۱,۱۳۶,۶۴۶,۲۵۹
پارافرمالدهید صادراتی							۲۵۱,۲۴۲,۸۵۷	
پنتاریتريتول داخلی						۸۷۴,۴۵۲,۱۲۴	۱,۵۳۵,۴۷۵,۲۳۹	۲,۸۳۸,۴۳۶,۴۱۲
پنتاریتريتول صادراتی							۷۳۰,۸۱۸,۱۸۲	
فرمات سدیم							۶۳۸,۵۷۰,۱۷۸	۱,۱۱۶,۶۵۸,۲۲۸
دی پنتاریتريتول								۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
مبلغ فروش								
شرح	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	سه ماهه ۱۴۰۵
فرمالین	میلیون ریال	۶۴۹,۵۱۲	۱,۱۸۶,۰۶۸	۸۴۳,۳۹۲	۳۶۸,۷۹۵	۱,۱۱۷,۶۵۵	۱,۹۳۹,۷۵۴	-
پارافرمالدهید داخلی	میلیون ریال					۱۱۳,۵۸۰	۵۳۹,۵۱۸	۱۶۷,۰۸۷
پارافرمالدهید صادراتی	میلیون ریال						۱۷,۵۸۷	
پنتاریتريتول داخلی	میلیون ریال					۱,۳۱۴,۶۱۴	۸,۵۲۶,۴۹۴	۴,۲۴۰,۶۲۴
پنتاریتريتول صادراتی	میلیون ریال						۶۴,۳۱۲	
فرمات سدیم	میلیون ریال						۱۲۸,۳۵۳	۸۸,۲۱۶
دی پنتاریتريتول	میلیون ریال						۱,۰۰۸	۱۵۰
		۶۴۹,۵۱۲	۱,۱۸۶,۰۶۸	۸۴۳,۳۹۲	۳۶۸,۷۹۵	۲,۴۴۵,۸۴۹	۱۱,۲۱۷,۰۲۶	۴,۴۹۶,۰۷۷

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مِهستان

درآمد عملیاتی در شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مِهستان) شامل سود سرمایه‌گذاری‌ها می‌باشد، که طی دوره‌های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است.

جدول ۷۱: درآمدهای شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مِهستان) (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
سود سرمایه‌گذاری‌ها	۲	۳۹,۶۴۵	۳۶,۶۴۲	۴۵,۳۴۶	۳,۴۷۲,۰۰۱	۰

تفکیک سود سرمایه‌گذاری‌ها طی دوره‌های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۷۲: سود سرمایه‌گذاری‌های مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مِهستان) (ارقام به میلیون ریال)

سود سرمایه‌گذاری‌ها	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
شرکت‌های فرعی	۰	۰	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱	۳,۴۷۲,۰۰۱	۰
سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۲	۳۹,۶۴۵	۱۶,۶۴۲	۲۵,۳۴۵	۰	۰
جمع	۲	۳۹,۶۴۵	۳۶,۶۴۲	۴۵,۳۴۶	۳,۴۷۲,۰۰۱	۰

تفکیک سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌های فرعی طی دوره‌های مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۷۳: سود سرمایه‌گذاری‌های شرکت‌های فرعی مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مِهستان) (ارقام به میلیون ریال)

شرکت‌های فرعی	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
نیروگاه صبا دهلران	۰	۰	۰	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱	۲,۰۸۰,۰۰۱
پترو پالایش دهلران	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۳۹۲,۰۰۰
جمع	۰	۰	۰	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱	۳,۴۷۲,۰۰۱

۲/۴/۲ نحوه قیمت گذاری محصولات

با توجه با ماهیت شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا موضوعیت ندارد. نحوه قیمت گذاری شرکت های فرعی به شرح زیر است:

پالایش نفت جی

نرخ فروش به این شرح محاسبه می گردد: نرخ وکیوم باتوم خریداری شده + پرمیوم + خدمات توزین و بارگیری + هزینه خط لوله + هزینه های تولید و سربار + هزینه های مالی

وکیوم باتوم به صورت دوره ای از طریق بورس کالای ایران و توسط پالایشگاه های کشور عرضه می گردد.

نفت سپاهان

محصولات داخلی:

قیمت فروش داخلی محصولات موتوری توسط سازمان حمایت از تولیدکنندگان و مصرف کنندگان، تعیین می شود و قیمت محصول روغن پایه در بورس کالا بر مبنای فرمول مصوب شورای رقابت توسط انجمن پالایشگاه های روغن سازی ایران محاسبه و اعلام می شود. قیمت سایر محصولات نظیر گروه وکس، روغن فرآیند و صنایع بر اساس آخرین نرخ بهای تمام شده و در نظر گرفتن سود مدنظر بر آنها سود آنها اعلام می گردد.

محصولات صادراتی:

قیمت فروش محصولات صادراتی متأثر از قیمت های جهانی و میزان عرضه و تقاضای محصولات در بازار جهانی می باشد لذا نرخ آن بر اساس مزایده هایی که برگزار می شود، تعیین می گردد. میانگین نرخ فروش محصول اصلی صادراتی شرکت (روغن پایه) در بازارهای جهانی از سال ۱۴۰۱ لغایت ۱۴۰۴ به ترتیب ۹۸۳، ۸۲۳، ۷۷۴ و ۷۹۰ دلار به ازای هر تن بوده و برای سال ۱۴۰۵ مبلغ ۷۷۰ دلار پیش بینی می گردد.

نخل آسماری

نرخ های فروش محصول فرمالین بر اساس قراردادهای منعقد (مبتنی بر بورس انرژی) و توافقات صورت گرفته با مشتریان با هیات مدیره شرکت صورت می پذیرد.

قیمت گذاری محصولات براساس عوامل موثر بر عرضه و تقاضا اعم از هزینه های تولید، کشش بازار، شدت رقابت، خطر کالاهای جایگزین، ریسک واردات محصولات و غیره؛ توسط کمیته فروش و با تصویب نماینده هیئت مدیره و همچنین نماینده سهامداران در هلدینگ سرمایه گذاری اهداف، به صورت منظم دوره ای و یا جلسات اضطراری که با توجه به تغییر شرایط بازار و تغییرات هزینه های تولید شرکت در دستور کار قرار می گیرند، برگزار می گیرد. محصولات تولیدی شرکت مشمول قیمت گذاری دستوری شرکت ملی پتروشیمی ایران نیستند.

پتروپالایش کنگان

نرخ های فروش به شرکت پتروشیمی شازند در فروش داخلی، بر اساس میانگین قیمت نفتای فوب خلیج فارس منتشره در نشریه PLATTS در طی بازه برداشت منهای ۱۱ درصد تعیین گردیده است. لازم به ذکر است نرخ های تعیین شده به تصویب کمیته فروش و هیات مدیره شرکت رسیده است. نرخ های فروش صادراتی بر اساس نشریه PLATTS و براساس مزایده تعیین می شود. لازم به ذکر است در

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

طی سال جاری نرخ‌های تعیین شده، فروش‌های انجام شده بر اساس نرخ‌های مندرج در نشریه PLATTS و کشف قیمت از طریق رقابت در مزایده مطابق با تایید کمیته فروش و مصوبه هیات‌مدیره شرکت صورت گرفته است، همچنین فروش‌های صادراتی بر اساس نرخ ارز اعلامی توسط انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی تسعیر و در حساب‌ها ثبت می‌شود.

فرااسکو عسلویه

نرخ ارائه خدمات شرکت فرااسکو عسلویه بر اساس قراردادهای منعقد می‌باشد.

مِهستان

با توجه با ماهیت شرکت مهستان موضوعیت ندارد.

بازار محصولات و رقبا

۲/۴/۲/۱ مشتریان عمده

گروه پتروشیمی تابان فردا به‌عنوان یک هلدینگ سرمایه‌گذاری و عملیاتی پیشرو، سبد متنوعی از سهام شرکت‌های تولیدکننده را در اختیار دارد تولیدکننده را در اختیار دارد که هر یک سهمی از بازار عظیم پتروشیمی ایران را به خود اختصاص داده‌اند. با این حال، آن‌چه برای سهامداران و تحلیلگران مالی بیش از صرفاً داشتن سهام در چند شرکت، حائز اهمیت است، درک میزان نفوذ واقعی گروه در بازار نهایی محصولات است. به عبارت دقیق‌تر، پرسش کلیدی این است که از کل حجم محصولی که در کشور تولید، در داخل مصرف یا به خارج صادرات می‌شود، چه مقدار به‌طور مؤثر به پایگاه سهام‌داری تابان فردا تعلق دارد و عملاً «انگار» که خود هلدینگ به‌صورت مستقیم آن را به بازار عرضه کرده است. برای پاسخ به این پرسش، گزارش پیش‌رو با اتکا به آخرین داده‌های آماری و با اعمال ضرایب مالکیت گروه در شرکت‌های تابعه، سهم تجمیعی تابان فردا را در زنجیره ارزش ۳۳ محصول راهبردی پتروشیمی کشور مورد محاسبه و واکاوی دقیق قرار داده است.

شایان ذکر است در این گزارش ظرفیت‌های عملیاتی اتفاق افتاده بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده و ظرفیت اسمی یا عملی در نظر گرفته نشده است. به عنوان مثال شرکت پتروپالایش کنگان دارای ظرفیت اسمی تولید اتان معادل ۱،۳۰۰،۰۰۰ تن در سال می‌باشد. اما با توجه به عملکرد سال ۱۴۰۳، مقدار تولید ۶۹،۴۶۷ تن در نظر گرفته شده است. بدیهی است در صورت تکمیل پروژه و دستیابی به ظرفیت اسمی، درصد سهم تولید و سهم بازار گروه پتروشیمی تابان فردا نیز افزایش چشمگیری خواهد داشت. بر این اساس در ابتدا ساختار تولید هر شرکت و میزان تولید کل کشور در جداول زیر به تفکیک هر شرکت مشخص گردیده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۷۴- سهم بازار داخلی و صادراتی محصولات کل گروه پتروشیمی تابان فردا

نام محصول	واحد	وضعیت کشور			سهم تابان فردا			
		مقدار کل تولید کشور	مقدار کل صادرات	مقدار کل عرضه داخل کشور	درصد سهم تابان فردا از کل تولید کشور	درصد سهم تابان فردا از کل عرضه داخلی	سهم تابان فردا از عرضه داخلی	سهم تابان فردا از صادرات
قیمر	تن	۶,۶۳۶,۸۶۴	۴,۶۴۵,۸۰۵	۱,۹۹۱,۰۵۹	۱۸٪	۱۸٪	۱,۲۱۸,۹۱۲	۳۶۴,۲۷۲
پروپان	تن	۶,۷۰۰,۰۰۰	۴,۶۰۰,۰۰۰	۲,۱۰۰,۰۰۰	۱۲٪	۳۸٪	۸۲۶,۴۴۹	۷۹۳,۵۵۷
متانول	تن	۱۵,۶۰۰,۰۰۰	۱۴,۶۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴٪	۵٪	۷۰۰,۱۳۱	۵۳,۵۵۷
انواع روانکار و محصول جانبی	تن	۱,۹۴۴,۵۶۸	۱,۳۱۹,۹۴۷	۷۲۴,۶۲۱	۳۹٪	۲۶٪	۵۶۶,۳۸۲	۱۸۶,۲۰۳
بوتان	تن	۴,۱۰۰,۰۰۰	۲,۸۰۰,۰۰۰	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۲٪	۳۴٪	۴۷۹,۱۴۸	۴۳۹,۰۸۷
نفت گاز	مترمکعب	۲۵,۵۹۵,۴۸۳	۰	۲۵,۵۹۵,۴۸۳	۲٪	۲٪	۴۰۹,۶۱۶	۴۰۹,۶۱۶
برق	مگاوات بر ساعت	۳۸۸,۹۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۷۳,۹۰۰,۰۰۰	۰٪	۰٪	۲۸۹,۳۴۶	۲۸۹,۳۴۶
اتیلن	تن	۸,۸۰۰,۰۰۰	۰	۸,۸۰۰,۰۰۰	۳٪	۳٪	۲۵۰,۰۷۵	۲۵۰,۰۷۵
پنتان پلاس	تن	۲,۰۰۰,۰۰۰	۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲٪	۱۰٪	۲۳۰,۷۷۱	۲۰۰,۸۴۰
بنزین	مترمکعب	۳۸,۳۰۰,۰۰۰	۰	۳۸,۳۰۰,۰۰۰	۱٪	۱٪	۲۱۵,۰۱۱	۲۱۵,۰۱۱
MEG	تن	۱,۵۴۷,۰۰۰	۱,۲۴۸,۰۰۰	۲۹۹,۰۰۰	۱۱٪	۱۵٪	۱۷۲,۶۳۶	۴۴,۳۸۳
نفت کوره	مترمکعب	۱۲,۷۴۸,۸۶۸	۰	۱۲,۷۴۸,۸۶۸	۱٪	۱٪	۱۶۰,۷۵۹	۱۶۰,۷۵۹
وکیوم باتوم	مترمکعب	۶,۸۵۲,۰۵۶	۰	۶,۸۵۲,۰۵۶	۲٪	۲٪	۱۱۳,۶۵۸	۱۱۳,۶۵۸
اتان	تن	۱۱,۲۰۰,۰۰۰	۰	۱۱,۲۰۰,۰۰۰	۱٪	۱٪	۶۹,۴۶۷	۶۹,۴۶۷
PET	تن	۵۷۷,۴۹۵	۵۷۷,۴۹۵	۰	۱۱٪	۱۱٪	۶۶,۲۳۹	۰
پلی اتیلن سنگین	تن	۳,۲۷۵,۰۰۰	۲,۴۴۳,۰۰۰	۸۳۲,۰۰۰	۲٪	۳٪	۵۸,۶۲۰	۲۶,۵۸۷
گوگرد	تن	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱,۶۰۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۲٪	۰٪	۴۷,۱۱۴	۰
C۳+	تن	۱,۱۲۹,۰۰۰	۶۸۵,۰۰۰	۴۴۴,۰۰۰	۳٪	۸٪	۳۷,۴۷۵	۳۷,۴۷۵
پلی پروپیلن	تن	۳,۵۳۶,۰۰۰	۲,۲۰۷,۰۰۰	۱,۳۲۹,۰۰۰	۱٪	۳٪	۳۳,۸۸۷	۳۳,۸۸۷
روغن خام و آیزورسایکل	مترمکعب	۲,۱۹۳,۱۴۰	۰	۲,۱۹۳,۱۴۰	۲٪	۲٪	۳۳,۱۲۰	۳۳,۱۲۰
گاز مایع	مترمکعب	۱,۷۹۴,۵۳۱	۳۸,۳۹۷	۱,۷۵۶,۱۳۴	۲٪	۲٪	۳۲,۵۶۴	۳۲,۵۶۴
اسید استیک	تن	۱۵۵,۱۶۲	۳۷,۰۸۵	۱۱۸,۰۷۷	۱۵٪	۱۵٪	۲۳,۰۲۶	۱۷,۵۲۳
CO۲	تن	۲۰۰,۰۰۰	۳۲,۰۰۰	۱۶۸,۰۰۰	۱۰٪	۱۲٪	۱۹,۵۹۳	۱۹,۵۹۳
DEG	تن	۱۶۰,۰۰۰	۱۱۲,۰۰۰	۴۸,۰۰۰	۱۰٪	۲۸٪	۱۶,۶۵۲	۱۳,۲۰۹
نفت سفید	مترمکعب	۵۵۳,۹۷۰	۰	۵۵۳,۹۷۰	۳٪	۳٪	۱۶,۱۹۱	۱۶,۱۹۱
فرمالین	تن	۱۶۷,۰۰۰	۴۲,۳۰۰	۱۲۴,۷۰۰	۹٪	۱۲٪	۱۴,۸۰۱	۱۴,۸۰۱
DPG	تن	۱۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰	۱۴٪	۱۶٪	۱۳,۷۵۸	۶,۵۹۴
نفتای سبک و سنگین	مترمکعب	۱,۰۷۷,۰۰۷	۵۰۴,۸۹۰	۵۷۲,۱۱۷	۱٪	۲٪	۱۰,۱۱۵	۱۰,۱۱۵
سوخت سنگین جت	مترمکعب	۱,۳۴۴,۰۵۳	۰	۱,۳۴۴,۰۵۳	۱٪	۱٪	۹,۶۸۸	۹,۶۸۸
پنتا اریتریول	تن	۳۵,۲۰۰	۲۸,۵۰۰	۶,۷۰۰	۱۲٪	۶۱٪	۴,۱۴۴	۴,۰۹۹
پارافرمالدهید	تن	۲۷,۸۰۰	۲۳,۵۰۰	۴,۳۰۰	۳٪	۲۱٪	۹۷۲	۹۱۷
پروپیلن	تن	۱,۳۰۰,۰۰۰	۰	۱,۳۰۰,۰۰۰	۰٪	۰٪	۶۹۶	۶۹۶
سدیم فرمات	تن	۱۴,۵۰۰	۱۲,۸۰۰	۱,۷۰۰	۰٪	۲٪	۳۴	۳۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

لازم به ذکر است در این گزارش شرکت‌هایی را که گروه پتروشیمی تابان فردا به صورت مستقیم سهامدار آن‌ها می‌باشند در محاسبات لحاظ شده است و شرکت‌های گروه هلدینگ خلیج فارس و گروه باختر در محاسبات لحاظ نگردیده است

بر اساس محاسبات انجام شده بر روی داده‌های تفکیکی، گروه پتروشیمی تابان فردا در مجموع ۲۳ محصول دارای واحد تن، موفق به کسب سهمی معادل ۴,۸۵۰,۹۵۳ تن از کل تولید کشور شده است که این رقم خود به‌تنهایی گویای وزن سنگین هلدینگ در صنعت مادر کشور است.

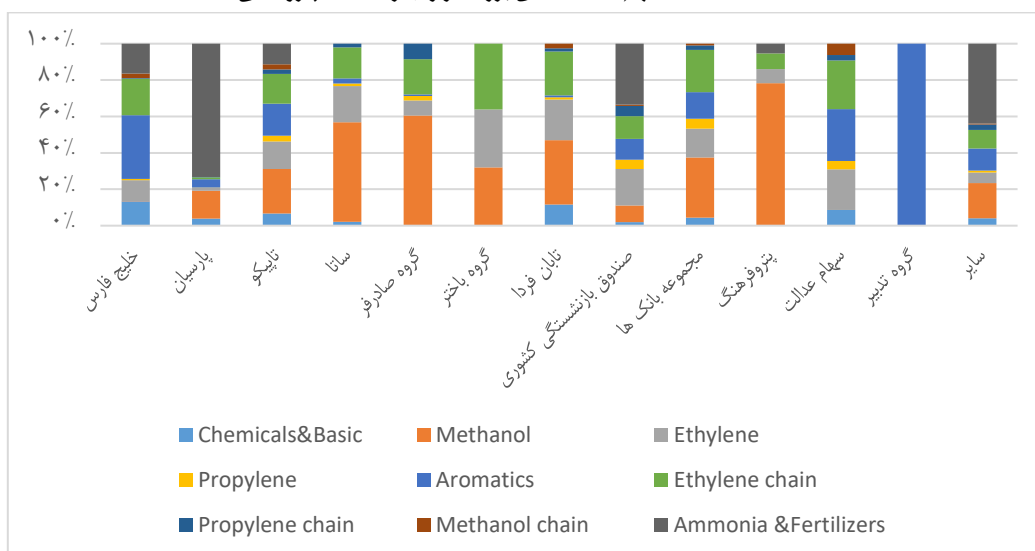
هنگامی که این سهم عظیم را به دو بخش اصلی بازار یعنی عرضه داخلی و صادرات تفکیک می‌شود، به ارقام بسیار راهبردی‌تری دست می‌یابیم. از کل سهم تولیدی گروه، حدود ۲,۵۷۶,۸۵۷ تن در بازار داخلی به مصرف رسیده و باقیمانده، یعنی ۲ میلیون و ۱۹۴ هزار و ۹۵۵ تن، به خارج از کشور صادرات شده است. این نسبت (۵۳.۱ درصد عرضه داخلی در مقابل ۴۵.۲ درصد صادرات) نشان‌دهنده تعادلی هوشمندانه در سبد محصولات تابان فردا است؛ به‌گونه‌ای که از یک سو وابستگی به بازار داخلی پرنوسان را کاهش داده و از سوی دیگر با اتکا به صادرات، منبع پایدار و قابل توجهی از درآمدهای ارزی را برای گروه فراهم ساخته است. در کنار این ارقام تناژی، باید به سهم گروه در تولید برق کشور نیز اشاره کرد که اگرچه از نظر درصدی ناچیز (تنها ۰.۰۰۰۷ درصد از تولید ملی) به‌نظر می‌رسد، اما همین سهم محدود معادل ۲۸۹ هزار و ۳۴۶ مگاوات ساعت انرژی است که در بازار داخلی عرضه شده و برای تأمین انرژی واحدهای صنعتی وابسته به گروه، نقشی حیاتی ایفا می‌کند. بدیهی است که این محصول به‌دلیل واحد اندازه‌گیری متفاوت، در جمع‌های تناژی لحاظ نشده است و باید به‌عنوان یک دارایی استراتژیک مجزا در ترازنامه‌ی عملیاتی گروه در نظر گرفته شود. در خصوص محصولات با واحد مترمکعب نیز مجموعاً ۱,۰۰۰,۷۲۱ مترمکعب از کل تولیدات کشور توسط گروه پتروشیمی تابان فردا صورت گرفته است که تماماً به بازار داخل کشور عرضه گردیده است.

منظور بررسی عمیق‌تر توانمندی‌های عملیاتی گروه، نگاه به ظرفیت اسمی نصب‌شده در شرکت‌های تابعه، تصویر شفاف‌تری از سلطه‌ی واقعی هلدینگ بر زنجیره‌ی تأمین صنعت پتروشیمی کشور ترسیم می‌کند. در این میان، مجتمع عظیم پتروپالایش کنگان با مالکیت کامل گروه، به‌عنوان مهم‌ترین پایگاه تأمین خوراک، نقطه‌ی عطف این تحلیل محسوب می‌شود. برجسته‌ترین دارایی راهبردی این مجتمع، ظرفیت اسمی یک میلیون و ۳۶۰ هزار تنی اتان است که سهمی معادل ۱۲.۱۴ درصد از کل تولید این محصول حیاتی در کشور را به خود اختصاص داده است. اتان به‌عنوان سبک‌ترین و باارزش‌ترین خوراک گازی واحدهای کراکینگ، ماده‌ی اولیه‌ی اصلی تولید اتیلن و به‌تبع آن کلیه‌ی پلیمرهای سنگین نظیر پلی‌اتیلن محسوب می‌شود و در اختیار داشتن چنین سهمی، تابان فردا را به یکی از بازیگران غیرقابل‌حذف در معادلات تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی پتروشیمی کشور تبدیل کرده است. این سهم‌گذاری استراتژیک در اتان، عملاً حلقه‌ی اتصال گروه به صنایع تبدیلی با ارزش افزوده‌ی بسیار بالا را محکم می‌سازد و وابستگی زنجیره‌ی ارزش داخلی به واردات این خوراک کلیدی را به‌طور محسوسی کاهش می‌دهد. در کنار اتان، پتروپالایش کنگان با ظرفیت‌های اسمی قابل‌توجه ۷۸۰ هزار تنی پروپان، ۴۰۹ هزار تنی بوتان و ۱۷۰ هزار تنی پنتان‌پلاس، به‌ترتیب سهم‌های ۱۱.۶۴، ۹.۹۹ و ۸.۵۲ درصدی از تولید ملی این فرآورده‌های گازی مایع را در اختیار داشته و عملاً یک قطب تمام‌عیار تأمین‌کننده‌ی خوراک و سوخت برای صنایع داخلی محسوب می‌شود. پس از این پایگاه عظیم خوراک، پالایش نفت جی با ظرفیت اسمی یک میلیون و ۳۹۰ هزار تنی در تولید قیر، سهم ۲۱ درصدی از کل تولید کشور را به نام گروه ثبت کرده است که این محصول صادرات‌محور، نقش ستون فقرات ارزآوری هلدینگ را ایفا می‌کند. در ادامه، پتروشیمی مروارید با سهام‌داری ۳۴ درصدی، با تمرکز ویژه بر زنجیره‌ی اتیلن‌گلیکول‌ها، ظرفیت اسمی ۳۳۶ هزار تنی MEG و ۳۳ هزار تنی DEG خود را به‌ترتیب به سهم‌های ۲۱.۷۲ درصد و ۲۱ درصد

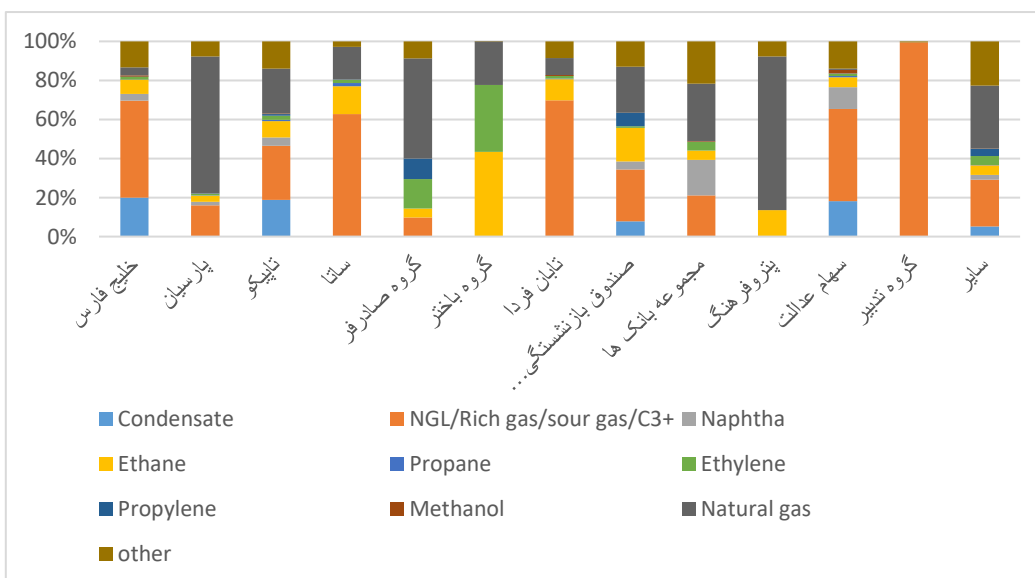
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

از تولید ملی این محصولات کلیدی (مصرف شده در صنایع نساجی، پلی استر و ضدیخ های خودرویی) تبدیل کرده است. همچنین شرکت نخل آسماری با رکورددارترین سهم در این تحلیل، یعنی ۳۹.۵۲ درصد از تولید فرمالین کشور، جایگاه گروه را در محصولات خاص و با ارزش افزوده شیمیایی بالا تثبیت می نماید. در بخش انرژی نیز صبادهلران با ظرفیت اسمی نزدیک به ۲ میلیون مگاوات ساعت برق، هرچند سهمی معادل ۰.۵۱ درصد از تولید ملی را به خود اختصاص داده، اما همین میزان برای تأمین بخش بزرگی از نیاز انرژی واحدهای عملیاتی گروه کفایت کرده و وابستگی به شبکه سراسری را به طور چشمگیری کاهش می دهد. این تصویر جامع از ظرفیت های اسمی، به وضوح گواهی می دهد که گروه تابان فردا با تکیه بر اتان به عنوان مغزافزار خوراک پتروشیمی، و ترکیب آن با ظرفیت های عظیم در قیر، گلیکول ها و فرمالین، زنجیره های یکپارچه و متوازن از خوراک اولیه تا محصولات نهایی با ارزش افزوده متفاوت را در اختیار دارد که این ساختار، انعطاف پذیری فوق العاده ای در مواجهه با نوسانات بازارهای جهانی و داخلی به گروه می بخشد.

نمایه ۲۲- مقایسه سهم هلدینگ های بزرگ در زنجیره صنعت پتروشیمی

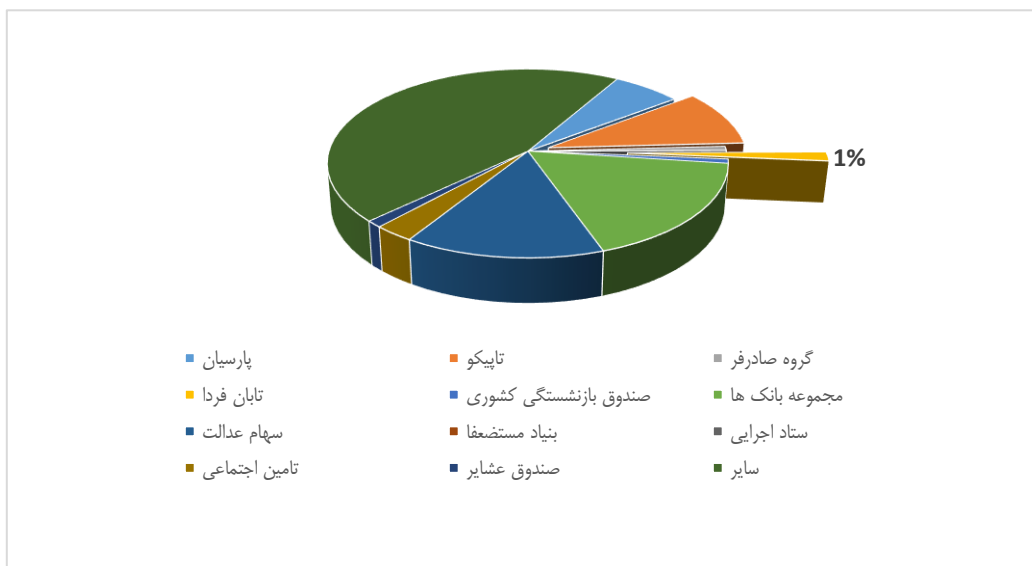


نمایه ۲۳- مقایسه سهم هلدینگ های بزرگ در زنجیره خوراک صنعت پتروشیمی



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۲۴ - مقایسه سهم هلدینگ های بزرگ در صنعت پالایش



پالایش نفت جی

در جدول زیر مشتریان عمده پالایش نفت جی به تفکیک مشتریان آن آورده شده است.

جدول ۷۵ - فروش شرکت پالایش نفت جی به تفکیک مشتریان در سال های گذشته (میلیون ریال)

نام مشتری	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ	مبلغ
گروه نفت پتروتار فراساحل	۲۵,۹۳۸,۱۳۳	۲۳٪	-	-	-
جی پورتر پارس	۱۱,۶۵۷,۵۷۴	۱۰٪	۱۸,۵۵۴,۵۵۷	۱۵٪	۸,۲۴۳,۳۷۷
بیتو تار پارس	۹,۷۳۴,۴۰۰	۹٪	۱۶,۵۲۵,۹۳۷	۱۳٪	۱۴,۲۱۱,۱۹۱
پالایش نفت جی ارس (اراز شیمی جلفا)	۹,۰۲۸,۰۴۵	۸٪	۸,۹۹۸,۹۰۷	۷٪	-
گروه سبکو	۸,۶۰۲,۴۳۶	۸٪	۱۰,۹۹۶,۳۳۱	۹٪	۸,۲۷۶,۰۳۸
پالایش نفت جی هرمز (همیار جی یزد)	-	-	۹,۰۷۳,۷۷۸	۷٪	۶,۷۱۴,۹۴۳
شهرآرا کارن پارس	-	-	-	-	۷,۷۰۲,۹۲۵
بازرگانی نیک مهر عمرانی	-	-	-	-	۱۶,۲۶۲,۹۳۲
گروه پیشگامان صنعت و تجارت رادمان	-	-	-	-	۶,۳۹۷,۹۵۵
پترو پالایش افتخار توس	-	-	-	-	۸,۳۴۴,۶۵۶
فراسکو عسلویه	-	-	-	-	۴۵,۶۳۴,۷۹۷
گروه پترو پالایش آوات- الف	-	-	-	-	۱۸,۹۰۲,۰۱۱
گروه رامشیر	-	-	-	-	۱۱,۳۷۷,۷۱۷

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سایر شرکتها	۴۶,۲۸۷,۸۱۷	%۴۲	۵۹,۵۰۴,۸۲۰	%۴۸	۹۸,۰۹۰,۶۲۹	%۶۸	۱۰۹,۶۱۴,۲۲۷	%۵۶	۱۲۶,۰۴۹,۲۱۱	%۴۳
مجموع	۱۱۱,۲۴۸,۴۰۵	۱۰۰	۱۲۳,۶۵۴,۳۱۰	۱۰۰	۱۴۳,۲۳۸,۱۰۳	۱۰۰	۱۹۵,۹۲۳,۹۸۸	۱۰۰	۲۹۳,۶۱۴,۸۸۶	۱۰۰

نفت سپاهان

جدول ۷۶- فروش شرکت نفت سپاهان به تفکیک مشتریان در سالهای گذشته (میلیون ریال)

نام مشتری	۱۴۰۲				۱۴۰۳				۱۴۰۴			
	مبلغ کل (میلیون ریال)	نوع محصول	مقدار (تن)	درصد از کل	مبلغ کل (میلیون ریال)	نوع محصول	مقدار (تن)	درصد از کل	مبلغ کل (میلیون ریال)	نوع محصول	مقدار (تن)	درصد از کل
کیمیا اسپیدی قشم	۶۱,۴۵۹,۰۹۷	انواع محصول	۱۳۴,۲۵۴	۶۳	۶۵,۵۵۶,۳۲۹	انواع محصول	۱۱۲,۲۸۳	۵۸	۱۰۶,۳۵۰,۱۱۰	انواع محصول	۱۰۲,۷۰۳	۵۸
توسعه روانکاران آنا	۵۴۸,۸۹۵	انواع محصول	۲,۰۵۳	۱,۴	۱,۲۶۸,۵۷۹	انواع محصول	۳,۵۱۳	۱	۴,۶۷۰,۶۸۴	انواع محصول	۷,۳۴۸	۳
سایر	۳۴,۳۱۹,۸۷۱	انواع محصول	۱۰۲,۴۱۳	۳۵,۶	۴۶,۴۴۴,۸۳۵	انواع محصول	۱۱۳,۱۴۶	۴۱	۷۱,۸۷۹,۳۳۶	انواع محصول	۱۲۲,۳۰۴	۳۹
جمع کل	۹۶,۳۲۷,۸۶۳		۲۳۸,۴۵۰		۱۱۳,۲۶۹,۷۴۳		۲۲۸,۹۴۲		۱۸۲,۹۰۰,۱۳۰		۲۳۲,۳۵۵	

ریز مشتریان صادراتی شرکت نفت سپاهان به تفکیک مشتریان قابل ارائه نمی باشد.

نخل آسماری

جدول ۷۷- فروش شرکت نخل آسماری به تفکیک مشتریان در سالهای گذشته (میلیون ریال)

عنوان مشتری	۱۴۰۰	سهم	۱۴۰۱	سهم	۱۴۰۲	سهم	۱۴۰۳	سهم	۱۴۰۴	سهم
صنایع شیمیایی و رنگ سازی هیرادشیمی	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲,۸۸۰	۰٪	۲۴,۲۴۶	۰٪
ویوان تک اکسیر ایرانیان	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴,۱۹۰	۰٪	۶,۶۶۰	۰٪
تولید ترکیبات شیمیایی کاسپین	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۹,۰۰۰	۱٪	۱۹,۳۸۱	۰٪
تولیدی صنعتی روناس پاد	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲۲,۱۰۰	۱٪	۱۲۵,۵۰۵	۱٪
آریا رزین	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳۲,۳۴۰	۱٪	۷۳,۷۶۱	۱٪
بین المللی ستاره کاسپین خاورمیانه	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳۲۵	۰٪	۱,۴۶۱	۰٪
رنگ ورزین فراز پیشه	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴۵,۲۷۸	۲٪	۵۶,۴۸۷	۱٪
راشا دارو گستر	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴۷,۸۰۰	۲٪	۱۰۳,۵۸۵	۱٪
افزودنی های دام و طیور بامداد رسپینا	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۳۶۰	۰٪	۱۷,۵۸۵	۰٪
پترو ماد کیمیا	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲۷	۰٪	۴۰,۱۸۹	۰٪
اکسیر فرآیند شیمی الوان	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۰	۰٪	۶,۲۴۵	۰٪
رخشان رزین تهران	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴,۵۲۸	۰٪	-	۰٪
تولیدی شیمی گران فردا	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۳,۱۳۱	۱٪	۸۵,۴۸۴	۱٪
رنگ فیروزه شیراز	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴,۵۲۸	۰٪	۳۲,۳۵۲	۰٪
بازرگانی و تجارت بین المللی حنای قصرشیرین	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۱۳	۰٪	-	۰٪
یزد رنگ	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۱۳۲	۰٪	۱۳۲,۹۱۲	۱٪
پاک ملامینه خوزستان	۷۲,۶۰۵	۶٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪
شرکت پتروشیمی کارون	۴۰۱,۸۶۶	۳۴٪	۳۳۶,۳۹۷	۴۰٪	۲۸۹,۱۶۳	۷۸٪	۱,۱۱۷,۶۵۵	۴۶٪	۱,۹۳۹,۷۵۴	۱۷٪

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۰٪	۱,۱۴۱,۰۳۲	۴٪	۱۰۵,۸۱۳	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت جهان شیمی بسپار
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۳٪	۲۶,۴۳۸	۰٪	-	چسب و رزین پرسیا زرین آبنوس
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۵۵۴	۰٪	۶۷۲	مرغ مادر صحرای جنوب
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۲٪	۱۹,۹۲۹	۵٪	۶۴,۹۲۷	شرکت همگن شیمی آسیا
۰٪	-	۰٪	-	۱۸٪	۶۸,۲۱۹	۱۱٪	۹۰,۳۴۴	۳٪	۳۸,۱۷۷	صنایع شیمیایی فارس
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۶٪	۶۶,۰۲۵	صنایع شیمیایی پترو رزین اصفهان
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۲۵٪	۲۱۳,۹۳۰	۲۱٪	۲۴۸,۳۲۲	صنایع شیمیایی سراوان شیمی
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۹,۸۶۵	بخارا شیمی البرز
۰٪	۲۷,۳۵۷	۰٪	۲,۴۰۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت رزیتان
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۵۶۳	نوپین چوب تخته فشرده خاور میانه
۰٪	۳۷,۰۵۰	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۷,۹۵۹	۱٪	۱۰,۸۰۸	شرکت آریا شیمی نوتاش
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲,۳۰۶	نگین چوب قائم
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۹٪	۱۱۱,۸۲۳	معرفت گنجعلی زاده لاهرود
۰٪	۱۶,۷۲۷	۰٪	۵,۲۵۹	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۷,۶۱۵	راک شیمی شرکت
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۸۱۱	صالح دارو
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۷۹۹	آتی فام پایدار
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲,۵۴۹	۲٪	۲۳,۰۳۳	شرکت لوح سبز جنوب
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۹۴۶	پشم سنگ پارامیس
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۵,۶۶۴	آرزو پورجعفر
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۱۵۵	فراز عایق زرین
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۱۳٪	۱۰۹,۵۷۰	۹٪	۱۱۰,۰۲۱	رزین سازان آمل
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۴۳۱	پیشرو آدین فام کیا
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۶۳۴	نتوپان فومنت
۰٪	۱۵,۰۷۲	۰٪	۸,۶۴۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت حلال پویان اراک
۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۲,۵۴۰	۰٪	۳,۳۵۶	۰٪	-	صنایع شیمیایی کیمیاگران امروز
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۹۴۴	۰٪	-	کیمیا اوج سپهر
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۳۳۳	۰٪	۲,۰۵۴	۰٪	-	شرکت تاپ شیمی ایرانیان
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۴,۸۹۳	۰٪	-	ابراهیم کلائی
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۶,۱۷۶	۰٪	-	ابوالفضل سلطانی
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۱۷۴	۰٪	-	فاخر معین خاوران
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۱۲,۶۸۵	۰٪	-	صنایع چسب و رزین آفتاب شمال
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۹۰۰	۰٪	-	صنایع پتروشیمی تخت جمشید
۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۳۲۲	۰٪	۱,۴۲۹	۰٪	-	سعید بیگدلی
۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۳,۶۴۴	۰٪	-	۰٪	-	پتروشیمی کشاورزی عصرنو شرق آسیای اروند
۰٪	-	۰٪	-	۱٪	۲,۵۷۳	۰٪	-	۰٪	-	حسن تقوی
۰٪	۳۲,۹۷۳	۴٪	۱۰۳,۵۲۹	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	تولیدی صنعتی ایران کیتون
۲٪	۱۸۸,۴۶۲	۱٪	۱۲,۳۰۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنایع رنگسازی پارس اش
۰٪	۳۶,۹۰۸	۴٪	۸۸,۲۲۶	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت مجتمع تولیدی و صنعتی رزینهای یزد
۰٪	-	۰٪	۱,۳۸۹	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	وحید عبدالمهی
۰٪	-	۰٪	۱,۴۲۲	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	پترو انرژی پژواک ایرانیان
۳٪	۳۵۸,۲۳۷	۳٪	۸۰,۰۶۹	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	نانو پلیمر دوام شیمی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳٪	۳۹۰,۹۳۱	۳٪	۶۸,۰۶۵	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	آذر رزین
۰٪	-	۲٪	۴۲,۵۴۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت مرکز طراحی و توسعه صنعت رازی
۳٪	۲۹۶,۷۲۰	۲٪	۵۰,۰۲۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	بنیان کالا شیمی
۶٪	۶۲۵,۷۷۴	۸٪	۱۹۰,۰۷۷	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنایع رنگ اطلس فام سهند
۵٪	۵۷۲,۹۹۳	۶٪	۱۴۵,۰۹۳	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنایع پارس رزین کهکشان
۱۴٪	۱,۵۹۱,۳۱۵	۳٪	۶۵,۹۴۴	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	توانگران سپهر فردا جم
۰٪	۳۲,۹۷۳	۱٪	۲۷,۵۹۷	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شرکت رنگ و رزین پیروزی
۳٪	۲۸۸,۱۸۲	۳٪	۷۰,۹۰۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	گروه صنعتی اترک شیمی شرق
۰٪	-	۰٪	۳۴۶	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	جم پترو پلیمر
۰٪	-	۰٪	۳۷	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	رضا بختی
۱٪	۸۸,۶۱۱	۱٪	۲۷,۷۴۹	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنعت سبز طبرستان
۱٪	۵۶,۱۱۷	۱٪	۲۲,۰۹۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	پترو سینا رزین یزد
۱٪	۸۴,۲۸۸	۰٪	۷,۹۴۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	مواد مهندسی مکرر
۱٪	۸۱,۹۰۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صادرات
۰٪	۱۱,۴۱۲	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	رنگ و رزین نقشینه فام (سهامی خاص)
۰٪	۱۱,۹۳۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	تولیدی مرکب ایران
۰٪	۳۱,۵۰۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	شیمی پلیمر تابان
۱٪	۱۵۴,۳۸۴	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	فرهاد کمال پور (رنگ و رزین سپاس تولید)
۱٪	۸۴,۲۲۴	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	اکسیر تجارت تارا
۰٪	۸۸,۱۸۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	ریف ایران
۰٪	۷,۱۶۹	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	تولید چرم (مسعود پورصادقیان و بجویه کارخانه)
۰٪	۴۷,۶۶۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنایع شیمیایی ساوه
۰٪	۵,۴۹۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	دامیار جامع
۱٪	۱۲۰,۷۴۴	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	آراد صنعت ماهان
۱۱٪	۱,۲۶۸,۲۱۳	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	توانگران سپهر آینده
۰٪	۷,۶۴۵	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	نیکفام پژوهش بین الملل
۰٪	۲,۴۲۸	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	نوجان فارمد پاسارگاد
۳٪	۳۴۶,۲۵۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	رنگین گستر آشار
۰٪	۲,۳۵۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	چرم سومر
۱٪	۱۲۴,۶۵۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	توزیع تجارت آفتاب
۰٪	۴,۱۵۵	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	طوس رنگ و رزین نادر
۰٪	۱۱,۰۸۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	مهرتاش سپاهان
۰٪	۸,۰۱۵	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	چرم سازی (سیدمجتبی حسینی کارخانه)
۰٪	۹,۳۹۶	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	کرین فناور امیرکبیر
۱٪	۱۳۹,۳۰۷	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	بنیان پوشش کاسپین
۰٪	۲,۹۷۳	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	کیمیا گران بهزیست
۰٪	۲۳,۶۹۷	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	پارس سیمین
۰٪	۱,۱۰۱	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنعتی و شیمیایی رنگین
۰٪	۳,۳۵۶	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	هادی صادقی برزکی (چرم سازی هادی صادقی)
۰٪	۵,۸۷۲	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	صنایع افرا شیمی
۰٪	۴۲,۸۳۰	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	آذر کیمیا صادق

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

چرم لازک	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۴۹۸	۰٪
مانا تجارت افق	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۵,۶۵۴	۰٪
رنگ گوناگون اصفهان	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۳,۱۳۷	۰٪
رستا ماکیان پارس	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱,۳۳۷	۰٪
فرایند شیمی فام البرز	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۴۱,۰۴۶	۰٪
مهام سازه نوید اصلاحات	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۶,۷۳۹	۰٪
کیمیا دانش الوند	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۵,۳۱۹	۰٪
فناوارن سبز بسپار	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۲,۳۰۰	۰٪
صنایع رزین سازی کاسپین آسا	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	-	۰٪	۱۲,۲۱۲	۰٪
جمع کل	۱,۱۸۶,۰۶۸	۱۰۰٪	۸۴۷,۲۹۲	۱۰۰٪	۳۶۸,۷۹۵	۱۰۰٪	۲,۴۴۵,۸۴۹	۱۰۰٪	۱۱,۲۱۷,۰۲۵	۱۰۰٪

پتروپالایش کنگان

جدول ۷۸ - فروش شرکت پتروپالایش کنگان به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال)

نام شرکت	گروه محصولات	۱۴۰۱	درصد	۱۴۰۲	درصد	۱۴۰۳	درصد
SO	گروه محصولات LPG	۷۲,۱۳۶,۱۲۹.۸۰	۰.۳۰	۶۴,۸۱۵,۴۹۶.۵۰	۰.۲۲	-	-
NEW	گروه محصولات LPG	۳۴,۸۹۱,۲۲۸.۵۱	۰.۱۴	-	-	-	-
ALL	گروه محصولات LPG	۳۲,۲۸۴,۲۳۷.۳۶	۰.۱۳	۵,۹۷۷,۳۹۰.۵۱	۰.۰۲	-	-
Nuj	گروه محصولات LPG	۲۴,۹۲۷,۸۵۸.۶۱	۰.۱۰	۳۹,۸۶۹,۵۳۹.۳۳	۰.۱۴	-	-
Team	گروه محصولات LPG	۱۵,۷۰۱,۹۷۸.۶۹	۰.۰۷	-	-	-	-
Trad	گروه محصولات LPG	۱۴,۴۷۳,۱۷۲.۴۴	۰.۰۶	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی شازند	گروه محصولات برش پنتان	۱۰,۰۲۲,۵۸۲.۵۰	۰.۰۴	-	-	-	-
SIN	گروه محصولات LPG	۷,۶۸۳,۸۹۶.۸۰	۰.۰۳	-	-	-	-
JAN	گروه محصولات LPG	۵,۸۰۲,۶۲۰.۶۸	۰.۰۲	-	-	-	-
AMG	گروه محصولات برش پنتان	۵,۱۹۲,۸۵۲.۰۶	۰.۰۲	-	-	-	-
BLUE	گروه محصولات برش پنتان	۴,۷۶۶,۹۲۳.۲۹	۰.۰۲	۱۰,۰۲۰,۴۳۷.۶۳	۰.۰۳	۱۱,۶۹۱,۹۶۲.۴۲	۰.۰۳
GLO	گروه محصولات LPG	۳,۹۶۲,۴۷۴.۳۵	۰.۰۲	-	-	-	-
SUN	گروه محصولات برش پنتان	۳,۲۳۳,۸۲۷.۷۱	۰.۰۱	-	-	-	-
MEAD	گروه محصولات برش پنتان	۳,۱۴۲,۴۴۵.۳۲	۰.۰۱	-	-	-	-
توسعه و تجهیز پترو ایرانیان	گروه محصولات برش پنتان	۱,۸۷۲,۴۹۴.۵۱	۰.۰۱	-	-	-	-
شرکت پالایش نفت آفتاب	گروه محصولات برش پنتان	۸۱۵,۰۱۴.۰۱	۰.۰۰	۸۳۴,۱۶۲.۷۶	۰.۰۰	۴,۶۱۲,۱۸۴.۱۹	۰.۰۱
مجتمع گاز پارس جنوبی	RO	۱۲۱,۴۹۸.۱۲	۰.۰۰	۵۰۸,۰۷۴.۲۲	۰.۰۰	۵۹۱,۴۶۹.۳۹	۰.۰۰
شرکت صنایع شیمیایی دانش بنیان اکسیر پویان	گروه محصولات برش پنتان	۹۸,۹۱۰.۷۵	۰.۰۰	۱۰۴,۳۸۹.۳۶	۰.۰۰	-	-
شرکت پتروشیمی بهتاز شیمی	گروه محصولات برش پنتان	۳۳,۵۷۸.۷۲	۰.۰۰	-	-	-	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

-		-		۰۰۰	۵,۵۲۸,۶۷	گروه محصولات برش پنتان	شرکت پتروشیمی تبریز
۰.۱۴	۵۴,۷۰۷,۸۳۷.۹۳	-		-		گروه محصولات LPG	OCT
-		۰.۰۳	۹,۷۵۹,۸۹۷.۸۵	-		گروه محصولات LPG	SAT
۰.۴۰	۱۵۵,۳۰۳,۹۰۶.۹۱	-		-		گروه محصولات LPG	MPT
۰.۱۹	۷۶,۳۷۳,۹۴۶.۴۴	-		-		گروه محصولات LPG	so
۰.۰۶	۲۲,۰۹۲,۴۸۹.۳۳	-		-		گروه محصولات LPG	VGT
۰	(۲۰۴.۷۰)	۰.۰۰	۳۹,۷۸۴.۸۹	-		گروه محصولات برش پنتان	پالایش ستاره پویا کاسپین
۰.۰۱	۲,۰۶۲,۳۱۶.۴۰	-		-		گروه محصولات برش پنتان	پتروشیمی ایلام
۰.۰۲	۶,۶۹۱,۳۵۱.۴۸	۰.۰۱	۳,۷۲۵,۱۴۷.۰۳	-		گروه محصولات C _۳ +	توسعه و تجهیز پترو ایرانیان
۰.۰۵	۱۷,۷۹۰,۹۴۴.۱۰	-		-		گروه محصولات LPG	APF
-		۰.۰۴	۱۰,۳۹۸,۰۲۷.۵۳	-		گروه محصولات LPG	ETC
-		۰.۰۳	۸,۱۴۶,۱۹۷.۳۲	-		گروه محصولات LPG	HMS
-		۰.۰۴	۱۰,۳۶۷,۷۶۱.۲۸	-		گروه محصولات برش پنتان	HNK
-		۰.۰۶	۱۷,۲۷۷,۴۳۴.۷۸	-		گروه محصولات LPG	MPT
۰.۰۱	۴,۴۷۸,۳۱۱.۶۱	-		-		گروه محصولات برش پنتان	NYX
-		۰.۰۱	۱,۵۹۱,۲۹۸.۳۷	-		گروه محصولات LPG	OAK
۰.۰۰	۱۶,۱۸۸.۰۰	-		-		گروه محصولات برش پنتان	PET
-		۰.۰۳	۱۰,۰۱۴,۵۱۳.۴۱	-		گروه محصولات LPG	PGS
-		۰.۰۴	۱۱,۰۲۸,۴۴۰.۳۰	-		گروه محصولات LPG	RMGW
۰.۰۲	۸,۶۷۸,۴۵۱.۴۸	-		-		گروه محصولات برش پنتان	SHET
-		۰.۰۱	۱,۵۵۳,۴۱۰.۶۷	-		گروه محصولات برش پنتان	TOP
-		۰.۰۱	۱,۴۶۱,۹۳۳.۷۸	-		گروه محصولات برش پنتان	tvps
-		۰.۰۴	۱۰,۷۴۳,۲۹۵.۲۴	-		گروه محصولات LPG	VGT
-		۰.۱۸	۵۱,۴۵۵,۳۶۰.۷۳	-		گروه محصولات LPG	ZAH
-		۰.۰۱	۱,۵۶۲,۳۵۲.۲۹	-		گروه محصولات برش پنتان	ZAH
۰.۰۰	۶,۰۰۰.۹۰	-		-		Plant water	پتروشیمی آلائی مهستان
۰.۰۰	۷۱,۰۰۴.۲۷	-		-		COMPRESSD AIR	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰۰	۸۲,۲۶۵.۵۵	-		-		DM	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰۰	۷۲۹,۶۲۷.۵۸	-		-		HPS	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰۰	۶۷,۸۵۱.۷۹	-		-		Instrument Air	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰۰	۷۱,۵۸۵.۱۳	-		-		NITROGEN (N _۲)	توسعه پتروشیمی کنگان
۰.۰۰	۶,۰۲۷.۲۷	-		-		Plant water	توسعه پتروشیمی کنگان

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

توسعه پتروشیمی کنگان	RO	-	-	-	۲۰۸,۳۱۲.۴۴	۰.۰۰
شرکت اکسیر حلال عسلویه	گروه محصولات برش پنتان	-	-	-	۵,۸۷۷.۰۴	۰.۰۰
شرکت پتروشیمی شازند(اراک)	گروه محصولات برش پنتان	-	-	۱۷,۳۰۱,۶۸۷.۵۹	۲۶,۵۵۷,۶۵۸.۷۳	۰.۰۷
جمع		۱۰۰	۲۴۱,۱۶۹,۲۵۲.۹۰	۲۸۸,۵۵۶,۰۳۳.۳۹	۳۹۲,۸۹۷,۲۶۵.۶۹	۱۰۰

جدول ۷۹- فروش شرکت فراسکو عسلویه به تفکیک مشتریان در سال‌های گذشته (میلیون ریال)

۱۴۰۴		۱۴۰۳		۱۴۰۲		شرح
مبلغ (میلیون ریال)	نام محصول	مبلغ (میلیون ریال)	نام محصول	مبلغ (میلیون ریال)	نام محصول	نام مشتری
۶,۵۹۵,۲۰۰	مازوت	۱,۷۲۸,۰۰۰	مازوت	۱,۶۶۰,۸۰۰	مازوت	شرکت نفت
۳,۱۲۵,۴۸۷	مازوت	۶,۳۱۳,۰۶۰	مازوت	۹۳۹,۶۵۶	مازوت	سایر
۵۰,۷۴۴,۴۰۸	قیر	۱,۸۵۸,۲۰۸	قیر			شرکت نورالماجر
۲۱,۷۲۲,۴۷۹	نفت کوره	۱,۸۹۰,۲۴۵	خدمات بندی و انتقال فرآورده سبک			آوا ترابر دریا
۱,۸۹۲,۱۹۵	خدمات بندی و انتقال فرآورده سبک					سایر
۸۴,۰۷۹,۷۶۹		۱۱,۷۸۹,۵۱۳		۲,۶۰۰,۴۵۶		جمع

۲,۴,۲,۲ مروری بر عرضه و تقاضای بازار

پالایش نفت جی

فروش صادراتی محصولات شرکت پالایش نفت جی به صورت ریالی در رینگ صادراتی بورس کالا و فروش داخلی به صورت بورسی، غیربورسی و تهاتری صورت می‌گیرد.

تقاضای صادراتی: بازارهای هدف چین، پاکستان، شرق آفریقا و هاب‌های امارات و عمان و...

تقاضای داخلی: صاحبین بودجه قیرهای تهاتری و پیمانکاران راه‌سازی

نفت سپاهان

بازار داخلی، خودروها و صنایع همواره تقاضای مستمر برای محصولات این شرکت داشته‌اند. این تقاضای پایدار فرصت مناسبی برای تولیدکنندگان ایجاد می‌کند و شرکت نفت سپاهان، به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده در حوزه روانکار، با بهره‌گیری از ظرفیت تولید مناسب و شبکه توزیع گسترده، در موقعیتی مناسب برای تأمین نیازهای بازار داخلی قرار دارد.

این شرکت هم‌چنین رتبه نخست صادرات در میان تولیدکنندگان این صنعت را داراست و با اتخاذ سیاست‌های کارآمد بازاریابی و توسعه بازار، به دنبال افزایش ارزش افزوده، کسب سهم بیشتر از بازارهای صادراتی و افزایش ارزآوری برای کشور است. محصولات شرکت به مقاصد متنوعی از جمله امارات متحده عربی، عراق، افغانستان، پاکستان، هند، ترکیه، چین، ویتنام، مالزی، کنیا، سوریه، تانزانیا، عمان، گرجستان، ارمنستان، قطر و سایر کشورها صادر می‌شوند.

نخل آسماری

شرکت پتروشیمی نخل آسماری با بهره‌گیری از استراتژی‌های متنوع و متمرکز بر کیفیت و قیمت رقابتی، می‌تواند سهم قابل توجهی از بازار داخلی و خارجی را به دست آورد. تأکید بر نوآوری در تولید، توسعه شبکه‌های توزیع و همکاری با شرکای معتبر، از عوامل کلیدی موفقیت در بازاریابی این محصولات خواهند بود. با اجرای دقیق و هدفمند این استراتژی‌ها، این شرکت می‌تواند به سرعت به جایگاه مطلوبی در بازار دست یابد و رضایت مشتریان خود را به دست آورد.

۱- پنتااریتول

تا پیش از ورود محصول تولیدی شرکت پتروشیمی نخل آسماری به بازار پنتا اریتریتول ایران، بخش عمده‌ای از نیاز صنایع داخلی ایران از طریق واردات از چین و در مواردی از هند و اروپا تأمین می‌شد. اما این وابستگی در شرایط تحریمی و محدودیت‌های بانکی بین‌المللی، همواره با چالش‌های جدی و پرهزینه‌ای برای صنعتگران همراه بود. مهم‌ترین آن‌ها عبارت بودند از:

نوسانات شدید قیمت جهانی و نرخ ارز

عدم ثبات در کیفیت محموله‌ها از منابع چینی

تأخیرهای چندماهه در ترخیص به دلیل پیچیدگی تشریفات گمرکی

مشکلات تخصیص ارز نیمایی یا آزاد و زمان‌بر بودن مکاتبات بانکی

ریسک تغییر ناگهانی قوانین تجاری یا توقف تخصیص ثبت سفارش

در چنین شرایطی، بسیاری از واحدهای تولیدی یا مجبور به ذخیره‌سازی پرهزینه بودند، یا در زمان پیک نیاز، با کمبود جدی یا افزایش قیمت ناگهانی مواجه می‌شدند. این موضوع، بر برنامه‌ریزی تولید و توان رقابتی آن‌ها تأثیر مستقیم می‌گذاشت.

در این بستر، پتروشیمی نخل آسماری با رویکردی متفاوت وارد بازار گشت: تولید داخلی پنتا اریتریتول با کیفیت صادراتی، قیمت رقابتی، و تأمین قابل‌اتکا و مداوم. تجربه نشان داد که اگر تولیدکننده داخلی بتواند هم‌زمان سه فاکتور قیمت، کیفیت و در دسترس بودن را تضمین کند، می‌تواند به سرعت جایگزین واردات شود و حتی بازار را در اختیار بگیرد. به گونه‌ای که ظرف مدت کمتر از شش ماه تولید و عرضه محصول، بیش از ۸۰ درصد بازار مصرف داخل در اختیار مجموعه قرار گرفت و در حال حاضر می‌توان ادعا کرد در طی کمتر از یک سال، بدون هیچ گونه حمایت دولتی در راستای قوانین محدود کننده واردات، عملاً واردات محصول به کمترین حد خود در تاریخ این مرز پر گهر رسیده است.

یکی از مهم‌ترین عوامل تمایل صنعت‌گران به تأمین محصول داخلی، فراتر از قیمت و کیفیت، راحتی و امنیت تأمین داخلی بود.

تشریفات طاقت‌فرسای گمرکی (ثبت سفارش، کد تعرفه، اسناد حمل)، مشکلات تخصیص ارز نیمایی یا آزاد، تأخیرهای چندماهه در ترخیص کالا، تغییرات ناگهانی قوانین یا نرخ ارز، از بزرگترین چالش‌های مشتریان با واردات تا پیش از تولید ملی محصول بوده است.

پتروشیمی نخل آسماری، با ارائه محصول تولید داخل مطابق با استاندارد جهانی، مسیر تازه‌ای برای مشتریان ساخت تا با تأمین بدون نیاز به ارز، تحویل سریع از انبار داخلی، فاکتور رسمی و امکان تسویه ریالی، پشتیبانی واقعی و فنی در محل مصرف، مزیت‌های رقابتی با ارزشی را

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

برای مشتریان ایجاد نماید. این ویژگی‌ها باعث شد بسیاری از مشتریان، حتی در شرایطی که در مواجهه با نمونه وارداتی فارغ از بحث قیمت، محصول پتروشیمی نخل آسماری را به دلیل اطمینان، سرعت و آسودگی در تأمین انتخاب کنند.

در طول مدت زمان کمتر از یک سال از ورود جدی به بازار داخلی، واحد بازاریابی و فروش پتروشیمی نخل آسماری موفق گشت تا: بازار وارداتی را کاملاً جذب نماید.

مشتریان کلان را وارد قراردادهای پایدار و بلندمدت نماید.

سهم واردکنندگان چینی و هندی را به صفر نزدیک نماید.

برند نخل را به‌عنوان تأمین‌کننده پیش‌فرض پنتا اریتریتول برای صنعت کشور تثبیت نماید.

بازار انحصاری پنتا اریتریتول در داخل کشور ایجاد نماید.

هدف غایی و استراتژی واحد بازاریابی و فروش شرکت پتروشیمی نخل آسماری، صرف فروش یک محصول تعریف نگردید، بلکه این واحد و مجموعه نخل آسماری، به دنبال تأمین امنیت برای صنعت‌گران، حذف دغدغه‌های ارزی و گمرکی، ثبات در تولید و خدمات همراه می‌باشد.

این تجربه موفق در بازار پنتا اریتریتول، یک الگوی قابل تکرار برای سایر محصولات استراتژیک در سبد محصولات شرکت پتروشیمی نخل آسماری و نیز سایر مجموعه‌های هم‌گروه خواهد بود.

با وجود موفقیت چشمگیر در نفوذ به بازار پنتا اریتریتول داخلی و حذف رقبای وارداتی، باید به این واقعیت توجه داشت که بازار ایران دارای سقف مصرف محدودی است. بر اساس بررسی‌های انجام‌شده از سوی واحد بازاریابی و فروش و تحلیل بازار، ظرفیت جذب بازار داخل در بهترین حالت، حداکثر حدود ۶۰ درصد از ظرفیت اسمی تولید است.

این رقم حتی در شرایط رونق تولید و عدم محدودیت‌های انرژی، تغییرات قیمت ارز یا بحران‌های زنجیره تأمین نیز افزایش معناداری نخواهد داشت. از این رو، تکیه صرف بر بازار داخلی، استراتژی پایداری برای رشد و سودآوری نخواهد بود.

در گام بعد، واحد بازاریابی و فروش، به‌درستی مسیر را به‌سمت توسعه صادرات و شناسایی بازارهای هدف در کشورهای منطقه تغییر داد. بر پایه مطالعات میدانی، بررسی قیمت‌ها، مجوزها و ساختار واردات کشورهای منطقه، پنج بازار اولویت‌دار شناسایی شدند:

هند و پاکستان – به‌عنوان بزرگ‌ترین مصرف‌کننده‌های پنتا اریتریتول در منطقه

امارات متحده عربی – به‌عنوان هاب تجاری خلیج فارس و محل بازصادرات به آفریقا و جنوب آسیا

ترکیه – با صنایع بزرگ رزین، رنگ، دارو و شوینده

آذربایجان و آسیای مرکزی – بازار در حال رشد با زیرساخت لجستیکی در دسترس از مرزهای شمالی ایران

صادرات در فضای تحریمی جمهوری اسلامی ایران، گرچه امکان‌پذیر است، اما با موانع فنی، حقوقی و بانکی متعدد همراه است:

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مشکلات کلیدی نظیر، نبود دسترسی به سیستم بانکی بین‌المللی (سوئیفت)، عدم امکان صدور مستقیم فاکتور و دریافت وجه ارزی از مشتریان رسمی، ریسک بالای همکاری با مشتریان خارجی در غیاب قراردادهای قابل استناد بین‌المللی، محدودیت در صدور بارنامه بین‌المللی معتبر، هزینه بالا، عدم بیمه‌پذیری محموله‌ها، عدم امکان تبادل تضامین و اعتبارات بانکی با طرف خارجی؛ از بزرگترین چالش‌های صادراتی ایران هستند.

در مواجهه با این چالش‌ها، رویکرد صادراتی خود را بر پایه چهار اصل بنا گشت:

شریک محلی یا واسط منطقه‌ای

در کشورهایی مانند امارات، هند یا ترکیه، به‌جای فروش مستقیم، می‌توان با واسطه‌های دارای مجوز رسمی یا برندهای محلی همکاری کرد و به‌صورت Private Label یا OEM محصول را وارد بازار کرد. این روش هم از ریسک‌های بانکی می‌کاهد، هم ساختار حقوقی مطمئن‌تری دارد.

صادرات غیرمستقیم از طریق هاب‌های منطقه‌ای

استفاده از شرکت‌های ایرانی مستقر در امارات، آذربایجان یا عراق جهت انجام صادرات رسمی، ترخیص، و انتقال ارز. این مسیر، گرچه با هزینه کمی بالاتر همراه است، اما امنیت نقل و انتقال پول، سرعت گردش سرمایه و ثبت رسمی صادرات را فراهم می‌کند.

تنوع‌بخشی به کانال‌های دریافت پول

پیشنهاد استفاده از ارزهای محلی (مانند درهم، لیر، منات) یا تهاتر کالا/خدمات در توافقات صادراتی، تا وابستگی به دلار و یورو به حداقل برسد.

سرمایه‌گذاری در برندسازی صادراتی

ایجاد وب‌سایت اختصاصی بین‌المللی، حضور در نمایشگاه‌های تخصصی مانند Paint & Coatings Middle East، Interlakokraska و India Chem، تولید بروشور و کاتالوگ‌های فنی به زبان‌های انگلیسی، اسپانیولی، فرانسوی، روسی، عربی، پشتو و ثبت برند صادراتی، همگی از ابزارهایی هستند که در میان‌مدت، تصویر حرفه‌ای و قابل اعتماد از شرکت ما در بازارهای هدف ایجاد می‌کنند.

۲- پارافرمالدئید

پارافرمالدئید یک ماده شیمیایی پرکاربرد است که در صنایع مختلف از جمله تولید رزین‌ها، چسب‌ها و مواد نگهدارنده استفاده می‌شود. شرکت پتروشیمی نخل آسماری با استفاده از روش تولیدی متفاوت و نوآورانه، محصولی با قابلیت انحلال بیشتر و کیفیت بالاتر نسبت به رقبا تولید می‌کند. هم‌چنین با توجه به مطالعات صورت پذیرفته، کسب سهم بازار در سال اول با عنایت به وجود رقبای دیرینه بسیار چالش برانگیز خواهد بود.

فراسکو عسلویه

با توجه ماهیت فعالیت شرکت (اجاره مخازن) موضوع عرضه و تقاضا بازار مصداق ندارد.

۲،۴،۲،۳ وضعیت مالی رقبا

جدول زیر، مقایسه‌ای بین صورت سود و زیان شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با شرکت‌های بورسی مشابه آورده شده است:

جدول ۸۰: مقایسه صورت مالی شرکت پتروشیمی تابان فردا با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (ارقام میلیون ریال)

شرح	پتروشیمی تابان فردا		صنایع پتروشیمی خلیج فارس	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
درآمد عملیاتی	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۹۳۴,۵۵۷,۱۹۴	۶۷۰,۰۰۸,۲۰۵
سود ناخالص	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۹۳۴,۵۵۷,۱۹۴	۶۷۰,۰۰۸,۲۰۵
هزینه‌های فروش، عمومی و اداری	(۷۵۵,۳۹۴)	(۴۱۷,۲۶۳)	(۱۳,۴۵۴,۷۵۲)	(۱۱,۷۸۷,۶۸۹)
سود عملیاتی	۲۵۳,۴۰۶,۵۸۸	۲۳۵,۰۰۶,۰۳۲	۹۲۱,۱۰۲,۴۴۲	۶۵۸,۲۲۰,۵۱۶
هزینه مالی	(۴۸,۰۹۷,۷۶۵)	(۴۸,۲۲۲,۱۴۵)	(۲۸,۵۶۷,۸۴۵)	(۱۸,۱۲۱,۲۰۰)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۶,۷۱۹,۴۱۳	۲۲۴,۴۹۰,۲۹۴	۳۹۲,۶۷۷,۳۶۵	۱۴۶,۶۳۰,۵۵۳
سود قبل از کسر مالیات	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۱,۲۸۵,۲۱۱,۹۶۲	۷۸۶,۷۲۹,۸۶۹
مالیات	۰	۰	(۲۰,۱۳۰,۹۵۳)	(۱۴,۳۴۲,۲۲۸)
سود خالص	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۱,۲۶۵,۰۸۱,۰۰۹	۷۷۲,۳۸۷,۶۴۱
حاشیه سود عملیاتی	۹۹.۷۰٪	۹۹.۸۲٪	۹۹٪	۹۸٪
حاشیه سود خالص	۸۳٪	۱۷۵٪	۱۳۵٪	۱۱۵٪
نرخ مالیات موثر	۰	۰	۲٪	۲٪
رشد سالانه سود عملیاتی	٪۸	(٪۲)	۴۰٪	۲۰٪
رشد سالانه سود خالص	(٪۴۸)	۶۶٪	۶۴٪	۱۳٪
بازده دارایی‌ها	٪۱۷	٪۳۸	۳۸٪	۲۴٪
بازده حقوق صاحبان سهام	٪۲۴	٪۴۸	۴۵٪	۳۹٪

جدول ۸۱: مقایسه صورت مالی شرکت پتروشیمی تابان فردا با شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین (ارقام میلیون ریال)

شرح	پتروشیمی تابان فردا		سرمایه‌گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
درآمد عملیاتی	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۱۶,۳۶۱,۲۱۸	۲۲۴,۷۹۰,۰۹۱
سود ناخالص	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۱۶,۳۶۱,۲۱۸	۲۲۴,۷۹۰,۰۹۱
هزینه‌های فروش، عمومی و اداری	(۷۵۵,۳۹۴)	(۴۱۷,۲۶۳)	(۲۰,۸۰۷,۴۴۹)	(۱,۰۹۶,۵۹۳)
سود عملیاتی	۲۵۳,۴۰۶,۵۸۸	۲۳۵,۰۰۶,۰۳۲	۲۲۰,۶۶۲,۶۶۹	۲۳۶,۴۲۸,۰۸۲
هزینه مالی	(۴۸,۰۹۷,۷۶۵)	(۴۸,۲۲۲,۱۴۵)	(۱۵,۶۴۵,۰۷۷)	(۱۲,۳۷۶,۶۳۰)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۶,۷۱۹,۴۱۳	۲۲۴,۴۹۰,۲۹۴	۵۳۹,۰۷۸	۴۱۷,۴۷۹
سود قبل از کسر مالیات	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۰۵,۵۵۶,۶۷۰	۲۲۴,۴۶۸,۹۳۱
مالیات	۰	۰	(۲۳۲,۶۳۸)	(۳۷,۱۰۶)
سود خالص	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۰۵,۳۲۴,۰۳۲	۲۲۴,۴۳۱,۸۲۵
حاشیه سود عملیاتی	۹۹.۷۰٪	۹۹.۹۲٪	۱۰۳٪	۱۰۵.۳٪
حاشیه سود خالص	۸۳٪	۱۰۴٪	۹۵٪	۱۰۰٪
نرخ مالیات موثر	۰	۰	۰.۱۷٪	۰.۱۵٪
رشد سالانه سود عملیاتی	٪۸	(٪۲)	(٪۷)	(٪۱۹)
رشد سالانه سود خالص	(٪۴۸)	۶۶٪	(٪۸)	(٪۲۱)
بازده دارایی‌ها	٪۱۷	٪۳۸	۴۰٪	۴۱٪
بازده حقوق صاحبان سهام	٪۲۴	٪۴۸	۵۳٪	۵۹٪

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

در جدول زیر برخی از اطلاعات مالی مهم شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با شرکت‌های مشابه مقایسه شده است. (برای هر سه شرکت صورت مالی سالانه ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده است.)

جدول ۸۲: مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با سایر شرکت‌ها (ارقام به میلیون ریال)

شرح	گروه پتروشیمی تابان فردا	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	سرمایه‌گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین
درآمدهای عملیاتی	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۹۳۴,۵۵۷,۱۹۴	۲۱۶,۳۶۱,۲۱۸
هزینه مالی	۴۸,۰۹۷,۷۶۵	۲۸,۵۶۷,۸۴۵	۱۵,۶۴۵,۰۷۷
سود خالص	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۱,۲۶۵,۰۸۱,۰۰۹	۲۰۵,۳۲۴,۰۳۲
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۸۰,۴۷۳	۱,۳۵۱,۲۳۸	۸۸۷,۸۰۰
جمع دارایی‌های غیرجاری	۴۶۴,۳۷۰,۲۰۱	۴۲۸,۸۷۸,۵۴۱	۲۳۸,۷۳۰,۹۹۴
دریافتنی‌های تجاری و غیر تجاری	۷۴۲,۱۳۷,۱۲۱	۲,۸۴۰,۰۹۸,۹۷۶	۲۶۱,۷۷۱,۰۳۰
جمع دارایی جاری	۷۸۴,۰۹۸,۰۳۷	۲,۹۰۰,۹۲۷,۶۳۷	۲۷۷,۰۰۱,۵۸۱
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۱,۳۹۱,۲۶۵,۶۶۰	۲۲۲,۸۱۵,۵۳۵
تسهیلات مالی	۲۵۸,۰۸۲,۱۶۵	۸۷,۹۷۱,۹۸۹	۸۸,۴۸۷,۳۵۵
پرداختنی‌های تجاری و غیر تجاری	۹۲,۷۰۰,۴۴۰	۴۵,۷۳۳,۲۶۴	۲,۰۸۵,۱۰۴
جمع بدهی‌ها	۳۵۰,۷۸۹,۳۱۰	۴۹۵,۳۲۴,۴۳۷	۱۳۱,۶۱۰,۹۴۱
حقوق صاحبان سهام	۸۹۷,۶۷۸,۹۲۸	۲,۸۳۴,۴۸۱,۷۴۱	۳۸۴,۱۲۱,۶۳۴

در جداول زیر، مقایسه‌ای بین اطلاعات مالی مهم شرکت پالایش نفت جی با شرکت نفت پاسارگاد آورده شده است:

جدول ۸۳- مقایسه صورت مالی شرکت پالایش نفت جی با شرکت نفت پاسارگاد (ارقام به میلیون ریال)

شرح	شرکت پالایش نفت جی			شرکت نفت پاسارگاد		
	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
درآمد عملیاتی	۱۴۳,۳۳۸,۱۰۳	۱۹۸,۱۳۴,۳۱۳	۱۴۷,۷۲۹,۱۳۹	۱۵۸,۱۱۳,۰۳۷	۲۰۳,۳۱۶,۵۲۵	۱۲۲,۵۹۶,۹۴۸
بهای تمام شده	(۱۳۳,۹۰۴,۲۹۹)	(۱۸۳,۷۸۹,۸۹۲)	(۱۴۱,۵۵۸,۲۴۶)	(۱۴۲,۷۱۰,۶۹۶)	(۱۸۵,۲۵۷,۱۵۷)	(۱۰۵,۹۸۵,۷۲۵)
سود ناخالص	۹,۳۳۳,۸۰۴	۱۴,۳۴۴,۴۲۱	۶,۱۷۰,۸۹۳	۱۵,۴۰۲,۳۴۱	۱۸,۰۵۹,۳۶۸	۱۶,۶۱۱,۲۲۳
سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی	۱,۲۸۴,۲۶۲	۱,۴۶۱,۳۱۳	۴۵۷,۶۱۱	(۶۶۲,۷۴۱)	۳۲۵,۴۶۹	۸۰,۲۶۱
هزینه‌های فروش، عمومی و اداری	(۱,۹۷۲,۷۱۶)	(۳,۲۱۰,۰۷۴)	(۲,۹۱۴,۹۵۲)	(۱,۹۰۰,۸۹۵)	(۲,۶۵۳,۳۵۲)	(۲,۰۱۷,۹۹۵)
سود عملیاتی	۸,۶۴۵,۳۵۰	۱۲,۵۹۵,۶۶۰	۳,۷۱۳,۵۵۲	۱۲,۸۳۸,۷۰۵	۱۵,۷۳۱,۴۸۵	۱۴,۶۷۳,۴۸۹
هزینه مالی	(۵,۰۸۸,۳۳۱)	(۶,۸۹۵,۴۷۲)	(۳,۵۱۲,۴۷۸)	(۹,۰۵۳,۷۸۴)	(۹,۳۳۱,۷۲۵)	(۶,۴۶۸,۰۳۳)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۸۳۲,۲۱۴	۲,۱۸۲,۳۲۲	۵,۷۳۳,۴۷۷	۶,۶۹۸,۳۰۴	۹,۱۴۴,۳۴۵	۵,۸۴۲,۵۳۷
سود قبل از کسر مالیات	۴,۳۸۹,۳۳۳	۷,۸۸۲,۵۱۰	۵,۹۳۴,۵۵۱	۱۰,۴۸۳,۲۲۵	۱۵,۵۴۴,۱۰۵	۱۴,۰۴۸,۰۰۳
مالیات	(۱,۰۲۵,۱۱۵)	(۷۶۸,۱۶۸)	(۱,۰۹۱,۳۷۲)	(۳,۰۸۰,۹۴۲)	(۳,۵۱۵,۶۰۷)	(۲,۷۲۱,۹۱۰)
سود خالص	۳,۳۶۴,۲۱۸	۷,۱۱۴,۳۴۲	۴,۸۴۳,۱۷۹	۷,۴۰۲,۲۸۳	۱۲,۰۲۸,۴۹۸	۱۱,۳۲۶,۰۹۳
حاشیه سود ناخالص	%۶/۵	%۷/۲	%۴	%۱۰	%۹	%۱۳
حاشیه سود عملیاتی	%۶	%۶	%۲/۵	%۸	%۸	%۱۲
حاشیه سود خالص	%۲/۳	%۳/۶	%۳	%۴/۷	%۶	%۹
نرخ مالیات	%۲۳	%۱۰	%۱۸	%۲۹	%۲۳	%۱۹
نسبت هزینه مالی به فروش	%۳/۵	%۳	%۲	%۶	%۴/۶	%۵
رشد سالانه سود عملیاتی	%۰.۹	%۴۶	-	(%۱۲)	%۲۲	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۸۴- مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت پالایش نفت جی با شرکت نفت پاسارگاد در سال ۱۴۰۳ (ارقام به میلیون ریال)

نفت پاسارگاد		پالایش نفت جی		شرح
۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳	
۱۲۲,۵۹۶,۹۴۸	۲۰۳,۳۱۶,۵۲۵	۱۴۷,۷۲۹,۱۳۹	۱۹۸,۱۳۴,۳۱۳	درآمدهای عملیاتی
۶,۴۶۸,۰۲۳	۹,۳۳۱,۷۲۵	۳,۵۱۲,۴۷۸	۶,۸۹۵,۴۷۲	هزینه مالی
۱۶,۶۱۱,۲۲۳	۱۸,۰۵۹,۳۶۸	۶,۱۷۰,۸۹۳	۱۴,۳۴۴,۴۲۱	سود ناخالص
۳,۴۸۸,۵۵۸	۳,۳۵۹,۸۰۷	۲۱,۶۸۵,۹۱۲	۲۰,۰۳۸,۵۵۹	دارایی‌های ثابت مشهود
۴,۰۱۸,۶۸۵	۳,۸۹۸,۴۷۳	۲۴,۹۵۱,۶۶۷	۲۲,۶۵۲,۲۸۴	جمع دارایی‌های غیرجاری
۱۸,۰۹۷,۴۴۹	۱۰,۰۳۱,۱۱۳	۱۵,۷۵۲,۹۰۷	۸,۳۳۰,۷۰۷	موجودی مواد و کالا
۱۰۰,۸۴۰,۴۶۶	۸۲,۵۰۰,۰۲۹	۱۴۴,۷۱۹,۹۷۰	۸۹,۱۴۵,۶۸۶	دریافتی‌های تجاری
۱۲۹,۰۹۵,۴۵۲	۱۰۷,۷۷۰,۴۳۶	۱۶۴,۹۲۱,۲۱۲	۱۰۱,۲۲۳,۴۲۷	جمع دارایی‌های جاری
۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۱۳,۳۳۴,۰۲۸	۱۴,۰۰۷,۹۳۵	۷,۶۹۹,۷۳۲	۷,۸۵۶,۵۵۳	سود انباشته
۱۹,۵۸۴,۱۰۹	۱۹,۷۹۷,۹۷۹	۲۶,۸۲۴,۶۸۷	۳۲,۲۷۱,۸۲۹	تسهیلات مالی
۴۶,۶۱۲,۱۱۸	۴۸,۰۳۳,۵۰۶	۱۳۰,۶۰۶,۹۰۴	۶۸,۲۴۸,۷۶۹	پرداختی‌های تجاری و غیرتجاری
۱۱۷,۱۸۵,۵۳۲	۹۵,۰۴۵,۰۸۶	۱۷۶,۶۷۳,۱۴۷	۱۱۰,۹۱۱,۳۱۰	جمع بدهی‌ها
۳,۷۳۶,۷۱۰	۳,۷۳۶,۷۱۰	۷۲۵,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰	ظرفیت اسمی (تن)
۱,۲۰۷,۱۰۵	۱,۲۳۳,۴۳۲	۶۹۵,۰۰۰	۱,۳۹۰,۰۰۰	ظرفیت عملی (تن)

در جداول زیر، مقایسه‌ای بین اطلاعات مالی مهم شرکت نفت سپاهان (سهامی عام) با شرکت‌های نفت بهران، نفت ایرانول و نفت پارس آورده شده است:

جدول ۸۵- مقایسه صورت مالی شرکت نفت سپاهان با شرکت‌های مشابه (ارقام به میلیون ریال)

شرکت نفت پارس		شرکت نفت ایرانول		شرکت نفت بهران		شرکت نفت سپاهان		شرح
۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	
۲۶۲,۷۴۳,۶۲۹	۱۶۵,۶۱۷,۸۲۷	۳۴۲,۱۴۹,۶۲۴	۲۱۸,۷۷۷,۷۷۲	۴۴۰,۵۲۵,۴۵۶	۲۹۰,۹۲۰,۷۲۷	۳۸۶,۳۳۴,۲۸۷	۳۰۲,۴۸۵,۶۶۰	درآمد عملیاتی
(۱۸۲,۹۲۸,۳۵۴)	(۱۳۲,۳۳۶,۷۶۲)	(۲۴۶,۷۸۹,۴۹۰)	(۱۷۸,۰۵۹,۵۱۴)	(۲۸۰,۹۷۶,۰۲۷)	(۲۲۱,۹۳۴,۸۶۸)	(۲۶۱,۷۳۶,۷۹۳)	(۲۲۹,۶۸۶,۲۰۸)	بهای تمام شده
۷۹,۸۱۵,۲۷۵	۳۲,۲۸۱,۰۶۵	۹۵,۳۶۰,۱۳۴	۴۰,۷۱۸,۲۵۸	۱۵۹,۵۵۹,۴۱۹	۶۸,۹۸۵,۸۵۹	۱۲۴,۶۰۷,۴۹۴	۷۲,۷۹۹,۴۵۲	سود ناخالص
(۱۸,۷۳۴,۷۶۹)	(۱۲,۸۰۱,۷۷۸)	(۱۸,۰۲۹,۹۱۵)	(۱۳,۶۵۱,۵۲۹)	(۳۸,۶۹۰,۲۲۶)	(۲۳,۹۷۹,۹۹۶)	(۳۱,۲۴۴,۰۴۳)	(۲۴,۶۶۸,۹۲۱)	سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی
۱۱,۳۲۷,۳۱۰	۹,۴۲۳,۸۱۹	۱,۲۳۱,۵۰۲	۵۵۰۰,۳۲۳	(۷,۹۹۴,۳۰۰)	۵۷۳,۸۱۹	۹۴,۱۶۸,۸۲۶	۲,۸۱۳,۵۱۳	هزینه‌های فروش، عمومی
۷۲,۴۰۷,۸۱۶	۲۸,۹۰۳,۱۰۶	۷۸,۵۶۱,۷۲۱	۳۲,۵۶۷,۰۵۲	۱۱۲,۸۷۴,۸۹۳	۴۵,۵۷۹,۶۸۲	۱۸۷,۵۳۲,۲۷۷	۵۰,۹۴۴,۰۴۴	سود عملیاتی
(۱۲,۰۳۱,۸۶۱)	(۵۵۰,۹۸۸۵)	(۱,۷۴۵,۸۰۹)	(۱,۹۹۱,۳۳۳)	(۹,۸۹۹,۳۳۴)	(۱۰,۳۶۱,۹۴۲)	(۲۰,۴۶۶,۲۲۸)	(۲,۰۶۲,۳۵۱)	هزینه مالی
۲۲,۹۵۴,۰۵۸	۱۷,۲۵۹,۷۵۹	۴,۸۹۴,۳۹۷	۲,۳۹۰,۶۵۳	۱۳۲,۰۹۰	(۲,۵۳۰,۱۳۹)	۱۴,۷۲۹,۹۴۵	۹,۲۰۳,۲۷۷	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۸۳,۳۳۰,۰۱۳	۴۰,۶۵۲,۹۸۰	۸۱,۷۱۰,۳۰۹	۳۲,۹۶۶,۳۸۲	۱۰۳,۱۰۷,۶۵۹	۳۲,۶۸۷,۶۰۱	۲۰۰,۲۱۵,۹۹۴	۵۸,۰۸۴,۹۷۰	سود قبل از کسر مالیات
(۱۷,۸۷۵,۰۲۱)	(۳,۰۳۰,۹۸۱)	(۱۸,۳۳۳,۰۳۶)	(۳,۹۶۳,۳۳۶)	(۳۰۰,۶۷,۹۳۴)	(۵,۹۲۰,۴۸۱)	(۳۰,۷۷۰,۵۶۳)	(۴,۷۴۴,۱۳۸)	مالیات
۶۵,۴۵۴,۹۹۲	۳۷,۶۲۱,۹۹۹	۶۳,۳۶۷,۲۷۳	۲۹,۰۰۳,۰۴۶	۷۳,۰۳۹,۷۳۵	۲۶,۷۶۷,۱۲۰	۱۶۹,۴۴۵,۴۳۲	۵۳,۳۴۰,۸۳۲	سود خالص
%۳۰	%۱۹	%۲۸	%۱۹	%۳۶	%۲۴	%۳۲	%۲۴	حاشیه سود ناخالص
%۲۷	%۱۷	%۲۳	%۱۳	%۲۵	%۱۶	%۴۸	%۱۷	حاشیه سود عملیاتی
%۲۵	%۲۳	%۱۸	%۱۳	%۱۶	%۹	%۴۴	%۱۸	حاشیه سود خالص

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

(%۲۱)	(%۷)	(%۲۲)	(%۱۲)	(%۲۹)	(%۱۸)	(%۱۵)	(%۸)	نرخ مالیات موثر (هزینه مالیات بر سود قبل از کسر مالیات)
(%۴)	(%۳)	(%۵)	(%۱)	(%۲)	(%۴)	(%۵)	(%۱)	نسبت هزینه مالی به فروش
%۱۵۰	%۹	%۱۴۱	%۳۷	%۱۴۷	%۷	%۲۶۸	%۱۶	رشد سالانه سود عملیاتی

جدول ۸۶- مقایسه اطلاعات مالی مهم شرکت نفت سپاهان (سهامی عام) با سایر شرکت‌ها در سال ۱۴۰۴ (ارقام به میلیون ریال)

شرح	نفت سپاهان	نفت بهران	نفت ایرانول	نفت پارس
درآمدهای عملیاتی	۳۸۶,۳۳۴,۲۸۷	۴۴۰,۵۳۵,۴۵۶	۳۴۲,۱۴۹,۶۲۴	۲۶۲,۷۴۳,۶۲۹
هزینه مالی	(۲۰,۴۶,۲۲۸)	(۹,۸۹۹,۳۳۴)	(۱,۷۴۵,۸۰۹)	(۱۲,۰۳۱,۸۶۱)
سود ناخالص	۱۳۴,۶۰۷,۴۹۴	۱۵۹,۵۵۹,۴۱۹	۹۵,۳۶۰,۱۳۴	۷۹,۸۱۵,۲۷۵
دارایی‌های ثابت مشهود	۹۱,۱۹۴,۸۱۶	۶۴,۴۲۱,۲۷۴	۸۰,۶۴,۵۸۱	۷۲,۶۵۵,۹۹۸
جمع دارایی‌های غیر جاری	۱۲۵,۷۷۲,۸۸۳	۷۲,۷۸۸,۲۷۹	۱۸,۶۳۵,۱۶۳	۹۳,۱۴۲,۴۸۳
موجودی مواد و کالا	۹۲,۹۴۹,۹۰۲	۹۲,۵۱۶,۷۳۴	۶۱,۳۷۴,۵۴۶	۴۸,۳۱۰,۷۷۱
دریافتنی‌های تجاری	۱۱۴,۳۶۰,۶۴۸	۶۴,۶۰۱,۸۳۴	۱۶,۶۶۷,۹۴۰	۵۶,۶۵۱,۰۳۱
جمع دارایی‌های جاری	۲۶۹,۲۰۴,۴۵۵	۱۹۵,۶۴۲,۴۷۶	۱۲۶,۴۹۱,۰۲۸	۱۳۳,۴۷۳,۰۴۲
سرمایه	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۱۹۵,۴۹۵,۷۸۶	۸۳,۵۳۸,۵۱۷	۶۴,۱۸۳,۷۸۸	۷۵,۳۳۵,۱۲۴
تسهیلات مالی	۷,۹۷۰,۸۰۴	۲۸,۶۴۰,۶۵۰	۹,۲۲۸,۶۵۴	۲۴,۹۹۵,۹۹۷
پرداختنی‌های تجاری و غیر تجاری	۸۲,۱۶۷,۳۶۹	۳۹,۹۳۳,۱۹۷	۳۵,۸۱۸,۵۹۹	۳۳,۸۳۰,۹۰۰
جمع بدهی‌ها	۱۳۹,۰۳۱,۹۳۹	۱۲۲,۶۳۹,۶۴۷	۷۴,۳۹۷,۲۶۴	۹۰,۰۸۴,۱۷۸
ظرفیت اسمی (تن)	۷۴۰,۰۰۰	۵۴۱,۰۰۰	۶۶۷,۱۵۵	۳۲۸,۶۹۰
ظرفیت عملی (تن)	۶۴۹,۵۶۲	۵۵۳,۴۴۹	۵۷۱,۰۸۳	۳۹۵,۸۳۷

در جداول زیر، مقایسه‌ای اطلاعات مالی مهم شرکت پتروپالایش کنگان با شرکت پتروشیمی پارس آورده شده است:

جدول ۸۷- مقایسه صورت مالی شرکت پتروپالایش کنگان با شرکت مشابه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	شرکت پتروپالایش کنگان		شرکت پتروشیمی پارس	
	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲
درآمد های عملیاتی	۲۸۸,۵۵۶,۰۳۳	۳۹۲,۸۹۷,۲۶۶	۴۵۴,۵۰۳,۷۶۲	۶۹۲,۲۱۰,۷۳۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۷۴,۹۴۳,۶۸۳)	(۳۱۹,۹۶۳,۱۶۳)	(۳۵۵,۶۹۴,۸۴۴)	(۵۵۰,۳۳۵,۱۲۷)
سود ناخالص	۱۱۳,۶۱۲,۳۵۰	۷۲,۹۳۴,۱۰۳	۹۸,۸۰۸,۹۱۸	۱۴۱,۸۷۵,۶۱۲
هزینه های فروش ، اداری و عمومی	(۲۴,۶۰۴,۹۷۸)	(۲۶,۹۵۸,۶۶۸)	(۴۷,۵۵۶,۸۹۳)	(۷۰,۷۶۳,۶۶۱)
سایر درآمدها	۴۵,۱۶۸	(۱۳,۶۶۵,۹۵۹)	۳۳,۷۱۵,۳۱۴	۵۸,۳۶۲,۴۶۹
سایر هزینه ها	(۲,۴۶۴,۸۰۸)	(۱,۶۶۴)	(۴,۴۰۷,۰۴۸)	(۱۰,۶۲۸,۵۵۹)
سود عملیاتی	۸۶,۵۸۷,۷۳۲	۵۹,۶۳۹,۷۳۰	۸۰,۵۶۰,۲۹۲	۱۲۸,۴۱۱,۵۶۱
هزینه های مالی	(۱۸,۴۳۷,۸۶۹)	(۲۱,۱۴۹,۱۳۹)	-	(۱,۵۰۰,۶۵۰)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	(۱,۵۴۰,۹۸۸)	۴,۱۴۶,۰۳۱	۱۴,۲۸۳,۱۳۱	۱۲,۷۳۷,۶۰۰
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۶۶,۶۰۸,۸۷۵	۴۲,۶۳۶,۶۲۲	۹۴,۸۴۳,۴۲۳	۱۳۹,۶۴۸,۵۱۱
هزینه مالیات بر درآمد	(۱۴,۳۸۱,۱۴۷)	-	(۶۵۸,۳۳۱)	(۱۲,۹۳۱,۵۱۹)
سود خالص	۵۲,۲۲۷,۷۲۹	۴۲,۶۳۶,۶۲۲	۹۴,۱۸۵,۱۰۳	۱۲۶,۷۱۶,۹۹۲
حاشیه سود ناخالص	۳۹%	۱۹%	۲۲%	۲۰%
حاشیه سود عملیاتی	۳۰%	۱۵%	۱۸%	۱۹%
حاشیه سود خالص	۱۸%	۱۱%	۲۱%	۱۸%

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نسبت هزینه مالی به فروش	۶٪	۵٪	۰.۰٪	۰.۲٪
رشد سالانه فروش	۲۰٪	۳۶٪	۱۶٪	۵۲٪

فراسکو عسلویه

فراسکو عسلویه شرکت مشابه ندارد.

۲/۴/۳ برنامه‌های بازاریابی و فروش

مطابق بیانیه سیاست سرمایه‌گذاری گروه پتروشیمی تابان فردا که اخیراً در راستای احراز بند ۷ مصوبه هیئت پذیرش تدوین شده است برنامه‌های شرکت برای فعالیت در سال‌های آتی به شرح موارد زیر است:

استراتژی‌های اصلی

خلق ارزش پایدار از طریق توسعه متوازن سرمایه‌گذاری‌ها در زنجیره ارزش صنعت انرژی، تقویت یکپارچگی عمودی و افقی کسب‌وکارها، بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های درون‌گروهی و توسعه حضور مؤثر در بازارهای داخلی و بین‌المللی.

استراتژی‌های فرعی

استراتژی تنوع بخشی مرتبط : سرمایه‌گذاری هلدینگ به صورت متمرکز در طرح‌های توسعه‌ای پایین‌دستی خواهد بود که خوراک آن‌ها توسط واحدهای بالادستی و میان‌دستی خود هلدینگ تأمین می‌شود. این استراتژی، هم‌افزایی را به حداکثر رسانده و ریسک تأمین خوراک برای واحدهای جدید را به صفر نزدیک می‌کند. احداث پارک‌های پلیمری و شیمیایی در جوار مجتمع‌های الفینی کنگان و دهلران نمونه بارز این استراتژی است.

استراتژی بهینه‌سازی پورتفولیو : هلدینگ یک فرآیند بازنگری سالانه برای ارزیابی عملکرد شرکت‌ها و دارایی‌های تابعه خود بر اساس شاخص‌های کلیدی مانند بازده سرمایه به کاررفته، حاشیه سود و سهم بازار ایجاد خواهد کرد. این فرآیند امکان تصمیم‌گیری داده‌محور برای واگذاری یا ادغام شرکت‌های کم‌بازده و تمرکز منابع مالی و مدیریتی بر حوزه‌های با پتانسیل رشد بالا را فراهم می‌آورد.

استراتژی توسعه بازار : با توجه به محدودیت‌های بین‌المللی، استراتژی توسعه بازار بر نفوذ عمیق‌تر در بازارهای هدف با ریسک سیاسی و تجاری کمتر (کشورهای همسایه، هند، چین و اعضای اتحادیه اوراسیا) متمرکز خواهد بود. این استراتژی شامل ایجاد زیرساخت‌های لجستیکی و تجاری مانند انبار و دفاتر فروش در این بازارها برای کاهش نقش واسطه‌ها، نزدیک‌تر شدن به مشتری نهایی و افزایش حاشیه سود است. تکمیل و بهره‌برداری از پروژه پایانه صادراتی فراسکو عسلویه، یک زیرساخت کلیدی برای تحقق این استراتژی است.

استراتژی مدیریت ریسک سیستمیک : این استراتژی برای مقابله با بزرگ‌ترین تهدیدها یعنی تحریم و ناترازی انرژی طراحی شده است. اقداماتی همچون تدوین سناریوهای مختلف برای مدیریت عملیات در شرایط تشدید تحریم‌ها، توسعه روش‌های جایگزین تبادل مالی مانند تهاتر کالا با کالا و استفاده از پیمان‌های پولی دوجانبه، و مهم‌تر از آن، سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌های انرژی اختصاصی برای تضمین تأمین پایدار برق و کاهش وابستگی به شبکه سراسری در این استراتژی قرار دارند.

سیاست‌های سرمایه‌گذاری

شرکت امکان سرمایه‌گذاری ارزی و ریالی در داخل و خارج از کشور و در سرمایه‌گذاری‌های مجاز و مطابق با موضوع فعالیت طبق اساسنامه را دارد.

رویکرد سرمایه‌گذاری در چارچوب رعایت بند فوق در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی متمرکز است.

رویکرد در شرکت‌های فرعی تکمیل زنجیره ارزش بالادست و پایین‌دست واحدهای تولیدی می‌باشد.

علاوه بر سرمایه‌گذاری در واحدهای تولیدی، سرمایه‌گذاری در زنجیره‌های لجستیک، بازرگانی و تامین منابع مالی نیز مورد تاکید است.

چارچوب تحلیلی تصمیمات اقتصادی، مبتنی بر جریان‌های نقدی آتی و سودآوری، خلق ارزش اقتصادی، ایجاد دارایی‌های مولد و ارزشمند و اصول تحلیل بنیادی می‌باشد.

استفاده بهینه از منابع مالی در دسترس در بازار پول و سرمایه در توسعه سرمایه‌گذاری‌ها مدنظر می‌باشد.

مدیریت ریسک (از جنبه‌های مختلف) مورد تاکید می‌باشد.

توجه به نقدشوندگی سرمایه‌گذاری و نیز پیش‌بینی نقدینگی مناسب و متناسب با نیازها مورد تاکید است.

افق زمانی سرمایه‌گذاری بلندمدت و مبتنی بر ایجاد و مدیریت سرمایه‌گذاری‌ها می‌باشد.

بیانیه سیاست سرمایه‌گذاری متناسب با ارزیابی عملکرد، تحلیل فضای داخلی و خارجی، هر سه سال یک‌بار در هیات مدیره مورد بررسی قرار گرفته و در صورت نیاز بازنگری خواهد شد.

پالایش نفت جی

واحد بازاریابی و تحقیقات بازار با رویکردی علمی و برنامه‌ریزی شده، مأموریت خود را در راستای ارتقای جایگاه شرکت در بازارهای داخلی و خارجی دنبال می‌کند. اهم فعالیت‌ها و اهداف این واحد عبارت‌اند از:

رشد بازارهای صادراتی و داخلی: تمرکز بر توسعه حضور در بازارهای بین‌المللی و تقویت جایگاه در بازار داخلی.

افزایش سهم بازار و بازاریابی: طراحی و اجرای راهبردهای نوین برای جذب مشتریان جدید و تثبیت مشتریان فعلی.

پوشش گریدهای مختلف قیر در بازارهای هدف: ارائه سبد کامل محصولات متناسب با نیازهای هر بازار و ایجاد مزیت رقابتی.

توسعه بازارهای موجود: گسترش دامنه فعالیت‌ها در بازارهای فعلی از طریق بهبود خدمات و افزایش ظرفیت عرضه.

شناسایی نیاز و خواسته‌های مشتریان در بازارهای جدید: انجام تحقیقات بازاریابی و تحلیل رفتار مصرف‌کنندگان برای ورود موفق به بازارهای نوظهور.



برنامه‌ریزی ارتباطات و تبلیغات: برنامه ریزی جهت تدوین و اجرای کمپین‌های تبلیغاتی و ارتباطی با همکاری واحد روابط عمومی جهت ارتقای برند و افزایش آگاهی مشتریان.

ایجاد و توسعه مشارکت‌ها: همکاری با شرکای تجاری، توزیع کنندگان و نهادهای مرتبط به منظور هم‌افزایی و توسعه کسب و کار برنامه بازاریابی در دو فاز اجرا می‌گردد.

بازاریابی واحد فروش داخلی: بر پایه بازاریابی مویرگی طراحی شده است و با بهره‌گیری از سفرهای استانی کارشناسان و مدیران، تعاملات سازنده و مؤثر با ارگان‌ها و سازمان‌های مختلف را دنبال می‌کند. این برنامه علاوه بر تقویت شبکه ارتباطی و توسعه بازار، ارائه پیشنهادهایی در زمینه طرح‌های حمایتی و مسئولیت‌های اجتماعی از جمله اسپانسرهای همایش‌های داخلی را نیز در بر می‌گیرد تا ضمن ارتقای جایگاه برند، نقش فعال شرکت در توسعه اجتماعی و اقتصادی کشور نمایان شود.

بازاریابی حوزه صادراتی: که بر پایه تحقیقات دقیق بر روی بازارهای هدف و نوظهور تدوین شده و از طریق برگزاری جلسات متداول با شرکت‌های گروه جی در خصوص بازارهای هدف، مسیر ورود و تثبیت جایگاه در این بازارها را دنبال می‌کند. همچنین با حضور فعال در همایش‌ها و کنفرانس‌های بین‌المللی، تلاش می‌شود تا ضمن ایجاد ارتباطات مؤثر و شناسایی فرصت‌های جدید، جایگاه شرکت در سطح جهانی حفظ و تقویت گردد.

نفت سپاهان

در بازار داخلی، شرکت نفت سپاهان در دو دهه گذشته همواره از مهم‌ترین تأمین‌کنندگان روانکار کشور بوده و به منظور افزایش سهم خود از بازار تلاش کرده است.

شرکت نفت سپاهان بازاریابی و فروش محصولات روغن موتور خود در بازار داخلی را از طریق شرکت زیرمجموعه کیمیا اسپیدی قشم و با بهره‌گیری از سیستم توزیع مویرگی انجام می‌دهد. این شرکت مسئولیت کامل فروش برند اسپیدی و سایر روغن‌های موتور بنزینی و دیزلی را بر عهده دارد و با شبکه گسترده به‌صورت مستقیم و با حداقل واسطه در سراسر کشور عرضه می‌نماید.

همچنین محصولاتی مانند روغن پایه، وکس و رابر در بورس کالا و انرژی ایران عرضه می‌گردد. این روش به دلیل برخورداری از مزایای شفافیت قیمت، کشف قیمت رقابتی، جلوگیری از واسطه‌گری غیرضروری و دسترسی عادلانه همه خریداران انجام می‌شود. در کنار این موارد، شرکت نفت سپاهان تأمین‌کننده اصلی روغن‌های صنعتی مورد نیاز صنایع مختلف کشور نیز می‌باشد.

در حوزه صادرات همواره سیاست فروش مشتری‌محور را در پیش گرفته و با فروش در ترم‌های مختلف و بهبود مستمر عملیات لجستیکی و همچنین حضور فعال در نمایشگاه‌های بین‌المللی معتبر، موفق به جذب مشتریان جدید، تقویت روابط با خریداران فعلی و در نتیجه خلق ارزش افزوده و افزایش حجم صادرات شده است. همانطور که پیش‌تر اشاره شد، صادرات محصولات از طریق برگزاری مزایده انجام می‌شود. این روش علاوه بر کشف قیمت رقابتی، امکان حضور گسترده خریداران واقعی از سراسر جهان را فراهم می‌نماید.

در سال ۱۴۰۵، راهبرد حوزه تبلیغات و روابط عمومی شرکت نفت سپاهان بر تقویت برند، ارتقای جایگاه شرکت در افکار عمومی و افزایش اثربخشی ارتباطات با ذینفعان متمرکز است. در این مسیر، با بهره‌گیری از ترکیبی هدفمند از رسانه‌های تخصصی، فضای دیجیتال، تولید محتوای حرفه‌ای، پوشش مستمر دستاوردهای شرکت، حضور فعال در نمایشگاه‌ها و رویدادهای صنعتی و توسعه ارتباطات رسانه‌ای، تلاش می‌

شود تصویری شفاف، پویا و قابل اعتماد از نفت سپاهان در ذهن مخاطبان شکل گیرد. این رویکرد ضمن افزایش آگاهی از برند و انعکاس توانمندی‌های شرکت، نقش مؤثری در تقویت اعتبار سازمانی، حمایت از اهداف تجاری و توسعه بازارهای داخلی و بین‌المللی ایفا خواهد کرد.

پتروشیمی نخل آسماری

واحد بازاریابی و فروش شرکت پتروشیمی نخل آسماری، همواره تلاش نموده است تا به صورت مستقیم و بدون واسطه، فرآیند فروش محصولات را تعریف نماید، چرا که عرضه محصول از تولیدکننده به مصرف‌کننده صنعتی، بدون حضور واسطه‌هایی مانند توزیع‌کنندگان یا نمایندگان، مزایای متعددی دارد که مهم‌ترین آن‌ها عبارت‌اند از:

حفظ حاشیه سود بالاتر: حذف واسطه‌ها باعث کاهش هزینه‌های توزیع و حذف سهم سود آن‌ها شده و سود خالص بیشتری برای تولیدکننده ایجاد می‌کند.

ارتباط مستقیم با مشتری: تولیدکننده به‌طور مستقیم با تصمیم‌گیرندگان و مصرف‌کنندگان نهایی در ارتباط است و نیازها، مشکلات و انتظارات آن‌ها را بدون تحریف دریافت می‌کند.

کنترل کامل بر قیمت‌گذاری: شرکت می‌تواند استراتژی قیمت، شرایط پرداخت و تخفیف‌ها را بدون دخالت واسطه‌ها مدیریت کند و از ایجاد رقابت قیمتی نامطلوب جلوگیری نماید.

تقویت وفاداری مشتری: ارتباط مستمر با مشتری، ارائه خدمات فنی و پشتیبانی مستقیم، احتمال تکرار خرید و ایجاد روابط بلندمدت را افزایش می‌دهد.

دسترسی به اطلاعات بازار: اطلاعات مربوط به مصرف، روند تقاضا، عملکرد رقبا و نیازهای جدید بازار مستقیماً از مشتری دریافت می‌شود و مبنای تصمیمات بازاریابی و توسعه محصول قرار می‌گیرد.

ایجاد مزیت رقابتی پایدار: در بازارهای صنعتی که اعتماد و روابط بلندمدت نقش کلیدی دارند، فروش مستقیم به شرکت کمک می‌کند سرمایه ارتباطی (Relationship Capital) ارزشمندی ایجاد کند که رقبا به‌راحتی قادر به تقلید آن نیستند.

فراסקو عسلویه

برگزاری جلسات متعدد با شرکت معتبر بین‌المللی در زمینه سوخت رسانی و تجارت فرآورده‌های نفتی؛

انجام مذاکرات و مکاتبات در خصوص اخذ سهمیه بانکرینگ از شرکت ملی نفت ایران؛

تمدید عضویت در صنعت.

۲/۵ قراردادهای مهم

شرکت اصلی قرارداد با اهمیت قابل افشا در امیدنامه ندارد.

قراردادهای شرکت‌های فرعی به شرح زیر است:

جدول ۸۸-قراردادهای مهم شرکت پالایش نفت جی

ردیف	طرف قرارداد	موضوع قرارداد	شماره قرارداد	تاریخ قرارداد	مبلغ قرارداد (ریال)	شروع قرارداد	پایان قرارداد	وضعیت
۱	پترو پیشگامان ایساتیس	اجاره کوتاه مدت مخازن پایانه نفتی	۱۴۰۴۰۴۳	۱۴۰۴/۰۶/۲۹	۱۹۱۸۸۰ دلار	۱۴۰۴/۰۶/۲۹	۱۴۰۵/۰۶/۲۹	در جریان
۲	پترو پیشگامان ایساتیس	ارائه خدمات پر کردن فلکسی تانک	۱۴۰۴۰۳۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	به ازای هر تن بارگیری قیر ۳۶ دلار آمریکا	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	در جریان
۳	اتلس پالایش نفت جی اروند	ق. ارائه خدمات مهندسی، خرید و اجرا پروژه چاپهار	۱۴۰۰/۱۰۵۸ پ ن ج	۱۴۰۰/۰۸/۰۸	۱۰٪ بالاسری	۱۴۰۰/۰۸/۰۸	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	در جریان
۴	اتلس پالایش نفت جی اروند	ق. ارائه خدمات مهندسی، خرید و اجرا پروژه بندر امام خمینی	۱۴۰۰/۱۰۶۷ پ ن ج	۱۴۰۰/۰۹/۲۸	۱۰٪ بالاسری	۱۴۰۰/۰۹/۲۸	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	در جریان
۵	اتلس پالایش نفت جی اروند	احداث ایستگاه پمپاژ و آب آشامیدنی در شهر اصفهان	۱۴۰۲/۱۰۱۷ پ ن ج	۱۴۰۲/۰۲/۲۶	۱٪ بالاسری	۱۴۰۲/۰۲/۲۶	۱۴۰۳/۰۷/۳۰	در جریان
۶	اتلس پالایش نفت جی اروند	تکمیل خط لوله ۱۶ اینچ اسکله ۳ بندر شهید رجایی بندرعباس	۱۴۰۲/۱۰۱۸ پ ن ج	۱۴۰۲/۰۶/۲۶	۱٪ بالاسری	۱۴۰۲/۰۶/۲۶	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	در جریان
۷	اتلس پالایش نفت جی اروند	ساخت کوره پیش گرم پلنت بندرعباس	۱۴۰۲/۱۰۱۹ پ ن ج	۱۴۰۲/۰۶/۲۶	۱٪ بالاسری	۱۴۰۲/۰۶/۲۶	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	در جریان
۸	اتلس پالایش نفت جی اروند	احداث و راه اندازی خط گاز (TBS) پلنت بندرعباس	۱۴۰۲/۱۰۲۱ پ ن ج	۱۴۰۲/۰۷/۰۸	۱٪ بالاسری	۱۴۰۲/۰۷/۰۸	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	در جریان
۹	اتلس پالایش نفت جی اروند	طراحی، تأمین، اجرا و راه اندازی برق پایدار سایت اصفهان	۱۴۰۲/۱۰۲۵ پ ن ج	۱۴۰۲/۰۸/۰۲	۱٪ بالاسری	۱۴۰۲/۰۸/۰۲	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	در جریان
۱۰	تعاونی جم گستر جی	تأمین نیرو	۱۴۰۵/۱۰۰۱	۱۴۰۵/۰۱/۱۹	۸,۰۵۳,۸۰۸,۰۱۱,۲۰۱	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	در جریان
۱۱	سازمان بنادر و دریانوردی استان خوزستان - منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی	اجاره زمینی به مساحت تقریبی ۳۵۰۰ متر مربع به منظور سرمایه گذاری جهت احداث و بهره برداری از واحد تولیدی قیر	۱۲۶۱۳/ص ۱۴	۱۴۰۰/۰۶/۲۹	۲ دلار به ازای هر تن بارگیری به عنوان اجاره متغیر	۱۴۰۰/۰۶/۲۹	۲۲ سال از زمان شروع ساخت و ساز	در جریان

۱۲	سازمان بنادر و دریانوردی استان هرمزگان - اسکله شهید رجایی	اجاره قطعه زمینی به مساحت تقریبی ۱۱۰۰۰ متر مربع جهت تخلیه، بارگیری و توزیع و بارگیری مواد سوختی و وارداتی و صادراتی و ترانزیتی (BOT)	۳۹۳۵۲	۱۳۹۳/۰۹/۱۰	۲۰۱۵ دلار به ازای هر تن بارگیری به عنوان اجاره متغیر	۱۳۹۳/۰۹/۱۰	۱۵ سال از زمان شروع ساخت و ساز	در جریان
۱۳	سازمان بنادر و دریانوردی استان سیستان و بلوچستان بندر چابهار	اجاره اراضی سرمایه گذاری جهت ساخت و بهره برداری مخازن به روش ÷	۸۷۸۹/۱۷ص	۱۳۹۸/۱۰/۰۲	۴۰ سنت به ازای هر تن بارگیری به عنوان اجاره متغیر	۱۳۹۸/۱۰/۰۲	۲۰ سال از زمان شروع ساخت و ساز	در جریان
۱۴	قیر هرمز پردیس پارس	خدمات انتقال خوراک از طریق لوله	۱۴۰۰/۱۰۶۸ پ ن ج	۱۴۰۰/۱۰/۰۴	تاسقف ۲۴۰ هزارتن به ازای هر تن ۱.۳۵ دلار مازاد بر ۲۴۰ هزار تن به ازای هر تن ۱.۱۵ دلار	۱۴۰۰/۰۹/۳۰	۱۴۱۵/۰۹/۳۰	در جریان
۱۵	تجارت بین الملل صنایع انرژی پیشرو اهداف	بازاریابی و ارائه خدمات کارگزاری	۳۸۹۹/۱۰۴ ق	*	به میزان ۳ در هزار از مآخذ بهای فروش و ۲ درصد از قیمت تمام شده خرید	۱۴۰۴/۱۰/۲۴	۱۴۰۵/۱۰/۲۳	در جریان

جدول ۸۹-قراردادهای مهم شرکت نفت سپاهان

ردیف	طرف دوم	موضوع قرارداد	شماره قرارداد	تاریخ قرارداد	مبلغ قرارداد (ریال)	تاریخ شروع	تاریخ اتمام	وضعیت	توضیحات
۱	آسان رانان لوتوس	ارائه خدمات حمل و نقل زمینی اکستراکت گرم با تانکر کوره دار و دو جداره از محل پالایشگاه نفت سپاهان به مقصد بندرعباس	۰۴۳-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۶/۱۵	درآمد و سود طرف دوم از محل صدور بارنامه های محموله های متعلق به شرکت نفت سپاهان	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	جاری	حمل و نقل
۲	آسان رانان لوتوس	ارائه خدمات حمل و نقل زمینی روغن پایه از محل پالایشگاه نفت سپاهان واقع در اصفهان به مقاصد بوشهر و بندرعباس	۰۴۶-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	درآمد و سود طرف دوم از محل صدور بارنامه های محموله های متعلق به شرکت نفت سپاهان	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	جاری	حمل و نقل
۳	پیمانکار حمل و نقل نیک گامان ترابر اسپادانا	ارائه خدمات حمل و نقل زمینی روغن نهایی از محل پالایشگاه نفت سپاهان به مقاصد مورد نیاز طرف اول	۰۴۵-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	درآمد و سود طرف دوم از محل صدور بارنامه های محموله های متعلق به شرکت نفت سپاهان	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	جاری	حمل و نقل
۴	پیمانکار حمل و نقل نیک گامان ترابر اسپادانا	ارائه خدمات حمل و نقل زمینی روغن پایه از محل پالایشگاه نفت سپاهان واقع در اصفهان به مقاصد بوشهر و بندرعباس	۰۴۴-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	درآمد و سود طرف دوم از محل صدور بارنامه های محموله های متعلق به شرکت نفت سپاهان	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	جاری	حمل و نقل
۵	شرکت عدل ترابران توس	خدمات حمل و نقل زمینی لوبکات و آیزورسیکل از مبدا پالایشگاه های کشور به مقصد پالایشگاه نفت سپاهان	۰۴۲-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۶/۱۵	درآمد و سود طرف دوم از محل صدور بارنامه های محموله های متعلق به شرکت نفت سپاهان	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	جاری	حمل و نقل
۶	کیمیا اسپیدی قشم	فروش محصولات شرکت نفت سپاهان به شرکت کیمیا اسپیدی	۰۳۲-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۱/۰۱	-	۱۴۰۴/۰۱/۰۱	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	جاری	فروش محصولات شرکت نفت سپاهان
۷	پالایش نفت اصفهان	تولید و تحویل خوراک مورد نیاز شرکت پالایش نفت سپاهان	۸۲-۰۳-۲۱۲۱/پ ن الف	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	با توجه به حجم خوراک دریافتی متغیر است	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	جاری	خوراک

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۸	پالایش نفت اصفهان	تهیه و تامین مواد مصرفی مورد نیاز و همچنین راهبری، حراست، نگهداری و تعمیرات ابنیه و تاسیسات شرکت نفت سپاهان در محوطه شرکت پالایش نفت اصفهان	۸۴-۹۸-۱۶۳۶/پ ن الف	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۲۰۳.۰۲۶.۹۴۴.۰۰۰ ریال	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	جاری	یوتیلیتی
۹	توسعه روانکاران آتا	خرید ضد یخ	۰۴۰-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۰۱	۲.۵۱۲.۵۶۴.۲۶۰.۰۰۰ ریال	۱۴۰۴/۰۴/۰۱	جاری	خرید
۱۰	توسعه روانکاران آتا	تولید، پرکنی و بسته بندی گریس	۰۴۸-۱۴۰۴	۱۴۰۴/۰۴/۰۱	۴۴۰.۴۲۶.۰۳۹.۵۳۲ ریال	۱۴۰۴/۰۴/۰۱	جاری	تولید و بسته بندی

جدول ۹۰-قراردادهای مهم شرکت نخل آسماری

ردیف	طرف قرارداد	موضوع قرارداد	شماره قرارداد	تاریخ قرارداد	مبلغ قرارداد (میلیون ریال)	مدت قرارداد (ماه)	تاریخ شروع	تاریخ اتمام	وضعیت	توضیحات
۱	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس	سرویس های جانبی	۰۰۱-۸۹-۰۴۱	۱۳۸۹/۰۵/۱۰	غیر قطعی	۳۰۰	۱۳۸۹/۰۵/۱۰	۱۴۱۴/۰۵/۱۰	در حال اجرا	مبلغ قرارداد بر اساس دیماند و مقادیر مصرفی برای هر دوره محاسبه می گردد.
۲	شرکت پتروشیمی فن آوران	خوراک متانول	۲۹-۱/۰۰۷/۷۸۷	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	غیر قطعی	۱۲ ماه (الحاقیه تمدید تا ۳ سال)	۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	در حال اجرا	مبلغ قرارداد بر اساس صورتحساب مصرفی محاسبه می گردد.

شرکت مهستان فاقد هر گونه قرارداد با اهمیت است.

جدول ۹۱-قراردادهای مهم شرکت فراسکو عسلویه

ردیف	طرف قرارداد	موضوع قرارداد	شماره قرارداد	تاریخ قرارداد	مبلغ قرارداد	مدت قرارداد (ماه)	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	وضعیت	توضیحات
۱	شرکت ملی نفت ایران	ارائه خدمات اجاره مخازن جهت دریافت فرآورده های نفتی، توزین، ذخیره سازی و نگهداری در مخازن تا زمان بارگیری به کشتی با استفاده از ترمینال شرکت فراسکو عسلویه	-	۱۴۰۱/۰۳/۰۱	محرمانه	۶۰	۱۴۰۱/۰۳/۰۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	در حال انجام	طبق الحاقیه شماره ۴، مبلغ قرارداد برای بازه زمانی خرداد ۱۴۰۴ تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۵ افزایش یافته است.
۲	شرکت مهندسی تارا	مهندسی خرید، تدارکات، ساختمان و نصب، پیش راه اندازی و راه اندازی (کلیه نواحی مخازن) طرح توسعه مخازن پتروشیمی و نفتی فراسکو عسلویه	FAC-MTA-CON-۰۴-۱۰۰۰۰-۳۲۶	۱۴۰۴/۰۶/۰۹	بخش ریالی: ۴۰.۹۶۸.۸۴۹ میلیون ریال و بخش ارزی: ۱۰۹.۴۰۰.۰۰۰ یورو	۲۴	۱۴۰۴/۰۶/۰۹	۱۴۰۶/۰۶/۰۹	در حال اجرا	-
۳	شرکت گسترش صنعت ایران	مهندسی خرید، تدارکات، ساختمان و نصب، تکمیل، پیش راه اندازی و راه اندازی (مخازن ناحیه ۷A، ...) طرح توسعه مخازن پتروشیمی و نفتی فراسکو عسلویه و احداث ساختمان مسکونی شیرینو	FAC-GSI-CON-۰۴-۰۰۰۰۰-۳۲۱	۱۴۰۴/۰۴/۲۱	بخش ریالی: ۸.۹۸۹.۴۲۱ میلیون ریال و بخش ارزی: ۲.۹۳۲.۶۴۱ یورو	۱۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۱	۱۴۰۵/۰۶/۲۱	در حال اجرا	-

					بخش ریالی : ۴۹.۹۵۸.۲۷۰ میلیون ریال و بخش ارزی : مبلغ ۱۱۲.۳۳۲.۶۴۱ یورو	جمع مبالغ قراردادهای
--	--	--	--	--	---	----------------------

۲/۶ عوامل ریسک

۲/۶/۱ عوامل ریسک مرتبط با انتشار عمومی سهام شرکت

ریسک مربوط به تداوم پذیرش

بر اساس مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، بورس موظف است در شرایط زیر ورقه بهادار را وارد فرایند تعلیق نماید:

شرایط ناشر منطبق با الزامات این دستورالعمل نباشد.

ناشر در زمان مقرر، اطلاعات موضوع مواد ۷ تا ۱۲ مکرر دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان را ارائه ننماید. همچنین در شرایط زیر پذیرش ورقه بهادار لغو می‌شود:

در صورت انحلال یا ورشکستگی ناشر

در صورتی که ناشر ظرف مدت ۳ سال مالی متوالی یا ۴ سال مالی متناوب طی ۵ سال گذشته مشمول ماده ۱۴۱ لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت شده باشد (تحت شرایط مندرج در دستورالعمل)، در صورت اعلام سازمان مبنی بر لغو پذیرش اوراق بهادار به استناد ماده ۱۹ مکرر ۱ دستورالعمل اجرایی نحوه انجام معاملات در بورس. بر این اساس در صورت عدم رعایت مفاد دستورالعمل‌های فوق و سایر ابلاغیه‌های سازمان بورس و بورس تهران، شرکت با ریسک تعلیق یا لغو پذیرش سهام مواجه خواهد بود.

راهکار مدیریت ریسک:

شرکت می‌کوشد علاوه بر حفظ الزامات مندرج در دستورالعمل پذیرش در خصوص بازار پذیرفته شده، از جمله شرایط عمومی، سازوکار گزارشگری مالی خود را به نحوی مستقر نماید که از افشای اطلاعات بر اساس مفاد دستورالعمل افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان در مواعید زمانی مقرر، صحت و کیفیت افشای اطلاعات اطمینان حاصل شود. این موضوع از طریق کمیته حسابرسی شرکت پایش خواهد شد.

۲/۶/۲ عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و صنعت مربوطه

عوامل ریسک شرکت به شرح زیر است:

۲،۶،۲،۱ ریسک تجاری

بیشترین ریسک تجاری برای گروه، ناشی از فشار شدید بازار، مزاد عرضه و رقابت، تقاضای ضعیف یا ناپایدار، ریسک اعتباری مشتریان و جایگاه رقابتی است. این موارد مستقیم روی درآمد و سودآوری تأثیر می‌گذارند و باید جدا از سایر ریسک‌ها، به طور مستقل و متمرکز مدیریت شوند.

راهکار مقابله با ریسک:

با توجه به ماهیت هلدینگی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا و نقش آن در راهبری و نظارت بر شرکت‌های تولیدی و خدماتی زیرمجموعه، ریسک تجاری گروه عمدتاً از شرایط رقابتی بازار، نوسانات تقاضا، مزاد عرضه، ریسک اعتباری مشتریان و تغییرات جایگاه رقابتی شرکت‌های تابعه ناشی می‌شود. در این راستا، شرکت با تنوع‌بخشی به پرتفوی سرمایه‌گذاری، تقویت سیاست‌های ارزیابی و پایش اعتباری، توسعه قراردادهای بلندمدت و مبتنی بر تقاضای پایدار، و نیز بهره‌گیری از هم‌افزایی میان شرکت‌های زیرمجموعه، تلاش می‌نماید اثرات این ریسک

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

را کنترل و پایداری سودآوری گروه را حفظ کند. هم‌چنین رصد مستمر تحولات بازار و اتخاذ تصمیمات چابک و مبتنی بر تحلیل‌های تخصصی، از الزامات اصلی مدیریت این ریسک در سطح هلدینگ محسوب می‌شود.

۲،۶،۲،۲ ریسک نوسانات نرخ بهره

اثرات تغییر نرخ بهره بر فعالیت شرکت در موارد ذیل خلاصه می‌گردد:

الف- افزایش و کاهش نرخ بازده مورد توقع، کاهش و افزایش قیمت‌ها در بازار سهام، میزان جذاب نمودن سایر بازارها و ورود و خروج وجوه از بورس اوراق بهادار و اثرات آن بر ارزش بازار شرکت‌های پذیرفته شده و به تبع آن پرتفوی و خالص ارزش دارایی‌های شرکت و ارزش بازار آن

ب- افزایش/کاهش میزان جذابیت تولید و تأثیر بر محیط کسب و کار

ج- افزایش/کاهش نرخ بازده مورد توقع و اثر بر توجیه پذیری طرح‌های جدید و یا در دست اجرا

د- افزایش هزینه‌های مالی شرکت های فرعی، وابسته و متعاقب آن کاهش سود قابل تقسیم و کاهش درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها

راهکار مقابله با ریسک:

تغییرات نرخ بهره می‌تواند از طریق اثرگذاری بر ارزش‌گذاری دارایی‌های مالی، جذابیت نسبی بازار سرمایه، هزینه تأمین مالی شرکت‌های زیرمجموعه و همچنین توجیه‌پذیری اقتصادی طرح‌های توسعه‌ای، عملکرد و بازده مورد انتظار گروه را تحت تأثیر قرار دهد. در این راستا، هلدینگ پتروشیمی تابان فردا با پایش مستمر تحولات بازارهای پول و سرمایه، بهینه‌سازی ساختار سرمایه و ترکیب منابع مالی شرکت‌های تابعه، اولویت‌بندی طرح‌های سرمایه‌گذاری بر مبنای نرخ بازده تعدیل‌شده با ریسک و مدیریت فعال پرتفوی سرمایه‌گذاری، تلاش می‌نماید آثار ناشی از نوسانات نرخ بهره را کنترل نماید. همچنین بهره‌گیری از منابع مالی متنوع و نظارت مستمر بر وضعیت نقدینگی و بدهی شرکت‌های زیرمجموعه، از مهم‌ترین ابزارهای گروه برای حفظ پایداری سودآوری و صیانت از منافع سهامداران محسوب می‌شود.

۲،۶،۲،۳ ریسک نوسانات نرخ ارز

ریسک تغییرات نرخ ارز از دو جنبه شرکت را تحت تأثیر قرار می‌دهد:

به لحاظ ماهیت فعالیت شرکت، بخش عمده درآمدها از محل سود تقسیمی سهام شرکت‌های سرمایه‌پذیر می‌باشد، در نتیجه تغییر نرخ ارز بر بهای تمام شده شرکت‌های واردکننده مواد اولیه و فروش شرکت‌های صادرکننده محصول و سود ویژه شرکت‌هایی که به سبب اجرای طرح‌های توسعه، بدهی ارزی دارند به میزان قابل توجهی اثر گذار است. به علاوه، تغییرات نرخ ارز بر مبلغ وجوه پرداختی بابت اقساط وام ارزی دریافتی شرکت‌های زیرمجموعه تأثیر می‌گذارد.

راهکار مقابله با ریسک:

حساسیت گروه به نرخ‌های ارز در طول سنوات اخیر به دلیل انعقاد قراردادهای درآمدی عمدتاً به صورت ارزی کاهش یافته و تحت کنترل می‌باشد. علاوه بر این عمده محصولات گروه صادراتی است که منجر به پوشش ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز می‌شود.

۲،۶،۲،۴ ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است.

راهکار مقابله با ریسک:

شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید دارایی ها و بدهی های مالی مدیریت می کند.

۲،۶،۲،۵ ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایقای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زبان مالی برای شرکت شود.

راهکار مقابله با ریسک:

گروه سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی در موارد مقتضی را اتخاذ کرده است تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایقای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. گروه تنها با شرکت هایی معامله می کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشند. آسیب پذیری اعتباری از طریق محدودیت های طرف قرارداد که بطور سالانه بررسی و تأیید و کنترل می شود. دریافتی های تجاری شامل تعداد زیادی از مشتریان است که در مناطق جغرافیایی متنوعی گسترده شده است. ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب های دریافتی انجام می شود. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت به هیچ یک از طرف های قرارداد ندارد.

۲،۶،۲،۶ ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد می گردد که نوسانات قیمت در معرض افزایش ناگهانی قرار گیرد، اما مقدار افزایش در درآمدها برابر با این افزایش نباشد.

راهکار مقابله با ریسک:

افزایش تورم می تواند موجب رشد هزینه های جاری و سرمایه ای، افزایش نرخ بازده مورد انتظار سرمایه گذاران و کاهش توجیه پذیری اقتصادی برخی طرح های توسعه ای در شرکت های زیرمجموعه شود. در این راستا، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با پایش مستمر متغیرهای کلان اقتصادی، بازنگری دوره ای در مفروضات و مدل های مالی، اولویت بندی طرح های دارای بازده واقعی بالاتر، و کنترل انضباط هزینه در سطح گروه، آثار این ریسک را مدیریت می نماید. همچنین استفاده از سازوکارهای قراردادی تعدیل پذیر، هماهنگ سازی زمان بندی اجرا و تأمین مالی پروژه ها با شرایط تورمی، و بهره گیری از مزیت صادرات محور بودن بخشی از پرتفوی، از مهم ترین اقدامات گروه برای حفظ ارزش واقعی سرمایه گذاری ها و صیانت از سودآوری محسوب می شود.

۲،۶،۲،۷ ریسک های زیست محیطی

این ریسک در ارتباط با تأثیرات منفی ساخت پالایشگاه ها و پتروشیمی و تولید محصولات آن ها بر روی محیط اطراف آن است.

راهکار مقابله با ریسک:

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ریسک‌های زیست‌محیطی: با توجه به ماهیت فعالیت شرکت‌های تولیدی و خدماتی زیرمجموعه در زنجیره نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، هرگونه عدم انطباق با الزامات زیست‌محیطی می‌تواند منجر به افزایش هزینه‌های اصلاحی، وقفه‌های عملیاتی و آثار منفی اعتباری بر گروه شود. در این راستا، شرکت هلدینگ پتروشیمی تابان فردا با پایش مستمر الزامات و مقررات زیست‌محیطی، نظارت تخصصی بر عملکرد شرکت‌های تابعه، و ارزیابی مستمر اثربخشی اقدامات کنترلی، آثار این ریسک را مدیریت می‌نماید. همچنین الزام به رعایت استانداردهای HSE در طراحی، اجرا و بهره‌برداری طرح‌ها، همراه با رویکرد پیشگیرانه و هماهنگی نزدیک میان واحدهای فنی و نظارتی، زمینه کاهش پیامدهای احتمالی و صیانت از پایداری فعالیت گروه را فراهم می‌سازد.

ریسک کاهش قیمت محصولات

کاهش نرخ‌های جهانی محصولاتی تولیدی شرکت، مستقیماً بر سودآوری شرکت تأثیرگذار خواهد بود.

راهکار مقابله با ریسک:

با توجه به تمرکز بخش عمده سرمایه‌گذاری‌های گروه در صنایع پتروشیمی و زنجیره ارزش نفت و گاز، کاهش قیمت‌های جهانی محصولات می‌تواند از طریق کاهش درآمد، افت حاشیه سود و کاهش توان سودآوری شرکت‌های زیرمجموعه، بر بازده سرمایه‌گذاری‌های گروه تأثیرگذار باشد. در این راستا، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با توسعه سبد سرمایه‌گذاری در حلقه‌های مختلف زنجیره ارزش، حمایت از تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر، تقویت مزیت‌های رقابتی شرکت‌های تابعه و پایش مستمر روندهای بازارهای جهانی، درصدد کاهش آثار ناشی از نوسانات قیمتی است. همچنین بهره‌مندی از تنوع محصولات، توسعه بازارهای صادراتی و بهبود بهره‌وری عملیاتی در شرکت‌های زیرمجموعه، از مهم‌ترین ابزارهای گروه برای حفظ پایداری سودآوری در شرایط افت قیمت محصولات محسوب می‌شود.

۲،۶،۲،۸ ریسک‌های قانونی

این ریسک شامل تأخیر یا عدم تأمین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادهای، تغییر در قوانین مالیاتی، صادراتی. تغییرات قوانین تعیین نرخ محصول، خوراک یا ریسک ممنوعیت صادرات در شرکت‌های صادر کننده محصولات و غیره است که می‌تواند سودآوری شرکت را تحت تأثیر قرار دهد.

راهکار مقابله با ریسک:

به‌منظور مدیریت و کاهش آثار ناشی از ریسک‌های قانونی شامل تأخیر یا عدم اخذ مجوزهای مورد نیاز، فسخ یا تعلیق قراردادهای، تغییر در قوانین و مقررات مالیاتی و صادراتی، تغییر در سازوکارهای قیمت‌گذاری محصولات و خوراک، و نیز اعمال محدودیت‌های احتمالی در حوزه صادرات، مجموعه‌ای از اقدامات پیشگیرانه و کنترلی در دستور کار شرکت قرار می‌گیرد. در این راستا، رصد مستمر تغییرات قوانین و مقررات از طریق واحد حقوقی و بهره‌گیری از مشاوران تخصصی، پیگیری منظم اخذ و تمدید مجوزهای قانونی، و تعامل فعال با نهادها و مراجع ذی‌صلاح از جمله الزامات اساسی مدیریت این ریسک به شمار می‌رود.

همچنین، پیش‌بینی و درج شروط حمایتی، تعدیلی و سازوکارهای حل‌وفصل اختلاف در قراردادهای منعقد، به‌منظور کاهش آثار ناشی از تغییرات محیط قانونی، مورد تأکید قرار دارد. رعایت کامل الزامات و تکالیف قانونی در حوزه‌های مالیاتی، گمرکی و صادراتی، به همراه تنوع‌بخشی به بازارهای هدف و مقاصد فروش داخلی و صادراتی، از دیگر اقدامات مؤثر در کاهش تمرکز ریسک و افزایش تاب‌آوری شرکت در برابر تغییرات مقرراتی محسوب می‌شود.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

در نهایت، طراحی سناریوهای جایگزین عملیاتی و تجاری در مواجهه با تغییرات احتمالی در سیاست‌های حاکمیتی و مقرراتی، به عنوان بخشی از رویکرد مدیریت ریسک شرکت مدنظر قرار دارد.

۲،۶،۲،۹ ریسک‌های غیرمترقبه

شرایط فورس مازور ریسک عمومی بوده و در صورت بروز جنگ، زلزله و حوادث طبیعی و مشابه آن این شرکت مانند کلیه صنایع کشور دچار مخاطره می‌گردد.

راهکار مقابله با ریسک:

به منظور کاهش آثار و تبعات ناشی از حوادث غیرمترقبه و شرایط فورس مازور از جمله جنگ، زلزله، سیل، آتش‌سوزی، بحران‌های زیست‌محیطی و سایر حوادث مشابه، شرکت رویکردی مبتنی بر پیشگیری، آمادگی و تداوم فعالیت را دنبال می‌نماید. در این راستا، استقرار و به‌روزرسانی برنامه‌های مدیریت بحران و تداوم کسب و کار، شناسایی و ارزیابی مستمر ریسک‌های عملیاتی و محیطی، و پیش‌بینی اقدامات واکنشی متناسب با انواع سناریوهای بحرانی از جمله الزامات اساسی محسوب می‌شود.

هم‌چنین، انجام پوشش‌های بیمه‌ای مناسب برای دارایی‌ها، تجهیزات، موجودی‌ها و مسئولیت‌های احتمالی، تجهیز و آموزش نیروی انسانی برای واکنش سریع در شرایط اضطراری، و برگزاری مانورهای دوره‌ای آمادگی و ایمنی، نقش مهمی در کاهش خسارات و افزایش تاب‌آوری شرکت خواهد داشت. علاوه بر این، تدوین رویه‌های جایگزین برای استمرار عملیات حیاتی، حفاظت از اسناد و اطلاعات مهم، تأمین منابع اضطراری و تقویت زیرساخت‌های ایمنی و حفاظتی نیز از جمله اقدامات مؤثر در مدیریت این ریسک به شمار می‌رود. در مجموع، با اجرای هماهنگ اقدامات پیشگیرانه، حفاظتی و جبرانی، آثار ناشی از بروز حوادث غیرمترقبه تا حد امکان کنترل و از اختلال جدی در روند فعالیت‌های شرکت جلوگیری خواهد شد.

۲/۷ ریسک‌های شرکت‌های فرعی

در راستای احراز بند ۷ افشائیات امیدنامه مصوبه هیئت پذیرش ریسک‌های شرکت‌های فرعی توضیحات لازم به شرح زیر است.

پتروپالایش کنگان

۱. ریسک‌های فنی و فرآیندی

شرح ریسک

ریسک‌های ناشی از خرابی تجهیزات نقص طراحی فرآیند فرسودگی واحدها و عدم انطباق شرایط عملیاتی با پارامترهای طراحی

راهبردها و اقدامات کنترلی

اجرای نظام نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه و پیش‌بینانه

پایش مستمر شاخص‌های سلامت تجهیزات

انجام بازرسی‌های فنی دوره‌ای و آزمون‌های غیر مخرب

استفاده از دانش فنی معتبر و به روز رسانی مدارک مهندسی

۲. ریسک های حقوقی و مقرراتی صنعت نفت و پتروشیمی

شرح ریسک

ریسک های ناشی از تغییر مقررات الزامات وزارت نفت قوانین زیست محیطی و تعهدات قراردادی

راهبردها و اقدامات کنترلی

پایش مستمر قوانین و دستورالعمل های صنعت تعامل مستمر با نهادهای نظارتی

پتروشیمی نخل آسماری

شرح ریسک ها

۱. ریسک های فرآیندی شامل افزایش فشار و دما نشت مواد شیمیایی خطرناک واکنش های ناخواسته و از دست رفتن کنترل فرآیند

۲. ریسک های ایمنی و بهداشتی مواجهه کارکنان با مواد سمی و قابل اشتعال خطرات آتش سوزی انفجار و حوادث شغلی

۳. ریسک های زیست محیطی انتشار آلاینده ها نشت مواد به خاک و آب های سطحی و زیرزمینی

۴. ریسک های عملیاتی و تجهیزاتی خرابی تجهیزات خطای انسانی نقص در سیستم های ابزار دقیق و کنترلی

۵. ریسک های اضطراری تأخیر در واکنش به شرایط اضطراری و ضعف هماهنگی در مدیریت بحران های فرآیندی

راهبردها و اقدامات کنترلی

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک تغییرات در نرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. در این راستا، شرکت با هدف کاهش آثار نامطلوب نوسانات بازار اقدامات و کنترل های زیر را به طور مستمر اجرا می نماید.

تنوع بخشی به منابع تأمین و بازارهای فروش به منظور کاهش وابستگی به یک بازار یا تأمین کننده خاص و افزایش انعطاف پذیری در شرایط ناپایدار بازار.

پایش مستمر قیمت ها و شرایط بازار از طریق تحلیل روندهای قیمتی گزارش های تحلیلی و اطلاعات به روز بازارهای داخلی و بین المللی.

تنظیم شرایط خرید و فروش با ساز و کارهای کنترلی از جمله تعیین دامنه نوسان قیمت شروط بازنگری و دوره های تسویه متناسب با شرایط بازار.

مدیریت بهینه موجودی ها با هدف جلوگیری از انباشت یا کمبود موجودی در شرایط نوسانی و حفظ توازن میان ریسک قیمت و تداوم تولید.

تطبیق ساختار درآمدها و هزینه ها تا حد امکان به منظور کاهش آثار تغییرات نامطلوب قیمت ها و افزایش پایداری حاشیه سود.

بررسی سناریوهای مختلف بازار و ارزیابی حساسیت سودآوری و جریان های نقدی نسبت به تغییرات متغیرهای کلیدی بازار.

آسیب پذیری از ریسک بازار با استفاده از تجزیه و تحلیل حساسیت اندازه گیری می شود. تجزیه و تحلیل حساسیت تاثیر یک تغییر

منطقی محتمل در نرخ های ارز در طی سال را ارزیابی می کند. دوره زمانی طولانی تر برای تجزیه و تحلیل حساسیت ارزش در معرض ریسک را تکمیل می کند و به شرکت در ارزیابی آسیب پذیری از ریسک های بازار کمک می کند. هیچ گونه تغییری در آسیب پذیری شرکت از

ریسک های بازار یا نحوه مدیریت و اندازه گیری آن ریسک ها رخ نداده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

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 تطابق نسبی جریان‌های نقدی ارزی ورودی و خروجی مدیریت زمان بندی دریافت ها و پرداخت های ارزی و پایش مستمر بازار ارز مدیریت می‌شود.

نوسانات قیمت کالاها و مواد اولیه می‌تواند بر بهای تمام شده و حاشیه سود شرکت تأثیر گذار باشد. شرکت با انعقاد قراردادهای تأمین میان مدت و بلند مدت تنوع بخشی به منابع تأمین کنترل سطح موجودی‌ها و رصد مستمر شرایط بازار تلاش می‌نماید اثر این نوسانات را در سطح قابل قبولی مدیریت کند.

فراסקو عملویه

با توجه به ماموریت اصلی شرکت و همچنین چشم اندازهای تعریف شده ریسک‌های شناسایی شده در چهار حوزه اصلی تقسیم بندی می گردند که عبارتند از:

- ریسک‌های کسب و کار
- ریسک‌های پروژه‌های طرح توسعه
- ریسک‌های (مخاطرات) ایمنی
- ریسک‌های (جنبه های) زیست محیطی

راهندها و اقدامات کنترلی

شرکت با تدوین اقدامات کنترلی و سناریوهای مواجهه این ریسک‌های اصلی را تحت کنترل خود قرار داده و از بروز و یا افزایش پیامدهای آن‌ها جلوگیری می‌نماید.

پالایش نفت جی

شرح ریسک‌ها

- اختلال در ناوگان حمل و نقل و لجستیک محصول بین انبار
- عدم تأمین یوتیلیتی مورد نیاز جهت تحویل محصول نهایی
- عدم تحویل‌گیری محصول تولید شده توسط مشتریان (ابطال، سررسید شده و ...)
- عدم تطابق برنامه فروش با شرایط واقعی تولید

راهندها و اقدامات کنترلی

- برنامه‌ریزی جهت موجود بودن محصول نهایی بعنوان پشتیبان در مواقع ضروری
- اجرای پروژه‌ی توسعه‌ای در سایت های تحویل اعم از گازرسانی به پلنت بندرعباس
- تدوین سناریوهای تولید و فروش بر اساس شرایط بازار به عنوان مفروضات بودجه
- تأمین خوراک از پالایشگاه‌های خارج از کشور

نفت سپاهان

ریسک‌ها، راهبردها و اقدامات کنترلی جهت مقابله با ریسک‌ها در شرکت نفت سپاهان به شرح زیر است.

جدول ۹۲- ریسک‌ها، راهبردها و اقدامات کنترلی جهت مقابله با ریسک‌ها در شرکت نفت سپاهان

ریسک	راهبردها و اقدامات کنترلی
اعتصاب رانندگان ناوگان حمل و نقل سنگین کشور	۱-افزایش نرخ حمل ۲-ارایه بسته های تشویقی نظیر روغن موتور دیزلی/بنزینی و ... ۳-پشتیبانی توسط نیروهای انتظامی
نوسانات نرخ ارز	۱-افزایش قیمت محصولات غیر مصوب ۲-رایزنی جهت افزایش قیمت محصولات نهایی دارای قیمت مصوب ۳-فروش اقتصاد محور محصولات (تغییر ترمهای فروش / تغییر بسته بندی و)
محدودیت در صادرات	۱-یافتن تامین کنندگان مختلف ۲-یافتن بازارهای جدید ۳-تمرکز بیشتر به تامین نیاز کشور ۴-ثبت شرکت در سایر کشورها جهت تسریع امور صادراتی ۵-چارتر کردن کشتی
اختلال در سیستم حمل و نقل توزیع محصولات	۱-ایجاد شبکه لجستیک جایگزین ۲-طراحی مسیرهای حمل و نقل چندگانه ۳-استقرار سامانه مدیریت زنجیره تامین داده محور
تشدید تحریم های مالی و بانکی	۱-تنوع بخشی در روش های پرداخت و دریافت ۲-تنوع بخشی به شبکه بانکی و مالی ۳-ارتباط مستمر با نهادهای ناظر و حامی
کاهش قیمت محصولات صادراتی	۱-پیدا کردن مشتریان و بازارهای جدید ۲-فروش خارج از TENDER و انعقاد قرارداد بلند مدت فروش

۲/۸ ریسک‌های تأمین مواد اولیه و نرخ خوراک شرکت‌های فرعی و وابسته توسط وزارت نفت

در راستای احراز بند ۹ افشائیات امیدنامه مصوبه هیئت پذیرش در خصوص تشریح ریسک‌های مرتبط با تأمین مواد اولیه و جزییات نحوه محاسبه نرخ نرخ خوراک شرکت‌های فرعی و وابسته توسط وزارت نفت توضیحات لازم به شرح زیر است.

پتروپالایش دهلران

ریسک‌های مرتبط با تأمین مواد اولیه و نرخ خوراک

شرح ریسک

نوسانات فشار یا کاهش عرضه از شبکه ملی نفت

تغییر فرمول محاسبه بر اساس میانگین قیمت جهانی (هنری هاب، NBP، NB)

اثر نوسانات نرخ نیمایی بر هزینه تأمین خوراک

تغییر ترکیب گاز (CO₂، H₂S، رطوبت)

راهکار مقابله با ریسک

انعقاد تفاهم سه‌جانبه با شرکت نفت و پایانه دهلران جهت تثبیت جریان خوراک در تمام فصول سال. اعمال سقف نرخ فصلی در قراردادهای مدیریت مالی تطبیقی جهت جلوگیری از شوک قیمتی. استفاده از ابزار پوشش ریسک ارزی (Fx Hedge) و ثبت ذخیره جبرانی در برنامه مالی سالانه. پایش آنالیز آنلاین و اصلاح عملکرد واحد آمین و خشک‌کن جهت حفظ کیفیت پایدار. نحوه محاسبه فرمول خوراک پتروشیمی دهلران

$$P = A * \sum_{i=2}^{5+} W_{Ci} P_i - B$$

P: نرخ هر تن C_۲+ برداشتی (دلار در تن)

A: ضریب جبران هزینه تولید، شیرین سازی، استهلاک سرمایه‌گذاری، سود سالیانه و هزینه‌های بازاریابی و بازرگانی

B: کارمزد شیرین سازی و جبران هزینه خط لوله

W_{Ci}: درصد جرمی هر جز هیدروکربور موجود در C_۲+ برداشتی

P_i: قیمت هر جز هیدروکربور موجود در C_۲+ برداشتی

پتروپالایش کنگان

ریسک تأمین خوراک و انرژی

شرح ریسک

اختلال یا ناپایداری در تأمین خوراک و حامل‌های انرژی می‌تواند منجر به کاهش ظرفیت تولید توقف واحدها و افزایش هزینه‌های عملیاتی گردد.

راهکار مقابله با ریسک

انعقاد قراردادهای بلند مدت و پایدار تأمین خوراک - فشار افزایشی

هماهنگی مستمر با شرکت‌های بالادستی و نهادهای ذی ربط

بهینه‌سازی مصرف انرژی و افزایش بهره‌وری واحدها

پیش‌بینی سناریوهای جایگزین در شرایط اضطراری

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نحوه محاسبه فرمول خوراک پتروشیمی کنگان

خوراک کنگان بصورت ضریبی از محصولات C_2+ به شرح ذیل محاسبه می شود :

$$P = A * \sum_{i=2}^{5+} W_{Ci} P_i$$

P : نرخ هر تن C_2+ برداشتی (دلار در تن)

A : ضریب جبران هزینه تولید، شیرین سازی، استهلاك سرمایه گذاری، سود سالیانه و هزینه های بازاریابی و بازرگانی

W_{Ci} : درصد جرمی هر جز هیدروکربور موجود در C_2+ برداشتی

P_i : قیمت هر جز هیدروکربور موجود در C_2+ برداشتی

در خصوص شرکت پتروشیمی مارون :

این شرکت بورسی قرارداد بلند مدت با شرکت ملی نفت در خصوص دریافت خوراک دائم دارد، نحوه محاسبه قیمت خوراک بر مبنای فرمول واحد و ضریب اختصاصی شرکت پتروشیمی مارون است ، قیمت خوراک اعلامی توسط شرکت ملی نفت متأثر از ترکیب گاز دریافتی است که برای همه شرکت های پتروشیمی یکسان است، در این بین ضریب آلفا فرمول که در کل فرمول محاسبه قیمت خوراک ضرب می شود برای مارون ۸۱ درصد است یعنی ۱۹ درصد از قیمت خوراک را بابت حق الزحمه جداسازی گاز به صورت کارمزد دریافت می نماید.

در خصوص شرکت پتروشیمی خارک :

قرارداد خوراک این شرکت در آخرین بازه تمدیدی آن به سررسید ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به اتمام رسیده است و مسئولین شرکت در حال رایزنی با شرکت ملی نفت می باشند ، هیچ نگرانی بابت قرارداد خوراک وجود ندارد چون خارک تنها مصرف کننده این خوراک است و در صورت عدم دریافت پتروشیمی خارگ چاره ای جز فلر کردن آن نمی ماند.

در حال حاضر ضریب آلفا مورد تایید پتروشیمی خارک حد اکثر ۷۰ درصد است که در فرمول محاسبه قیمت خوراک بر اساس ترکیبات گازی ضرب خواهد شد ، دیگر نحوه محاسبه گاز با پتروشیمی خارک اعمال ضریب ۱.۲ به قیمت میانگین خوراک پتروشیمی هاست که این موضوع با نظر خارک در حال رایزنی برای کاهش به عدد ۱.۰۵ یا کمی بیشتر است، این از آن جا حاصل می گردد که گاز دریافتی ریچ است و ترکیبات سنگین قابل استفاده بیشتری دارد .

در خصوص شرکت های موجود در نماد فارس:

شرکت های پتروشیمیایی ذیل مجموعه هلدینگ خلیج فارس با نماد بورسی فارس، تنوعی از ضرایب اعمالی و فرمول های متنوع را داشته که طبق قراردادهای بلندمدت خوراک با بازه های زمانی تجدیدپذیر در ضمان و تعهد طرفین قرارداد، این قراردادها مستقلاً توسط شرکت های مربوطه اظهار و در سامانه کدال قابل دسترسی هستند.

۲,۸,۱,۱ کفایت سرمایه

طبق دستورالعمل کفایت سرمایه نهادهای مالی سازمان بورس اوراق بهادار، نهادهای مالی می بایست همزمان با صورت‌های مالی خود نسبت‌های کفایت سرمایه را محاسبه نمایند. لازم به توضیح است نسبت‌های قابل قبول برای نسبت‌های تعدیل‌شده برای محاسبه نسبت جاری حداقل برابر یک و برای نسبت بدهی و تعهدات تعدیل شده حداکثر برابر یک می‌باشد.

جدول ۹۳: نسبت کفایت سرمایه گروه بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح (ارقام به میلیون ریال)	ارقام بدون تعدیل	تعدیل‌شده برای محاسبه نسبت جاری	تعدیل‌شده برای محاسبه نسبت بدهی و تعهدات
جمع دارایی جاری	۱,۱۵۳,۱۴۸,۰۶۵	۵۹۹,۸۸۹,۹۴۷	۷۸۰,۵۴۵,۸۵۴
جمع دارایی غیرجاری	۵,۵۳۵,۳۱۷,۵۳۱	۳,۱۳۹,۰۷۹,۹۷۰	۴,۷۹۸,۸۱۵,۵۶۲
جمع کل دارایی‌ها	۶,۶۸۸,۴۶۵,۵۹۶	۳,۷۳۸,۹۶۹,۹۱۷	۵,۵۷۹,۳۶۱,۴۱۶
جمع بدهی‌های جاری	۱,۶۲۸,۱۸۲,۱۴۱	۱,۵۹۶,۳۹۳,۳۰۸	۱,۵۶۰,۴۵۸,۱۲۳
جمع بدهی‌های غیرجاری	۷۰۲,۰۸۵,۱۵۶	-	۷۰۲,۰۸۵,۱۵۶
جمع کل بدهی‌ها	۲,۳۳۰,۲۶۷,۲۹۷	۱,۵۹۶,۳۹۳,۳۰۸	۲,۲۶۲,۵۴۳,۲۷۹
جمع کل تعهدات	۳۶۹,۷۶۴,۵۷۰	-	۳۶۹,۷۶۴,۵۷۰
جمع کل بدهی‌ها و تعهدات	۲,۷۰۰,۰۳۱,۸۶۷	۱,۵۹۶,۳۹۳,۳۰۸	۲,۶۳۲,۳۰۷,۸۴۹
نسبت جاری	۰.۷۱	۲.۳۴	
نسبت بدهی و تعهدات	۰.۴۰		۰.۴۷

جدول ۹۴: نسبت کفایت سرمایه شرکت اصلی بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح (ارقام به میلیون ریال)	ارقام بدون تعدیل	تعدیل‌شده برای محاسبه نسبت جاری	تعدیل‌شده برای محاسبه نسبت بدهی و تعهدات
جمع دارایی جاری	۹۱۶,۳۳۹,۶۳۴	۴۵۰,۷۱۵,۵۲۰	۵۸۹,۶۸۷,۸۵۲
جمع دارایی غیرجاری	۴,۲۸۷,۳۹۰,۸۹۶	۱,۲۹۵,۳۱۰,۸۲۸	۳,۸۳۴,۹۲۰,۱۵۸
جمع کل دارایی‌ها	۵,۲۰۳,۶۳۰,۵۳۰	۱,۷۴۶,۰۲۶,۳۴۸	۴,۴۲۴,۶۰۸,۰۱۰
جمع بدهی‌های جاری	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱
جمع بدهی‌های غیرجاری	۱۷۵,۰۰۶,۳۹۴	-	۱۷۵,۰۰۶,۳۹۴
جمع کل بدهی‌ها	۵۷۷,۴۶۷,۹۴۵	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱	۵۷۷,۴۶۷,۹۴۵
جمع کل تعهدات	۲۶۳,۷۰۰,۲۸۰	-	۲۶۳,۷۰۰,۲۸۰
جمع کل بدهی‌ها و تعهدات	۸۴۱,۱۶۸,۲۲۵	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱	۸۴۱,۱۶۸,۲۲۵
نسبت جاری	۲.۲۸	۴.۳۴	
نسبت بدهی و تعهدات	۰.۱۶		۰.۱۹

۳ اطلاعات مالی

۳/۱ اهم رویه‌های حسابداری شرکت

بر اساس یادداشت‌های همراه صورت‌های مالی ۶ ماهه حسابرسی شده منتهی به ۳۰ آبان ماه ۱۴۰۴، اهم رویه‌های حسابداری شرکت مطابق موارد زیر می‌باشد.

۳/۱/۱ مبانی اندازه‌گیری استفاده شده در تهیه صورت‌های مالی

اقدام صورت‌های مالی تلفیقی و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۳/۱/۲ مبانی تلفیق

مبانی تلفیق به کار گرفته شده در صورت‌های مالی شرکت به شرح زیر است:

صورت‌های مالی تلفیقی حاصل تجمیع اقلام صورت‌های مالی شرکت و شرکت‌های فرعی (شرکت‌های تحت کنترل شرکت) آن پس از حذف معاملات و مانده حساب‌های درون گروهی و سود تحقق نیافته ناشی از معاملات فی مابین است.

در مورد شرکت‌های فرعی تحصیل شده طی سال نتایج عملیات آن از تاریخی که کنترل آن‌ها به طور موثر به شرکت منتقل می‌شود و در مورد شرکت‌های فرعی واگذار شده، نتایج عملیات آن‌ها تا زمان واگذاری، در صورت سود و زیان تلفیقی منظور می‌گردد.

سهام تحصیل شده شرکت اصلی توسط شرکت‌های فرعی، به بهای تمام شده در حساب‌ها منظور و در صورت وضعیت مالی تلفیقی به عنوان کاهنده حقوق صاحبان سهام تحت سرفصل ((سهام خزانه)) منعکس می‌گردد.

سال مالی کلیه شرکت‌های فرعی ۲۹ اسفند هر سال خاتمه می‌یابد مضافاً سال مالی شرکت فرعی سپینا (شرکت فرعی نفت سپاهان) در ۱۰ دی ماه هر سال خاتمه می‌یابد. با این حال، صورت‌های مالی شرکت‌های مذکور به همان ترتیب در تلفیق مورد استفاده قرار می‌گیرد. با این وجود، در صورت وقوع هرگونه رویدادی تا تاریخ صورت‌های مالی شرکت اصلی که تأثیر عمده‌ای بر کلیت صورت مالی تلفیقی داشته باشد آثار آن از طریق اعمال تعدیلات لازم در اقلام صورت‌های مالی شرکت فرعی به حساب گرفته می‌شود.

صورت‌های مالی تلفیقی با استفاده از رویه‌های حسابداری یکسان در مورد معاملات و سایر رویدادهای مشابهی که تحت شرایط یکسان رخ داده‌اند تهیه می‌شود. در این خصوص تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت شرکت فرعی نفت سپاهان در تهیه صورت‌های مالی تلفیقی حذف شده است.

طی سال قبل ۱۰۰ درصد سهام شرکت پالایش نفت صدف بوشهر به ارزش دفتری به گروه پتروشیمی تابان فردا منتقل شده و با توجه به اینکه معامله مزبور از مصادیق معاملات با اشخاص وابسته بوده و در روال عادی عملیات صورت پذیرفته لذا اقلام حقوق مالکانه آن‌ها (به استثنای سرمایه) در فرآیند تلفیق حذف نشده و در صورت تغییرات در حقوق مالکانه درج گردیده است.

سرقفلی

حسابداری ترکیب واحدهای تجاری از نوع تحصیل بر اساس روش خرید انجام می‌شود. مازاد بهای تمام شده تحصیل سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق بر سهم گروه از خالص ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص آن‌ها در زمان تحصیل به عنوان سرقفلی شناسایی و طی ۱۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می‌شود.

۳/۱/۳ درآمد عملیاتی

درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه ما به ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبالغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه‌گیری می‌شود.

درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحویل کالا به مشتری شناسایی می‌شود.

درآمد ارائه خدمات در زمان ارائه خدمات شناسایی می‌گردد.

۳/۱/۴ تسعیر ارز

اقدام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده ارزی اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله تسعیر می شود. نرخ های قابل دسترس شرکت های فرعی به شرح زیر می باشد:

جدول ۹۵: نرخ های ارز به کار رفته در صورت های مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

توضیحات	نرخ تسعیر (ریال)	نوع ارز	مانده ها و معاملات مرتبط
پترو پالایش کنگان	۸۴۴,۹۷۱	یورو	پرداختنی های ارزی به پیمانکاران
پترو پالایش کنگان	۱۹۰,۱۸۱	درهم	پرداختنی های ارزی به پیمانکاران
پترو پالایش کنگان	۹۸,۱۵۶	یوان چین	پرداختنی های ارزی به پیمانکاران
پترو پالایش کنگان	۷۱۹,۳۹۳	دلار آمریکا	پرداختنی های ارزی به پیمانکاران
پترو پالایش کنگان	۸۲۰,۳۶۰	یورو	تسهیلات ارزی بانک های ملت و ارس
پترو پالایش کنگان	۸۲۰,۳۶۰	یورو	دریافتنی ارزی
پترو پالایش کنگان	۸۲۰,۳۶۰	یورو	موجودی نقد
پترو پالایش کنگان	۹۸,۱۵۶	یوان چین	موجودی نقد
پترو پالایش کنگان	۱۹۰,۱۸۱	درهم	موجودی نقد
پترو پالایش کنگان	۶۹۸,۴۴۰	دلار آمریکا	موجودی نقد-دریافتنی ارزی
نفت سپاهان - فراسکو عسلویه - پالایش نفت جی	۲۶۴,۰۶۹	درهم امارات	دریافتنی های ارزی و موجودی بانک (مرکز مبادله ارزو طلا)
نفت سپاهان، پتروشیمی دهلران - فراسکو	۹۶۹,۱۳۳	دلار آمریکا	دریافتنی های ارزی و موجودی بانک (مرکز مبادله ارزو طلا)
نفت سپاهان	۱,۱۲۷,۱۰۷	یورو	دریافتنی های ارزی و موجودی بانک (مرکز مبادله ارزو طلا)
نفت سپاهان	۱۹۰,۱۸۱	درهم امارات	دریافتنی های ارزی و موجودی بانک (مرکز مبادله ارزو طلا)
نفت سپاهان	۶۹۷,۹۶۴	دلار آمریکا	دریافتنی های ارزی و موجودی بانک (مرکز مبادله ارزو طلا)
نفت سپاهان	۷۱۶,۱۵۶	دلار آمریکا	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۱۹۵,۰۰۵	درهم امارات	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۸,۱۲۹	روپیه	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۸۴۱,۱۶۹	یورو	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۱۰۰,۶۴۶	یوان چین	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۵,۵۶۲	شلینگ	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۲۶۴,۳۱۷	لاری	صندوق (سامانه سنا)
نفت سپاهان	۱۷,۳۱۱	لیر ترکیه	صندوق (سامانه سنا)
پالایش نفت جی	۷۱۲,۹۱۸	دلار آمریکا	موجودی نقد
پالایش نفت جی	۷۳۷,۳۳۶	یورو	موجودی نقد
پالایش نفت جی	۱۹۴,۱۲۳	درهم امارات	موجودی نقد

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

موجودی نقد	منات ترکمنستان	نرخ ارز در دسترس - سنا	۲۰۱,۴۲۷	پالایش نفت جی
موجودی نقد	یونان چین	نرخ ارز در دسترس - سنا	۹۹,۰۱۶	پالایش نفت جی
موجودی نقد	ریال عمان	نرخ ارز در دسترس - سنا	۱,۸۵۵,۲۵۳	پالایش نفت جی
دریافتنی ارزی	دلار آمریکا	نرخ کوتاژ طبق مقررات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۷۰۴,۹۹۶	پالایش نفت جی و فراسکو
دریافتنی ارزی	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۳۷,۳۳۶	پالایش نفت جی
دریافتنی ارزی	درهم	نرخ کوتاژ طبق مقررات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۱۹۲,۰۹۷	پالایش نفت جی
پرداختنی های ارزی	دلار آمریکا	نرخ کوتاژ طبق مقررات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۶۹۵,۲۹۷	پالایش نفت جی
پرداختنی های ارزی	درهم	نرخ کوتاژ طبق مقررات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۱۸۹,۳۲۵	پالایش نفت جی
موجودی نقد	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۴۴,۹۷۱	پتروشیمی آلائی مهستان
سایر پرداختنی ها	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۱۶,۶۶۸	پتروشیمی آلائی مهستان
موجودی نقد	دلار آمریکا	نرخ حواله ETS شرکت های پتروشیمی	۷۱۶,۱۵۶	پتروشیمی دهلران
موجودی نقد	یورو	نرخ حواله ETS شرکت های پتروشیمی	۸۴۱,۱۶۹	پتروشیمی دهلران
پرداختنی ارزی - تسهیلات	یورو	نرخ حواله ETS شرکت های پتروشیمی	۸۱۶,۶۶۹	پتروشیمی دهلران
موجودی نقد	لیبر ترکیه	نرخ حواله ETS شرکت های پتروشیمی	۱۷,۳۱۰	پتروشیمی دهلران
پرداختنی های ارزی	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۴۱,۱۶۹	فراسکو
دریافتنی های ارزی	دلار آمریکا	نرخ ارز در دسترس - سنا	۷۱۶,۱۵۶	فراسکو
دریافتنی های ارزی	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۴۱,۱۶۹	فراسکو
دریافتنی های ارزی	درهم امارات	نرخ ارز در دسترس - سنا	۱۹۵,۰۰۵	فراسکو
پرداختنی های ارزی	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۴۱,۱۶۹	فراسکو
پرداختنی های ارزی	دلار آمریکا	نرخ ارز در دسترس - سنا	۷۱۶,۱۵۶	فراسکو
موجودی نقد	درهم امارات	نرخ ارز در دسترس - سنا	۱۹۵,۰۰۵	فراسکو
موجودی نقد	یورو	نرخ ارز در دسترس - سنا	۸۴۱,۱۶۹	فراسکو
موجودی نقد	لیبر	نرخ ارز در دسترس - سنا	۱۷,۳۱۱	فراسکو
موجودی نقد	ریال عمان	نرخ ارز در دسترس - سنا	۱,۸۶۲,۰۸۲	فراسکو

تفاوت های ناشی از تسویه با تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب ها منظور می شود:

الف - تفاوت های تسعیر بدهی های ارزی مربوط به دارایی های واجد شرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منظور می شود.

ب- در سایر موارد به عنوان درآمد با هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.

در صورت وجود نرخ های متعدد برای یک ارز، از نرخ برای تسعیر استفاده می شود که جریان های نقدی آتی ناشی از معامله یا مانده حساب مربوط، برحسب آن تسویه می شود. اگر تبدیل دو واحد پول به یکدیگر به صورت موقت ممکن نباشد، نرخ مورد استفاده، نرخ اولین تاریخی است که در آن، تبدیل امکان پذیر می شود.

دارایی ها و بدهی های عملیات خارجی به نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ صورت وضعیت مالی و درآمدها و هزینه های آن ها به میانگین نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ انجام معامله تسعیر می شود. تمام تفاوت های تسعیر حاصل، در صورت سود و زیان جامع شناسایی و تحت سرفصل

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی تلفیقی طبقه بندی می شود. مضافاً تفاوت های تسعیر اقلام پولی که ماهیتاً بخشی از خالص سرمایه گذاری در عملیات خارجی را تشکیل می دهد. در صورت سود و زیان جامع شناسایی و تا زمان واگذاری، تحت سرفصل حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی تلفیقی طبقه بندی می شود.

با توجه به فروش ارز در سامانه جامع تجارت با نرخ تکلیفی صنایع پتروشیمی پرداخت های مرتبط نیز با همین منشاء تسعیر می شود.

۳/۱/۵ مخارج تأمین مالی

مخارج تأمین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود، به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل دارایی های واجد شرایط است.

۳/۱/۶ دارایی های ثابت مشهود

دارایی های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های 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 مفید باقی مانده دارایی های مربوط مستهلک می شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود. استهلاک دارایی های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منابع اقتصادی آتی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاک موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحی قانون مالیات های مستقیم مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ و اصلاحیه های بعد از آن و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود.

جدول ۹۶: نرخ های استهلاک به کار رفته در صورت های مالی

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵ و ۲۵ ساله	خط مستقیم
کشتی و بارج ساحلی	۱۲ ساله	خط مستقیم
تأسیسات	۱۲ و ۲۰ درصد و ۲۵، ۱۵، ۱۲، ۱۰، ۶، ۵، ۳ ساله	نزولی و خط مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۱۵ و ۲۰ درصد و ۱۰، ۸، ۶، ۵، ۳ ساله	نزولی و خط مستقیم
وسائط نقلیه	۳۵ و ۲۵ درصد و ۴، ۶ ساله	نزولی و خط مستقیم
اثاث و منصوبات	۱۵، ۱۰، ۸، ۶، ۵، ۳ ساله	خط مستقیم
ابزار آلات، قالب ها و لوازم آزمایشگاهی	۱۰ درصد و ۵، ۸، ۱۰ ساله	نزولی و خط مستقیم
مخازن	۱۲ ساله	خط مستقیم

برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هریک از دارایی های استهلاک پذیر پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای مدتی بیش از شش ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرند، میزان استهلاک آن برای مدت یادشده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک، و چنانچه محاسبه استهلاک برحسب مدت باشد ۷۰ درصد مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است به باقی مانده مدت تعیین شده برای استهلاک در این جدول اضافه خواهد شد.

۳/۱/۷ دارایی‌های نامشهود

دارایی‌های نامشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری و در حساب‌ها ثبت می‌شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان، و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی‌شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره‌برداری است، متوقف می‌شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی‌شود.

استهلاک دارایی‌های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و براساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود:

جدول ۹۷: نرخ استهلاک دارایی‌های نامشهود

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
نرم افزار	۳ و ۴ ساله	خط مستقیم

۳/۱/۸ زیان کاهش ارزش دارایی‌ها

در پایان هر دوره گزارشگری در صورت وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش دارایی‌ها آزمون کاهش ارزش انجام می‌گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتنی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می‌گردد چنانچه برآورد مبلغ بازیافتنی یک دارایی منفرد ممکن نباشد مبلغ بازیافتنی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می‌گردد.

آزمون کاهش ارزش دارایی‌های نامشهود با عمر مفید نامعین بدون توجه به وجود یا عدم وجود هرگونه نشان‌های دال برامکان کاهش ارزش، به طور سالانه انجام می‌شود.

مبلغ بازیافتنی یک دارایی (یا واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی هر کدام بیشتر است می‌باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان‌های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک‌های مختص دارایی که جریان‌ها ی نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می‌باشد.

تنها در صورتی که مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ باز یافتنی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می‌گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می‌گردد.

در صورت افزایش مبلغ بازیافتنی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) می‌باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال‌های قبل افزایش می‌باید. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می‌گردد مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می‌شود.

۳/۱/۹ موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا بر مبنای "اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از اقلام مشابه" اندازه گیری می شود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، مابه التفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودی ها با به کارگیری روش های زیر تعیین می شود:

جدول ۹۸: روش های مورد استفاده روش های مورد استفاده برای اندازه گیری موجودی کالا

روش مورد استفاده	نوع موجودی
میانگین موزون متحرک	مواد اولیه و بسته بندی
میانگین موزون سالانه	کالای در جریان ساخت
میانگین موزون سالانه	کالای ساخته شده
میانگین موزون متحرک	قطعات یدکی و لوازم مصرفی

۳/۱/۱۰ دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش

دارایی های غیر جاری (مجموعه های واحد) که مبلغ دفتری آن ها، عمدتاً از طریق فروش و نه استفاده مستمر بازیافت می گردد، به عنوان «دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش» طبقه بندی می شود. این شرایط تنها زمانی احراز می شود که دارایی های غیر جاری (مجموعه های واحد) جهت فروش فوری در وضعیت فعلی آن فقط برحسب شرایطی که برای فروش چنین دارایی های مرسوم و معمول است آماده بوده و فروش آن بسیار محتمل باشد و سطح مناسبی از مدیریت متعهد به اجرای طرح فروش دارایی ها (مجموعه های واحد) باشد به گونه ای که انتظار رود شرایط تکمیل فروش طی یک سال از تاریخ طبقه بندی به استثنای مواردی که خارج از حیطه اختیار مدیریت شرکت است احراز گردد.

دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش به اقل مبلغ دفتری و خالص ارزش فروش اندازه گیری می گردد.

۳/۱/۱۱ ذخیره مزایای پایان خدمت

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان و برای کارکنان رسمی شرکت ملی نفت ایران طبق مصوبه ۱۳۳۱ مورخ ۱۳۸۱/۰۳/۲۱ و ابلاغیه ۲۱۴ / ط ه م / ۱۴۰۰ مورخ ۱۳۸۲/۰۲/۲۱ محاسبه و در حساب ها منظور می شود.

۳/۱/۱۲ سرمایه گذاری ها

جدول ۹۹: مبانی حسابداری اندازه گیری سرمایه گذاری ها

شرکت	گروه	نوع سرمایه گذاری	
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	مشمول تلفیق	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	سرمایه گذاری های بلندمدت
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	ارزش ویژه	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	
اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموع سرمایه گذاری ها	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموع سرمایه گذاری ها	سرمایه گذاری سریع معامله در بازار	سرمایه گذاری های جاری

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سرمایه گذاری های جاری	سایر سرمایه گذاری های جاری	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاری ها
شناخت درآمد	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	مشمول تلفیق	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)
	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	ارزش ویژه	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)
	سایر سرمایه گذاری های جاری و بلندمدت	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)
	سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار	در زمان تحقق سود تضمین شده	در زمان تحقق سود تضمین شده

۳/۱/۱۳ روش ارزش ویژه برای سرمایه گذاری در شرکت های وابسته

نتایج و دارایی ها و بدهی های شرکت های وابسته در صورت های مالی تلفیقی با استفاده از روش حسابداری ارزش ویژه منظور می شود. مطابق روش ارزش ویژه سرمایه گذاری در شرکت وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی تلفیقی شناسایی و پس از آن بابت شناسایی سهم گروه از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته تعدیل می شود. زمانی که سهم گروه از زیان های شرکت وابسته بیش از منافع گروه در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل بخشی از خالص سرمایه گذاری گروه در شرکت وابسته می باشد) گروه شناسایی سهم خود از زیان های بیشتر را متوقف می نماید. زیان های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی گروه یا پرداخت های انجام شده از طرف شرکت وابسته، شناسایی می گردد. سرمایه گذاری در شرکت وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می شود، به حساب گرفته می شود. در زمان تحصیل سرمایه گذاری در شرکت وابسته هر گونه مازاد بهای تمام شده سرمایه گذاری نسبت به سهم گروه از خالص ارزش منصفانه خالص دارایی های قابل تشخیص آن به عنوان سرقتی شناسایی و در مبلغ دفتری سرمایه گذاری منظور و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می شود.

۳/۱/۱۴ اوراق اجاره

اوراق اجاره منتشر شده به کسر، بر مبنای ((روش ناخالص)) در حساب ها ثبت می گردد. مبلغ کسر اوراق اجاره (شامل مخارج انتشار آن) در مقاطع سررسید پرداخت سود و کارمزد بر اساس روش ((نرخ سود تضمین شده موثر)) مستهلک می گردد.

۳/۱/۱۵ سهام خزانه

سهام خزانه به روش بهای تمام شده در دفاتر شناسایی و ثبت می شود و به عنوان یک رقم کاهنده در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی ارائه می شود. در زمان خرید فروش انتشار یا ابطال ابزارهای مالکانه خود شرکت هیچ سود یا زیانی در صورت سود و زیان شناسایی نمی شود. مابه ازای پرداختی یا دریافتی باید بطور مستقیم در بخش حقوق مالکانه شناسایی گردد.

هنگام فروش سهام خزانه هیچگونه مبلغی در صورت سود و زیان و صورت سود و زیان جامع شناسایی نمی شود و مابه تفاوت خالص مبلغ فروش و مبلغ دفتری در حساب «صرف (کسر) سهام خزانه» شناسایی و ثبت می شود.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

در تاریخ گزارشگری مانده بدهکار در حساب «صرف کسر سهام خزانه» به حساب سود (زیان) انباشته منتقل می‌شود مانده بستانکار حساب مزبور تا میزان کسر سهام خزانه منظور شده قبلی به حساب سود (زیان) انباشته به آن حساب منظور و باقی مانده به عنوان «صرف سهام خزانه» در صورت وضعیت مالی در بخش حقوق مالکانه ارائه و در زمان فروش کل سهام خزانه به حساب سود (زیان) انباشته منتقل می‌شود.

هرگاه تنها بخشی از مجموع سهام خزانه واگذار شود مبلغ دفتری هر سهم خزانه بر مبنای میانگین بهای تمام شده مجموع سهام خزانه محاسبه می‌شود.

۳/۱/۱۶ معاملات با منافع فاقد حق کنترل

تغییر در منافع مالکیت واحد تجاری فرعی که منجر به از دست دادن کنترل نمی‌شود، به عنوان یک معامله مالکانه محسوب می‌شود، در این شرایط هرگونه تفاوت بین مبلغ تعدیل شده منافع فاقد حق کنترل و ارزش منصفانه ما به ازای پرداختی یا دریافتی، به طور مستقیم در حقوق مالکانه واحد تجاری شناسایی و به مالکان واحد تجاری منتسب می‌شود.

۳/۱/۱۷ برنامه آتی هیات‌مدیره شرکت فرعی پتروشیمی نخل آسماری در خصوص فعالیت شرکت

در سال جاری، در راستای ایجاد ارزش افزوده بیشتر و زنجیره ارزش، توسعه محصولات پایین دستی متانول، مانند احداث واحدهای پلی استال (POM) و پلاستیک های زیست تخریب پذیر (پلی بوتیلن آدیپات ترفتالات - PBAT)، از جمله برنامه‌های آتی شرکت می‌باشد. در این راستا دریافت موافقت اصولی این دو پروژه از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مراحل تخصیص زمین و خوراک مورد نیاز در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، برگزاری مناقصه‌های مربوطه، تعیین برنده‌های این مناقصات، عقد قراردادهای مربوطه و شروع فازهای اجرایی پروژه‌های مذکور در دستور کار سال آتی شرکت می‌باشد. در سال آتی، تولید با حداکثر ظرفیت فرمالین و رفع مشکلات زیست محیطی واحد پارافرمالدئید در دستور کار شرکت بوده و با جدیت دنبال خواهد شد. این مواد در صنایع تولید اسید فرمیک، رزین فرم آلدئید، اوره فرمالدئید و هگزا متیلن تتراآمین کاربرد دارد. علاوه بر موارد فوق‌الذکر، توسعه سبد محصولات شرکت پتروشیمی نخل آسماری و ایجاد زنجیره ارزش و تولید صنایع پایین دستی متانول از اولویتهای سال‌های آتی شرکت می‌باشد. در این راستا بررسی اجرای پروژه‌هایی مانند اوره فرمالدئید، هگزامین، متیلال از اولویتهای این شرکت خواهد بود. همچنین در راستای تحقق برنامه‌های آتی و نیز الزام شرکت صنایع ملی پتروشیمی در ارتباط با اجرای طرح‌های شرکت، افزایش سرمایه تا مبلغ ۶،۵۰۰ میلیارد ریال در برنامه‌های آتی شرکت جای دارد.

۳/۱/۱۸ قضاوت‌های مدیریت در فرآیند به‌کارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها

طبقه‌بندی سرمایه‌گذاری‌ها در طبقه دارایی‌های غیرجاری

هیات‌مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه‌گذاری‌ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می‌شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه‌گذاری‌ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

شرکت مالک ۱۵/۲۲ درصد از سهام شرکت نفت بهران بوده و دارای یک عضو در هیات‌مدیره شرکت مذکور می‌باشد. لیکن به دلیل اینکه عضو هیات‌مدیره توسط شرکت صندوق‌های بازنشستگی نفت شرکت نهایی گروه انتخاب می‌گردد و توسط شرکت مذکور اعمال نفوذ می‌شود، لذا جزو شرکت‌های وابسته گروه پتروشیمی تابان فردا نمی‌باشند.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

هرچند گروه پتروشیمی تابان فردا کمتر از ۲۰ درصد سهام شرکت‌های گروه باختر و پتروشیمی فن آوران را دارا می‌باشد، لیکن به دلیل عضویت در هیأت‌مدیره آن‌ها و ترکیب سهامداران و اعمال نفوذ قابل ملاحظه، در اعداد شرکت‌های وابسته طبقه بندی می‌شود.

قضاوت مربوط به برآوردها

کاهش ارزش انباشته مطالبات مشکوک الوصول و پیش‌پرداخت‌ها بر اساس آخرین نتایج اقدامات صورت گرفته برای حداکثر بازیافت این دارایی‌ها می‌باشد و با توجه به پرونده‌های در جریان امکان وصول بخشی از مطالبات در آینده برآورد فعلی منطقی و کافی می‌باشد.

۳/۲ صورت سود (زیان)

۳/۲/۱ اطلاعات صورت سود (زیان) پنج سال مالی اخیر به صورت مقایسه‌ای

صورت سود و زیان حسابرسی شده شرکت و گروه طی پنج سال مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۰۰: صورت سود و زیان شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
درآمد عملیاتی	۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲
بهای تمام شده	.	.	.	.	.	.
سود ناخالص	۱۵۱,۰۲۶,۳۴۷	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۲۳۵,۴۲۳,۲۹۵	۲۳۸,۹۲۷,۷۵۲	۱۷۴,۸۹۲,۷۱۸	۱۰۵,۰۹۷,۸۱۲
هزینه‌های فروش، عمومی و اداری	(۶۳۱,۹۱۶)	(۷۵۵,۳۹۴)	(۴۱۷,۲۶۳)	(۱۸۶,۵۹۶)	(۱۳۹,۲۰۲)	(۳۲,۹۰۶)
سود عملیاتی	۱۵۰,۳۹۴,۴۳۲	۲۵۳,۴۰۶,۵۸۸	۲۳۵,۰۰۶,۰۳۲	۲۳۸,۷۴۱,۱۵۶	۱۷۴,۷۵۳,۵۱۶	۱۰۵,۰۶۴,۹۰۶
هزینه مالی	(۳۱,۰۹۰,۲۹۶)	(۴۸,۰۹۷,۷۶۵)	(۴۸,۲۲۲,۱۴۵)	(۲۹,۵۱۴,۹۶۶)	(۱۱,۸۸۲,۷۵۳)	(۵,۴۸۶,۷۴۵)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	(۱۴,۵۷۶,۹۲۲)	۶,۷۱۹,۴۱۳	۲۲۴,۴۹۰,۲۹۴	۳۸,۲۳۳,۱۰۴	۳۶,۶۱۳,۷۱۹	۱۰,۶۴۳,۲۱۰
سود قبل از کسر مالیات	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
مالیات	.	.	.	.	.	.
سود خالص	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
حاشیه سود عملیاتی	۹۹.۶٪	۹۹.۷۰٪	۹۹.۸۳٪	۹۹.۹۳٪	۹۹.۹۲٪	۹۹.۹۷٪
حاشیه سود خالص	۶۹.۳٪	۸۳٪	۱۷۵٪	۱۰۴٪	۱۱۴٪	۱۰۵٪
نسبت هزینه مالی به فروش	۲۰.۶٪	۱۹٪	۲۰٪	۱۲٪	۷٪	۵٪
رشد درآمدهای عملیاتی	-	۸.۰٪	(۱.۵٪)	۳۷٪	۶۶٪	۱۶۶٪
رشد سود خالص	-	(۴۸٪)	۶۶٪	۲۴٪	۸۱٪	۱۹۵٪

جدول ۱۰۱: صورت سود و زیان تلفیقی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
درآمد عملیاتی	۵۵۴,۰۰۲,۵۹۸	۹۴۳,۶۲۳,۰۰۳	۷۱۲,۷۰۲,۶۵۷	۵۹۹,۴۶۵,۸۹۰	۳۰۶,۱۱۷,۲۹۰	۱۴۰,۳۸۴,۴۹۱
بهای تمام شده	(۴۳۴,۹۷۸,۸۵۳)	(۷۴۵,۳۸۴,۸۰۶)	(۴۹۱,۲۸۲,۳۱۱)	(۴۲۱,۸۱۴,۰۵۲)	(۲۳۲,۸۹۰,۸۴۹)	(۱۰۲,۹۹۹,۸۹۷)
سود ناخالص	۱۱۹,۰۲۳,۷۴۵	۱۹۸,۲۳۸,۱۹۷	۲۲۱,۴۲۰,۴۲۶	۱۷۷,۶۴۱,۸۳۸	۷۳,۲۲۶,۴۴۱	۳۷,۳۸۴,۵۹۴
سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته	۲۵۲,۹۵۳,۳۸۳	۳۳۷,۳۱۵,۱۱۵	۱۹۸,۱۴۳,۷۸۹	۱۸۹,۶۷۷,۷۷۰	۲۲۳,۶۰۱,۹۳۱	۲۱۵,۳۴۸,۱۶۷
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۳۷,۶۱۷,۷۹۵)	(۴۴,۷۴۵,۵۴۲)	(۴۹,۵۶۶,۱۴۹)	(۳۲,۲۵۸,۴۶۹)	(۱۱,۱۲۳,۸۰۹)	(۶,۳۱۲,۸۳۳)
سایر درآمدها	۳۲,۱۹۶,۳۲۹	۹۴,۲۱۴,۷۷۸	۲۱,۸۰۷,۲۹۰	۱۲,۶۰۵,۴۰۴	۱۷,۷۳۳,۵۷۱	۱,۳۰۷,۱۲۱
سایر هزینه‌ها	(۱۳,۳۷۲,۴۰۰)	(۵۷,۳۷۷,۱۰۴)	(۲۳,۶۰۲,۴۳۱)	(۱۰,۳۱۰,۰۰۸)	(۲۱,۹۸۸,۸۳۶)	(۲,۳۲۲,۹۹۹)
سود عملیاتی	۳۵۳,۱۸۳,۲۶۳	۵۰۷,۶۴۵,۴۴۴	۳۶۸,۲۰۲,۹۲۵	۳۳۷,۳۵۶,۵۳۵	۲۸۱,۴۴۹,۲۹۸	۲۴۵,۴۰۴,۰۵۰
هزینه مالی	(۴۸,۳۴۱,۸۹۱)	(۷۷,۱۵۶,۸۵۴)	(۷۴,۰۲۲,۳۲۰)	(۴۴,۳۵۶,۳۲۰)	(۱۹,۵۵۴,۲۹۸)	(۶,۴۷۱,۴۴۲)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	(۹۷,۹۵۱)	۲۱,۶۳۹,۶۳۳	۲۲۳,۰۴۱,۹۱۳	۴۹,۱۶۹,۴۰۲	۲,۰۵۴,۱۵۴	۱۲,۶۱۲,۵۲۴
سود قبل از کسر مالیات	۳۰۴,۷۴۳,۴۲۰	۴۵۲,۱۲۸,۲۲۳	۵۱۷,۲۲۲,۵۱۸	۳۴۲,۱۶۹,۶۱۷	۲۶۳,۹۴۹,۱۵۴	۲۵۱,۵۴۵,۱۴۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مالیات	(۲۲,۱۴۳,۶۷۲)	(۱۲,۱۰۵,۱۸۸)	(۲۴,۳۳۹,۴۰۷)	(۸,۳۱۲,۶۲۷)	(۲,۱۴۳,۸۹۷)	(۱,۶۷۴,۵۸۰)
سود خالص	۲۸۲,۵۹۹,۷۴۸	۴۴۰,۰۲۳,۰۳۵	۴۹۲,۸۸۳,۱۱۱	۳۳۳,۸۵۶,۹۹۰	۲۶۱,۸۰۵,۲۵۷	۲۴۹,۸۷۰,۵۶۲
مالکان شرکت اصلی	۲۷۲,۵۲۳,۵۱۷	۴۲۱,۷۱۴,۱۸۸	۴۸۰,۲۵۲,۸۷۰	۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۲۵۰,۶۴۰,۳۵۸	۲۴۷,۳۶۸,۲۴۷
منافع فاقد حق کنترل	۱۰,۰۷۶,۲۳۱	۱۸,۳۰۸,۸۴۷	۱۲,۶۳۰,۲۴۰	۱۳,۵۷۰,۹۷۳	۱۱,۱۶۴,۸۹۹	۲,۵۰۲,۳۱۵
حاشیه سود ناخالص	۲۱٪	۲۱٪	۳۱٪	۳۰٪	۲۴٪	۲۷٪
حاشیه سود عملیاتی	۶۴٪	۵۴٪	۵۲٪	۵۶٪	۹۲٪	۱۷۵٪
حاشیه سود خالص	۵۱٪	۴۷٪	۶۹٪	۵۶٪	۸۶٪	۱۷۸٪
نرخ موثر مالیات	۷.۸٪	۲.۷٪	۴.۷٪	۲.۴٪	۰.۸٪	۰.۷٪
نسبت هزینه مالی به فروش	۸٪	۱۰٪	۷٪	۶٪	۵٪	۱۵٪
رشد درآمدهای عملیاتی	۳۲٪	۱۹٪	۹۶٪	۱۱۸٪	۱۵۳٪	۳۶۹٪
رشد سود خالص	(۱۱٪)	۴۸٪	۲۸٪	۵٪	۳۶٪	۳۶٪

۳/۲/۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام صورت سود و زیان

عملکرد تولید و فروش هلدینگ گروه پتروشیمی تابان فردا در سال‌های اخیر نشان‌دهنده پویایی در شرکت‌های زیرمجموعه و وابستگی شدید به درآمد حاصل از سود سهام شرکت‌های بورسی است. بر اساس گزارش هیئت مدیره برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳، واحدهای تولیدی زیرمجموعه در برخی موارد با ظرفیت کامل فعالیت نکرده‌اند. به عنوان مثال، ظرفیت اسمی تولید قیر پالایش نفت جی ۱,۴۵۰,۰۰۰ تن بوده در حالی که ظرفیت عملی ۱,۳۹۰,۰۰۰ تن و میزان تولید واقعی ۱,۰۶۰,۲۸۴ تن ثبت شده است. این تفاوت بین ظرفیت اسمی و تولید واقعی نشان‌دهنده وجود چالش‌های عملیاتی یا مدیریتی در واحدهای تولیدی است که مانع از بهره‌برداری کامل از پتانسیل موجود می‌شود.

در حوزه فروش، درآمدهای حاصل از سود سهام شرکت‌های زیرمجموعه که اصلی‌ترین منبع درآمد شرکت مادر است، تغییرات قابل توجهی داشته است. در سال مالی ۱۴۰۴، درآمد حاصل از سود سهام شرکت‌های بورسی با رشد ۲۴.۵٪ از ۱۵۷ هزار میلیارد ریال به ۱۹۶ هزار میلیارد ریال رسیده است. در مقابل، درآمد حاصل از شرکت‌های غیربورسی با کاهش ۱۶.۸٪ از ۶۵ هزار میلیارد ریال به ۵۶ هزار میلیارد ریال رسیده است.

بررسی دقیق صورت سود و زیان شرکت اصلی و تلفیقی برای سال‌های مالی ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴، یک نکته حساس و مهم را آشکار می‌سازد. سود خالص شرکت اصلی در سال ۱۴۰۳ بالغ بر ۴۱۱,۲۷۴ هزار میلیارد ریال بوده که با کاهش شدید در سال ۱۴۰۴ به ۲۱۲,۰۲۸ هزار میلیارد ریال رسیده است. این در حالی است که سود عملیاتی شرکت اصلی در سال ۱۴۰۴ (۲۵۳,۴۰۶ هزار میلیارد ریال) نسبت به سال ۱۴۰۳ (۲۳۵,۰۰۶) هزار میلیارد ریال افزایش یافته است. علت اصلی این کاهش شدید سود خالص، افت قابل توجه درآمدهای غیرعملیاتی از ۲۲۴,۴۹۰ هزار میلیارد ریال در سال ۱۴۰۳ به ۶,۷۱۹ هزار میلیارد ریال در سال ۱۴۰۴ است. همین روند در صورت سود و زیان تلفیقی نیز مشاهده می‌شود، جایی که درآمدهای غیرعملیاتی از ۲۲۳,۰۴۱ هزار میلیارد به ۲۱,۶۳۹ هزار میلیارد کاهش یافته و سود خالص از ۴۹۲,۸۸۳ هزار میلیارد به ۴۴۰,۰۲۳ هزار میلیارد رسیده است. (سال مالی ۱۴۰۳ شرکت حدود ۱۹ همت درآمد از بابت سود فروش پتروشیمی ارونند شناسایی کرده است.)

جدول ۱۰۲: وضعیت وضعیت شاخص‌های سودآوری شرکت در بازه زمانی ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۴

ردیف	شرح	تلفیقی	اصلی
۱	حاشیه سود فروش	۲۸٪	-
۲	حاشیه سود عملیاتی	۸۸٪	۹۹.۸۷٪
۳	حاشیه سود خالص	۸۹٪	۱۱۳٪
۴	رشد درآمدهای عملیاتی	۶۱٪	۲۵٪

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۸٪	۱۵٪	رشد سودآوری	۵
-----	-----	-------------	---

* ۳ ردیف اول جدول بر اساس میانگین حسابی و بقیه ردیف‌ها براساس میانگین هندسی محاسبه شده‌اند.

جدول ۱۰۳: هزینه‌های اداری و عمومی شرکت طی چند سال اخیر

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
حقوق و دستمزد و مزایا	۴۳,۴۸۸	۳۰,۳۲۶	۵۷,۵۷۴
استهلاک	۵,۷۷۴	۶,۴۶۶	۶,۴۳۶
حقوقی و ثبتی	۳,۶۶۱	۸۱۵	۳,۸۳۷
حق حضور هیات مدیره	۶,۷۶۶	۴,۳۲۰	۲,۰۵۰
حسابرسی	۱۴,۲۵۵	۴,۹۵۰	۳,۶۰۰
کارمزد خدمات بانکی	۱۸۹	.	.
پاداش هیات مدیره	۱۵,۰۰۰	۱۲,۰۰۰	۹,۰۰۰
ملزومات مصرفی	۴۷۰	.	.
حق الزحمه و مشاوره و پیمانکاران و خدمات قراردادی	۶۰,۵۶۰	۸۷,۷۳۷	۳۰,۵۶۶
تبلیغات و بازاریابی	۳۸۹	۲,۸۵۴	۲,۷۶۳
کارمزد سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه	۱,۲۵۲	۵۴,۴۹۱	۲۸,۷۲۸
هزینه مالیات حق تمر پرده‌گذاری افزایش سرمایه	۵۵۲,۸۸۰	۲۰۱,۳۸۷	۴۰,۰۰۰
هزینه کارمزد توثیق سهام	۴۳,۲۲۴	.	.
سایر	۷,۴۸۵	۱۱,۹۱۷	۲,۰۴۲
جمع	۷۵۵,۳۹۴	۴۱۷,۲۶۳	۱۸۶,۵۹۶

افزایش هزینه‌ها در سرفصل‌های حقوق و دستمزد، حسابرسی و مشاوره و پیمانکاری عمدتاً ناشی از تورم، و سرفصل هزینه مالیات به تشخیص سازمان امور مالیاتی می‌باشد.

سود فروش سهام مربوط به شرکت اصلی، بابت سود فروش سهام شرکت‌های وابسته و فرعی و سایر شرکت‌ها طبق جدول ذیل می‌باشد. وفق نظر کار گروه فنی و استانداردهای جامعه حسابداران رسمی، طی پاسخ به پرسش شماره ۴۳ مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۰۵ سود فروش سهام شرکت‌های فرعی و وابسته در شرکت اصلی در سرفصل درآمدهای غیرعملیاتی طبقه‌بندی شده است. همچنین سود فروش سهام شرکت فرعی و وابسته در سال جاری طبق پرسش و پاسخ شماره ۱۱۶ مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۲۶ سازمان حسابرسی تحت عنوان معاملات با منافع فاقد حق کنترل در صورت‌های مالی تلفیقی در حقوق مالکانه طبقه‌بندی شده است. لذا لازم به ذکر است طبق پرسش و پاسخ مذکور این موضوع عطف به ماسبق نمی‌شود لذا اقلام مقایسه‌ای تغییری نداشته است.

جدول ۱۰۴: خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی شرکت

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
سود فروش شرکت‌های فرعی و وابسته	۲۷,۸۷۲,۴۷۷	۲۲۹,۸۶۱,۵۱۹	۴۱,۴۴۱,۷۲۳
سایر اشخاص:			
هزینه بازارگردانی اوراق اجاره	(۱,۸۷۵,۷۱۶)	(۴,۰۶۶,۴۲۱)	(۱,۸۷۶,۵۲۶)
هزینه انتشار اوراق اجاره	(۱۹,۲۷۷,۳۵۴)	(۱,۳۰۴,۸۰۹)	(۱,۳۲۲,۰۹۸)
سایر	۶	۵	۵
جمع	۶,۷۱۹,۴۱۳	۲۲۴,۴۹۰,۲۹۴	۳۸,۳۳۳,۱۰۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تغییرات سرفصل خالص سایر درآمدهای و هزینههای غیرعملیاتی عمدتاً متأثر از دو عنوان می باشد یکی شناسایی هزینههای بازارگردانی و انتشار اوراق اجاره که با توجه به افزایش تامین مالی شرکت روند افزایشی داشته هم چنین عامل دوم شناسایی سود فروش شرکت های فرعی و وابسته می باشد که به تفکیک جدول ذیل می باشد.

جدول ۱۰۵: جزییات سود فروش شرکت های فرعی و وابسته

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
پتروشیمی اروند	-	۱۸۹,۶۳۶,۶۱۰	-
پالایش نفت صدف بوشهر	-	۴۸۰,۰۲۷۶	-
پتروشیمی خارک	۲,۸۶۵,۲۷۰	-	-
شرکت نفت سپاهان	۷,۳۲۲,۳۱۰	-	۱,۹۳۲,۷۴۵
شرکت پتروشیمی فن آوران	۸۸۳,۸۴۸	-	۱,۵۱۷,۶۲۱
شرکت پتروشیمی زاگرس	۵۳,۱۴۶	-	۸۵۹,۵۶۷
شرکت پتروشیمی مارون	۱۵,۱۹۰,۲۳۹	۱۴,۷۹۰,۰۰۷	۳۷,۱۳۱,۷۹۰
شرکت پالایش نفت اصفهان	۳۷۸,۵۲۰	-	-
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۱,۱۷۹,۱۴۳	۲۰,۶۳۴,۶۲۶	-
جمع	۲۷,۸۷۲,۴۷۷	۲۲۹,۸۶۱,۵۱۹	۴۱,۴۴۱,۷۲۳

جدول ۱۰۶: هزینه های اداری و عمومی گروه طی چند سال اخیر

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
حقوق و دستمزد و مزایا	۲۰,۲۱۴,۷۲۲	۱۱,۲۸۰,۹۶۲	۶,۶۲۴,۹۰۱
تعمیر و نگهداری	۵۶۸,۵۴۷	۲۹۶,۰۸۲	۱۱۶,۴۳۸
اجاره	۱,۴۹۵,۶۳۲	۷۰۹,۱۶۱	۱۹۱,۹۳۷
حمل و نقل و حمل و بارگیری محصولات	۱۳,۷۲۷,۶۹۴	۲۲,۱۹۵,۰۴۵	۱۶,۳۵۰,۵۶۵
استهلاک	۱,۳۵۵,۵۰۲	۱,۲۲۱,۹۴۸	۷۴۹,۴۵۴
حقوقی و ثبتی	۱۰۱,۴۰۰	۱۶۸,۱۵۴	۶۹,۶۴۴
سفر و فوق العاده ماموریت	۵۶۲,۰۹۷	۵۰۳,۴۳۵	۲۷۰,۷۵۸
حق حضور هیات مدیره	۶۴,۲۶۳	۴۲,۹۱۲	۳۰,۰۸۱
هزینه صادرات و ترخیص	۲۴,۲۵۶,۵۹۸	۴,۷۶۳,۳۷۵	۲۲۸,۸۶۴
بیمه اموال	۵۸۹,۱۰۳	۱۸۸,۹۱۴	۱۱۳,۸۸۵
حسابرسی	۱۶۶,۶۹۱	۱۳۳,۳۹۱	۶۹,۱۳۲
کارمزد خدمات بانکی	۹۲,۴۴۶	۴,۳۱۴,۱۳۲	۲,۰۷۷,۴۹۲
پاداش هیات مدیره	۶۷,۰۵۰	۳۷,۳۳۵	۲۲,۰۰۰
ملزومات مصرفی	۱۹۵,۷۳۱	۲۲۷,۸۷۲	۱۳۹,۲۷۵
آب، برق، گاز، تلفن و سوخت	۳۱,۴۸۰	۴,۳۳۲,۷۲۸	۵,۱۰۹,۲۸۵
حق الزحمه و مشاوره و پیمانکاران و خدمات قراردادی	۱,۲۷۷,۰۵۰	۱,۰۸۲,۸۵۶	۳۱۲,۲۳۰
آبادخانه و پذیرایی	۱,۸۳۸,۵۹۶	۱,۲۰۱,۱۸۲	۳۹۵,۳۶۱
تبلیغات و بازاریابی	۶۷۱,۶۹۴	۶۸۸,۰۵۸	۹۷۷,۲۷۸
عوارض و کارمزد فروش	۲,۶۷۱,۵۰۰	۲۸۲,۱۳۱	۹۲۹,۴۹۳
هزینه مالیات حق تمرپرداختی افزایش سرمایه	۵۵۲,۸۸۰	۲۰۴,۰۲۳	۷۰,۰۰۰
سایر	۵,۷۹۷,۱۹۸	۵,۵۳۴,۰۶۰	۲,۴۲۵,۵۴۵
جمع	۷۶,۲۹۷,۸۷۲	۵۹,۴۰۷,۷۵۶	۳۷,۲۷۳,۶۱۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

انتقالی به پروژه‌ها و دارایی‌های در جریان تکمیل	(۹,۵۸۳,۷۵۲)	(۹,۰۴۳,۱۳۷)	(۴,۵۲۶,۲۹۳)
سهم بهای تمام شده از هزینه‌های دوره	(۱,۹۶۸,۵۷۸)	(۷۹۸,۴۷۰)	(۴۸۸,۸۵۶)
جمع	۶۴,۷۴۵,۵۴۲	۴۹,۵۶۶,۱۴۹	۳۲,۲۵۸,۴۶۹

افزایش هزینه‌ها نسبت به دوره قبل عمدتاً ناشی از افزایش تورم و در نتیجه بالا رفتن هزینه‌ها می‌باشد. ضمناً افزایش هزینه‌های حقوق عمدتاً بابت افزایش پرسنل گروه و افزایش سالیانه دستمزد ناشی از مصوبه شورای عالی کار و بر اساس نظر هیات مدیره شرکت‌ها بوده است. لازم به ذکر است که افزایش هزینه‌های توزیع و فروش و حمل و نقل و بارگیری عمدتاً به دلیل آغاز به کار خط تولید شرکت فرعی پتروپالایش کنگان در سال ۱۴۰۴ می‌باشد.

جزئیات خالص سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی گروه به شرح جداول زیر است.

جدول ۱۰۷: خالص سایر درآمدهای عملیاتی گروه

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
درآمد حاصل از احداث ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش چشمه خوش	۱۵,۳۷۴,۹۸۴	-	-
درآمد حاصل از پروژه ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران-نفت مناطق مرکزی	۴۳,۵۱۸,۱۱۵	۴,۷۸۲,۳۸۸	۷۱۳,۴۰۱
سود ناشی از تسعیر یا تسویه دارایی‌ها و بدهی‌های ارزی عملیاتی	۱۶,۱۹۰,۴۲۷	۲,۵۹۳,۶۸۴	۴,۲۱۱,۰۹۱
درآمد حاصل از احداث خط لوله و پست برق چشمه خوش	۱۶,۰۶۰,۰۶۷	۱۳,۴۹۸,۲۹۲	۷,۳۰۴,۱۲۴
سود سپرده‌های سرمایه گذاری بانکی و سایر اوراق بهادار	۱,۰۵۴,۵۲۰	-	-
برگشت زبان کاهش ارزش موجودی‌ها (نفت جی)	۵۰۵,۴۲۴	-	-
فروش ضایعات	۵۵۷,۷۲۹	۱۵۱,۶۷۸	۱۲۲,۴۱۲
اضافی انبار	۱۵۰,۲۴۵	۱۱۵,۴۹۸	۳۱,۵۷۴
سایر	۸۰۳,۲۶۷	۶۶۵,۷۵۰	۲۲۲,۸۰۲
جمع	۹۴,۲۱۴,۷۷۸	۲۱,۸۰۷,۲۹۰	۱۲,۶۰۵,۴۰۴

جدول ۱۰۸: خالص سایر هزینه‌های عملیاتی گروه

شرح	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲
ضایعات غیر عادی تولید	-	-	۳۱۹,۴۴۷
پروژه ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران-نفت مناطق مرکزی	۴۵,۹۶۱,۸۴۶	۴,۶۴۴,۱۳۳	۸۱۳,۶۹۰
احداث خط لوله و پست برق چشمه خوش	۹,۸۲۲,۳۵۷	۱۳,۳۶۶,۱۵۴	۷,۱۸۱,۹۹۶
استهلاک سرقفلی	۲۶,۷۴۵	۲۶,۷۴۵	۱,۳۳۵,۹۵۱
هزینه ناشی از تسعیر یا تسویه دارایی‌ها و بدهی‌های ارزی عملیاتی	۷۳۲,۴۹۲	۳,۴۶۳,۹۱۱	۴۹۲,۴۵۴
مالیات افزایش سرمایه	۴,۰۸۹	۲,۳۳۵	۴,۵۳۰
هزینه جذب نشده	۴۹۵,۹۸۱	-	۱۹,۰۱۰
سایر	۳۳۳,۵۹۴	۷۸۹,۹۴۷	۱۴۲,۹۳۰
جمع	۵۷,۳۷۷,۱۰۴	۲۲,۲۹۳,۲۲۵	۱۰,۳۱۰,۰۰۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳/۲/۳ تشریح سیاست تقسیم سود در پنج سال گذشته و سال‌های آتی

جدول زیر وضعیت تقسیم سود شرکت در سال‌های گذشته آورده شده است.

جدول ۱۰۹: وضعیت تقسیم سود شرکت در سال‌های گذشته

شرح	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
سود خالص سال (میلیون ریال)	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
سود قابل تقسیم (میلیون ریال)	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۱۷۰,۷۰۰,۶۲۶	۱۶۹,۵۶۰,۵۵۴	۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵	۸۹,۳۹۶,۸۰۱
سود سهام مصوب مجمع (میلیون ریال)	۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۹,۵۰۰,۰۰۰	۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰	۵۵,۰۰۰,۰۰۰
درصد تقسیم سود نسبت به سود قابل تقسیم	۹۷٪	۹۹٪	۹۹٪	۱۰۵٪	۶۲٪
درصد تقسیم سود (سود سهام مصوب به سود خالص)	۸۵٪	۴۱٪	۶۸٪	۸۰٪	۵۰٪

نمایه ۲۵ - سیاست تقسیم سود شرکت

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۱۷
شماره: ۷۳۹-۴۰۴/۰۲/۱۹
پوست:

تسلیات

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

جناب آقای مودری
مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام!

به آگاهی می‌رساند، روند تقسیم سود شرکت در پنج سال گذشته به شرح زیر بوده است:

شرح	سال مالی متبني ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ به	سال مالی متبني ۱۴۰۳/۰۲/۳۱ به	سال مالی متبني ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ به	سال مالی متبني ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ به	سال مالی متبني ۱۴۰۰/۰۲/۳۱ به
سود خالص (میلیون ریال)	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
سود قابل تقسیم (میلیون ریال)	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۱۷۰,۷۰۰,۶۲۶	۱۶۹,۵۶۰,۵۵۴	۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵	۸۹,۳۹۶,۸۰۱
سود تقسیم شده (میلیون ریال)	۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۹,۵۰۰,۰۰۰	۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰	۵۵,۰۰۰,۰۰۰
درصد تقسیم سود نسبت به سود قابل تقسیم	۹۷٪	۹۹٪	۹۹٪	۱۰۵٪	۶۲٪
درصد تقسیم سود نسبت به سود خالص	۸۵٪	۴۱٪	۶۸٪	۸۰٪	۵۰٪

و سیاست تقسیم سود پیشنهادی هیأت مدیره در سال‌های آتی به شرح ذیل می‌باشد:
معادل ۷۰ درصد از سود قابل تقسیم (با توجه به لزوم تأمین مالی طرح‌های در حال اجرا در گروه)

اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل	سمت	امضا
عباس بنی‌شریف	رئیس هیأت مدیره	
امیر قرنلی	مدیر عامل و نایب رئیس هیأت مدیره	
فرهاد سالاروند	عضو هیأت مدیره	
علی اسفندیاری	عضو هیأت مدیره	
عبدالله قربانی	عضو هیأت مدیره	



آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور، پلاک ۵۱، کدپستی: ۱۹۱۱۸۱۵۱۶۱، تلفن: ۸۸۶۱۳۳۴۴-۵۱، فکس: ۸۸۶۱۳۳۴۴-۵۱، پ.ک.ب: ۱۵۹۱۵۱۵۱
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahael Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 8861332978 P.O. Box: 1591515151

CamScanner

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

در سال های آینده سیاست تقسیم سود شرکت حداکثر ۷۰ درصد خواهد بود. (با توجه به لزوم تامین مالی طرح های در حال اجرا گروه)

۳/۲/۴ صورت سود (زیان) جامع

جدول ۱۱۰: صورت سود و زیان جامع گروه طی پنج سال مالی اخیر (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
سود خالص	۴۴۰,۰۲۳,۰۳۵	۴۹۲,۸۸۳,۱۱۰	۳۳۳,۸۵۶,۹۹۰	۲۶۱,۸۰۵,۲۵۷	۲۴۹,۸۷۰,۵۶۲
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	-	-	۱۰,۵۸۰	(۶۴۶,۱۱۵)	۴۶,۸۷۱
سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات	-	-	۱۰,۵۸۰	(۶۴۶,۱۱۵)	۴۶,۸۷۱
سود جامع سال	۴۴۰,۰۲۳,۰۳۵	۴۹۲,۸۸۳,۱۱۰	۳۳۳,۸۶۷,۵۷۰	۲۶۱,۱۵۹,۱۴۲	۲۴۹,۹۱۷,۴۳۳
مالکان شرکت اصلی	۴۲۱,۷۱۴,۱۸۸	۴۸۰,۲۵۲,۸۷۰	۳۲۰,۲۹۶,۵۹۷	۲۵۰,۰۳۶,۷۲۰	۲۴۷,۴۰۰,۴۸۱
منافع فاقد حق کنترل	۱۸,۳۰۸,۸۴۷	۱۲,۶۳۰,۲۴۰	۱۳,۵۷۰,۹۷۳	۱۱,۱۲۲,۴۲۲	۲,۵۱۶,۹۵۲
جمع	۴۴۰,۰۲۳,۰۳۵	۴۹۲,۸۸۳,۱۱۰	۳۳۳,۸۶۷,۵۷۰	۲۶۱,۱۵۹,۱۴۲	۲۴۹,۹۱۷,۴۳۳

۳/۳ صورت وضعیت مالی

۳/۳/۱ اطلاعات صورت وضعیت مالی پنج سال مالی اخیر به صورت مقایسه ای

صورت وضعیت مالی حسابرسی شده شرکت و گروه طی پنج سال مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۱۱: ترازنامه شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
دارایی های ثابت مشهود	۱۷۹,۳۶۹	۱۸۰,۴۷۳	۱۸۵,۹۷۷	۱۹۱,۹۲۹	۱۹۷,۲۷۲	۲۰۰,۵۰۸
دارایی های نامشهود	۴۷۹	۴۷۹	۷۴۸	۱,۲۶۲	۱,۵۵۰	۴۷۴
سرمایه گذاری های بلندمدت	۴۸۱,۱۱۸,۸۴۸	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹	۳۳۱,۳۲۲,۷۰۲	۳۳۷,۰۲۰,۳۶۷	۳۳۸,۵۵۵,۶۸۷	۱۸۰,۲۵۲,۰۸۷
دریافتنی های بلندمدت	۹۹۸,۰۷۰	۱,۹۹۶,۱۴۰	۱۰,۹۰۰,۰۰۰	۱۱,۵۰۰,۰۰۰	۶,۷۰۰,۰۰۰	۲,۵۰۰,۰۰۰
سایر دارایی ها	۱,۷۸۱,۹۴۵	.	.	.	.	.
جمع دارایی های غیر جاری	۴۸۴,۰۷۸,۷۱۱	۴۶۴,۳۷۰,۲۰۱	۳۴۲,۴۰۹,۴۲۷	۳۴۸,۷۱۳,۵۵۸	۳۴۵,۴۵۴,۵۰۹	۱۸۲,۹۵۳,۰۶۹
پیش پرداخت ها	۱۱,۸۸۱,۹۵۵	۱۳,۰۸۳,۶۹۳	۴,۸۷۰,۱۸۴	۱,۵۵۸,۷۸۷	۹۲۵,۲۳۵	۸۶۱,۱۲۷
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۸۴۱,۰۵۶,۰۲۲	۷۴۲,۱۳۷,۱۲۱	۷۲۷,۷۰۹,۷۹۰	۴۷۱,۷۶۳,۲۴۶	۲۴۴,۰۹۲,۲۹۹	۱۹۵,۷۵۵,۵۶۸
سرمایه گذاری کوتاه مدت	۴۹۶,۷۴۰,۴۶	۱۳,۶۰۵,۵۷۹	۵۰,۵۱۶	۱۰,۵۸۲,۲۲۸	۲۱,۶۲۴,۹۱۷	۴,۷۹۰,۶۷۵
موجودی نقد	۱۳,۱۸۳,۳۵۲	۱۵,۲۷۱,۶۴۴	۱۳,۹۸۶,۰۵۸	۲۴,۳۲۲,۵۷۷	۷,۶۵۵,۹۸۳	۱,۶۰۳,۴۵۲
جمع دارایی های جاری	۹۱۵,۷۹۵,۳۷۵	۷۸۴,۰۹۸,۰۳۷	۷۴۶,۶۱۶,۵۴۸	۵۰۸,۲۲۶,۸۳۸	۲۷۴,۲۹۸,۴۳۴	۲۰۳,۰۱۰,۸۲۲
جمع دارایی ها	۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	۱,۲۴۸,۴۶۸,۲۳۸	۱,۰۸۹,۰۲۵,۹۷۵	۸۵۶,۹۴۰,۳۹۶	۶۱۹,۷۵۲,۹۴۳	۳۸۵,۹۶۳,۸۹۱
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
افزایش سرمایه در جریان	.	.	.	.	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
اندوخته قانونی	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷,۶۴۶,۳۴۲	۷,۶۷۲,۱۱۸
سایر اندوخته ها	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۵۴,۹۵۰,۰۶۶	۱۱۴,۳۱۵,۹۵۷	۵۵,۷۶۳,۱۴۰	۱۷,۲۶۳,۸۱۶
سود انباشته	۱۰۹,۵۸۳,۵۹۸	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۱۷۰,۷۰۰,۶۲۶	۱۶۹,۵۶۰,۵۵۴	۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵	۸۹,۳۹۶,۸۰۱
جمع حقوق مالکانه	۸۲۲,۴۰۶,۱۴۱	۸۹۷,۶۷۸,۹۲۸	۸۵۵,۶۵۰,۶۹۲	۶۱۳,۸۷۶,۵۱۱	۵۲۵,۳۱۷,۲۱۷	۳۳۴,۳۳۲,۷۳۵
تسهیلات مالی بلندمدت	۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۷۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۳۰,۰۰۲,۹۵۱	۱۰۵,۴۱۶,۱۶۳	۹۱,۳۸۷,۶۷۱	۴۰,۳۶۳,۰۱۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۷۱۴	۹۴۷	۲,۳۶۷	۳,۲۴۴	۶,۷۰۵	۶,۳۹۴	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۴۰,۳۶۳,۷۲۸	۹۱,۳۸۱,۶۱۸	۱۰۵,۴۱۸,۵۳۰	۱۳۰,۰۰۶,۱۹۵	۱۷۷,۵۰۶,۷۰۵	۱۷۵,۰۰۶,۳۹۴	جمع بدهی‌های غیرجاری
۲۳,۵۹۲	۳,۰۴۷,۱۰۸	۱۱,۴۰۶,۸۶۱	۲۷,۶۶۲	۹۲,۷۰۰,۴۴۰	۲۵۶,۳۴۸,۱۳۰	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۱۱,۲۴۳,۸۳۶	۰	۱۲۶,۲۳۸,۴۹۴	۱۰۳,۳۴۱,۴۲۴	۸۰,۵۸۲,۱۶۵	۱۴۶,۱۱۳,۴۲۱	تسهیلات مالی کوتاه‌مدت
۱۱,۲۶۷,۴۲۸	۳,۰۴۷,۱۰۸	۱۳۷,۶۴۵,۳۵۵	۱۰۳,۳۶۹,۰۸۸	۱۷۳,۲۸۲,۶۰۵	۴۰۲,۴۶۱,۵۵۱	جمع بدهی‌های جاری
۵۱,۶۳۱,۱۵۶	۹۴,۴۳۵,۷۲۶	۲۴۳,۰۶۳,۸۸۵	۲۳۳,۳۷۵,۲۸۳	۳۵۰,۷۸۹,۳۱۰	۵۷۷,۴۶۷,۹۴۵	جمع بدهی‌ها
۳۸۵,۹۶۳,۸۹۱	۶۱۹,۷۵۲,۹۴۳	۸۵۶,۹۴۰,۳۹۶	۱,۰۸۹,۰۲۵,۹۷۵	۱,۲۴۸,۴۶۸,۲۳۸	۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها

جدول ۱۱۲: ترازنامه تلفیقی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱
دارایی‌های ثابت مشهود	۱,۸۰۰,۱۱۳,۹۵	۱,۶۳۸,۰۲۰,۵۵	۱,۰۸۵,۳۰۰,۳۰	۷۵۸,۷۰۱,۴۲۴	۴۴۴,۷۲۹,۷۶۰	۲۶۳,۷۲۰,۰۱
سرقفلی	۶۵,۶۲۹	۶۷,۹۲۴	۷۸,۷۰۵	۸۳,۶۰۰	۸۸,۴۹۵	۸۳,۷۹۳
دارایی‌های نامشهود	۵,۳۹۸,۷۱۷	۴,۸۶۸,۲۸۲	۴,۷۸۹,۳۴۹	۲,۳۰۹,۶۹۸	۲,۱۳۱,۳۸۶	۲,۱۵۷,۱۴۳
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۷۶۶,۶۸۲,۵۱۰	۶۴۵,۶۷۲,۱۴۹	۴۷۸,۴۸۲,۰۷۳	۴۲۷,۹۹۳,۴۵۷	۳۶۷,۵۷۸,۷۶۶	۲۷۱,۲۰۲,۲۶
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۲۱۸,۸۸۲,۴۹۷	۲۱۸,۸۸۲,۵۶۷	۳۷,۲۱۷,۰۶۸	۲۰,۳۹۶,۱۴۹	۲۸,۹۱۷,۹۳۹	۱۸,۲۹۸,۶۶۱
دریافتی‌های بلندمدت	۳,۰۸۵,۴۵۰	۳,۰۷۸,۳۲۸	۱۱,۹۲۹,۸۸۹	۱۱,۸۸۱,۸۰۹	۶,۸۷۵,۸۲۵	۲,۵۶۵,۸۵۱
سایر دارایی‌ها	۴,۰۱۹,۲۰۸	۱,۵۷۸,۵۹۳	۵۵۴,۵۱۴	۴۸۳,۵۷۱	۸۰۱,۷۰۲	۲۶۷,۲۴۵
جمع دارایی‌های غیرجاری	۲,۷۹۸,۲۴۷,۹۶	۲,۵۱۲,۱۶۸,۳۹	۱,۶۱۸,۳۵۴,۶	۱,۲۲۱,۸۴۹,۷	۸۵۱,۱۲۳,۸۷۳	۵۵۸,۲۹۴,۹۷
پیش پرداخت‌ها	۲۴۸,۰۷۵,۱۲۴	۱۵۶,۹۷۸,۷۲۵	۶۶,۰۳۷,۶۹۱	۳۶,۱۹۵,۷۵۹	۶,۸۱۵,۸۰۷	۶,۴۱۶,۶۰۵
موجودی مواد و کالا	۸۹,۸۶۴,۸۵۶	۷۷,۸۳۳,۴۱۰	۷۲,۶۰۶,۰۷۸	۴۷,۲۳۹,۱۳۹	۴۸,۷۴۸,۰۷۵	۲۴,۷۳۸,۹۳۶
پیمان‌های در جریان پیشرفت	۱۲,۹۵۰,۳۴۸	-	-	-	-	-
دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۶۷۰,۶۶۵,۲۰۷	۵۸۲,۶۵۸,۴۵۹	۵۶۵,۰۴۴,۹۴۵	۳۸۶,۸۴۵,۰۹۱	۲۰۴,۵۶۸,۱۸۵	۱۰۸,۴۳۳,۴۳
سرمایه‌گذاری کوتاه‌مدت	۵۶,۶۴۳,۸۴۷	۲۶,۰۰۳,۸۹۵	۲۰,۰۲۶,۰۵۰	۱۵,۶۰۵,۳۳۹	۲۶,۷۲۹,۷۵۴	۱۲,۴۸۹,۵۱۷
موجودی نقد	۷۴,۵۵۶,۵۳۲	۵۰,۴۵۳,۴۰۲	۷۴,۰۵۱,۹۶۱	۴۷,۷۲۸,۱۰۹	۲۶,۰۹۶,۲۰۴	۱۴,۲۴۷,۷۹۵
دارایی غیرجاری نگهداری شده برای فروش	۳۹۲,۱۵۲	۳۹۲,۱۵۲	۳۹۲,۱۵۲	۴۹۳,۱۵۲	۴۹۳,۱۵۲	۷۲۷,۷۰۷
جمع دارایی‌های جاری	۱,۱۵۳,۱۴۸,۰۶	۸۹۴,۳۲۰,۰۴۳	۷۸۰,۱۵۸,۸۷۷	۵۳۴,۱۰۶,۵۸۹	۳۱۳,۴۵۱,۱۷۷	۱۶۷,۰۵۳,۹۹
جمع دارایی‌ها	۳,۹۵۱,۳۹۶,۰۲	۳,۳۴۰,۳۲۴,۷۰	۲,۳۹۸,۵۱۳,۵	۱,۷۵۵,۹۵۶,۲	۱,۱۶۴,۵۷۵,۰	۷۲۵,۳۴۸,۹۶
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
آثار معاملات سهام خزانه شرکت فرعی	(۱,۵۶۵,۷۹۲)	۰	۰	۰	۰	۰
اندوخته قانونی	۴۲,۵۸۳,۳۰۸	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۹۹۷,۱۵۶	۸,۵۹۱,۲۲۴
سایر اندوخته‌ها	۳۸۸,۴۷۹,۲۶۰	۳۸۸,۴۷۹,۲۶۰	۳۶۰,۶۰۶,۷۸۳	۱۱۹,۹۷۵,۶۷۴	۶۱,۴۵۵,۱۴۶	۲۴,۵۲۵,۳۲۹
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۱۳۷,۴۱۲	۱۳۷,۴۱۲	۱۳۷,۴۱۲	۱۳۷,۴۱۲	۲۰۷,۳۲۰	۸۱۰,۹۵۸
آثار ناشی از معاملات یا دارندگان منافع فاقد حق	(۱۲,۷۹۲,۰۲۸)	(۱۳,۶۸۷,۸۱۶)	(۸۰۵,۱۲۹)	(۸۰۵,۱۲۹)	(۸۰۵,۱۲۹)	(۸۰۵,۱۲۹)
سود انباشته	۸۸۰,۰۴۸,۶۳۷	۸۰۲,۵۹۲,۸۸۰	۵۳۹,۶۷۵,۶۷۵	۴۷۰,۹۶۶,۷۱۴	۳۹۰,۶۳۳,۸۳۳	۲۴۳,۱۸۰,۴۸
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت	۱,۵۹۶,۸۹۰,۷۹	۱,۵۰۷,۵۲۱,۷۳	۱,۲۲۹,۶۱۴,۷	۹۲۰,۲۷۴,۶۷۱	۷۷۱,۴۸۸,۳۲۶	۴۹۶,۳۰۲,۸۶
منافع فاقد حق کنترل	۲۴,۲۳۷,۹۳۵	۲۶,۳۴۱,۱۲۳	۲۰,۹۷۱,۶۰۸	۱۹,۱۸۶,۹۹۱	۱۷,۴۵۷,۳۰۱	۴,۵۱۷,۲۶۸
جمع حقوق مالکانه	۱,۶۲۱,۱۲۸,۷۳	۱,۵۳۳,۸۶۲,۸۵	۱,۲۵۰,۵۸۶,۳	۹۳۹,۴۶۱,۶۶۲	۷۸۸,۹۴۵,۶۲۵	۵۰۰,۸۲۰,۱۲
پرداختی بلندمدت	۱۷۸,۸۵۰	-	۰	۰	۰	۶,۰۰۷
تسهیلات مالی بلندمدت	۶۹۵,۸۰۸,۷۲۸	۶۱۷,۲۸۹,۲۷۹	۳۴۶,۰۷۸,۹۴۰	۲۷۶,۲۹۱,۱۹۳	۱۶۷,۷۰۱,۸۲۴	۷۸,۲۴۹,۸۳۳
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۶,۰۹۷,۵۷۸	۳,۶۷۵,۲۶۴	۲,۲۹۴,۴۰۹	۱,۴۲۱,۱۹۵	۸۵۶,۲۹۵	۵۴۲,۴۰۵
جمع بدهی‌های غیرجاری	۷۰۲,۰۸۵,۱۵۶	۶۲۰,۹۶۴,۵۴۳	۳۴۸,۳۷۳,۳۴۹	۲۷۷,۷۱۲,۳۸۸	۱۶۸,۵۵۸,۱۱۹	۷۸,۷۹۸,۲۴۵
پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها	۱,۱۷۲,۷۳۸,۴۲	۸۴۶,۲۲۱,۱۰۹	۴۱۱,۸۸۵,۹۱۷	۲۴۴,۵۷۵,۱۰۵	۱۱۷,۱۵۴,۸۴۱	۵۹,۳۲۱,۵۱۳
مالیات پرداختی	۳۴,۸۵۳,۹۲۴	۲۰,۰۳۸,۲۶۹	۲۳,۶۴۸,۹۶۴	۱۱,۲۲۵,۴۲۲	۲,۸۴۷,۷۶۱	۱,۹۳۸,۴۸۷

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۹۸۲,۳۴۲	۵۲۸,۶۱۵	۴۵۳,۸۲۸	۳۰۳,۱۹۰	۶۳۵,۷۴۱	۲,۹۷۰,۵۱۲	سود سهام پرداختنی
۷۷,۰۰۳,۵۸۱	۷۲,۸۵۰,۹۰۳	۲۶۹,۴۴۵,۹۸۴	۳۳۲,۲۳۱,۱۰۵	۳۲۸,۵۴۵,۵۷۵	۳۵۱,۳۱۱,۸۰۳	تسهیلات مالی کوتاه مدت
۶,۴۸۴,۶۷۱	۱۳,۶۸۹,۱۸۶	۱۳,۰۸۱,۹۰۸	۳۱,۴۸۴,۶۸۱	۵۶,۲۲۰,۳۴۲	۶۶,۳۰۷,۴۷۴	پیش دریافت
۱۴۵,۷۳۰,۵۹	۲۰۷,۰۷۱,۳۰۶	۵۳۸,۷۸۲,۲۴۷	۷۹۹,۵۵۳,۸۵۷	۱,۲۵۱,۶۶۱,۰۳	۱,۶۲۸,۱۸۲,۱۴	جمع بدهی های جاری
۲۲۴,۵۲۸,۸۳	۳۷۵,۶۲۹,۴۲۵	۸۱۶,۴۹۴,۶۳۵	۱,۱۴۷,۹۲۷,۲	۱,۸۷۲,۶۲۵,۵۸	۲,۳۳۰,۲۶۷,۲۹	جمع بدهی ها
۷۲۵,۳۴۸,۹۶	۱,۱۶۴,۵۷۵,۰	۱,۷۵۵,۹۵۶,۲	۲,۳۹۸,۵۱۳,۵	۳,۴۰۶,۴۸۸,۴۳	۳,۹۵۱,۳۹۶,۰۲	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

پاسخ به بند ۶ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش در خصوص تشریح ماهیت مطالبات غیرتجاری از اشخاص وابسته و برنامه شرکت برای وصول این مطالبات که به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۱۳: مطالبات غیرتجاری شرکت

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پالایش نفت جی	۴۲۴,۲۰۷	۴۲۲,۸۶۷	۴۲۳,۰۷۵	-
سرمایه گذاری اهداف	-	-	۱۸۶,۴۰۶,۳۷۹	۱۱۲,۹۳۶,۹۲۵
پترو پالایش کنگان	۱۹۰,۳۱۹,۱۰۱	۱۵۶,۲۵۴,۲۴۶	۹۱,۱۱۲,۸۱۷	۵۷,۸۷۱,۳۴۴
مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	۲۱۰,۹۳۳,۴۱۶	۱۷۳,۷۲۳,۵۴۵	۱۲۸,۱۸۸,۶۸۲	۸۳,۵۹۲,۹۸۹
فراسکو عسلویه	۶۲,۷۶۲,۶۲۳	۴۵,۷۱۶,۰۳۶	۳۲,۸۴۸,۱۱۴	۲۱,۶۰۳,۵۲۳
پتروشیمی نخل آسماری	۳۵,۴۴۱,۴۷۲	۲۰,۲۸۸,۶۹۶	۱۷,۲۴۰,۶۹۰	۷,۶۳۷,۴۲۶
پالایشی سیراف	۳۹,۹۰۰	۳۹,۹۰۰	۴۱,۲۷۴	۳۹,۹۰۰
پتروشیمی فن آوران	۳۳,۵۵۳	۳۳,۵۵۳	۳۳,۵۵۳	۳۳,۵۵۳
پتروشیمی دهلران	۳,۴۷۲	۳,۴۷۲	۳,۴۶۹	۳,۴۶۷
توسعه پترو شیمی کنگان	۸۹۱	۸۹۰	۸۸۸	۸۸۶
پتروشیمی نگین مهستان کنگان	۲,۰۰۷	۲,۰۰۶	۲,۰۰۵	۲,۰۰۴
پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	۱,۰۰۴	۱,۰۰۴	۱,۰۰۳	۱,۰۰۲
آریا سولار	۷۱۰	۷۱۰	۷۱۰	۷۱۰
نفت سپاهان	(۷۵۳)	(۷۵۳)	(۴۷)	۳۵۳
شرکت پتروشیمی زاگرس	۸۶۰	۸۶۰	-	-
پالایش نفت صدف بوشهر	-	-	-	۱,۰۳۶,۴۶۵
شرکت ملی نفتکش	۶۰	-	-	-
سایر	۱۳	۷۴	۲۱۵	۲۱
جمع	۴۹۹,۹۶۲,۵۳۵	۳۹۶,۵۸۷,۱۰۵	۴۵۶,۳۰۲,۸۳۷	۲۸۴,۷۶۰,۵۶۸

مطالبات از شرکت پتروشیمی نخل آسماری مربوط به وجوه پرداختی توسط شرکت سرمایه گذاری اهداف در سنوات گذشته و دوره جاری می باشد. با توجه به اینکه شرکت مزبور تا کنون به بهره برداری کامل نرسیده است لذا پس از بهره برداری کامل و ارائه طرح توجیهی افزایش سرمایه به حساب سرمایه گذاری منتقل خواهد شد.

مانده مطالبات از شرکت فراسکو عسلویه بابت تامین مالی شرکت مزبور بابت اجرای پروژه های آن شرکت در سنوات گذشته و دوره جاری می باشد که پس از ارائه گزارش توجیهی به افزایش سرمایه منتقل خواهد شد.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مطالبات از شرکت‌های پتروپالایش کنگان و مهستان بابت تأمین مالی شرکت‌های زیر مجموعه آن‌ها توسط شرکت سرمایه‌گذاری اهداف در سنوات گذشته و سال جاری می‌باشد که پس از تهیه گزارش توجیهی افزایش سرمایه توسط شرکت‌های مذکور و تصویب در مجمع عمومی فوق العاده آن‌ها به حساب سرمایه‌گذاری منتقل خواهد شد.

تقریباً ۱۰۰ درصد مطالبات غیرتجاری شرکت مربوط به مطالبات از شرکت‌های فرعی زیرمجموعه می‌باشد که همگی مربوط به تأمین مالی صورت گرفته توسط سهامدار، جهت اجرای پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای بوده است.

شایان ذکر است برنامه‌ریزی لازم جهت انجام افزایش سرمایه در شرکت پروژه‌های زیرمجموعه از محل بخشی مطالبات گروه پتروشیمی تابان فردا و باز یافت باقیمانده مطالبات پس از بهره‌برداری طرح‌های مزبور در دستور کار قرار دارد و برآورد می‌گردد با توجه به حجم مبالغ سرمایه‌گذاری شده طی ۲ تا ۳ سال آتی به نتیجه برسد.

در راستای احراز بند ۸ مصوبه هیئت پذیرش مفاد پیوست ۴ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار تهران به شرح زیر رعایت شده است.

جدول ۱۱۴: مفاد پیوست ۴ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار تهران

ردیف	ماده قانونی	شرایط اختصاصی پذیرش	وضعیت شرکت														
۱	ماده یک:	شرکت‌های سرمایه‌گذاری و هلدینگ باید قبل از درج نماد به عنوان نهاد مالی نزد سازمان ثبت شده باشند.	در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۴ تحت شماره ۱۱۷۹۴ نزد سازمان ثبت شده است.														
۲	ماده دو:	شرکت سرمایه‌گذاری در هنگام درج نماد و پس از آن همواره باید حداقل ۷۰ درصد از دارایی‌های خود را به سرمایه‌گذاری در اوراق بهاداری اختصاص دهد که در اثر سرمایه‌گذاری در این اوراق بهادار به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل خود در شرکت ناشر اوراق بهادار یادشده، نفوذ قابل ملاحظه پیدا نکند یا کنترل آن را به دست نیاورد.	-														
۳	ماده دو تبصره یک:	در محاسبه نسبت‌های موضوع این ماده، مطالبات سود سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار، پیش‌پرداخت سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار و سپرده تودیع شده برای انجام معاملات اوراق بهادار قابل معامله در بورس‌ها و مطالبات از اشخاص وابسته در صورتی که فعالیت اصلی شخص وابسته سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار باشد به عنوان سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار محسوب می‌شود.	-														
۴	ماده سه:	شرکت‌های هلدینگ در هنگام درج نماد و پس از آن، همواره باید حداقل ۷۰ درصد از دارایی‌های خود را به سرمایه‌گذاری در سهام یا سهم الشرکه یا واحدهای سرمایه‌گذاری دارای حق رأی شرکت‌ها یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری دیگر اختصاص دهند، به طوری که در شرکت‌ها یا صندوق‌های سرمایه‌پذیر، به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل خود نفوذ قابل ملاحظه یافته یا کنترل آن‌ها را به دست آورد.	<table><tr><th>شرح</th><th>مبلغ (میلیون ریال)</th></tr><tr><td>سرمایه گذاری در شرکت‌های فرعی</td><td>۲۳۰.۵۹۶.۷۸۹</td></tr><tr><td>سرمایه گذاری در شرکت‌های وابسته</td><td>۲۲۷.۹۷۳.۷۱۲</td></tr><tr><td>مطالبات سرمایه‌گذاری از شرکت‌های فرعی و وابسته</td><td>۸۲۱.۵۸۱.۱۷۹</td></tr><tr><td>جمع</td><td>۱.۲۵۰.۱۵۱.۶۸۰</td></tr><tr><td>جمع دارایی‌ها</td><td>۱.۳۹۹.۸۱۴.۰۸۶</td></tr><tr><td>نسبت سرمایه‌گذاری به کل دارایی بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰</td><td>۸۹٪</td></tr></table>	شرح	مبلغ (میلیون ریال)	سرمایه گذاری در شرکت‌های فرعی	۲۳۰.۵۹۶.۷۸۹	سرمایه گذاری در شرکت‌های وابسته	۲۲۷.۹۷۳.۷۱۲	مطالبات سرمایه‌گذاری از شرکت‌های فرعی و وابسته	۸۲۱.۵۸۱.۱۷۹	جمع	۱.۲۵۰.۱۵۱.۶۸۰	جمع دارایی‌ها	۱.۳۹۹.۸۱۴.۰۸۶	نسبت سرمایه‌گذاری به کل دارایی بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۸۹٪
شرح	مبلغ (میلیون ریال)																
سرمایه گذاری در شرکت‌های فرعی	۲۳۰.۵۹۶.۷۸۹																
سرمایه گذاری در شرکت‌های وابسته	۲۲۷.۹۷۳.۷۱۲																
مطالبات سرمایه‌گذاری از شرکت‌های فرعی و وابسته	۸۲۱.۵۸۱.۱۷۹																
جمع	۱.۲۵۰.۱۵۱.۶۸۰																
جمع دارایی‌ها	۱.۳۹۹.۸۱۴.۰۸۶																
نسبت سرمایه‌گذاری به کل دارایی بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۸۹٪																
شرایط شرکت‌های هلدینگ را احراز می‌کند.																	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۵	ماده سه تبصره یک:	در محاسبه نسبت‌های موضوع این ماده، مطالبات سود سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار، پیش‌پرداخت سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار و سپرده تودیع شده برای انجام معاملات اوراق بهادار قابل معامله در بورس‌ها و مطالبات از اشخاص وابسته در صورتی که فعالیت اصلی شخص وابسته، سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار باشد به عنوان سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار محسوب می‌شود.																				
۶	ماده سه تبصره دو:	در شرکت‌های مادر(هلدینگ) که شرکت‌های فرعی آن‌ها حداقل شامل یکی از شرکت‌های کارگزاری سبذگردان، پردازش اطلاعات مالی و رتبه بندی است، باید حداکثر معادل چهل درصد ارزش روز دارایی‌های شرکت به سرمایه‌گذاری در نهادهای مالی صدراالاشاره اختصاص یابد.																				
۷	ماده پنج:	در صورتی که مجموع جریان خالص وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی شرکت در سه دوره مالی حسابرسی شده منتهی به پذیرش مثبت نباشد، تصمیم درخصوص موضوع یادشده با استناد به دلایل کارشناسی در اختیار هیأت پذیرش خواهد بود.																				
۸	ماده شش:	شرکت‌های هلدینگ و سرمایه‌گذاری متقاضی پذیرش، باید در هنگام درج نماد شرایط ذیل را داشته باشند: ۱- میزان نسبت ارزش روز شرکت‌های پذیرش یا درج‌شده متعلق به شرکت، نسبت به کل دارایی‌های آن بیش از ۶۰ درصد نباشد؛ ۲- ساختار مالکیتی باید به نحوی باشد که با احتساب متقاضی پذیرش، بیش از چهار لایه مالکیتی (طبقه زیرین عمودی) وجود نداشته باشد.																				
<table><tr><td>۱۰۴,۱۰۱,۲۰۱</td><td>صنایع پتروشیمی خلیج فارس</td></tr><tr><td>۵,۲۵۷,۲۶۰</td><td>پتروشیمی فن آوران</td></tr><tr><td>۱,۶۹۰,۳۴۰</td><td>پتروشیمی زاگرس</td></tr><tr><td>۱,۵۸۹,۵۴۲</td><td>پتروشیمی مارون</td></tr><tr><td>۶,۹۰۲,۳۰۵</td><td>پتروشیمی خارک</td></tr><tr><td>۲,۱۲۰,۳۸۵</td><td>نفت سپاهان</td></tr><tr><td>۵,۰۳۳,۲۳۴</td><td>پالایش نفت جی</td></tr><tr><td>۱۲۶,۶۹۴,۲۶۷</td><td>جمع ارزش دفتری شرکت‌های پذیرش یا درج شده</td></tr><tr><td>۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶</td><td>ارزش دفتری کل دارایی‌های شرکت بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰</td></tr><tr><td>۰.۹</td><td>نسبت ارزش روز شرکت‌های پذیرش و درج شده متعلق به شرکت نسبت به کل دارایی‌ها</td></tr></table> میزان نسبت ارزش روز شرکت‌های پذیرش و درج شده متعلق به شرکت، نسبت به کل دارایی‌های آن بیش از ۶۰ درصد نیست. ۲- ساختار مالکیتی با احتساب متقاضی پذیرش بیش از چهار لایه نیست.			۱۰۴,۱۰۱,۲۰۱	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۵,۲۵۷,۲۶۰	پتروشیمی فن آوران	۱,۶۹۰,۳۴۰	پتروشیمی زاگرس	۱,۵۸۹,۵۴۲	پتروشیمی مارون	۶,۹۰۲,۳۰۵	پتروشیمی خارک	۲,۱۲۰,۳۸۵	نفت سپاهان	۵,۰۳۳,۲۳۴	پالایش نفت جی	۱۲۶,۶۹۴,۲۶۷	جمع ارزش دفتری شرکت‌های پذیرش یا درج شده	۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	ارزش دفتری کل دارایی‌های شرکت بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۰.۹	نسبت ارزش روز شرکت‌های پذیرش و درج شده متعلق به شرکت نسبت به کل دارایی‌ها
۱۰۴,۱۰۱,۲۰۱	صنایع پتروشیمی خلیج فارس																					
۵,۲۵۷,۲۶۰	پتروشیمی فن آوران																					
۱,۶۹۰,۳۴۰	پتروشیمی زاگرس																					
۱,۵۸۹,۵۴۲	پتروشیمی مارون																					
۶,۹۰۲,۳۰۵	پتروشیمی خارک																					
۲,۱۲۰,۳۸۵	نفت سپاهان																					
۵,۰۳۳,۲۳۴	پالایش نفت جی																					
۱۲۶,۶۹۴,۲۶۷	جمع ارزش دفتری شرکت‌های پذیرش یا درج شده																					
۱,۳۹۹,۸۷۴,۰۸۶	ارزش دفتری کل دارایی‌های شرکت بر اساس صورت مالی ۱۴۰۴/۰۸/۳۰																					
۰.۹	نسبت ارزش روز شرکت‌های پذیرش و درج شده متعلق به شرکت نسبت به کل دارایی‌ها																					

۳/۳/۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام صورت وضعیت مالی

در جدول زیر وضعیت دریافتی ها و پرداختی های تجاری شرکت در سال ۱۴۰۴ آورده شده است.

جدول ۱۱۵: ترکیب دریافتی ها و پرداختی های شرکت و گروه در سال مالی ۱۴۰۴ (ارقام به میلیون ریال)

پرداختی ها				دریافتی ها				
نسبت از کل	گروه	نسبت از کل	شرکت	نسبت از کل	گروه	نسبت از کل	شرکت	شرح
۵۶٪	۴۷۲,۸۱۰,۱۱۰	۵٪	۵,۰۴۰,۳۱۳	۷۵٪	۴۳۶,۰۹۱,۵۹۰	۴۷٪	۳۴۵,۴۷۹,۳۴۸	تجاری
۴۴٪	۳۷۳,۴۱۰,۹۹۹	۹۵٪	۸۷,۶۶۰,۱۲۷	۲۵٪	۱۴۶,۵۶۶,۸۶۹	۵۳٪	۳۹۶,۶۵۷,۷۷۳	غیرتجاری
۱۰۰٪	۸۴۶,۲۲۱,۱۰۹	۱۰۰٪	۹۲,۷۰۰,۴۴۰	۱۰۰٪	۵۸۲,۶۵۸,۴۵۹	۱۰۰٪	۷۴۲,۱۳۷,۱۲۱	جمع

پرداختی ها

عمده مانده مبلغ حساب های پرداختی تجاری گروه مربوط به قرارداد خرید خوراک شرکت پتروپالایش کنگان با شرکت ملی نفت ایران است.

عمده مانده مبلغ حساب های پرداختی غیرتجاری گروه از بابت صورت وضعیت های پیمانکاران برای پروژه های در جریان شرکت های فرعی می باشد.

عمده مانده مبلغ حساب های پرداختی غیرتجاری شرکت مربوط به اسناد پرداختی به شرکت سرمایه گذاری اهداف می باشد.

دریافتی ها

عمده مانده حساب های دریافتی تجاری گروه و شرکت عمدتاً مربوط به سود سهام عملکرد سال قبل شرکت های وابسته است.

عمده مانده حساب های دریافتی غیرتجاری گروه عمدتاً مربوط به مانده حساب سازمان امور مالیاتی در خصوص ارزش افزوده و مالیات معافیت انتشار اوراق اجاره است.

عمده مانده حساب های دریافتی غیرتجاری شرکت عمدتاً مربوط به مطالبات از شرکت های زیرمجموعه بابت تامین مالی پروژه ها می باشد.

۳/۳/۳ پورتفو کل شرکت

صورت وضعیت پورتفو شرکت‌های پذیرفته شده در بورس شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس پورتفو منتهی به ۱۴۰۵/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۱۶: صورت وضعیت پورتفو شرکت‌های بورسی

نام شرکت	درصد مالکیت	تعداد سهام	بهای تمام شده (میلیون ریال)	ارزش بازار (میلیون ریال)	بهای تمام شده هر سهم (ریال)	ارزش هر سهم (ریال)
پتروشیمی مارون	۲۵.۸۷	۲۵۸,۷۱۱,۸۰۹,۵۷۳	۱۰۴,۱۰۱,۲۰۱	۲۱۵,۹۹۱,۲۳۷	۴۰۲	۵۹,۷۰۰
نفت سپاهان	۴.۶۴	۲۴,۴۵۵,۱۸۷,۱۷۶	۱۱,۹۵۱,۲۲۶	۵۴۱,۸۳۶,۵۹۶	۴۸۹	۱۴,۷۶۰
مادر (هلدینگ) صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۳۸.۷۳	۲,۳۲۳,۸۱۴,۵۳۵	۶,۹۰۲,۳۰۵	۳,۲۲۰,۹۶۲,۰۳۹	۲,۹۷۰	۱۲,۴۵۰
پتروشیمی تندگویان	۱۴.۸۴	۴,۵۹۳,۸۵۲,۱۵۲	۵,۲۵۷,۲۶۰	۴۰,۳۲۶,۲۱۶	۱,۱۴۴	۱۰,۳۴۰
نفت تهران	۱.۷۵	۱,۰۵۱,۳۰۹,۰۰۰	۵,۱۰۶,۴۳۱	۸۲,۳۶۶,۴۱۲	۴,۸۵۷	۳۰,۰۶۰
پالایش نفت اصفهان	۶۵.۵۵	۲۱۶,۲۰۱,۷۶۷	۲,۱۲۰,۳۸۵	۲۶۵,۵۴۲,۰۵۶	۵۸	۹,۱۲۰
پتروشیمی زاگرس	۱۸.۸۲	۳۶,۷۰۹,۷۹۶,۴۹۵	۱,۶۹۰,۳۴۰	۵۳,۶۵۲,۴۵۶	۳,۷۴۳	۱۱۸,۸۰۰
پتروشیمی فن آوران	۱۵.۷۳	۴۵۱,۶۲۰,۰۰۰	۱,۵۸۹,۵۴۲	۲۱,۲۳۷,۳۷۸	۴۳۹	۴,۶۲۳
پتروشیمی خارک	۴۹.۳۰	۳,۶۱۷,۹۴۳,۶۷۱	۲,۱۸۵,۵۴۰	۲۱۶,۵۰۹,۸۰۰	۱۰,۰۰۰	۹۳,۱۷۰
صندوق سرمایه گذاری سپهر خبرگان نفت	۱۱.۴۷	۲,۷۴۸,۱۰۰,۰۰۰	۸۱۸,۱۹۵	۲,۴۲۳,۸۳۸	۲۹۸	۱۱,۲۱۱
شرکت پالایش نفت تهران	۱۵.۲۲	۲,۷۴۰,۰۶۶,۹۳۶	۷۳۸,۹۲۸	۷۷,۳۹۷	۲۷۰	۵,۲۵۰
پتروشیمی بوعلی سینا	۲.۹۷	۴۲,۵۷۳,۷۸۶	۶۹۹,۸۵۵	۸۴,۸۸۳	۱۶,۴۳۹	۳۰,۹۴۰
گروه توسعه مالی مهر آیندگان	۰.۰۱	۱,۹۵۹,۶۳۷	۳۴,۲۵۸	۶,۸۸۶,۰۷۳	۱۷,۴۸۲	۶,۵۵۰
صندوق سرمایه گذاری مشترک البرز	۰.۰۰	۱۲,۱۸۹,۲۷۳	۱۶,۲۵۸	۸۵۲,۴۹۷	۱,۳۳۴	۲۰,۰۲۴
جمع	-	-	۱۴۳,۲۱۱,۷۲۴	۴,۶۶۸,۷۴۸,۸۶۸	-	-

صورت وضعیت پورتنو شرکت‌های خارج از بورس شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس پورتنو منتهی به ۱۴۰۵/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۱۷: صورت وضعیت پورتنو شرکت‌های خارج از بورس

نام شرکت	درصد مالکیت	تعداد سهام	بهای تمام شده (میلیون ریال)	بهای تمام شده هر سهم (ریال)
ملی نفت کش	۳۴.۰۰	۲,۸۴۴,۰۹۷,۹۵۰	۱۵۶,۹۰۴,۸۶۶	۵۵,۱۶۹
پترو پالایش کنگان	۱۰۰.۰۰	۱۱۹,۹۹۹,۹۹۹,۹۹۵	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰
مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	۱۰۰.۰۰	۵۹,۹۹۹,۹۹۹,۷۵۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰
شرکت فراسکو عسلویه	۱۰۰.۰۰	۱۹,۹۹۹,۹۹۹,۹۹۵	۳۳,۵۲۴,۲۱۲	۱,۶۷۶
پتروشیمی امیر سرتیپ شهید رسولی	۹۹.۷۶	۹,۹۷۶,۰۷۵,۸۳۲	۹,۹۱۸,۹۵۹	۹۹۴
پالایش نفت جی	۱۰۰.۰۰	۴,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۵,۰۳۳,۲۳۴	۱,۰۰۷
پتروشیمی مروارید	۳۴.۰۱	۱,۶۸۲,۹۹۴,۹۹۷	۲,۵۲۸,۵۶۲	۱,۵۰۲
گروه باختر	۱۵.۱۵	۱۱,۳۶۳,۹۶۴,۲۲۷	۲,۰۰۰,۰۸۸	۱۷۶
زیر ساخت فراگیر پالایشی سیراف	۳.۹۹	۳۹,۹۰۰,۰۰۰	۳۹,۹۰۰	۱,۰۰۰
توربو کمپرسور نفت	۰.۰۰	۲۲,۰۲۵	۱۰	۴۵۴
کارگزاری خبرگان سهام	۰.۰۰	۱,۵۳۵	۲	۱,۳۰۳
جمع	-	-	۳۸۹,۹۴۹,۸۳۳	-



اطلاعات مربوط به ارقام عمده دارایی‌ها

۳/۳/۱ دارایی‌های ثابت مشهود

اطلاعات مربوط به دارایی‌های ثابت مشهود شرکت و گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ به شرح جداول ذیل است:

نمایه ۲۶- اطلاعات مربوط به دارایی‌های ثابت مشهود و نامشهود شرکت

فهرست دارایی‌های ثابت مشهود									
ردیف	سرفصل	عنوان دارایی	نوع سند	منطقه / شهر	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده دارایی	استهلاک انباشته دارایی	ارزش دفتری دارایی
۱	زمین	زمین ساختمان انبار		شهری - تهران			۹۱,۷۴۹,۷۴۰-۶-۵	-	۹۱,۷۴۹,۷۴۰-۶-۵
۱	ساختمان	ساختمان		شهری - تهران	خط مستقیم	سال ۱۳۹۲	۱۲۰,۳۱۴,۹۳۸-۰-۳	۳۷۵-۰۸۶۲۲-۰-۷۶	۸۲,۸۰۶,۳۱۶-۳۰۵
۱	تاسیسات	تاسیسات ساختمان		شهری - تهران	خط مستقیم	سال ۱۳۹۵	۵,۲۴۵,۹۴۹,۱۴۰	۳,۳۹۵,۸۷۲,۳۱۶	۱۵۰-۰۶۹,۸۵۲
۲	تاسیسات	چراغ هوا خنک		شهری - تهران	خط مستقیم	سال ۱۳۹۸	۸,۵۲۸,۲۲۲,۵۷۰	۵,۱۸۲,۵۱۵,۱۲۳	۳,۳۴۵,۷۰۷,۴۴۷
۱	اثاثه و منصوبات	اثاثه و تجهیزات اداری		شهری - تهران	خط مستقیم	سال ۱۴۰۰	۹,۸۹۹,۹۷۰,۰۰۰	۳,۵۸۱,۸۶۴,۶۸۱	۶,۳۱۸,۱۰۵,۳۱۹
جمع							۲۲۸,۰۳۸,۲۲۵,۲۲۸	۲۸,۶۶۸,۵۷۷,۲۰۶	۱۹۹,۳۶۹,۶۴۸,۰۲۲
فهرست دارایی‌های نامشهود									
ردیف	سرفصل	عنوان دارایی	نوع سند	منطقه / شهر	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده دارایی	استهلاک انباشته دارایی	ارزش دفتری دارایی
۱	دارایی نامشهود	برم افزاینده شرکت		شهری - تهران	خط مستقیم	سالهای ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۱	۳,۱۲۰,۸۸۸,۸۸۹	-	۳,۱۲۰,۸۸۸,۸۸۹
۲	دارایی نامشهود	حق امتیاز خدمات عمومی		شهری - تهران	خط مستقیم	سال ۱۳۹۵	۲۲۸,۸۷۰,۳۱۶	-	۲۲۸,۸۷۰,۳۱۶
جمع							۳,۱۲۰,۸۸۸,۸۸۹	-	۳,۱۲۰,۸۸۸,۸۸۹

جدول ۱۱۸: رقم دفتری دارایی‌های ثابت مشهود شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
زمین	۹۱,۷۴۹	۹۱,۷۴۹	۹۱,۷۴۹	۹۱,۷۴۹	۹۱,۷۴۹	۱۲۰,۸۷۸
ساختمان و محوطه سازی	۸۲,۸۰۶	۸۴,۶۵۲	۸۸,۳۱۳	۹۱,۹۷۴	۶۶,۵۰۶	۷۰,۱۵۳
تاسیسات	۳,۴۹۶	۴,۰۵۵	۵,۱۶۳	۶,۲۷۰	۷,۳۷۸	۸,۴۸۵
اثاثه و منصوبات	۱,۳۱۸	۱۷	۷۵۳	۱,۹۳۶	۲,۵۱۱	۹۹۲
جمع	۱۷۹,۳۶۹	۱۸۰,۴۷۳	۱۸۵,۹۷۸	۱۹۱,۹۲۹	۱۹۷,۲۷۳	۲۰۰,۵۰۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۱۱۹: رقم دفتری دارایی‌های ثابت مشهود گروه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
زمین	۷,۱۴۰,۲۰۷	۷,۴۲۶,۰۱۰	۶,۱۴۶,۶۳۱	۳,۸۱۱,۲۳۴	۲,۷۶۴,۲۷۷	۱,۹۲۶,۴۴۸
ساختمان و محوطه‌سازی	۲۲,۳۲۰,۲۱۸	۲۰,۸۵۶,۴۶۹	۲۰,۰۲۴,۳۷۷	۱۸,۶۲۳,۳۲۵	۱۰,۲۵۶,۴۸۳	۱,۸۵۰,۱۹۸
کشتی و شناورها	۰	۰	۰	۴۸۱	۲,۷۸۲	۵,۰۸۳
تاسیسات	۳۴,۹۲۹,۰۴۱	۳۳,۸۸۹,۹۶۰	۳۴,۹۷۳,۱۷۸	۳۱,۳۲۶,۴۶۲	۳۲,۵۴۳,۶۹۳	۱,۹۵۲,۸۰۳
ماشین‌آلات تولیدی و تجهیزات	۸۳,۰۷۸,۱۳۴	۷۴,۱۹۵,۸۷۸	۶۲,۴۳۹,۶۷۸	۶۳,۳۴۳,۲۰۷	۵۷,۷۸۷,۶۵۸	۱,۶۰۹,۶۱۵
وسایل نقلیه	۵,۲۰۶,۳۷۰	۴,۸۳۵,۹۹۴	۵,۳۵۱,۵۴۸	۲,۲۶۸,۲۳۷	۱,۴۰۸,۸۰۷	۰۸۸,۶۶۸
اثاث و منصوبات	۲,۷۵۳,۸۷۴	۲,۴۷۱,۸۲۸	۲,۲۶۰,۹۴۷	۲,۲۲۲,۶۹۹	۷۱۷,۴۹۵	۵۰۲,۱۰۷
ابزارآلات	۲,۰۰۹,۳۳۳	۲,۰۶۵,۰۵۵	۱,۷۹۶,۱۹۶	۱,۶۸۳,۸۹۵	۱,۶۰۶,۱۹۱	۹۹۵,۳۱۵
مخازن	۶,۹۰۰,۷۱۶	۷,۲۴۶,۱۲۵	۷,۹۲۳,۹۴۲	۳۵,۹۰۲	۱۸۷,۷۲۵	۵۹۴,۲۰۸
دارایی‌های در جریان تکمیل	۱,۲۶۵,۴۳۲,۲۶۸	۱,۰۲۳,۸۷۹,۰۶۰	۶۲۵,۱۵۹,۴۹۷	۴۱۳,۶۷۲,۸۹۸	۲۲۴,۸۵۱,۷۱۹	۱۸۴,۸۸۸,۰۴۹
پیش‌پرداخت‌های سرمایه‌ای	۲۶۹,۷۵۳,۱۱۰	۳۷۶,۰۵۹,۵۸۰	۲۵۱,۸۰۴,۴۰۶	۱۷۴,۶۲۶,۶۳۵	۸۵,۷۵۱,۰۰۳	۵۹,۵۹۸,۴۶۸
اقلام سرمایه‌ای در انبار	۱۰۰,۴۲۱,۵۰۶	۸۵,۰۹۴,۵۹۴	۶۷,۴۲۲,۶۸۰	۴۷,۰۸۶,۴۴۹	۲۶,۸۵۱,۹۳۲	۱۰,۱۹۴,۷۷۰
جمع	۱,۸۰۰,۱۱۳,۹۵۳	۱,۶۳۸,۰۲۰,۵۵۳	۱,۰۸۵,۳۰۳,۰۸۰	۷۵۸,۷۰۱,۴۲۴	۴۴۴,۷۲۹,۷۶۰	۲۶۳,۷۲۰,۰۱۸

دارایی‌های ثابت مشهود گروه تا ارزش ۷.۱۹۷ میلیارد ریال و همچنین پروژه‌های گروه تا مبلغ ۲.۸۲۲ میلیون یورو و ۶۵۴ میلیون دلار و شرکت اصلی تا سقف ۴۲۵ میلیارد ریال در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حریق، سیل و زلزله از پوشش بیمه‌ای برخوردار است.

اقلام دارایی‌های ثابت مشهود شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۱۹: جزییات دفتری دارایی‌های ثابت مشهود شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

ردیف	شرح	روش استهلاک	تاریخ بهره‌برداری	بهای تمام‌شده	استهلاک انباشته	ارزش دفتری
۱	زمین	بدون استهلاک	-	۹۱,۷۴۹	-	۹۱,۷۴۹
۲	ساختمان	مستقیم	۱۳۹۴	۱۲۰,۳۱۵	۳۷,۵۰۹	۸۲,۸۰۶
۳	تاسیسات ساختمان	مستقیم	۱۳۹۵	۱۱,۰۷۵	۷,۵۷۸	۳,۴۹۶
۴	اثاث و تجهیزات اداری	مستقیم	۱۴۰۰	۴,۹۰۰	۳,۵۸۲	۱,۳۱۸
جمع						۱۷۹,۳۶۹

جدول ۱۲۰: جزییات دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود شرکت (ارقام به میلیون ریال)

ردیف	شرح	روش استهلاک	تاریخ بهره‌برداری	بهای تمام‌شده	استهلاک انباشته	ارزش دفتری
۱	حق الامتیازها	بدون استهلاک	۱۳۹۵	۴۷۹	۰	۴۷۹
۲	نرم افزارهای رایان‌های	مستقیم	۱۳۹۸ تا ۱۴۰۰	۲,۱۴۱	۲,۱۴۱	۰
جمع کل						۴۷۹



۳/۳/۲ دارایی‌های نامشهود

اطلاعات مربوط به دارایی‌های نامشهود شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۲۱: رقم دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود شرکت (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
حق الامتیازها	۴۷۹	۴۷۹	۴۷۹	۴۷۹	۴۷۴	۴۷۴
نرم افزارهای رایان‌های	۰	۰	۲۶۹	۷۸۳	۱,۰۷۶	۰
جمع	۴۷۹	۴۷۹	۷۴۸	۱,۲۶۲	۱,۵۵۰	۴۷۴

جدول ۱۲۲: رقم دفتری دارایی‌های ثابت نامشهود تلفیقی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۰/۰۲/۳۱
حق الامتیازها	۳,۷۸۵,۷۶۸	۳,۸۰۰,۳۳۹	۳,۷۲۹,۶۱۳	۱,۱۱۴,۰۵۹	۱,۰۳۲,۴۸۱	۱,۰۲۱,۲۵۹
سرقفلی محل کسب	۸۷۴,۸۵۴	۸۷۴,۸۵۴	۳۸۴,۸۱۲	۳۸۴,۸۱۲	۳۸۴,۸۱۲	۴۱۴,۰۱۲
امتیاز صنعتی و فعالیت	۲۵,۰۷۱	۲۵,۰۷۱	۲۵,۰۷۱	۱۳,۳۹۹	۱۳,۳۹۹	۱۳,۳۹۹
دانش فنی	۵۵۲,۴۳۰	۱۸,۹۲۳	۵۱۱,۲۳۲	۶۴۶,۴۱۲	۵۷۲,۸۰۵	۶۴۸,۵۲۳
نرم افزارهای رایان‌های	۱۶۰,۵۹۴	۱۴۹,۱۰۴	۱۳۸,۶۲۱	۱۵۱,۰۱۶	۱۲۷,۸۸۹	۵۹,۹۵۰
جمع	۵,۳۹۸,۷۱۷	۴,۸۶۸,۲۸۲	۴,۷۸۹,۳۴۹	۲,۳۰۹,۶۹۸	۲,۱۳۱,۳۸۶	۲,۱۵۷,۱۴۳

۳/۳/۴ پروانه های خاص بهره برداری

برای شرکت اصلی موضوعیت ندارد.

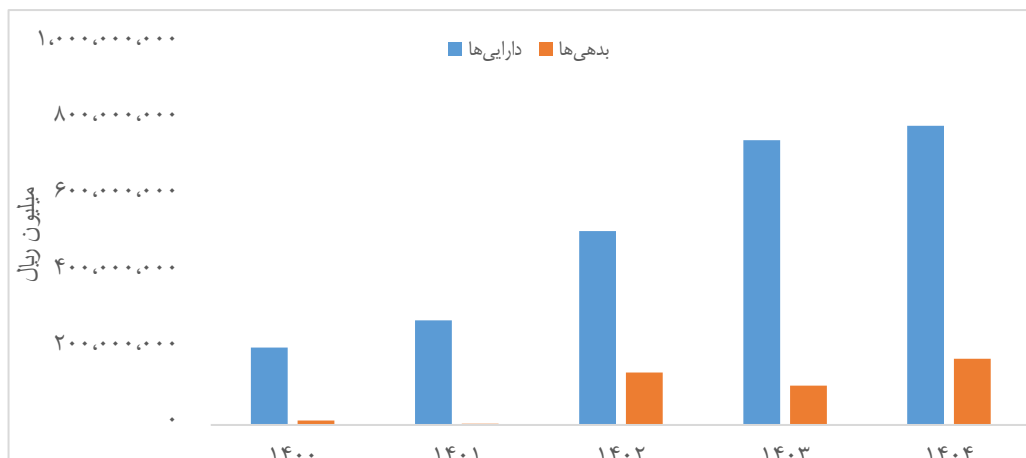
تحلیل ساختار مالی و بدهی‌ها

بررسی ساختار مالی هلدینگ نکات قابل تأملی را نشان می‌دهد. نسبت جاری شرکت اصلی در سال ۱۴۰۴ برابر با ۴.۵۲ است، که نشان‌دهنده نقدینگی بالا و توانایی این شرکت برای پوشش تعهدات کوتاه‌مدت خود است. در مقابل، نسبت جاری گروه در همین سال تنها ۰.۷۱ است. این تفاوت فاحش بین نسبت نقدینگی شرکت مادر و کل گروه، نمایان‌گر تمرکز بدهی‌ها و تعهدات کوتاه‌مدت در شرکت‌های زیرمجموعه است که عمدتاً پروژه‌های در حال اجرا را در اختیار دارند.

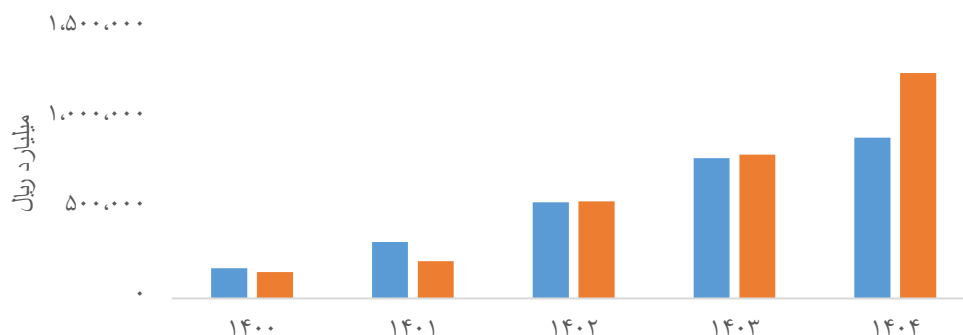


شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

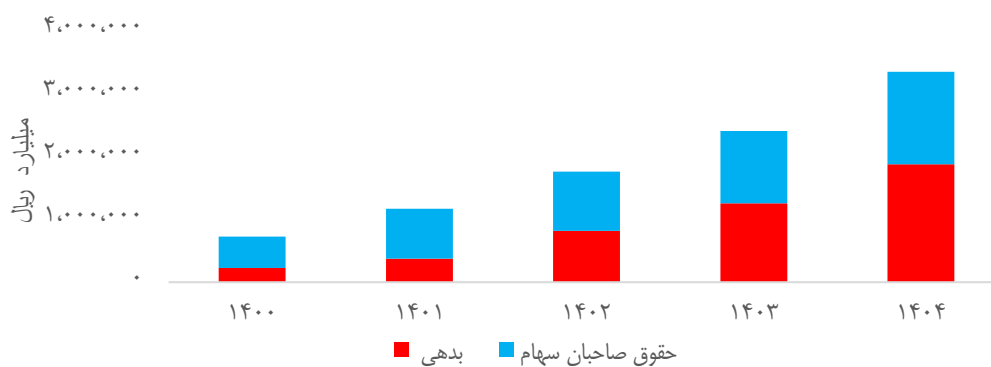
نمایه ۲۷- دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا



نمایه ۲۸- دارایی‌ها و بدهی‌های گروه پتروشیمی تابان فردا



نمایه ۲۹- ساختار سرمایه گروه پتروشیمی تابان فردا



سرمایه‌ی یک شرکت، ترکیبی از حقوق صاحبان سهام و بدهی در ترازنامه‌ی آن است. اگرچه هیچ سطح خاصی از آن‌ها وجود ندارد که تعیین‌کننده‌ی سلامت مالی یک شرکت باشد، به‌طور کلی بدهی کمتر و حقوق مالکانه بیشتر ترجیح داده می‌شود. همان‌گونه که در نمودار مشخص است مقدار بدهی گروه نسبت به مقدار حقوق مالکانه گروه در حال بیشتر شدن است.

۳/۳/۵ صورت وضعیت حقوق مالکانه

جدول ۱۲۳: صورت وضعیت حقوق مالکانه شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته	سود انباشته	جمع کل
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱						
مانده در ۱۳۹۹/۰۳/۰۱	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۲,۱۶۱,۰۴۹	-	۴۱,۹۵۰,۳۱۵	۷۴,۱۱۱,۳۶۴
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱	۱۱۰,۲۲۱,۳۷۱
افزایش سرمایه	-	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
افزایش سرمایه در جریان	-	-	-	-	(۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۴۰,۰۰۰,۰۰۰)
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۵,۵۱۱,۰۶۹)	-
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۵,۵۱۱,۰۶۹	-	-	-
تخصیص به سایر اندوخته‌ها	-	-	-	۱۷,۲۶۳,۸۱۶	(۱۷,۲۶۳,۸۱۶)	-
مانده در ۱۴۰۰/۰۲/۳۱	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۷,۶۷۲,۱۱۸	۱۷,۲۶۳,۸۱۶	۸۹,۳۹۶,۸۰۱	۳۳۴,۳۳۲,۷۳۵
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱						
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته	سود انباشته	جمع کل
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲	۱۹۹,۴۸۴,۴۸۲
افزایش سرمایه	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	(۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-
افزایش سرمایه در جریان	-	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-	(۳۳,۵۰۰,۰۰۰)	۴۶,۵۰۰,۰۰۰
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۹,۹۷۴,۲۲۴	-	(۹,۹۷۴,۲۲۴)	-
تخصیص به سایر اندوخته‌ها	-	-	-	۳۸,۴۹۹,۳۲۴	(۳۸,۴۹۹,۳۲۴)	-
مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷,۶۴۶,۳۴۲	۵۵,۷۶۳,۱۴۰	۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵	۵۲۵,۳۱۷,۲۱۷
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱						
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته	سود انباشته	جمع کل
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴
افزایش سرمایه (یادداشت ۲۵)	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	(۸۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	-	-	-	(۷,۰۹۲,۲۶۵)	(۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵)	(۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰)
سود سهام مصوب	-	-	۱۲,۳۵۳,۶۵۸	-	(۱۲,۳۵۳,۶۵۸)	-
تخصیص به سایر اندوخته‌ها	-	-	-	۶۵,۶۴۵,۰۸۲	(۶۵,۶۴۵,۰۸۲)	-



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مانده در ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۴,۳۱۵,۹۵۷	۱۶۹,۵۶۰,۵۵۴	۶۱۳,۸۷۶,۵۱۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱						
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۱۶۹,۵۰۰,۰۰۰)	(۱۶۹,۵۰۰,۰۰۰)
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	۲۴۰,۶۳۴,۱۰۹	(۲۴۰,۶۳۴,۱۰۹)	-
مانده در ۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۵۴,۹۵۰,۰۶۶	۱۷۰,۷۰۰,۶۲۶	۸۵۵,۶۵۰,۶۹۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱						
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته	سود انباشته	جمع کل
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰)
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	۲۷,۸۷۲,۴۷۷	(۲۷,۸۷۲,۴۷۷)	-
مانده در ۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۱۸۴,۸۵۶,۳۸۵	۸۹۷,۶۷۸,۹۲۷
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰						
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته	سود انباشته	جمع کل
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱	-	-	-	-	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰)
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	-	-	-
مانده در ۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۱۰۹,۵۸۳,۵۹۸	۱۰۹,۵۸۳,۵۹۸



جدول ۱۲۴: صورت وضعیت حقوق مالکانه تلفیقی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	انداخته قانونی	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل	سود انباشته	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
مانده در ۱۳۹۹/۰۳/۰۱	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۶۰۸,۴۹۸	۴,۲۷۶,۹۰۷	۷۷۸,۷۲۴	۰	۶۳,۷۷۰,۷۱۸	۱۰۱,۴۳۴,۸۴۷	۲,۰۴۸,۲۹۴	۱۰۳,۴۸۳,۱۴۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱										
سود خالص در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱							۲۴۷,۳۶۸,۲۴۷	۲۴۷,۳۶۸,۲۴۷	۲,۵۰۲,۳۱۵	۲۴۹,۸۷۰,۵۶۲
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی					۳۲,۲۳۴			۳۲,۲۳۴	۱۴,۶۳۷	۴۶,۸۷۱
سود جامع سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۲/۳۱					۳۲,۲۳۴		۳۱۱,۱۳۸,۹۶۵	۲۴۷,۴۰۰,۴۸۱	۲,۵۱۶,۹۵۲	۲۴۹,۹۱۷,۴۳۳
مانده های ابتدای سال شرکت های تحصیل شده طی سال			۱۰۵,۳۰۲				(۱,۵۸۴,۹۳۳)	(۱,۴۷۹,۶۲۱)		(۱,۴۷۹,۶۲۱)
سود سهام مصوب							(۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۷۰۹,۶۸۹)	(۴۰,۷۰۹,۶۸۹)
تخصیص به اندوخته قانونی			۵,۸۷۷,۴۲۴				(۵,۸۷۷,۴۲۴)			

			(۲۰,۲۴۸,۴۲۲)			۲۰,۲۴۸,۴۲۲				تخصیص به سایر اندوخته‌ها
										آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل
										افزایش سرمایه از محل مطالبات سهامداران
										تغییرات منافع فاقد حق کنترل ناشی از تغییرات مالکیت
۴۱۳,۹۹۴	۶۶۱,۷۱۱	(۲۴۷,۷۱۷)	(۲۴۷,۷۱۵)							مانده در ۱۴۰۰/۰۲/۳۱
۵۸۰,۸۲۰,۱۲۹	۴,۵۱۷,۲۶۸	۵۷۶,۳۰۲,۸۶۱	۲۴۳,۱۸۰,۴۸۱	(۸۰۵,۱۲۹)	۸۱۰,۹۵۸	۲۴,۵۲۵,۳۲۹	۸,۵۹۱,۲۲۴	۲۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۰/۰۳/۰۱
۵۰۰,۸۲۰,۱۲۹	۴,۵۱۷,۲۶۸	۴۹۶,۳۰۲,۸۶۱	۲۴۳,۱۸۰,۴۸۱	(۸۰۵,۱۲۹)	۸۱۰,۹۵۸	۲۴,۵۲۵,۳۲۹	۸,۵۹۱,۲۲۴	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱										
جمع کل	منافع فاقد حق کنترل	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	سود انباشته	آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سایر اندوخته‌ها	اندوخته قانونی	افزایش سرمایه در جریان	سرمایه	شرح
۲۶۱,۸۰۵,۲۵۷	۱۱,۱۶۴,۸۹۹	۲۵۰,۶۴۰,۳۵۸	۲۵۰,۶۴۰,۳۵۸							سود خالص در سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱

(۶۴۶,۱۱۵)	(۴۲,۴۷۷)	(۶۰۳,۶۳۸)			(۶۰۳,۶۳۸)					تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۲۶۱,۱۵۹,۱۴۲	۱۱,۱۲۲,۴۲۲	۲۵۰,۰۳۶,۷۲۰	۲۵۰,۶۴۰,۳۵۸		(۶۰۳,۶۳۸)					سود جامع سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۲/۳۱
(۵۸,۳۸۴,۹۰۵)	(۳,۳۸۴,۹۰۵)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)							سود سهام مصوب
			(۱۱,۴۰۵,۹۳۲)				۱۱,۴۰۵,۹۳۲			تخصیص به اندوخته قانونی
			(۱۴۱,۰۵۳)	(۳۸,۳۵۸,۲۷۱)		۳۸,۴۹۹,۳۲۴				تخصیص به سایر اندوخته‌ها
۳۸,۳۵۸,۲۷۱		۳۸,۳۵۸,۲۷۱		۳۸,۳۵۸,۲۷۱						آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل
								(۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰)	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	افزایش سرمایه از محل مطالبات سهامداران
۴۶,۵۰۰,۰۰۰		۴۶,۵۰۰,۰۰۰	(۳۳,۵۰۰,۰۰۰)					۸۰,۰۰۰,۰۰۰		افزایش سرمایه در جریان
۴۹۲,۹۸۸	۵,۲۰۲,۵۱۶	(۴,۷۰۹,۵۲۸)	(۳,۱۴۰,۰۲۱)			(۱,۵۶۹,۵۰۷)				تغییرات منافع فاقد حق کنترل ناشی از تغییرات مالکیت
۷۸۸,۹۴۵,۶۲۵	۱۷,۴۵۷,۳۰۱	۷۷۱,۴۸۸,۳۲۴	۳۹۰,۶۳۳,۸۳۳	(۸۰۵,۱۲۹)	۲۰۷,۳۲۰	۶۱,۴۵۵,۱۴۶	۱۹,۹۹۷,۱۵۶	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۱/۰۲/۳۱

مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۱/۰۳/۰۱	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۹۹۷,۱۵۶	۶۱,۴۵۵,۱۴۶	۲۰۷,۳۲۰	(۸۰۵,۱۲۹)	۳۹۰,۶۳۳,۸۳۳	۷۷۱,۴۸۸,۳۲۶	۱۷,۴۵۷,۳۰۱	۷۸۸,۹۴۵,۶۲۷
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱										
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل	سود انباشته	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
سود خالص در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱							۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۱۳,۵۷۰,۹۷۳	۳۳۳,۸۵۶,۹۹۰
سود خالص تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱							۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۱۳,۵۷۰,۹۷۳	۳۳۳,۸۵۶,۹۹۰
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی					(۶۹,۹۰۸)			(۶۹,۹۰۸)	۸۰,۴۸۸	۱۰,۵۸۰
سود جامع سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱					(۶۹,۹۰۸)		۳۲۰,۲۸۶,۰۱۷	۳۲۰,۲۱۶,۱۰۹	۱۳,۶۵۱,۴۶۱	۳۳۳,۸۶۷,۵۷۰
سود سهام مصوب				(۷,۰۹۲,۲۶۵)			(۱۵۱,۹۰۷,۷۳۵)	(۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۰,۵۲۸,۶۰۲)	(۱۶۹,۵۲۸,۶۰۲)
افزایش سرمایه	۸۰,۰۰۰,۰۰۰	(۸۰,۰۰۰,۰۰۰)								
تخصیص به اندوخته قانونی			۱۰,۰۰۲,۸۴۴				(۱۰,۰۰۲,۸۴۴)			

تغییرات منافع فاقد حق کنترل ناشی از تغییرات مالکیت										
مانده در ۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۰,۶۰۶,۷۸۳	۱۳۷,۴۱۲	(۸۰۵,۱۲۹)	۵۳۹,۶۷۵,۶۷۵	۱,۲۲۹,۶۱۴,۷۴۱	۲۰,۹۷۱,۶۰۸	۱,۲۵۰,۵۸۶,۳۴۹
مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۰۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۰,۶۰۶,۷۸۳	۱۳۷,۴۱۲	(۸۰۵,۱۲۹)	۵۳۹,۶۷۵,۶۷۵	۱,۲۲۹,۶۱۴,۷۴۱	۲۰,۹۷۱,۶۰۸	۱,۲۵۰,۵۸۶,۳۴۹
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱										
شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	اندوخته قانونی	سایر اندوخته‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل	سود انباشته	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
سود خالص در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱							۴۲۱,۷۱۴,۱۸۸	۴۲۱,۷۱۴,۱۸۸	۱۸,۳۰۸,۸۴۷	۴۴۰,۰۲۳,۰۳۴,۸
سود سهام مصوب							(۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۷۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۰,۸۷۰,۴۰۷)	(۱۰,۸۷۰,۴۰۷)
تخصیص به سایر اندوخته‌ها				۲۷,۸۷۲,۴۷۷			(۲۷,۸۷۲,۴۷۷)			
آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل						(۱۲,۸۸۲,۶۸۷)	۰	(۱۲,۸۸۲,۶۸۷)		(۱۲,۸۸۲,۶۸۷)
تغییرات منافع فاقد حق کنترل							(۲۷,۰۸۸,۲۳۷)	(۲۷,۰۸۸,۲۳۷)	۲۷,۰۸۸,۲۳۷	۰

مانده در ۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۸۸,۴۷۹,۲۶۰	۱۳۷,۴۱۲	(۱۳,۶۸۷,۸۱۶)	۷۳۶,۴۲۹,۱۴۹	۱,۴۴۱,۳۵۸,۰۰۵	۲۶,۳۴۱,۱۲۳	۱,۴۶۷,۶۹۹,۱۲۸
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۰۳										
شرح	سرمایه	آثار معاملات سهام خزانه شرکت فرعی	آثار ناشی از معاملات با دارندگان منافع فاقد حق کنترل	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
اصلاح اشتباهات							۶۶,۱۶۳,۷۳۱	۶۶,۱۶۳,۷۳۱		۶۶,۱۶۳,۷۳۱
سود خالص در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰							۲۷۲,۵۲۳,۵۱۷	۲۷۲,۵۲۳,۵۱۷	۱۰,۰۷۶,۲۳۱	۲۸۲,۵۹۹,۷۴۸
سود سهام مصوب							(۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۵,۳۳۳,۸۷۶)	(۱۹۵,۳۳۳,۸۷۶)
تخصیص به اندوخته قانونی				۱۲,۵۸۳,۳۰۸			(۱۲,۵۸۳,۳۰۸)			
خرید سهام خزانه شرکت فرعی		(۱,۷۶۵,۴۷۰)						(۱,۷۶۵,۴۷۰)	۱,۷۶۵,۴۷۰	
فروش سهام خزانه شرکت فرعی		۱۹۹,۶۷۸						۱۹۹,۶۷۸	(۱۹۹,۶۷۸)	
تغییرات منافع فاقد حق کنترل شرکت فرعی			۸۹۵,۷۸۸				(۲,۴۸۴,۴۵۲)	(۱,۵۸۸,۶۶۴)	۱,۵۸۸,۶۶۴	
مانده در ۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	(۱,۵۶۵,۷۹۲)	(۱۲,۷۹۲,۰۲۸)	۴۲,۵۸۳,۳۰۸	۳۸۸,۴۷۹,۲۶۰	۱۳۷,۴۱۲	۸۸۰,۰۴۸,۶۳۷	۱,۵۹۶,۸۹۰,۷۹۶	۲۴,۲۳۷,۹۳۵	۱,۶۲۱,۱۲۸,۷۳۱

۳/۴ اطلاعات آتی

در این بخش ابتدا برآورد صورت‌های مالی آتی شرکت‌های فرعی و نهایتاً در انتها پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت اصلی ارائه می‌شود.

۳/۴/۱ پیش‌بینی صورت‌های مالی شرکت پتروپالایش کنگان

پیش‌بینی صورت سود و زیان شرکت پتروپالایش کنگان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۲۵: صورت سود و زیان پیش‌بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۱,۵۹۷,۲۲۶,۹۳۴	۲,۶۲۷,۶۹۹,۴۸۸	۳,۶۳۱,۹۶۹,۱۸۷	۴,۸۲۴,۳۲۲,۶۹۲
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱,۲۴۸,۴۴۲,۳۵۵)	(۲,۰۰۵,۰۸۴,۸۵۳)	(۲,۷۵۶,۲۵۱,۵۸۷)	(۳,۶۳۹,۱۷۸,۱۰۴)
سود ناخالص	۳۴۸,۷۸۴,۵۷۹	۶۲۲,۶۱۴,۶۳۵	۸۷۵,۷۱۷,۵۹۹	۱,۱۸۵,۱۴۴,۵۸۸
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۹۱,۴۲۹,۶۹۰)	(۱۲۵,۹۴۴,۲۹۳)	(۱۶۵,۸۳۶,۴۱۶)	(۲۱۵,۷۰۲,۲۷۹)
سایر درآمدها	۱,۴۶۷,۳۳۰	۲,۰۵۰,۹۹۴	۲,۶۶۶,۲۹۳	۳,۳۳۲,۸۶۶
سایر هزینه‌ها	(۳,۸۱۵)	(۵,۲۳۳)	(۷,۴۴۰)	(۹,۳۰۰)
سود عملیاتی	۲۵۸,۷۱۸,۴۰۴	۴۹۸,۷۱۵,۶۱۴	۷۱۲,۵۴۰,۰۳۶	۹۷۲,۷۶۵,۸۷۶
هزینه‌های مالی	(۵۸,۷۵۰,۰۰۰)	(۷۱,۲۵۰,۰۰۰)	(۸۸,۷۵۰,۰۰۰)	(۶۸,۷۵۰,۰۰۰)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۲۱۴,۹۲۹	۳۰۳,۵۲۱,۳۸۹	۶۵۵,۹۲۸,۱۶۴	۱,۰۳۴,۴۸۶,۸۱۶
سود عملیات درحال تداوم قبل از مالیات	۲۰۰,۱۸۳,۳۳۳	۷۳۰,۹۸۷,۰۰۳	۱,۲۷۹,۷۱۸,۲۰۰	۱,۹۳۸,۵۰۲,۶۹۲
هزینه مالیات بر درآمد	-	-	-	-
سود خالص	۲۰۰,۱۸۳,۳۳۳	۷۳۰,۹۸۷,۰۰۳	۱,۲۷۹,۷۱۸,۲۰۰	۱,۹۳۸,۵۰۲,۶۹۲

مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان شرکت پتروپالایش کنگان به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۲۶: مفروضات برآورد پیش‌بینی صورت سود و زیان پتروپالایش کنگان

مفروضات	واحد	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸
نرخ تورم (IMF)	-	%۶۰.۰	%۵۰.۰	%۳۰.۰	%۲۵.۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۳۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
میانگین نرخ یورو	ریال	۱,۷۲۵,۰۰۰	۲,۲۴۲,۵۰۰	۲,۹۱۵,۲۵۰	۳,۷۸۹,۸۲۵
نرخ محصولات برش پنتان داخلی	دلار بر تن	۵۱۲	۵۱۲	۵۱۲	۵۱۲
نرخ محصولات C _۳ داخلی	دلار بر تن	۲۳۲	۲۳۲	۲۳۲	۲۳۲
نرخ RO	دلار بر متر مکعب	۲	۲	۲	۲
نرخ HPS	دلار بر متر مکعب	۱۷	۱۷	۱۷	۱۷
نرخ محصولات LPG صادراتی	دلار بر تن	۵۷۶	۵۷۶	۵۷۶	۵۷۶
نرخ محصولات برش پنتان صادراتی	دلار بر تن	۵۷۷	۵۷۷	۵۷۷	۵۷۷



۲۸۱	۲۸۱	۲۸۱	۲۸۱	دلار بر تن	نرخ خوراک
					مقدار خوراک
۳۳۰	۳۳۰	۳۳۰	۳۳۰	روز	تعداد روز کاری
۱,۳۳۰,۰۰۰	۱,۳۳۰,۰۰۰	۱,۳۳۰,۰۰۰	۴۳۵,۸۹۰	تن	مقدار فروش اتان
۱,۲۹۲,۲۸۵	۱,۲۹۲,۲۸۵	۱,۲۹۲,۲۸۵	۱,۲۹۲,۲۸۵	تن	مقدار فروش LPG
۱۸۸,۰۳۱	۱۸۸,۰۳۱	۱۸۸,۰۳۱	۱۸۸,۰۳۱	تن	مقدار فروش پنتان پلاس
مفروضات طرح HDPE پتروپالایش کنگان					
%۹۰	%۸۰	%۵۰	%۳۰	درصد	بهره‌برداری طرح HDPE
۲۷۰,۰۰۰	۲۴۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	تن	مقدار تولید پلی اتیلن سنگین
۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	دلار بر تن	نرخ فروش HDPE
۲۷۷,۲۰۰	۲۴۶,۴۰۰	۱۵۴,۰۰۰	۹۲,۴۰۰	تن	اتیلن مورد نیاز
۶۳۹	۶۳۹	۶۳۹	۶۳۹	دلار بر تن	نرخ خرید اتیلن
مفروضات طرح بوتیلیتی					
%۹۰	%۸۰	%۷۰	%۵۰	درصد	بهره‌برداری طرح
۲,۹۹۳,۷۶۰	۲,۶۶۱,۱۲۰	۲,۳۲۸,۴۸۰	۱,۶۶۳,۲۰۰	تن	تولید انواع بخار
۲۸,۶۹۵,۷۳۶	۲۲,۹۵۶,۵۸۹	۱۷,۶۵۸,۹۱۴	۱۱,۷۷۲,۶۱۰	ریال بر تن	نرخ بخار
۲۳,۸۰۹,۶۰۰	۲۰,۲۷۵,۲۰۰	۱۷,۷۴۰,۸۰۰	۱۲,۶۷۲,۰۰۰	متر مکعب	تولید آب آشامیدنی
۳,۹۶۸,۷۹۲	۳,۱۷۵,۰۳۴	۲,۴۴۲,۳۳۴	۱,۶۲۸,۲۲۲	ریال بر متر مکعب	نرخ آب آشامیدنی
۹۲,۶۶۴,۰۰۰	۸۲,۳۶۸,۰۰۰	۷۲,۰۷۲,۰۰۰	۵۱,۴۸۰,۰۰۰	متر مکعب	تولید نیترژن
۲۱۰,۳۹۳	۱۶۸,۳۱۵	۱۲۹,۴۷۳	۸۶,۳۱۵	ریال بر متر مکعب	نرخ نیترژن
۵,۷۰۲,۴۰۰	۵,۰۶۸,۸۰۰	۴,۴۳۵,۲۰۰	۳,۱۶۸,۰۰۰	متر مکعب	تولید آب بدون املاح
۴,۸۹۶,۶۴۹	۳,۹۱۷,۳۱۹	۳,۰۱۳,۳۲۲	۲,۰۰۸,۸۸۲	ریال بر متر مکعب	نرخ آب بدون املاح
۲,۱۳۸,۴۰۰	۱,۹۰۰,۸۰۰	۱,۶۶۳,۲۰۰	۱,۱۸۸,۰۰۰	متر مکعب	تولید تصفیه پساب
۱۱,۲۲۸,۴۵۷	۸,۹۸۲,۶۸۶	۶,۹۰۹,۷۵۸	۴,۶۰۶,۵۰۶	ریال بر متر مکعب	نرخ تصفیه پساب
خوراک طرح بوتیلیتی					
۱۳۷,۱۷۸,۳۶۰	۱۲۱,۹۳۶,۳۲۰	۱۰۶,۶۹۴,۲۸۰	۷۶,۲۱۰,۲۰۰	متر مکعب	گاز سوخت بویلر کمکی
۲۲۷,۳۲۷	۱۸۱,۸۶۲	۱۳۹,۸۹۴	۹۳,۲۶۲	ریال بر متر مکعب	نرخ گاز سوخت بویلر کمکی
۸۱۹,۷۲۰	۷۲۸,۶۴۰	۶۳۷,۵۶۰	۴۵۵,۴۰۰	متر مکعب	آب کندانس
۳,۶۷۲,۴۹۰	۲,۹۳۷,۹۹۲	۲,۲۵۹,۹۹۴	۱,۵۰۶,۶۶۲	ریال بر متر مکعب	نرخ آب کندانس
۵۲,۹۶۵,۰۰۰	۴۷,۰۸۰,۰۰۰	۴۱,۱۹۵,۰۰۰	۲۹,۴۲۵,۰۰۰	متر مکعب	آب دریا
۱۱,۴۶۶	۹,۱۷۳	۷,۰۵۶	۴,۷۰۴	ریال بر متر مکعب	نرخ آب دریا
۲۸۹,۲۴۸	۲۵۷,۱۱۰	۲۲۴,۹۷۱	۱۶۰,۶۹۴	کیلوگرم	فسفات تنظیم PH
۸,۳۴۶,۰۰۰	۶,۶۷۶,۸۰۰	۵,۱۳۶,۰۰۰	۳,۴۲۴,۰۰۰	ریال بر کیلوگرم	نرخ فسفات تنظیم PH
۱۹,۴۸۸	۱۷,۲۳۴	۱۵,۰۷۹	۱۰,۷۷۱	کیلوگرم	متابیت سولفید سدیم
۵,۲۶۵,۰۰۰	۴,۲۱۲,۰۰۰	۳,۲۴۰,۰۰۰	۲,۱۶۰,۰۰۰	ریال بر کیلوگرم	نرخ متابیت سولفید سدیم
۲۱,۳۸۴	۱۹,۰۰۸	۱۶,۶۳۲	۱۱,۸۸۰	کیلوگرم	کلر
۷,۵۶۶,۰۰۰	۶,۰۵۲,۸۰۰	۴,۶۵۶,۰۰۰	۳,۱۰۴,۰۰۰	ریال بر کیلوگرم	نرخ کلر
۲۲,۸۱۰	۲۰,۲۷۵	۱۷,۷۴۱	۱۲,۶۷۲	کیلوگرم	مواد ضد رسوب





۲,۴۹۶,۰۰۰	۱,۹۹۶,۸۰۰	۱,۵۳۶,۰۰۰	۱,۰۲۴,۰۰۰	ریال بر کیلوگرم	نرخ مواد ضد رسوب
مفروضات توسعه پتروشیمی کنگان					
%۹۵	%۹۵	%۹۵	%۵۸	درصد	بهره‌برداری طرح
۹۲۱,۲۱۲	۹۲۱,۲۱۲	۹۲۱,۲۱۲	۵۶۵,۶۵۷	تن	تولید اتیلن
۶۳۹	۶۳۹	۶۳۹	۶۳۹	دلار	نرخ اتیلن
۸۲,۲۵۵	۸۲,۲۵۵	۸۲,۲۵۵	۵۰,۵۰۷	تن	تولید پروپان پلاس
۵۶۸	۵۶۸	۵۶۸	۵۶۸	دلار	نرخ پروپان پلاس
مفروضات نگین مهستان					
%۹۰	%۸۰	%۶۰	%۳۰	درصد	بهره‌برداری طرح
۱۳۵,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۴۵,۰۰۰	تن	تولید پلی اتیلن سنگین
۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	دلار	نرخ پلی اتیلن سنگین
۱۳۵,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۴۵,۰۰۰	تن	تولید پلی اتیلن سبک
۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰	دلار	نرخ پلی اتیلن سبک
مفروضات سروش مهستان عسلویه					
%۹۰	%۸۰	%۶۰	%۳۰	درصد	بهره‌برداری طرح
۳۷۰,۰۰۰	۳۴۰,۰۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	تن	تولید پلی اتیلن سنگین
۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	۸۵۰	دلار	نرخ پلی اتیلن سنگین
مفروضات آلاهی مهستان					
%۹۵	%۵۰	%۰	%۰	درصد	بهره‌برداری طرح
۲۸۵,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید پلی پروپیلن گرید هموپلیمر
۱,۱۴۹	۱,۱۴۹	۱,۱۴۹	۱,۱۴۹	دلار	نرخ فروش
۱۴۲,۵۰۰	۷۵,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید پلی پروپیلن گرید کوپلیمر
۱,۱۸۴	۱,۱۸۴	۱,۱۸۴	۱,۱۸۴	دلار	نرخ فروش



پیش‌بینی صورت وضعیت مالی شرکت پتروپالایش کنگان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۲۷: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
دارایی‌های غیر جاری	دارایی‌های ثابت مشهود	۴۳۰,۸۶۴,۹۴۹	۴۲۴,۳۹۸,۸۹۴	۴۱۰,۹۴۰,۵۰۹
	دارایی‌های نامشهود	۴,۰۱۵,۹۰۴	۴,۰۸۵,۷۱۰	۴,۳۲۹,۳۵۱
	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی	۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۶۵,۰۰۰,۰۰۰
	سایر سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۱۰	۱۰	۱۰
دارایی‌های جاری	دریافتی‌های بلندمدت	۵۱۸,۲۴۴,۹۴۴	۷۲۸,۸۸۵,۱۱۱	۶۰۶,۶۰۱,۷۷۳
	جمع دارایی‌های غیرجاری	۱,۰۱۸,۱۲۵,۸۰۷	۱,۲۲۲,۳۶۹,۷۲۵	۱,۰۸۶,۷۷۱,۶۴۴
	سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۴۸,۵۸۱,۹۹۸	۷۸,۰۲۶,۰۵۳	۱۴۱,۶۱۵,۳۰۵
	موجودی مواد و کالا	۵۲,۶۱۱,۳۸۵	۸۸,۲۹۱,۴۹۷	۱۹۴,۳۶۹,۴۰۸
	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۲۳۹,۵۸۴,۰۴۰	۳۹۴,۱۵۴,۹۲۳	۷۲۳,۶۴۸,۴۰۴
	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۹۰۰,۰۰۰	۹۰۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰
	موجودی نقد	۳۴۵,۶۱۹,۱۹۳	۵۷۶,۲۸۱,۹۲۷	۱,۱۸۳,۵۹۸,۵۵۰
	جمع دارایی‌های جاری	۶۸۷,۲۹۶,۶۱۷	۱,۱۳۷,۶۵۴,۴۰۱	۲,۲۶۳,۳۱۶,۶۶۶
جمع دارایی‌ها				
مالکانه حقوق	سرمایه	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰
	اندوخته قانونی	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰
	سود انباشته	۲۰۵,۷۸۷,۹۹۹	۷۷۶,۶۲۸,۳۳۶	۲,۱۵۷,۷۷۷,۹۸۵
جمع حقوق مالکانه				
بدهی‌های جاری	پرداختی‌های بلندمدت	۲۲۱,۱۵۰,۷۳۴	۱۹۹,۰۳۵,۶۶۱	۱۶۱,۲۱۸,۸۸۵
	تسهیلات مالی بلندمدت	۱۳۰,۷۹۹,۲۸۴	۱۵۵,۹۵۲,۹۹۲	۷۵,۴۶۱,۱۲۵
	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲,۷۱۳,۴۸۰	۴,۰۷۰,۲۱۹	۶,۶۱۴,۱۰۷
	جمع بدهی‌های غیرجاری	۳۵۴,۶۶۳,۴۹۷	۳۵۹,۰۵۸,۸۷۲	۲۴۳,۲۹۴,۱۱۷
بدهی‌های جاری	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها	۸۸۳,۷۷۰,۲۱۰	۹۳۸,۲۸۹,۹۰۹	۷۴۲,۳۹۲,۳۳۳
	مالیات پرداختنی	۰	۰	۰
	سود سهام پرداختنی	۰	۰	۰
	تسهیلات مالی	۱۲۹,۲۰۰,۷۱۶	۱۵۴,۰۴۷,۰۰۸	۷۴,۵۳۸,۸۷۵
	جمع بدهی‌های جاری	۱,۰۱۲,۹۷۰,۹۲۷	۱,۰۹۲,۳۳۶,۹۱۷	۸۱۶,۹۳۱,۲۰۸
	جمع بدهی‌ها	۱,۳۶۷,۶۳۴,۴۲۴	۱,۴۵۱,۳۹۵,۷۸۹	۱,۰۶۰,۲۲۵,۳۲۵
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
۳,۳۵۰,۰۰۳,۳۱۰ ۲,۸۴۱,۴۳۹,۱۶۴ ۲,۳۶۰,۰۲۴,۱۲۵ ۱,۷۰۵,۴۲۲,۴۲۳				

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

پیش بینی صورت جریان وجه نقد شرکت پتروپالایش کنگان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۲۸: صورت جریان وجه نقد پیش بینی شده پتروپالایش کنگان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۴۳۲,۰۶۲,۹۹۱	۱۵۸,۶۹۱,۴۳۲	۲۱۹,۶۵۳,۹۹۰	۱,۰۹۲,۶۸۳,۵۷۶
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	۰	۰	۰	۰
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های عملیاتی	۴۳۲,۰۶۲,۹۹۱	۱۵۸,۶۹۱,۴۳۲	۲۱۹,۶۵۳,۹۹۰	۱,۰۹۲,۶۸۳,۵۷۶
جریان نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری				
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت	(۳۹,۷۶۵,۹۲۶)	(۲۸,۰۳۸,۳۴۷)	(۲۹,۸۵۵,۳۰۹)	(۳۱,۸۷۲,۲۲۳)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
پرداخت های نقدی تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۰	۰	۰	(۱۹,۱۰۰,۰۰۰)
دریافت های نقد حاصل درآمدهای غیر عملیاتی	۳۱۴,۹۲۹	۳۰۳,۵۲۱,۳۸۹	۶۵۵,۹۲۸,۱۶۴	۱,۰۳۴,۴۸۶,۸۱۶
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳۹,۵۵۰,۹۹۷)	۲۷۵,۴۸۳,۰۴۲	۶۲۶,۰۷۲,۸۵۵	۹۸۳,۵۱۴,۵۹۴
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی	۳۹۲,۵۱۱,۹۹۴	۴۳۴,۱۷۴,۴۷۴	۸۴۵,۷۲۶,۸۴۵	۲,۰۷۶,۱۹۸,۱۷۰
جریان نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی				
تأمین مالی از سهامدار	۰	۰	۰	۰
بازپرداخت به سهامدار	(۲۴,۵۷۲,۳۰۴)	(۲۲,۱۱۵,۰۷۳)	(۱۹,۹۰۳,۵۶۶)	(۱۴۰,۱۳۳,۵۸۳)
خالص دریافت و پرداخت نقدی حاصل از تسهیلات	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰,۰۰۰	(۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۵۸,۷۵۰,۰۰۰)	(۷۱,۲۵۰,۰۰۰)	(۸۸,۷۵۰,۰۰۰)	(۶۸,۷۵۰,۰۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۳۱,۷۰۳,۴۳۲)	(۱۶۰,۱۴۶,۶۶۷)	(۶۲۱,۳۳۸,۹۵۳)	(۱,۲۱۵,۷۳۲,۲۹۰)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی	(۶۵,۰۲۵,۷۳۵)	(۲۰۳,۵۱۱,۷۴۰)	(۶۳۹,۹۹۲,۵۱۹)	(۱,۶۷۴,۶۱۵,۸۷۳)
خالص افزایش در وجه نقد	۳۲۷,۴۸۶,۲۵۹	۲۳۰,۶۶۲,۷۳۴	۲۰۵,۷۳۴,۳۲۶	۴۰۱,۵۸۲,۲۹۷
موجودی نقد در ابتدای سال	۱۸,۱۳۲,۹۳۴	۳۴۵,۶۱۹,۱۹۳	۵۷۶,۲۸۱,۹۲۷	۷۸۲,۰۱۶,۲۵۳
مانده وجه نقد در پایان سال	۳۴۵,۶۱۹,۱۹۳	۵۷۶,۲۸۱,۹۲۷	۷۸۲,۰۱۶,۲۵۳	۱,۱۸۳,۵۹۸,۵۵۰



۳/۴/۲ پیش بینی صورت های مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری

پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی نخل آسماری برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۲۹: صورت سود و زیان پیش بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۴۵,۴۰۲,۹۳۲	۵۹,۰۲۳,۸۱۱	۲۹۲,۳۱۶,۹۸۸	۶۳۲,۳۴۷,۷۴۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲۵,۹۸۵,۲۲۴)	(۳۳,۶۲۰,۵۵۷)	(۱۷۰,۸۹۱,۲۸۷)	(۳۶۸,۸۶۸,۳۹۱)
سود ناخالص	۱۹,۴۱۷,۷۰۸	۲۵,۴۰۳,۲۵۴	۱۲۱,۴۲۵,۷۰۰	۲۶۳,۳۷۹,۳۵۱
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱,۱۱۱,۷۸۴)	(۱,۶۲۱,۷۸۰)	(۱۴,۳۱۹,۴۵۰)	(۳۲,۰۶۰,۹۶۵)
سایر هزینه ها	.	.	.	.
سود عملیاتی	۱۸,۳۰۵,۹۲۴	۲۳,۷۸۱,۴۷۴	۱۰۷,۱۰۶,۲۵۰	۲۳۱,۳۱۸,۳۸۶
هزینه های مالی	(۵۲۰,۲۹۸)	(۷۱۳,۵۵۱)	(۱۲,۰۴۵,۱۳۳)	(۲۴,۷۵۹,۷۸۷)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۳۲,۱۳۷	۳۲,۱۳۷	۳۲,۱۳۷	(۱۴۹,۲۰۹,۱۱۳)
سود عملیات درحال تداوم قبل از مالیات	۱۷,۸۱۷,۷۶۳	۲۳,۱۰۰,۰۶۰	۹۵,۰۹۳,۲۵۴	۵۷,۳۴۹,۴۸۶
هزینه مالیات بر درآمد	.	.	.	.
سود خالص	۱۷,۸۱۷,۷۶۳	۲۳,۱۰۰,۰۶۰	۹۵,۰۹۳,۲۵۴	۵۷,۳۴۹,۴۸۶

مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی نخل آسماری به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۰: مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی نخل آسماری

شرح	واحد	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸
نرخ تورم (IMF)	درصد	٪۶۰۰	٪۵۰۰	٪۳۰۰	٪۲۵۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۳۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
میانگین نرخ یورو	ریال	۱,۷۲۵,۰۰۰	۲,۲۴۲,۵۰۰	۲,۹۱۵,۲۵۰	۳,۷۸۹,۸۲۵
مقدار تولید					
مقدار تولید فرمالین	تن	۵۹,۰۰۰	۵۹,۰۰۰	۵۹,۰۰۰	۵۹,۰۰۰
مقدار تولید پارافرمالید	تن	۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵,۰۰۰
مقدار تولید پنتاریتول	تن	۱۴,۵۰۰	۱۴,۵۰۰	۱۴,۵۰۰	۱۴,۵۰۰
مقدار تولید فرمات سدیم	تن	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰
مقدار تولید دی پنتا	تن	۴۰۰	۴۰۰	۴۰۰	۴۰۰
جمع		۳۸,۹۰۰	۳۸,۹۰۰	۳۸,۹۰۰	۳۸,۹۰۰
مقدار فروش داخلی					
فرمالین	تن	۹,۰۰۰	۹,۰۰۰	۹,۰۰۰	۹,۰۰۰
پارافرمالید	تن	۵۰۰	۵۰۰	۵۰۰	۵۰۰
پنتاریتول	تن	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰
فرمات سدیم	تن	۸,۰۰۰	۸,۰۰۰	۸,۰۰۰	۸,۰۰۰





۲۰,۵۰۰	۲۰,۵۰۰	۲۰,۵۰۰	۲۰,۵۰۰	تن	جمع فروش داخلی
مقدار فروش خارجی					
۴,۵۰۰	۴,۵۰۰	۴,۵۰۰	۴,۵۰۰	تن	پارافرمالدئید
۱۱,۵۰۰	۱۱,۵۰۰	۱۱,۵۰۰	۱۱,۵۰۰	تن	پنتااریتیتول
۲,۰۰۰	۲,۰۰۰	۲,۰۰۰	۲,۰۰۰	تن	فرمات سدیم
۴۰۰	۴۰۰	۴۰۰	۴۰۰	تن	دی پنتا
۱۸,۴۰۰	۱۸,۴۰۰	۱۸,۴۰۰	۱۸,۴۰۰	تن	جمع فروش خارجی
نرخ فروش داخلی					
۱۸۲	۱۸۲	۱۸۲	۱۸۲	دلار بر تن	فرمالین
۶۶۲	۶۶۲	۶۶۲	۶۶۲	دلار بر تن	پارافرمالدئید
۱,۵۴۴	۱,۵۴۴	۱,۵۴۴	۱,۵۴۴	دلار بر تن	پنتااریتیتول
۵۷۴	۵۷۴	۵۷۴	۵۷۴	دلار بر تن	فرمات سدیم
نرخ فروش خارجی					
۴۱۰	۴۱۰	۴۱۰	۴۱۰	دلار بر تن	پارافرمالدئید
۱,۳۸۰	۱,۳۸۰	۱,۳۸۰	۱,۳۸۰	دلار بر تن	پنتااریتیتول
۳۸۰	۳۸۰	۳۸۰	۳۸۰	دلار بر تن	فرمات سدیم
۱,۵۰۰	۱,۵۰۰	۱,۵۰۰	۱,۵۰۰	دلار بر تن	دی پنتا
طرح PBAT					
%۹۵	%۵۰	%۰	%۰		درصد بهره برداری
۲,۶۰۰	۲,۶۰۰	۲,۶۰۰	۲,۶۰۰	دلار	نرخ فروش PBAT
۵۷,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید PBAT
۴۱,۸۰۰	۲۲,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید بوتان دی ال
۷,۷۹۰	۴,۱۰۰	۰	۰		فروش بوتان دی ال
۱,۷۱۸	۱,۷۱۸	۱,۷۱۸	۱,۷۱۸	دلار	نرخ فروش بوتان دی ال
۵۰,۲۹۴,۹۰۰	۲۶,۴۷۱,۰۰۰	۰	۰	متر مکعب	مقدار مصرف گاز طبیعی
۰.۱۵	۰.۱۵	۰.۱۵	۰.۱۵	دلار	نرخ گاز طبیعی
۲۵,۷۷۵	۱۸,۸۲۹	۰	۰	تن	مقدار مصرف متانول
۲۸۰	۲۸۰	۲۸۰	۲۸۰	دلار	نرخ متانول



پیش بینی صورت وضعیت مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۱: صورت وضعیت مالی پیش بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
غیر جاری دارایی های	دارایی های ثابت مشهود	۱۸۳,۸۶۲,۱۷۹	۳۵۴,۵۷۰,۵۳۳	۴۳۳,۳۰۲,۸۱۷
	دارایی های نامشهود	۱۶,۲۶۱	۱۴,۷۳۲	۱۱,۸۳۸
	سایر دارایی ها	۲۹,۹۱۰	۲۹,۹۱۰	۲۹,۹۱۰
	جمع دارایی های غیر جاری	۱۸۳,۹۰۹,۳۵۰	۳۵۴,۶۱۵,۱۷۵	۴۳۳,۳۴۴,۵۶۵
دارایی های جاری	سفارشات و پیش پرداخت ها	۲۵۹,۸۵۲	۳۳۶,۲۰۶	۳,۶۸۸,۶۸۴
	موجودی مواد و کالا	۲,۲۷۰,۱۴۷	۲,۹۵۱,۱۹۱	۳۱,۶۱۲,۳۸۷
	دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها	۴,۵۴۰,۲۹۳	۵,۹۰۲,۳۸۱	۶۳,۲۲۴,۷۷۴
	سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱۱۷,۷۵۵	۱۱۷,۷۵۵	۱۱۷,۷۵۵
	موجودی نقد	۵,۰۵۰,۰۳۵	۶,۲۵۳,۱۹۳	۱,۹۵۴,۷۴۶
	جمع دارایی های جاری	۱۲,۳۳۸,۰۸۲	۱۵,۵۶۰,۷۲۵	۱۰۰,۵۹۸,۳۴۶
جمع دارایی ها				
حقوق مالکانه	سرمایه	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰
	اندوخته قانونی	۸۹۰,۸۸۸	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
	سود انباشته	۱۳,۱۷۱,۶۱۸	۲۰,۱۲۶,۵۸۰	۶۶,۱۹۵,۳۳۷
جمع حقوق مالکانه				
بدهی های غیر جاری	پرداختی های بلندمدت	۱۱۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۶۸,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰
	تسهیلات مالی بلندمدت	۴۰,۲۵۰,۰۰۰	۴۰,۲۵۰,۰۰۰	۰
	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۰۹,۳۸۳	۳۱۴,۰۷۵	۵۱۰,۳۷۱
	جمع بدهی های غیر جاری	۱۵۴,۴۵۹,۳۸۳	۳۰۸,۵۶۴,۰۷۵	۲۸۰,۵۱۰,۳۷۱
بدهی های جاری	پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها	۷,۳۱۷,۴۸۴	۹,۹۰۴,۷۷۰	۷۸,۹۴۲,۲۴۸
	مالیات پرداختی	۰	۰	۰
	تسهیلات مالی	۹,۴۰۰,۰۰۰	۱۹,۴۰۰,۰۰۰	۸۴,۶۵۰,۰۰۰
	پیش دریافت ها	۹۰۸,۰۵۹	۱,۱۸۰,۴۷۶	۱۲,۶۴۴,۹۵۵
	جمع بدهی های جاری	۱۷,۶۲۵,۵۴۲	۳۰,۴۸۵,۲۴۶	۱۷۶,۲۳۷,۲۰۳
	جمع بدهی ها	۱۷۲,۰۸۴,۹۲۵	۳۳۹,۰۴۹,۳۲۰	۴۵۶,۷۴۷,۵۷۴
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				
۱۹۶,۱۴۷,۴۳۲				
۳۷۰,۱۷۵,۹۰۰				
۴۷۹,۶۴۷,۵۳۰				
۵۳۳,۹۴۲,۹۱۱				

پیش بینی صورت جریان وجه نقد شرکت پتروشیمی نخل آسماری برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۲: صورت جریان وجه نقد پیش بینی شده پتروشیمی نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۱۸,۶۸۴,۱۶۹	۲۶,۱۵۲,۰۵۳	۱۲۲,۲۸۴,۱۱۱	۲۴۵,۰۲۱,۰۸۹
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	۰	۰	۰	۰
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های عملیاتی	۱۸,۶۸۴,۱۶۹	۲۶,۱۵۲,۰۵۳	۱۲۲,۲۸۴,۱۱۱	۲۴۵,۰۲۱,۰۸۹
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری				
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت	(۱۰۴,۷۵۶,۵۱۸)	(۱۵۸,۱۶۴,۷۸۹)	(۸۹,۱۵۶,۵۱۲)	(۱۸,۶۱۳,۱۷۹)
دریافت های نقد حاصل فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۰	۰	۰	۰
پرداخت های نقدی تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۰	۰	۰	۰
دریافت های نقد حاصل درآمدهای غیر عملیاتی	۳۲,۱۳۷	۳۲,۱۳۷	۳۲,۱۳۷	۳۲,۱۳۷
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۱۰۴,۷۲۴,۳۸۱)	(۱۵۸,۱۳۲,۶۵۲)	(۸۹,۱۲۴,۳۷۵)	(۱۸,۵۸۱,۷۴۲)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی	(۸۶,۰۴۰,۲۱۲)	(۱۳۱,۹۸۰,۵۹۹)	۳۳,۱۵۹,۷۳۶	۲۲۶,۴۳۹,۳۴۷
جریان نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی				
خالص تأمین مالی از سهامدار	۹۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۴,۰۰۰,۰۰۰	(۸,۰۰۰,۰۰۰)	۲۰,۰۰۰,۰۰۰
خالص دریافت و پرداخت نقدی حاصل از تسهیلات	۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	(۱۳۴,۲۴۱,۲۵۰)
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۱۰,۱۱۱,۵۶۵)	(۱۴,۷۸۰,۲۵۶)	(۲۰,۵۲۲,۵۱۱)	(۲۴,۷۵۹,۷۸۷)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	۰	(۱۶,۰۳۵,۹۸۷)	(۲۰,۷۹۰,۰۵۴)	(۸۵,۵۸۳,۹۲۸)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی	۸۸,۳۸۸,۴۳۵	۱۳۳,۱۸۳,۷۵۷	(۳۹,۳۱۲,۵۶۴)	(۲۲۴,۵۸۴,۹۶۵)
خالص افزایش در وجه نقد	۲,۳۴۸,۲۲۳	۱,۲۰۳,۱۵۸	(۶,۱۵۲,۸۲۸)	۱,۸۵۴,۳۸۱
موجودی نقد در ابتدای سال	۲,۷۰۱,۸۱۲	۵,۰۵۰,۰۳۵	۶,۲۵۳,۱۹۳	۱۰۰,۳۶۵
تأثیرات تغییرات نرخ ارز	۰	۰	۰	۰
مانده وجه نقد در پایان سال	۵,۰۵۰,۰۳۵	۶,۲۵۳,۱۹۳	۱۰۰,۳۶۵	۱,۹۵۴,۷۴۶

۳/۴/۳ پیش بینی صورت های مالی شرکت فراسکو عسلویه

پیش بینی صورت سود و زیان شرکت فراسکو عسلویه برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۳: صورت سود و زیان پیش بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۳۲,۷۷۱,۱۲۵	۶۳,۸۲۸,۶۷۱	۸۸,۸۷۸,۹۵۳	۱۲۲,۰۴۵,۲۹۷
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۸,۳۲۴,۳۲۷)	(۳۰,۶۵۴,۲۹۹)	(۴۴,۱۷۹,۰۸۱)	(۶۲,۶۰۸,۲۰۷)
سود ناخالص	۱۴,۴۴۶,۷۹۷	۳۳,۱۷۴,۳۷۲	۴۴,۶۹۹,۸۶۵	۵۹,۴۳۷,۰۸۹
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱,۱۵۰,۷۲۱)	(۱,۷۵۰,۲۴۴)	(۶,۱۹۷,۴۰۹)	(۷,۶۹۱,۳۴۱)
سود عملیاتی	۱۳,۲۹۶,۰۷۶	۳۱,۴۲۴,۱۲۸	۳۸,۵۰۲,۴۵۶	۵۱,۷۴۵,۷۴۸
هزینه های مالی	.	.	(۵,۴۰۰,۰۰۰)	(۸,۱۰۰,۰۰۰)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۱۳۹,۷۴۷	۲۶۶,۹۵۸	۳۷۰,۱۱۰	۵۰۵,۸۱۲
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۱۳,۴۳۵,۸۲۳	۳۱,۶۹۱,۰۸۵	۳۳,۴۷۲,۵۶۷	۴۴,۱۵۱,۵۶۰
هزینه مالیات بر درآمد	(۲,۶۸۶,۱۲۲)	(۶,۳۳۵,۷۵۸)	(۶,۶۹۱,۹۱۶)	(۸,۸۲۶,۸۸۶)
سود خالص	۱۰,۷۴۹,۷۰۱	۲۵,۳۵۵,۳۲۷	۲۶,۷۸۰,۶۵۰	۳۵,۳۲۴,۶۷۳

مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت فراسکو عسلویه به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۴: مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان فراسکو عسلویه

مفروضات	واحد	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
نرخ تورم (IMF)	-	٪۶۰۰	٪۵۰۰	٪۳۰۰	٪۲۵۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۳۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
میانگین نرخ یورو	ریال	۱,۷۲۵,۰۰۰	۲,۲۴۲,۵۰۰	۲,۹۱۵,۲۵۰	۳,۷۸۹,۸۲۵
میانگین نرخ درهم	ریال	۴۲۰,۰۰۰	۵۴۶,۰۰۰	۷۰۹,۸۰۰	۹۲۲,۷۴۰
نرخ خدمات صادرات نفت کوره	میلیون ریال بر تن	۷	۱۰	۱۳	۱۷
نرخ صادرات فرآورده های سبک	میلیون ریال بر تن	۱۱	۱۶	۲۱	۲۷
نرخ مخازن ناحیه ۶A	میلیون ریال بر تن	۱۰	۱۳	۱۶	۲۱
نرخ صادرات فرآورده قیر	میلیون ریال بر تن	۷۱۱	۹۲۵	۱,۲۰۲	۱,۵۶۳
نرخ خدمات بندری		۱,۳۴۰,۳۲۳	۲,۰۱۰,۴۸۴	۲,۶۱۳,۶۲۹	۳,۲۶۷,۰۳۷
مقدار خدمات صادرات نفت کوره	متریک تن	۵۷۶,۰۰۰	۸۷۶,۰۰۰	۸۷۶,۰۰۰	۸۷۶,۰۰۰
مقدار صادرات فرآورده های سبک	متریک تن	۲۷۴,۵۲۲	۴۲۴,۵۲۲	۴۲۴,۵۲۲	۴۲۴,۵۲۲
مقدار مخازن ناحیه ۶A	متریک تن	۱,۴۳۵,۷۸۰	۲,۱۸۳,۵۸۲	۲,۱۸۳,۵۸۲	۲,۱۸۳,۵۸۲
مقدار صادرات فرآورده قیر	متریک تن	۱۴,۷۲۷	۱۹,۶۳۶	۲۴,۵۴۵	۲۹,۴۵۴
مقدار خدمات بندری	متریک تن	۱	۱	۱	۱



پیش بینی صورت وضعیت مالی شرکت فراسکو عسلویه برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۵: صورت وضعیت مالی پیش بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
غیر جاری دارایی های	دارایی های ثابت مشهود	۱۰۶,۱۹۸,۵۶۳	۱۲۴,۵۹۹,۰۸۲	۱۲۷,۰۸۹,۸۸۴
	دارایی های نامشهود	۴۶,۷۷۷	۵۲,۰۱۴	۵۸,۰۳۶
	سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۰	۱۰	۱۰
	جمع دارایی های غیر جاری	۱۰۶,۲۴۵,۳۵۱	۱۲۴,۶۵۱,۱۰۶	۱۲۷,۱۴۷,۹۳۰
جاری دارایی های	پیش پرداخت ها	۱۱۲,۵۴۲	۱۸۸,۲۶۸	۲۷۱,۳۳۳
	موجودی مواد و کالا	۹۱,۸۱۲	۱۵۳,۵۹۰	۲۲۱,۳۵۴
	دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها	۱۴,۷۴۷,۰۰۶	۱۵,۹۵۷,۱۶۸	۲۲,۲۱۹,۷۳۸
	موجودی نقد	۱۲,۰۷۱,۵۳۷	۱۹,۶۲۱,۱۵۲	۲۰,۵۸۹,۳۴۴
	جمع دارایی های جاری	۲۷,۰۲۲,۸۹۷	۳۵,۹۲۰,۱۷۸	۴۳,۳۰۱,۷۶۹
جمع دارایی ها				
حقوق مالکانه	سرمایه	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰
	اندوخته قانونی	۱۰۸,۰۰۰	۱۰۸,۰۰۰	۱۰۸,۰۰۰
	سود انباشته	۲۰,۷۸۱,۷۷۱	۴۵,۰۶۲,۱۲۸	۵۱,۵۵۸,۵۱۷
جمع حقوق مالکانه				
غیر جاری بدهی های	پرداختی های بلندمدت	۵۷,۶۰۰,۰۰۰	۶۹,۰۰۰,۰۰۰	۶۹,۰۰۰,۰۰۰
	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۶۷,۹۷۳	۴۰۱,۹۶۰	۵۲۲,۵۴۸
	جمع بدهی های غیرجاری	۵۷,۸۶۷,۹۷۳	۶۹,۴۰۱,۹۶۰	۶۹,۵۲۲,۵۴۸
جاری بدهی های	پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها	۳۶,۶۴۸,۶۵۵	۱۶,۸۵۹,۸۶۴	۱۱,۰۴۴,۷۷۲
	مالیات پرداختی	۲,۶۸۶,۱۲۲	۶,۳۳۵,۷۵۸	۶,۶۹۱,۹۱۶
	سود سهام پرداختی	۲,۴۵۷,۱۷۱	۳,۵۳۲,۱۴۱	۰
	تسهیلات مالی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۰۰۰,۰۰۰
	پیش دریافت ها	۱,۶۳۸,۵۵۶	۳,۱۹۱,۴۳۴	۴,۴۴۳,۹۴۸
	جمع بدهی های جاری	۵۳,۴۳۰,۵۰۴	۴۴,۹۱۹,۱۹۷	۴۸,۱۸۰,۶۳۶
	جمع بدهی ها	۱۱۱,۲۹۸,۴۷۷	۱۱۴,۳۲۱,۱۵۷	۱۱۷,۷۰۳,۱۸۴
	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۱۳۳,۲۶۸,۲۴۹	۱۶۰,۵۷۱,۲۸۵	۱۷۰,۴۴۹,۷۰۱
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

پیش بینی صورت جریان وجه نقد شرکت فراسکو عسلویه برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۳۶: صورت جریان وجه نقد پیش بینی شده فراسکو عسلویه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۲۷,۱۶۰,۰۴۸	۱۶,۰۱۶,۹۲۹	۳۱,۸۹۱,۹۰۵	۵۴,۱۰۲,۳۲۹
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۱,۰۹۴,۹۱۳)	(۲,۶۸۶,۱۲۲)	(۶,۳۳۵,۷۵۸)	(۶,۶۹۱,۹۱۶)
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های عملیاتی	۲۶,۰۶۵,۱۳۵	۱۳,۳۳۰,۸۰۷	۲۵,۵۵۶,۱۴۷	۴۷,۴۱۰,۴۱۳
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری				
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت	(۲۲,۴۴۷,۰۴۱)	(۲۲,۴۴۸,۱۴۹)	(۶,۴۱۶,۶۶۳)	(۷,۰۷۹,۷۲۳)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت	.	.	.	.
دریافت های نقد حاصل درآمدهای غیرعملیاتی	۱۳۹,۷۴۷	۲۶۶,۹۵۸	۳۷۰,۱۱۰	۵۰۵,۸۱۲
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۲۲,۳۰۷,۲۹۵)	(۲۲,۱۸۱,۱۹۱)	(۶,۳۷۱,۵۵۳)	(۶,۵۷۳,۹۱۱)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی	۳,۷۵۷,۸۴۰	(۸,۸۵۰,۳۸۵)	۱۹,۱۸۴,۵۹۴	۴۰,۸۳۶,۵۰۲
جریان نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی				
خالص تأمین مالی از سهامدار	۵,۱۰۰,۰۰۰	۱۱,۴۰۰,۰۰۰	.	(۱۳,۰۰۰,۰۰۰)
خالص دریافت و پرداخت نقدی حاصل از تسهیلات	۲,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	.	.	(۵,۴۰۰,۰۰۰)	(۸,۱۰۰,۰۰۰)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	.	.	(۲۳,۸۱۶,۴۰۲)	(۲۱,۴۲۴,۵۲۰)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی	۷,۱۰۰,۰۰۰	۱۶,۴۰۰,۰۰۰	(۱۸,۲۱۶,۴۰۲)	(۳۳,۵۲۴,۵۲۰)
خالص افزایش در وجه نقد	۱۰,۸۵۷,۸۴۰	۷,۵۴۹,۶۱۵	۹۶۸,۱۹۲	۷,۳۱۱,۹۸۱
موجودی نقد در ابتدای سال	۱,۲۱۳,۶۹۷	۱۲,۰۷۱,۵۳۷	۱۹,۶۲۱,۱۵۲	۲۰,۵۸۹,۳۴۴
مانده وجه نقد در پایان سال	۱۲,۰۷۱,۵۳۷	۱۹,۶۲۱,۱۵۲	۲۰,۵۸۹,۳۴۴	۲۷,۹۰۱,۳۲۵



۳/۴/۴ پیش بینی صورت های مالی شرکت پالایش نفت جی

پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پالایش نفت جی برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۷: صورت سود و زیان پیش بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۶۱۳,۶۰۶,۳۵۰	۷۹۷,۶۸۸,۲۵۵	۱,۰۳۶,۹۹۴,۷۳۲	۱,۳۴۸,۰۹۳,۱۵۱
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۵۶۶,۳۷۵,۰۵۷)	(۷۲۷,۴۲۴,۷۶۳)	(۹۵۸,۵۵۷,۷۰۳)	(۱,۲۴۵,۴۲۱,۸۹۱)
سود ناخالص	۴۷,۲۳۱,۲۹۳	۶۰,۲۶۳,۴۹۲	۷۸,۴۳۷,۰۲۹	۱۰۲,۶۷۱,۲۶۰
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۸,۲۴۶,۹۱۲)	(۱۱,۶۴۸,۷۴۹)	(۱۵,۱۳۵,۵۳۲)	(۱۹,۲۱۱,۵۶۳)
سایر درآمدها	۲,۳۳۲,۹۶۶	۳,۲۴۱,۲۹۹	۴,۲۱۳,۶۸۹	۵,۳۷۶,۱۸۰
سایر هزینه ها	(۹,۳۷۵)	(۱۴,۰۶۳)	(۱۸,۲۸۲)	(۲۲,۸۵۲)
سود عملیاتی	۴۱,۳۰۷,۹۷۱	۵۱,۸۴۱,۹۸۰	۶۷,۴۹۶,۹۰۴	۸۸,۸۱۳,۰۲۴
هزینه های مالی	(۷,۴۱۶,۰۶۹)	(۸,۸۶۷,۰۳۹)	(۱۰,۶۴۰,۴۴۷)	(۱۲,۶۸۲,۵۵۳)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۴,۱۱۲,۱۲۱	۵,۱۴۴,۸۵۷	۶,۴۱۸,۵۶۳	۸,۰۰۸,۷۹۱
سود عملیات درحال تداوم قبل از مالیات	۳۸,۰۰۴,۰۲۴	۴۸,۱۱۹,۷۹۸	۶۳,۲۷۵,۰۲۰	۸۴,۱۳۹,۲۶۲
هزینه مالیات بر درآمد	(۳,۷۰۳,۵۷۶)	(۴,۶۸۹,۳۸۱)	(۶,۱۶۶,۲۹۰)	(۸,۱۹۹,۵۵۷)
سود خالص	۳۴,۳۰۰,۴۴۸	۴۳,۴۳۰,۴۱۸	۵۷,۱۰۸,۷۳۰	۷۵,۹۳۹,۷۰۵

مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پالایش نفت جی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۳۸: مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان پالایش نفت جی

مفروضات	واحد	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸
نرخ تورم (IMF)	-	%۶۰.۰	%۵۰.۰	%۳۰.۰	%۲۵.۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۲۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
میانگین نرخ یورو	ریال	۱,۷۲۵,۰۰۰	۲,۲۴۲,۵۰۰	۲,۹۱۵,۲۵۰	۳,۷۸۹,۸۲۵
نرخ فروش محصولات قیر	دلار	۳۵۰	۳۵۰	۳۵۰	۳۵۰
مقدار تولید قیر	تن	۱,۱۶۸,۷۷۴	۱,۱۶۸,۷۷۴	۱,۱۶۸,۷۷۴	۱,۱۶۸,۷۷۴



پیش‌بینی صورت وضعیت مالی شرکت پالایش نفت جی برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۳۹: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
دارایی‌های غیر جاری	دارایی‌های ثابت مشهود	۲۵,۹۶۶,۱۳۱	۲۹,۶۱۲,۲۷۷	۳۳,۸۰۵,۳۴۵
	دارایی‌های نامشهود	۱۴,۴۱۲	۱۴,۷۴۶	۱۵,۱۴۱
	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی	۸۸۴,۶۶۱	۸۸۴,۶۶۱	۸۸۴,۶۶۱
	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۶۷,۲۰۰	۶۷,۲۰۰	۶۷,۲۰۰
	سایر سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۷۸	۷۸	۷۸
	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۱۰۱,۰۰۰	۱۰۱,۰۰۰	۱۰۱,۰۰۰
	سایر دارایی‌ها	۴,۷۹۰,۶۱۸	۶,۲۲۷,۸۰۴	۸,۰۹۶,۱۴۵
دارایی‌های جاری	جمع دارایی‌های غیر جاری	۳۱,۸۲۴,۱۰۰	۳۶,۹۰۷,۷۶۶	۴۲,۹۶۹,۵۶۹
	سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۲,۹۰۳,۴۳۹	۳,۷۸۰,۳۰۰	۴,۹۱۳,۹۰۵
	موجودی مواد و کالا	۲۳,۷۸۷,۷۵۲	۳۰,۹۷۱,۸۴۰	۴۰,۲۵۹,۴۲۴
	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۲۱۴,۷۶۲,۲۲۳	۲۷۹,۱۹۰,۸۸۹	۳۶۲,۹۴۸,۱۵۶
	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۰	۰	۰
	موجودی نقد	۴,۱۶۵,۱۳۰	۶,۰۱۸,۷۲۶	۹,۵۸۱,۳۸۷
	جمع دارایی‌های جاری	۲۴۵,۶۱۸,۵۴۳	۳۱۹,۹۶۱,۷۵۵	۴۱۷,۷۰۲,۸۷۲
	دارایی نگهداری شده برای فروش	۳۹۲,۱۵۲	۳۹۲,۱۵۲	۳۹۲,۱۵۲
جمع دارایی‌ها				
حقوق مالکانه	سرمایه	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰
	اندوخته قانونی	۵۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
	سود انباشته	۳۸,۳۷۵,۷۵۳	۵۰,۹۳۵,۷۶۷	۶۸,۹۵۷,۱۲۱
جمع حقوق مالکانه				
بدهی‌های جاری	تسهیلات مالی بلندمدت	۱۵۹,۶۲۵	۱۹۱,۵۴۹	۲۲۹,۸۵۹
	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۹۴۶,۸۱۶	۱,۴۲۰,۲۲۵	۱,۸۴۶,۲۹۲
	جمع بدهی‌های غیر جاری	۱,۱۰۶,۴۴۱	۱,۶۱۱,۷۷۴	۲,۰۷۶,۱۵۱
	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها	۱۷۵,۵۷۶,۲۶۸	۲۲۸,۶۰۱,۶۷۷	۲۹۷,۱۵۲,۸۸۸
	مالیات پرداختی	۳,۳۳۳,۲۱۸	۴,۲۲۰,۴۴۳	۵,۵۴۹,۶۶۱
	سود سهام پرداختی	۰	۰	۰
	تسهیلات مالی	۳۷,۳۴۰,۳۷۵	۴۴,۸۰۸,۴۵۱	۵۳,۷۷۰,۱۴۱
	پیش‌دریافت‌ها	۱۶۶۰۲,۷۴۰	۲۱,۵۸۳,۵۶۲	۲۸,۰۵۸,۶۳۱
	جمع بدهی‌های جاری	۲۳۲,۸۵۲,۶۰۲	۲۹۹,۲۱۴,۱۳۲	۳۸۴,۵۳۱,۳۲۱
	جمع بدهی‌ها	۲۳۳,۹۵۹,۰۴۳	۳۰۰,۸۲۵,۹۰۶	۳۸۶,۶۰۷,۴۷۲
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
		۲۷۷,۸۳۴,۷۹۵	۳۵۷,۲۶۱,۶۷۳	۴۶۱,۰۶۴,۵۹۳
		۲۷۷,۸۳۴,۷۹۵	۳۵۷,۲۶۱,۶۷۳	۴۶۱,۰۶۴,۵۹۳



پیش بینی صورت جریان وجه نقد شرکت پالایش نفت جی برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۰: صورت جریان وجه نقد پیش بینی شده پالایش نفت جی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۱۳,۰۹۵,۳۹۵	۳۷,۰۶۰,۷۷۱	۴۷,۶۶۸,۶۴۶	۶۲,۶۶۹,۴۵۹
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۱,۵۵۴,۷۰۵)	(۳,۸۰۲,۱۵۶)	(۴,۸۳۷,۰۷۲)	(۶,۳۶۹,۶۱۷)
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های عملیاتی	۱۱,۵۴۰,۵۹۰	۳۳,۲۵۸,۶۱۴	۴۲,۸۳۱,۵۷۵	۵۶,۲۹۹,۸۴۲
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری				
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت	(۳,۷۴۹,۶۸۰)	(۴,۳۱۲,۴۳۳)	(۴,۹۵۹,۶۵۴)	(۵,۷۰۴,۰۲۱)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
پرداخت های نقدی تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۰	۰	۰	۰
دریافت های نقد حاصل درآمدهای غیرعملیاتی	۴,۱۱۲,۱۲۱	۵,۱۴۴,۸۵۷	۶,۴۱۸,۵۶۳	۸,۰۰۸,۷۹۱
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	۳۶۲,۴۴۲	۸۳۲,۴۲۴	۱,۴۵۸,۹۰۹	۲,۳۰۴,۷۷۰
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی	۱۱,۹۰۳,۰۳۲	۳۴,۰۹۱,۰۳۸	۴۴,۲۹۰,۴۸۴	۵۸,۶۰۴,۶۱۲
جریان نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی				
خالص دریافت و پرداخت نقدی حاصل از تسهیلات	۶,۰۰۰,۰۰۰	۷,۵۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۷,۴۱۶,۰۶۹)	(۸,۸۶۷,۰۳۹)	(۱۰,۶۴۰,۴۴۷)	(۱۲,۶۸۲,۵۵۳)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۱۰,۹۶۸,۷۶۶)	(۳۰,۸۷۰,۴۰۳)	(۳۹,۰۸۷,۳۷۶)	(۵۱,۳۹۷,۸۵۷)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی	(۱۲,۳۸۴,۸۴۴)	(۳۲,۲۳۷,۴۴۲)	(۴۰,۷۲۷,۱۳۳)	(۵۴,۰۸۰,۴۰۹)
خالص افزایش در وجه نقد	(۴۸۱,۸۰۳)	۱,۸۵۳,۵۹۶	۳,۵۶۲,۶۶۱	۴,۵۲۴,۲۰۲
موجودی نقد در ابتدای سال	۴,۶۴۶,۹۳۲	۴,۱۶۵,۱۳۰	۶,۰۱۸,۷۲۶	۹,۵۸۱,۳۸۷
مانده وجه نقد در پایان سال	۴,۱۶۵,۱۳۰	۶,۰۱۸,۷۲۶	۹,۵۸۱,۳۸۷	۱۴,۱۰۵,۵۹۰



۳/۴/۵ پیش بینی صورت های مالی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

پیش بینی صورت سود و زیان شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۱: صورت سود و زیان پیش بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۵,۲۷۹,۰۳۸	۶,۴۹۹,۱۲۲	۷,۸۶۴,۳۴۸	۶,۳۱۸,۱۵۲,۳۳۴
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۷۰,۳۱۷)	(۲۲۷,۸۸۴)	(۲۹۳,۲۸۷)	(۳۶۶,۶۰۹)
سود عملیاتی	۵,۱۰۸,۷۲۱	۶,۲۷۱,۲۳۸	۷,۵۷۱,۰۶۱	۶,۳۱,۴۴۸,۶۲۵
هزینه های مالی	(۴۶,۲۵۰,۰۰۰)	(۸۶,۲۵۰,۰۰۰)	(۱۴۳,۸۱۲,۵۰۰)	(۱۳۶,۲۵۶,۲۵۰)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۴۸,۱۶۶	۶۱,۹۲۷	۷۵,۶۸۹	۱۱۰,۰۹۳
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	(۴۱,۰۹۳,۱۱۳)	(۷۹,۹۱۶,۸۳۵)	(۱۳۶,۱۶۵,۷۵۱)	۴۹۵,۳۰۲,۴۶۸
هزینه مالیات بر درآمد	.	.	.	.
سود خالص	(۴۱,۰۹۳,۱۱۳)	(۷۹,۹۱۶,۸۳۵)	(۱۳۶,۱۶۵,۷۵۱)	۴۹۵,۳۰۲,۴۶۸

مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۲: مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

مفروضات	واحد	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸
نرخ تورم (IMF)	-	%۶۰.۰	%۵۰.۰	%۳۰.۰	%۲۵.۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۳۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
میانگین نرخ یورو	ریال	۱,۷۲۵,۰۰۰	۲,۲۴۲,۵۰۰	۲,۹۱۵,۲۵۰	۳,۷۸۹,۸۲۵
مفروضات شرکت پتروپالایش دهلران					
بهره برداری ۳۱۰۰ NGL	درصد	%۲۵	%۵۰	%۷۵	%۹۰
تولید C _۲ ⁺	تن	۲۶۲,۵۰۰	۵۲۵,۰۰۰	۷۸۷,۵۰۰	۹۴۵,۰۰۰
نرخ فروش	دلار بر تن	۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰
تولید گوگرد	تن	۳۲,۵۰۰	۶۵,۰۰۰	۹۷,۵۰۰	۱۱۷,۰۰۰
نرخ فروش گوگرد	دلار بر تن	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰	۱۲۰
گاز غنی-مقدار تن	تن	۳۷۵,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰	۱,۳۵۰,۰۰۰
نرخ خوراک	دلار بر تن	۶۷	۶۷	۶۷	۶۷
مفروضات شرکت پتروشیمی دهلران					
بهره برداری	درصد	%۰	%۰	%۳۰	%۹۰
تولید اتیلن	تن	.	.	۱۸۶,۰۰۰	۵۵۸,۰۰۰
تولید پروپیلن	تن	.	.	۴۲,۰۰۰	۱۲۶,۰۰۰
تولید بتزین پیرولیز	تن	.	.	۱۲,۹۰۰	۳۸,۷۰۰
تولید نفت کوره	تن	.	.	۲	۶





۳۶,۰۰۰	۱۲,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید PP,H
۱۰۸,۰۰۰	۳۶,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید PP,C
۲۷۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید HDPE
۲۷۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۰	۰	تن	تولید LLDPE
۵۰۰	۵۰۰	۵۰۰	۵۰۰	دلار	نرخ بنزین پیرولیز
۳۵۰	۳۵۰	۳۵۰	۳۵۰	دلار	نرخ نفت کوره
۱,۰۵۰	۱,۰۵۰	۱,۰۵۰	۱,۰۵۰	دلار	نرخ PP,H
۱,۱۰۰	۱,۱۰۰	۱,۱۰۰	۱,۱۰۰	دلار	نرخ PP,C
۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰	دلار	نرخ HDPE
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	دلار	نرخ LLDPE
۹۴۵,۰۰۰	۳۱۵,۰۰۰	۰	۰	تن	نرخ C _۲ ⁺
۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	دلار	قیمت C _۲ ⁺
۲۱,۶۰۰	۷,۲۰۰	۰	۰	تن	مقدار بوتان
۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	دلار	نرخ بوتان
مفروضات نیروگاه صبا دهلران					
۶	۶	۶	۶		تعداد توربین گازی در مدار
۱,۳۱۴,۰۰۰	۱,۳۱۴,۰۰۰	۱,۳۱۴,۰۰۰	۱,۳۱۴,۰۰۰	مگاوات ساعت	ظرفیت اسمی در مدار
۴۳۴,۰۱۹	۴۳۴,۰۱۹	۴۳۴,۰۱۹	۴۳۴,۰۱۹	مگاوات ساعت	ظرفیت عملی در مدار
%۳۳	%۳۳	%۳۳	%۳۳	درصد	نسبت ظرفیت عملی به اسمی
۳۸۵,۸۸۴	۳۸۵,۸۸۴	۳۸۵,۸۸۴	۳۸۵,۸۸۴	مگاوات ساعت	تولید واقعی در سال
%۸۹	%۸۹	%۸۹	%۸۹	درصد	بهره برداری
۴۴۲	۴۴۲	۴۴۲	۴۴۲	مترمکعب بر مگاوات ساعت	مصرف گاز
۰.۰۰۳	۰.۰۰۳	۰.۰۰۳	۰.۰۰۳	دلار بر مترمکعب	قیمت گاز



پیش بینی صورت وضعیت مالی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۴۳: صورت وضعیت مالی پیش بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
دارایی های غیر جاری	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	۲۱۰,۰۰۰,۰۴۸	۳۱۰,۰۰۰,۰۴۸	۳۱۰,۰۰۰,۰۴۸
	سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۰	۱۰	۱۰
	دریافتنی های بلندمدت	۱۹۷,۹۱۲,۹۴۶	۱۲۲,۶۲۵,۴۳۲	۳۸۱,۳۱۱,۹۲۴
	سایر دارایی ها	۱,۷۸۶	۱,۷۸۶	۱,۷۸۶
	جمع دارایی های غیر جاری	۴۰۷,۹۱۴,۷۹۰	۴۳۲,۶۲۷,۲۷۶	۵۷۴,۲۸۱,۰۷۰
دارایی های جاری	پیش پرداخت ها	۱,۳۸۰	۱,۶۵۵	۲,۳۸۴
	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۱۹,۱۷۱	۲۵,۶۵۰	۴۱,۲۶۵
	سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۰۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
	موجودی نقد	۹۹,۸۲۱,۳۱۳	۷۹,۶۳۹,۸۵۷	۱۶۲,۲۳۵,۳۳۰
	جمع دارایی های جاری	۱۰۰,۰۴۱,۸۶۳	۷۹,۹۱۷,۱۶۳	۱۶۲,۵۷۰,۳۲۹
جمع دارایی ها				
حقوق مالکانه	سرمایه	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰
	اندوخته قانونی	۱۷۱,۰۵۲	۱۷۱,۰۵۲	۱۷۱,۰۵۲
	سود انباشته	(۴۷,۷۳۳,۱۱۴)	(۱۲۷,۶۴۹,۹۴۹)	(۲۶۳,۸۱۵,۷۰۰)
	جمع حقوق مالکانه	۱۲,۴۳۷,۹۳۸	(۶۷,۴۷۸,۸۹۷)	(۲۰۳,۶۴۴,۶۴۸)
بدهی های غیر جاری	پرداختنی های بلندمدت	۱۹۵,۵۰۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۹۷,۰۰۰,۰۰۰
	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۶,۳۶۳	۸,۵۱۴	۱۰,۹۵۷
	جمع بدهی های غیر جاری	۱۹۵,۵۰۶,۳۶۳	۱۹۰,۰۰۸,۵۱۴	۲۹۷,۰۱۰,۹۵۷
بدهی های جاری	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۱۲,۳۵۲	۱۴,۸۲۳	۱۷,۷۸۷
	مالیات پرداختنی	۰	۰	۰
	سود سهام پرداختنی	۰	۰	۰
	تسهیلات مالی	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۶۰,۵۰۰,۰۰۰
	جمع بدهی های جاری	۳۰۰,۰۱۲,۳۵۲	۳۹۰,۰۱۴,۸۲۳	۷۶۰,۵۱۷,۷۸۷
جمع بدهی ها				
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				
	۵۰۷,۹۵۶,۶۵۴	۵۱۲,۵۴۴,۴۳۹	۸۵۳,۸۸۴,۰۹۷	۷۵۱,۲۴۲,۸۶۲
	۴۹۵,۵۱۸,۷۱۵	۵۸۰,۰۲۳,۳۳۶	۱,۰۵۷,۵۲۸,۷۴۴	۴۵۹,۵۸۵,۰۴۱



پیش‌بینی صورت جریان وجه نقد شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۴۴: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	(۸۴,۲۵۲,۶۸۵)	(۲۳,۹۴۳,۲۸۳)	(۱۴۴,۱۱۷,۷۱۶)	۵۸۱,۴۷۸,۹۷۰
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	.	.	.	.
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	(۸۴,۲۵۲,۶۸۵)	(۲۳,۹۴۳,۲۸۳)	(۱۴۴,۱۱۷,۷۱۶)	۵۸۱,۴۷۸,۹۷۰
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری				
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های ثابت	.	.	.	.
پرداخت‌های نقدی تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	(۵۰,۰۰۰)	(۵۰,۰۰۰)	(۵۰,۰۰۰)	(۲۰۰,۰۰۰)
دریافت‌های نقد حاصل درآمدهای غیرعملیاتی	۴۸,۱۶۶	۶۱,۹۲۷	۷۵,۶۸۹	۱۱۰,۰۹۳
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۱,۸۳۴)	۱۱,۹۲۷	۲۵,۶۸۹	(۸۹,۹۰۷)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی	(۸۴,۲۵۴,۵۱۹)	(۲۳,۹۳۱,۴۵۶)	(۱۴۴,۰۹۲,۰۲۷)	۵۸۱,۳۸۹,۰۶۳
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی				
خالص دریافت و پرداخت نقدی حاصل از تسهیلات	۲۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۷۰,۵۰۰,۰۰۰	(۴۳۰,۹۵۰,۰۰۰)
پرداخت‌های نقدی بابت سود تسهیلات	(۴۶,۲۵۰,۰۰۰)	(۸۶,۲۵۰,۰۰۰)	(۱۴۳,۸۱۲,۵۰۰)	(۱۳۶,۲۵۶,۲۵۰)
پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام	.	.	.	.
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی	۱۸۳,۷۵۰,۰۰۰	۳,۷۵۰,۰۰۰	۲۲۶,۶۸۷,۵۰۰	(۵۶۷,۲۰۶,۲۵۰)
خالص افزایش در وجه نقد	۹۹,۴۹۵,۴۸۱	(۲۰,۱۸۱,۴۵۶)	۸۲,۵۹۵,۴۷۳	۱۴,۱۸۲,۸۱۳
موجودی نقد در ابتدای سال	۳۲۵,۸۳۳	۹۹,۸۲۱,۳۱۳	۷۹,۶۳۹,۸۵۷	۱۶۲,۲۳۵,۳۳۰
تأثیرات نرخ ارز	.	.	.	.
مانده وجه نقد در پایان سال	۹۹,۸۲۱,۳۱۳	۷۹,۶۳۹,۸۵۷	۱۶۲,۲۳۵,۳۳۰	۱۷۶,۴۱۸,۱۴۳

پیش بینی صورت های مالی شرکت نفت سپاهان

پیش بینی صورت سود و زیان شرکت نفت سپاهان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۵: صورت سود و زیان پیش بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۸۰۲,۲۱۳,۰۶۶	۱,۰۴۲,۱۷۶,۹۸۵	۱,۳۵۵,۷۴۰,۰۸۱	۱,۷۶۲,۴۶۲,۱۰۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۵۲۳,۴۲۹,۰۷۸)	(۶۹۷,۷۴۷,۷۰۰)	(۹۰۶,۲۶۰,۴۵۶)	(۱,۱۷۴,۱۸۶,۴۵۹)
سود ناخالص	۲۷۸,۷۸۳,۹۸۸	۳۴۵,۱۲۹,۲۸۶	۴۴۹,۴۷۹,۶۲۵	۵۸۸,۲۷۵,۶۴۶
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۵۷,۲۰۰,۴۳۱)	(۸۴,۲۲۹,۱۲۷)	(۱۰۹,۳۹۴,۱۶۲)	(۱۳۷,۲۶۷,۹۲۴)
سایر درآمدها و هزینه ها	۱۰,۹۲۸,۴۹۱	۱۴,۲۰۷,۰۳۹	۱۸,۴۶۹,۱۵۰	۲۴,۰۰۹,۸۹۶
سود عملیاتی	۲۳۲,۵۱۲,۰۴۸	۲۷۵,۱۰۷,۱۹۸	۳۵۸,۵۵۴,۶۱۴	۴۷۵,۰۱۷,۶۱۷
هزینه های مالی	(۲,۹۰۳,۹۹۳)	(۲,۰۵۶,۳۸۸)	(۸۵۱,۳۹۷)	(۳۵۲,۵۰۰)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۱۵,۶۴۳,۱۵۲	۲۱,۴۶۶,۲۷۲	۲۶,۱۲۴,۰۹۰	۳۱,۸۷۵,۴۸۷
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۲۴۵,۲۵۱,۳۰۷	۲۹۴,۵۱۷,۰۸۲	۳۸۳,۸۲۷,۳۰۶	۵۰۶,۵۴۰,۶۰۴
هزینه مالیات بر درآمد	(۲۹,۰۲۰,۳۴۴)	(۳۴,۸۴۹,۹۱۵)	(۴۵,۴۱۷,۹۰۵)	(۵۹,۹۳۸,۴۴۸)
سود خالص	۲۱۶,۲۳۰,۹۶۳	۲۵۹,۶۶۷,۱۶۸	۳۳۸,۴۰۹,۴۰۲	۴۴۶,۶۰۲,۱۵۷

مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان شرکت نفت سپاهان به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۶: مفروضات برآورد پیش بینی صورت سود و زیان نفت سپاهان

مفروضات	واحد	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸
نرخ تورم (IMF)	-	٪۶.۰۰	٪۵.۰۰	٪۳.۰۰	٪۲.۵۰
میانگین نرخ دلار	ریال	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۹۵۰,۰۰۰	۲,۵۳۵,۰۰۰	۳,۲۹۵,۵۰۰
مقدار تولید روغن پایه	تن	۲۵۲,۸۱۸	۲۵۲,۸۱۸	۲۵۲,۸۱۸	۲۵۲,۸۱۸
مقدار تولید روغن های فرایند	تن	۱۹۸,۵۱۵	۱۹۸,۵۱۵	۱۹۸,۵۱۵	۱۹۸,۵۱۵
مقدار تولید روغن های صنعتی	تن	۴۶,۲۵۹	۴۶,۲۵۹	۴۶,۲۵۹	۴۶,۲۵۹
مقدار تولید روغن موتور بنزینی	تن	۳۹,۹۵۸	۳۹,۹۵۸	۳۹,۹۵۸	۳۹,۹۵۸
مقدار تولید پارافین	تن	۵۹,۳۶۲	۵۹,۳۶۲	۵۹,۳۶۲	۵۹,۳۶۲
مقدار تولید روغن موتور دیزلی	تن	۴۳,۰۳۵	۴۳,۰۳۵	۴۳,۰۳۵	۴۳,۰۳۵
مقدار تولید سایر روغن های موتوری	تن	۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷
مقدار تولید اسلاک وکس	تن	۰	۰	۰	۰
مقدار تولید ضد یخ	تن	۲,۹۹۳	۲,۹۹۳	۲,۹۹۳	۲,۹۹۳
مقدار تولید گریس	تن	۸۵۵	۸۵۵	۸۵۵	۸۵۵
جمع	تن	۶۶۰,۷۹۲	۶۶۰,۷۹۲	۶۶۰,۷۹۲	۶۶۰,۷۹۲
مقدار فروش داخلی:					
روغن پایه	تن	۶۰,۶۸۹	۶۰,۶۸۹	۶۰,۶۸۹	۶۰,۶۸۹
روغن های فرایند	تن	۱۸,۰۸۸	۱۸,۰۸۸	۱۸,۰۸۸	۱۸,۰۸۸
روغن های صنعتی	تن	۱۱,۰۱۴	۱۱,۰۱۴	۱۱,۰۱۴	۱۱,۰۱۴





شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳۵,۲۲۸	۳۵,۲۲۸	۳۵,۲۲۸	۳۵,۲۲۸	تن	روغن موتور بنزینی
۱۳,۶۴۶	۱۳,۶۴۶	۱۳,۶۴۶	۱۳,۶۴۶	تن	پارافین
۴۲,۳۴۳	۴۲,۳۴۳	۴۲,۳۴۳	۴۲,۳۴۳	تن	روغن موتور دیزلی
۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷	۱۶,۹۹۷	تن	سایر روغن های موتوری
۰	۰	۰	۰	تن	اسلاک وکس
۲,۹۹۳	۲,۹۹۳	۲,۹۹۳	۲,۹۹۳	تن	ضد یخ
۸۵۵	۸۵۵	۸۵۵	۸۵۵	تن	گریس
۲۰۱,۸۵۴	۲۰۱,۸۵۴	۲۰۱,۸۵۴	۲۰۱,۸۵۴	تن	جمع فروش داخلی
فروش خارجی:					
۱۹۲,۱۲۹	۱۹۲,۱۲۹	۱۹۲,۱۲۹	۱۹۲,۱۲۹	تن	روغن پایه
۱۸۰,۴۲۷	۱۸۰,۴۲۷	۱۸۰,۴۲۷	۱۸۰,۴۲۷	تن	روغن های فرایند
۴,۷۳۰	۴,۷۳۰	۴,۷۳۰	۴,۷۳۰	تن	روغن موتور بنزینی
۴۵,۷۱۶	۴۵,۷۱۶	۴۵,۷۱۶	۴۵,۷۱۶	تن	پارافین
۶۹۲	۶۹۲	۶۹۲	۶۹۲	تن	روغن موتور دیزلی
۴۵۸,۹۳۸	۴۵۸,۹۳۸	۴۵۸,۹۳۸	۴۵۸,۹۳۸	تن	جمع فروش خارجی
نرخ فروش داخلی:					
۲,۹۹۴,۵۱۱,۰۰۰	۲,۳۰۳,۴۷۰,۰۰۰	۱,۷۷۱,۹۰۰,۰۰۰	۱,۳۶۳,۰۰۰,۰۰۰	ریال بر کیلوگرم	روغن پایه
۱,۲۹۱,۸۳۳,۰۳۸	۹۹۳,۷۱۶,۹۵۲	۷۶۴,۳۹۷,۶۵۶	۵۸۷,۹۹۸,۱۹۷	ریال بر کیلوگرم	روغن های فرایند
۴,۲۶۴,۳۳۱,۷۱۳	۳,۲۸۰,۲۵۵,۱۶۴	۲,۵۲۳,۲۷۳,۲۰۳	۱,۹۴۰,۹۷۹,۳۸۷	ریال بر کیلوگرم	روغن های صنعتی
۵,۸۳۳,۱۲۵,۲۶۷	۴,۴۸۷,۰۱۹,۴۳۶	۳,۴۵۱,۵۵۳,۴۱۲	۲,۶۵۵,۰۴۱,۰۸۶	ریال بر کیلوگرم	روغن موتور بنزینی
۲,۲۴۲,۳۷۴,۳۵۷	۱,۷۲۴,۹۰۳,۳۵۱	۱,۳۲۶,۸۴۸,۷۳۲	۱,۰۲۰,۶۵۲,۸۷۱	ریال بر کیلوگرم	پارافین
۳,۸۰۷,۴۱۷,۱۴۶	۲,۹۲۸,۷۸۲,۴۲۰	۲,۲۵۲,۹۰۹,۵۵۴	۱,۷۳۳,۰۰۷,۳۴۹	ریال بر کیلوگرم	روغن موتور دیزلی
۴,۱۷۱,۸۲۰,۵۶۱	۳,۲۰۹,۰۹۲,۷۳۹	۲,۴۶۸,۵۳۲,۸۷۶	۱,۸۹۸,۸۷۱,۴۴۳	ریال بر کیلوگرم	سایر روغن های موتوری
۴,۴۲۵,۹۷۰,۶۱۵	۳,۴۰۴,۵۹۲,۷۸۱	۲,۶۱۸,۹۱۷,۵۲۴	۲,۰۱۴,۵۵۱,۹۴۱	ریال بر کیلوگرم	ضد یخ
۴,۴۷۷,۹۳۶,۳۵۴	۳,۴۴۴,۵۶۶,۴۲۶	۲,۶۴۹,۶۶۶,۴۸۲	۲,۰۳۸,۲۰۴,۹۸۶	ریال بر کیلوگرم	گریس
نرخ فروش خارجی:					
۲,۹۴۳,۸۷۳,۴۷۳	۲,۲۶۴,۵۱۸,۰۵۶	۱,۷۴۱,۹۳۶,۹۶۶	۱,۳۳۹,۹۵۱,۵۱۲	ریال بر کیلوگرم	روغن پایه
۱,۲۲۲,۳۵۰,۳۱۶	۹۴۰,۲۶۹,۴۷۴	۷۲۳,۲۸۴,۲۱۰	۵۵۶,۳۷۲,۴۷۰	ریال بر کیلوگرم	روغن های فرایند
۳,۹۱۷,۵۸۱,۴۰۷	۳,۰۱۳,۵۲۴,۱۵۹	۲,۳۱۸,۰۹۵,۵۰۷	۱,۷۸۳,۱۵۰,۳۹۰	ریال بر کیلوگرم	روغن موتور بنزینی
۲,۴۷۶,۰۵۲,۱۵۲	۱,۹۰۴,۶۵۵,۵۰۱	۱,۴۶۵,۱۱۹,۶۱۶	۱,۱۲۷,۰۱۵,۰۸۹	ریال بر کیلوگرم	پارافین
۳,۹۵۰,۲۳۶,۴۷۳	۳,۰۳۸,۶۴۳,۴۴۱	۲,۳۳۷,۴۱۸,۰۳۱	۱,۷۹۸,۰۱۳,۸۷۰	ریال بر کیلوگرم	روغن موتور دیزلی
مواد اولیه:					
۶۹,۳۴۰	۶۹,۳۴۰	۶۹,۳۴۰	۶۹,۳۴۰	تن	آیزور یسایکل
۵۶۷,۲۲۷	۵۶۷,۲۲۷	۵۶۷,۲۲۷	۵۶۷,۲۲۷	تن	لوبکات
۱,۸۳۱,۹۴۴,۴۴۸	۱,۴۰۹,۱۸۸,۰۲۷	۱,۰۸۳,۹۹۰,۷۹۷	۸۳۳,۸۳۹,۰۷۵	ریال	نرخ آیزور یسایکل
۱,۳۲۲,۰۴۴,۷۵۰	۱,۰۱۶,۹۵۷,۵۰۰	۷۸۲,۲۷۵,۰۰۰	۶۰۱,۷۵۰,۰۰۰	ریال	نرخ لوبکات



پیش‌بینی صورت وضعیت مالی شرکت نفت سپاهان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۴۷: صورت وضعیت مالی پیش‌بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
دارایی‌های غیر جاری	دارایی‌های ثابت مشهود	۱۰۸,۰۱۴,۰۹۳	۱۱۹,۹۷۵,۷۸۴	۱۳۳,۶۴۸,۰۲۴
	دارایی‌های نامشهود	۸۷۳,۳۷۸	۹۱۰,۵۴۵	۹۵۱,۴۸۲
	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۳۳,۶۵۴,۲۳۱	۳۳,۶۵۴,۲۳۱	۳۳,۶۵۴,۲۳۱
	جمع دارایی‌های غیر جاری	۱۴۲,۵۴۱,۶۰۲	۱۵۴,۵۴۰,۵۶۰	۱۶۸,۲۵۳,۷۳۷
دارایی‌های جاری	سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۳۱,۴۰۵,۷۴۵	۴۱,۸۶۴,۸۶۲	۵۴,۳۷۵,۶۲۷
	موجودی مواد و کالا	۱۲۰,۳۳۱,۹۶۰	۱۵۶,۴۳۱,۵۴۸	۲۰۳,۳۶۱,۰۱۲
	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۱۲۰,۳۳۱,۹۶۰	۱۵۶,۴۳۱,۵۴۸	۲۰۳,۳۶۱,۰۱۲
	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۵۰۰,۰۰۰	۱۸,۱۵۰,۰۰۰
	موجودی نقد	۷۵,۰۷۴,۹۴۸	۹۳,۱۸۵,۱۸۰	۳۶۸,۳۷۴,۷۱۳
	جمع دارایی‌های جاری	۳۶۲,۱۴۴,۶۱۲	۴۶۴,۴۱۳,۱۳۷	۷۱۲,۰۲۶,۸۵۴
	جمع دارایی‌ها	۵۰۴,۶۸۶,۲۱۵	۶۱۸,۹۵۳,۶۹۷	۸۸۰,۲۸۰,۵۹۱
حقوق مالکانه	سرمایه	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰
	صرف سهام خزانه	۴۶۹,۰۶۵	۴۶۹,۰۶۵	۴۶۹,۰۶۵
	اندوخته قانونی	۵۶۰,۰۰۰	۵۶۰,۰۰۰	۵۶۰,۰۰۰
	سود (زیان) انباشته	۲۷۲,۴۷۰,۵۸۶	۳۵۴,۸۰۷,۷۱۹	۴۸۰,۲۶۵,۲۴۹
	سهام خزانه	(۱,۶۱۹,۴۵۲)	(۱,۶۱۹,۴۵۲)	(۱,۶۱۹,۴۵۲)
بدهی‌های جاری	جمع حقوق مالکانه	۳۳۲,۹۲۰,۱۹۹	۴۱۵,۲۵۷,۳۳۲	۵۴۰,۷۱۴,۸۶۲
	بدهی مالیات انتقالی	۷,۳۵۹,۸۸۰	۷,۳۵۹,۸۸۰	۷,۳۵۹,۸۸۰
	ذخیره مزایای پایان خدمت	۳,۳۱۷,۷۵۹	۴,۱۴۷,۱۹۸	۵,۱۸۳,۹۹۸
	جمع بدهی‌های غیر جاری	۱۰,۶۷۷,۶۳۹	۱۱,۵۰۷,۰۷۸	۱۲,۵۴۳,۸۷۸
	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۱۰۴,۲۸۷,۶۹۹	۱۳۵,۵۷۴,۰۰۸	۲۷۱,۱۴۸,۰۱۶
	مالیات پرداختنی	۲۹,۴۶۵,۰۴۶	۲۹,۴۶۵,۰۴۶	۲۹,۴۶۵,۰۴۶
	سود سهام پرداختنی	۱۸۲,۷۵۰	۱۸۲,۷۵۰	۱۸۲,۷۵۰
	تسهیلات مالی	۱۴,۰۷۶,۶۱۵	۹,۹۶۸,۳۳۶	۴,۱۲۷,۱۴۷
	پیش‌دریافت‌ها	۱۳,۰۷۶,۲۶۷	۱۶,۹۹۹,۱۴۷	۲۲,۰۹۸,۸۹۱
	جمع بدهی‌های جاری	۱۶۱,۰۸۸,۳۷۷	۱۹۲,۱۸۹,۲۸۷	۳۲۷,۰۲۱,۸۵۰
جمع بدهی‌ها	جمع بدهی‌ها	۱۷۱,۷۶۶,۰۱۶	۲۰۳,۶۹۶,۳۶۶	۳۳۹,۵۶۵,۷۲۸
	جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۵۰۴,۶۸۶,۲۱۵	۶۱۸,۹۵۳,۶۹۷	۸۸۰,۲۸۰,۵۹۱
	جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۵۰۴,۶۸۶,۲۱۵	۶۱۸,۹۵۳,۶۹۷	۸۸۰,۲۸۰,۵۹۱

پیش‌بینی صورت جریان وجه نقد شرکت نفت سپاهان برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۴۸: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شده نفت سپاهان (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۶/۱۲/۲۹	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	۱۴۰۸/۱۲/۲۹
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی				
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۲۳۲,۵۳۲,۳۶۶	۲۳۶,۲۷۰,۴۹۶	۴۰۲,۷۸۷,۳۹۳	۴۷۱,۶۰۳,۸۳۲
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۲۹,۰۲۰,۳۴۴)	(۳۴,۸۴۹,۹۱۵)	(۴۵,۴۱۷,۹۰۵)	(۵۹,۹۳۸,۴۴۸)
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۲۰۳,۵۱۲,۰۲۲	۲۰۱,۴۲۰,۵۸۲	۳۵۷,۳۶۹,۴۸۸	۴۱۱,۶۶۵,۳۸۴
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری				
وجه پرداختنی بابت تحصیل دارایی‌های ثابت مشهود	(۱۷,۱۹۵,۳۲۲)	(۱۹,۶۵۴,۳۹۱)	(۲۲,۴۶۴,۸۹۸)	(۲۵,۶۷۷,۴۲۸)
وجه پرداختنی بابت تحصیل دارایی‌های نامشهود	(۱۱۶,۱۸۵)	(۱۲۷,۶۲۹)	(۱۴۰,۲۰۰)	(۱۵۴,۰۰۹)
سایر غیر عملیاتی	۱۵,۶۴۳,۱۵۲	۲۱,۴۶۶,۲۷۲	۲۶,۱۲۴,۰۹۰	۳۱,۸۷۵,۴۸۷
وجه دریافتنی بابت فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت				
وجه پرداختنی بابت تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	(۱۴,۹۹۹,۱۰۵)	(۱,۵۰۰,۰۰۰)	(۱,۶۵۰,۰۰۰)	(۱,۸۱۵,۰۰۰)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۲۴,۱۶۲,۱۷۸)	۱۸۴,۳۵۲	۱,۸۶۸,۹۹۲	۴,۲۲۹,۰۵۰
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی	۱۷۹,۳۴۹,۸۴۴	۲۰۱,۶۰۴,۹۳۴	۳۵۹,۲۳۸,۴۸۰	۴۱۵,۸۹۴,۴۳۴
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی				
وجه دریافتنی حاصل از استقراض	۶,۱۰۵,۸۱۱	(۴,۱۰۸,۳۷۹)	(۵,۸۴۱,۱۸۹)	(۲,۴۱۸,۴۰۲)
بازپرداخت استقراض				
سود پرداختنی بابت استقراض	(۲,۹۰۳,۸۹۳)	(۲,۰۵۶,۳۸۸)	(۸۵۱,۳۹۷)	(۳۵۲,۵۰۰)
سود سهام پرداختی	(۱۳۸,۹۱۸,۵۸۶)	(۱۷۷,۳۳۰,۰۳۵)	(۲۱۲,۹۵۱,۸۷۱)	(۲۷۷,۵۲۸,۰۲۱)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی	(۱۳۵,۷۱۶,۶۶۷)	(۱۸۳,۴۹۴,۷۰۲)	(۲۱۹,۶۴۴,۴۵۷)	(۲۸۰,۲۹۸,۹۲۳)
خالص افزایش در وجه نقد	۳۱,۷۲۷,۱۰۱	۷۵,۰۷۴,۹۴۸	۹۳,۱۸۵,۱۸۰	۲۳۲,۷۷۹,۲۰۲
موجودی نقد در ابتدای سال	(۲۸۵,۳۳۰)			
مانده وجه نقد در پایان سال	۷۵,۰۷۴,۹۴۸	۹۳,۱۸۵,۱۸۰	۲۳۲,۷۷۹,۲۰۲	۳۶۸,۳۷۴,۷۱۳

اطلاعات مربوط به پیش‌بینی ارقام مالی شرکت شامل پیش‌بینی سود هر سهم و پیش‌بینی صورت‌های مالی آتی در این بخش ارائه شده است. کلیه مفروضات مربوط در سرفصل "مفروضات پیش‌بینی صورت‌های مالی به صورت کامل‌تر ارائه شده است."



۳/۴/۶ پیش بینی سود هر سهم دوره جاری

جدول ۱۴۹: پیش بینی سود هر سهم دوره جاری (ارقام به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۵/۰۲/۳۱
درآمدهای عملیاتی	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۵۴۷,۱۹۹,۹۳۷
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	.	.
سود ناخالص	۲۵۴,۱۶۱,۹۸۲	۵۴۷,۱۹۹,۹۳۷
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۷۵۵,۳۹۴)	(۹۹۴,۶۶۳)
سود عملیاتی	۲۵۳,۴۰۶,۵۸۸	۵۴۶,۲۰۵,۲۷۴
هزینه های مالی	(۴۸,۰۹۷,۷۶۵)	(۶۷,۵۵۶,۸۱۴)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۶,۷۱۹,۴۱۳	(۲۷,۷۱۲,۵۰۰)
سود قبل از مالیات	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۵۰,۹۳۵,۹۶۰
هزینه مالیات بر درآمد	.	.
سود خالص	۲۱۲,۰۲۸,۲۳۶	۴۵۰,۹۳۵,۹۶۰

۳/۴/۷ پیش بینی صورت های مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا برای سال های آتی

• پیش بینی صورت سود (زیان) شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا برای ۴ سال آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۵۰: صورت سود و زیان پیش بینی (ارقام به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
درآمد عملیاتی	۹۲۸,۹۹۳,۴۳۰	۱,۶۶۱,۵۳۷,۲۱۰	۲,۵۸۵,۲۶۹,۰۲۱	۴,۰۵۱,۳۵۱,۳۲۹
سود ناخالص	۹۲۸,۹۹۳,۴۳۰	۱,۶۶۱,۵۳۷,۲۱۰	۲,۵۸۵,۲۶۹,۰۲۱	۴,۰۵۱,۳۵۱,۳۲۹
هزینه های فروش، عمومی و اداری	(۱,۶۸۹,۱۸۴)	(۲,۱۸۰,۳۹۳)	(۲,۷۱۴,۱۰۴)	(۳,۳۸۳,۲۲۸)
سود عملیاتی	۹۲۷,۳۰۴,۲۴۶	۱,۶۵۹,۳۵۶,۸۱۶	۲,۵۸۲,۵۵۴,۹۱۷	۴,۰۴۷,۹۶۸,۱۰۱
هزینه مالی	(۸۱,۸۱۷,۲۳۱)	(۷۱,۹۶۰,۹۸۱)	(۴۸,۴۸۱,۸۱۴)	(۱۹,۷۷۹,۷۳۱)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	(۲۸,۹۵۰,۰۰۰)	(۲۲,۶۱۲,۵۰۰)	(۱۴,۵۱۲,۵۰۰)	(۵,۴۰۰,۰۰۰)
سود قبل از کسر مالیات	۸۱۶,۵۳۷,۰۱۵	۱,۵۶۴,۷۸۳,۳۳۵	۲,۵۱۹,۵۶۰,۶۰۲	۴,۰۲۲,۷۸۸,۳۷۰
سود خالص	۸۱۶,۵۳۷,۰۱۵	۱,۵۶۴,۷۸۳,۳۳۵	۲,۵۱۹,۵۶۰,۶۰۲	۴,۰۲۲,۷۸۸,۳۷۰
حاشیه سود خالص	۸۸٪	۹۴٪	۹۷٪	۹۹٪
نسبت هزینه مالی به درآمد	۹٪	۴٪	۲٪	-۵٪
رشد درآمدهای عملیاتی	۷۰٪	۷۹٪	۵۶٪	۵۷٪
رشد سود خالص	۸۱٪	۹۳٪	۶۱٪	۶۰٪



۳/۴/۸ مفروضات پیش‌بینی صورت سود(زیان) برای سال های آینده

جدول ۱۵۱: پیش‌بینی درآمدهای شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
شرکت‌های فرعی	۱۳۳,۹۱۱,۵۶۷	۳۲۳,۹۱۹,۵۴۱	۸۳۷,۶۷۰,۷۶۳	۱,۵۵۲,۲۲۰,۶۲۲	۲,۶۷۰,۷۳۵,۲۷۳
شرکت‌های وابسته	۳۸۸,۳۹۱,۳۷۷	۵۵۴,۶۴۶,۴۱۲	۷۶۱,۹۸۳,۶۱۴	۹۵۹,۸۰۹,۴۹۲	۱,۲۴۹,۱۵۵,۹۶۹
سایر شرکت‌ها	۱۳,۵۶۴,۹۹۰	۴۰,۴۴۶,۵۷۱	۵۱,۹۰۱,۹۲۶	۷۳,۰۴۱,۲۶۵	۸۹,۸۵۶,۵۰۶
مجموع	۵۳۵,۸۶۷,۹۳۴	۹۱۹,۰۱۲,۵۲۴	۱,۶۵۱,۵۵۶,۳۰۳	۲,۵۸۵,۰۷۱,۳۷۹	۴,۰۰۹,۷۴۷,۷۴۸
سود حاصل از سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۱۱,۳۳۲,۰۰۳	۹,۹۸۰,۹۰۶	۹,۹۸۰,۹۰۶	۱۹۷,۶۴۲	۴۱,۶۰۳,۵۸۰
جمع کل	۵۴۷,۱۹۹,۹۳۷	۹۲۸,۹۹۳,۴۳۰	۱,۶۶۱,۵۳۷,۲۱۰	۲,۵۸۵,۲۶۹,۰۲۱	۴,۰۵۱,۳۵۱,۳۲۹

جدول ۱۵۲: پیش‌بینی سود سهام شرکت‌های فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرکت	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
نفت سپاهان	۹۰,۸۶۷,۵۹۳	۱۱۵,۹۹۲,۷۸۴	۱۳۹,۲۹۳,۲۷۰	۱۸۱,۵۳۲,۹۷۰	۲۳۹,۵۷۰,۸۱۴
پتروپالایش کنگان	۳۱,۷۰۳,۴۳۲	۱۶۰,۱۴۶,۶۶۷	۶۲۱,۳۳۸,۹۵۳	۱,۲۱۵,۷۳۲,۲۹۰	۱,۸۴۱,۵۷۷,۵۵۷
فراسکو عسلویه	۳۷۱,۷۸۷	۹۱۲,۰۹۶	۱۷,۲۱۰,۸۸۸	۱۸,۱۷۸,۳۸۱	۲۳,۹۷۷,۹۶۰
پالایش نفت جی	۱۰,۹۶۸,۷۵۵	۳۰,۸۷۰,۳۷۲	۳۹,۰۸۷,۳۳۷	۵۱,۳۹۷,۸۰۵	۶۸,۳۴۵,۶۶۷
ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	۰	۰	۰	۰	۴۴۵,۷۷۲,۲۲۱
پتروشیمی نخل آسماری	۰	۱۵,۹۹۷,۶۲۲	۲۰,۷۴۰,۳۱۵	۸۵,۳۷۹,۱۷۶	۵۱,۴۹۱,۰۵۴
مجموع	۱۳۳,۹۱۱,۵۶۷	۳۲۳,۹۱۹,۵۴۱	۸۳۷,۶۷۰,۷۶۳	۱,۵۵۲,۲۲۰,۶۲۲	۲,۶۷۰,۷۳۵,۲۷۳

جدول ۱۵۳: پیش‌بینی سود سهام شرکت‌های وابسته شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرکت	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۱۳۱,۹۴۳,۰۲۳	۲۱۱,۴۷۱,۸۲۳	۲۰۴,۰۷۹,۸۵۱	۲۲۸,۸۷۱,۳۵۹	۳۰۰,۶۸۹,۳۹۸
پتروشیمی مروارید	۹,۳۰۷,۰۴۵	۲۰,۲۲۸,۸۸۰	۳۵,۹۴۸,۸۱۵	۴۷,۱۸۳,۵۹۴	۶۴,۴۹۸,۲۴۷
پتروشیمی زاگرس	۲,۹۸۴,۹۷۲	۲۳,۷۰۶,۱۵۹	۴۰,۲۴۰,۵۲۰	۵۰,۴۲۹,۵۳۷	۶۸,۷۱۶,۴۷۸
پتروشیمی مارون	۱۷,۰۲۳,۱۹۹	۱۷,۰۱۲,۳۶۵	۳۳,۸۰۱,۶۲۸	۴۲,۶۵۰,۱۰۱	۵۶,۵۸۵,۵۹۹
گروه باختر	۴,۴۴۵,۷۶۲	۲۹,۱۴۸,۳۶۴	۳۵,۱۲۳,۵۵۵	۴۲,۱۷۱,۴۹۶	۵۰,۶۱۲,۳۸۸
پتروشیمی خارک	۱۷,۴۲۸,۶۰۹	۳۱,۰۹۶,۷۲۶	۹۸,۵۰۱,۲۵۹	۱۲۸,۱۰۳,۴۸۰	۱۶۹,۰۱۹,۲۷۱
پتروشیمی فن آوران	۱,۴۸۰,۰۶۹	۵,۶۲۷,۶۵۱	۱۲,۵۳۶,۷۹۰	۱۶,۸۶۴,۵۷۴	۲۲,۶۳۷,۳۸۰
شرکت ملی نفتکش ایران	۲۰۳,۷۷۸,۶۹۸	۲۳۴,۵۶۰,۴۴۵	۳۰۱,۷۵۱,۱۹۶	۳۹۳,۵۳۵,۳۵۱	۵۱۶,۳۹۷,۲۰۸
مجموع	۳۸۸,۳۹۱,۳۷۷	۵۵۴,۶۴۶,۴۱۲	۷۶۱,۹۸۳,۶۱۴	۹۵۹,۸۰۹,۴۹۲	۱,۲۴۹,۱۵۵,۹۶۹





جدول ۱۵۴: پیش بینی سود سهام سایر شرکت های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرکت	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
پالایش نفت اصفهان	۸,۸۰۰,۰۰۱	۲۶,۱۹۱,۶۵۹	۳۱,۴۲۹,۹۹۱	۳۷,۷۱۵,۹۸۹	۴۵,۲۵۹,۱۸۷
نفت بهران	۲,۸۷۷,۰۷۰	۹,۷۹۳,۲۵۰	۱۷,۸۰۴,۲۳۰	۲۰,۴۹۲,۳۶۴	۲۶,۴۸۵,۴۵۵
پتروشیمی تندگویان	۱,۸۶۸,۷۰۸	۴,۴۳۸,۶۰۹	۲,۶۴۰,۰۴۲	۱۴,۷۹۹,۷۱۶	۱۸,۰۷۲,۰۲۸
نفت تهران	۲,۷۴۹	۳,۲۹۹	۳,۹۵۹	۴,۷۵۱	۵,۷۰۱
توربو کمپرسور نفت	۱	۱	۲	۲	۲
پتروشیمی بوعلی سینا	۱۶,۴۶۰	۱۹,۷۵۲	۲۳,۷۰۳	۲۸,۴۴۴	۳۴,۱۳۲
مجموع	۱۳,۵۶۴,۹۹۰	۴۰,۴۴۶,۵۷۱	۵۱,۹۰۱,۹۲۶	۷۳,۰۴۱,۲۶۵	۸۹,۸۵۶,۵۰۶

جدول ۱۵۵: پیش بینی سود حاصل از سایر سرمایه گذاری های شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرکت	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
سود سپرده بانکی	۹,۴۴۳,۳۳۶	۹,۹۸۰,۹۰۶	۹,۹۸۰,۹۰۶	۱۹۷,۶۴۲	۴۱,۶۰۳,۵۸۰
سود صندوق سرمایه گذاری	۱,۸۸۸,۶۶۷	.	.	.	.
مجموع	۱۱,۳۳۲,۰۰۳	۹,۹۸۰,۹۰۶	۹,۹۸۰,۹۰۶	۱۹۷,۶۴۲	۴۱,۶۰۳,۵۸۰



پیش بینی صورت وضعیت مالی شرکت اصلی گروه پتروشیمی تابان فردا برای سال های آتی به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۵۶: صورت وضعیت مالی پیش بینی شده شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
دارایی های ثابت مشهود	۱۷۵,۱۶۱	۱۶۹,۸۴۵	۱۶۴,۵۲۴	۱۵۹,۱۹۹	۱۵۳,۸۶۸
دارایی های نامشهود	۴۴۵	۴۰۸	۳۶۷	۳۲۲	۲۷۲
سرمایه گذاری های بلندمدت	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹	۴۶۲,۱۹۳,۱۰۹
جمع دارایی های غیر جاری	۴۶۲,۳۶۸,۷۱۵	۴۶۲,۳۶۳,۳۶۲	۴۶۲,۳۵۸,۰۰۰	۴۶۲,۳۵۲,۶۲۹	۴۶۲,۳۴۷,۲۴۹
پیش پرداخت ها	۱۸,۶۴۸,۰۲۲	۱۸,۰۴۶,۴۷۳	۱۲,۱۸۱,۳۶۹	۷,۲۱۸,۵۸۹	۰
دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها	۱,۱۴۱,۷۸۸,۴۳۴	۱,۳۰۶,۰۲۷,۰۲۸	۲,۰۹۰,۳۳۹,۵۸۲	۳,۰۴۳,۶۲۵,۴۵۰	۴,۰۱۰,۹۱۲,۰۹۳
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴۲۰,۰۰۰,۰۰۰
موجودی نقد	۳۵,۴۲۷,۸۶۲	۱۲۰,۲۸۳,۹۰۸	۲۷۰,۹۳۷,۶۷۹	۵۰۴,۰۴۹,۷۶۸	۸۰۵,۴۲۸,۷۷۳
جمع دارایی های جاری	۱,۱۹۶,۸۶۴,۳۱۸	۱,۵۴۴,۳۵۷,۴۰۹	۲,۳۷۴,۳۵۸,۶۳۱	۳,۵۵۵,۸۹۳,۸۰۸	۵,۲۳۶,۳۴۰,۸۶۶
جمع دارایی ها	۱,۶۵۹,۲۳۳,۰۳۴	۲,۰۰۶,۷۲۰,۷۷۱	۲,۸۳۶,۷۱۶,۶۳۱	۴,۰۱۸,۲۴۶,۴۳۷	۵,۶۹۸,۶۸۸,۱۱۵
سرمایه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
اندوخته قانونی	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
سایر اندوخته ها	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳	۳۸۲,۸۲۲,۵۴۳
سود انباشته	۴۵۵,۷۹۲,۳۴۶	۹۵۳,۲۷۴,۷۱۹	۱,۸۵۰,۷۶۵,۷۵۱	۳,۰۷۴,۷۹۰,۳۲۷	۴,۹۴۵,۲۲۵,۴۶۸
حقوق مالکانه	۱,۱۶۸,۶۱۴,۸۸۹	۱,۶۶۶,۰۹۷,۲۶۲	۲,۵۶۳,۵۸۸,۲۹۴	۳,۷۸۷,۶۱۲,۸۷۰	۵,۶۵۸,۰۴۸,۰۱۱
تسهیلات مالی بلندمدت	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۲,۵۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۰,۷۲۸	۱۶,۰۹۲	۲۰,۹۲۰	۲۶,۱۵۰	۳۲,۶۸۷
جمع بدهی های غیرجاری	۲۵۰,۰۱۰,۷۲۸	۲۰۲,۵۱۶,۰۹۲	۱۲۰,۰۲۰,۹۲۰	۲۶,۱۵۰	۳۲,۶۸۷
پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها	۱۴۰,۰۲۵,۲۵۳	۲۵,۲۵۳	۳۰,۰۲۵,۲۵۳	۷۰,۰۲۵,۲۵۳	۲۵,۲۵۳
تسهیلات مالی	۱۰۰,۵۸۲,۱۶۴	۱۳۸,۰۸۲,۱۶۴	۱۲۳,۰۸۲,۱۶۴	۱۶۰,۵۸۲,۱۶۴	۴۰,۵۸۲,۱۶۴
جمع بدهی های جاری	۲۴۰,۶۰۷,۴۱۷	۱۳۸,۱۰۷,۴۱۷	۱۵۳,۱۰۷,۴۱۷	۲۳۰,۶۰۷,۴۱۷	۴۰,۶۰۷,۴۱۷
جمع بدهی ها	۴۹۰,۶۱۸,۱۴۵	۳۴۰,۶۲۳,۵۰۹	۲۷۳,۱۲۸,۳۳۷	۲۳۰,۶۳۳,۵۶۷	۴۰,۶۴۰,۱۰۴
جمع بدهی ها و حقوق مالکانه	۱,۶۵۹,۲۳۳,۰۳۴	۲,۰۰۶,۷۲۰,۷۷۱	۲,۸۳۶,۷۱۶,۶۳۱	۴,۰۱۸,۲۴۶,۴۳۷	۵,۶۹۸,۶۸۸,۱۱۵

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

پیش‌بینی صورت جریان وجه نقد شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا برای سال‌های آتی به شرح جدول ذیل است

جدول ۱۵۷: صورت جریان وجه نقد پیش‌بینی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۶/۰۲/۳۱	۱۴۰۷/۰۲/۳۱	۱۴۰۸/۰۲/۳۱	۱۴۰۹/۰۲/۳۱
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی					
نقد (مصرفی) حاصل از عملیات	۴۰۱,۱۹۸,۷۱۸	۴۸۷,۲۷۸,۴۰۵	۱,۱۰۴,۹۲۰,۰۷۱	۱,۷۵۶,۱۴۲,۹۷۶	۲,۳۱۶,۶۹۲,۱۷۴
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	۰	۰	۰	۰	۰
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۴۰۱,۱۹۸,۷۱۸	۴۸۷,۲۷۸,۴۰۵	۱,۱۰۴,۹۲۰,۰۷۱	۱,۷۵۶,۱۴۲,۹۷۶	۲,۳۱۶,۶۹۲,۱۷۴
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری					
پرداخت نقد بابت خرید دارایی ثابت مشهود	(۱۹۸)	(۱۹۸)	(۱۹۹)	(۱۹۹)	(۱۹۹)
پرداخت نقد بابت خرید دارایی نامشهود	(۲۶۲)	(۲۸۸)	(۳۱۷)	(۳۴۹)	(۳۸۴)
جریان نقد ورود حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۴۶۰)	(۴۸۷)	(۵۱۶)	(۵۴۷)	(۵۸۲)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	۴۰۱,۱۹۸,۲۵۸	۴۸۷,۲۷۷,۹۱۸	۱,۱۰۴,۹۱۹,۵۵۶	۱,۷۵۶,۱۴۲,۴۲۹	۲,۳۱۶,۶۹۱,۵۹۱
جریان نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی					
پرداخت نقدی به سهامداران	۰	(۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰	(۷۰,۰۰۰,۰۰۰)
دریافت نقدی از سهامداران بابت تامین مالی	۵۲,۳۶۵,۱۲۶	۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۰
دریافت از (پرداخت به) شرکت‌های فرعی	(۲۵۰,۶۳۷,۸۵۱)	۱۷۷,۴۰۰,۰۰۰	(۱۲۴,۹۰۰,۰۰۰)	(۱۲۲,۰۰۰,۰۰۰)	۳۵۲,۲۲۰,۳۷۴
دریافت نقد حاصل از تسهیلات	۰	۰	۰	۰	۰
دریافت نقد حاصل از انتشار اوراق	۱۳۲,۵۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰
پرداخت نقد بابت سود سهام	(۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۳۱۹,۰۵۴,۶۴۲)	(۶۶۷,۲۹۲,۳۰۳)	(۱,۲۹۵,۵۳۶,۰۲۶)	(۲,۱۵۲,۳۵۳,۲۲۹)
پرداخت نقد بابت اصل تسهیلات	۰	۰	۰	۰	۰
پرداخت نقد بابت هزینه مالی تسهیلات	(۹,۳۳۳,۸۹۸)	(۹,۳۳۳,۸۹۸)	(۹,۳۳۳,۸۹۸)	(۹,۳۳۳,۸۹۸)	(۹,۳۳۳,۸۹۸)
پرداخت نقد بابت اصل اوراق	(۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۹۷,۵۰۰,۰۰۰)	(۸۲,۵۰۰,۰۰۰)	(۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰)
پرداخت نقد بابت هزینه مالی اوراق	(۵۸,۲۲۲,۹۱۷)	(۷۲,۴۸۳,۲۳۳)	(۶۲,۶۲۷,۰۸۳)	(۳۹,۱۴۷,۹۱۷)	(۱۰,۴۴۵,۸۳۳)
پرداخت نقد بابت کارمزد انتشار اوراق	(۳,۹۷۵,۰۰۰)	(۱,۵۰۰,۰۰۰)	۰	۰	۰
پرداخت نقد بابت کارمزد بازارگردانی اوراق	(۲۳,۷۳۷,۵۰۰)	(۲۷,۴۵۰,۰۰۰)	(۲۲,۶۱۲,۵۰۰)	(۱۴,۵۱۲,۵۰۰)	(۵,۴۰۰,۰۰۰)
دریافت نقد حاصل از فروش شرکت‌های وابسته	۰	۰	۰	۰	۰
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی	(۲۸۱,۰۴۲,۰۳۹)	(۴۰۲,۴۲۱,۸۷۳)	(۹۵۴,۲۶۵,۷۸۴)	(۱,۵۲۳,۰۳۰,۳۴۰)	(۲,۰۱۵,۳۱۲,۵۸۶)
خالص افزایش (کاهش) وجه نقد	۲۰,۱۵۶,۲۱۸	۸۴,۸۵۶,۰۴۵	۱۵۰,۶۵۳,۷۷۲	۲۳۳,۱۱۲,۰۸۹	۳۰۱,۳۷۹,۰۰۵
موجودی نقد در ابتدای سال	۱۵,۲۷۱,۶۴۴	۲۵,۴۲۷,۸۶۲	۱۲۰,۲۸۳,۹۰۸	۲۷۰,۹۳۷,۶۷۹	۵۰۴,۰۴۹,۷۶۸
مانده وجه نقد در پایان سال	۳۵,۴۲۷,۸۶۲	۱۲۰,۲۸۳,۹۰۸	۲۷۰,۹۳۷,۶۷۹	۵۰۴,۰۴۹,۷۶۸	۸۰۵,۴۲۸,۷۷۳



۳/۵ نقدینگی و منابع سرمایه‌ای

۳/۵/۱ اطلاعات صورت جریان وجوه نقد پنج سال مالی اخیر به صورت مقایسه‌ای

صورت جریان وجوه نقد حسابرسی شده شرکت و گروه طی چند سال مالی اخیر به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۵۸: صورت جریان وجه نقد شرکت اصلی (ارقام به میلیون ریال)

شرح	شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:						
نقد حاصل از عملیات	۱۲۳,۹۰۳,۹۳۷	۲۳۳,۵۰۳,۰۳۵	۲۸۷,۰۳۵,۴۴۸	۱۹۵,۷۰۰,۶۲۲	۱۵,۲۶۱,۷۰۷	۳,۲۵۱,۳۴۳
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۱۲۳,۹۰۳,۹۳۷	۲۳۳,۵۰۳,۰۳۵	۲۸۷,۰۳۵,۴۴۸	۱۹۵,۷۰۰,۶۲۲	۱۵,۲۶۱,۷۰۷	۳,۲۵۱,۳۴۳
جریان‌های نقدی مصرف شده در فعالیت‌های سرمایه‌گذاری						
پرداخت‌های نقدی بابت خرید دارایی‌های ثابت مشهود	-	-	-	(۵۹۳)	(۱,۳۵۵)	(۳۶۲)
پرداخت‌های نقدی بابت خرید دارایی‌های نامشهود	-	-	-	(۲۱۲)	(۱,۷۶۹)	-
پرداخت‌های نقد به مالکان شرکت اصلی	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	(۳۸۰,۴۳۲,۸۳۷)	(۳۶۵,۰۶۶,۶۰۶)	(۱۱۱,۱۵۱,۱۸۹)	-	-
دریافت‌های نقد از مالکان شرکت‌های اصلی	۲۰۵,۴۱۵,۵۹۲	۲۴۲,۸۷۰,۸۶۲	۱۱۷,۸۷۸,۹۱۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۷۰
پرداخت‌های نقد به شرکت‌های فرعی	(۸۱,۶۹۴,۳۲۵)	(۷۱,۶۶۷,۶۳۴)	(۹۰,۸۵۵,۶۸۸)	(۹۵,۲۹۶,۴۴۴)	-	-
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت سرمایه‌گذاری	(۱۴۳,۵۲۸,۲۴۳)	(۲۰۹,۲۲۹,۶۰۹)	(۳۳۸,۰۳۳,۳۸۴)	(۲۰۲,۴۴۸,۴۳۸)	(۳,۱۲۴)	۷۰۸
جریان خالص ورود وجه نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	(۱۹,۶۳۴,۳۰۶)	۲۴,۲۷۳,۴۲۶	(۵۱,۰۰۷,۹۳۶)	(۶,۷۴۷,۸۱۶)	۱۵,۲۵۸,۵۸۳	۳,۲۵۲,۰۵۱
جریان‌های نقدی حاصل از مصرف شده در فعالیت‌های تامین مالی						
دریافت‌های نقدی حاصل از تسهیلات	۴۲,۰۴۹,۵۰۰	۹۰,۷۰۰,۹۱۰	۱۲۷,۹۱۹,۹۸۹	۱۳۲,۷۳۲,۰۰۳	-	-
دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۵۷,۵۰۰,۰۰۰	۵۷,۵۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام	-	-	(۱۱۴,۷۷۰,۰۰۱)	(۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)	(۳۷,۶۳۲,۹۸۵)
پرداخت‌های نقدی بابت اصل تسهیلات بانکی	(۳۹,۷۳۱,۳۶۳)	(۹۰,۶۹۳,۷۶۴)	(۱۷۰,۵۸۹,۸۵۶)	(۲۲,۹۵۰,۱۲۹)	-	-
پرداخت نقدی بابت بهره و کارمزد تسهیلات بانکی	(۴,۶۳۵,۲۸۰)	(۹,۷۹۰,۴۹۶)	(۱۴,۳۳۷,۸۱۴)	(۷,۳۲۴,۵۵۳)	-	-
پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق	۰	(۳۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۲۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	(۵,۰۰۲,۸۱۲)
پرداخت‌های نقدی بابت بهره خرید سهام، انتشار و کارمزد بازارگردانی اوراق اجاره و اختیار تبیی	(۳۷,۸۱۶,۸۴۳)	(۵۵,۸۳۱,۶۹۸)	(۲۹,۵۲۴,۱۱۰)	(۲۲,۱۹۰,۳۲۵)	(۱۴,۱۰۸,۷۴۵)	(۴,۳۳۱,۳۳۱)
وجوه حاصل از فروش سهام شرکت‌های فرعی و وابسته بدون واگذاری حق کنترل و نفوذ قابل ملاحظه	۰	۱۵,۱۲۷,۲۰۸	۲۰۱,۹۷۳,۲۰۹	۴۲,۱۴۷,۴۲۴	۱۹,۹۰۲,۶۹۳	۱۲,۷۵۸,۸۵۵
جریان خالص خروج وجه نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی	(۱۲۵,۹۹۲,۲۳۰)	(۲۲,۹۸۷,۸۴۰)	۴۰,۶۷۱,۴۱۷	۲۳,۴۱۴,۴۱۰	(۹,۲۰۶,۰۵۲)	(۴,۲۰۸,۲۷۳)
خالص افزایش (کاهش) در وجه نقد	(۲,۰۸۸,۲۹۲)	۱,۲۸۵,۵۸۷	(۱۰,۳۳۶,۵۱۹)	۱۶,۶۶۶,۵۹۴	۶,۰۵۲,۵۳۱	(۹۵۶,۲۲۲)
موجودی نقد در ابتدای دوره	۱۵,۲۷۱,۶۴۴	۱۳,۹۸۶,۰۵۸	۲۴,۳۲۲,۵۷۷	۷,۶۵۵,۹۸۳	۱,۶۰۳,۴۵۲	۲,۵۵۹,۶۷۴
موجودی نقد در پایان سال	۱۳,۱۸۳,۳۵۲	۱۵,۲۷۱,۶۴۵	۱۳,۹۸۶,۰۵۸	۲۴,۳۲۲,۵۷۷	۷,۶۵۵,۹۸۳	۱,۶۰۳,۴۵۲

جدول ۱۵۹: صورت وجه نقد تلفیقی شرکت (ارقام به میلیون ریال)

شرح	شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی						
نقد حاصل از عملیات	۲۶۰,۶۱۵,۶۰۱	۴۹۷,۰۶۶,۹۵۳	۵۹۲,۲۳۲,۰۲۰	۱۶۲,۵۲۹,۱۳۵	۵۲,۷۳۳,۸۹۹	۶۴,۹۷۶,۱۷۹
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۶,۰۴۳,۸۶۷)	(۱۵,۳۴۵,۲۲۹)	(۱۳,۳۱۷,۰۱۹)	(۲,۰۲۶,۵۹۵)	(۹۵۴,۶۹۱)	(۷۸۰,۶۵۲)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۲۵۴,۵۷۱,۷۳۴	۴۸۱,۷۲۱,۷۲۴	۵۷۸,۹۱۵,۰۰۱	۱۶۰,۵۰۲,۵۴۰	۵۱,۷۷۹,۲۰۸	۶۴,۱۹۵,۵۲۷
جریان های نقدی مصرف شده در فعالیت های سرمایه گذاری						
دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود	۹۷۳,۶۲۱	۳,۳۳۹	۸,۷۶۰	۳۴,۵۵۹	۶,۱۷۰	۳,۸۵۷,۷۹۵
دریافت های نقدی حاصل از فروش سایر دارایی ها و دارایی های نگهداری شده برای فروش	۲۹۵,۳۷۰	-	-	۶۶,۸۹۰	۴۹۲,۰۵۶	۳۲,۶۲۳
پرداخت های نقدی بابت خرید دارایی های ثابت مشهود	(۱۱۹,۹۴۹,۵۸۴)	(۲۸۵,۹۷۷,۵۳۶)	(۲۳۳,۸۹۷,۱۰۳)	(۳۰۹,۰۴۴,۸۴۲)	(۱۰۷,۷۹۷,۴۷۳)	(۸۱,۹۸۳,۹۶۵)
پرداخت های نقدی بابت خرید دارایی های نامشهود	(۵۵,۴۴۵)	(۱۶۷,۳۶۲)	(۲,۷۵۹,۱۵۴)	(۳۱۸,۰۲۹)	(۱۰۱,۱۵۳)	(۷۸۲,۹۹۰)
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت - مربوط به شرکت های فرعی	.	-	۱,۰۳۰,۹۴۰	-	-	-
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت - مربوط به شرکت های فرعی	.	(۹۱۱,۷۶۴)	(۲۱,۱۶۱,۶۰۶)	-	-	-
پرداخت های نقدی برای خرید شرکت های فرعی پس از کسر وجوه نقد تحصیل شده - مربوط به شرکت های فرعی	-	-	-	-	(۱۳,۷۰۶,۴۴۰)	-
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت - مربوط به شرکت های فرعی	۲۸,۳۴۵,۳۸۴	۷,۳۷۹,۱۷۰	۲۲,۷۶۸,۴۸۳	-	۷,۰۹۸,۵۷۲	-
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت - مربوط به شرکت های فرعی	(۲۲,۱۳۶,۶۵۳)	(۲۹,۹۲۰,۰۶۳)	(۱۹,۷۲۰,۹۰۶)	-	(۴,۵۰۳,۰۰۵)	-
پرداخت های نقد به مالکان شرکت اصلی	-	-	(۳۶۵,۰۶۶,۶۰۶)	-	-	-
دریافت های نقد از مالکان شرکت های اصلی	-	-	۱۱۷,۸۷۸,۹۱۰	-	-	-
پرداخت های نقد به شرکت های فرعی	-	-	(۹۰,۸۵۵,۶۸۸)	-	-	-
دریافت های نقدی حاصل از سرمایه اولیه	.	-	۵۰	-	۲۶۳,۰۰۷	-
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۵۰۶,۵۹۶	۲,۲۹۰,۲۹۹	۱,۳۸۰,۷۷۰	۲,۸۵۵,۷۱۳	۲,۹۷۶,۸۱۹	۱,۲۸۰,۴۱۲
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت سرمایه گذاری	(۱۱۲,۰۲۰,۷۱۱)	(۳۰۷,۳۰۹,۹۱۷)	(۵۸۰,۳۹۳,۱۵۰)	(۳۰۶,۴۰۵,۷۰۹)	(۱۱۵,۲۷۱,۴۴۷)	(۷۷,۵۹۶,۱۲۵)
جریان خالص خروج وجه نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۱۴۲,۵۵۱,۰۲۳	۱۷۴,۴۱۷,۸۰۷	(۱,۴۷۸,۱۴۹)	(۱۴۵,۹۰۳,۱۶۹)	(۶۳,۴۹۲,۲۳۹)	(۱۳,۴۰۰,۵۹۸)
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی						
تامین مالی توسط سهامدار	۲۰۵,۴۱۵,۵۹۲	۲۴۲,۸۷۰,۸۶۲	۱۵۱,۲۰۱,۴۰۱	۱۴۷,۲۶۱,۷۷۲	۹۶,۸۳۰,۶۱۸	-
بازپرداخت تامین مالی دریافتی از سهامدار	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	(۲۸۰,۴۳۲,۸۳۷)	(۱۱۰,۰۸۰,۵۶۵)	(۵۳,۹۹۶,۵۵۳)	(۲,۵۰۰,۰۰۰)	-
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۵۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۱۵,۴۹۹,۶۹۱	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
پرداخت های نقدی بابت بهره خرید سهام، انتشار و کارمزد بازارگردانی اوراق اجاره و اختیار تبیی	(۴۱,۵۹۴,۳۳۳)	(۵۲,۳۱۸,۹۳۵)	(۲۹,۵۴۸,۶۱۰)	(۲۲,۱۹۰,۳۳۵)	(۱۴,۱۰۸,۷۴۵)	(۴,۳۳۱,۳۳۱)



۱۲,۷۵۸,۸۵۵	۱۹,۹۰۲,۶۹۳	۴۲,۱۴۷,۴۲۴	۲۰۱,۹۷۳,۲۰۹	۱۵,۱۲۷,۲۰۸		وجه حاصل از فروش سهام شرکت های فرعی و وابسته بدون واگذاری حق کنترل و نفوذ قابل ملاحظه
(۵,۰۰۲,۸۱۲)	-	-	(۲۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)		پرداخت های نقدی بابت اصل اوراق اجاره
۴۸,۰۰۳,۸۳۹	۵۶,۲۱۰,۰۰۳	۲۵۴,۵۶۳,۵۵۸	۲۷۵,۷۴۴,۴۴۵	۲۴۳,۳۸۵,۶۸۸	۱۰۸,۶۵۹,۱۴۸	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
(۱۴,۴۵۸,۲۷۲)	(۴۹,۲۲۰,۰۴۳)	(۷۶,۸۷۱,۳۴۶)	(۲۸۷,۹۷۸,۵۰۷)	(۲۶۴,۰۳۱,۶۳۳)	(۱۴۸,۲۹۱,۶۹۷)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۴,۰۲۲,۶۳۰)	(۸,۹۵۲,۴۰۰)	(۲۴,۲۱۱,۳۷۹)	(۴۰,۹۱۵,۵۵۱)	(۴۷,۷۲۳,۵۷۵)	(۲۶,۵۳۶,۰۰۵)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
		۷۱,۰۵۱	۷۰,۷۸۱	۶۴,۹۷۲		دریافت نقدی حاصل از صرف سهام
۲۴۲		(۶۷۴,۹۳۸)	(۱,۲۳۰,۹۱۵)	(۸۴۹,۶۱۰)	(۱,۰۱۶,۰۸۳)	پرداخت نقدی بابت خرید سهام خزانه
-	-	۳۷۸,۶۲۸	۴۹۸,۱۰۹	۶۴۳,۹۸۳	۴۷۸,۲۳۱	دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
(۳۷,۶۳۲,۹۸۵)	(۵۵,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۵۹,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۷۰,۷۱۹,۴۸۰)	-	(۶,۱۳۸,۸۳۲)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
(۲,۴۷۰,۰۷۰)	(۷,۸۹۹,۴۴۵)	(۳۸,۷۲۲)	(۶۳,۰۰۰)	(۳,۰۶۰)		پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
۲۲,۸۴۴,۸۳۶	۷۵,۲۶۲,۶۸۱	۱۶۷,۴۳۹,۱۶۰	۲۸,۹۵۱,۳۱۷	(۲۰۱,۳۹۸,۹۹۸)	(۱۱۸,۶۴۴,۴۰۶)	جریان خالص ورود وجه نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
۹,۴۴۴,۲۳۹	۱۱,۷۷۰,۴۴۲	۲۱,۵۳۵,۹۹۱	۲۷,۴۷۳,۱۶۸	(۲۶,۸۸۱,۱۹۱)	۲۳,۹۰۶,۶۱۷	خالص افزایش در وجه نقد
۴,۶۳۹,۴۹۵	۱۴,۲۴۷,۷۹۵	۲۶,۰۹۶,۲۰۴	۴۷,۷۲۸,۱۰۹	۷۴,۰۵۱,۹۶۱	۵۰,۴۵۳,۴۰۲	موجودی نقد در ابتدای دوره
(۱۰,۲۷۰)	۸,۴۸۴	-	-	-	-	مانده موجودی نقد ابتدای دوره شرکت های اضافه شده به تلفیق
۱۷۴,۳۳۱	۶۹,۴۸۳	۹۵,۹۱۴	(۱,۱۴۹,۳۱۶)	۳,۲۸۲,۶۳۲	۱۹۶,۵۱۲	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱۴,۲۴۷,۷۹۵	۲۶,۰۹۶,۲۰۴	۴۷,۷۲۸,۱۰۹	۷۴,۰۵۱,۹۶۱	۵۰,۴۵۳,۴۰۲	۷۴,۵۵۶,۵۳۲	موجودی نقد در پایان دوره
۲۷۱,۴۹۳,۶۷۷	۴۴۷,۲۵۲,۹۳۷	۱۵۹,۲۲۳,۴۶۰	۳۳۶,۷۸۵,۴۱۵	۵۰,۳۶۴,۷۵۸	۳۰۱,۹۴۸,۹۸۶	معاملات غیر نقدی

۳/۵/۲ تجزیه و تحلیل مختصری از دلایل نوسانات با اهمیت جریان های نقدی طی ۵ سال مالی اخیر

تحلیل جریان نقدی عملیاتی

در هر ۵ سال جریان نقدی عملیاتی مثبت بوده است.

این موضوع مهم ترین نقطه قوت شرکت محسوب می شود زیرا نشان می دهد فعالیت اصلی شرکت توانایی تولید نقدینگی دارد.

از ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ حدود ۴۶.۷ درصد رشد در جریان نقدی عملیاتی مشاهده می شود.

تحلیل جریان نقدی سرمایه گذاری

فعالیت سرمایه گذاری شرکت با توجه به ماهیت شرکت تأثیر آن در جریان نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی اعمال شده است. ارقام سنوات

گذشته محدود به خرید دارایی ثابت می باشد. استمرار و افزایش روند سود آوری شرکت نشانگر رشد و توسعه عملیاتی شرکت می باشد.

با وجود افت سال ۱۴۰۴، سطح نقدینگی عملیاتی همچنان بالاست و نشان می دهد عملیات شرکت همچنان سودآور و نقدساز است.

تحلیل جریان نقدی تأمین مالی

شرکت بیشتر از آنکه منابع مالی جدید جذب کند، در حال پرداخت بدهی ها، سود سهام، تعهدات مالی و تأمین مالی پروژه های شرکت های فرعی

صد درصدی بوده است. این موضوع معمولاً نشانه بلوغ شرکت است.



۳/۵/۳ پیش بینی شرکت برای تامین منابع سرمایه ای جهت انجام فعالیتهای عملیاتی

از محل درآمدهای شرکت و انتشار اوراق خواهد بود.

۳/۵/۴ خلاصه ای از تسهیلات مالی دریافتی کوتاه مدت و بلندمدت به همراه محل تأمین و مصرف وجوه، نرخ بهره و سررسید

تسهیلات مالی شرکت و گروه برای دوره مالی ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ به شرح جداول زیر است:

به تفکیک تامین کنندگان تسهیلات:

جدول ۱۶۰: تسهیلات دریافتی گروه (ارقام به میلیون ریال)

شرح	ریالی	ارزی
بانکها	۱۷۸,۲۶۶,۰۳۴	۸۱,۰۵۶,۹۸۲
اوراق اجاره	۳۹۸,۵۴۰,۹۵۵	
اوراق مشارکت	۳۰,۵۰۰,۰۰۰	
صندوق توسعه ملی	-	۵۶۱,۳۶۱,۸۸۷
اوراق سلف موازی - ریالی	۵۰,۳۸۹,۰۵۵	
سپردههای نقدی	(۲۰,۶۸۸,۳۵۵)	(۹)
جمع	۶۳۷,۰۰۷,۶۹۰	۶۴۲,۴۱۸,۸۶۰
سود و کارمزد سالهای آتی	(۱۴۰,۱۰۱,۶۹۰)	(۹۲,۲۰۴,۳۲۸)
جمع	۴۹۶,۹۰۶,۰۰۰	۵۵۰,۲۱۴,۵۳۲
حصة بلندمدت	۲۵۲,۴۶۵,۱۴۷	۴۴۳,۳۴۳,۵۸۱
حصة جاری	۲۴۴,۴۴۰,۸۵۳	۱۰۶,۸۷۰,۹۵۱

جدول ۱۶۱: تسهیلات دریافتی شرکت (ارقام به میلیون ریال)

شرح	ریالی	ارزی
اوراق اجاره	۳۹۸,۵۴۰,۹۵۵	-
بانکها	۴۰,۱۵۱,۶۹۲	-
جمع	۴۳۸,۶۹۲,۶۴۸	-
سود و کارمزد سالهای آتی اوراق	(۱۱۵,۴۷۱,۵۶۸)	-
سود و کارمزد سالهای آتی تسهیلات بانکی	(۲,۱۰۷,۶۵۹)	-
جمع	۳۲۱,۱۱۳,۴۲۱	-
حصة بلندمدت	۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰	-
حصة جاری	۱۴۶,۱۱۳,۴۲۱	-

اوراق اجاره

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بهمن سال ۱۴۰۰ بر اساس مجوز ۱۲۲/۹۶۴۳۹ مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۲ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۴۰.۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۴۰.۰۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت



صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی تیر سوم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی نگین مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی مارون به نفع واسط مالی تیر سوم توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۱۸ درصد سالیانه و ۴ ساله باشد، جمعا به مبلغ ۲۸،۸۰۰ میلیارد ریال در حسابها انعکاس یافته است.

همچنین در آبان سال ۱۴۰۱ بر اساس مجوز ۱۱۴۱۶۲/۱۲۲ مورخ ۱۴۰۱/۰۸/۰۱ سازمان بورس و اوراق بهادار شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا مبلغ ۶۰۰۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۶۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی اسفند چهارم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی نگین مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و شرکت نفت سپاهان به نفع واسط مالی اسفند توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۱۸ درصد سالیانه و دوره عمر ۴ ساله می باشد، جمعا به مبلغ ۴۳،۲۰۰ میلیارد ریال در حسابها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در ۱۴۰۲ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا مبلغ ۶۰۰۰۰۰ میلیارد ریال (شامل دو مرحله انتشار اوراق ۳۰۰۰۰۰۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال) اوراق اجاره بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۳۶۴۰۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ و مجوز ۱۲۲/۱۴۹۰۲۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۹ سازمان بورس و اوراق بهادار با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی اردیبهشت ششم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلائی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی اسفند توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۴ ساله می باشد، جمعا به مبلغ ۱۱۵،۲۰۰ میلیارد ریال در حسابها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در سال ۱۴۰۳ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۶۹۹۲۴ مورخ ۱۴۰۳/۱۱/۲۹ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۲۵،۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۲۵۰۰۰۰۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی شهریور پنجم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلائی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی شهریور پنجم توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۳ ساله می باشد، جمعا به مبلغ ۱۷،۲۵۰ میلیارد ریال در حسابها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.



همچنین در فروردین سال ۱۴۰۴ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۷۲۶۱۶ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۱۲.۵۰۰ میلیارد ریال (شامل ۱۲.۵۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی شهرپور پنجم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلاهی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی شهرپور پنجم توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۳ ساله می باشد جمعاً به مبلغ ۸.۶۲۵ میلیارد ریال در حساب ها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در اردیبهشت سال ۱۴۰۴ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۷۷۶۰۷ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۲۰.۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۲۰.۰۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی بهمن و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلاهی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی بهمن توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۳ ساله می باشد، جمعاً به مبلغ ۱۸.۴۰۰ میلیارد ریال در حساب ها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در شهریور سال ۱۴۰۴ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۷۲۶۱۶ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۱۲.۵۰۰ میلیارد ریال (شامل ۱۲.۵۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی شهرپور پنجم بخش سوم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلاهی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی شهرپور پنجم توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۳ ساله می باشد جمعاً به مبلغ ۸.۶۲۵ میلیارد ریال در حساب ها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در تیر سال ۱۴۰۴ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۷۷۶۰۷ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۲۰.۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۲۰.۰۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی بهمن بخش دوم و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی طرح پلی اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت پتروشیمی آلاهی مهستان منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی بهمن توثیق شده



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۴ ساله می باشد جمعاً به مبلغ ۱۸.۴۰۰ میلیارد ریال در حساب ها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

همچنین در مهر سال ۱۴۰۴ شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا بر اساس مجوز ۱۲۲/۱۸۳۰۲۴ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ سازمان بورس و اوراق بهادار مبلغ ۲۵.۰۰۰ میلیارد ریال (شامل ۲۵.۰۰۰.۰۰۰ ورقه اجاره به ارزش اسمی هر ورقه ۱.۰۰۰.۰۰۰ ریال) اوراق اجاره با موضوع فروش سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس واسط مالی مهر چهارم بخش اول و اجاره به شرط تملیک سهام واگذار شده و با هدف تامین مالی منتشر نموده است. جهت تضمین بازپرداخت اصل و سود اوراق مزبور بخشی از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پتروشیمی خارک و پالایش نفت اصفهان به نفع واسط مالی بهمن توثیق شده است. بهره سنواتی اوراق مذکور که با نرخ ۲۳ درصد سالیانه و دوره عمر ۳ ساله می باشد. جمعاً به مبلغ ۱۷.۲۵۰ میلیارد ریال در حساب ها انعکاس یافته است. لازم به ذکر است دوره پرداخت سود اوراق فوق، هر سه ماه یکبار می باشد.

سپرده های نقدی فوق شامل مبلغ ۲۰,۰۸۸,۳۶۴ میلیون ریال موجودی نقد و مبلغ ۶۰۰,۰۰۰ میلیون ریال سایر دارایی ها می باشد. که در رعایت مبانی اصولی از مانده تسهیلات کسر شده است.

جدول ۱۶۲: اوراق اجاره شرکت

ردیف	موضوع تامین مالی	اصل مبلغ اوراق (میلیارد ریال)	تاریخ انتشار	نرخ اوراق	مدت (ماه)	تعداد اقساط	سررسید	جمع کل اقساط	جمع اقساط تسویه شده	باقیمانده بدهی	توضیحات
۱	تکمیل طرح احداث واحد تولید پلی اتیلن سبک و سنگین خطی در شرکت پتروشیمی نگین مهستان کنگان	۴۰,۰۰۰	دی ماه ۱۴۰۰	۱۸٪	۴۸	۱۶	دی ماه ۱۴۰۴	۲۸,۸۰۰	۶۸,۸۰۰	۰	اوراق تسویه شده در سال ۱۴۰۴
۲	طرح احداث واحدهای پلیمری در پتروشیمی دهلران	۱۲,۵۰۰	شهریور ماه ۱۴۰۴	۲۳٪	۳۶	۱۲	شهریور ماه ۱۴۰۷	۸,۶۲۵	۱,۴۲۶	۱۹,۶۹۹	اوراق جدید
۳	طرح احداث واحد EPDM در شرکت توسعه پتروشیمی کنگان	۲۰,۰۰۰	تیر ماه ۱۴۰۴	۲۳٪	۴۸	۱۶	تیر ماه ۱۴۰۸	۱۸,۴۰۰	۳,۴۲۸	۲۴,۹۷۲	اوراق جدید
۴	احداث نیروگاه ۳۶۰ مگاواتی سیکل ترکیبی صبا دهلران	۲۵,۰۰۰	شهریور ماه ۱۴۰۴	۲۳٪	۳۶	۱۲	شهریور ماه ۱۴۰۷	۱۷,۲۵۰	۲,۸۲۰	۳۹,۴۳۰	اوراق جدید
۵	طرح احداث واحد تولید PBAT در شرکت پتروشیمی نخل آسماری	۲۵,۰۰۰	آذر ماه ۱۴۰۴	۲۳٪	۴۸	۱۶	آذر ماه ۱۴۰۸	۲۳,۰۰۰	۱,۴۳۳	۴۶,۵۶۷	اوراق جدید



تسهیلات ارزی

تسهیلات ارزی دریافتی شرکت پتروپالایش دهلران از صندوق توسعه ملی به مبلغ ۴۸۷.۴۴۰ هزار دلار با نرخ بهره ۸ درصد و هزینه بهره به مبلغ ۲۲۵.۴۲۶ هزار دلار توسط شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت اخذ گردیده و با نرخ میانگین حواله خرید و فروش سنا به مبلغ ۷۴۷.۴۱۴ ریال تسعیر و زیان ناشی از تسعیر به حساب دارایی در جریان منتقل گردیده است. با توجه به تغییر نوع قرارداد فی مابین به شماره ۴۰۳۱۹-۷۳-۵۰ از EPCF به EPC+F و عطف به مصوبه هیات مدیره مورخ ۲۶/۰۴/۱۳۹۹، قرارداد کارگزاری به شماره ۱۱۷DPR مورخ ۰۶ JULY ۲۰۲۰ با شرکت OIEC جهت تامین مالی از صندوق توسعه ملی و بانک عامل منعقد گردیده است. بر همین اساس و عطف به مصوبه هیات مدیره شرکت پتروپالایش دهلران مورخ ۱۴۰۰/۰۱/۲۹ و پاسخ به پرسش فنی شماره ۹۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۵/۲۳ کمیته فنی سازمان حسابرسی تسهیلات دریافتی از صندوق توسعه ملی از دفاتر پیمانکار خارج و به دفاتر کارفرما (متعهد بازپرداخت اصل و فرع تسهیلات) منتقل شده است.

تسهیلات ارزی دریافتی شرکت پتروشیمی دهلران به منظور تامین بهای ماشین آلات و تجهیزات خارجی طرح، تسهیلاتی به مبلغ ۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ یورو معادل ۵۶۹.۴۰۰.۰۰۰ دلار از محل صندوق توسعه ملی با عاملیت بانک تجارت طی قرارداد مشارکت مدنی بشماره ۱۳۲۱۷ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۲۷ با موضوع ورود ماشین آلات / توسعه و تکمیل / سرمایه گذاری و اقدام در امر احداث پتروشیمی دهلران منعقد گردیده که تا تاریخ تهیه صورت های مالی مبلغ ۵۱,۴۳۲,۰۵۱ یورو تماماً در سال ۱۴۰۰ واریز گردیده است. وضعیت تسهیلات مالی ارزی دریافتی در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر می باشد. مضافاً در مرداد ماه سال ۱۴۰۴ مبلغ ۱۴۵,۸۰۰ یورو بابت عدم رفع تعهد ارزی طی اعلامیه عودت وجه بانک تجارت، مبلغ مذکور عودت و از مانده تسهیلات کسر گردید.

جدول ۱۶۳: تسهیلات ارزی دریافتی شرکت پتروشیمی دهلران

شماره قرارداد تسهیلات مشارکت مدنی	مبلغ کل تسهیلات (یورو)	اصل تسهیلات دریافت شده (یورو)	هزینه مالی تسهیلات دریافت شده (یورو)	اصل و هزینه مالی تسهیلات دریافت شده (یورو)	مانده تسهیلات در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ (میلیون ریال)
۱۳,۲۱۷	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۱,۴۳۲,۰۵۱	۳,۲۸۳,۳۷۳.۰۰	۶۴,۵۶۹,۶۲۴.۰۰	۵۲,۷۳۱,۹۷۸

همچنین تسهیلات دریافتی ارزی بصورت مرحله ای و سفارش ثبت خرید بوده و با ارایه اسناد و مدارک تایید شده (سفارش خرید) به بانک عامل، مستقیماً به حساب کارگزار ارزی سابق (گرین وود) مطابق با پروفرم حواله شده و بانک عامل، اعلامیه حواله ارزی را به این شرکت ارسال نموده است. لازم به ذکر است قرارداد کارگزاری با شرکت گرین وود در نیمه دوم سال ۱۴۰۱ خاتمه یافته و قرارداد جدید با شرکت صرافی بانک تجارت منعقد شده است. مضافاً مدت اولیه این قرارداد از زمان انعقاد به مدت ۴۸ ماه به سر رسید ۱۴۰۲/۰۴/۲۷ با نرخ سود ۶ درصد در سال بوده و سهم الشرکه ارزی بانک طبق ضوابط بانک و صندوق توسعه ملی در پایان دوره مشارکت در قالب قرارداد فروش اقساطی در ۱۲ قسط مساوی و متوالی ۶ ماهه (جمعاً ۶ سال)، مدت قرارداد مشارکت ۶۰ ماه و دوره بازپرداخت ۷۲ ماه (مجموعاً ۱۳۲ ماه) و باز پرداخت اولین قسط، شش ماه پس از سر رسید دوره استفاده (دوران مشارکت) می باشد و همچنین مدت قرارداد از تاریخ سر رسید قبلی (۱۴۰۳/۱۱/۱۴) به مدت یک سال لغایت



۱۴۰۴/۱۱/۱۴ تمدید گردید. لازم بذکر است هزینه تامین مالی مربوط به تسهیلات مزبور (تحقق یافته پرداخت نشده) برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۴ به مبلغ ۲,۰۶۷,۲۶۸ میلیون ریال (سال مالی قبل ۴,۹۷۵,۵۳۲ میلیون ریال) می باشد.

تسهیلات ارزی دریافتی شرکت پترو پالایش کنگان در سال ۱۴۰۲ قرارداد تسهیلات ارزی با PERSIA INTERNATIONAL BANK منعقد و مبلغ ۲۴,۹۵۲,۰۱۸ یورو دریافت گردیده است. نرخ سود مندرج در قرارداد ۶.۵ درصد PLUS EURIBOR در سال می باشد که در مقاطع زمانی ۶ ماهه و از مرداد ماه ۱۴۰۳ پرداخت می گردد. باتوجه به تأیید بانک مذکور، شروع بازپرداخت اقساط تغییر یافت و با ۶ ماه تأخیر و از بهمن ماه ۱۴۰۳ آغاز گردید. تسهیلات مزبور تا تاریخ بهمن ماه ۱۴۰۶ تسویه می گردد. ضمانت تسهیلات از طرف شرکت سرمایه گذاری اهداف به صورت توثیق سهام شرکت های زیرمجموعه خود می باشد. به منظور تامین مالی قسمتی از هزینه های اجرای طرح تولید پلی اتیلن سنگین و یوتیلیتی شرکت پتروپالایش کنگان، تامین مالی از طریق انتشار اوراق گواهی سپرده سرمایه گذاری خاص دو ساله با نرخ ۲۵ درصد منتشر نموده است. شایان ذکر است از بابت بهره اوراق مبلغ ۱۵,۰۰۰ میلیارد ریال طی ۸ فقره چک به سررسید آبان ماه ۱۴۰۳ الی مرداد ماه ۱۴۰۵ با فاصله زمانی سه ماهه و بابت هزینه های کارمزد بازارگردانی، انتشار اوراق و ... مبلغ ۲,۴۰۰ میلیارد ریال طی ۸ فقره چک به سررسید آبان ماه ۱۴۰۳ الی مرداد ماه ۱۴۰۵ با فاصله زمانی سه ماهه پرداخت شده است. تسهیلات ریالی بانک تجارت، ملت، اقتصاد نوین و صادرات با سود ۲۳ درصد در قالب مرابحه، تسهیلات ریالی بانک سامان با سود ۲۳ درصد در قالب مشارکت مدنی، تسهیلات ریالی بانک ملی با سود ۳۰ درصد در قالب مشارکت مدنی می باشد. به منظور تامین بخشی از منابع لازم جهت تامین سرمایه در گردش در تاریخ ۱۴۰۳/۱۰/۰۱ و بر اساس مجوز و موافقت اصولی تامین مالی از طریق اوراق سلف موازی ۱۸ ماهه با نرخ حداکثر ۴۳,۹۷ درصد منتشر نموده است. قابل ذکر اینکه در پایان دوره خریدار می تواند با توجه به قیمت اوراق در سررسید و براساس قیمت اعمال اختیار فروش تبعی یا اختیار خرید تبعی نسبت به تحویل فیزیکی یا تسویه نقدی اقدام کند.

تسهیلات شرکت توسعه پتروشیمی کنگان: تسهیلات بانک تجارت قرارداد مرابحه جهت تکمیل طرح احداث واحد الفین به مبلغ ناخالص ۱,۷۵۰ میلیارد ریال تحت عنوان وام مشارکت اجرای طرح با نرخ سود ۲۳ درصد سالیانه (نرخ موثر ۲۵ درصد) با سررسید یکساله شرایط ۸۰٪ سهم بانک و ۲۰٪ سهم مشتری دریافت و چهار فقره چک تضمین معادل ۱۵۰٪ اصل و همچنین قرارداد لازم الاجراء به امضاء شرکت و ضمانت شرکت سرمایه گذاری اهداف نزد بانک توثیق شده است. ضمناً بابت هزینه فایده تسهیلات مالی موصوف معادل ۱۱٪ وجه نقد توسط شرکت نزد بانک سپرده گذاری گردیده است. سود و کارمزد تحقق یافته طی دوره مالی به مبلغ ۱۳۳,۷۵۳ میلیون ریال بوده که در رعایت استانداردهای حسابداری و باتوجه به رویه مندرج در یادداشت ۳-۳ صورت های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ کل مبلغ سود و کارمزد تحقق یافته به حساب دارایی های در جریان تکمیل (یادداشت ۶ صورت های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴) منظور شده است. تسهیلات بانک سامان در قالب قرارداد مشارکت مدنی به مبلغ ۴,۰۰۰ میلیارد ریال برای مدت شش ماه و قابل تمدید برای چهار دوره شش ماهه دیگر با نرخ سود ۲۳ درصد سالیانه (نرخ موثر ۲۸ درصد) به سررسید ۲۲ فروردین ماه ۱۴۰۳ (شش ماهه) از بانک سامان شعبه جام جم دریافت شده و ۱ فقره چک تضمینی به مبلغ ۶,۰۰۰ میلیارد ریال وثیقه شده است. سود و کارمزد تحقق یافته طی سال به مبلغ ۵۲۱,۰۳۷ میلیون ریال بوده که در رعایت استاندارد های حسابداری و باتوجه به رویه مندرج در یادداشت ۳-۳ صورت های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ کل مبلغ سود و



کارمزد تحقق یافته به حساب دارایی‌های در جریان تکمیل منظور شده است. تسهیلات بانک اقتصاد نوین شامل ۱۰ فقره تسهیلات مرابحه کالایی ۱۰،۰۰۰ میلیارد ریالی با نرخ سود ۲۳ درصد سالیانه (نرخ موثر ۳۲ درصد) که (یک ساله) از بانک اقتصاد نوین شعبه شیراز شمالی بوده که ۱۰ فقره چک تضمینی جمعا به مبلغ ۱۴،۲۵۵ میلیارد ریال وثیقه شده است. سود و کارمزد تحقق یافته طی دوره جمعا به مبلغ ۱،۲۳۶،۳۰۰ میلیون ریال بوده که در رعایت استاندارد های حسابداری و باتوجه به رویه مندرج در یادداشت ۳-۳ کل مبلغ سود و کارمزد تحقق یافته به حساب دارایی‌های در جریان تکمیل منظور شده است.

تسهیلات مالی به تفکیک نرخ سود و کارمزد بشرح زیر است:

جدول ۱۶۴: تسهیلات مالی به تفکیک نرخ سود و کارمزد

شرح	گروه	شرکت
تا ۱۰ درصد	۵۲۹,۱۳۵,۹۹۲	-
۱۱ الی ۲۰ درصد	۲۲,۲۰۷,۵۹۸	-
بالا تر از ۲۰ درصد	۴۹۵,۷۷۶,۹۴۲	۳۲۱,۱۱۳,۴۲۱
جمع	۱,۰۴۷,۱۲۰,۵۳۲	۳۲۱,۱۱۳,۴۲۱

۳/۶ طرح‌های توسعه

معرفی شرکت‌های فرعی و پروژه‌ها

شرکت پتروپالایش کنگان (سهامی خاص)

موضوع فعالیت

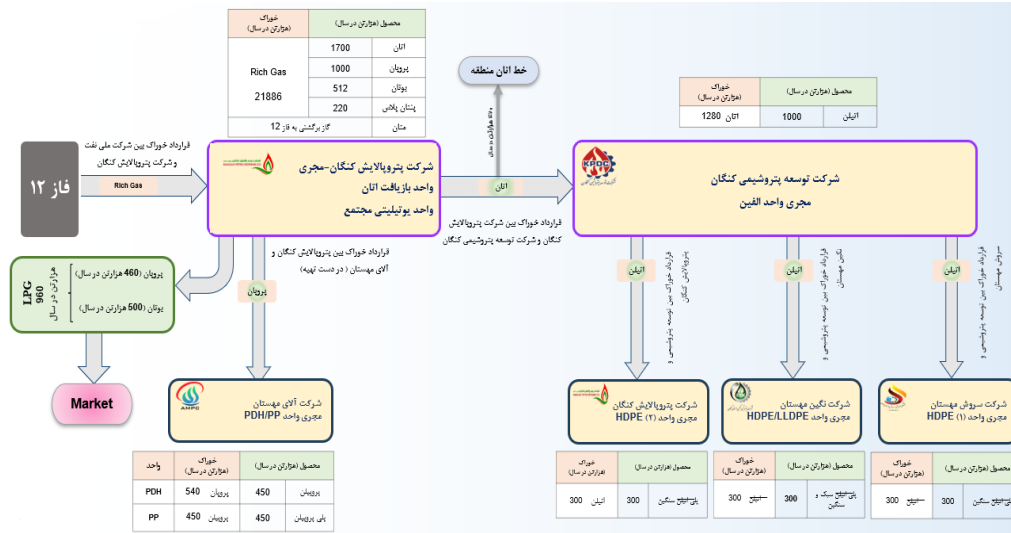
گروه شامل شرکت پتروپالایش کنگان (سهامی خاص) و شرکت‌های فرعی آن می‌باشد. خدمات بازرگانی پیشکسوتان مجرب پارسی (سهامی خاص) به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۸۲۹۷۱۶ در تاریخ ۱۳۹۱/۰۸/۱۷ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شد و طی شماره ۴۲۹۳۱۳ مورخ ۱۳۹۱/۰۸/۱۷ در اداره کل ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی استان تهران به ثبت رسید و متعاقباً فاز یک پروژه از تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۱ شروع به بهره‌برداری نموده است. به موجب صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۳/۰۲/۲۲ و روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۳/۰۴/۰۷ نام شرکت به پتروپالایش کنگان تغییر یافت. نشانی مرکز اصلی شرکت، تهران، خیابان توانیر میدان شهید عباسپور، نبش کوچه شاهین پلاک ۱، طبقه اول - پنجم می‌باشد و محل فعالیت اصلی آن در شهر کنگان واقع است. موضوع فعالیت شرکت احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی فروش و صدور مشتقات نفتی و محصولات شیمیایی و پتروشیمیایی، ذخیره، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد معدنی شیمیایی و پتروشیمیایی و فرآورده‌های فرعی و مشتقات ذیربط آن‌ها و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی و صنعتی، فنی و مهندسی و بازرگانی که به طور مستقیم و یا غیر مستقیم مرتبط با عملیات مذکور باشد. همچنین با اتمام مراحل ساخت پروژه بهره‌برداری از پروژه بازاریابی اتان از تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۱ با انجام مراحل تست و پیش راه اندازی آغاز گردیده است. در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۳ پروانه بهره‌برداری به شماره ۱۴۱۹۰ از شورای عالی مناطق آزاد صنعتی و ویژه اقتصادی به مدت یک سال اخذ گردیده و طبق پیگیری‌های انجام شده پروانه بهره‌برداری جدید به شماره ۱۹۰۰۴



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

توسط شورای مزبور صادر و تا تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۰۵ تمدید شده است. همچنین به موجب گواهی تایید شرکت‌های دانش بنیان صادر شده در تاریخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۷، این شرکت جزو شرکت‌های نوآور بر اساس آیین‌نامه ارزیابی و حمایت از شرکت‌ها و موسسات دانش بنیان مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۸ می‌باشد.

نمایه ۳۰- فلوجارت گروه پتروپالایش کنگان و شرکت‌های فرعی



سرمایه ثبتی شرکت پتروپالایش کنگان بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۶۵: سهامداران شرکت پتروپالایش کنگان

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهام‌داران
۱۰۰٪	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۹,۹۹۹,۹۹۹,۹۹۵	گروه پتروشیمی تابان فردا
-	-	۱	شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
-	-	۱	شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه
-	-	۱	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
-	-	۱	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
-	-	۱	شرکت نفت و گاز شایستگان اهداف
۱۰۰٪	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت‌مدیره شرکت پتروپالایش کنگان براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۱۶۶: اعضای هیات مدیره شرکت پتروپالایش کنگان

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	محمد مرادپارسائی	عضو هیئت مدیره
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	سید جواد فلاحیان	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل
شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه	حمید قادری	عضو هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین	ارشیا انصاری سربابی	عضو هیئت مدیره
شرکت نفت و گاز شایستگان اهداف	احمد نصیری	رئیس هیئت مدیره

جدول ۱۶۷: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروپالایش کنگان (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۲۲۱,۳۸۰,۴۷۰	۳۹۲,۸۹۷,۲۶۶	۲۸۸,۵۵۶,۰۳۳	۲۴۱,۲۰۶,۷۷۱	۴۳,۷۵۷,۸۵۸	۰
سود ناخالص	۴۸,۶۷۰,۰۱۸	۷۲,۹۳۴,۱۶۳	۱۱۳,۶۱۲,۳۵۰	۷۸,۷۶۶,۷۱۳	۹,۲۷۰,۹۹۵	۰
سود عملیاتی	۳۳,۹۷۰,۴۵۶	۵۹,۶۳۹,۷۳۰	۸۶,۵۸۷,۷۳۲	۵۹,۷۵۵,۶۸۳	۲,۰۴۹,۳۰۵	(۵۸,۹۶۹)
هزینه مالی	۱۳,۵۴۲,۳۹۴	۲۱,۱۴۹,۱۳۹	۱۸,۴۳۷,۸۶۹	۱۱,۹۰۷,۵۰۴	۶,۹۱۶,۲۹۱	۰
سود خالص	۷,۳۴۹,۳۲۳	۴۲,۶۳۶,۶۲۲	۵۲,۲۲۷,۷۲۸	۳۹,۸۷۰,۴۳۳	(۴,۷۴۰,۸۵۲)	(۴۷,۱۷۹)
موجودی نقد	۱۶,۲۱۷,۱۳۸	۱۰,۱۶۷,۰۰۳	۳۳,۷۷۴,۷۵۱	۹,۲۵۶,۴۲۶	۴,۴۵۴,۰۲۲	۳,۰۷۶,۷۴۸
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۱۹۷,۶۲۷,۲۱۰	۱۷۷,۲۰۸,۲۳۳	۷۸,۹۷۵,۲۱۸	۶۸,۸۸۵,۱۷۲	۱۱,۱۹۲,۹۵۴	۲,۰۶۰,۹۱۲
موجودی مواد کالا	۶,۹۰۵,۱۶۸	۱۹,۴۵۸,۱۹۵	۲,۱۷۷,۷۷۵	۱۰۲,۴۷۴	۶,۵۶۴,۹۶۵	۰
جمع دارایی‌های جاری	۲۳۵,۲۲۰,۱۲۸	۲۱۹,۲۵۰,۲۹۴	۱۲۵,۴۷۰,۶۰۲	۸۴,۷۱۱,۹۴۶	۲۶,۷۲۸,۰۳۳	۵,۱۳۷,۶۶۰
دارایی‌های ثابت مشهود	۴۱۳,۴۵۷,۹۰۳	۳۶۹,۷۸۴,۶۳۲	۲۶۴,۲۶۸,۲۰۵	۱۸۳,۴۷۱,۰۹۵	۱۳۰,۰۳۷,۱۱۶	۱۱۲,۲۸۲,۴۶۸
دارایی‌های نامشهود	۳,۸۸۱,۳۹۳	۳,۸۸۰,۲۲۷	۳,۸۱۳,۱۹۶	۱,۲۵۷,۶۳۰	۱,۲۱۸,۷۱۷	۱,۱۹۳,۰۴۰
جمع دارایی‌ها	۹۶۷,۰۳۱,۹۶۷	۸۹۱,۷۵۰,۹۲۰	۶۲۶,۱۳۶,۴۰۶	۴۱۷,۲۰۰,۱۵۷	۲۳۶,۹۱۱,۸۴۸	۱۵۴,۵۵۷,۶۲۸
سرمایه	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۹,۸۶۸,۲۸۸	۴۲,۵۹۸,۹۶۵	۴۲,۱۷۴,۱۷۵	۳۲,۶۳۷,۸۳۳	(۴,۸۱۶,۴۶۲)	(۷۵,۶۱۱)
جمع حقوق صاحبان سهام	۱۳۷,۰۲۸,۱۳۱	۱۶۹,۷۵۸,۸۰۸	۱۶۷,۲۰۲,۱۸۷	۱۵۵,۰۵۴,۴۵۸	۱۱۵,۱۸۴,۰۲۴	۳۹,۹۲۴,۱۷۵
پرداختنی‌های تجاری	۲۵,۱۲۰,۹۴۲	۲۲,۳۳۸,۴۵۸	۳۱۳,۸۵۵,۸۴۷	۱۶۵,۳۶۳,۹۴۴	۵۰,۷۹۲,۶۱۵	۱۱,۷۸۹,۹۱۹
تسهیلات مالی	۱۲۲,۳۷۲,۸۶۲	۱۵۸,۲۸۶,۴۲۳	۱۱۶,۳۰۳,۱۰۰	۷۰,۷۷۱,۷۹۹	۴۱,۶۴۴,۶۴۶	۴۷,۱۸۶,۴۵۲
جمع بدهی‌ها	۸۳۰,۰۰۳,۸۳۶	۷۲۱,۹۹۲,۱۱۲	۴۵۸,۹۳۴,۲۱۹	۲۶۲,۱۴۵,۶۹۹	۱۲۱,۷۲۷,۸۲۴	۱۱۴,۶۳۲,۷۵۳
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۹۶۷,۰۳۱,۹۶۷	۸۹۱,۷۵۰,۹۲۰	۶۲۶,۱۳۶,۴۰۶	۴۱۷,۲۰۰,۱۵۷	۲۳۶,۹۱۱,۸۴۸	۱۵۴,۵۵۷,۶۲۸

محصولات تولیدی و خوراک مجتمع پتروپالایش کنگان

جدول ۱۶۸: تولیدات اصلی پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال)

تولیدات اصلی پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال)	ظرفیت اسمی	خوراک مصرفی	سال بهره‌برداری
نام محصول			



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۳۹۹	گاز غنی	۱۷۰۰	اتان
۱۳۹۹	گاز غنی	۱۰۰۰	پروپان
۱۳۹۹	گاز غنی	۵۱۲	بوتان
۱۳۹۹	گاز غنی	۲۲۰	پنتان پلاس

جدول ۱۶۹: خوراک پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال)

خوراک پتروپالایش کنگان (هزار تن در سال)		
نام خوراک	مقدار	محل تامین
گاز غنی	۳۶۸۳	فاز ۱۲ پارس جنوبی

طرح‌های توسعه پتروپالایش کنگان

پتروپالایش کنگان ۳ طرح توسعه دارد که به شرح زیر است:

۱) طرح احداث واحد تولید پلی‌اتیلن به منظور تولید حدود ۳۰۰ هزار تن پلی‌اتیلن سنگین اجرایی خواهد شد، مواد اولیه مورد استفاده جهت تولید پلی‌اتیلن سنگین، اتیلن می‌باشد که توسط شرکت توسعه پتروشیمی کنگان (شرکت فرعی-پائین دستی) تامین خواهد شد. سنوات مدت احداث طرح مزبور از سال ۱۴۰۰ لغایت ۱۴۰۴ می‌باشد. منابع مالی جهت تکمیل پروژه فوق که در سال ۱۴۰۰ برآورد گردیده جمعاً به مبلغ ۴۵،۰۰۰ میلیارد ریال در بخش ریالی و ۱۲۷ میلیون یورو در بخش ارزی پیش‌بینی شده است که از طریق تسهیلات بانکی (۴۰ درصد)، سرمایه و آورده سهامداران (۶۰ درصد) تامین خواهد شد، علت تاخیر در اجرای پروژه عمدتاً مربوط به مشکلات ناشی از تحریم و همچنین تامین مالی می‌باشد.

جدول ۱۷۰: طرح احداث واحد تولید پلی‌اتیلن پتروپالایش کنگان

محصول	پلی‌اتیلن سنگین
خوراک	اتیلن
درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۹۵.۲۳
مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۶۷،۰۶۷،۱۲۹ میلیون ریال
برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۲۷.۷ میلیون یورو

۲) طرح احداث فاز ۲ واحد یوتیلیتی به منظور تولید ۴۲۰ تن بر ساعت انواع بخار، حدود ۳۰۰۰ مترمکعب بر ساعت آب شیرین‌شده، ۸۰۰ مترمکعب بر ساعت آب یون اصلاح، ۶۵۰۰ نرمال مترمکعب بر ساعت نیروژن و ۱۵۰ مترمکعب بر ساعت تصفیه پساب صنعتی می‌باشد. طبق برآورد انجام شده در سال ۱۴۰۶ به ۱۰۰ ظرفیت تولید خواهد رسید. منابع مالی جهت تکمیل پروژه فوق که در سال ۱۳۹۹ برآورد گردیده جمعاً ۱۵۰ میلیون یورو پیش‌بینی شده است که از طریق تسهیلات بانکی و فروش شرکت در بخش C^+ تامین خواهد شد. درصد پیشرفت فاز ۲ واحد یوتیلیتی درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۹۸.۹۴ می‌باشد.



مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱، برابر با ۶۱،۰۲۴،۴۲۷ میلیون ریال است. برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۲۵.۹ میلیون یورو می باشد.

۳) طرح احداث فاز ۳ واحد یوتیلیتی به منظور احداث ۶ دستگاه بویلر HRSG، تامین یوتیلیتی پروژه PDH، PP و تکمیل ساختمان های موجود و احداث یارد آفیس جدید می باشد. طبق برآورد انجام شده در سال ۱۴۰۵ به ۱۰۰ ظرفیت تولید خواهد رسید. منابع مالی جهت تکمیل پروژه فوق که در سال ۱۴۰۰ برآورد گردیده و ۵۰ میلیون یورو پیش بینی شده است که از طریق تسهیلات بانکی و فروش شرکت در بخش C⁺ خواهد شد. درصد پیشرفت فاز ۳ واحد یوتیلیتی درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۶۶.۹ می باشد.

مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱، برابر با ۷،۵۴۲،۶۸۷ میلیون ریال است. برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۲۶.۸ میلیون یورو می باشد.

اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی گروه پتروپالایش کنگان به شرح زیر است:

جدول ۱۷۱: شرکت های فرعی پتروپالایش کنگان

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت
توسعه پتروشیمی کنگان	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۰۰
پتروشیمی آلائی مهستان	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۰۰

توسعه پتروشیمی کنگان

تاریخچه

شرکت توسعه نفت و گاز آتیه اهداف در تاریخ ۲۲ اسفند ماه ۱۳۹۵ بصورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و طی شماره ۵۰۷۳۹۳ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. نام شرکت به موجب صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۵ به شرکت توسعه پتروشیمی کنگان تغییر یافت و بر این اساس به شناسه ملی ۱۴۰۰۶۶۵۷۴۱۷ شماره ثبت ۲۳۴۰ در اداره ثبت کنگان و به آدرس بوشهر، شهرستان کنگان، بخش مرکزی، دهستان طاهری، روستا منطقه ویژه پارس ۲، جاده کیلومتر ۱۵ جاده عسلویه به ثبت رسیده است. آدرس دفتر مرکزی تهران خیابان ملاصدرا، خیابان شیراز جنوبی، کوچه اتحاد، پلاک ۳۲، طبقه پنجم می باشد. با توجه به درصد مالکیت سهام در حال حاضر شرکت، جزء شرکت های فرعی شرکت پتروپالایش کنگان سهامی (خاص) بوده و واحد نهایی شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام) می باشد.

طرح احداث واحد الفین شرکت توسعه پتروشیمی کنگان به ظرفیت یک میلیون تن اتیلن است. خوراک این واحد حدود ۱،۲۶۷ هزار تن اتان در سال است که از فاز اول مجتمع توسعه پتروشیمی کنگان تامین خواهد شد. محصول جانبی این فرآیند پروپان پلاس به ظرفیت حدود ۸۹ هزار تن در سال است.



جدول ۱۷۲: طرح احداث واحد الفین شرکت توسعه پتروشیمی کنگان

محصولات (هزار تن):	اتیلن	۱۰۰۰
	سی تری پلاس	۸۹
خوراک (میلیون مترمکعب در سال):	اتان	۱۲۷۲
محل احداث:	کنگان - مجاورت فاز ۱۲ پارس جنوبی	
درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۹۹.۲۲	
یوتیلیتی	انعقاد تفاهم نامه با فاز ۱ (پتروپالایش کنگان)	
تکنولوژی	اقتباس شده از واحد مرجع	
تاریخ شروع برنامه‌ای	۱۳۹۷/۰۹/۰۱	
مجری طرح	شرکت توسعه پتروشیمی کنگان	
مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۵,۹۱۹,۸۶۲ میلیون ریال	
برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۴.۷ میلیون یورو و ۸,۲۴۳ میلیارد ریال	

اطلاعات مربوط به شرکت‌های فرعی توسعه پتروشیمی کنگان به شرح زیر است:

جدول ۱۷۳: شرکت‌های فرعی توسعه پتروشیمی کنگان

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت
نگین مهستان کنگان	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۰۰
سروش مهستان عسلویه	تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۰۰

نگین مهستان کنگان

تاریخچه

شرکت پتروشیمی نگین مهستان کنگان (سهامی خاص) قبل از مرحله بهره‌برداری به شماره ثبت ۲۴۶۲ و شناسه ملی ۱۴۰۰۸۰۱۵۹۷۳ در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۷ در اداره ثبت شرکت‌های استان بوشهر - شهر کنگان به ثبت رسیده و در حال حاضر شرکت پتروشیمی نگین مهستان کنگان (سهامی خاص) جزو شرکت‌های فرعی شرکت توسعه پتروشیمی کنگان (سهامی خاص) بوده و شرکت نهایی گروه شرکت سرمایه‌گذاری اهداف سهامی (عام) می‌باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت: استان بوشهر، شهرستان عسلویه، بخش مرکزی، شهر نخل تقی، منطقه ویژه انرژی پارس، میدان پتروشیمی، بزرگراه پارس جنوبی، پلاک ۰ و آدرس دفتر تهران در خیابان ملاصدرا، خیابان شیخ بهایی، خیابان اتحاد، پلاک ۳۲، طبقه ۲، واحد ۴ می‌باشد. سایت پارس دو کنگان در بخش مرکزی شهرستان کنگان واقع شده است. از سمت شمال به رشته کوه‌های زاگرس، از سمت شرق به سایت یک روستای شیرینو، از جنوب به خلیج فارس و از سمت غرب به حریم شهر کنگان محدود می‌شود. شهرستان کنگان با توجه به کشف میدان گازی پارس جنوبی و قرار گرفتن در مجاورت سواحل خلیج فارس و کشورهای حوزه خلیج فارس میزبان عظیم‌ترین صنایع گاز و پتروشیمی کشور بوده و به عنوان پایتخت اقتصادی ایران شناخته می‌شود. مسیر قرار گرفتن در کنار صنایع نفت و گاز و پتروشیمی داشتن مرز دریایی ساحلی به طول ۷۵ کیلومتر، قرار گرفتن در راه ترانزیتی بوشهر - بندرعباس و نزدیکی به کشورهای حاشیه خلیج فارس سبب گردیده که منطقه پارس دو



کنگان موقعیت مکانی مناسبی از جهت دسترسی آسان به خوراک امکانات زیربنایی و بازار داخلی و صادراتی باشد. از این رو، احداث این طرح در منطقه کاملاً اقتصادی و فنی ارزیابی می‌گردد.

طرح احداث واحد پلی‌اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت نگین مهستان کنگان به ظرفیت ۳۰۰ هزار تن پلی‌اتیلن است. خوراک این واحد حدود ۳۱۰ هزارتن اتیلن در سال است که از مجتمع توسعه پتروشیمی کنگان تامین خواهد شد.

جدول ۱۷۴: طرح احداث واحد پلی‌اتیلن سنگین و سبک خطی شرکت نگین مهستان کنگان

محصولات (هزارتن):	پلی‌اتیلن سنگین و سبک خطی	۳۰۰
خوراک (هزارتن):	اتیلن	۳۱۰
محل احداث:	کنگان - مجاورت فاز ۱۲ پارس جنوبی	
درصد تکمیل صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۸۴.۳۴	
یوتیلیتی	انقصاد تفاهم نامه با فاز ۲ (پتروپالایش کنگان)	
تکنولوژی	اقتباس شده از واحد مرجع	
تاریخ شروع برنامه‌ای	۱۳۹۸/۰۷/۰۱	
مجری طرح	شرکت پتروشیمی نگین مهستان کنگان	
مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۴۲،۵۱۷،۵۴۱ میلیون ریال	
برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۳،۵۱۹ میلیارد ریال	

سروش مهستان عسلویه

تاریخچه

شرکت پتروشیمی سروش مهستان عسلویه با هدف تولید پلی‌اتیلن سنگین در فاز ۲ منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۷ به شماره ثبت ۲۴۶۳ و به شناسه ملی ۱۴۰۸۰۱۶۰۷۹ و کد اقتصادی ۴۱۱۶۳۵۷۸۷۷۸۶ در اداره ثبت شرکت‌های استان بوشهر، شهر عسلویه به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده است. سایت پارس دو کنگان در بخش مرکزی شهرستان کنگان واقع شده است. از سمت شمال به رشته کوه‌های زاگرس، از سمت شرق به سایت یک (روستای شیرینو)، از جنوب به خلیج فارس و از سمت غرب به حریم شهر کنگان محدود می‌شود شهرستان کنگان با توجه به کشف میدان گازی پارس جنوبی و قرار گرفتن در مجاورت سواحل خلیج فارس و کشورهای حوزه خلیج فارس، میزبان عظیم‌ترین صنایع گاز و پتروشیمی کشور بوده و به عنوان پایتخت اقتصادی ایران شناخته می‌شود. قرار گرفتن در کنار صنایع عظیم نفت و گاز و پتروشیمی داشتن مرز دریایی ساحلی به طول ۷۵ کیلومتر، قرار گرفتن در مسیر راه ترانزیتی بوشهر - بندرعباس و نزدیکی به کشورهای حاشیه خلیج فارس سبب گردیده که منطقه پارس دو کنگان موقعیت مکانی مناسبی از جهت دسترسی آسان به خوراک، امکانات زیربنایی و بازار داخلی و صادراتی باشد. از این رو، احداث این طرح در منطقه کاملاً اقتصادی و فنی ارزیابی می‌گردد.

طرح احداث واحد پلی‌اتیلن سنگین شرکت سروش مهستان عسلویه به ظرفیت ۳۰۰ هزار تن پلی‌اتیلن است. خوراک این واحد حدود ۳۱۰ هزارتن اتیلن در سال است که از مجتمع توسعه پتروشیمی کنگان تامین خواهد شد.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۱۷۵: طرح احداث واحد پلی اتیلن سنگین شرکت سروش مهستان عسلویه

محصول (هزارتن):	پلی اتیلن سنگین	۳۰۰
خوراک (هزارتن):	اتیلن	۳۱۰
محل احداث:	کنگان - مجاورت فاز ۱۲ پارس جنوبی	
درصد تکمیل صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	٪۸۹.۱۱	
یوتیلیتی	انعقاد تفاهم نامه با فاز ۱ (پتروپالایش کنگان)	
تکنولوژی	اقتباس شده از واحد مرجع	
تاریخ شروع برنامه‌ای	۱۳۹۸/۰۷/۰۱	
مجری طرح	شرکت سروش مهستان عسلویه	
مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۵۸,۸۸۸,۱۷۶ میلیون ریال	
برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۹,۶۷۹ میلیارد ریال	

شرکت آرای مهستان

تاریخچه

شرکت پتروشیمی آرای مهستان (سهامی خاص) قبل از مرحله بهره‌برداری، به شماره ثبت ۲۴۶۰ و شناسه ملی ۱۴۰۰۸۰۰۸۳۰۶ در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۴ در اداره ثبت شرکت‌های استان بوشهر، شهر کنگان به ثبت رسیده است. در تاریخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۰ به شماره ثبت ۵۸۶۴۰۰ تغییر و نشانی مرکز اصلی شرکت استان تهران، شهر تهران، محله نظامی، گنجوی خیابان شهید دکتر عباسپور، خیابان شاهین، پلاک ۱ و محل فعالیت اصلی آن در شهر کنگان ۱۵ جاده کنگان - عسلویه روبروی پتروپالایش کنگان می‌باشد. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت پتروپالایش کنگان (سهامی خاص) بوده و شرکت نهایی گروه شرکت صندوق‌های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت (سهامی عام) می‌باشد.

طرح احداث واحد پلی پروپیلن شرکت آرای مهستان به ظرفیت ۴۵۰ هزار تن پلی پروپیلن است. خوراک این واحد حدود ۵۴۷ هزارتن پروپان در سال است که از فاز دوم مجتمع توسعه پتروشیمی کنگان تامین خواهد شد.

جدول ۱۷۶: طرح احداث واحد پلی پروپیلن شرکت آرای مهستان

محصول (هزارتن):	پلی پروپیلن	۴۵۰
خوراک (هزارتن):	پروپان	۵۴۷
محل احداث:	کنگان - مجاورت فاز ۱۲ پارس جنوبی	
درصد تکمیل صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	٪۵۴.۳۲	
یوتیلیتی	انعقاد تفاهم نامه با فاز ۲ (پتروپالایش کنگان)	
تکنولوژی	اقتباس شده از واحد مرجع	
تاریخ شروع برنامه‌ای	۱۴۰۰/۰۴/۰۱	
مجری طرح	پتروشیمی آرای مهستان	



مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۵۱,۰۱۶,۲۱۴ میلیون ریال
برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۴۶۴,۵۳۰ میلیارد ریال

شرکت پالایش نفت جی (سهامی عام)

موضوع فعالیت

شرکت پالایش نفت جی در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۰۹ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و با شماره ثبت ۲۱۷۹۹۷ در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۱۰ اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۴/۰۱/۰۵ شروع به بهره‌برداری نموده است. مرکز اصلی شرکت در تهران و کارخانه قیرسازی جنب پالایشگاه اصفهان واقع شده است. نشانی مرکز اصلی شرکت تهران، خیابان خواجه عبدالله انصاری، ابتدای خیابان شهید عراقی، پلاک ۷ و محل اصلی فعالیت آن در شهر اصفهان واقع است.

فعالیت اصلی شرکت پالایش نفت جی شامل تولید و فروش انواع قیر و شرکت‌های فرعی جی پورنر پارس و پالایش نفت جی هرمز عمدتاً در زمینه خرید فروش و صادرات قیر، شرکت اطلس پالایش نفت جی ارون در زمینه خدمات مهندسی و عمرانی بوده است و همچنین با توجه به تغییر در استراتژی شرکت مبنی بر بازنگری انجام فعالیت مشابه در شرکت‌های تابعه فعالیت خرید قیر شرکت پالایش نفت جی ارس از آبان ماه سال ۱۴۰۱ متوقف شده است و در آینده در جهت تامین نیازهای شرکت در حوزه تامین نیروی انسانی، شبکه سازی و ... ادامه خواهد یافت در ضمن بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۱/۰۵، نام شرکت آراز شیمی جی پالایش نفت جی ارس تغییر یافته است.

سرمایه ثبتی شرکت پالایش نفت جی بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۷۷: سهامداران شرکت پالایش نفت جی

درصد سهام	تعداد سهام	سهام‌داران
۱۰۰٪	۴,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
-	۱,۰۰۰	شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دار خوین
-	۱,۰۰۰	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
-	۱,۰۰۰	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
-	۱,۰۰۰	شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه
-	۱,۰۰۰	شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف
۱۰۰٪	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت‌مدیره شرکت پالایش نفت جی براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۱۷۸: اعضای هیات مدیره شرکت پالایش نفت جی

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دار خوین	مهدی حبیبی خراسانی	رئیس هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف	فرزین مینو	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	محمدعلی همت یار	عضو هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	اکبر دادخواه	عضو هیئت مدیره
شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه	رضا خلیلی	عضو هیئت مدیره

جدول ۱۷۹: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پالایش نفت جی (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۱۴۷,۷۲۹,۱۳۹	۱۹۸,۱۳۴,۳۱۳	۱۴۳,۲۳۸,۱۰۳	۱۲۳,۶۵۴,۳۱۰	۱۱۱,۲۴۸,۴۰۵	۵۵,۱۰۰,۲۹۱
سود ناخالص	۶,۱۷۰,۸۹۳	۱۴,۳۴۴,۴۲۱	۹,۳۳۳,۸۰۴	۶,۷۸۹,۹۲۴	۱۰,۱۲۶,۱۱۱	۳,۳۵۸,۲۳۰
سود عملیاتی	۳,۷۱۳,۵۵۲	۱۲,۵۹۵,۶۶۰	۸,۶۴۵,۳۵۰	۸,۵۶۸,۳۰۱	۹,۵۹۴,۵۳۰	۴,۳۵۸,۲۷۵
هزینه مالی	۳,۵۱۲,۴۷۸	۶,۸۹۵,۴۷۲	۵,۲۰۸,۲۳۱	۲,۱۹۵,۶۷۸	۷۲۳,۷۱۹	۲۹۸,۰۷۵
سود خالص	۴,۸۴۳,۱۷۹	۷,۱۱۴,۳۴۲	۳,۳۶۴,۲۱۸	۱۲,۷۴۸,۹۱۷	۱۲,۸۷۷,۱۹۴	۵,۴۱۲,۸۵۹
موجودی نقد	۶۴۳,۰۴۶	۳۳۷,۴۱۳	۲,۹۹۸,۲۶۵	۲,۰۴۰,۱۶۹	۱,۰۲۰,۶۳۶	۱,۷۷۳,۰۱۸
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۱۴۴,۷۱۹,۹۷۰	۹۱,۵۱۷,۶۹۰	۵۵,۰۹۱,۱۴۲	۵۲,۳۳۶,۰۱۵	۴۳,۷۴۸,۳۹۸	۱۷,۰۳۴,۵۳۲
موجودی مواد کالا	۱۵,۷۵۲,۹۰۷	۸,۳۳۰,۷۰۷	۸,۲۴۷,۵۰۹	۴,۸۹۹,۹۴۳	۴,۴۰۴,۱۸۳	۲,۶۳۱,۷۵۸
جمع دارایی‌های جاری	۱۶۴,۵۲۹,۰۶۰	۱۰۱,۲۲۳,۴۲۷	۶۷,۴۴۵,۶۷۶	۶۱,۹۳۶,۱۲۲	۵۰,۸۶۴,۹۸۲	۲۴,۱۴۸,۷۸۵
دارایی‌های ثابت مشهود	۲۱,۶۸۵,۹۱۲	۲۰,۰۳۸,۵۵۹	۱۷,۲۳۶,۹۳۰	۱۲,۵۴۵,۲۲۸	۶,۵۹۶,۴۳۳	۳,۳۰۶,۹۷۲
دارایی‌های نامشهود	۱۱,۴۶۳	۱۳,۸۸۹	۱۷,۲۶۷	۱۸,۱۸۱	۱۶,۱۷۴	۴۳,۶۷۵
جمع دارایی‌ها	۱۸۹,۸۷۲,۸۷۹	۱۲۴,۲۶۷,۸۶۳	۸۶,۲۴۸,۰۱۷	۷۵,۸۹۱,۹۶۸	۶۱,۷۵۵,۴۱۴	۳۰,۷۴۴,۹۹۸
سرمایه	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۷,۶۹۹,۷۳۲	۷,۸۵۶,۵۵۳	۴,۷۴۲,۲۱۱	۱۲,۸۷۷,۹۹۳	۱۳,۴۲۹,۰۷۶	۵,۹۰۲,۸۸۲
جمع حقوق صاحبان سهام	۱۳,۱۹۹,۷۳۲	۱۳,۳۵۶,۵۵۳	۱۰,۲۴۲,۲۱۱	۱۸,۳۷۷,۹۹۳	۱۸,۹۲۹,۰۷۶	۷,۵۵۲,۸۸۲
پرداختنی‌های تجاری	۱۳۰,۶۰۶,۹۰۴	۶۸,۲۴۸,۷۶۹	۳۹,۰۸۷,۹۴۴	۲۸,۱۰۲,۲۱۵	۲۰,۸۵۴,۷۶۵	۱۹,۹۶۶,۳۲۲
تسهیلات مالی	۲۶,۸۲۴,۶۸۷	۳۲,۲۷۱,۸۲۹	۳۱,۸۸۴,۴۷۵	۲۰,۰۸۴,۵۸۲	۹,۴۷۳,۰۴۶	۲,۰۰۸,۶۳۰
جمع بدهی‌ها	۱۷۶,۶۷۳,۱۴۷	۱۱۰,۹۱۱,۳۱۰	۷۶,۰۰۵,۸۰۶	۵۷,۵۱۳,۹۷۵	۴۲,۸۲۶,۳۳۸	۲۳,۱۹۲,۱۱۶
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۱۸۹,۸۷۲,۸۷۹	۱۲۴,۲۶۷,۸۶۳	۸۶,۲۴۸,۰۱۷	۷۵,۸۹۱,۹۶۸	۶۱,۷۵۵,۴۱۴	۳۰,۷۴۴,۹۹۸

جدول ۱۸۰: تولیدات اصلی پالایش نفت جی (هزار تن در سال)

تولیدات اصلی پالایش نفت جی (هزار تن در سال)	ظرفیت اسمی	خوراک مصرفی
انواع قیر	۱۴۵۰	وکیوم باتوم

اطلاعات مربوط به شرکت‌های فرعی گروه پالایش نفت جی به شرح زیر است:



جدول ۱۸۱: شرکت‌های فرعی گروه پالایش نفت جی

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت
پالایش نفت جی هرمز (سهامی خاص)	تولید، خرید و فروش قیر	ایران	۱۰۰
جی پورن پارس (سهامی خاص)	خرید و فروش قیر	ایران	۹۵
پالایش نفت جی ارس (سهامی خاص)	خرید و فروش قیر	ایران	۱۰۰
اطلس پالایش نفت جی ارون (سهامی خاص)	خدمات مهندسی، خرید و اجرا	ایران	۱۰۰

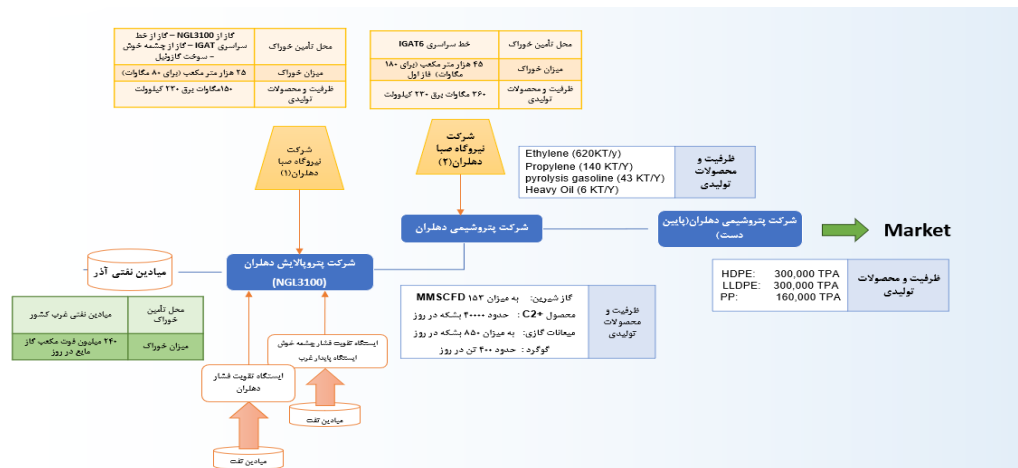
شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (سهامی خاص)

موضوع فعالیت

شرکت صنایع آرمان پلاست تاپ در تاریخ ۱۳۸۵/۱۰/۲۵ تحت شماره ثبت ۲۸۷۶۱۷ و شناسه ملی ۲۳۶۴ ۱۰۱۰۳۲۴ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری تهران به صورت سهامی خاص تأسیس گردید و تا پایان سال ۱۳۹۳ نیز به صورت غیر فعال بوده است. در اوایل سال ۱۳۹۴ پس از تغییرات سهامداران شرکت به موجب تصمیمات مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۴/۰۵/۲۴ صاحبان سهام، نام شرکت به "مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا" تغییر یافت. مرکز اصلی شرکت نیز در آدرس: تهران خیابان شهید عباس شیرازی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱، طبقه اول واحد ۱ کد پستی ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ می‌باشد. فعالیت اصلی شرکت شامل فعالیت‌های اقتصادی در امور سرمایه‌گذاری، تولیدی، فرآوری و تجارت مواد و محصولات پتروشیمی می‌باشد.

فعالیت شرکت عمدتاً شامل مدیریت سرمایه‌گذاری‌ها و تامین مالی پروژه‌ها می‌باشد که با توجه به اینکه عمده شرکت‌های تابعه سرمایه‌پذیر در مرحله قبل از بهره‌برداری هستند.

نمایه ۳۱- فلوجارت شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا و شرکت‌های فرعی



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سرمایه ثبتی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۶۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۸۲: سهامداران شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

سهام‌داران	تعداد سهام	درصد سهام
گروه پتروشیمی تابان فردا	۵۹,۹۹۹,۹۹۹,۷۵۰	۱۰۰
شرکت توسعه پتروشیمی کنگان	۵۰	-
شرکت پتروپالایش دهلران	۵۰	-
پتروشیمی دهلران	۵۰	-
مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	۵۰	-
توسعه نفت و گاز صبا کارون	۵۰	-
جمع	۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

اعضای هیأت‌مدیره شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۸۳: اعضای هیأت‌مدیره شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

اعضای هیئت‌مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	فاطمه شاکری	رئیس هیئت‌مدیره
شرکت مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	حسن وفايي	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت‌مدیره
پتروپالایش دهلران	حبیب محمدی مقدم	عضو هیئت‌مدیره

جدول ۱۸۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۰	۳,۴۷۲,۰۰۱	۲۰,۰۰۱	۳۶,۶۴۲	۳۶,۴۴۰	۲
سود ناخالص	۰	۳,۴۷۲,۰۰۱	۲۰,۰۰۱	۳۶,۶۴۲	۳۶,۴۴۰	۲
سود عملیاتی	(۷۱,۸۷۸)	۳,۳۸۸,۵۹۵	(۲۶,۹۷۶)	(۱,۴۶۶)	(۲,۰۶۲)	(۴۸۰)
سود خالص	(۵۰,۰۴۲)	۳,۴۲۱,۰۳۸	(۸۳۲)	(۱,۱۱۰)	۳۷,۵۸۳	(۴,۴۸۰)
موجودی نقد	۳,۹۲۷	۱,۱۴۲	۱۵,۲۵۷	۴۲,۲۹۴	۳,۰۲۹	۲۳
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۳,۴۹۷,۶۵۷	۳,۴۸۱,۳۸۸	۲۲,۸۱۰	۲۰,۳۶۸	۹۳۷	۲۶۵
جمع دارایی‌های جاری	۴,۱۷۲,۶۱۶	۳,۶۱۱,۵۹۶	۱۴۹,۵۸۲	۱۴۲,۹۸۴	۸۳,۹۴۷	۳۸۹
جمع دارایی‌ها	۲۶۶,۳۸۲,۵۵۶	۲۲۷,۷۳۱,۲۷۹	۱۸۴,۵۰۴,۸۱۴	۱۳۲,۹۹۸,۳۸۶	۷۲,۷۹۰,۸۷۳	۲۵,۳۳۸,۹۰۷
سرمایه	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰	۱۰
سود انباشته	۲۰۳,۳۵۲	۳,۲۵۳,۳۹۴	۳,۴۰۸	۴,۲۴۰	۵,۳۵۰	(۳۲,۲۲۳)
جمع حقوق صاحبان سهام	۶۰,۳۷۴,۴۰۴	۶۳,۴۲۴,۴۴۶	۶۰,۰۰۳,۴۰۸	۶۰,۰۰۴,۲۴۰	۶۰,۰۰۵,۳۵۰	(۳۲,۲۲۳)
پرداختنی‌های تجاری	۷,۴۸۸	۸,۵۷۸	۳,۴۹۶	۱,۱۴۸	۱,۰۳۳	۲۳۶
جمع بدهی‌ها	۲۰۶,۰۰۸,۱۵۲	۱۶۴,۳۰۶,۸۳۳	۱۲۴,۵۰۱,۸۱۴	۷۲,۹۹۴,۱۴۶	۱۲,۷۸۵,۵۲۳	۲۵,۳۷۱,۱۳۰



۲۵,۳۳۸,۹۰۷	۷۲,۷۹۰,۸۷۳	۱۳۲,۹۹۸,۳۸۶	۱۸۴,۵۰۴,۸۱۴	۲۲۷,۷۳۱,۲۷۹	۲۶۶,۳۸۲,۵۵۶	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام
------------	------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------------------------

اطلاعات مربوط به شرکت‌های فرعی گروه مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا به شرح زیر است:

جدول ۱۸۵: شرکت‌های فرعی گروه مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت
پتروشیمی دهلران	تولید محصولات شیمیایی	ایران	۱۰۰
پتروپالایش دهلران	توسعه میدان نفتی	ایران	۱۰۰
توسعه تجارت مهر مهستان	سرمایه‌گذاری	ایران	۹۶
نیروگاه صبا دهلران	تولید برق	ایران	۱۰۰

پتروشیمی دهلران

تاریخچه

شرکت پتروشیمی دهلران به شناسه ملی ۱۰۹۸۰۲۸۳۵۱۴ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و طی شماره ۶۲۰ مورخ ۱۳۹۰/۰۵/۰۱ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی شهرستان دهلران به ثبت رسید و در حال حاضر جزو شرکت‌های فرعی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان) است و شرکت اصلی بعدی گروه پتروشیمی تابان فردا و شرکت اصلی بعدی سرمایه‌گذاری اهداف و شرکت نهایی گروه صندوق‌های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت می‌باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت و محل فعالیت اصلی آن در استان ایلام شهرستان دهلران، کیلومتر ۲۰ جاده اندیمشک، بخش موسیان، دهستان نهر عنبر، روستای پتک و نشانی دفتر واقع در استان تهران، شهر تهران، میدان ونک، خیابان ملاصدرا، خیابان شیرازی جنوبی، کوچه اتحاد، پلاک ۳۲ طبقه سوم و چهارم واقع است.

برای ساخت مجتمع صنایع پتروشیمی دهلران زمینی به گستره ۲۰۰ هکتار در ۲۲ کیلومتری شهر دهلران اختصاص یافت و کار ساخت این واحد در آن آغاز شده است، طبق برنامه قرار است که خوراک مجتمع از پالایشگاه گاز و گاز مایع ان.جی.ال ۳۱۰۰ واقع در «چشمه خوش» تأمین و با احداث خط لوله ۴۵ کیلومتری به پتروشیمی دهلران تحویل شود.

جدول ۱۸۶: محصولات و خوراک پتروشیمی دهلران (پروژه الفین)

۶۳۲	اتیلن	محصولات (هزار تن):
۱۸۱	پروپیلن	
۳۳	بنزین پیرولیز	
۶.۸	نفت کوره	
۲۳۰	متان	
۱۰۵۵	C _۲ ⁺	خوراک (هزار تن):
۵۴.۱٪ پروژه الفین		درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۱۳۳,۵۴۱,۰۸۴ میلیون ریال		مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۲۹۵,۸۰۴,۵۹۰ یورو		



برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۷۹,۴۲۵,۳۰۷ میلیون ریال
--	------------------------

جدول ۱۸۷: محصولات و خوراک پتروشیمی دهلران (پروژه پایین دست الفین)

۳۰۰	پلی اتیلن سنگین	محصولات (هزارتن):
۳۰۰	پلی اتیلن سبک	
۱۶۰	پلی پروپیلن	
۶۳۲	اتیلن	خوراک (هزارتن):
۱۸۱	پروپیلن	
۱۴,۸۹٪		درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۷,۲۶۳,۸۱۲ میلیون ریال		مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۵۰۵,۴۵۹,۰۴۵ یورو		برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۱۳۵,۷۱۸,۷۸۶ میلیون ریال		

پتروپالایش دهلران

تاریخچه

شرکت توسعه نفت و گاز نوید صبای جم در تاریخ ۱۳۹۴/۱۰/۰۹ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و طی شماره ۱۹۸۷ و شناسه ملی ۱۴۰۰۵۶۲۸۱۱۷ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی استان بوشهر به ثبت رسید. به موجب صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۴ نام شرکت به پتروپالایش دهلران تغییر و در اداره ثبت شرکتها شهرستان دهلران به ثبت رسید. در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۸ مرکز اصلی شرکت به استان ایلام منتقل و در تاریخ ۱۳۹۸/۰۶/۱۶ مرکز اصلی شرکت به استان تهران تحت شماره ۵۴۸۱۵۱ تغییر یافت. در حال حاضر دفتر مرکزی شرکت به نشانی محله امیرآباد، خیابان شهید عباس ابطحی غربی (۲۰)، پلاک ۳۸، طبقه اول، واحد ۱ و کدپستی ۱۴۳۷۶۳۴۵۴۱ می باشد. همچنین شرکت پتروپالایش دهلران جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت و تجهیزات اساسی نفت صبا است و واحد تجاری نهایی گروه موسسه صندوق های بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت می باشد.

خلاصه وضعیت طرح

طبق مصوبه شماره ۳۲۹۳۸-۲۰۱۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۴/۰۴ هیأت مدیره محترم شرکت ملی نفت ایران مبنی بر واگذاری مجتمع گاز و گاز مایع NGL۳۱۰۰، به صندوق های بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت و همچنین قرارداد شماره ۴۰۳۱۹-۷۳-۵۰ فی مابین شرکت پتروپالایش دهلران و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) طرح احداث مجتمع گازی و گاز مایع NGL۳۱۰۰ چشمه خوش با هدف جلوگیری از سوزانده شدن گازهای همراه با نفت حوزه های نفتی آذر، دهلران، چشمه خوش، پایدار غرب (آسماری بنگستان) و تامین خوراک مورد نیاز پتروشیمی دهلران و تامین گاز مورد نیاز جهت تزریق به چاه های منطقه از سال ۱۳۹۵ تعریف و در حال احداث باشد محصولات پروژه شامل: ۴۰,۰۰۰ بشکه در روز C₂ و ۸۵۰ بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد در روز و ۱۰۳ میلیون فوت مکعب در روز گاز شیرین می باشد. با توجه



تاخیر حادث شده به دلایلی از قبیل نبود خوراک کافی جهت راه اندازی عدم تامین نقدینگی مورد نیاز مطابق برنامه و بودجه و عدم ترخیص برخی از کالاها بدلالی خارج از کنترل شرکت بهره برداری اولیه از طرح بر اساس برنامه زمان بندی بازنگری شده تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ و تجهیزات جانبی و مراحل تکمیل اعم از تحویل موقت و تحویل قطعی تا پایان سال ۱۴۰۴ صورت خواهد پذیرفت.

براساس ارزیابی مالی و اقتصادی طرح NGL۳۱۰۰، که به تأیید بانک تجارت رسیده است، هزینه اولیه سرمایه گذاری مبلغ ۱.۴۵۰ میلیون دلار بوده که پس از تغییر ساختار پروژه، هزینه کل سرمایه گذاری به مبلغ ۱,۰۰۰ میلیون دلار کاهش یافته که شامل طرح NGL۳۱۰۰، به مبلغ ۷۵۴ میلیون دلار با مالکیت شرکت پتروپالایش دهلران، مابقی طرح های خط لوله به مبلغ ۸۵ میلیون دلار و طرح ایستگاه تقویت فشار به مبلغ ۱۰۱ میلیون یورو (معادل ۱۱۹.۷ میلیون دلار) و طرح ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش به مبلغ ۳۷ میلیون یورو (معادل ۴۱ میلیون دلار) با مالکیت شرکت نفت مناطق مرکزی و تکمیل زیرساخت ها به مبلغ ۱۵ میلیون دلار می باشد. در این رابطه لازم به ذکر است در صورت عملیاتی شدن و حصول نتیجه قطعی از پروژه های ایستگاه تقویت فشار و انتقال خط لوله، شرکت نفت مناطق مرکزی متعهد به اجرای نمودن قرارداد فی مابین خواهد شد.

هدف از اجرا و پیاده سازی طرح NGL۳۱۰۰، جلوگیری از سوزانده شدن ۲۷۰ میلیون فوت مکعب در روز، گازهای همراه با نفت حوزه نفتی دزفول شمالی، جلوگیری از آلودگی محیط زیست، خلق اعتبار برای شرکت و صنعت نفت و گاز کشور، تامین گاز مورد نیاز جهت تزریق به چاه های منطقه و همچنین اشتغال زایی در منطقه می باشد.

جدول ۱۸۸: محصولات و خوراک پتروپالایش دهلران

C ^۲ ₊	۴۰,۰۰۰ بشکه در روز	محصولات:
میعانات گازی	۸۵۰ بشکه در روز	
گوگرد	۴۰۰ تن	
گاز شیرین	۱۰۳ میلیون فوت مکعب	
NGL ۳۱۰۰		خوراک:
۹۶,۸۱٪		درصد تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۵۰۹,۱۵۶,۲۷۵ میلیون ریال		مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۸۰,۱۶۳,۲۱۲ میلیون ریال		برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۱۱۵,۲۷۱,۱۱۸ دلار		
۱۳۹۷/۱۰/۰۱		تاریخ شروع برنامه‌ای بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نیروگاه صبا دهلران

تاریخچه

شرکت نیروگاه توسعه برق صبا دهلران (سهامی خاص) به شماره ثبت ۵۶۳۴۸۳ و شناسه ملی ۱۴۰۰۹۳۶۹۶۹۱ و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۷ در اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسیده است. در تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ نام شرکت به شرکت نیروگاه صبا دهلران تغییر یافت. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (سهامی خاص) بوده و واحد تجاری



نهایی موسسه صندوق های بازنشتگی و پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت می باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت تهران ابتدای خیابان پاسداران، خیابان گل نبی، پلاک ۴۴ می باشد.

با توجه به بهره برداری از سایت نیروگاه برق NGL ۳۱۰۰ از ابتدای سال ۱۴۰۳ به استثنای بخش سوخت مایع و ساختمان های در حال احداث، مابقی به شرح ذیل در دست اقدام می باشد:

آغاز احداث نیروگاه و پست نیروگاهی ۳۱۰۰ NGL از مهر ماه سال ۱۳۹۸ بوده است. درصد پیشرفت طرح طبق گزارش بر اساس برنامه ریزی مجدد ۹۱٪ می باشد و برآورد تاریخ تکمیل پروژه ابتدای ۱۴۰۵ پیش بینی می گردد. آغاز احداث طرح احداث نیروگاه و پست نیروگاهی پتروشیمی دهلران از اسفند ماه سال ۱۴۰۰ بوده است. درصد پیشرفت طرح طبق گزارش بر اساس برنامه ریزی مجدد ۱۰ می باشد. برآورد تاریخ تکمیل پروژه ابتدای ۱۴۰۷ می باشد. لازم به ذکر است به دلیل فقدان نقدینگی، تاخیر پیمانکار در انتخاب مدل واحدهای گازی بدلیل تحریم های زمینس و تاخیر در بخش مهندسی پروژه درصد پیشرفت واقعی نیروگاه پتروشیمی دهلران نسبت به برنامه، کمتر بوده است.

محصولات تولیدی نیروگاه صبا دهلران

جدول ۱۸۹: محصول و خوراک نیروگاه صبا دهلران

نام محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	تولید واقعی ۱۴۰۳	تولید ۶ ماهه ۱۴۰۴	خوراک
انرژی برق	مگاوات ساعت	۷۳۵،۸۴۰	۴۹۷،۹۲۹	۲۳۲،۹۷۵	گاز دریافتی از شبکه گاز

طرح های نیروگاه صبا دهلران

(۱) نیروگاه و پست نیروگاهی ۳۱۰۰ NGL:

شروع پروژه از مهر ماه ۱۳۹۸ بوده است، شرکت تا سال مالی گذشته در شرایط قبل از مرحله بهره برداری بوده و از ابتدای سال ۱۴۰۳ نیروگاه ۳۱۰۰ NGL با ۴ توربین در شرایط انجام پانچ های مربوطه و تکمیل تست ها به بهره برداری رسیده و مراحل تکمیل نیروگاه و تحویل بخش های عملیاتی آن از پیمانکار در شرف انجام می باشد. بر اساس صورت مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ درصد تکمیل پروژه مذکور ۹۱.۱۶ می باشد. و پیش بینی بهره برداری کامل پروژه از ابتدای سال ۱۴۰۵ می باشد.

مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۰.۳۱، برابر با ۸،۱۱۱،۷۲۷ میلیون ریال است. برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۲۱،۱۴۷،۵۳۳ یورو می باشد.

(۲) نیروگاه و پست نیروگاهی پتروشیمی دهلران:

آغاز طرح احداث نیروگاه و پست نیروگاهی پتروشیمی دهلران از اسفند ماه ۱۴۰۰ بوده است. بر اساس صورت مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ درصد تکمیل پروژه مذکور ۱۰.۳۷ می باشد. پیش بینی بهره برداری کامل پروژه از ابتدای سال ۱۴۰۷ می باشد.



مخارج انجام شده بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱، برابر با ۴,۹۹۰,۰۴۲ میلیون ریال است. برآورد مخارج تا تکمیل بر اساس صورت مالی سالانه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ برابر با ۱۷۸,۷۷۳,۸۶۱ یورو می باشد.

شرکت پتروشیمی نخل آسماری (شهید رسولی)

شرکت پتروشیمی امیر سرتیپ شهید رسولی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۸۰/۰۷/۰۳ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس و طی شماره ۱۸۷۴۱۶ مورخ ۱۳۸۰/۰۷/۰۳ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی به ثبت رسید و در تاریخ ۱۳۹۷/۰۳/۱۳ به موجب صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده شرکت به واحد ثبتی شهرستان بندر ماهشهر انتقال یافت و در این اداره ذیل شماره ثبت ۱۰۸۶۵ ثبت گردید. هم چنین براساس صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۶ مرکز اصلی شرکت به استان تهران، شهرستان تهران، شهر تهران، انتقال یافت و در اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تحت شماره ۱۸۷۴۱۶ به ثبت رسیده است و بر اساس صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۴۰۰/۰۴/۲۲ نام شرکت به پتروشیمی نخل آسماری تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید. در حال حاضر شرکت پتروشیمی نخل آسماری از جمله شرکت های فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) است و واحد تجاری نهایی گروه موسسه صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت می باشد که تحت شناسه ملی ۱۰۸۶۱۲۷۹۳۵۹ در حال فعالیت می باشد محل کارخانه در شهرستان ماهشهر سایت ۳ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و مرکز اصلی شرکت به آدرس تهران، میدان شیخ بهایی، خیابان سئول، کوچه بن بست چهارم می باشد.

موضوع فعالیت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۳ اساسنامه عبارت است از تولید، عرضه، فروش و صادرات محصولات پنتا اریتریتول، سدیم فرمات، استالدئید، فرمالدئید، دی پنتا و سایر مواد شیمیایی و پتروشیمیایی، تأسیس کارخانجات تولید مواد فوق الذکر و خرید و واردات ماشین آلات و دستگاه ها و وسایل و مواد اولیه مورد نیاز کارخانجات مذکور، مشارکت با کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی، تأسیس و مشارکت در شرکت ها و کارخانجات و موسسات داخلی و خارجی، اخذ نمایندگی های داخلی و خارجی و به طور کلی مبادرت به هرگونه عملیات مجاز صنعتی، بازرگانی و تجاری که به طور مستقیم و غیر مستقیم به موضوع فعالیت شرکت مرتبط باشد.

سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی نخل آسماری بر اساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۹,۹۸۷,۹۶۹ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۹۰: سهامداران شرکت پتروشیمی نخل آسماری

درصد سهام	تعداد سهام	سهام داران
۹۹.۸۸٪	۹,۹۷۶,۰۷۵,۸۳۱	گروه پتروشیمی تابان فردا
-	۱,۴۳۶	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان دارخوین
-	۱,۴۳۶	توسعه نفت و گاز صبا کارون
-	۱,۴۳۶	مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
-	۱,۴۳۶	فاوا نفت صبا کیش



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سعيد رفيعی	۱۱,۸۸۷,۱۸۶	٪۰.۱
جمع	۹,۹۸۷,۹۶۸,۷۶۱	٪۱۰۰

اعضای هیأت مدیره شرکت پتروشیمی نخل آسماری براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۹۱: اعضای هیأت مدیره شرکت پتروشیمی نخل آسماری

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین	مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	امین علیزاده	عضو هیئت مدیره
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا	یوسف زرین قریچه	عضو هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	علیرضا برزین	نائب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل
شرکت فاوا نفت صبا کیش	محمدرضا جویجری	رئیس هیئت مدیره

جدول ۱۹۲: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی نخل آسماری (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۳,۷۲۶,۹۸۹	۱,۱۱۷,۶۵۵	۳۶۸,۷۹۵	۸۴۳,۳۹۲	۱,۱۸۶,۰۶۸	۶۴۹,۵۱۲
سود ناخالص	۱۹۱,۶۶۰	۳۳۵,۹۰۷	۱۱,۹۶۴	۱۱۶,۰۹۵	۲۹۰,۴۷۱	۶۹,۶۷۲
سود عملیاتی	۱۷,۱۲۷	(۵۶۱,۴۸۶)	(۴۴۶,۰۴۰)	(۱۰۵,۱۸۴)	۱۳۲,۲۸۹	۲۴,۱۷۶
هزینه مالی	.	.	.	.	۱۱۸,۳۹۳	۲۵۴,۶۳۶
سود خالص	۱۴۷,۲۸۲	(۵۳۲,۰۴۱)	(۳۷۷,۴۴۴)	(۹,۸۵۸)	۳۲۲,۷۵۷	۲۱۸,۴۷۸
موجودی نقد	۲,۳۶۳,۷۷۸	۲,۴۶۷,۸۶۵	۱۰۷,۷۸۶	۳۸۴,۲۹۱	۲۶۰,۹۶۳	۱۳۴,۷۲۶
دریافتنی های تجاری و سایر	۳,۱۲۶,۰۸۰	۱,۱۳۸,۰۸۸	۶۴۲,۵۲۵	۵۲۸,۷۰۰	۲۴۱,۱۸۰	۲۵۶,۵۰۳
موجودی مواد کالا	۵,۵۱۵,۲۵۱	۱,۸۸۹,۱۷۷	۷۱۷,۷۵۳	۲۶۵,۲۶۷	۱۵۴,۵۰۶	۶۷,۴۴۵
جمع دارایی های جاری	۱۱,۶۹۴,۹۹۵	۵,۷۴۵,۸۱۷	۱,۵۸۲,۸۵۷	۱,۵۱۶,۶۵۱	۹۸۷,۰۵۲	۲,۵۵۹,۱۳۳
دارایی های ثابت مشهود	۲۷,۱۷۵,۸۷۶	۲۶,۱۸۶,۳۹۹	۲۰,۳۸۴,۵۴۴	۱۱,۴۰۷,۴۶۱	۶,۴۹۱,۴۹۸	۲,۸۲۶,۱۴۶
دارایی های نامشهود	۱۸,۴۵۱	۱۹,۴۴۲	۲۰,۹۸۹	۲۲,۷۴۸	۲۴,۴۰۵	۱۰۰,۱۲۴
جمع دارایی ها	۳۸,۹۲۵,۰۷۳	۳۱,۹۸۱,۶۳۸	۲۱,۹۸۸,۳۹۰	۱۲,۹۴۶,۸۶۰	۷,۵۰۳,۰۴۳	۵,۴۸۵,۹۷۷
سرمایه	۹,۹۸۷,۹۶۹	۴,۹۶۹,۸۱۷	۴,۹۶۹,۸۱۷	۴,۹۶۹,۸۱۷	۴,۹۶۹,۸۱۷	۷۰۰,۰۰۰
سود انباشته	(۲,۱۹۳,۷۲۵)	(۲,۳۴۱,۰۰۷)	(۱,۸۰۸,۹۶۶)	(۱,۴۳۱,۵۲۱)	(۱,۴۲۱,۶۶۳)	(۱,۷۴۴,۴۲۰)
جمع حقوق صاحبان سهام	۷,۷۹۴,۲۴۴	۲,۶۲۸,۸۱۰	۳,۱۶۰,۹۲۲	۳,۵۳۸,۲۹۶	۳,۵۴۸,۱۵۴	(۱,۰۴۴,۴۲۰)
پرداختنی های تجاری	۱,۸۵۴,۱۵۰	۷,۵۳۰,۸۲۵	۱,۰۶۶,۱۰۶	۶۹۱,۷۴۸	۴۸۰,۹۳۷	۳۴۹,۹۶۳
تسهیلات مالی	۱,۴۲۰,۱۶۴	۱,۴۱۸,۹۰۴	۱,۴۶۰,۸۹۱	۱,۶۲۵,۰۷۹	۱,۶۲۳,۱۲۳	۲,۷۱۷,۹۹۲
جمع بدهی ها	۳۱,۱۳۰,۸۲۹	۲۹,۳۵۲,۷۵۸	۱۸,۵۲۷,۴۶۸	۹,۴۰۸,۴۹۴	۳,۹۵۴,۱۱۹	۶,۵۳۰,۳۹۷
جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۳۸,۹۲۵,۰۷۳	۳۱,۹۸۱,۶۳۸	۲۱,۹۸۸,۳۹۰	۱۲,۹۴۶,۸۶۰	۷,۵۰۳,۰۴۳	۵,۴۸۵,۹۷۷



محصولات تولیدی و خوراک پتروشیمی نخل آسماری

جدول ۱۹۳: خوراک پتروشیمی نخل آسماری (هزار تن در سال)

خوراک پتروشیمی نخل آسماری (هزار تن در سال)		
نام خوراک	مقدار	محل تامین
متانول	۳۰	پتروشیمی فن آوران
سود سوزآور	۲۸۶	پتروشیمی اروند
اتانول	۶.۷	سایر منابع

جدول ۱۹۴: تولیدات اصلی پتروشیمی نخل آسماری (هزار تن در سال)

تولیدات اصلی پتروشیمی نخل آسماری (تن در سال)		
نام محصول	ظرفیت اسمی	خوراک مصرفی
فرمالین	۶۶,۰۰۰	متانول
استالدئید	۶,۰۰۰	اتانول
پارافرمالدئید	۶,۰۰۰	فرمالین
پنتاریتریتول	۱۴,۵۰۰	فرمالین، استالدئید، اسید فرمیک
سدیم فرمات (محصولات جانبی)	۱۰,۰۰۰	اسید فرمیک
دی پنتا (محصولات جانبی)	۵۰۰	فرمالین و استالدئید

جدول ۱۹۵: خلاصه وضعیت طرح‌های پتروشیمی نخل آسماری

نام طرح / پروژه :	پروژه تکمیل واحد تولید پنتا	پروژه تکمیل واحد تولید پارافرمالدئید	پروژه تولید PBAT
مجری طرح :	پتروشیمی نخل آسماری (سهامی خاص)	صنایع شیمیایی لیا قزوین (با مسئولیت محدود)	پتروشیمی نخل آسماری (سهامی خاص)
محل احداث :	ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی		
تاریخ تاسیس شرکت :	۱۳۸۰/۰۷/۰۳	۱۳۸۰/۰۷/۰۳	۱۳۸۰/۰۷/۰۳
مساحت زمین (هکتار) :	۳	۱	۱۱
تاریخ شروع برنامه‌ای طرح :	۱۳۹۹/۰۷/۲۹	۱۴۰۰/۰۷/۲۸	۱۴۰۲/۱۰/۰۱
تاریخ پایان برنامه‌ای طرح :	۱۴۰۲/۰۸/۱۵	۱۴۰۱/۰۹/۳۰	۱۴۰۷/۰۵/۳۱
مدت زمان اجرای طرح (ماه) :	۳۰	۱۳	۵۵
پیشرفت برنامه‌ای :	۹۶٪	۹۹٪	۲۸٪
پیشرفت واقعی :	۹۶٪	۹۹٪	۹٪
ارزی (میلیون یورو) :	۲۷	۰	۲۱۵
ریال (میلیون ریال) :	-	۱,۲۱۳,۷۰۲	۱۹,۸۰۰,۰۰۰
کل (میلیون ریال) :	۱۷,۰۱۰,۰۰۰	۱,۲۱۳,۷۰۲	۱۶۳,۵۲۷,۸۴۳



شرکت فراسکو عسلویه

شرکت فراسکو عسلویه (سهامی خاص) به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و طی شماره ۸۲۵ مورخ ۱۳۸۶/۰۳/۱۳ و شناسه ملی ۱۰۸۶۱۰۷۹۷۱۷ در اداره ثبت شرکت‌های شهرستان کنگان به ثبت رسیده و طبق اساسنامه شرکت تاریخ آغاز فعالیت ۱۳۸۶/۰۲/۰۲ می‌باشد. مرکز اصلی فعالیت شرکت در استان بوشهر، شهرستان عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس واقع شده است و دفتر تهران واقع در خیابان ولیعصر، قبل از نیایش، خیابان بهرامی، پلاک ۷۴، طبقه ۱ می‌باشد.

فعالیت اصلی شرکت عمدتاً حمل‌ونقل داخلی و بین‌المللی نفت خام و فرآورده‌های نفتی برای شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های فرعی آن عمدتاً در زمینه‌های تأمین نیروی انسانی، تأمین کالا و لوازم مصرفی و خدمات، مدیریت کشتی، بانکرینگ، آموزش و تأمین نیروی انسانی داخلی و خارجی و خدمات و مدیریت کشتی است.

سرمایه ثبتی شرکت فراسکو عسلویه بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر ۱,۰۸۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۹۶: سهامداران شرکت فراسکو عسلویه

درصد سهام	تعداد سهام	سهام‌داران
۱۰۰	۱,۰۷۹,۹۹۹,۹۹۵	گروه پتروشیمی تابان فردا
-	۵	سایرین
٪۱۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت‌مدیره شرکت فراسکو عسلویه بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۹۷: اعضای هیأت‌مدیره شرکت فراسکو عسلویه

سمت	نام نماینده	اعضای هیأت‌مدیره
رئیس هیأت‌مدیره	محسن بخیرایی	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
مدیرعامل و نائب رئیس هیأت‌مدیره	منوچهر بخش ساسی	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
عضو هیأت‌مدیره	علیرضا طایفی	شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف
عضو هیأت‌مدیره	محمدرضا هوشمند	شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
عضو هیأت‌مدیره	وحید کیوانی	شرکت اهداف رهپویان خاورمیانه

جدول ۱۹۸: خلاصه اطلاعات مالی شرکت فراسکو عسلویه (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۴۱,۷۰۰,۰۳۲	۱۱,۷۸۹,۵۱۳	۳,۸۶۱,۳۵۳	۲,۱۹۲,۴۱۵	۱,۱۵۸,۸۵۲	۸۹۱,۱۵۰
سود ناخالص	۲,۰۱۴,۲۶۹	۵,۵۲۱,۱۳۶	۲,۰۳۳,۱۰۴	۱,۲۲۱,۴۸۹	۵۹۸,۸۱۹	۵۸۰,۱۱۹
سود عملیاتی	۳,۷۰۹,۴۲۸	۴,۳۵۶,۲۱۵	۱,۷۷۰,۹۶۳	۱,۱۲۶,۹۹۸	۵۰۵,۴۱۹	۵۵۹,۳۵۷
هزینه مالی	.	.	.	.	.	۳۶۶,۹۹۳



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳۱۱,۱۵۴	۶۸۲,۹۱۰	۱,۰۸۸,۳۰۵	۱,۴۴۳,۷۰۶	۳,۷۲۸,۹۱۲	۳,۲۵۳,۶۶۲	سود خالص
۴۶۶,۹۸۰	۱,۱۹۴,۲۰۹	۱۱۷,۷۵۸	۱۳۹,۵۷۹	۱,۲۴۸,۶۶۶	۲,۴۵۳,۰۵۱	موجودی نقد
۴۵۸,۲۴۲	۴۲۲,۶۹۶	۲,۹۱۱,۷۵۴	۳,۷۲۴,۶۷۶	۶,۲۲۰,۹۵۱	۳۰,۸۲۶,۰۰۹	دریافتی‌های تجاری و سایر
۱۱,۵۶۹	۱۸,۲۸۸	۷,۳۹۴	۲۳,۷۶۰	۳۱,۴۰۷	۱,۴۹۹,۰۸۸	موجودی مواد کالا
۱,۴۵۴,۸۶۸	۲,۲۵۸,۱۴۱	۳,۰۵۳,۸۴۸	۳,۸۹۸,۲۰۱	۷,۵۴۳,۱۱۹	۴۷,۷۵۰,۴۹۷	جمع دارایی‌های جاری
۸,۵۵۹,۰۰۴	۱۹,۵۳۰,۰۸۳	۳۲,۲۱۶,۶۷۸	۵۲,۰۲۵,۲۸۰	۶۹,۴۳۰,۸۳۴	۸۴,۹۱۷,۱۸۸	دارایی‌های ثابت مشهود
۳۵,۱۸۲	۳۵,۰۷۳	۳۶,۵۵۲	۴۰,۵۲۰	۳۸,۲۶۴	۳۸,۱۱۴	دارایی‌های نامشهود
۱۰,۰۷۶,۰۶۴	۲۱,۸۲۳,۳۰۷	۳۵,۳۰۷,۰۸۸	۵۵,۹۶۴,۰۱۰	۷۷,۰۱۲,۲۲۸	۱۳۲,۷۰۴,۸۰۹	جمع دارایی‌ها
۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	سرمایه
۶۶۸,۹۵۷	۱,۰۴۷,۷۲۱	۱,۶۱۶,۲۳۳	۲,۹۵۰,۸۵۹	۶,۵۳۳,۹۷۱	۹,۴۰۹,۶۳۳	سود انباشته
۱,۸۰۳,۰۱۹	۲,۲۱۵,۹۲۸	۲,۸۰۴,۲۳۳	۴,۱۳۸,۸۵۹	۷,۷۲۱,۹۷۱	۱۰,۵۹۷,۶۳۳	جمع حقوق صاحبان سهام
۳۹۷,۵۹۱	۱,۵۳۱,۱۱۴	۳,۲۸۴,۵۲۰	۸,۹۳۸,۹۵۲	۱۵,۳۷۱,۸۲۸	۷۳,۲۶۴,۵۷۲	پرداختی‌های تجاری
۳,۳۲۰,۰۰۰	۵,۰۳۴,۸۹۵	۷,۵۰۳,۳۵۱	۸,۲۱۸,۰۹۵	۵,۰۰۰,۶۱۶	۶,۱۹۲,۳۳۸	تسهیلات مالی
۸,۲۷۳,۰۴۵	۱۹,۶۰۷,۳۷۹	۳۲,۵۰۲,۸۵۵	۵۱,۸۲۵,۱۵۱	۶۹,۲۹۰,۴۵۷	۱۲۲,۱۰۷,۱۷۶	جمع بدهی‌ها
۱۰,۰۷۶,۰۶۴	۲۱,۸۲۳,۳۰۷	۳۵,۳۰۷,۰۸۸	۵۵,۹۶۴,۰۱۰	۷۷,۰۱۲,۲۲۸	۱۳۲,۷۰۴,۸۰۹	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام

طرح توسعه شرکت فراسکو شامل ترمینالی نفتی و محصولات پتروشیمی به ظرفیت یک میلیون و یکصد هزار مترمکعب در بخش خشکی و احداث ۶ پست اسکله در بخش دریا است. فاز اول طرح شامل ۳۰۰ هزار مترمکعب مخزن ذخیره سازی و تاسیسات و تجهیزات مربوطه و احداث اسکله طولی (۳ پست اسکله) در پسکرانه بندر و لایروبی می‌باشد که در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۳۰ پس از ابلاغ مصوبه هیات‌مدیره شرکت سرمایه‌گذاری اهداف، اقدامات اجرایی شروع و زمان برآورد خاتمه طرح مورخ ۱۴۰۶/۰۴/۳۰ می‌باشد. لازم به توضیح است مانده حساب دارایی‌های در جریان تکمیل شامل خطوط انتقال لوله تا اسکله‌ها و انجام زیرساخت‌ها و پیش نیازهای طرح توسعه‌ای شامل بستر سازی، تحکیم بستر و سطح بندی زمین بندر، شروع هندسه سازی پسکرانه بندر و انجام عملیات ژئو تکنیک در بخش خشکی و دریا به مبلغ ۵۹.۵۲۳.۰۷۴ میلیون ریال می‌باشد.

درصد پیشرفت بر اساس صورت مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ برابر با ۷۵.۹۰ است. همچنین برآورد مخارج تا تکمیل پروژه معادل ۳۷.۲۲۵.۱۲۴ میلیون ریال است.

شرکت نفت سپاهان

گروه شامل شرکت نفت سپاهان (سهامی عام) و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت تصفیه روغن اصفهان به صورت سهامی خاص در تاریخ ۱۳۷۸/۰۷/۰۱ تاسیس شده و طی شماره ۱۵۵۰۷۸ و شناسه ملی ۱۰۱۰۱۹۷۸۳۳۹ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۸۱/۱۲/۲۸ نام شرکت به نفت سپاهان (سهامی خاص) تغییر یافته و بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۲/۰۳/۰۵ نوع شرکت به سهامی عام تبدیل و در



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ ۱۳۹۲/۰۴/۱۶ در سازمان بورس و اوراق بهادار پذیرفته شده است. در حال حاضر شرکت نفت سپاهان (سهامی عام) جزو واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا و واحد تجاری نهایی، گروه صندوق بازنشتی و پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت است. در حال حاضر مرکز اصلی شرکت در تهران، میدان آرژانتین، خیابان احمد قصیر، خیابان احمدیان ۱۵، پلاک ۱ و محل کارخانه در کیلومتر ۵ جاده -اصفهان تهران واقع شده است.

موضوع فعالیت اصلی شرکت عبارت است از تاسیس و ایجاد کارخانه‌ها به منظور ساخت روغن‌های پایه جهت تولید انواع روغن‌های موتور و محصولات جانبی و مشتقات حاصله از آن‌ها همانند گریس، حشره کش، روغن ترمز، ضدیخ و غیره جهت عرضه و فروش در داخل و خارج از کشور.

سرمایه ثبتی شرکت نفت سپاهان بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۵۶,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۱۹۹: سهامداران شرکت نفت سپاهان

درصد سهام	تعداد سهام	سهام‌داران
۶۶	۳۶,۷۰۹,۷۹۶,۴۹۵	گروه پتروشیمی تابان فردا
۱۷	۹,۶۹۱,۱۷۳,۸۲۵	پالایش نفت اصفهان
۳	۱,۵۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه‌گذاری صندوق بازنشتی کشوری
۱۴	۸,۰۵۰,۱۵۲,۰۴۹	سایر
۱۰۰٪	۵۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت‌مدیره شرکت نفت سپاهان براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۰۰: اعضای هیأت‌مدیره شرکت نفت سپاهان

سمت	نام نماینده	اعضای هیأت‌مدیره
رئیس هیأت‌مدیره	حسین نورالدین موسی	شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف
نائب رئیس هیأت‌مدیره و مدیرعامل	فرهاد امین دهقان	شرکت توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
عضو هیأت‌مدیره	امیرحسین لطفی لاریجانی	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
عضو هیأت‌مدیره	حمیدرضا دهقانی	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
عضو هیأت‌مدیره	امید جلیل پور	پالایش نفت اصفهان

جدول ۲۰۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت نفت سپاهان (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمدهای عملیاتی	۱۴۴,۹۶۷,۰۱۹	۳۰۲,۴۸۵,۶۶۰	۲۳۲,۵۸۱,۱۸۱	۱۸۳,۵۴۴,۸۵۳	۱۳۱,۹۷۷,۴۶۰	۷۱,۸۰۳,۸۱۲
سود ناخالص	۳۳,۳۳۴,۲۳۶	۷۲,۷۷۹,۴۵۲	۵۸,۱۷۵,۶۹۲	۴۸,۰۲۳,۳۴۲	۳۵,۶۲۱,۰۸۸	۲۰,۳۴۳,۴۵۵
سود عملیاتی	۲۶,۲۹۲,۵۸۰	۵۰,۹۴۴,۰۴۴	۴۳,۷۵۵,۳۰۹	۴۱,۰۱۸,۱۴۲	۳۰,۶۰۲,۷۶۶	۱۵,۹۱۲,۳۴۱
هزینه مالی	۸۴۸,۶۳۸	۲,۰۶۲,۳۵۱	۲,۰۵۸,۰۴۱	۶۳۱,۱۸۴	.	.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۶,۸۹۴,۵۴۶	۳۰,۹۰۱,۵۹۳	۴۱,۴۳۰,۸۹۴	۴۱,۲۳۴,۳۷۰	۵۳,۳۴۰,۸۳۲	۲۸,۷۱۳,۰۳۷	سود خالص
۳,۵۰۹,۴۹۹	۵,۶۶۸,۴۴۵	۵,۶۰۰,۹۸۶	۱۹,۹۷۱,۰۳۲	۱۳,۵۲۲,۷۱۶	۳۰,۲۸۱,۱۷۸	موجودی نقد
۸,۶۱۷,۱۱۱	۱۰,۹۶۰,۵۷۹	۲۳,۴۸۵,۱۲۶	۲۲,۹۴۶,۹۹۱	۳۲,۰۶۰,۰۸۵	۳۲,۳۱۰,۴۷۲	دریافتی‌های تجاری و سایر
۱۷,۹۲۲,۷۸۵	۳۳,۰۴۲,۵۶۴	۳۸,۸۷۶,۲۴۵	۴۵,۱۳۹,۵۶۲	۴۲,۴۷۹,۲۴۷	۵۲,۸۱۱,۳۵۷	موجودی مواد کالا
۳۵,۲۱۲,۴۷۸	۵۵,۱۷۷,۶۱۰	۷۴,۴۶۸,۱۳۷	۹۵,۱۰۱,۴۶۶	۱۰۸,۱۱۱,۲۰۵	۱۲۴,۴۶۳,۹۵۹	جمع دارایی‌های جاری
۷,۳۳۳,۷۱۶	۶۷,۵۳۹,۵۴۷	۷۷,۰۹۳,۹۲۵	۸۱,۷۷۱,۱۶۹	۸۸,۳۹۳,۰۹۷	۹۰,۰۲۰,۶۱۳	دارایی‌های ثابت مشهود
۷۳۴,۳۸۶	۷۷۵,۹۵۸	۸۹۳,۳۷۵	۷۹۰,۵۵۴	۸۰۸,۴۷۰	۸۲۶,۸۹۸	دارایی‌های نامشهود
۴۹,۰۷۰,۱۶۰	۱۳۴,۹۶۵,۹۰۳	۱۵۹,۲۶۹,۱۳۹	۲۰۲,۶۷۷,۵۰۸	۲۲۳,۲۱۷,۵۵۳	۲۴۱,۲۱۶,۲۵۱	جمع دارایی‌ها
۹,۵۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۱۹,۳۳۲,۷۳۵	۳۸,۰۷۱,۳۳۳	۴۳,۸۳۰,۶۸۲	۵۰,۶۷۱,۰۰۵	۷۰,۵۶۵,۰۲۴	۵۴,۷۶۳,۳۹۱	سود انباشته
۲۹,۷۸۲,۷۳۵	۹۶,۷۳۴,۳۲۸	۱۰۴,۳۳۹,۹۶۳	۱۱۱,۳۸۳,۷۲۰	۱۳۱,۱۳۷,۰۸۴	۱۱۴,۷۹۷,۵۹۹	جمع حقوق صاحبان سهام
۷,۳۶۱,۳۶۶	۱۴,۰۱۲,۷۳۱	۱۹,۰۲۴,۶۷۲	۴۸,۵۰۹,۴۹۳	۶۲,۱۱۷,۴۱۹	۶۱,۶۵۶,۳۷۹	پرداختی‌های تجاری
۰	۴,۴۹۱,۲۱۲	۱۰,۹۷۰,۳۷۷	۱۱,۰۸۹,۶۲۱	۸,۸۱۲,۸۳۵	۶,۸۹۱,۷۹۲	تسهیلات مالی
۱۹,۲۸۷,۴۲۵	۳۸,۲۳۱,۵۷۵	۵۴,۹۲۹,۱۷۶	۹۱,۲۹۳,۷۸۸	۹۲,۰۸۰,۴۶۹	۱۲۶,۴۱۸,۶۵۲	جمع بدهی‌ها
۴۹,۰۷۰,۱۶۰	۱۳۴,۹۶۵,۹۰۳	۱۵۹,۲۶۹,۱۳۹	۲۰۲,۶۷۷,۵۰۸	۲۲۳,۲۱۷,۵۵۳	۲۴۱,۲۱۶,۲۵۱	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام

محصولات تولیدی و خوراک شرکت نفت سپاهان

جدول ۲۰۲: خوراک نفت سپاهان (هزار تن در سال)

خوراک شرکت نفت سپاهان (تن در سال)		
نام خوراک	مقدار	محل تامین
لوبکات	۷۰۰,۰۰۰	پالایشگاه نفت اصفهان و سایر پالایشگاه‌ها
آیزروسایکل		

جدول ۲۰۳: تولیدات اصلی نفت سپاهان (هزار تن در سال)

تولیدات اصلی شرکت نفت سپاهان (تن در سال)			
نام محصول	ظرفیت اسمی	خوراک مصرفی	سال بهره‌برداری
انواع روانکار	۴۵۹,۰۷۰	لوبکات و آیزروسایکل	۱۳۸۱
محصولات جانبی	۳۲۲,۸۴۶		۱۳۸۱

جدول ۲۰۴: شرکت‌های فرعی گروه نفت سپاهان

نام شرکت فرعی	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت
صنایع شیمیایی آریا سولار (در حال تصفیه)	ارائه خدمات پرکنی و ساخت ظروف	ایران	۹۹.۵
کیمیا اسپیدی قسم (در حال تصفیه)	فروش و توزیع انواع روغن موتور	ایران	۹۹
اوجان شیمی تبریز	توزیع انواع روغن موتور	ایران	۹۷
اینترنشنال سولار اوایل	ارائه حمل و نقل دریایی روغن‌های صادراتی	امارات	۱۰۰
سپانا اوایل (در حال تصفیه)	استخراج و توزیع انواع روغن موتور	کنیا	۱۰۰

بند ۱ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش: آخرین وضعیت طرح های توسعه‌ای گروه به شرح جدول زیر است.



جدول ۲۰۵: آخرین وضعیت طرح‌های گروه

ردیف	نام شرکت	عنوان طرح	تاریخ شروع طرح	پیش بینی واقعی خاتمه طرح	پیشرفت واقعی تجمعی به تجمعی به تجمعی به تجمعی به	پیشرفت برنامه ای تجمعی منتهی به تجمعی به تجمعی به	مبلغ هزینه شده تجمعی منتهی به فروردین ماه ۱۴۰۵ (یورو)	جمع کل سرمایه گذاری (یورو)	درصد تکمیل پیشرفت مالی	نرخ IRR	برنامه زمانبندی تأمین منابع مالی پروژه (واحد پولی: یورو)				دلایل انحراف از پیشرفت برنامه ای منتهی به فروردین ماه ۱۴۰۵
											۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	
۱	پتروپالایش کنگان	توسعه یوتیلیتی و مخازن دوجداره جدید پتروپالایش کنگان (فاز ۲ و ۳)	فروردین ۱۳۹۹	نیمه اول ۱۴۰۵	۹۲.۷۱%	۱۰۰.۰۰%	۲۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۹,۰۰۰,۰۰۰	۹۲%	۲۶.۳۵%	۱۹,۰۰۰,۰۰۰				تحریم های نظامانه و مشکلات ناشی از آن
		احداث واحد HDPE	آذر ۱۳۹۹	مرداد ۱۴۰۵	۹۸.۷۴%	۹۹.۳۶%	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۹۸%	۱۸.۷۶%	۵,۰۰۰,۰۰۰				لزوم استفاده از برندهای غیر اروپایی در عدم تمایل همکاری شرکت های اروپایی
۲	توسعه پتروشیمی کنگان	پروژه احداث واحد الفین کنگان	شهریور ۱۳۹۷	در حال راه اندازی	۹۹.۸۶%	۱۰۰.۰۰%	۵۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۲۲,۰۰۰,۰۰۰	۹۹%	۲۷.۱۳%	۷,۰۰۰,۰۰۰				۱- تطویل اخذ مجوز محیط زیست ۲- عدم ثبات قیمت و هزینه های مرتبط با اجرا ۳- تأخیر در حل مشکلات تأمین برق
۳	سروش مهستان عسلویه	احداث واحد HDPE	مهر ۱۳۹۸	خرداد ۱۴۰۵	۹۲.۷۸%	۹۵.۳۹%	۲۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۲,۰۰۰,۰۰۰	۹۵%	۲۱.۱۰%	۱۰,۰۰۰,۰۰۰				۱- اخذ مجوز محیط زیست (پیگیری جهت تسریع در اخذ استعلام از معاونت حقوقی ریاست جمهوری) ۲- تأخیر در عملیات اجرایی ۳- تطویل اخذ مجوز محیط زیست
۴	نگین مهستان کنگان	احداث واحد HDPE / LLDPE	مهر ۱۳۹۸	آذر ۱۴۰۵	۸۴.۷۸%	۸۵.۳۸%	۱۹۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۲۶,۰۰۰,۰۰۰	۸۵%	۱۸.۱۰%	۳۴,۰۰۰,۰۰۰				۱- بروز مشکلات فراوان در انتقال ارز به سازندگان خارجی و طولانی بودن فرایند آن بدلیل تحریمها ۲- مشکلات سازندگان در تأمین مصالح و اتمام
۵	پتروشیمی الای مهستان	احداث واحد PDH-PP	تیر ۱۴۰۰	نیمه دوم ۱۴۰۷	۵۵.۲۰%	۸۳.۴۷%	۲۱۴,۰۰۰,۰۰۰	۶۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۵%	۲۰.۲۲%	۱۵۷,۷۴۸,۰۶۳	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۸,۲۵۱,۹۳۷		تغییر اولویتهای انجام پروژه با توجه به قیمت پروپان
۶	پتروپالایش دهلران	احداث کارخانه گاز مایع NGL ۳۱۰۰ و ایستگاه تقویت فشار	مهر ۱۳۹۵	در حال راه اندازی	۹۱.۳۵%	۹۷.۴۵%	۹۵۹,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۹۱%	۱۰.۸۰%	۹۱,۰۰۰,۰۰۰				۱- تأمین مالی طرح (با توجه به مشکلات تأمین از گشایش اعتبار استادی) ۲- مشکلات قرارداد فی مابین در ایستگاه چشمه خوشی و پایدار غرب یا شرکت نفت مناطق مرکزی
		احداث واحد الفین دهلران	مرداد ۱۳۹۸	نیمه دوم ۱۴۰۶	۵۵.۵۲%	۱۰۰.۰۰%	۲۲۶,۰۰۰,۰۰۰	۵۵۴,۰۰۰,۰۰۰	۵۹%	۱۵.۷۶%	۷۳,۰۰۰,۰۰۰			۱۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۱- وضعیت خوراک ۲- تأمین مالی (مندوق توسعه ملی)
۷	پتروشیمی دهلران	احداث واحدهای پایین دستی مجتمع پتروشیمی دهلران (HDPE, LLDPE و PP)	اسفند ۱۴۰۰	نیمه دوم ۱۴۰۶	۱۴.۸۹%	۱۰۰.۰۰%	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۵۹,۰۰۰,۰۰۰	۷%	۱۶.۰۰%	۴۲,۰۰۰,۰۰۰	۴۲,۰۰۰,۰۰۰		۳۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۱- عدم تأمین لیسانس صاحبان دانش فنی طرح های الفین و پلی الفینی از طرف شرکت های اویک و EIED بدلیل شرایط بین المللی حاکم بر کشور
۹	توسعه صنایع انرژی اهداف (نیروگاه سبا دهلران سابق)	نیروگاه NGL ۳۱۰۰	مهر ۱۳۹۸	در حال بهره برداری آزمایشی	۹۰.۰۵%	۱۰۰.۰۰%	۸۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۴,۰۰۰,۰۰۰	۸۶%	۱۵.۵۷%	۱۵,۰۰۰,۰۰۰				۱- عدم تأمین واحدهای ۵ و ۶ نیروگاه توسط پیمانکار (به دلایل تحریم) ۲- لزوم تکمیل و بهره برداری از سیستم سوخت مایع نیروگاه با توجه به پیش رو داشتن فصل سرد سال و
		نیروگاه NGL ۳۱۰۰	مهر ۱۳۹۸	فاز II نیمه اول ۱۴۰۴ فاز III نیمه دوم ۱۴۰۷	۰.۷۸۷۳%	۱۰۰.۰۰%	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۴۲,۲۸۴,۰۰۰	۰%	۳۱%	۴۲۲۸۴,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰		تغییر شرح کار و مأموریت شرکت
۱۰	پتروشیمی نخل اسماری	طرح توسعه مخازن و بندر فراسکو و احداث پالایشگاه کوچک نفتا	دی ۱۴۰۲	نیمه دوم ۱۴۰۷	۱۲.۶۵%	۲۵.۰۰%	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۴۹,۰۰۰,۰۰۰	۹%	۲۰.۵۷%	۸۵,۵۱۳,۸۹۲	۶۵,۹۴۴,۸۰۱	۷۴,۵۴۱,۳۰۷		صعوبت امکان همکاری با شرکتهای معتبر اروپایی در خرید لیسانس
جمع کل															

لازم به ذکر است اثرات مالی پروژه های ذکر شده در بخش پیش بینی صورت های مالی آتی تشریح شده است.



بند ۳ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش : برنامه عملیاتی هیأت مدیره درخصوص تداوم سودآوری و افزایش سهم سود از شرکت های فرعی :

باتوجه به سیاست های کلان مجموعه درخصوص بهینه سازی سبد سرمایه گذاری ها و توسعه بازار و محصولات شرکت های گروه، طی سنوات گذشته بالغ بر ۷ میلیارد دلار پروژه در صنعت پتروشیمی، پالایشی و لجستیک در شرکت های زیرمجموعه تابان فردا (با مالکیت ۱۰۰ درصدی) تعریف و عملیاتی گردیده است که بخش عمده ای از طرح های مذکور طی سال ۱۴۰۵ و نیمه اول سال ۱۴۰۶ تکمیل و به بهره برداری خواهند رسید.

در حال حاضر از بین شرکت های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا، شرکت های نفت سپاهان و پالایش نفت جی در حال بهره برداری و تولید می باشند که روند سودآوری هر دو شرکت به صورت مستمر مورد پایش قرار داشته و طرح های توسعه ای (شامل افزایش ظرفیت تولید یا تولید محصولات جدید) جهت کسب اطمینان از پایداری و افزایش کمیت و کیفیت سودآوری شرکت های مذکور تعریف و در حال اجرا می باشند. باعنایت به مراتب فوق و برنامه ریزی صورت گرفته جهت تکمیل و بهره برداری از طرح های موصوف، سهم سود گروه پتروشیمی تابان فردا از شرکت های فرعی طی سنوات آتی رشد قابل توجهی خواهد داشت که مبالغ پیش بینی شده جهت روند افزایشی سودآوری شرکت های فرعی در بخش پیش بینی صورت های مالی در امیدنامه شرکت قابل مشاهده است.

شایان ذکر است با توجه به وظایف و مسئولیت های هیأت مدیره شرکت در توسعه فعالیت ها جهت خلق ثروت و ارزش آفرینی برای سهامداران محترم، موضوع بررسی، تعریف و اجرای طرح های توسعه ای آتی یا خروج از سرمایه گذاری های کم بازده تر، با توجه به مقتضیات و شرایط شرکت و وضعیت اقتصادی و سیاسی کشور، در برنامه کلان هیأت مدیره قرار داشته و به صورت مستمر مورد پایش قرار می گیرد.

در ادامه به معرفی شرکت های وابسته پرداخته می شود.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

الف - شرکت بازرسی فنی بازرگانی پتروشیمی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۷۰/۱۲/۲۷ تحت شماره ۸۹۲۴۳ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. لیکن در تاریخ ۱۳۷۲/۰۷/۲۴ نام شرکت به بازرسان فنی ایران (سهامی خاص)، در تاریخ ۱۳۸۳/۰۹/۲۴ نام شرکت به پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) و در شهریور ماه ۱۳۸۹ به سهامی عام تغییر نموده است. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، خیابان کریم خان زند، شماره ۳۸ می باشد.

ب - به موجب مصوبه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیأت وزیران، شرکت در لیست شرکت های مشمول واگذاری قرار گرفته است. بر اساس نامه معاونت حقوقی امور مجلس، استان ها و تفریغ بودجه، به شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام شده است که وفق بند "ج" ماده ۷ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران مصوب سال ۱۳۸۳ و بند ۳ ماده ۱۸ قانون اصلاح مآخذ قانونی فوق الذکر و اجرای سیاست های



کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی مصوب سال ۱۳۸۷، اسامی شرکت‌های دولتی که در فهرست واگذاری قرار دارند صرفاً در مدت قانونی واگذاری از مقررات حاکم بر شرکت‌های دولتی مستثنی می‌باشند، که در این رابطه طبق جدول پیوست بند ۳ تصویب‌نامه هیأت واگذاری در تاریخ ۱۳۸۷/۰۹/۰۶، شرکت پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) مشمول واگذاری اعلام شده و مقرر گردید بر اساس بند (ج) ماده ۱۹ قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه، اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران انجام شود.

ج - به استناد مفاد بند ۳ مصوبه شماره ۱۴۸۷۷۱/۱۱۰/۲/۸۸ مورخ ۱۳۸۸/۰۹/۰۴ و بند یک مصوبه شماره ۱۵۵۹۷۸/۲۲۲/۲/۸۹ هـ مورخ ۱۳۸۹/۰۸/۱۹ هیأت واگذاری موضوع فصل هفتم قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مقرر گردید شرکت پتروشیمی خلیج فارس با انتقال سهام شرکت‌های پتروشیمی پارس، مبین، نوری، بندرامام، بوعلی سینا، اروند، تندگویان، فجر، خوزستان، بازرگانی پتروشیمی، مدیریت توسعه، پتروشیمی بین‌الملل، عملیات غیرصنعتی، عملیات غیرصنعتی بازارگاد و ره‌آوران متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبدیل به شرکت هلدینگ گردد و صد در صد سهام شرکت هلدینگ نیز واگذار شود. در همین راستا به موجب مصوبه هیأت‌مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اجرای طرح الفین دوازدهم توسط شرکت پتروشیمی خلیج فارس منتفی گردیده و هم‌چنین به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۹/۰۲/۱۱ صاحبان سهام اساسنامه جدید شرکت، تصویب شد. اساسنامه فوق به تایید سازمان بورس و اوراق بهادار رسیده و تغییرات اساسنامه شرکت در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران ثبت گردیده است.

در اجرای تصمیمات متخذه در یکصد و چهل و چهارمین جلسه مورخ ۱۳۸۹/۰۹/۰۸ هیأت واگذاری سازمان خصوصی‌سازی، نقل و انتقال سهام ۱۵ شرکت فوق‌الذکر متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی پس از طی مراحل قانونی به نام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس انتقال یافته است.

الف - موضوع فعالیت‌های اصلی:

۱- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر، (اعم از ایرانی یا خارجی) که در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند: تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آن‌ها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی به دست می‌آیند.

۲- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق:

خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

انجام معاملات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.



تأمین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تأمین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تأمین وثیقه یا تضمین بازپرداخت.

تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر.

ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به سایر شرکت‌های سرمایه‌پذیر.

۳- سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم‌الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رأی آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأً به اشخاص سرمایه‌پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند:

خدمات موضوع بند ۲ فوق.

حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

ب) موضوع فعالیت‌های فرعی شرکت:

سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گرانبها، گواهی سپرده‌ی بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز.

سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی شرکت‌ها، مؤسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع بدون کسب کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه در شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر.

سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهاداری که به طور معمول دارای حق رأی نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد.

سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع.

ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله: ۱- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری. ۲- تأمین مالی، بازارگردانی اوراق بهادار. ۳- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار. ۴- تضمین نقدشوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار.

شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده، در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی، و یا افتتاح اسناد اعتباری بانکی نماید و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن‌ها در مقررات منع نشده باشند.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سرمایه ثبتی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی نشده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ برابر با ۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۰۶: سهامداران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهام‌داران
۲۶٪	۲۵۸,۷۱۱,۸۰۹	۲۵۸,۷۱۱,۸۰۹,۵۷۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۵٪	۲۴۵,۰۱۵,۹۴۳	۲۴۵,۰۱۵,۹۴۳,۶۱۵	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت
۱۵٪	۱۴۷,۴۱۶,۴۴۴	۱۴۷,۴۱۶,۴۴۴,۷۰۵	سهام عدالت - روش مستقیم
۱۲٪	۱۲۰,۰۶۷,۶۷۹	۱۲۰,۰۶۷,۶۷۹,۹۲۲	شرکت سرمایه‌گذاری اهداف
۸٪	۷۷,۹۱۶,۴۳۸	۷۷,۹۱۶,۴۳۸,۵۴۷	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین
۲٪	۱۷,۴۶۳,۰۲۳	۱۷,۴۶۳,۰۲۳,۸۰۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۱۳٪	۱۳۳,۴۰۸,۶۵۹	۱۳۳,۴۰۸,۶۵۵,۰۲۱	سایر
۱۰۰٪	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت‌مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۰۷: اعضای هیأت‌مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

سمت	نام نماینده	اعضای هیئت‌مدیره
عضو هیئت‌مدیره	کیوان ایلکا	ملی صنایع پتروشیمی
عضو هیئت‌مدیره	حسین قربان زاده	سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی
عضو هیئت‌مدیره	عبداللهی علی عسکری	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین
رئیس هیئت‌مدیره	حسین حسین زاده	توسعه نفت و گاز صبا کارون
نائب رئیس هیئت‌مدیره و مدیرعامل	محمد شریعتمداری	صندوق‌های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت

جدول ۲۰۸: خلاصه اطلاعات مالی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۰/۰۳/۳۱
درآمد کل	۵۹,۷۴۰,۶۵۴	۹۳۴,۵۵۷,۱۹۴	۶۷۰,۰۰۸,۲۰۵	۵۵۲,۸۴۶,۸۲۰	۵۲۴,۹۷۹,۷۷۶	۳۹۲,۸۵۱,۰۰۱
سود عملیاتی	۵۲,۱۶۵,۹۳۶	۹۳۱,۱۰۲,۴۴۲	۶۵۸,۲۲۰,۵۱۶	۵۴۷,۵۸۰,۵۵۷	۵۲۲,۳۴۳,۶۹۶	۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷
هزینه مالی	۳۴,۶۸۰,۷۸۰	۲۸,۵۶۷,۸۴۵	۱۸,۱۲۱,۲۰۰	۱۷,۲۶۸,۷۱۳	۲۵,۳۰۲,۵۰۶	۲۲,۶۲۶,۱۷۰
سود خالص	۱۳۸,۷۴۱,۱۸۴	۱,۲۶۵,۰۸۱,۰۰۹	۷۷۲,۳۸۷,۶۴۱	۶۸۳,۶۳۷,۷۹۵	۵۵۷,۵۶۰,۶۲۲	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹
موجودی نقد	۳۱,۵۴۴,۷۹۸	۲۴,۱۲۵,۸۴۴	۹,۲۲۶,۳۰۸	۳۴,۷۲۵,۳۲۰	۳۳,۶۱۰,۷۳۹	۳۳,۵۱۳,۰۹۹
دریافتی‌های تجاری و سایر	۲,۶۹۱,۱۰۰,۲۹۳	۲,۸۴۰,۰۹۸,۹۷۶	۱,۷۶۸,۴۴۶,۲۲۷	۱,۲۸۰,۱۷۱,۱۵۳	۹۶۸,۷۳۵,۷۸۳	۷۹۱,۴۶۲,۱۰۲
جمع دارایی‌های جاری	۲,۷۶۶,۹۹۴,۰۱۰	۲,۹۰۰,۹۲۷,۶۳۷	۱,۸۰۳,۶۱۳,۹۷۲	۱,۳۴۰,۳۴۸,۳۴۲	۱,۰۳۶,۴۷۱,۸۳۴	۸۶۵,۷۸۳,۲۷۷
دارایی‌های ثابت مشهود	۴,۸۵۱,۳۷۷	۱,۳۵۱,۲۳۸	۱,۲۸۰,۰۰۵	۱,۷۹۳,۴۶۵	۱,۴۵۱,۷۶۵	۱,۲۲۸,۵۴۳



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۴,۸۱۲	۲۷,۹۶۳	۵۸,۳۸۲	۸۴,۳۲۸	۱۲۵,۸۷۵	۱۱۵,۸۱۷	دارایی‌های نامشهود
۱,۱۰۶,۲۹۱,۰۷۵	۱,۳۷۴,۹۳۴,۲۷۹	۱,۶۸۸,۹۴۸,۲۱۱	۲,۲۱۵,۹۵۷,۳۸۴	۳,۳۳۹,۸۰۶,۱۷۸	۳,۴۳۲,۶۱۰,۰۹۴	جمع دارایی‌ها
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۳۷۲,۶۴۱,۹۷۶	۵۳۵,۱۶۲,۱۶۷	۹۷۳,۵۸۰,۸۶۹	۱,۰۹۵,۹۳۹,۶۵۱	۱,۳۹۱,۲۶۵,۶۶۰	۹۹۹,۳۲۴,۳۲۵	سود انباشته
۷۳۴,۶۲۵,۶۶۷	۱,۱۱۱,۱۱۲,۱۰۲	۱,۵۴۲,۱۴۳,۸۳۰	۱,۹۶۹,۴۴۹,۴۵۷	۲,۸۳۴,۴۸۱,۷۴۱	۲,۴۶۴,۶۳۳,۵۲۰	جمع حقوق صاحبان سهام
۱۴۳,۳۳۴,۹۹۲	۱۱۱,۱۶۴,۳۱۲	۲۲,۸۶۱,۰۰۹	۱۸,۰۳۶,۶۳۶	۴۵,۷۳۳,۲۶۴	۴۰,۵۲۷,۲۰۳	پرداختی‌های تجاری
۷۲,۸۹۵,۶۲۲	۳۳,۹۶۳,۱۲۶	۳۱,۰۷۸,۴۶۹	۶۷,۳۲۶,۱۸۲	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۱,۸۱۰,۵۱۹	تسهیلات مالی
۳۷۱,۶۶۵,۴۰۸	۲۶۳,۸۲۲,۱۷۷	۱۴۶,۸۰۴,۳۸۱	۲۴۶,۵۰۷,۹۲۷	۴۹۵,۳۲۴,۴۳۷	۹۵۷,۹۷۶,۵۷۴	جمع بدهی‌ها
۱,۱۰۶,۲۹۱,۰۷۵	۱,۳۷۴,۹۳۴,۲۷۹	۱,۶۸۸,۹۴۸,۲۱۱	۲,۲۱۵,۹۵۷,۳۸۴	۳,۳۳۹,۸۰۶,۱۷۸	۳,۴۳۲,۶۱۰,۰۹۴	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام

لازم به ذکر است صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ حسابرسی نشده است.

شرکت پتروشیمی خارک

شرکت پتروشیمی خارک با شناسه ملی ۱۰۱۰۴۵۵۷۴۸ به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأسیس شده و طی شماره ۱۱۵۶۹ مورخ ۱۳۴۶/۰۴/۰۸ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی به ثبت رسید. این شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۰۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار با نماد «شخارک» پذیرفته شده است. نشانی مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم‌جو، پلاک ۴۰ و مجتمع تولیدی آن در جزیره خارک واقع است.

موضوع فعالیت

فعالیت اصلی شرکت عبارتست از احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش و صدور انواع مختلف محصولات پتروشیمی مانند گوگرد، بوتان، پروپان، پنتان و مواد نفتی سنگین‌تر، متانول و هر نوع مواد حلقوی نفتی یا خطی یا هر نوع ماده شیمیایی مشابه.

بهره‌برداری کارخانه (تولیدات گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان) با ظرفیت اسمی ۴۳۰ هزار تن از ابتدای آبان سال ۱۳۴۸ آغاز گردید. عملیات اجرایی طرح متانول خارک از سال ۱۳۷۳ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به‌عنوان مجری طرح آغاز و در تاریخ ۱۳۸۷/۱۲/۱۵ با ظرفیت اسمی ۶۶۰ هزار تن در دو شیفت کاری به بهره‌برداری رسیده است.

تولیدات شرکت: گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان و متانول است. پروانه بهره‌برداری (المثنی) شماره ۲۳۹۶۸/۱۱۹ وزارت صنایع و معادن بابت بهره‌برداری از کل تأسیسات شرکت با ظرفیت سالانه ۱,۱۳۵,۰۰۰ تن در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۲۳ صادر و جایگزین پروانه بهره‌برداری شماره ۱۱۹۱۰۹۵۷ مورخ ۱۳۸۱/۸/۱۵ طرح متانول گردیده است.

فعالیت اصلی شرکت در طی سال مالی جاری تولید و فروش محصولات پتروشیمی بوده است.

سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی خارک بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۶,۰۰۰,۰۰۰ ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۲۰۹: سهامداران شرکت پتروشیمی خارک

سهم داران	تعداد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	درصد سهام
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا	۲,۳۲۳,۸۱۴,۵۳۵	۲,۳۲۳,۸۱۵	۳۹٪
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین	۱,۱۱۴,۶۶۳,۶۹۵	۱,۱۱۴,۶۶۴	۱۹٪
صندوق بازنشتگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانک ها	۶۵۲,۰۰۰,۳۰۶	۶۵۲,۰۰۰	۱۱٪
شرکت س. صندوق بازنشتگی کشوری	۷۵۳,۱۶۰,۲۹۰	۷۵۳,۱۶۰	۱۳٪
سایر	۱,۱۵۶,۳۶۱,۱۷۴	۱,۱۵۶,۳۶۱	۱۹٪
جمع	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

اعضای هیأت مدیره شرکت پتروشیمی خارک براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۱۰: اعضای هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	حسن شاه ولدی	رئیس هیئت مدیره
توسعه نفت و گاز صبا کارون	کمیل پورضیائی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره
مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	رضا امیری	عضو هیئت مدیره
صبا انرژی جهان گستر	بهرام فیاضی سراسکانرود	عضو هیئت مدیره
صندوق بازنشتگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانک ها	حامد فهزادی	نائب رئیس هیئت مدیره

جدول ۲۱۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی خارک (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
فروش	۹۸,۹۶۲,۴۷۷	۲۱۱,۷۲۳,۳۶۹	۱۶۸,۳۸۵,۹۵۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۱۱۱,۷۹۸,۳۲۸	۹۳,۰۱۲,۰۷۳
سود ناخالص	۲۱,۶۸۲,۳۰۴	۶۰,۵۸۷,۳۹۸	۶۴,۹۵۸,۱۷۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۴۴,۸۳۹,۵۸۵	۳۷,۹۳۹,۰۰۶
سود عملیاتی	۷,۵۴۸,۸۷۴	۶۴,۵۳۰,۶۲۰	۷۰,۵۲۷,۸۷۴	۳۶,۷۷۰,۴۶۴	۴۴,۴۷۰,۶۹۱	۲۹,۸۲۴,۹۱۷
هزینه مالی	۱,۷۴۴,۰۶۸	۷,۰۷۴,۳۲۵	-	-	-	-
سود خالص	۷,۳۲۴,۲۹۸	۵۰,۰۴۵,۸۲۸	۶۳,۰۲۹,۲۲۳	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۳۸,۴۷۴,۰۲۱	۲۸,۴۹۴,۳۲۶
موجودی نقد	۴۱,۷۸۲,۵۸۳	۴۲,۴۵۹,۵۳۷	۲۳,۰۵۸,۴۲۵	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۲,۵۹۱,۱۵۹	۹,۳۸۷,۳۰۱
دریافتنی های تجاری و سایر	۴۶,۲۷۴,۰۱۱	۵۰,۳۳۰,۸۱۵	۴۰,۸۲۴,۸۶۹	۲۶,۸۲۵,۱۵۳	۳۲,۸۵۱,۸۴۰	۲۶,۹۶۳,۳۰۶
جمع دارایی های جاری	۱۲۳,۰۱۰,۰۹۴	۱۷۵,۷۲۳,۸۵۳	۱۰۱,۲۰۴,۱۲۲	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۶۱,۳۶۵,۲۹۸
دارایی های ثابت مشهود	۲۴,۵۲۸,۱۳۱	۲۷,۳۲۷,۱۵۲	۲۲,۸۵۰,۱۷۷	۱۸,۷۵۹,۰۴۴	۱۵,۹۹۴,۱۴۵	۱۳,۱۶۰,۵۵۳
دارایی های نامشهود	۸,۹۲۳	۳,۹۹۱,۳۳۵	۱۶,۳۴۴	۳۶,۲۴۴	۱۱,۱۰۰	-
جمع دارایی ها	۱۶۳,۳۲۱,۷۷۸	۲۲۳,۳۳۲,۱۳۸	۱۳۹,۸۷۷,۸۳۰	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۷۸,۷۲۴,۵۰۸	۷۵,۱۱۱,۵۴۷
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۱۴,۲۴۳,۳۲۰	۵۶,۹۶۴,۸۶۰	۶۶,۷۵۴,۸۲۲	۴۰,۳۲۵,۵۹۹	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	۳۸,۶۹۳,۷۷۳
جمع حقوق صاحبان سهام	۲۰,۳۲۹,۶۱۷	۶۳,۱۶۱,۴۶۸	۷۲,۹۴۲,۴۴۱	۴۶,۱۶۶,۷۸۲	۵۳,۶۰۲,۱۵۷	۴۵,۳۰۹,۴۵۸
پرداختنی های تجاری	۲۲,۸۲۹,۶۸۲	۴۰,۹۱۸,۶۹۹	۳۲,۴۸۴,۴۳۷	۱۹,۹۴۲,۴۵۲	۲,۱۶۰,۶۷۲	۱۹,۳۴۴,۷۵۸



۲,۶۶۶,۶۶۷	-	-	-	۴۹,۰۱۸,۲۳۴	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	تسهیلات مالی
۲۹,۸۰۲,۰۸۹	۲۵,۱۲۲,۳۵۱	۴۲,۵۱۸,۳۱۸	۶۶,۹۰۵,۳۸۹	۱۶۰,۱۷۵,۶۷۰	۱۴۲,۹۹۲,۱۶۱	جمع بدهی‌ها
۷۵,۱۱۱,۵۴۷	۷۸,۷۳۴,۵۰۸	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۱۳۹,۸۴۷,۸۳۰	۲۲۳,۳۳۷,۱۳۸	۱۶۳,۳۲۱,۷۷۸	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی زاگرس

شرکت در تاریخ ۳ اسفند ۱۳۷۷ بدو با نام شرکت کالاآوران پتروشیمی تأسیس و تحت شماره ۱۴۸۳۴۴ و شناسه ملی ۱۰۱۰۱۹۱۲۱۷۴ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران به ثبت رسیده و طبق صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۷ خرداد ۱۳۷۹، نام شرکت به پتروشیمی زاگرس (سهامی خاص) تغییر یافت. با انجام مراحل قانونی در سال ۱۳۹۰، شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و به استناد مجوز شماره ۱۰۸۶۱ مورخ ۲۶ اردیبهشت ۱۳۹۰ در فرابورس ایران پذیرفته شده است. شرکت در حال حاضر به عنوان واحد وابسته شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) می‌باشد.

مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، میدان شیخ بهایی، خیابان ونک، پلاک ۱۷۰، کد پستی ۱۹۹۱۸۱۶۳۹۳ و مجتمع تولیدی شرکت واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) می‌باشد.

موضوع فعالیت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از: احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده‌های فرعی و مشتقات ذریبط آن‌ها و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به‌طور مستقیم و غیرمستقیم مربوط به عملیات مذکور می‌باشد.

شرکت برای نیل به اهداف خود می‌تواند به عملیات زیر مبادرت نماید:

- ۱- تشکیل انواع شرکت‌ها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکت‌های دیگر.
- ۲- مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی.
- ۳- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانک‌ها و مؤسسات اعتباری.
- ۴- خرید و فروش سهام شرکت‌های تولیدی و خدماتی.
- ۵- خرید و فروش اوراق بهادار.
- ۶- انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی در خصوص موضوع شرکت.
- ۷- اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطای نمایندگی در داخل و خارج کشور.
- ۸- انجام کلیه عملیاتی که به‌طور مستقیم یا غیرمستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی زاگرس بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۲,۴۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۱۲: سهامداران شرکت پتروشیمی زاگرس

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهامداران
۳۴٪	۸۱۳,۶۸۳	۸۱۳,۶۸۳,۶۸۴	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان
۱۹٪	۴۵۱,۶۲۰	۴۵۱,۶۲۰,۰۰۰	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۱۸٪	۴۲۶,۷۳۱	۴۲۶,۷۳۱,۰۰۰	شرکت گروه صنعتی شیمی پوشینه
۱۷٪	۴۰۵,۱۳۳	۴۰۵,۱۳۳,۴۶۱	شرکت صادر فر
۱٪	۳۲,۹۸۸	۳۲,۹۸۷,۵۶۳	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا
۱٪	۲۴,۶۳۲	۲۴,۶۳۲,۲۶۷	شرکت صنعت مروارید ارم
۱۰٪	۲۴۵,۲۱۲	۲۴۵,۲۱۲,۰۲۵	سایر
۱۰۰٪	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیأت مدیره شرکت پتروشیمی زاگرس بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۱۳: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی زاگرس

سمت	نام نماینده	اعضای هیئت مدیره
نائب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	متین دیداری	گروه گسترش نفت و گاز پارسیان
عضو هیئت مدیره	سید مجید سیدیان	گروه صنعتی شیمی پوشینه
عضو هیئت مدیره	سیدجعفر هاشمی	سرمایه‌گذاری هامون سپاهان
عضو هیئت مدیره	محمود مجیب	صادر فر
رئیس هیئت مدیره	عماد صدیقی	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان



جدول ۲۱۴: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی زاگرس (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
فروش	۲۵۵,۲۵۳,۹۸۷	۴۵۲,۸۷۲,۵۱۹	۲۳۹,۷۱۱,۲۰۲	۲۵۸,۷۳۴,۸۳۱	۲۱۵,۸۷۷,۵۰۲	۱۹۲,۶۲۸,۴۴۴
سود ناخالص	۸۶,۵۶۱,۷۳۶	۱۰۵,۳۵۶,۶۳۸	۷۶,۶۲۰,۴۶۲	۶۶,۷۱۴,۳۷۶	۶۵,۱۹۴,۴۰۸	۴۶,۳۸۲,۰۹۰
سود عملیاتی	۲۶,۲۰۴,۸۴۲	۱۳,۹۲۶,۸۱۸	۵۱,۵۲۸,۱۶۹	۱۲,۰۵۴,۹۴۷	۲۶,۹۲۸,۸۹۳	۱۵,۲۲۹,۴۷۱
هزینه مالی	.	.	.	.	.	.
سود خالص	۲۵,۹۲۲,۷۰۰	۱۶,۱۸۶,۴۷۲	۴۶,۹۳۳,۱۸۳	۱۳,۲۵۴,۸۹۸	۲۶,۴۴۹,۳۹۰	۱۸,۹۶۶,۸۱۸
موجودی نقد	۱۹,۷۶۶,۹۷۸	۱۲,۲۸۴,۸۹۷	۱۲,۳۱۰,۹۸۹	۵,۲۶۴,۷۰۹	۱۰,۰۶۹,۴۲۳	۶,۳۶۳,۵۰۵
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۱۶۱,۳۶۳,۴۸۷	۱۹۶,۰۲۵,۰۵۲	۸۸,۳۴۹,۷۵۴	۶۸,۸۰۲,۰۹۶	۳۳,۵۵۸,۵۷۴	۴۲,۳۸۶,۹۴۵
جمع دارایی‌های جاری	۲۱۷,۴۳۲,۳۰۵	۲۴۵,۷۷۱,۰۰۹	۱۳۳,۵۲۵,۱۱۶	۹۸,۸۶۷,۷۹۰	۶۴,۹۰۱,۸۰۶	۶۷,۲۴۰,۴۱۷
دارایی‌های ثابت مشهود	۹۷,۵۴۰,۳۰۷	۱۳۷,۱۰۱,۹۵۱	۸۱,۸۱۰,۷۹۴	۵۷,۸۸۹,۰۹۳	۴۲,۳۳۰,۴۴۴	۱۹,۹۶۸,۰۵۷
دارایی‌های نامشهود	۲,۱۲۸,۸۶۹	۲,۱۳۱,۳۵۳	۲,۱۳۱,۵۷۲	۲,۱۳۸,۲۹۱	۱۱۷,۷۵۵	۱۶۳,۸۵۸
جمع دارایی‌ها	۳۲۰,۳۹۳,۶۸۶	۳۸۶,۲۱۹,۹۶۳	۲۱۸,۳۲۵,۲۹۱	۱۶۷,۸۴۹,۸۷۲	۱۱۶,۳۱۸,۹۹۸	۹۳,۹۸۳,۲۹۵
سرمایه	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۴۹,۳۲۲,۱۱۳	۳۹,۵۸۹,۹۶۶	۵۶,۴۷۸,۹۰۹	۱۹,۶۴۲,۱۳۵	۳۲,۷۷۸,۹۹۷	۲۷,۹۳۷,۹۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۵۱,۳۲۴,۶۹۷	۴۲,۰۴۲,۵۰۲	۵۸,۵۹۵,۱۰۸	۲۱,۷۴۰,۹۳۰	۳۴,۹۹۰,۸۸۱	۳۰,۱۹۹,۷۱۰
پرداختنی‌های تجاری	۱۶۲,۷۸۰,۶۱۹	۲۳۶,۳۲۳,۵۲۵	۱۱۹,۵۲۸,۸۵۲	۵۳,۲۵۲,۲۰۴	۱۱,۶۲۵,۵۰۵	۲۶,۶۸۹,۸۸۹
تسهیلات مالی	۱۲,۸۹۲,۵۰۰	۱۲,۰۶۰,۰۶۶	.	.	.	.
جمع بدهی‌ها	۲۶۹,۰۶۸,۹۸۹	۳۳۱,۱۴۳,۶۹۲	۱۵۰,۳۸۹,۱۲۳	۱۴۰,۹۱۰,۸۹۹	۷۷,۷۵۰,۷۷۳	۶۱,۶۰۹,۹۶۱
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۳۲۰,۳۹۳,۶۸۶	۳۸۶,۲۱۹,۹۶۳	۲۱۸,۳۲۵,۲۹۱	۱۶۷,۸۴۹,۸۷۲	۱۱۶,۳۱۸,۹۹۸	۹۳,۹۸۳,۲۹۵

شرکت پتروشیمی فن آوران

گروه شامل شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام) و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۱۰۱۸۳۶۵۹۴ در تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۰۸ به صورت شرکت سهامی عام تأسیس و طی شماره ۱۳۹۶۰۲ مورخ ۱۳۷۷/۰۲/۰۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۴/۰۳/۳۱ شروع به بهره‌برداری نموده است. شرکت در تاریخ ۱۳۸۶/۰۹/۲۶ به شماره ۱۰۵۲۶ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. در حال حاضر، شرکت پتروشیمی فن آوران واحد تجاری فرعی شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (تاپیکو) است و واحد تجاری نهایی شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی (شستا) می‌باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت تهران و مرکز فعالیت اصلی آن در سایت ۳ منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی واقع است.

موضوع فعالیت

احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و فرآورده‌های فرعی و مشتقات ذیربط آن‌ها و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی و صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به‌طور مستقیم و یا غیرمستقیم مربوط به عملیات مذکور بوده با رعایت قوانین و مقررات مربوطه.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

فعالیت اصلی شرکت طی دوره مورد گزارش تولید و فروش محصولات (شامل متانول، اسید استیک و منواکسید کربن) بوده است. سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی فن آوران بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۳۰,۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۱۵: سهامداران شرکت پتروشیمی فن آوران

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهام‌داران
۵۰٪	۱۵,۵۸۵,۹۰۹	۱۵,۵۸۵,۹۰۹,۰۴۵	شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
۱۷٪	۵,۳۶۳,۸۶۸	۵,۳۶۳,۸۶۸,۲۰۰	شرکت س. صندوق بازنشتی کشوری
۱۵٪	۴,۶۷۹,۰۵۲	۴,۶۷۹,۰۵۲,۱۵۲	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲٪	۴۷۶,۷۱۱	۴۷۶,۷۱۰,۷۵۷	سبد شرکت سهامی بیمه ایران
۲٪	۴۶۷,۹۹۷	۴۶۷,۹۹۶,۸۳۲	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا
-	۶۱۰	۶۱۰,۲۰۲	شرکت پتروشیمی غدیر
-	۶۰۳	۶۰۲,۷۰۹	شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین
-	۵۵۷	۵۵۶,۸۷۴۲	شرکت نفت ایرانول
-	۶۵۱	۶۵۱,۱۵۷	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
-	۵	۵,۰۰۰	شرکت پتروپالایش پارسوماش صبا انرژی
۱۴٪	۴,۳۷۶,۶۱۳	۴,۳۷۴,۶۱۳,۲۰۴	سایر
۱۰۰٪	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیئت‌مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۱۶: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران

سمت	نام نماینده	اعضای هیئت‌مدیره
نائب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	حسین رفیقی دوست	نفت ایرانول
رئیس هیئت مدیره	فرهاد رحیمی	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین
عضو هیئت مدیره	فرهاد رضائزاد	پتروشیمی غدیر
عضو هیئت مدیره	علیرضا بنی اسدی	توسعه نفت و گاز صبا کارون
رئیس هیئت مدیره	علیرضا کریمی	پتروپالایش پارسوماش صبا انرژی



جدول ۲۱۷: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی فن آوران (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
فروش	۷۷,۴۵۳,۳۲۷	۱۵۳,۰۱۴,۲۶۷	۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	۸۲,۸۹۶,۴۲۳	۹۳,۹۹۸,۶۸۹	۵۵,۲۰۹,۹۴۱
سود ناخالص	۱۲,۱۷۹,۳۸۱	۴۸,۱۵۳,۳۳۱	۲۳,۰۵۷,۴۲۴	۲۲,۲۰۵,۴۵۰	۳۵,۱۹۹,۵۰۴	۳۱,۳۸۹,۵۴۲
سود عملیاتی	(۵۱۰,۵۲۵)	۳۰,۹۲۹,۱۳۱	۷,۳۰۵,۸۵۷	۱۲,۶۴۱,۴۸۳	۲۹,۸۴۲,۴۷۶	۲۶,۰۰۷,۳۴۸
هزینه مالی	۵,۶۷۱,۵۷۳	۱۳,۶۶۹,۴۹۲	۱۳,۹۲۵,۴۱۰	۷,۸۲۰,۲۵۶	۳,۳۳۴,۷۹۷	۲,۶۸۲,۰۹۵
سود خالص	۶,۴۲۰,۴۳۷	۲۸,۸۸۰,۲۲۳	۲,۶۶۲,۵۹۷	۳۱,۴۵۰,۶۴۷	۲۰,۶۴۸,۳۸۱	۶۱,۱۷۵,۶۵۸
موجودی نقد	۱۲,۳۵۰,۴۰۳	۵,۹۳۴,۶۱۸	۲,۵۴۵,۷۱۶	۵,۰۲۰,۱۰۰	۳,۹۶۱,۶۹۰	۳,۹۱۳,۳۰۵
دریافتنی‌های تجاری و سایر	۵۴,۴۴۱,۷۵۹	۴۹,۰۳۰,۰۰۳	۲۹,۵۶۵,۵۱۵	۳۰,۵۹۸,۷۳۶	۱۳,۴۴۲,۴۲۹	۱۳,۶۵۳,۵۲۷
جمع دارایی‌های جاری	۱۳۷,۷۴۶,۳۲۱	۱۲۴,۷۰۰,۳۷۶	۱۰۳,۸۶۷,۱۵۱	۱۱۴,۶۲۴,۲۸۷	۹۲,۵۵۱,۹۲۹	۶۹,۸۶۵,۲۷۶
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۰,۱۵۷,۹۰۴	۶,۸۱۱,۷۰۴	۲,۲۳۰,۱۲۸	۱,۹۴۲,۸۲۲	۱,۰۵۴,۶۸۲	۶۲۷,۶۵۳
دارایی‌های نامشهود	۷۵,۸۳۵	۵۵,۲۵۴	۶۹,۴۸۹	۳۲,۰۱۲	۲۵,۴۳۲	۲۶,۳۱۶
جمع دارایی‌ها	۲۰۸,۹۶۲,۷۴۵	۱۸۱,۶۴۵,۶۳۷	۱۵۷,۵۹۱,۶۲۳	۱۶۰,۳۵۴,۲۲۳	۱۱۵,۲۷۱,۷۱۲	۹۰,۸۷۴,۴۵۵
سرمایه	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	۹۵۰,۰۰۰	۹۵۰,۰۰۰
سود انباشته	۲۹,۸۴۴,۹۱۳	۲۸,۸۹۹,۴۷۵	۱۱,۶۱۷,۲۷۴	۳۶,۹۴۲,۸۰۷	۲۳,۱۵۸,۶۹۱	۶۳,۳۰۴,۶۲۹
جمع حقوق صاحبان سهام	۶۳,۷۸۲,۴۶۹	۷۲,۸۴۷,۲۳۳	۴۴,۲۸۵,۸۱۲	۶۹,۴۸۲,۱۲۴	۵۳,۹۰۴,۲۱۰	۶۴,۲۸۱,۷۳۵
پرداختنی‌های تجاری	۷۷,۵۶۸,۳۷۷	۶۴,۴۸۷,۶۲۷	۳۶,۶۱۳,۹۷۲	۲۷,۱۴۸,۳۷۲	۲۵,۷۸۸,۵۵۸	۸,۹۹۳,۴۵۳
تسهیلات مالی	۵۰,۵۱۱,۶۲۵	۴۷,۸۱۰,۵۶۹	۵۷,۶۹۸,۶۱۱	۵۶,۹۶۸,۴۸۲	۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۱۵,۸۰۰,۰۰۰
جمع بدهی‌ها	۱۴۵,۱۸۰,۲۷۶	۱۱۵,۷۹۸,۴۰۴	۱۱۳,۳۰۵,۸۱۱	۹۰,۸۷۲,۰۹۹	۶۱,۳۶۷,۵۰۲	۲۶,۵۹۲,۷۲۰
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۲۰۸,۹۶۲,۷۴۵	۱۸۱,۶۴۵,۶۳۷	۱۵۷,۵۹۱,۶۲۳	۱۶۰,۳۵۴,۲۲۳	۱۱۵,۲۷۱,۷۱۲	۹۰,۸۷۴,۴۵۵

شرکت پتروشیمی مارون

گروه شامل شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت پتروشیمی مارون به شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۷۶۷۱ در تاریخ ۱۳۷۷/۱۱/۲۴ به صورت سهامی خاص تأسیس شده و طی شماره ۱۴۸۰۱۲ مورخ ۱۳۷۷/۱۱/۲۴ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۵/۰۷/۰۱ شروع به بهره‌برداری نموده است. ضمناً با توجه به انتقال مرکز اصلی شرکت از تهران به ماهشهر (منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در تاریخ ۱۳۸۶/۱۰/۰۵ تحت شماره ۶۴۹۹ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ماهشهر به ثبت رسید. شرکت به موجب صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۸/۰۶/۰۸ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۰/۰۷/۱۷ در بورس اوراق بهادار (فرابورس ایران) پذیرفته شده است. نشانی مرکز اصلی شرکت و محل فعالیت آن خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سایت ۲ واقع شده است.

موضوع فعالیت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از:

الف) موضوع اصلی



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات، صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمیایی و مشتقات ذریبط و انجام کلیه فعالیت های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به طور مستقیم یا غیرمستقیم مربوط به عملیات مذکور است. از جمله فعالیت های ذیل با رعایت قوانین و مقررات مربوطه:

تشکیل انواع شرکت ها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکت های دیگر،

استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانک ها و مؤسسات اعتباری،

انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری غیربانکی و بازرگانی درخصوص موضوع شرکت،

اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطاء نمایندگی در داخل و خارج از کشور،

انجام سایر عملیاتی که به طور مستقیم و یا غیرمستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

ب) موضوع فرعی

خرید و فروش اوراق بهادار و سهام شرکت های تولیدی و خدماتی با اخذ مجوز از سازمان بورس و اوراق بهادار و رعایت قوانین و مقررات مربوطه، مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی.

سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی مارون بر اساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۲۳,۰۰۰,۰۰۰ ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۱۸: سهامداران شرکت پتروشیمی مارون

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهام داران
۱۸٪	۴,۱۵۹,۴۰۱	۴,۱۵۹,۴۰۶۱۴	کارگزاری سهام عدالت-۳۱ استان
۱۷٪	۳,۸۴۱,۲۳۷	۳,۸۴۱,۲۳۶,۵۸۹	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
۱۶٪	۳,۷۱۲,۵۷۸	۳,۷۱۲,۵۷۷,۹۳۰	شرکت گروه مالی مهرگان تامین پارس
۱۶٪	۳,۶۱۷,۹۴۴	۳,۶۱۷,۹۴۳,۶۷۱	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۱۱٪	۲,۴۹۷,۳۱۷	۲,۴۹۷,۳۱۶,۴۸۵	سرمایه گذاری استانی عدالت-روش مستقیم
۱۰٪	۲,۳۴۴,۲۴۶	۲,۳۴۴,۲۴۵,۵۷۱	شرکت سرمایه گذاری امین مهرگان
۴٪	۹۶۶,۰۲۹	۹۶۶,۰۲۸,۷۵۰	صندوق بازنشتی نیروهای مسلح
۲٪	۴۰۴,۹۰۱	۴۰۴,۹۰۱,۰۳۹	شرکت پالایش نفت تهران
۱٪	۲۳۵,۷۵۱	۲۳۵,۷۵۰,۰۰۰	پتروشیمی خارک
۶٪	۱,۲۲۰,۵۹۶	۱,۲۲۰,۵۹۹,۳۵۱	سایر
۱۰۰٪	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع



اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مارون براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۱۹: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مارون

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت سرمایه گذاری امین مهرگان	امین امرائی	عضو هیئت مدیره و مدیر عامل
توسعه نفت و گاز صبا کارون	جهان بخش شریعت	عضو هیئت مدیره
سرمایه گذاری مهرگان تامین پارس	اسمعیل قنبری	رئیس هیئت مدیره
سرمایه گذاری استان چهارمحال و بختیاری	روح الله سلحشوری	نائب رئیس هیئت مدیره
گسترش تجارت هامون	سجاد محمدی لندی	عضو هیئت مدیره

جدول ۲۲۰: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی مارون (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
فروش	۳۵۶,۲۵۹,۰۳۸	۵۸۳,۹۴۵,۵۱۱	۳۶۸,۵۸۷,۲۸۸	۳۳۱,۵۹۳,۱۳۱	۳۲۷,۷۰۵,۳۹۵	۲۱۱,۳۴۳,۴۵۰
سود ناخالص	۸۵,۷۹۲,۵۶۰	۱۲۵,۲۴۹,۸۰۶	۸۶,۸۰۵,۱۱۷	۸۵,۱۶۷,۰۲۳	۱۱۸,۷۷۰,۴۳۱	۱۰۰,۳۷۶,۵۲۰
سود عملیاتی	۷۲,۸۲۵,۰۷۷	۱۱۵,۲۱۱,۵۰۸	۶۸,۵۹۴,۱۹۴	۷۸,۲۰۹,۸۴۴	۱۰۸,۰۲۴,۶۹۲	۹۲,۹۷۱,۴۹۷
هزینه مالی	۱۲,۳۳۱,۰۹۶	۲۰,۸۶۱,۸۶۴	۱۶,۹۴۷,۵۱۰	۳,۵۶۹,۷۴۷	۲۲۸,۹۹۳	۷۰۳,۵۷۸
سود خالص	۵۸,۱۳۴,۵۶۸	۱۴۲,۵۰۵,۰۴۱	۵۱,۶۴۶,۶۸۴	۷۱,۵۶۷,۵۹۹	۱۴۱,۵۹۲,۷۰۵	۱۱۶,۳۹۱,۱۹۲
موجودی نقد	۳۱,۴۶۴,۵۱۸	۳۰,۷۹۷,۶۱۴	۲۷,۹۶۰,۳۸۴	۳۲,۰۸۳,۶۹۶	۲۳,۴۲۷,۵۹۸	۲۰,۵۷۵,۶۶۷
دریافتنی های تجاری و سایر	۲۰۵,۱۵۲,۲۷۱	۱۷۸,۳۵۸,۹۲۰	۱۳۴,۸۹۰,۰۹۲	۷۰,۴۸۱,۹۹۲	۹۱,۲۷۰,۳۲۰	۶۲,۹۲۹,۷۳۰
جمع دارایی های جاری	۴۰۵,۰۱۶,۰۶۷	۳۰۴,۰۰۵,۵۱۵	۲۳۴,۱۴۸,۷۵۴	۱۹۳,۵۵۷,۹۷۲	۱۵۸,۵۳۴,۷۱۴	۱۰۹,۶۷۸,۱۳۸
دارایی های ثابت مشهود	۱۷۴,۱۰۰,۰۵۴	۱۵۷,۵۰۵,۹۲۱	۸۶,۵۲۳,۸۸۳	۳۵,۵۸۳,۲۳۸	۲۰,۰۸۰,۲۲۲	۷,۴۰۳,۶۱۸
دارایی های نامشهود	۹۴,۹۳۱	۱۰۸,۴۲۰	۸۴,۴۴۷	۳۲,۹۷۸	۲۲,۲۶۳	۲۵,۹۵۸
جمع دارایی ها	۹۰۲,۰۲۹,۶۵۱	۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰	۴۹۴,۵۲۳,۷۵۲	۳۳۷,۸۸۶,۰۴۴	۲۶۴,۵۷۰,۴۲۵	۱۷۳,۵۲۶,۹۱۷
سرمایه	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۱۴۴,۰۴۱,۱۵۷	۱۶۹,۴۰۶,۹۶۳	۸۶,۹۸۱,۳۹۶	۱۰۲,۹۷۹,۳۰۳	۱۸۴,۲۵۴,۴۶۱	۱۳۴,۶۶۱,۷۵۶
جمع حقوق صاحبان سهام	۱۶۸,۹۶۵,۱۳۴	۱۷۸,۰۵۰,۱۶۴	۹۵,۴۵۹,۸۰۱	۱۱۱,۵۹۴,۹۴۱	۱۹۲,۹۶۹,۵۹۸	۱۴۳,۳۸۱,۵۴۷
پرداختنی های تجاری	۴۲۷,۵۹۸,۲۸۰	۴۰۲,۰۴۵,۱۷۷	۲۶۱,۲۷۶,۷۶۷	۱۱۰,۷۴۷,۳۳۱	۴۲,۱۱۳,۶۱۱	۱۹,۹۱۹,۸۸۵
تسهیلات مالی	۱۳۸,۴۱۵,۹۷۴	۸۵,۱۴۲,۱۴۰	۸۴,۹۵۵,۳۴۳	۶۲,۲۹۶,۵۸۹	۲,۱۵۲,۸۱۱	۲,۱۰۰,۳۶۶
جمع بدهی ها	۷۳۳,۰۶۴,۵۱۷	۵۶۵,۵۶۷,۱۲۶	۳۹۹,۰۶۳,۹۵۱	۲۲۶,۲۹۱,۱۰۳	۷۱,۶۰۰,۸۲۷	۳۰,۱۴۵,۳۷۰
جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۹۰۲,۰۲۹,۶۵۱	۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰	۴۹۴,۵۲۳,۷۵۲	۳۳۷,۸۸۶,۰۴۴	۲۶۴,۵۷۰,۴۲۵	۱۷۳,۵۲۶,۹۱۷



شرکت پتروشیمی مروارید

شرکت پتروشیمی مروارید به شناسه ملی ۱۰۱۰۲۹۶۷۲۵۵ در تاریخ ۱۳۸۴/۰۵/۱۰ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شد و طی شماره ۲۵۶۴۴۴ مورخ ۱۳۸۴/۰۷/۱۳ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید و به موجب مصوبه هیئت مدیره مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۱ مرکز شرکت به کنگان تغییر یافت و تحت شماره ۱۵۲۴ در اداره کل ثبت اسناد و املاک استان بوشهر واحد ثبتی شرکتها و موسسات غیرتجاری کنگان به ثبت رسیده و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۸/۱۲/۰۴، شروع به بهره‌برداری نموده است. نشانی مرکز اصلی شرکت شهرستان عسلویه بخش مرکزی شهر نخل تقی خیابان جاده اصلی جاده ۱۵ کیلومتری نخل تقی و محل کارخانه آن در فاز ۲ منطقه اقتصادی انرژی پارس واقع می‌باشد.

موضوع فعالیت

شرکت پتروشیمی مروارید دارایی دو واحد تولید الفین و گلایکول می‌باشد.

واحد فرآیندی الفین:

طرح اتیلن عسلویه به عنوان بخشی از الفین خارگ بوده که طی مصوبه شماره ۱۱۱/۵۹۲-۱ ص پ مورخ ۱۳۸۴/۱۲/۲۸ به شرکت پتروشیمی مروارید واگذار شده است. خوراک واحد از اتان تولیدی واحدهای پارس جنوبی به میزان ۶۵۰ هزار تن در سال تأمین می‌شود. ظرفیت واحد، تولید ۵۰۰ هزار تن اتیلن در سال می‌باشد که بخشی از آن به عنوان خوراک واحد اتیلن گلایکول استفاده می‌شود و مابقی نیز به شرکت‌های متقاضی ارسال می‌گردد.

واحد فرآیندی منو اتیلن گلایکول:

ظرفیت تولیدی این واحد ۵۰۰ هزار تن منو اتیلن گلایکول (MEG)، ۵۰ هزار تن دی اتیلن گلایکول (DEG) و ۳۰۴ هزار تن تری اتیلن گلایکول (TEG) در سال است و تمامی این محصولات نیز به صورت مایع تولید می‌شوند. خوراک این واحد اتیلن اکسیژن بوده که از واحدهای اتیلن و پتروشیمی دماوند تأمین می‌گردند.

سرمایه ثبتی شرکت پتروشیمی مروارید بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ برابر با ۴,۹۴۹,۲۱۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۲۱: سهامداران شرکت پتروشیمی مروارید

سهام‌داران	تعداد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	درصد سهام
شرکت پترو فرهنگ	۱,۹۷۹,۶۸۴,۲۳۹	۱,۹۷۹,۶۸۴	۴۰٪
گروه پتروشیمی تابان فردا	۱,۶۸۲,۹۹۴,۹۹۷	۱,۶۸۲,۹۹۴	۳۴٪
شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین	۸۴۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۴۱,۵۰۰	۱۷٪
سرمایه‌گذاری فرهنگیان	۳۲۴,۵۴۰,۷۵۹	۳۲۴,۵۴۰	۷٪
سایر	۱۲۰,۴۹۰,۶۰۱	۱۲۰,۴۹۲	۲٪
جمع	۴,۹۴۹,۲۱۰,۵۹۶	۴,۹۴۹,۲۱۰	۱۰۰٪



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مروارید براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۲۲: اعضای هیئت مدیره شرکت پتروشیمی مروارید

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
شرکت پترو فرهنگ	جواد زارعپور	رئیس هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	حسام خوشبین فر	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره
شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین	امیر آذری	عضو هیئت مدیره
شرکت مهتاب پارسیان	اسدالله ابویسانی	عضو هیئت مدیره
مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	حبیب الله دیباچی	عضو هیئت مدیره

جدول ۲۲۳: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی مروارید (مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
فروش	۱۱,۴۶۲,۲۷۹	۱۹۷,۲۶۰,۴۷۶	۱۲۴,۴۱۰,۱۰۵	۱۰۳,۹۲۳,۲۸۳	۱۲۲,۶۵۱,۷۷۰	۶۷,۶۰۲,۶۷۷
سود ناخالص	۲۲,۹۵۹,۸۰۵	۴۳,۱۲۵,۷۵۱	۲۹,۰۹۷,۲۱۳	۱۹,۱۳۱,۵۴۳	۴۶,۱۳۹,۲۱۸	۲۴,۴۳۶,۷۹۳
سود عملیاتی	۱۶,۹۹۴,۴۷۵	۲۹,۷۶۳,۳۲۰	۲۰,۴۱۴,۸۱۱	۱۰,۵۳۳,۲۳۹	۴۰,۰۶۵,۰۵۸	۲۰,۹۲۰,۳۹۲
هزینه مالی	۲,۱۷۶,۴۷۱	۱,۹۴۵,۹۷۱	۲۹۶,۰۴۴	۴۰۰,۹۹۰	۷۱۰,۶۰۶	۴۰,۳۹۲
سود خالص	۱۵,۱۱۱,۱۰۰	۲۵,۲۶۳,۹۲۳	۱۸,۵۴۵,۱۸۷	۹,۴۴۴,۷۴۰	۳۴,۳۵۲,۴۶۶	۲۰,۰۰۲,۸۷۵
موجودی نقد	۱۵,۵۶۴,۲۴۸	۳۰,۹۲۴,۲۷۹	۹,۹۸۷,۹۵۸	۶,۲۰۳,۸۱۰	۶,۸۰۳,۱۵۴	۸۴۷,۳۸۰
دریافتنی های تجاری و سایر	۸۷,۱۲۱,۲۹۱	۶۵,۰۸۹,۸۸۵	۳۴,۶۶۲,۰۸۳	۲۷,۳۴۳,۵۵۰	۲۱,۶۲۴,۸۹۱	۹,۳۶۹,۳۲۰
جمع دارایی های جاری	۱۳۰,۲۷۱,۱۰۹	۱۲۰,۰۴۰,۸۲۴	۵۶,۵۶۴,۱۳۳	۳۹,۷۴۳,۳۰۲	۳۶,۴۲۸,۱۰۲	۱۵,۰۰۸,۶۱۴
دارایی های ثابت مشهود	۴۶,۰۵۰,۶۲۵	۳۷,۵۱۴,۴۹۳	۳۰,۸۱۶,۱۴۴	۳۴,۱۷۱,۶۳۹	۳۲,۶۱۰,۲۱۸	۳۲,۵۲۲,۱۸۹
دارایی های نامشهود	۱۵,۸۸۳	۱۶,۵۹۶	۱۴,۶۰۱	۱۴,۵۱۱	۴,۰۲۱	۲,۷۷۱
جمع دارایی ها	۱۷۷,۵۰۱,۰۳۲	۱۵۸,۵۸۲,۲۹۸	۸۸,۲۷۸,۳۵۱	۷۴,۳۴۸,۶۴۰	۷۰,۸۸۳,۵۸۱	۴۹,۱۶۳,۹۱۴
سرمایه	۴,۹۴۹,۲۱۱	۴,۹۴۹,۲۱۱	۴,۹۴۹,۲۱۱	۴,۹۴۹,۲۱۱	۴,۹۴۹,۲۱۱	۴,۹۴۹,۲۱۱
سود انباشته	۲۰,۳۲۴,۸۶۸	۲۷,۹۸۰,۱۳۷	۱۹,۰۴۸,۶۰۸	۹,۵۱۰,۹۸۴	۳۲,۲۳۶,۱۱۳	۲۴,۷۴۳,۳۸۶
جمع حقوق صاحبان سهام	۲۵,۲۶۸,۹۹۹	۳۳,۴۲۴,۲۶۹	۲۴,۴۹۲,۷۴۰	۱۴,۹۵۵,۱۱۶	۳۷,۶۸۰,۲۴۵	۳۰,۱۸۷,۵۱۸
پرداختنی های تجاری	۸۷,۶۳۸,۹۴۲	۸۶,۷۶۰,۵۴۸	۴۳,۹۴۸,۳۸۰	۴۰,۲۲۲,۹۵۲	۲۶,۱۳۷,۶۶۲	۶,۷۱۰,۹۶۰
تسهیلات مالی	۱۵,۹۳۲,۰۶۴	۲۶,۳۲۲,۱۹۰	۸,۹۹۷,۷۰۱	۹,۵۵۷,۲۵۵	-	۶,۴۹۸,۶۹۱
جمع بدهی ها	۱۵۱,۷۳۲,۰۳۳	۱۲۵,۱۵۸,۰۲۹	۶۳,۷۸۵,۶۱۱	۵۹,۳۹۳,۵۲۴	۳۳,۲۰۳,۳۳۶	۱۸,۹۷۶,۳۹۶
جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۱۷۷,۵۰۱,۰۳۲	۱۵۸,۵۸۲,۲۹۸	۸۸,۲۷۸,۳۵۱	۷۴,۳۴۸,۶۴۰	۷۰,۸۸۳,۵۸۱	۴۹,۱۶۳,۹۱۴



شرکت ملی نفتکش ایران

گروه شامل شرکت ملی نفتکش ایران (سهامی خاص) و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت ملی نفتکش ایران (سهامی خاص) به شناسه ملی ۱۰۱۰۰۲۵۸۳۹۱ در سال ۱۳۳۴ تأسیس شد و طی شماره ۴۸۹۱ مورخ ۱۳۳۴/۰۶/۲۹ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران به ثبت رسید و متعاقباً از همان تاریخ، شروع به بهره‌برداری نموده است. نشانی مرکز اصلی شرکت تهران، بزرگراه نلسون ماندلا، خیابان عاطفی شرقی، شماره ۳۵ و محل فعالیت آن در تهران واقع است.

موضوع فعالیت:

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از:

فعالیت اصلی شرکت طبق ماده ۴ اساسنامه به شرح موارد ذیل است:

هرگونه عملیات و فعالیت‌های مربوط به حمل‌ونقل دریایی داخلی و بین‌المللی و صنایع وابسته به آن اعم از کالاهای نفتی مایع و کالاهای خشک و اجرای طرح‌های احداث وسایل حمل‌ونقل دریایی.

حمل‌ونقل دریایی و ذخیره‌سازی انواع نفت و گاز و فرآورده‌های اصلی و فرعی و مشتقات آن.

اداره عملیات کشتیرانی و حفاظت و نگهداری تأسیسات مربوطه.

تصدی هر گونه فعالیت بازرگانی و خدمات دیگری که برای توسعه عملیات اصلی شرکت لازم است.

انجام هرگونه خدمات مرتبط با امور کشتیرانی وسایل دریایی مورد نیاز صنعت نفت و همچنین اجرای سرویس‌هایی که انجام آن به شرکت واگذار می‌شود.

خرید، فروش، اجاره، استجاره، رهن، ساخت، تأسیس، تکمیل، توسعه، نظارت و اداره هر گونه کشتی و شناور دریایی و همچنین انواع تأسیسات، کارگاه‌ها، دستگاه‌ها، تعمیرگاه‌ها و دیگر تأسیسات و ابزار و ادوات و وسایل برای انجام مقاصد و عملیات شرکت.

انعقاد قراردادهای حمل‌ونقل و ذخیره‌سازی با موسسات و شرکت‌های ایرانی و خارجی

مشارکت با موسسات و شرکت‌های ایرانی و خارجی واجد صلاحیت فنی و مالی برای حمل‌ونقل دریایی و ذخیره‌سازی انواع نفت و گاز و فرآورده‌های اصلی و فرعی و مشتقات آن.

سرمایه‌گذاری و مشارکت در سایر شرکت‌ها و سپرده‌گذاری و هر نوع خرید و فروش سهام و اوراق بهادار.

ایجاد و تأسیس شرکت‌های جدید در داخل و خارج از کشور.

انجام هر نوع عملیات و معاملاتی که جهت حصول به مقاصد شرکت ضروری یا مفید باشد از قبیل:

خرید و فروش و اجاره و استجاره، رهن و تحصیل و تملک اموال منقول و غیرمنقول و تحصیل و تملک اموال منقول و غیرمنقول و تحصیل زمین برای انجام عملیات شرکت به موجب مقررات قانونی مربوطه،



تحصیل و تملک و واگذاری حق استفاده و ثبت پروانه‌های اختراع و هرگونه اطلاعات درباره علائم تجاری و اختراعات، طرح‌ها و روش‌های مربوط به ساختن و بکار انداختن و تعمیر کشتی و هرگونه شناورهای دریایی، انعقاد قراردادهای خدمت و استخدامی و پیمانکاری و مهندسی مشاور و مشاوره و کارشناسی با موسسات و اشخاص حقیقی و حقوقی واجد صلاحیت علمی، فنی، مالی و توان اجرایی اعم از ایرانی و خارجی و همچنین تهیه برنامه‌های لازم برای تربیت فرمانده و نفرات ایرانی برای اداره امور کشتی‌ها و سایر شناورها و انجام هر نوع خدمات برای وسایط نقلیه دریایی، گرفتن و دادن اعتبار یا وام به اشخاص حقیقی و حقوقی در داخل یا خارج از کشور به منظور اجرای مقاصد شرکت، برنامه‌ریزی جهت جذب نیرو، برای تأمین احتیاجات شرکت و تنظیم و اجرای برنامه‌های آموزشی و کارآموزی کارکنان به منظور ارتقا سطح اطلاعات علمی، تخصصی، فنی و اجرایی آن‌ها و اعزام کارکنان به ماموریت‌های اداری و آموزشی انجام هرگونه عملیات مربوط به نمایندگی کشتیرانی در کلیه بنادر داخلی.

فعالیت اصلی شرکت در سال مالی ۱۴۰۳ عمدتاً حمل و نقل داخلی و بین‌المللی نفت خام و فرآورده‌های نفتی برای شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های فرعی آن عمدتاً در زمینه‌های تأمین نیروی انسانی، تأمین کالا و لوازم مصرفی و خدمات، مدیریت کشتی، بانکرینگ، آموزش و تأمین نیروی انسانی داخلی و خارجی و خدمات و مدیریت کشتی بوده است.

سرمایه ثبتی شرکت ملی نفتکش بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۰/۱۰ برابر با ۸,۳۶۵,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲۲۴: سهامداران شرکت ملی نفتکش

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهام‌داران
۲۴٪	۲,۸۴۴,۰۹۷	۲,۸۴۴,۰۹۷,۹۵۰	گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۳٪	۲,۷۶۰,۴۹۹	۲,۷۶۰,۴۹۹,۹۰۰	صندوق بازنشستگی کشوری
۳۰٪	۲,۵۰۹,۵۰۰	۲,۵۰۹,۴۹۹,۹۵۰	شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی
۳٪	۲۵۰,۹۰۴	۲۵۰,۹۰۲,۲۰۰	سایر
۱۰۰٪	۸,۳۶۵,۰۰۰	۸,۳۶۵,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیئت‌مدیره شرکت ملی نفتکش براساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۰/۱۰ به شرح

جدول زیر است:



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۲۲۵: اعضای هیئت مدیره شرکت ملی نفتکش

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده	سمت
صندوق بازنشتی کشوری	مسعود بازویی	نائب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل
شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی	خسرو مختاری	رئیس هیئت مدیره
شرکت عمران و ساختمان صندوق بازنشتی کشوری	حسن بیک محملو	عضو هیئت مدیره
شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا	محمد حسین صیرفی نفیس	عضو هیئت مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	محمد رضا طاهر کردی	عضو هیئت مدیره
مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	مسعود صدوری نسب	عضو هیئت مدیره
سرمایه گذاری سیمان تامین شرکت	-	-

جدول ۲۲۶: خلاصه اطلاعات مالی شرکت ملی نفت کش (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۳/۱۰/۱۰	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	۱۴۰۱/۱۰/۱۰	۱۴۰۰/۱۰/۱۰	۱۳۹۹/۱۰/۱۰
فروش	۳۷۴,۱۶۷,۹۷۶	۳۰۱,۵۵۳,۳۱۸	۱۹۹,۴۷۱,۳۸۷	۱۷۳,۴۶۱,۱۵۱	۱۵۶,۴۶۹,۶۹۲
سود ناخالص	۱۸۰,۰۸۹,۶۵۷	۱۱۸,۸۹۳,۵۳۱	۱۰۳,۷۶۰,۵۵۶	۶,۳۲۹,۰۳۹	۳۷,۱۸۷,۲۲۸
سود عملیاتی	۱۸۹,۹۱۲,۰۶۰	۹۸,۳۴۰,۲۹۵	۴۹,۱۴۸,۵۴۰	۲۷,۸۴۶,۴۹۸	۲۴,۲۵۸,۱۰۹
هزینه مالی	۳۰,۸۶۱,۰۰۷	۳۸,۷۳۸,۴۸۸	۲۱,۵۸۵,۵۳۶	۱۹,۱۳۳,۵۵۹	۳,۷۵۵,۷۰۲
سود خالص	۱۵۳,۰۹۷,۷۷۱	۵۸,۷۲۵,۷۵۱	۲۵,۲۶۰,۶۱۷	۹,۵۰۸,۱۰۸	۱۷,۰۰۷,۲۸۹
موجودی نقد	۹,۳۰۰,۵۳۴	۵,۶۲۰,۳۴۴	۳,۳۷۷,۴۴۵	۴,۸۷۵,۶۱۴	۶,۹۱۶,۲۹۶
دریافتی های تجاری و سایر	۵۵۵,۵۰۳,۰۹۲	۴۹۵,۳۱۳,۵۰۱	۳۱۵,۰۸۳,۷۰۶	۳۱۱,۴۳۲,۶۲۲	۴۱۶,۰۱۷,۵۶۲
جمع دارایی های جاری	۵۶۹,۹۴۲,۱۵۴	۵۱۰,۴۵۷,۹۱۳	۳۳۲,۵۵۷,۴۵۸	۳۱۸,۵۹۵,۸۸۸	۴۲۵,۲۹۸,۶۴۵
دارایی های ثابت مشهود	۸۹,۹۵۰,۳۸۶	۹۹,۷۳۴,۵۹۸	۱۵۹,۵۳۲,۰۴۱	۱۶۶,۲۶۲,۹۳۰	۶,۹۴۸,۳۵۳
دارایی های نامشهود	۱۱,۶۳۷	۱۸,۳۲۸	۲,۳۴۲	۲,۵۲۹	۳,۳۹۷
جمع دارایی ها	۶۶۰,۵۰۹,۶۱۶	۶۱۰,۸۵۶,۳۹۱	۴۸۳,۳۳۷,۳۹۳	۴۸۷,۵۶۵,۳۸۲	۴۳۳,۷۳۹,۰۰۰
سرمایه	۸,۳۶۵,۰۰۰	۸,۳۶۵,۰۰۰	۸,۳۶۵,۰۰۰	۸,۳۶۵,۰۰۰	۸,۳۶۵,۰۰۰
سود انباشته	۱۵۵,۱۵۹,۸۱۹	۸۴,۶۲۴,۵۹۸	۲۵,۸۹۸,۸۴۷	۱۸,۶۳۸,۲۳۰	۱۷,۱۲۱,۶۶۳
جمع حقوق صاحبان سهام	۱۶۴,۳۶۱,۳۱۹	۹۳,۸۲۶,۰۹۸	۳۵,۱۰۰,۳۴۷	۲۷,۸۳۹,۷۳۰	۲۶,۳۲۳,۱۶۳
پرداختی های تجاری	۱۶۷,۸۵۱,۰۰۴	۱۰۲,۷۸۰,۴۴۹	۴۲,۳۳۹,۵۱۲	۶۳,۷۳۹,۰۲۸	۱۴۶,۴۲۲,۱۸۶
تسهیلات مالی	۲۲۸,۴۶۳,۵۲۲	۳۸۵,۰۴۸,۶۴۵	۲۵۲,۸۹۳,۵۸۹	۲۲۹,۳۰۷,۲۹۱	۱۷۸,۴۴۶,۲۳۱
جمع بدهی ها	۴۹۶,۱۴۸,۲۹۷	۵۱۷,۰۳۰,۲۹۳	۴۴۸,۲۳۷,۰۴۶	۴۵۹,۷۲۵,۶۵۲	۴۰۷,۴۱۵,۸۳۷
جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۶۶۰,۵۰۹,۶۱۶	۶۱۰,۸۵۶,۳۹۱	۴۸۳,۳۳۷,۳۹۳	۴۸۷,۵۶۵,۳۸۲	۴۳۳,۷۳۹,۰۰۰



شرکت گروه باختر

گروه شامل شرکت گروه باختر (سهامی خاص) و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت گروه باختر (سهامی خاص) به شناسه ملی ۱۰۱۰۲۸۱۰۱۷۱ در تاریخ ۱۳۸۳/۱۱/۱۷ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شد و طی شماره ۲۴۰۲۴۸ مورخ ۱۳۸۳/۱۱/۱۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در حال حاضر، شرکت گروه باختر شرکت نهایی گروه می‌باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت تهران - پونک - بلوار فلاحزاده (همیلا) - پلاک ۴۰.

بنابر تصمیمات اتخاذ شده در مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۸/۰۲/۲۶ نام شرکت از پتروشیمی باختر به گروه باختر تغییر یافت که مراتب طی روزنامه رسمی شماره ۲۱۶۳۳ آگهی شده است.

موضوع فعالیت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از سرمایه‌گذاری در شرکت‌ها، مجتمع‌ها، طرح‌ها و واحدهای تولیدی و صنعتی، خدماتی، بازرگانی و تجاری به منظور ایجاد، راه اندازی، بهره‌برداری یا توسعه آن‌ها - سرمایه‌گذاری در توسعه و تولید انرژی‌های نو و صنایع دانش بنیان - سرمایه‌گذاری در بخش کشاورزی، دامپروری، آبزیان و تولید محصولات غذایی و صنایع وابسته - سرمایه‌گذاری در بخش حمل و نقل ریلی و بخش‌های خدمات - انجام طرح‌های برون مرزی و محدوده فعالیت‌های شرکت - تشکیل انواع شرکت‌ها و یا مشارکت با سایر اشخاص حقیقی و حقوقی - خرید و فروش انواع اوراق بهادار - اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطا نمایندگی در داخل و خارج از کشور - آماده‌سازی سهام شرکت‌های زیرمجموعه به منظور عرضه و فروش در بورس اوراق بهادار - تأمین منابع مالی شرکت‌های زیرمجموعه از منابع داخلی شرکت یا از طریق تسهیلات بانکی و انتشار اوراق مشارکت و یا ایجاد صندوق‌های سرمایه‌گذاری با سپردن هرگونه تعهد و تضمین برای شرکت‌های زیرمجموعه و خرید و فروش آن‌ها بر اساس مقررات قانون تجارت - استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانک‌ها و یا مؤسسات داخلی و خارجی - انجام کلیه عملیاتی که به طور مستقیم و یا غیرمستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد پس از اخذ مجوزهای لازم.

سرمایه ثبتی شرکت گروه باختر بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ برابر با ۷۵,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال است. ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول ذیل است:



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۲۲۷: سهامداران گروه باختر

درصد سهام	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد سهام	سهامداران
۴۵٪	۳۴,۰۹۱,۸۷۶	۳۴,۰۹۱,۸۷۶,۴۲۶	شرکت کاوش صنعت سپید
۱۷٪	۱۲,۷۵۱,۶۴۶	۱۲,۷۵۱,۶۴۵,۵۹۱	شرکت نوید زرشیمی
۱۵٪	۱۱,۲۹۱,۶۴۱	۱۱,۲۹۱,۶۴۱,۰۵۹	شرکت پیشتاز شیمی ماهان
۱۳٪	۱۰,۰۰۰,۲۸۹	۱۰,۰۰۰,۲۸۸,۵۲۰	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۵٪	۳,۴۰۹,۱۷۶	۳,۴۰۹,۱۷۶,۰۸۵	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتی کشوری
۵٪	۳,۴۰۹,۱۷۶	۳,۴۰۹,۱۷۶,۰۸۵	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تأمین
۰٪	۴۶,۱۹۶	۴۶,۱۹۶,۲۳۴	سایر
٪۱۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

اعضای هیئت مدیره شرکت گروه باختر براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۲۸: اعضای هیئت مدیره گروه باختر

سمت	نام نماینده	اعضای هیئت مدیره
رئیس هیئت مدیره	هوشنگ آل نوری فروشانی	شرکت پیشتاز شیمی ماهان
نائب رئیس هیئت مدیره	علی اصغر حمیدی	شرکت صنعتی نوید زر شیمی
عضو هیئت مدیره و مدیر عمل	داود رضا ربانی	شرکت کاوش صنعت سپید
عضو هیئت مدیره	حسین قاضی زاده	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین
عضو هیئت مدیره	نیلوفر فخریم حمزه نیا	شرکت آریا سلیم پرشین

جدول ۲۲۹: خلاصه اطلاعات مالی گروه باختر (مبالغ به میلیون ریال) (اصلی)

شرح	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۲۹
درآمد عملیاتی	۹۳۲,۴۳۵,۹۶۹	۶۱۲,۸۹۲,۴۵۴	۴۹۹,۸۱۷,۵۵۰	۴۷۴,۸۸۱,۷۸۱	۳۲۹,۳۸۸,۱۵۴
سود ناخالص	۳۸۸,۱۷۸,۷۸۸	۲۶۸,۳۳۰,۶۸۵	۲۱۴,۷۵۴,۸۹۸	۲۴۰,۶۲۳,۹۶۸	۲۰۰,۴۵۴,۷۸۰
سود عملیاتی	۳۸۳,۷۴۳,۷۷۸	۲۵۹,۴۶۸,۵۹۹	۲۰۹,۹۴۵,۳۸۳	۲۱۱,۸۴۸,۶۱۴	۱۸۰,۵۲۰,۵۱۲
هزینه مالی	۷,۱۲۴,۱۶۰	۶,۰۵۶,۷۶۱	۱,۶۰۳,۷۰۹	۲,۶۵۷,۱۷۱	۲,۶۰۷,۰۳۲
سود خالص	۳۸۰,۳۳۰,۵۲۷	۲۳۴,۹۵۹,۴۳۲	۲۰۱,۳۸۱,۱۸۶	۲۲۳,۷۷۷,۲۶۹	۱۷۹,۷۰۸,۴۹۳
موجودی نقد	۴۹,۰۲۴,۱۵۲	۴۲,۲۰۸,۷۴۱	۲۶,۳۸۴,۹۰۳	۴۹,۷۸۸,۵۶۹	۶۲,۴۱۷,۳۱۴
دریافتی های تجاری و سایر	۵,۱۱۷,۱۴۱	۲۰,۵۶۷,۵۳۱	۱۲۸,۶۰۳,۶۰۱	۱۲۱,۶۵۰,۸۳۶	۹۱,۱۲۳,۵۴۶
جمع دارایی های جاری	۶۶۰,۰۳۳,۵۱۳	۴۳۰,۷۷۳,۷۴۶	۲۸۷,۰۸۳,۹۸۹	۲۸۳,۴۹۱,۸۰۴	۲۱۰,۶۰۶,۶۸۴
دارایی های ثابت مشهود	۵۳۴,۷۴۷,۸۹۹	۳۸۵,۲۶۶,۶۲۷	۲۶۷,۹۷۵,۹۳۹	۱۸۳,۷۰۱,۸۲۳	۱۲۴,۰۶۸,۷۴۶
دارایی های نامشهود	۲,۱۲۹,۲۷۲	۱,۱۹۷,۰۲۰	۱,۲۷۲,۰۰۷	۱,۳۱۴,۶۲۱	۱,۳۷۳,۳۰۸
جمع دارایی ها	۱,۲۰۵,۲۴۳,۰۸۱	۸۲۳,۱۹۹,۵۳۳	۵۶۰,۵۵۲,۷۳۱	۴۷۰,۹۹۵,۲۳۳	۳۳۸,۸۳۲,۴۲۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۲۱۱,۹۵۶,۴۵۱	۲۵۸,۳۹۰,۸۴۱	۳۰۶,۱۲۴,۲۱۲	۴۴۶,۰۸۳,۸۷۵	۶۷۶,۶۸۱,۵۷۴	سود انباشته
۲۶۴,۹۶۸,۴۲۰	۳۹۳,۹۹۱,۱۲۳	۴۵۱,۴۷۰,۳۹۷	۶۰۵,۲۶۱,۴۴۷	۸۵۷,۶۸۴,۳۰۹	جمع حقوق صاحبان سهام
۴۵,۱۱۱,۵۷۴	۳۸,۹۸۱,۸۸۰	۶۰,۶۶۱,۰۵۳	۱۴۲,۷۱۷,۶۰۵	۲۶۲,۶۳۷,۹۶۹	پرداختی‌های تجاری
۲۱,۴۷۹,۰۷۷	۳۱,۶۰۰,۶۸۵	۳۶,۹۴۰,۴۹۳	۴۷,۷۱۰,۹۲۳	۵۶,۹۶۱,۲۷۹	تسهیلات مالی
۷۳,۸۶۴,۰۰۰	۷۷,۰۰۴,۱۱۰	۱۰۹,۰۸۲,۳۳۴	۲۱۷,۹۳۸,۰۸۷	۳۴۷,۵۵۸,۷۷۳	جمع بدهی‌ها
۳۳۸,۸۳۲,۴۲۰	۴۷۰,۹۹۵,۲۳۳	۵۶۰,۵۵۲,۷۳۱	۸۲۳,۱۹۹,۵۳۳	۱,۲۰۵,۲۴۳	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام

۳/۷ نسبت‌های مالی

نسبت‌های مالی تاریخی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در جدول زیر قابل مشاهده است.

جدول ۲۳۰: نسبت‌های مالی

شرح	نحوه محاسبه				
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰
نسبت‌های نقدینگی					
نسبت جاری	۴۵۲٪	۷۲۲٪	۳۶۹٪	۹۰۰٪	۱۸۰٪
نسبت آنی	۴۴۵٪	۷۱۸٪	۳۶۸٪	۸۹۷٪	۱۷۹٪
نسبت وجه نقد	۹٪	۱۴٪	۱۸٪	۲۵٪	۱۴٪
نسبت‌های فعالیت					
گردش حساب‌های دریافتی	۳۴٪	۳۲٪	۵۱٪	۷۲٪	۵۴٪
دوره وصول مطالبات تجاری (روز)	۱۰۶۶	۱۱۲۸	۷۲۱	۵۰۹	۶۸۰
گردش دارایی	۲۰٪	۲۲٪	۲۸٪	۲۸٪	۲۷٪
نسبت‌های اهرمی					
نسبت کل بدهی	۲۸٪	۲۱٪	۲۸٪	۱۵٪	۱۳٪
نسبت مالکانه	۷۲٪	۷۹٪	۷۲٪	۸۵٪	۸۷٪
نسبت‌های سودآوری					
حاشیه سود خالص	۸۳٪	۱۷۵٪	۱۰۴٪	۱۱۴٪	۱۰۵٪
بازده دارایی‌ها	۱۷٪	۲۸٪	۲۹٪	۳۲٪	۲۹٪
بازده سرمایه	۲۴٪	۴۸٪	۴۰٪	۳۸٪	۳۳٪

۳/۸ وضعیت مالیاتی شرکت طی ۵ سال گذشته

وضعیت مالیاتی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در سال‌های گذشته در جدول زیر قابل مشاهده است.

جدول ۲۳۱: وضعیت مالیاتی شرکت در سال‌های گذشته (ارقام به میلیون ریال)

سال مالی	سود ابرازی	درآمد مشمول مالیات	مالیات ابرازی	مالیات تشخیصی	مالیات قطعی	مانده پرداختی
۱۳۹۷	۳۷,۶۲۱,۴۸۶	.	.	۱,۷۴۴		
۱۳۹۸	۴۰,۳۲۱,۵۱۱	.	.	۴,۵۵۶		
۱۳۹۹	۲,۷۰۴	.	.	۶۷۶	۶۷۶	۶۷۶



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۰	۵,۵۹۶	۰	۰	۲۲,۳۸۵	۱۴۰۰
۲۵,۵۷۶	۲۵,۵۷۶	۲۵,۵۷۶	۰	۰	۲۱۳,۴۶۵,۰۱۸	۱۴۰۱
۷۱۶,۰۶۵	۷۱۶,۰۶۵	۷۱۶,۰۶۵	۰	۶۹۳,۲۵۲	۲۴۷,۵۵۹,۲۹۴	۱۴۰۲
۴۷۵,۳۳۱	۴۷۵,۳۳۱	۴۷۵,۳۳۱	۰	۰	۴۱۱,۲۷۴,۱۸۱	۱۴۰۳
-	-	-	۰	۰	۲۱۱,۰۲۸,۳۳۶	۱۴۰۴
۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۴,۷۲۷,۲۱۳	۱۴۰۴/۰۸/۳۰
۱,۲۱۷,۶۴۸	مالیات پرداختی					

مالیات بر درآمد شرکت برای همه سال های قبل از ۱۳۹۷ و ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ قطعی و تسویه شده است.

مالیات عملکرد سال مالی ۱۴۰۳ شرکت اصلی طبق برگ تشخیص صادره مبلغ ۴۷۵,۳۳۱ میلیون ریال تعیین و ابلاغ گردیده که در اجرای ماده ۲۳۸ قانون مالیات های مستقیم مبلغ مزبور تایید و قطعی و پرداخت گردیده است. قابل ذکر است شرکت فاقد هیچ گونه حساب ارزی است و مطالبات فی مابین با شرکت های گروه با توجه به توافق صورت گرفته بصورت ریالی در دفاتر منعکس گردیده لذا اقلام مشمول مالیات سال مزبور بنا به تشخیص و نظر واحد رسیدگی کننده سازمان امور مالیاتی بعنوان سود تسعیر وجوه انتقالی مربوط به شرکت های گروه لحاظ گردیده است.

مالیات بر ارزش افزوده شرکت پتروشیمی تابان فردا

وضعیت مالیات بر ارزش افزوده شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۳۹۶ برگ قطعی صادر و پرداخت گردیده است و از سال ۱۳۹۷ تاکنون مشمول مالیات بر ارزش افزوده نگردیده و هیچ گونه برگ تشخیص یا قطعی برا شرکت صادر نگردیده است. مبالغ مندرج در حساب مالیات ارزش افزوده بعنوان اعتبار مالیات ارزش افزوده هر دوره در حساب ها منعکس شده است که عمدتاً مربوط به خرید دارای های ثابت شرکت می باشد.

خلاصه وضعیت مالیات عملکرد شرکت های فرعی بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ به شرح زیر است:

نفت سپاهان

مالیات عملکرد شرکت نفت سپاهان تا پایان سال ۱۴۰۲ طبق رسیدگی به دفاتر قطعی، تسویه و تعیین تکلیف شده است. ذخیره مالیات بر درآمد دوره ۶ ماهه ابتدای سال ۱۴۰۴ بر اساس اعمال معافیت صادراتی روغن نهایی و سایر درآمدهای معاف محاسبه شده است.

فرااسکو عسلویه

مالیات بر درآمد شرکت فرااسکوی عسلویه برای کلیه سال های قبل از سال ۱۴۰۱ قطعی و تسویه شده است. برای سال مالی ۱۴۰۲ برگ تشخیص مالیات عملکرد به مبلغ ۴۹۵۱۸۰ صادر شده که در مرحله هیئت بدوی می باشد. مالیات سال ۱۴۰۳ هنوز مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

پالایش نفت جی



شرکت فرعی پالایش نفت جی مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سال های قبل از ۱۴۰۳ به استثنای سال های ۱۳۹۲، ۱۳۹۵ و ۱۳۹۷ قطعی، پرداخت و تسویه شده است. در خصوص مالیات عملکرد سال های ۱۳۹۲، ۱۳۹۵ و ۱۳۹۷ پس از صدور برگ قطعی و پرداخت و تسویه آن ها، برگ متمم مالیاتی جمعا به مبلغ ۳,۷۸۶ میلیون ریال صادر گردیده است که نسبت به این موضوع اعتراض و تاکنون تعیین و تکلیف نشده است. مالیات عملکرد سال ۱۴۰۳ و شش ماهه اول سال ۱۴۰۴ بر اساس سود ابرازی و معافیت مقرر به نرخ ماده ۱۰۵ ق.م.و سایر معافیت ها محاسبه و منظور شده است.

توسعه پتروشیمی کنگان

مالیات بر درآمد شرکت توسعه پتروشیمی کنگان تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی شده و مبلغ ۱,۴۹۶,۲۲۴ میلیون ریال از زیان های ابرازی شرکت تأیید گردیده است. در این خصوص شناسایی دارایی مالیات انتقالی با توجه به عدم وجود درآمد مشمول مالیات موضوعیت نداشته است. برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ با توجه به زیان ابرازی و درآمد های معاف، ذخیره مالیات عملکرد در حساب ها لحاظ نشده است. لازم به توضیح است که بر اساس قوانین مالیاتی شرکت از تاریخ بهره برداری از معافیت مالیاتی در مناطق ویژه اقتصادی برخوردار است.

پتروپالایش کنگان

مالیات عملکرد شرکت تا پایان سال ۱۴۰۰ قطعی و تسویه شده است و برای سال های ۹۳ و ۹۴ جمعا به مبلغ ۱۶,۳۷۱ میلیون ریال زیان مورد تأیید سازمان امور مالیاتی قرار گرفته است. طبق پروانه بهره برداری صادرات شورای عالی مناطق آزاد تجاری صنعتی و ویژه اقتصادی شرکت در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۳ به بهره برداری رسیده است. طبق ماده ۱۳۲ قانون مالیات های مستقیم و بند پ آن درآمد ناشی از فعالیت های تولیدی شرکت به مدت ۱۳ سال با نرخ صفر مشمول مالیات می باشد. برگ تشخیص مالیات عملکرد ۱۴۰۱، در سال ۱۴۰۲ به شرکت ابلاغ و توسط مدیریت شرکت بررسی و مورد قبول واقع شد و برگ قطعی مالیات به مبلغ ۷,۰۴۳,۶۳۰ میلیون ریال به همراه جرائم به مبلغ ۱,۴۰۸,۷۲۶ میلیون ریال جمعاً به مبلغ ۸,۴۵۲,۴۵۳ میلیون ریال صادر و به شرکت ابلاغ گردیده که در سال ۱۴۰۲ طبق تأیید سازمان امور مالیاتی معادل ۷,۰۳۹,۷۴۴ میلیون ریال آن از محل اعتبار مالیات ارزش افزوده و ۳,۸۸۶ میلیون ریال نقداً به سازمان امور مالیاتی پرداخت و جمعاً ۷,۰۴۳,۶۳۰ میلیون ریال تسویه و برابر جرائم، نامه درخواست بخشودگی به سازمان امور مالیاتی ارائه شده است. برای عملکرد سال ۱۴۰۲، برگ تشخیص به شرکت ابلاغ شده که در مهلت قانونی، نسبت به آن اعتراض و موضوع در هیئت حل اختلاف بدوی مورد رسیدگی قرار گرفت که منجر به صدور اجرای قرار مجدد گردید با توجه به ارقام صورت ریز هزینه های غیر قابل قبول ارائه شده توسط سازمان امور مالیاتی بر اساس رسیدگی های انجام شده آن سازمان، موارد مندرج در لیست مزبور عمدتاً قابل اعتراض بوده و کسری بدهی با اهمیتی برای عملکرد سال ۱۴۰۲ متصور نمی باشد. همچنین بخشی از مالیات ابرازی سال ۱۴۰۲ در طی سال ۱۴۰۳ و الباقی در دوره جاری تسویه شده است. برای مالیات عملکرد سال ۱۴۰۳، با عنایت به این مطلب که تاریخ اجرا قانون برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران (۱۴۰۳-۱۴۰۷) لازم الاجرا از تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۰۳ بوده و با توجه به اعلام فهرست محصولات نفتی صادراتی مشمول مالیات موضوع بند "پ" ماده ۹۹ قانون برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت ج.ا.ا. لازم الاجرا از مرداد ۱۴۰۳، توسط هیئت وزیران در آذر ماه ۱۴۰۴، مبلغ ۴,۵۰۰ میلیارد ریال هزینه مالیات دوره جاری بابت فروش محصولات صادراتی لحاظ شده است. همچنین هزینه مالیات



ابرازی اظهارنامه عملکرد برای سال مالی ۱۴۰۳ به مبلغ ۸,۸۶۸ میلیارد ریال در حسابها لحاظ شده است، طبق ماده ۱۳۲ ق.م.م و بند پ آن درآمد ناشی از فعالیت‌های تولیدی شرکت به مدت ۱۳ سال با نرخ صفر مشمول مالیات است. لذا برای عملکرد سال ۱۴۰۳ مالیات شرکت با در نظر گرفتن معافیت مالیاتی از جمله ماده ۱۳۲ و ماده ۱۴۱ ق.م.م به نرخ صفر محاسبه شده است.

پتروشیمی نخل آسماری

مالیات عملکرد شرکت پتروشیمی نخل آسماری تا پایان سالی مالی ۱۴۰۱ (بجز سال مالی ۱۴۰۰) قطعی و تسویه گردیده است. بابت مالیات عملکرد سال ۱۴۰۰ رای هیئت بدوی مورد اعتراض قرار گرفته و در انتظار تعیین زمان هیئت تجدید نظر می‌باشد. عملکرد سال ۱۴۰۴ مورد رسیدگی قرار گرفته و زیان به مبلغ ۱۳۳,۲۰۷ میلیون ریال بابت عملکرد مورد تایید سازمان امور مالیاتی قرار گرفته و قطعی گردیده. عملکرد سال ۱۴۰۳ مورد رسیدگی قرار نگرفته و زیان تایید شده سنوات قبل جمعاً به مبلغ ۹۳۶,۲۳۰ میلیون ریال بر اساس برگ های قطعی صادر شده می‌باشد و طی آن مبلغ ۲۳۴,۰۵۸ میلیون ریال بر مبنای نرخ موثر مالیاتی به حساب دارایی مالیات انتقالی ثبت گردیده است.

پتروپالایش دهلران

مالیات عملکرد شرکت فرعی پتروپالایش دهلران مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سال‌های قبل از سال ۱۴۰۱ تماماً قطعی و تسویه شده است. بدهی مالیات قطعی شده سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۱,۵۴۴,۴۵۹ ریال طی سال ۱۴۰۴ با اعتبار ارزش افزوده تهاتر گردیده است. در ارتباط با پرونده سال ۱۴۰۲، اعتراض ثبت گردیده و پرونده در هیئت تجدید نظر در حال بررسی می‌باشد. ضمناً از اصل مالیات مبلغ ۳۰۰,۰۰۰ ریال با ارزش افزوده سال ۱۴۰۰ تهاتر گردید.

نیروگاه صبا دهلران

پرونده مالیاتی شرکت نیروگاه صبا دهلران پرونده مالیاتی شرکت برای کلیه سال‌های قبل از ۱۴۰۳ قطعی و تسویه شده است. برای سال ۱۴۰۳ باتوجه به ماده ۱۳۲ ق.م.م و درآمدهای معاف از مالیات ذخیره مالیات لازم در حسابها منظور شده است.

مِهستان

پرونده مالیاتی شرکت مهستان مالیات عملکرد سال ۱۳۹۷ لغایت ۱۳۹۹ شرکت مورد رسیدگی سازمان امور مالیاتی قرار گرفته و برگ تشخیص آن به ترتیب به مبلغ ۱۲,۵۰۲ میلیون ریال، ۹۶,۹۵۰ میلیون ریال و ۲۹۶,۴۱۵ میلیون ریال تعیین شده است (بر اساس آرا هیئت بدوی و تجدید نظر بابت عملکرد سال ۱۳۹۷ مبلغ ۸,۸۲۰ میلیون ریال تعیین شده است)، پس از اعتراض شرکت به برگ‌های تشخیص و رای هیئت بدوی و تجدید نظر، مراتب اعتراض در شورای عالی مالیاتی مطرح شده است، که در مرحله رسیدگی شورای عالی مالیاتی می‌باشد که برای سال ۱۳۹۸ رای به قرار کارشناسی مجدد صادر گردید که تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی تاریخ اجرای قرار ابلاغ نگردیده است. همچنین برای سال ۱۳۹۹ نیز رای به رسیدگی توسط هیئت دیگری صادر گردید و هیئت همعرض رسیدگی برگزار و رای به کارشناسی مجدد صادر گردید که تا کنون تاریخ اجرای قرار مربوط ابلاغ نشده است، برای سال ۱۳۹۷ نیز هیئت همعرض برگزار گردید که تا کنون نتیجه ابلاغ نشده است. لازم به ذکر است بخش عمده ای از ارقام مشمول اعلام شده در رسیدگی مالیاتی مربوط به درآمد تسعیر ارز و کارمزد بابت وجوه پرداختی به شرکت‌های فرعی می‌باشد. با توجه به



این که کلیه مراودات با شرکت‌های فرعی به صورت ریالی و در راستای تامین مالی پروژه‌ها و بدون سود و کارمزد بوده است بنابراین شرکت معتقد است مطالبه مالیات از بابت موارد فوق فاقد وجهت قانونی است و ضمن طرح موارد در لایحه اعتراض و پیگیری آن، لزومی به اخذ ذخیره در حساب‌ها وجود نداشته است. مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سال‌هایی قبل از ۱۳۹۷ و همچنین سال‌های ۱۴۰۰، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شد.

آلای مهستان

با توجه به محل فعالیت اصلی شرکت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس عسلویه (سایت پارس دو کنگان) و بر اساس مفاد ماده (۱۳۲) اصلاحی قانون مالیات‌های مستقیم، ۱۰۰ درصد درآمد ابرازی ناشی از فعالیتهای تولیدی شرکت از تاریخ شروع بهره برداری، به مدت ۱۰ سال از مالیات عملکرد معاف خواهد بود. لازم به توضیح است که بر اساس ماده ۳۱ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور متن ماده ۳۲ آن که جایگزین ماده (۱۳۲) قانون مالیات‌های مستقیم و تبصره های آن شده است. بر اساس بند پ ماده ۳۲ قانون مذکور، دوره برخورداری محاسبه مالیات با نرخ صفر برای واحدهای اقتصادی مذکور موضوع این ماده واقع در مناطق ویژه اقتصادی، به مدت ۳ سال افزایش می یابد. (از ۱۰ سال به ۱۳ سال افزایش یافت) مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سال‌هایی قبل از ۱۴۰۳ قطعی و تسویه شده است. به استناد برگ قطعی صادره مالیات عملکرد سنوات ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ زیان ابرازی مورد تایید اداره مالیاتی قرار گرفته است.

در خصوص سایر شرکت‌های فرعی مالیات عملکرد آن‌ها برای سال‌هایی قبل از ۱۴۰۳ قطعی و تسویه گردیده است و بدهی مالیاتی از این بابت وجود ندارد.

جمع مبالغ پرداختی و پرداختنی گروه که عمدتاً مربوط به شرکت‌های فرعی پتروپالایش کنگان و پتروپالایش دهلران و پتروشیمی نخل آسماری می‌باشد. در پایان دوره مورد گزارش بالغ ۲۴,۶۵۲,۶۸۶ میلیون ریال کمتر از مجموع برگ‌های تشخیص یا قطعی مالیاتی صادره توسط اداره امور مالیاتی است که مورد اعتراض قرار گرفته، لذا ذخیره‌ای بابت آن‌ها در حساب‌ها منظور نشده است. همچنین قابل ذکر است عمده مبلغ فوق مربوط به شرکت پتروپالایش کنگان می‌باشد که مربوط به اتان برگشتی شرکت به شرکت ملی گاز و تعدیلات نرخ خوراک خریداری شده بعنوان کتمان درآمد می‌باشد که با توجه به ارائه مستندات کافی شرکت ملی گاز موظف به دریافت اتان برگشتی و تعدیل نرخ می‌باشد و هزینه های مالی (سود و کارمزد تسهیلات) که توسط سازمان مالیاتی مورد پذیرش قرار نگرفته که طبق مدارک ارائه شده و مصارف آن در پروژه های این شرکت طبق لوایح ارسالی شرکت به حوزه مالیاتی مربوطه انجام گرفته و ضرورتی جهت شناسای ذخیره در حساب‌های شرکت نمی‌باشد.

جدول ۲۳۲: وضعیت مالیاتی شرکت‌های فرعی در سال‌های گذشته (ارقام به میلیون ریال)

نام شرکت	مالیات پرداختی و پرداختنی	مالیات تشخیص و قطعی	مازاد مورد مطالبه حوزه‌های مالیاتی
پتروپالایش کنگان	۱۴,۳۸۱,۱۴۷	۳۸,۷۸۱,۹۵۳	۲۴,۴۰۰,۸۰۶
پتروپالایش دهلران	۳۰۰,۰۰۰	۵۲۵,۱۰۴	۲۲۵,۱۰۴
پتروشیمی نخل آسماری		۲۶,۷۷۶	۲۶,۷۷۶
جمع	۱۴,۶۸۱,۱۴۷	۳۹,۳۳۳,۸۳۳	۲۴,۶۵۲,۶۸۶



مانده حساب سازمان امور مالیاتی در خصوص مالیات ارزش افزوده به شرح ذیل است:

جدول ۲۳۳: وضعیت مالیاتی شرکت‌های فرعی در خصوص مالیات ارزش افزوده (ارقام به میلیون ریال)

شرکت	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	تغییر	درصد
پتروپالایش دهلران	۷,۸۷۲,۵۲۱	۱۲,۶۱۸,۲۲۱	۴,۷۴۵,۷۰۰	۶۰
پتروشیمی دهلران	۵,۷۹۰,۲۹۰	۵,۸۹۷,۷۵۸	۱۰۷,۴۶۸	۲
فراسکو عسلویه	۲,۳۱۸,۵۲۲	۵,۳۸۹,۳۷۲	۳,۰۷۰,۸۵۰	۱۳۲
توسعه پتروشیمی کنگان	۳,۰۲۲,۸۴۲	۳,۶۵۴,۵۵۸	۶۳۱,۷۱۶	۲۱
پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	۲,۰۶۰,۵۵۸	۲,۳۰۶,۳۵۶	۲۴۵,۷۹۸	۱۲
نیروگاه توسعه برق صبا دهلران	۲,۳۹۵,۲۹۷	۲,۱۹۹,۸۶۱	(۱۹۵,۴۳۶)	(۸)
پتروشیمی آلاهی مهستان	۲,۸۷۶,۹۶۳	۲,۹۶۸,۲۳۸	۹۱,۲۷۵	۳
پالایش نفت جی	۳,۰۲۵,۱۸۷	۲,۴۷۶,۷۰۱	(۵۴۸,۴۸۶)	(۱۸)
پتروشیمی نگین مهستان کنگان	۱,۵۹۴,۸۳۶	۱,۶۹۴,۷۲۸	۹۹,۸۹۲	۶
پتروشیمی نخل آسماری	۶۶۷,۴۴۴	۸۳۰,۰۲۹	۱۶۲,۵۸۵	۲۴
مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	۷۴۰	۱,۰۱۴	۲۷۴	۳۷
گروه پتروشیمی تابان فردا	۶,۶۶۸	۷,۷۲۳	۱,۰۵۵	۱۶
توسعه تجارت مهر مهسان	۱۲۱	۱۲۱	-	-
جمع	۱۱۰,۴۱۴,۲۵۲	۱۳۵,۷۸۴,۴۶۵		

شرکت پتروپالایش کنگان: مانده طلب از سازمان امور مالیاتی عمدتاً مربوط به شرکت اصلی به مبلغ ۷۹.۸۹۳ میلیارد ریال در رابطه با ارزش افزوده سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ است. لازم به ذکر می‌باشد. ارزش افزوده سال ۱۴۰۱، در سال مالی قبل مورد رسیدگی سازمان امور مالیاتی قرار گرفته و مبلغ مندرج در جدول فوق مربوط به اعتبار مالیاتی مورد قبول سازمان امور مالیاتی بوده که در سنوات بعد، پرداخت‌های قابل انجام به سازمان امور مالیاتی از این محل صورت خواهد گرفت. مبلغ مندرج در جدول فوق معادل ریالی ۲۶.۷۴۵.۹۹۰ دلار، ۱.۰۳۴.۸۷۰ یورو و ۴.۹۴۰.۵۰۰ درهم درخصوص عرضه ارز توسط شرکت اصلی در سامانه جامع تجارت می‌باشد. در سال مالی بعد تا تاریخ تهیه گزارش تسویه شده است.

شرکت توسعه پتروشیمی کنگان: مبلغ ۳,۰۵۷ میلیارد ریال از کل مانده مطالبات شرکت از سازمان امور مالیاتی بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده سال‌های ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۲ به مبلغ ۳,۴۰۵ میلیارد ریال به عنوان اعتبار پذیرفته شده که تا پایان سال مالی جاری مبلغ ۳,۰۶۴ میلیارد ریال آن وصول شده است. از ۳۴۸ میلیارد ریال مانده مطالبات پذیرفته نشده نیز مبلغ ۱۴۸ میلیارد ریال به بهای تمام شده دارائی ثابت انتقال پیدا نموده و انتقال مبلغ ۲۰۰ میلیارد ریال باقی مانده منوط به صدور رای قطعی سازمان امور مالیاتی شده و عملکرد سال ۱۴۰۳ نیز مورد رسیدگی قرار نگرفته است.



شرکت پتروشیمی نگین مهستان: مالیات بر ارزش افزوده تا پایان سال ۱۴۰۲ رسیدگی و قطعی و ۱.۳۲۹ میلیارد ریال مسترد گردیده است. برای دوره‌های بعدی فرایند استرداد وجه انجام و تا تاریخ این گزارش رسیدگی های لازم انجام نگردیده است.

شرکت پتروشیمی سروش مهستان: موضوع پرونده استرداد مالیات و عوارض بر ارزش افزوده خرید دوره ۴ سال ۱۴۰۰ و ۴ دوره ۱۴۰۱ و دوره اول و دوم ۱۴۰۲ مورد رسیدگی قرار گرفته است و رای قطعی جهت استرداد وجه صادر گردیده است. علی هذا موضوع استرداد در حال پیگیری از حوزه مالیاتی بوشهر می‌باشد.

شرکت نفت سپاهان با توجه به معافیت فروش محصولات صادراتی از شمول مالیات ارزش افزوده، طی چند سال اخیر مالیات و عوارض ارزش افزوده پرداخت شده بابت خرید مواد اولیه، همواره بیش از مالیات و عوارض ارزش افزوده دریافتی بابت فروش داخلی بوده است. این شرکت پرونده معوق مالیات و عوارض ارزش افزوده برای سنوات گذشته نداشته و اظهارنامه‌های مالیات و عوارض ارزش افزوده تا پایان سال ۱۴۰۲ به شرح زیر قطعی شده و مازاد اعتبار تا تاریخ تهیه این گزارش به شرکت عودت شده است. مالیات ارزش افزوده سال ۱۴۰۳ با توجه به ارسال درخواست رسیدگی به سازمان امور مالیاتی تا کنون مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

شرکت پتروشیمی دهلران: مانده طلب از سازمان امور مالیاتی بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده پرداختی به فروشندگان کالا و خدمات می‌باشد. طی رسیدگی اداره امور مالیاتی تا پایان سال مالی ۱۴۰۰ به مبلغ ۷۶۶,۸۶۵ میلیون ریال مورد تایید و برگ قطعی صادر گردیده است و طی پیگیری‌های بعمل آمده در مرحله بازپرداخت وجه می‌باشد، مضافاً برای سال مالی ۱۴۰۱ براساس برگ قطعی صادره مبلغ ۲,۵۰۹,۶۲۲ میلیون ریال اعتبار ارزش افزوده تایید شده است. قابل ذکر اینکه درخواست استرداد در سامانه سازمان امور مالیاتی کشور ثبت گردید و همچنین درخواست مذکور طی نامه‌ای جداگانه به امور مالیاتی دهلران ارسال و پرونده استرداد ارزش افزوده از امور مالیاتی دهلران به اداره کل امور مالیاتی ایلام ارسال شده است. در ضمن برای سال ۱۴۰۲ دوره اول و دوم و سوم به مبلغ ۲,۰۱۱,۳۴۸ میلیون ریال اعتبار ارزش افزوده قطعی صادر گردیده است، مضافاً در سال ۱۴۰۳ و دوره جاری تا کنون مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

پتروپالایش دهلران: مانده این حساب بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده به عنوان اعتبار این شرکت نزد امور مالیاتی شناسایی و پس از تایید و قطعی شدن از طرف سازمان امور مالیاتی دریافت و یا با مالیات پرداختنی تهاتر می‌گردد. رسیدگی مالیاتی تا پایان سال ۱۴۰۰ صورت پذیرفته و برگه قطعی به مبلغ ۳,۳۸۹ میلیارد ریال به عنوان اعتبار صادر شده است.

شرکت نفت جی: مطالبات از سازمان امور مالیاتی بابت مالیات بر ارزش افزوده مربوط به خرید کالا و خدمات می‌باشد که شامل طلب شرکت اصلی مربوط به دوره بهار و تابستان سال ۹۷ به مبلغ ۴۳۴ میلیارد ریال می‌باشد و همچنین مطالبات مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌های فرعی شامل مبلغ ۳۳۰/۱ میلیارد ریال مطالبات شرکت جی پورنریارس بابت چهار دوره سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ و بهار و تابستان ۱۴۰۴ می‌باشد، مبلغ ۷۰۸ میلیارد ریال مطالبات شرکت پالایش نفت جی هرمز بابت دوره پاییز و زمستان ۱۴۰۲ و چهار دوره سال ۱۴۰۳ و دوره بهار و تابستان ۱۴۰۴ می‌باشد و مبلغ ۴ میلیارد ریال مطالبات شرکت پالایش نفت جی ارس بابت دوره زمستان سال ۱۴۰۰، چهار دوره سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ و بهار و تابستان ۱۴۰۴ می‌باشد.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شرکت فراسکوی عسلویه: مبلغ مذکور بابت مانده اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده می باشد که درخواست استرداد داده شده است. شرکت توسعه صنایع انرژی اهداف: عمده مانده حساب مالیات ارزش افزوده مربوط به صورتحسابهای صادره برای شرکت پتروپالایش دهلران و توربو کمپرسور نفت مربوط به سالهای ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ می باشد که تحت عنوان اعتبار مالیاتی مورد تایید قرار گرفته است. شرکت پتروشیمی آلاهی مهستان: مانده فوق از بابت مالیات و عوارض بر ارزش افزوده پرداختی توسط شرکت بابت خریدهای انجام شده در سالهای ۱۴۰۱ الی ۱۴۰۴ می باشد.



۳/۹ اشخاص وابسته

۳/۹/۱ معاملات با اشخاص وابسته شرکت

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴، معاملات شرکت با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۳۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	برداشت طی سال	فروش کالا و خدمات	نقل و انتقال طلب و (بدهی)	تأمین مالی پروژه ها	تضمین دریافتی	تضمین اعطایی	سایر	دریافت طی سال
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده	✓	۵,۰۷۲,۰۸۰	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۰	۵,۲۹۹,۳۳۴	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۶۷,۹۰۱,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	۲۷,۹۴۰	۲۰۵,۴۱۵,۵۹۲
	جمع			۵,۰۷۲,۰۸۰	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۰	۵,۲۹۹,۳۳۴	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۶۷,۹۰۱,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	۲۷,۹۴۰	۲۰۵,۴۱۵,۵۹۲
سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته		۷۷,۰۶۶,۳۳۲	۰	۱۸,۰۳۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		۱,۵۸۲,۷۱۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰
	شرکت ساختمانی و نصب توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۵۵,۰۰۰	۰	۰	۰
	خدمات بیمه ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته		۷۲,۷۹۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته		۳۰۰,۱۱۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		۳۷۲,۶۸۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته		۳۷,۵۳۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۸,۱۸۵	۰
	مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	(۳,۵۴۶,۰۴۸)	۰	۰	۰	۰	۰
	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۲,۴۲۸,۷۰۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ملی نفتکش ایران	شرکت وابسته		۰	۰	۱۸۴,۷۴۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت توسعه پترو ایرانیان	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۲,۴۱۲,۸۱۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت نفت بهران	سایر اشخاص وابسته		۳۴۲,۵۹۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	طراحی و ساختمان نفت	سایر اشخاص وابسته		۱,۸۵۰,۷۲۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	نفت ستاره خلیج فارس	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۱۸,۹۷۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ره گستر نفت	سایر اشخاص وابسته		۱,۹۳۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	اطلس پالایش نفت جی ارون	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۵۸,۰۸۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	سایر اشخاص وابسته	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	(۱,۷۵۳,۲۸۶)	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع			۸۴,۰۵۶,۱۱۲	۰	۲,۶۹۲,۶۵۰	(۵,۲۹۹,۳۳۴)	۰	۱۵۵,۰۰۰	۰	۴۸,۱۸۵	۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲۰۵,۴۱۵,۵۹۲	۷۶,۱۲۵	۶,۱۶۰,۰۰۰	۶۸,۰۵۶,۳۵۸	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۰	۲,۶۹۲,۶۵۰	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۸۹,۱۲۸,۱۹۲	جمع کل
-------------	--------	-----------	------------	------------	---	-----------	---------------	------------	--------

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ ابان ۱۴۰۴، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۳۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ ابان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتی‌های کوتاه مدت	۱۴۰۴/۰۸/۳۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۱
خالص						
طلب						
بدهی						
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۰	۰	۰	۸۷,۶۳۴,۸۷۴
	جمع		۰	۰	۰	۸۷,۶۳۴,۸۷۴
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۱۹۰,۳۱۹,۱۰۱	۲۳۰,۳۹۹,۱۰۱	۱۹۶,۴۳۴,۲۴۶
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۸۹۱	۸۹۱	۰
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۲,۰۰۷	۲,۰۰۷	۶
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱,۰۰۴	۱,۰۰۴	۴
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۲۹,۳۶۷,۸۳۷	(۷۵۳)	۲۹,۳۶۷,۰۸۴	۲۹,۳۶۷,۰۸۴
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۱۰,۹۳۳,۴۱۶	۲۱۳,۹۳۳,۴۱۶	۱۷۳,۷۲۳,۵۴۵
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳,۴۷۲	۳,۴۷۲	۰
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۸۶۰	۸۶۰	۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۶۹۳,۰۵۰	۶۲,۷۶۲,۶۲۳	۶۴,۴۵۵,۶۷۲	۴۷,۴۰۹,۰۸۶
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۲۵,۴۴۱,۴۷۲	۲۵,۴۴۱,۴۷۲	۲۰,۲۸۸,۶۹۶
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۸,۹۹۹,۹۹۱	۴۲۴,۲۰۷	۹,۴۲۴,۱۹۸	۹,۴۲۲,۸۵۸
	جمع		۸۳,۱۴۰,۸۷۸	۴۹۹,۸۸۸,۲۹۹	۵۸۳,۰۲۹,۱۷۷	۴۷۶,۶۴۵,۵۲۵
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۳۱,۹۴۷,۳۵۵	۱۳۱,۹۴۷,۳۵۵	۱۳۱,۹۴۷,۳۵۵	۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۵,۲۱۱,۷۷۷	۵,۲۱۱,۷۷۷	۵,۲۱۱,۷۷۷	۷,۷۴۱,۷۷۷
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۶,۲۰۹,۷۷۵	۸۶۰	۶,۲۱۰,۶۳۵	۶,۹۱۲,۹۴۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۱۰,۵۳۹,۲۲۷
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۳,۰۰۰,۰۸۷	۳,۰۰۰,۰۸۷	۳,۰۰۰,۰۸۷	۳,۰۰۰,۰۸۷

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۲۳,۲۳۸,۱۴۵	۰	۹,۲۹۵,۲۵۸		۹,۲۹۵,۲۵۸	شرکت وابسته	پتروشیمی خارک
۰	۲,۳۳۰,۴۷۹	۰	۲,۳۳۰,۴۷۹	۳۳,۵۵۳	۲,۲۹۶,۹۲۶	شرکت وابسته	پتروشیمی فن آوران
۰	۲,۰۸۸,۵۵۶	۰	۲,۰۸۸,۵۵۶		۲,۰۸۸,۵۵۶	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی تندگویان
۱	۰	۰	۴	۰	۴	سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت
۱۹,۲۶۲	۰	۳,۹۹۲	۰		(۳۹۹۲)	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام
۲,۴۰۳	۰	۰	۰			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۳	۰	۰	۰			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰	۳	۰	۰			سایر اشخاص وابسته	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
۰	۰	۰	۰			سایر اشخاص وابسته	مهندسی وساخت تاسیسات دریائی ایران
۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۰	۸۸۰۳,۸۶۷	۰	۸۸۰۳,۸۶۷	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۰	۳۹,۹۰۰	۰	۳۹,۹۰۰	۳۹,۹۰۰		سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۰	۷۱۰	۰	۷۱۰	۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
۲۵,۰۶۹	۱۶۳,۷۸۸,۹۱۹	۳,۹۹۲	۱۷۹,۴۶۷,۸۵۵	۷۵,۰۲۳	۱۷۹,۳۸۸,۸۴۰		جمع
۸۷,۶۶۳,۷۲۱	۶۴۰,۴۳۴,۴۴۴	۳,۹۹۲	۷۶۲,۴۹۷,۰۳۲	۴۹۹,۹۶۳,۳۲۲	۲۶۲,۵۲۹,۷۱۸		جمع کل

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴، معاملات شرکت با اشخاص وابسته شرکت به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۳۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	نقل و انتقال طلب و (بدهی)	دریافت وجه از وابسته	پرداخت وجه به وابسته	دریافت وجه از (وابسته/نیایتی)	پرداخت وجه به وابسته (نیایتی)	خرید سرمایه‌گذاری	نقل و انتقال طلب و (بدهی)
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۷۷,۴۷۱,۸۹۶	۱۸۴,۵۱۷,۵۴۴	(۱۶۰,۰۸۰,۵۲۲)	۵۸,۳۵۳,۳۱۸	(۲۲۰,۳۵۲,۳۱۵)	(۱۵۶,۹۰۴,۸۶۶)	(۱,۰۳۸,۰۹۸)
جمع										
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	(۲۹,۱۴۱,۰۲۸)	۰	(۳۶,۰۹۶,۹۸۳)	۵۸,۳۵۳,۳۱۸	(۲۲۰,۳۵۲,۳۱۵)	(۱۵۶,۹۰۴,۸۶۶)	(۱,۰۳۸,۰۹۸)
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	(۲۱,۱۲۰,۸۸۳)	۰	(۲۴,۴۱۷,۶۵۱)	۰	۰	۰	۳,۴۰۲
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	(۷,۰۷۶,۹۲۲)	۰	(۵,۸۰۰,۰۰۰)	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی نخل آسماری	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	(۲,۷۱۳,۰۸۵)	۰	(۵,۳۵۳,۰۰۰)	۰	۰	۰	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۰۵
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۷۵۳
جمع										
سایر اشخاص وابسته	شرکت ملی نفت کش	شرکت وابسته		(۶۰)	۰	(۷۱,۶۶۷,۶۳۴)	۰	۰	۰	۷,۹۶۷
	مهندسی و ساخت تاسیسات دریائی ایران	سایر اشخاص وابسته		۵,۰۹۴,۸۰۰	۰	۰	۰	۰	(۱۳,۶۸۲,۱۰۹)	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		۴۶۶,۰۷۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	صندوق های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	کنترل کننده نهایی		(۲۲,۹۸۰,۷۹۱)	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع			(۱۷,۴۱۹,۹۷۸)	۰	۰	۰	۰	(۱۳,۶۸۲,۱۰۹)	۰
جمع کل										
				۰	۱۸۴,۵۱۷,۵۴۴	(۲۳۱,۲۴۸,۱۵۶)	۵۸,۳۵۳,۳۱۸	(۲۲۰,۳۵۲,۳۱۵)	(۱۷۰,۵۸۶,۹۷۵)	(۱,۰۳۰,۱۳۱)

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۳۷: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه‌مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه‌مدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه‌مدت	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	
						طلب	خالص
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۰	۰	(۸۷,۶۳۴,۸۷۴)	۰	۸۷,۶۳۴,۸۷۴
	جمع		۰	۰	(۸۷,۶۳۴,۸۷۴)	۰	۸۷,۶۳۴,۸۷۴
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۱۵۶,۳۵۴,۲۴۶	۱۹۶,۴۳۴,۲۴۶	۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۸۹۰	(۳,۰۰۰)	۰	۲,۱۱۰
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۲,۰۰۶	(۲,۰۰۰)	۶	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۱,۰۰۴	(۱,۰۰۰)	۴	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۲۹,۳۶۷,۸۳۷	(۷۵۳)	۲۹,۳۶۷,۰۸۴	۰	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱۷۳,۷۲۳,۵۴۵	۱۷۳,۷۲۳,۵۴۵	۰	۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۳,۴۷۲	(۴,۰۰۰)	۰	۰
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۸۶۰	(۲,۰۰۰)	۰	۱,۱۴۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۶۹۳,۰۵۰	۴۵,۷۱۶,۰۳۶	۴۷,۴۰۹,۰۸۶	۰	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۲۰,۲۸۸,۶۹۶	۲۰,۲۸۸,۶۹۶	۰	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۸,۹۹۹,۹۹۱	۴۲۲,۸۶۷	۹,۴۲۲,۸۵۸	۰	۰
	جمع		۸۰,۱۴۰,۸۷۸	۳۹۶,۵۱۲,۸۶۸	۴۷۶,۶۴۵,۵۲۴	(۱۲,۰۰۰)	۳,۷۷۸
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵		۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵	۰	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۷,۷۴۱,۷۷۷		۷,۷۴۱,۷۷۷	۰	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۶,۹۱۲,۰۸۰	۸۶۰	۶,۹۱۲,۹۴۰	۰	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۰,۵۳۹,۲۲۷		۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۰	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۳,۰۰۰,۰۸۷		۳,۰۰۰,۰۸۷	۰	۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۲۳,۲۳۸,۱۴۵			۲۳,۲۳۸,۱۴۵	شرکت وابسته	پتروشیمی خارک
۰	۲,۳۳۰,۴۷۹		۳۳,۵۵۳	۲,۲۹۶,۹۲۶	شرکت وابسته	پتروشیمی فن آوران
۰	۲,۰۸۸,۵۵۶			۲,۰۸۸,۵۵۶	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی تندگویان
۰	۱		۰	۱	سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت
۱۹,۲۶۲	۰			(۱۹,۲۶۲)	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام
۲,۴۰۳	۰	(۲,۴۰۳)			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۳	۰	(۳,۴۰۳)			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰	۳	۳			سایر اشخاص وابسته	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
۰	۳,۰۰۰,۰۰۰		۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۰	۳۹,۹۰۰		۳۹,۹۰۰		سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۰	۷۱۰		۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
۲۵,۰۶۹	۱۶۳,۷۸۱,۹۱۹	(۵,۸۰۳)	۷۵,۰۲۳	۱۶۳,۶۹۴,۶۳۱		جمع
۸۷,۶۶۳,۷۲۱	۶۴۰,۴۳۴,۴۴۴	(۸۷,۶۵۲,۶۷۷)	۳۹۶,۵۸۷,۸۹۱	۲۴۳,۸۳۵,۵۰۹	جمع کل	



امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، معاملات شرکت با اشخاص وابسته شرکت به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۳۸: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	نقل و انتقال حساب فی مابین	تأمین مالی پروژه‌ها	مخارج انجام شده
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار و عضو مشترک هیئت مدیره	✓		۱۰۴,۱۵۱,۲۱۷	(۳۰,۶۹۱,۴۷۷)	۹,۷۱۴
	جمع			۰	۱۰۴,۱۵۱,۲۱۷	(۳۰,۶۹۱,۴۷۷)	۹,۷۱۴
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۳۳,۲۴۱,۴۸۳	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهرستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۰	۴۴,۵۹۵,۷۲۸	۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۱۲۳,۷۰۹	۱۱,۲۴۴,۵۹۱	۰
	پتروشیمی نخل آسماری	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۰	۹,۶۰۳,۲۶۳	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۴,۴۲۳,۰۷۱	۰	۰
	پالایش نفت صدف بوشهر	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	۰	۰	۰	۰
	جمع			۰	۴۴,۶۲۶,۷۸۰	۹۸,۶۸۵,۰۶۵	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	اشخاص وابسته	✓	۰	۴۷۱	۰	۰
سایر اشخاص وابسته	جمع			۰	۴۷۱	۰	۰
جمع کل							
				۰	۱۴۸,۷۷۸,۴۶۸	۶۷,۹۹۳,۵۸۸	۹,۷۱۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۳۹: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه مدت	حساب‌های دریافتنی غیر تجاری	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	۱۴۰۳/۰۲/۳۱		۱۴۰۲/۰۲/۳۱	
							خالص		خالص	
							طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۰	۱۸۶,۴۰۶,۳۷۹	۰	۰	۱۸۶,۴۰۶,۳۷۹	۰	۱۱۲,۹۳۶,۹۲۵	۰
	جمع		۰	۱۸۶,۴۰۶,۳۷۹	۰	۰	۱۸۶,۴۰۶,۳۷۹	۰	۱۱۲,۹۳۶,۹۲۵	۰
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۴۰,۰۸۰,۰۰۰	۹۱,۱۱۲,۸۲۷	۰	۰	۱۳۱,۱۹۲,۸۲۷	۰	۵۸,۱۸۷,۷۸۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۸۸۸	۳,۴۰۷	۰	۴,۲۹۵	۰	۰	۵,۵۱۶
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۲,۰۰۵	(۲,۰۰۰)	۰	۵	۰	۴	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۱,۰۰۳	(۱,۰۰۰)	۰	۳	۰	۲	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۳۲,۶۱۳,۸۸۴	(۴۷)	۰	۰	۳۲,۶۱۳,۸۳۷	۰	۰	۸۷,۴۱۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱۲۸,۱۸۸,۶۸۲		۰	۱۲۸,۱۸۸,۶۸۲	۰	۵۲,۲۳۶,۵۸۲	۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۳,۴۶۹	۳,۴۰۲	۰	۶,۸۷۱	۰	۰	۳,۹۳۵
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۳۱۵,۰۵۰	۳۲,۸۴۸,۱۱۴		۰	۳۴,۱۶۳,۱۶۴	۰	۱,۱۹۱,۳۴۰	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱۷,۲۴۰,۶۹۰		۰	۱۷,۲۴۰,۶۹۰	۰	۱۵,۹۴۴,۹۷۹	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۳,۹۹۹,۹۹۶	۴۲۳,۰۷۵		۰	۴,۴۲۳,۰۷۱	۰	۱۱,۲۹۴,۷۶۷	۰
	پالایش نفت صدف بوشهر	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره				۰		۰	۱,۰۲۱,۰۹۰	۰
	جمع		۷۸,۰۰۸,۹۳۰	۲۶۹,۸۲۰,۷۰۶	۰	۳,۸۰۹	۳۴۷,۸۳۳,۴۴۵	۰	۱۳۹,۸۱۶,۵۴۴	۹۶,۹۰۱
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۹۰,۰۳۷,۱۲۰				۹۰,۰۳۷,۱۲۰	۰	۴,۳۴۳	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۵,۵۵۳,۸۸۳				۵,۵۵۳,۸۸۳	۰	۳,۰۶۳,۰۵۷	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۴,۲۰۱,۸۹۴				۴,۲۰۱,۸۹۴	۰	۴,۹۷۳,۳۲۰	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۰,۱۶۰,۵۷۴				۱۰,۱۶۰,۵۷۴	۰	۱۲,۱۹۲,۶۸۹	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۱۳,۰۰۰,۳۷۵				۱۳,۰۰۰,۳۷۵	۰	۹,۰۹۱,۱۷۱	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۴,۳۹۳,۵۸۸				۱۴,۳۹۳,۵۸۸	۰	۱۴,۸۶۵,۵۰۹	۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)



امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۳۸۱,۲۳۳	۰	۳۸۱,۲۳۳				۳۸۱,۲۳۳	شرکت وابسته	پتروشیمی فن آوران
۰	۱۴,۳۹۹,۹۹۱	۰	۰				۰	شرکت وابسته	پتروشیمی اروند
۰	۱۵	۰	۰			۰	۰	سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت
۰	۹,۹۵۷,۶۹۲	۰	۴۷۰				۴۷۰	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام
۳,۴۰۲	۰	۲,۴۰۳	۰	(۲,۴۰۳)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۲	۰	۳,۴۰۲	۰	(۳,۴۰۲)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰	۰	۰	۰	۰				سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه
۰	۰	۰	۰			۰	۰	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۰	۳۹,۹۰۰	۰	۴۱,۲۷۴			۴۱,۲۷۴		سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۰	۷۱۰	۰	۷۱۰			۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
۶۸۰۴	۶۸,۹۶۹,۶۳۰	۵,۸۰۵	۱۳۷,۷۷۱,۱۲۱	(۵,۸۰۵)	۰	۴۱,۹۸۴	۱۳۷,۷۲۹,۱۳۷	جمع	
۱۰۳,۷۰۵	۳۲۱,۷۸۳,۰۹۹	۵,۸۰۵	۶۷۲,۰۱۰,۹۴۵	(۱,۹۹۶)	۰	۴۵۶,۲۶۹,۰۶۹	۲۱۵,۷۳۸,۰۶۷	جمع کل	



امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲، معاملات شرکت با اشخاص وابسته شرکت به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۴۰: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	نقل و انتقال حساب فی مابین	تأمین مالی پروژه‌ها	مخارج انجام شده
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار و عضو مشترک هیئت مدیره	√		۹۸,۹۳۵,۶۰۳	۱۶,۰۴۳,۳۹۱	۹۷۸,۸۱۶
	جمع			۰	۹۸,۹۳۵,۶۰۳	۱۶,۰۴۳,۳۹۱	۹۷۸,۸۱۶
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۵۶۲۳,۷۲۹	۲۳,۹۸۳,۳۱۷	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مِهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۵,۶۱۳,۲۸۳	۵۵,۷۳۱,۸۷۱	۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰		۹,۵۲۸,۳۹۴	۰
	پتروشیمی نخل آسماری	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰		۴,۹۵۸,۰۶۱	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	(۱۲,۷۳۰,۴۶۸)		
	پالایش نفت صدف بوشهر	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√			۳۴,۵۶۶	
	جمع			۰	(۱,۴۹۳,۴۵۶)	۹۴,۲۰۱,۶۴۳	۰
			√		۰	۰	۰
سایر اشخاص وابسته	کارگزاری خبرگان سهام	اشخاص وابسته	√				
	جمع			۰	۰	۰	۰
جمع کل							
				۰	۹۷,۴۴۲,۱۴۷	۱۱۰,۲۴۵,۰۳۴	۹۷۸,۸۱۶

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۴۱: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه مدت	حسابهای دریافتنی غیر تجاری بلندمدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۱/۰۲/۳۱	
							طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۰	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲
	جمع		۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۰	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۵۸,۱۸۷,۷۸۰	۰	۰	۰	۵۸,۱۸۷,۷۸۰	۰	۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۸۸۶		(۶,۴۰۲)	۰	۵,۵۱۶	۰	۲,۵۲۱
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۲,۰۰۴		(۲,۰۰۰)	۴	۰	۲,۰۰۳	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۱,۰۰۲		(۱,۰۰۰)	۲	۰	۱,۰۰۰	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳۵۳	(۸۷,۷۶۳)		۰	۸۷,۴۱۰	۲۹,۰۴۸,۷۱۶	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۵۲,۲۳۶,۵۸۲				۵۲,۲۳۶,۵۸۲	۰	۰	۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۳,۴۶۷		(۷,۴۰۲)	۰	۳,۹۴۵	۶۵	۰
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره		۳		(۴۳)	۰	۴۰	۰	۴۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۱۹۱,۳۴۰				۱,۱۹۱,۳۴۰	۰	۱,۰۹۸,۸۲۱	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱۵,۹۴۴,۹۷۹				۱۵,۹۴۴,۹۷۹	۰	۰	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱۱,۲۹۴,۷۶۷	۰			۱۱,۲۹۴,۷۶۷	۰	۱۳,۵۰۳,۷۸۵	۰
	پالایش نفت صدف بوشهر	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۰۲۱,۰۹۰				۱,۰۲۱,۰۹۰	۰	۰	۰
	جمع		۱۳۹,۸۷۶,۵۳۸	۷,۷۱۵	(۸۷,۷۶۳)	(۱۶,۸۴۷)	۱۳۹,۸۷۶,۵۴۴	۹۶,۹۰۱	۴۳,۶۵۴,۳۹۰	۲,۵۶۱
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۴,۳۴۳				۴,۳۴۳	۰	۱۹,۰۲۵,۹۹۷	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۳,۰۶۳,۰۵۷				۳,۰۶۳,۰۵۷	۰	۹,۲۰۵,۹۸۸	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۴,۹۷۳,۳۲۰				۴,۹۷۳,۳۲۰	۰	۴,۱۳۹,۹۷۷	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۲,۱۹۲,۶۸۹				۱۲,۱۹۲,۶۸۹	۰	۲۸,۷۰۰,۹۷۰	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۹,۰۹۱,۱۷۱				۹,۰۹۱,۱۷۱	۰	۹,۷۳۳,۶۱۴	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۴,۸۶۵,۵۰۹				۱۴,۸۶۵,۵۰۹	۰	۱۱,۹۱۸,۸۵۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۳۸۱,۲۳۳				۳۸۱,۲۳۳	۰	۲,۶۴۲,۸۱۰	۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۱۳,۱۹۹,۹۹۲	۰	۱۴,۳۹۹,۹۹۱				۱۴,۳۹۹,۹۹۱	شرکت وابسته	پتروشیمی اروند
۰	۵	۰	۱۵			۱۵	۰	سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت
۰	۴,۴۰۸,۷۶۰	۰	۹,۹۵۷,۶۹۲				۹,۹۵۷,۶۹۲	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام
۳,۴۰۱	۰	۳,۴۰۲	۰	(۳,۴۰۲)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۱	۰	۳,۴۰۲	۰	(۳,۴۰۲)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۰	۰	۰	۱۲,۵۹۷,۳۸۵			۱۲,۵۹۷,۳۸۵	۰	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۰	۳۹,۹۰۰	۰	۳۹,۹۰۰			۳۹,۹۰۰		سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۰	۷۱۰	۰	۷۱۰			۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
۶,۸۰۲	۱۰۳,۰۱۷,۶۴۳	۶,۸۰۴	۸۱,۵۶۷,۰۱۵	(۶,۸۰۴)	۰	۱۲,۶۳۸,۰۱۰	۶۸,۹۲۹,۰۰۵	جمع	
۳,۰۳۰,۲۰۵	۱۴۶,۶۷۲,۰۳۳	۱۰۳,۷۰۵	۲۶۰,۴۵۶,۱۳۸	(۲۳,۶۵۱)	(۸۷,۷۶۳)	۱۲,۶۴۵,۷۲۵	۲۴۷,۸۱۸,۱۲۲	جمع کل	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱، معاملات شرکت با اشخاص وابسته شرکت به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۴۲: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	نقل و انتقال حساب فی مابین	تامین مالی پروژه‌ها	مخارج انجام شده
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۴,۰۵۱,۷۸۰	۳۳,۰۰۶,۲۴۴	۶۱,۹۲۸,۸۱۶	۳,۱۱۵
	جمع			۴,۰۵۱,۷۸۰	۳۳,۰۰۶,۲۴۴	۶۱,۹۲۸,۸۱۶	۳,۱۱۵
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۵۵۰۵,۱۹۰	۵,۳۰۰,۰۰۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲۲,۸۵۷,۰۷۸	۱۱,۵۴۸,۰۰۰	۰
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲,۹۰۵,۶۴۵	۳,۰۸۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲,۶۳۷,۸۹۵	۴,۷۱۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی آلائی مهستان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۵۰۰,۰۰۰		۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰			۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰			۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۵,۲۶۱,۵۱۷	۸,۴۵۰,۰۰۰	۰
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۱۰,۰۵۶,۹۵۰	۱۵,۵۵۱,۷۲۶	۰
	نیروگاه توسعه برق صبا دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۷۸۰۱,۹۵۵	۹,۶۰۰,۰۰۰	۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲,۱۸۴,۸۳۲	۴,۳۰۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی نخل آسماری	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲,۲۱۷,۷۵۴	۷۲۵,۰۴۶	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰		۴,۷۰۰	۰
	پالایش نفت صدف بوشهر	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰		۱۶,۷۷۰	۰
	جمع			۰	۶۱,۹۲۸,۸۱۶	۶۳,۲۶۹,۴۷۲	۰
سایر اشخاص وابسته	کارگزاری خبرگان سهام	اشخاص وابسته	√		۰	۰	۰
	جمع			۰	۰	۰	۰
جمع کل							
				۴,۰۵۱,۷۸۰	۹۴,۹۳۵,۰۶۰	۱۲۵,۱۹۸,۲۸۸	۳,۱۱۵

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۴۳: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	حساب‌های دریافتنی غیر تجاری بلندمدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	۱۴۰۱/۰۲/۳۱		۱۴۰۰/۰۲/۳۱	
							طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۰	۰	۰	(۳,۰۲۰,۸۴۲)	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲	۸۹,۴۳۹	۰
	جمع		۰	۰	۰	(۳,۰۲۰,۸۴۲)	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲	۸۹,۴۳۹	۰
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۹,۷۳۴,۸۲۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۸۸۵	۰	(۳,۴۰۶)	۰	۲,۵۲۱	۰	۵,۴۰۲
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۲,۰۰۳	۰	۰	۲,۰۰۳	۰	۲	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۱,۰۰۰	۰	۱	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۲۹,۰۴۸,۳۶۳	۳۵۳	۰	۰	۲۹,۰۴۸,۷۱۶	۰	۱۲,۵۱۱,۳۱۶	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۷,۶۸۹,۹۱۶	۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳,۴۶۶	۰	(۳,۴۰۱)	۶۵	۰	۰	۳,۹۳۷
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳	۰	(۴۳)	۰	۴۰	۰	۴۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱,۰۹۸,۸۲۱	۰	۰	۰	۱,۰۹۸,۸۲۱	۰	۵,۸۱۴,۲۳۷	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳,۵۳۶,۶۳۹	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱۱,۹۹۹,۹۸۸	۱,۵۰۳,۷۹۷	۰	۰	۱۳,۵۰۳,۷۸۵	۰	۵,۳۳۰,۱۷۶	۰
	جمع		۴۲,۱۴۷,۱۷۲	۱,۵۱۱,۵۰۷	۰	(۶,۸۵۰)	۴۳,۶۵۴,۳۹۰	۲,۵۶۱	۱۱۴,۶۱۷,۱۰۷	۹,۳۷۹
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۹,۰۲۵,۹۹۷	۰	۰	۰	۱۹,۰۲۵,۹۹۷	۰	۵,۱۸۹,۰۸۶	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۹,۲۰۵,۹۸۸	۰	۰	۰	۹,۲۰۵,۹۸۸	۰	۶,۷۳۱,۹۸۸	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۴,۱۳۹,۹۷۷	۰	۰	۰	۴,۱۳۹,۹۷۷	۰	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۲۸,۷۰۰,۹۷۰	۰	۰	۰	۲۸,۷۰۰,۹۷۰	۰	۱۸,۸۶۰,۵۷۵	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۹,۷۳۳,۶۱۴	۰	۰	۰	۹,۷۳۳,۶۱۴	۰	۸,۰۶۶,۸۹۹	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۱,۹۱۸,۸۵۰	۰	۰	۰	۱۱,۹۱۸,۸۵۰	۰	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۲,۶۴۲,۸۸۰	۰	۰	۰	۲,۶۴۲,۸۸۰	۰	۹,۹۵۹,۹۵۳	۰
	پتروشیمی اروند	شرکت وابسته	۱۳,۱۹۹,۹۹۲	۰	۰	۰	۱۳,۱۹۹,۹۹۲	۰	۷,۹۱۹,۹۹۵	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۵	۰	۰	۰	۵	۰	۱	۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۰	۹۰۷,۱۴۷	۰	۴,۴۰۸,۷۶۰				۴,۴۰۸,۷۶۰	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت	کارگزاری خبرگان سهام	
۳,۴۰۱	۰	۳,۴۰۱	۰	(۳,۴۰۱)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	
۳,۴۰۱	۰	۳,۴۰۱	۰	(۳,۴۰۱)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین	
۲۰	۰	۰	۰					سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه	
۰	۵	۰	۰				۰	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان	
۰	۳۹,۹۰۰	۰	۳۹,۹۰۰			۳۹,۹۰۰		سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف	
۰	۷۱۰	۰	۷۱۰			۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار	
۶,۸۲۲	۸۰,۵۵۰,۸۲۲	۶,۸۰۲	۱۰۳,۰۱۷,۶۴۳	(۶,۸۰۲)	۰	۴۰,۶۱۰	۱۰۲,۹۷۷,۰۳۳	جمع		
۱۶,۲۰۱	۱۹۵,۲۵۷,۳۶۸	۳,۰۳۰,۲۰۵	۱۴۶,۶۷۲,۰۳۳	(۳,۰۳۴,۴۹۴)	۰	۱,۵۵۲,۱۱۷	۱۴۵,۱۲۴,۲۰۵	جمع کل		

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰، معاملات شرکت با اشخاص وابسته شرکت به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۴۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته شرکت در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۳۹	خرید کالا، خدمات و سهام	نقل و انتقال حساب فی مابین	تأمین مالی پروژه‌ها	مخارج انجام شده	علی الحساب خرید سهام
شرکت‌های اصلی و نهایی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	√	۴,۶۷۰,۲۵۴	۹۲,۹۳۶,۳۵۶	۱,۳۰۱,۳۸۸	۱۷۱	۵۵,۲۴۴,۴۶۹
	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۰	۵۹,۷۴۴,۹۸۰	۰	۰
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۱,۳۷۶,۷۵۴	۰	۰	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۲۶,۶۱۷,۵۸۹	۱,۰۷۱,۹۱۸	۴۰۹	۰
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۴,۵۱۴,۷۰۵	۰	۰	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۱,۵۱۸,۸۸۷	۰	۰	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۰	۱۷۱,۸۲۷	۰	۰	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	√	۱۱,۷۸۱,۶۸۱	۱۲,۶۸۸,۸۸۲	۰	۰	۰
جمع کل								
				۱۶,۴۵۱,۹۳۵	۱۳۹,۸۲۶,۰۰۰	۶۲,۱۱۸,۲۸۶	۵۸۰	۵۵,۲۴۴,۴۶۹

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۴۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته شرکت اصلی در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های تجاری بلندمدت	حسابهای دریافتنی غیر تجاری بلندمدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	۱۴۰۰/۰۲/۳۱		۱۳۹۸/۱۲/۲۹	
							خالص		خالص	
							طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار اصلی و عضو هیئت مدیره	۰	۸۹,۴۳۹	۰	۰	۸۹,۴۳۹	۰	۰	۴۰,۹۷۱,۱۵۳
	جمع		۰	۸۹,۴۳۹	۰	۰	۸۹,۴۳۹	۰	۰	۴۰,۹۷۱,۱۵۳
شرکت‌های فرعی	پتروپالایش کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۵۹,۷۳۴,۸۲۰	۰	۵۹,۷۳۴,۸۲۰	۰	۰	۰
	توسعه پتروشیمی کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱,۰۰۴	۰	(۶,۴۰۶)	۰	۵,۴۰۲	۰	۵,۳۹۸
	پتروشیمی نگین مهستان کنگان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۲,۰۰۲	۰	(۲,۰۰۰)	۲	۰	۰	۰
	پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۱,۰۰۱	۰	(۱,۰۰۰)	۱	۰	۱	۰
	نفت سپاهان	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۱۲,۵۱۰,۹۶۳	۳۵۳	۰	۰	۱۲,۵۱۱,۳۱۶	۰	۶,۷۸۴,۵۷۷	۰
	مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا (مهستان)	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۲۷,۶۸۹,۹۱۶	۰	۲۷,۶۸۹,۹۱۶	۰	۰	۰
	پتروشیمی دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳,۴۶۴	۰	(۷,۴۰۱)	۰	۳,۹۳۷	۰	۳,۹۴۰
	پتروپالایش دهلران	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۳	۰	(۴۳)	۰	۴۰	۰	۴۳
	فراسکو عسلویه	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۶۷۴,۵۴۵	۰	۵,۱۳۹,۶۹۲	۰	۵,۸۱۴,۲۳۷	۰	۱,۰۷۰,۳۵۸	۰
	پتروشیمی شهید رسولی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۰	۰	۳,۵۳۶,۶۳۹	۰	۳,۵۳۶,۶۳۹	۰	۰	۰
	پالایش نفت جی	شرکت فرعی و عضو مشترک هیئت مدیره	۵,۰۰۰,۹۸۳	۳۲۹,۱۹۳	۰	۰	۵,۳۳۰,۱۷۶	۰	۰	۰
	جمع		۱۸,۱۸۶,۴۹۱	۳۳۷,۰۲۰	۹۶,۱۰۱,۰۶۷	(۱۶,۸۵۰)	۱۱۴,۶۱۷,۱۰۷	۹,۳۷۹	۷,۸۵۴,۹۳۶	۹,۳۸۱
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۵,۱۸۹,۰۸۶	۰	۰	۰	۵,۱۸۹,۰۸۶	۰	۴,۸۴۴,۵۵۴	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۶,۷۳۱,۹۸۸	۰	۰	۰	۶,۷۳۱,۹۸۸	۰	۳,۷۰۲,۵۹۳	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	۰	۵,۰۹۸,۵۰۰	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۸,۸۶۰,۵۷۵	۰	۰	۰	۱۸,۸۶۰,۵۷۵	۰	۶,۴۷۵,۳۳۵	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۸,۰۶۶,۸۹۹	۰	۰	۰	۸,۰۶۶,۸۹۹	۰	۲,۳۳۳,۴۰۰	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	۰	۰	۰	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	۰	۶,۸۰۴,۰۷۷	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۹,۹۲۶,۴۰۰	۳۳,۵۵۳	۰	۰	۹,۹۵۹,۹۵۳	۰	۲,۵۹۰,۲۷۷	۰
	پتروشیمی اروند	شرکت وابسته	۷,۹۱۹,۹۹۷	۰	۰	(۲)	۷,۹۱۹,۹۹۵	۰	۱,۱۹۹,۹۹۸	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۱	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



۱۹,۰۸۱	۰	۰	۹۰۷,۱۴۷	۰	۰	۰	۹۰۷,۱۴۷	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام
۰	۲۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
۳,۴۰۰	۰	۳,۴۰۱	۰	(۳,۴۰۱)	۰	۰	۰	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۰	۰	۳,۴۰۱	۰	(۳,۴۰۱)	۰	۰	۰	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۲۰	۰	۲۰	۰	(۲۰)	۰	۰	۰	سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه
۰	۳	۰	۵	۰	۰	۰	۵	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۰	۳۹,۹۰۰	۰	۳۹,۹۰۰	۰	۰	۳۹,۹۰۰	۰	سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۰	۰	۰	۷۱۰	۰	۰	۷۱۰	۰	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
۲۵,۹۰۱	۳۳,۰۸۸,۵۵۷	۶,۸۲۲	۸۰,۵۵۰,۸۲۲	(۶,۸۲۴)	۰	۷۴,۱۶۳	۸۰,۴۷۶,۶۶۱	جمع	
۴۱,۰۰۶,۴۳۵	۴۰,۹۴۳,۴۹۳	۱۶,۲۰۱	۱۹۵,۲۵۷,۳۶۸	(۲۳,۶۷۴)	۹۶,۱۰۱,۰۶۷	۵۰۰,۶۲۲	۹۸,۶۶۳,۱۵۲	جمع کل	



معاملات با اشخاص وابسته گروه

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۴۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به آبان (ارقام میلیون ریال ۱۴۰۴)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۳۹	خرید کالا، خدمات و سهام	پرداخت طی سال	فروش کالا و خدمات	نقل و انتقال طلب و (بدهی)	تأمین مالی پروژه‌ها	تضمین دریافتی	تضمین اعطایی	سایر	دریافت طی سال
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده	✓	۵۰,۷۲,۰۸۰	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۰	۵,۲۹۹,۳۳۴	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۶۷,۹۰۱,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	۲۷,۹۴۰	۳۰۵,۴۱۵,۵۹۲
	جمع			۵۰,۷۲,۰۸۰	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۰	۵,۲۹۹,۳۳۴	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۶۷,۹۰۱,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	۲۷,۹۴۰	۳۰۵,۴۱۵,۵۹۲
سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته		۷۷,۰۶۶,۳۳۲	۰	۱۸,۰۳۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		۱,۵۸۲,۷۱۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰
	شرکت ساختمانی و نصب توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۵۵,۰۰۰	۰	۰	۰
	خدمات بیمه ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته		۷۲,۷۹۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته		۳۰۰,۱۱۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		۳۷۲,۶۸۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	کارگزاری خیرگان سهام	سایر اشخاص وابسته		۳۷,۵۳۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۸,۱۸۵	۰
	مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	(۳,۵۴۶,۰۴۸)	۰	۰	۰	۰	۰
	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۲,۴۲۸,۷۰۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ملی نفتکش ایران	شرکت وابسته		۰	۰	۱۸۴,۷۴۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت توسعه پترو ایرانیان	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۲,۴۱۲,۸۱۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت نفت تهران	سایر اشخاص وابسته		۳۴۲,۵۹۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	طراحی و ساختمان نفت	سایر اشخاص وابسته		۱,۸۵۰,۷۲۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	نفت ستاره خلیج فارس	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۱۸,۹۷۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ره گستر نفت	سایر اشخاص وابسته		۱,۹۳۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	اطلس پالایش نفت جی اروند	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۵۸,۰۸۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	سایر اشخاص وابسته	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۰	(۱,۷۵۳,۲۸۶)	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع			۸۴,۰۵۶,۱۱۲	۰	۲,۶۹۲,۶۵۰	(۵,۲۹۹,۳۳۴)	۰	۱۵۵,۰۰۰	۰	۴۸,۱۸۵	۰
جمع کل				۸۹,۱۲۸,۱۹۲	(۲۶۷,۰۷۹,۵۱۰)	۲,۶۹۲,۶۵۰	۰	۳۸,۲۲۷,۷۲۵	۶۸,۰۵۶,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	۷۶,۱۲۵	۳۰۵,۴۱۵,۵۹۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۴۷: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه مدت	پرداختنی‌های تجاری کوتاه مدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	۱۴۰۴/۰۸/۳۰		۱۴۰۴/۰۲/۳۱	
							خالص		خالص	
							طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰,۱۰۵,۳۰۳	۰
	۰	کنترل کننده نهایی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰,۱۰۵,۳۰۳	۰
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۳۱,۹۴۷,۳۵۵				۱۳۱,۹۴۷,۳۵۵	۰	۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۵,۲۱۱,۷۷۷				۵,۲۱۱,۷۷۷	۰	۷,۷۴۱,۷۷۷	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۶,۲۰۹,۷۷۵	۸۶۰				۰	۶,۲۱۰,۶۳۵	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۰,۵۳۹,۲۲۷			۰		۰	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۳,۰۰۰,۰۸۷					۰	۳,۰۰۰,۰۸۷	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۹,۲۹۵,۲۵۸					۰	۲۳,۳۸۱,۱۴۵	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۲,۲۹۶,۹۲۶	۳۳,۵۵۳	(۴۹۱,۷۴۴)	۰		۰	۱,۸۳۸,۱۳۵	۰
	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	۰			(۲۵۴,۵۹۸,۰۳۱)	۰	۲۵۴,۵۹۸,۰۳۱	۸۷,۶۳۴,۸۷۴	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۴	۵۸	۰	(۱۵۱,۸۹۰)	۰	۱۵۱,۸۲۸	۲۰۲,۱۰۱	۰
	مدیران پیشکسوت همراز	سایر اشخاص وابسته	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	راهبران جوان آرمان	سایر اشخاص وابسته		۸۶۰	۰	۰	۸۶۰	۰	۸۶۰	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته	(۱,۱۰۵)	۳۱۱,۰۶۷	۰	۰		۰	۲۱۳,۴۷۶	۰
	گروه توسعه مالی مهر آیندگان	سایر اشخاص وابسته		۱۲	۰	۰		۰	۹	۰
	مهندسی وساخت تاسیسات دریایی ایران	سایر اشخاص وابسته		۱,۱۵۸,۱۰۹	۰	۰		۰	۱,۰۵۷,۸۴۳	۰
	مهندسی وساخت صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	(۴۳,۹۷۶,۸۸۵)	۰	۴۳,۹۷۶,۸۸۵	۴۳,۰۴۴,۱۶۵	۰
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	(۴۷۰,۴۸۶)	۰	۴۷۰,۴۸۶	۲,۳۹۴,۰۴۷	۰
	مابع سازی گاز طبیعی ایران	سایر اشخاص وابسته	۰	۲,۶۶۳,۶۰۶	۰	۰		۰	۰	۰
	فاوا نفت صبا کیش	سایر اشخاص وابسته		(۲۰۰۵۰)	۰	(۸۸)	۰	۲,۱۳۸	۸۸	۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

	۲۵,۹۸۶	۹۴,۶۰۰	.	(۹۹,۵۹۶)	.	۴,۹۹۶		سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
	۲,۶۰۱	۲,۲۰۵	.	(۲,۴۰۴)	.	۱۹۹		سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
	۳,۴۰۳	۳,۴۰۴	.	(۳,۴۰۴)	.	.		سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
	۲۴,۶۰۷	۳۲,۲۶۷	.	(۳۲,۲۶۷)	.	.		سایر اشخاص وابسته	خدمات بیمه ای امین پارسیان
.	۱۸۵,۵۸۵	.	.	.	.			سایر اشخاص وابسته	شرکت کوه پیکر کنگان
۲۰	.	.	.	.	.	.		سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه
.	.	.	۲,۸۷۷,۰۷۰	.	.	.	۲,۸۷۷,۰۷۰	سایر اشخاص وابسته	نفت بهران
.	.	.	۱,۸۶۸,۷۰۸	.	.	.	۱,۸۶۸,۷۰۸	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی تند گوین
.	.	.	۲,۸۴۰,۴۳۲	.	.	.	۲,۸۴۰,۴۳۲	سایر اشخاص وابسته	توسعه و تجهیز پتروایرانین
.	۶۳,۷۶۸	۶۹,۵۶۲	.	(۶۹,۵۶۲)	.			سایر اشخاص وابسته	دوار محرک
.	.	.	.	.	.			سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بوشهر
.	۴,۸۵۹,۰۱۵	۴,۵۳۶,۳۴۲	.	(۴,۵۳۶,۳۴۲)	.			سایر اشخاص وابسته	طراحی مهندسی صنایع انرژی
.	.	۵۷۷,۹۵۱	.	(۵۷۷,۹۵۱)	.			سایر اشخاص وابسته	او وان اینترنتشال
.	۴۲,۰۹۶	.	۴۲,۰۹۶	.	.	۴۲,۰۹۶		سایر اشخاص وابسته	نفت کاسپین
.	۷۲,۵۰۰,۶۶۳	۱۵۴,۵۵۸,۹۹۰	.	(۷,۴۴۴,۰۷۵)	(۱۵۵,۹۱۸,۷۸۲)	.	۸,۸۰۳,۸۶۷	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
.	۳۰,۹۹۹	۳۱,۰۰۰	.	(۳۱,۰۰۰)	.	.	.	سایر اشخاص وابسته	بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)
.	۹۳۳	.	۱,۵۷۳	.	.	۱,۵۷۳		سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت جی اروند
.	.	.	.	.	.		.	سایر اشخاص وابسته	جی پورنر اتریش
.	۴۷۸,۰۰۱	۲۹۸,۰۴۶	.	(۲۹۸,۰۴۶)	.			سایر اشخاص وابسته	تعاونی جم گستر جی
.	.	.	.	.	.	.	.	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت جی هرمز
.	۱,۲۸۶,۸۸۰	.	۷۳,۲۲۷,۰۰۰	(۱۱۵,۴۶۳)	.		۷۳,۳۴۲,۴۶۳	سایر اشخاص وابسته	شرکت ملی نفت کش
.	۳۹,۹۰۰	.	۳۹,۹۰۰	.	.	۳۹,۹۰۰	.	سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
.	۳۹,۸۱۹	.	۴۲,۲۰۶	(۱۶,۳۱۶)	.	۵۸,۵۲۲		شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
.	۵۵,۱۹۸,۹۲۴	۵۰,۵۸,۶۷۹	.	(۴,۱۵۱,۲۵۴)	(۱۰,۴۸,۳۸۵)	۱۴۰,۹۶۰	.	شرکت وابسته	سایر
۲۰	۴۲۷,۱۴۴,۲۲۷	۴۶۴,۴۶۲,۴۱۳	۲۵۳,۱۱۴,۶۰۸	(۳۱۶,۵۷۵,۰۶۰)	(۱۵۷,۴۵۸,۹۱۱)	۴,۴۵۴,۳۲۱	۲۵۸,۲۳۱,۸۴۵	جمع	
۲۰	۴۲۷,۹۴۹,۵۳۰	۴۶۴,۴۶۲,۴۱۳	۲۵۳,۱۱۴,۶۰۸	(۳۱۶,۵۷۵,۰۶۰)	(۱۵۷,۴۵۸,۹۱۱)	۴,۴۵۴,۳۲۱	۲۵۸,۲۳۱,۸۴۵	جمع کل	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۴۸: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	پرداخت طی سال	فروش کالا و خدمات	علی الحساب (دریافت) پرداخت	نقل و انتقال حساب فی مابین	تضامین دریافتی	تضامین اعطایی	سایر	دریافت طی سال
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار و عضو مشترک هیئت مدیره	✓	(۱۵۶,۹۰۴,۸۶۶)	(۲۸۰,۴۳۲,۸۳۷)	.	.	۷۷,۴۷۱,۸۹۶	۶۷,۹۰۱,۳۵۸	۶,۱۶۰,۰۰۰	(۱۰,۲۸۰,۰۹۸)	۲۴۲,۸۷۰,۸۶۲
جمع												
سایر اشخاص وابسته	صندوق بازنشستگی	کنترل کننده نهایی		.	.	.	.	(۲۳,۹۸۰,۷۹۱)	.	.	.	.
	آریا سولار	شرکت فرعی مستثنی شده از تلقی		.	.	.	.	.	.	.	.	.
	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته		(۲۸۸,۷۵۹,۷۵۱)	.	.	.	.	.	.	.	.
	پتروشیمی بوشهر	سایر اشخاص وابسته		.	.	.	.	.	.	.	.	.
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		(۱,۰۶۸,۷۵۷)	.	.	.	۴۶۶,۰۷۳	.	.	.	.
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته		(۲۲۲,۲۸۱)	.	.	.	.	.	.	.	.
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		(۵۵۶,۰۹۴)	.	.	.	.	.	.	.	.
	شرکت ساختمانی و نصب توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		(۱۵,۷۵۰)	.	.	.	.	۳۸,۰۰۰	.	.	.
	توسعه صنایع نفت و انرژی قشم	سایر اشخاص وابسته		.	.	.	۱,۰۸۷	.	.	.	.	.
	خدمات بیمه‌ای امین پارسین	سایر اشخاص وابسته		(۸۶,۶۱۵)	.	.	.	.	.	.	.	.
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته		(۴۲۸,۸۱۷)	.	.	.	.	.	.	۳۷,۵۰۰	.
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		(۷,۷۹۳,۳۰۶)	.	.	.	.	.	.	.	.
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		(۴,۹۷۵,۰۹۴)	.	.	.	.	.	.	.	.
	عملیات اکتشاف نفت	سایر اشخاص وابسته		.	.	.	.	.	.	.	.	.
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته		(۳۱۹,۱۴۷)	.	.	.	.	.	.	.	.
	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	سایر اشخاص وابسته		(۵۲,۶۴۵)	.	.	.	.	.	.	.	.
	مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران	سایر اشخاص وابسته		(۱۳,۷۹۹,۹۵۶)	.	.	.	۵,۰۹۴,۸۰۰	(۴۳۴,۶۵۴)	.	۲۲,۰۹۱	.
	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		(۲۶,۰۶۰,۰۲۵)	.	.	.	.	.	.	.	.
	نفت و گاز صبای کنگان	سایر اشخاص وابسته		.	.	۷۳۷,۸۱۰	.	.	.	.	.	.
	شرکت ملی نفتکش ایران	شرکت وابسته		(۶,۹۳۲,۱۴۲)	.	.	.	۶۰	.	.	.	.
	شرکت راه اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		(۲,۵۰۹,۵۸۶)	.	.	.	.	.	.	.	.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

•	•	•	•	•	•	•	•	(۳,۵۰۸,۳۹۴)	سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی جم گستر جی
•	•	•	•	•	•	۶,۷۷۱,۷۶۰	•	•	همگروه	شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس
•	•	•	•	•	•	•	•	(۱,۲۵۴,۵۷۸)	سایر اشخاص وابسته	شرکت توربین های گازی صنعتی خاورمیانه
•	•	•	•	•	•	۷۵,۵۱۰	•	(۴۰۲,۳۵۲)	سایر اشخاص وابسته	شرکت نفت بهران
•	•	•	•	•	•	۳,۶۴۵	•	•	سایر اشخاص وابسته	لوله سازی اهواز
•	•	•	•	•	•	۳,۸۳۵	•	(۴,۱۹۰,۳۹۶)	سایر اشخاص وابسته	طراحی و ساختمان نفت
•	•	•	•	•	(۱۰,۹۹۵)	•	•	(۸۵,۵۴۷)	سایر اشخاص وابسته	شرکت ره گستر نفت
•	•	•	•	•	•	۱۵۵	•	(۱۰,۶۳۹)	سایر اشخاص وابسته	توسعه نفت و گاز صبا ارونند
•	•	•	•	•	•	•	•	(۲۶۰,۴۸۱)	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی اصفهان
•	•	•	•	•	•	•	•	(۴۳۱,۶۹۵)	سایر اشخاص وابسته	طراحی و مهندسی پارس پتگان
•	•	•	•	•	•	•	•	(۱۳,۳۲۲)	سایر اشخاص وابسته	گسترش شیر سازی
•	۲۲,۰۹۲	•	۷۵,۵۰۰	(۱۷,۶۱۹,۹۷۸)	(۴۴۴,۵۶۲)	۷,۵۸۲,۷۱۵	•	(۳۶۳,۷۳۷,۷۶۰)	جمع	
۲۴۲,۸۷۰,۸۶۲	(۱,۰۱۶,۰۰۶)	۶,۱۶۰,۰۰۰	۶۷,۹۷۶,۸۵۸	۵۹,۸۵۱,۹۱۸	(۴۴۴,۵۶۲)	۷,۵۸۲,۷۱۵	(۳۸۰,۴۳۳,۸۳۷)	(۵۲۰,۶۴۳,۶۲۶)	جمع کل	



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در پایان دوره مالی به شرح زیر است :

جدول ۲۴۹: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۴ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه‌مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه‌مدت	پرداختنی‌های تجاری کوتاه‌مدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه‌مدت	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	
							خالص	
							طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	.	۹۷,۷۴۰,۱۷۷	.	(۸۷,۶۳۴,۸۷۴)	۱۰,۱۰۵,۳۰۳	.
	صندوق‌های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان	کنترل‌کننده نهایی	.	.	.	۲۵,۹۲۸	.	.
	جمع		.	۹۷,۷۴۰,۱۷۷	.	(۸۷,۶۰۸,۹۴۶)	۱۰,۱۰۵,۳۰۳	.
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵	.	.	.	۱۰۴,۸۹۷,۰۹۵	.
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۷,۷۴۱,۷۷۷	.	.	.	۷,۷۴۱,۷۷۷	.
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۶,۹۱۲,۰۸۰	۸۶۰	.	.	۶,۹۱۲,۹۴۰	.
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۰,۵۳۹,۲۲۷	.	.	(۱۴۶,۱۶۶)	۱۰,۳۹۳,۰۶۱	.
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۳,۰۰۰,۰۸۷	.	.	.	۳,۰۰۰,۰۸۷	.
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۲۳,۳۳۸,۱۴۵	.	.	.	۲۳,۳۳۸,۱۴۵	.
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۲,۳۳۰,۴۷۹	.	.	.	۲,۳۳۰,۴۷۹	.
	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک	.	.	.	۸۷,۶۳۴,۸۷۴	۸۷,۶۳۴,۸۷۴	.
	صندوق‌های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان	کنترل‌کننده نهایی	.	۱۳,۴۶۷	.	۲۵,۹۲۸	۳۹,۳۹۵	.
	بازرگانی پیشکسوتان صبا	سایر اشخاص وابسته				.	.	.
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۱	۴۵	.	۲۰۲,۰۵۵	۲۰۲,۱۰۱	.
	راهبران جوان آرمان	سایر اشخاص وابسته		۸۶۰	.	.	۸۶۰	.
	سرمایه‌گذاری صنعت نفت	سایر اشخاص وابسته		.	.	.	.	.
	عملیات اکتشاف نفت	سایر اشخاص وابسته			.	.	.	.
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته	(۱۷,۳۹۶)	۲۳۰,۷۷۲	.	.	۲۱۳,۴۷۶	.
	گروه توسعه مالی مهرآیندگان	سایر اشخاص وابسته	.	۹	.	.	۹	.
	مهندسی وساخت تاسیسات دریایی ایران	سایر اشخاص وابسته	.	۱,۰۵۷,۸۴۳	.	.	۱,۰۵۷,۸۴۳	.
	مهندسی وساخت صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته	.	۲	.	۴۳,۰۴۴,۱۶۳	۴۳,۰۴۴,۱۶۵	.
	راه‌اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته	.	.	.	۲,۳۹۴,۰۴۷	۲,۳۹۴,۰۴۷	.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

•	۸۸	۸۸	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	فاوا نفت صبا کیش
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	خدمات پشتیبانی آتیه فرزندان اهداف
•	۲۵,۹۸۶	۱۰,۸۴۱	•	۱۵,۱۴۵	•	سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
•	۲,۶۰۱	۲,۴۰۳	•	۱۹۸	•	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
•	۳,۴۰۳	۳,۴۰۳	•	•	•	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
•	۲۴,۶۰۷	۲۴,۶۰۷	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	خدمات بیمه‌ای امین پارسیان
•	۱۸۵,۵۸۵	۱۸۵,۵۸۵	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	شرکت کوه پیکر کنگان
۲۰	•	(۲۰)	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	اهداف رهیویان خاورمیانه
•	۶۳,۷۶۸	۶۳,۷۶۸	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	دوار محرک
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بوشهر
•	۴,۸۵۹,۰۱۵	۴,۸۵۹,۰۱۵	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	طراحی مهندسی صنایع انرژی
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	او وان اینترنتشال
•	۴۲,۰۹۶	•	•	۴۲,۰۹۶	•	سایر اشخاص وابسته	نفت کاسپین
•	۷۲,۵۰۰,۶۶۳	۱۳,۱۲۷,۸۱۵	۵۶,۲۵۵,۱۷۰	۲,۰۵۰	۳,۱۱۵,۶۲۸	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
•	۳۰,۹۹۹	۳۰,۹۹۹	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)
•	۹۳۳	•	•	۹۳۳	•	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت جی اروند
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	جی پورتر اتریش
•	۴۷۸,۰۰۱	۴۷۸,۰۰۱	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	تعاونی جم گستر جی
•	۱,۲۸۶,۸۸۰	۱,۲۸۶,۸۸۰	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	شرکت ملی نفت کش
•	۳۹,۹۰۰	•	•	۳۹,۹۰۰	•	سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
•	۳۹,۸۱۹	(۱۸,۰۸۸)	•	۵۷,۹۰۷	•	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	پتروکام کیش
•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	ملی صنایع پتروشیمی
•	•	•	•	•	•	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	سپینا اویل (در حال تصفیه)
•	۵۵,۱۹۸,۹۲۵	۱,۰۱۹,۴۷۴	۴۳,۷۳۸,۴۶۰	۲۱۸,۲۰۲	۱۰,۲۲۲,۷۸۹	شرکت وابسته	سایر
۲۰	۴۲۷,۸۴۴,۲۲۷	۱۵۴,۲۰۳,۷۴۴	۹۹,۹۹۳,۶۳۰	۱,۶۶۶,۸۲۲	۱۷۱,۹۸۰,۰۱۱	جمع	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲۰	۴۳۷,۹۴۹,۵۳۰	۶۶,۵۹۴,۷۹۹	۹۹,۹۹۳,۶۳۰	۹۹,۴۰۶,۹۹۹	۱۷۱,۹۸۰,۰۱۱	جمع کل
----	-------------	------------	------------	------------	-------------	--------

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۵۰: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	پرداخت طی سال	فروش کالا و خدمات	علی الحساب (دریافت) پرداخت	مخارج انجام شده	تامین مالی پروژه‌ها	نقل و انتقال حساب فی	نقل و انتقال سهام	تضامین دریافتی	استرداد تضامین
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو	✓				۱۰۴,۱۵۱,۲۱۷	۹,۷۱۴	۳۰,۶۹۱,۴۷۷			۰	۰
سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته								۱۰			
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته											
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته											
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته											
	جمع												
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته			۳,۱۶۲,۵۹۰		۷						
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت											
	مهندسی و ساخت تاسیسات دریائی ایران	سایر اشخاص وابسته					۱۶,۵۲۷						
	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۱۸,۶۲۷,۷۰۱									
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته											
	خدمات بیمه ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته			۱۴,۵۳۱		۳,۸۷۲						
	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	سایر اشخاص وابسته		۳۱,۴۰۳									
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		۱۹۹,۳۹۸									
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته											
	تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس	سایر اشخاص وابسته											
	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته				۳۸	۰						
	تعاونی جم گستر جی	سایر اشخاص وابسته											
	توسعه پترو ایرانیان	سایر اشخاص وابسته			۳,۷۷۰,۳۱۵								
	واحد مستقل A	سایر اشخاص وابسته											

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

•	•	•	•		۲۰,۴۰۶	۳۸	۶,۹۴۷,۴۳۶	۱۸,۸۵۸,۵۰۲		جمع	
•	•	•	•		۱۰۴,۱۷۱,۶۲۳	۳۸	۶,۹۴۷,۴۳۶	۱۸,۸۵۸,۵۰۲		جمع کل	

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در پایان دوره مالی به شرح زیر است :

جدول ۲۵۱: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۳ (ارقام میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۳/۰۲/۳۱		سود سهام پرداختی	پرداختی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	پرداختی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتی‌های کوتاه مدت	دریافتی‌های تجاری کوتاه مدت	نوع وابستگی	نام شخص وابسته	شرح
خالص	طلب	خالص	بدهی								
•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	•	•	•	•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	سرمایه‌گذاری اهداف	واحد تجاری اصلی
•	•	•	•	•	•	•	•	•	کنترل کننده نهایی	صندوق های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	
•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	•	•	•	•	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	جمع		
•	۴,۳۴۳	•	۹۰,۰۳۷,۱۲۰					۹۰,۰۳۷,۱۲۰	شرکت وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت‌های وابسته
•	۳,۰۶۳,۰۵۷	•	۵,۵۵۳,۸۸۳					۵,۵۵۳,۸۸۳	شرکت وابسته	پتروشیمی مروارید	
•	۴,۹۷۳,۳۲۰	•	۴,۲۰۱,۸۹۴					۴,۲۰۱,۸۹۴	شرکت وابسته	پتروشیمی زاگرس	
•	۱۲,۱۵۶,۱۶۱	•	۱۰,۱۶۰,۵۷۳		(۱)			۱۰,۱۶۰,۵۷۴	شرکت وابسته	پتروشیمی مارون	
•	۹,۰۹۱,۱۷۱	•	۱۳,۰۰۰,۳۷۵					۱۳,۰۰۰,۳۷۵	شرکت وابسته	پتروشیمی باختر	
•	۱۴,۸۶۵,۵۰۹	•	۱۴,۳۹۳,۵۸۸					۱۴,۳۹۳,۵۸۸	شرکت وابسته	پتروشیمی خارک	
•	۴,۳۲۹,۶۶۹	•	۱,۵۴۴,۴۵۴			•		۱,۵۴۴,۴۵۴	شرکت وابسته	پتروشیمی فن آوران	
•	۳	•	۳			۳		•	شرکت وابسته	پتروشیمی اروند	
•	۹,۳۰۴	•	۹,۳۰۴	•	•	•	۹,۳۰۴	•	کنترل کننده نهایی	صندوق های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	
•	•	•	•						سایر اشخاص	بازرگانی پیشکسوتان صبا	
•	۱۳۵	•	۴				۴	•	سایر اشخاص	توربو کمپرسور نفت	
•	۱,۱۹۷	•	•				•		سایر اشخاص	راهبران جوان آرمان	



شرکت گروه پترو شیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



•	•	•	•					سایر اشخاص	سرمایه گذاری صنعت نفت
•	•	•	•					سایر اشخاص	عملیات اکتشاف نفت
•	۹,۹۵۷,۶۹۲	•	۱۱۳,۰۴۷	۱۱۲,۵۷۷		۴۷۰		سایر اشخاص	کارگزاری خبرگان سهام
•	•	•	•					سایر اشخاص	گروه توسعه مالی مهر آیندگان
•	•	•	•					سایر اشخاص	مهندسی وساخت تاسیسات دریائی ایران
۳۸,۵۵۳,۱۷۳	•	۱۳,۹۶۲,۲۳۳	•	(۱۳,۹۶۲,۲۳۳)				سایر اشخاص	مهندسی وساختمان صنایع نفت
۶۶۵,۱۶۵	•	۱,۶۹۲,۲۱۹	•	(۱,۶۹۲,۲۱۹)				سایر اشخاص	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت
•	•	•	•					سایر اشخاص	فاوا نفت صبا کیش
•	•	•	۱۶	۱۶				سایر اشخاص	خدمات پشتیبانی آتیه فرزندان اهداف
•	۵,۱۰۷	۶۶,۰۳۶	•	(۷۱,۰۳۲)		۴,۹۹۶		سایر اشخاص	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
۳,۴۰۲	•	۲,۴۰۳	•	(۲,۴۰۳)				سایر اشخاص	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۲	•	۳,۴۰۲	•	(۳,۴۰۲)				سایر اشخاص	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۱۹,۸۱۰	•	۴۴,۲۵۲	•	(۴۴,۲۵۲)				سایر اشخاص	خدمات بیمه ای امین پارسیان
•	•	•	•					سایر اشخاص	نفت ستاره خلیج فارس
۲۰	•	۲۰	•	(۲۰)				سایر اشخاص	اهداف رهپویان خاورمیانه
۳۶,۷۴۹	•	۴۰,۱۴۲	•	(۴۰,۱۴۲)				سایر اشخاص	دوار محرک
•	•	•	•					سایر اشخاص	پتروشیمی بوشهر
۶,۳۵۲,۹۴۸	•	۴,۳۴۳,۸۶۳	•	(۴,۳۴۳,۸۶۳)				سایر اشخاص	طراحی مهندسی صنایع انرژی
•	•	•	•	•				سایر اشخاص	او وان اینترنشنال
•	۴۲,۰۹۶	•	۴۲,۰۹۶			۴۲,۰۹۶		سایر اشخاص	نفت کاسپین
•	۳۰,۵۷۹,۳۸۳	•	۲۹,۴۱۷,۴۹۹	(۲۹,۴۱۷,۴۹۹)	۳۷,۰۲۶,۳۶۰	•		سایر اشخاص	پالایش نفت اصفهان
۳۰,۸۹۸	۴۳۳	۳۱,۰۰۰	•	(۳۱,۰۰۰)		•		سایر اشخاص	بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)
•	•	•	۴۳۳			۴۳۳		سایر اشخاص	پالایش نفت جی اروند
•	۳۲۲	•	•			•		سایر اشخاص	جی پورتر اتریش
۷۹,۸۵۴	•	۱۴۱,۱۷۸	•	(۱۴۱,۱۷۸)				سایر اشخاص	تعاونی جم گستر جی
•	•	•	•	•				سایر اشخاص	تجاذت صنعت پتروشیمی خلیج فارس
•	۳۹,۹۰۰	•	۴۱,۲۷۴			۴۱,۲۷۴	•	سایر اشخاص	پالایشی سیراف
۱۷,۳۷۸	•	۱۷,۳۷۸	•	(۱۸,۰۸۸)		۷۱۰		شرکت فرعی	آریا سولار
						•		سایر اشخاص	پتروکام کیش



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

										سایر اشخاص	ملی صنایع پتروشیمی
										شرکت فرعی	سپاننا آویل (در حال تصفیه)
										شرکت وابسته	سایر
۴۵,۷۶۲,۷۹۹	۸۹,۱۰۹,۴۹۸	۲۰,۳۴۴,۱۲۶	۱۶۸,۵۰۶,۲۵۹	۰	(۲۷,۸۴۶,۱۰۱)	۳۷,۰۲۶,۳۶۳	۸۹,۵۱۳	۱۳۸,۸۹۲,۳۵۸	جمع		
۴۵,۷۶۲,۷۹۹	۱۲۸,۱۲۲,۰۷۷	۲۰,۳۴۴,۱۲۶	۲۰۷,۵۱۸,۸۳۸	۰	(۲۷,۸۴۶,۱۰۱)	۳۷,۰۲۶,۳۶۳	۸۹,۵۱۳	۱۷۷,۹۰۴,۹۳۷	جمع کل		

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۵۲: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۳۹	خرید کالا، خدمات و سهام	پرداخت طی سال	فروش کالا و خدمات	علی الحساب (دریافت پرداخت)	مخارج انجام شده	تأمین مالی پروژه‌ها	نقل و انتقال حساب	نقل و انتقال سهام	تضامین دریافتی	استرداد تضامین
واحد تجاری	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	✓										
شرکت‌های وابسته	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته		۱۲۵,۹۸۶									
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		۶۱۱,۹۸۹									
	جمع			۷۳۷,۹۷۵									
سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		(۳,۶۱۳,۶۳۸)	۳,۶۶۴,۰۲۳		(۲,۴۸۱)						
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره		۲۹,۴۳۳									
	مهندسی و ساخت تاسیسات دریائی ایران	سایر اشخاص وابسته		۲۴۸,۲۷۲									
	مهندسی و ساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته			۴۹,۵۹۹,۷۰۹		(۱۸,۲۹۴,۵۶۲)	۸,۳۱۶,۲۴	۲۳,۰۶۹,۴۰۰			۲۷,۰۸۶,۶۰۰	
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۳,۲۳۶,۰۶۹									
	خدمات بیمه‌ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته		۲۵,۳۰۶	۱۱,۹۹۰		(۵,۱۷۵)						
	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	سایر اشخاص وابسته		۱۸,۰۰۰	(۷,۵۰۰)								
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		۸۸۴,۷۱۴	۱۲۸,۷۷۳				۴,۶۲۰,۵۲۶			۳,۵۰۹,۴۴۸	
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته		۵۸,۰۲۳									
	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته		۷,۹۵۸,۰۸۲	۱۴,۳۰۸								
	تعاونی جم گستر جی	سایر اشخاص وابسته		(۸۳۶,۸۵۳)	۷,۳۱۷							۸۸,۰۴۱	۳۰,۷۱۰
	توسعه پترو ایرانیان	سایر اشخاص وابسته		۱,۴۹۸,۸۳۵	۱,۹۳۳,۷۷								
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۳,۲۳۶,۰۶۹									
	شرکت ره گستر نفت	سایر اشخاص وابسته		۵۲۶,۹۴۵									
	شرکت توربو کمپرسور تک خاورمیانه	سایر اشخاص وابسته					۱,۹۸۹						
	واحد مستقل A	سایر اشخاص وابسته											
	جمع			۱۳,۲۶۹,۲۵۷	۵۳,۴۰۴,۳۱۲	۱,۹۴۸,۰۸	(۱۸,۳۰۰,۲۲۹)					۳۰,۶۸۴,۰۸۹	۳۰,۷۱۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳۰,۷۱۰	۳۰,۶۸۴,۰۸۹	۰	۰			(۱۸,۳۰۰,۲۳۹)	۱,۹۴۸,۰۸	۵۳,۴۰۴,۳۱۲	۱۴,۰۰۷,۲۳۲	جمع کل
--------	------------	---	---	--	--	--------------	----------	------------	------------	--------

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در پایان دوره مالی به شرح زیر است :

جدول ۲۵۳: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۲ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتی‌های کوتاه مدت	پرداختی‌های تجاری کوتاه مدت	پرداختی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	سود سهام پرداختی	۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۱/۰۲/۳۱	
								طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۰	۰	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲
	صندوق‌های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	کنترل کننده نهایی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع		۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۰	۰	۳۹,۰۱۲,۵۷۹	۰	۰	۳,۰۲۰,۸۴۲
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۴,۳۴۳					۴,۳۴۳	۰	۱۹,۰۲۵,۹۹۷	۰
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۳,۰۶۳,۰۵۷					۳,۰۶۳,۰۵۷	۰	۹,۲۰۵,۹۸۸	۰
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۴,۹۷۳,۳۲۰					۴,۹۷۳,۳۲۰	۰	۴,۱۳۹,۹۷۷	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۱۲,۱۹۲,۶۸۹			(۳۶,۵۲۸)		۱۲,۱۵۶,۱۶۱	۰	۲۸,۶۱۵,۴۰۸	۰
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۹,۰۹۱,۱۷۱					۹,۰۹۱,۱۷۱	۰	۹,۷۳۳,۶۱۴	۰
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۴,۸۶۵,۵۰۹					۱۴,۸۶۵,۵۰۹	۰	۱۱,۹۱۸,۸۵۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۴,۳۲۹,۶۶۹	۰				۴,۳۲۹,۶۶۹	۰	۲,۶۷۶,۴۳۳	۰
	پتروشیمی اروند	شرکت وابسته	۰	۳				۳	۰	۱۳,۱۹۹,۹۹۲	۰
	صندوق‌های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	کنترل کننده نهایی	۰	۹,۳۰۴	۰	۰	۰	۹,۳۰۴	۰	۹,۳۰۴	۰
	بازرگانی پیشکسوتان صبا	سایر اشخاص وابسته						۰	۰	۰	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۱۵	۱۲۰				۱۳۵	۰	۵	۰
	راهبران جوان آرمان	سایر اشخاص وابسته		۱,۱۹۷				۱,۱۹۷	۰	۰	۰
	سرمایه‌گذاری صنعت نفت	سایر اشخاص وابسته						۰	۰	۰	۰
	عملیات اکتشاف نفت	سایر اشخاص وابسته						۰	۰	۰	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته	۹,۹۵۷,۶۹۲			۰		۹,۹۵۷,۶۹۲	۰	۴,۴۰۹,۲۷۹	۰
	گروه توسعه مالی مهر آیندگان	سایر اشخاص وابسته						۰	۰	۰	۰
	مهندسی وساخت تاسیسات دریائی ایران	سایر اشخاص وابسته						۰	۰	۰	۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



۱۹,۰۸۶,۶۸۸	.	۳۸,۵۵۳,۱۷۳	.	(۳۸,۵۵۳,۱۷۳)			سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمان صنایع نفت
۴۴۹,۱۰۵	.	۶۶۵,۱۶۵	.	(۶۶۵,۱۶۵)			سایر اشخاص وابسته	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت
.	.	.	.				سایر اشخاص وابسته	فاوا نفت صبا کیش
.	.	.	.	.			سایر اشخاص وابسته	خدمات پشتیبانی آتیه فرزندگان اهداف
۱۶,۵۲۲	.	.	۵,۱۰۷	.		۵,۱۰۷	سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
۳,۴۰۱	.	۳,۴۰۲	.	(۳,۴۰۲)			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۱	.	۳,۴۰۲	.	(۳,۴۰۲)			سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۷,۶۰۲	.	۱۹,۸۱۰	.	(۱۹,۸۱۰)			سایر اشخاص وابسته	خدمات بیمه ای امین پارسیان
.	.	.	.				سایر اشخاص وابسته	نفت ستاره خلیج فارس
۲۰	.	۲۰	.	(۲۰)			سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه
۲۴,۱۵۹	.	۳۶,۷۴۹	.	(۳۶,۷۴۹)			سایر اشخاص وابسته	دوار محرک
.	.	.	.				سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بوشهر
۱,۹۲۸,۸۴۵	.	۶,۳۵۲,۹۴۸	.	(۶,۳۵۲,۹۴۸)			سایر اشخاص وابسته	طراحی مهندسی صنایع انرژی
۱۸,۹۵۵	.	.	.	.			سایر اشخاص وابسته	او وان اینترنتی
.	۴۲,۰۹۶	.	۴۲,۰۹۶			۴۲,۰۹۶	سایر اشخاص وابسته	نفت کاسپین
.	۳۶,۱۴۰,۸۶۸	.	۳۰,۵۷۹,۳۸۳	(۱,۰۰۸,۶۸۷)	۲۵,۲۸۹,۳۷۷	۶,۲۹۸,۶۹۳	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۳۱,۸۲۰	.	۳۰,۸۹۸	.	(۳۰,۸۹۸)		.	سایر اشخاص وابسته	بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)
.	.	.	۴۳۳			۴۳۳	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت جی اروند
.	۱۴,۵۶۶	.	۳۲۲			۳۲۲	سایر اشخاص وابسته	جی پورنر اتریش
۳۱,۸۰۲	.	۷۹,۸۵۴	.	(۷۹,۸۵۴)			سایر اشخاص وابسته	تعاونی جم گستر جی
۱۸۷,۵۸۹	.	.	.	.			سایر اشخاص وابسته	تجاذت صنعت پتروشیمی خلیج فارس
.	۳۹,۹۰۰	.	۳۹,۹۰۰			۳۹,۹۰۰	سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
۲۵,۶۷۱	.	۱۷,۳۷۸	.	(۱۸,۰۸۸)		۷۱۰	شرکت فرعی مستثنی شده	آریا سولار
						.	سایر اشخاص وابسته	پتروکام کیش
.	.	.	.				سایر اشخاص وابسته	ملی صنایع پتروشیمی
.	.	.	.				شرکت فرعی مستثنی شده	سپینا اویل (در حال تصفیه)
.	.	.	.				شرکت وابسته	سایر



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۳۱,۸۱۷,۵۸۰	۱۳۹,۱۶۲,۹۷۳	۴۵,۷۶۲,۷۹۹	۸۹,۱۰۹,۴۹۸	۰	(۴۶,۸۰۸,۷۲۴)	۲۵,۲۸۹,۳۸۰	۸۹,۵۶۳	۶۴,۷۷۶,۴۸۰	جمع	
۳۴,۸۳۸,۴۲۲	۱۳۹,۱۶۲,۹۷۳	۴۵,۷۶۲,۷۹۹	۱۲۸,۱۳۲,۰۷۷	۰	(۴۶,۸۰۸,۷۲۴)	۲۵,۲۸۹,۳۸۰	۸۹,۵۶۳	۱۰۳,۷۸۹,۰۵۹	جمع کل	

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۵۴: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا، خدمات و سهام	فروش کالا و خدمات	علی الحساب (دریافت) پرداخت	استرداد تضامین
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	✓				۲,۴۰۰,۰۰۰
	جمع					۰	۲,۴۰۰,۰۰۰
شرکت‌های وابسته	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته		۵۶,۴۲۵		۳۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته		۸۵۷,۱۶۴			۰
	جمع			۹۱۳,۵۸۹	۰	۳۰,۰۰۰	۰
سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته		۳,۲۲۴,۸۵۷		۴,۹۵۱,۴۷۳	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره		۱۲,۱۰۰,۳۰۹			۰
	مهندسی وساخت تأسیسات دریائی ایران	سایر اشخاص وابسته		۲۰۲,۴۶۶	۰	۰	۰
	مهندسی وساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۸,۲۱۰,۸۸۳		۰	۰
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته		۱,۷۵۹,۳۳۱		۱,۵۷۲,۴۲۴	۰
	خدمات بیمه ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته		۵,۷۴۴		۱,۲۴۸	۰
	مایع سازی گاز طبیعی ایران	سایر اشخاص وابسته		۰	۰	۲,۰۰۰,۰۰۰	۰
	پتروشیمی بوشهر	سایر اشخاص وابسته		۱۷,۸۲۱		۲۰,۷۳۰	۰
	طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته		۳,۹۳۱,۹۷۶		۱,۹۶۷,۲۸۴	۰
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته		۲۶۰,۱۳۷		۲۳۶,۶۱۵	
	تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس	سایر اشخاص وابسته		۲۵۲,۱۲۰	۲۲,۰۲۳,۲۴۵	۵۹,۵۰۳	
	پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته		۱۳۷,۳۶۵,۶۱۱	۹۳۹		۰
	تعاونی جم گستر جی	سایر اشخاص وابسته		۳۱۷,۲۳۵			۲۵۴,۶۸۶
	توسعه پترو ایرانیان	سایر اشخاص وابسته			۶۹,۷۸۳		
	توربین های گازی صنعتی خاورمیانه	سایر اشخاص وابسته		۶۰۰,۶۹۳		۱,۲۰۰,۷۰۶	
	شرکت ره گستر نفت	سایر اشخاص وابسته		۳۲۴,۶۲۰			
	شرکت توربو کمپرسور تک خاورمیانه	سایر اشخاص وابسته		۲,۴۵۵			

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

•	•	•	۱۵۱,۰۶۷	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	آریا سولار	
			۱,۳۴۵,۳۶۶	سایر اشخاص وابسته	نفت ایرنول	
•	۳,۲۵۶,۶۱۱		۳,۱۵۴,۶۷۴	سایر اشخاص وابسته	واحد مستقل A	
۲۵۴,۶۸۶	۱۵,۲۶۶,۵۹۴	۲۲,۰۹۳,۹۶۷	۱۷۳,۲۲۷,۳۵۵		جمع	
۲,۶۵۴,۶۸۶	۱۵,۲۹۶,۵۹۴	۲۲,۰۹۳,۹۶۷	۱۷۴,۱۴۰,۹۴۴		جمع کل	

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱، مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در پایان دوره مالی به شرح زیر است:

جدول ۲۵۵: مانده حساب‌های نهایی شرکت‌های وابسته گروه در سال ۱۴۰۱ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	دریافتنی‌های تجاری کوتاه مدت	سایر دریافتنی‌های کوتاه مدت	پرداختنی‌های تجاری کوتاه مدت	پرداختنی‌های غیر تجاری کوتاه مدت	سود سهام پرداختنی	۱۴۰۱/۰۲/۳۱		۱۴۰۰/۰۲/۳۱	
								طلب	بدهی	طلب	بدهی
واحد تجاری اصلی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	•	•	•	(۳,۰۲۰,۸۴۲)	•	•	۳,۰۲۰,۸۴۲	•	•
	صندوق‌های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	کنترل کننده نهایی	•	•	•	•	•	•	•	•	•
	جمع		•	•	•	(۳,۰۲۰,۸۴۲)	•	•	۳,۰۲۰,۸۴۲	•	•
شرکت‌های وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۱۹,۰۲۵,۹۹۷					۱۹,۰۲۵,۹۹۷	•	۵,۱۸۹,۰۸۶	•
	پتروشیمی مروارید	شرکت وابسته	۹,۲۰۵,۹۸۸					۹,۲۰۵,۹۸۸	•	۶,۷۳۱,۹۸۸	•
	پتروشیمی زاگرس	شرکت وابسته	۴,۱۳۹,۹۷۷					۴,۱۳۹,۹۷۷	•	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	•
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۲۸,۷۰۰,۹۷۰			(۸۵,۵۶۲)		۲۸,۶۱۵,۴۰۸	•	۱۸,۸۰۱,۴۳۷	•
	پتروشیمی باختر	شرکت وابسته	۹,۷۳۳,۶۱۴					۹,۷۳۳,۶۱۴	•	۸,۰۶۶,۸۹۹	•
	پتروشیمی خارک	شرکت وابسته	۱۱,۹۱۸,۸۵۰					۱۱,۹۱۸,۸۵۰	•	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	•
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۲۶۷۶,۴۳۳		•			۲۶۷۶,۴۳۳	•	۹,۷۰۱,۲۰۸	•
	پتروشیمی اروند	شرکت وابسته	۱۳,۱۹۹,۹۹۲					۱۳,۱۹۹,۹۹۲	•	۷,۹۱۹,۹۹۵	•
	صندوق‌های بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	کنترل کننده نهایی	•	۹,۳۰۴	•	•	•	۹,۳۰۴	•	۹,۳۰۴	•
	بازرگانی پیشکسوتان صبا	سایر اشخاص وابسته						•	•	۶,۱۶۵	•
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	۵	•				•	•	•	۲۸۷,۱۳۶
	راهبران جوان آرمان	سایر اشخاص وابسته		•				•	•	۱۹۵,۸۵۱	•
	عملیات اکتشاف نفت	سایر اشخاص وابسته						•	•	۳,۰۰۰	•
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته	۴,۴۰۹,۳۷۹			•		•	•	۴,۴۰۹,۳۷۹	•



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



•	۲۷۸,۸۱۳	•	•					سایر اشخاص وابسته	گروه توسعه مالی مهر آیندگان
۱۰۳,۱۵۸	•	•	•					سایر اشخاص وابسته	مهندسی وساخت تاسیسات دریائی ایران
۱۸,۱۱۸,۹۴۷	•	۱۹,۰۸۸,۶۸۸	•	(۱۹,۰۸۸,۶۸۸)				سایر اشخاص وابسته	مهندسی وساختمان صنایع نفت
۳۲۸,۶۱۸	•	۴۴۹,۱۰۵	•	(۴۴۹,۱۰۵)				سایر اشخاص وابسته	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت
۲۶	•	•	•					سایر اشخاص وابسته	فاوا نفت صبا کیش
۴۹	•	•	•	•				سایر اشخاص وابسته	خدمات پشتیبانی آتیه فرزندگان اهداف
۱,۰۹۵	•	۱۶,۵۲۲	•	(۲۱,۶۳۹)		۵,۱۰۷		سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت
۳,۴۰۱	•	۳,۴۰۱	•	(۳,۴۰۱)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۳,۴۰۱	•	۳,۴۰۱	•	(۳,۴۰۱)				سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین
۳,۵۵۳	•	۷,۶۰۲	•	(۷,۶۰۲)				سایر اشخاص وابسته	خدمات بیمه ای امین پارسیان
•	۲,۹۰۴	•	•					سایر اشخاص وابسته	نفت ستاره خلیج فارس
۲۰	•	۲۰	•	(۲۰)				سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه
۴۶,۴۶۰	•	۲۴,۱۵۹	•	(۲۴,۱۵۹)				سایر اشخاص وابسته	دوار محرک
۶,۱۶۹	•	•	•					سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بوشهر
۱,۱۷۶,۱۶۲	•	۱,۹۲۸,۸۴۵	•	(۱,۹۲۸,۸۴۵)				سایر اشخاص وابسته	طراحی مهندسی صنایع انرژی
•	•	۱۸,۹۵۵	•	(۱۸,۹۵۵)				سایر اشخاص وابسته	او وان اینترنتشال
•	۴۲,۰۹۶	•	۴۲,۰۹۶			۴۲,۰۹۶		سایر اشخاص وابسته	نفت کاسپین
۲۱,۷۰۴,۱۶۸	•	•	۳۶,۱۴۰,۸۶۸	(۴۶۹,۰۲۳)	۱۷,۷۱۳,۸۱۳		۱۸,۸۹۶,۰۷۸	سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت اصفهان
۲۱,۶۲۲	•	۳۱,۸۲۰	•	(۳۱,۸۲۰)			•	سایر اشخاص وابسته	بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)
•	۳۹۲	•	•			•		سایر اشخاص وابسته	پالایش نفت چی اروند
•	۱۱۸,۰۶۶	•	۱۴,۵۶۶				۱۴,۵۶۶	سایر اشخاص وابسته	جی پورتر اتریش
•	•	۳۱,۸۰۲	•	(۳۱,۸۰۲)				سایر اشخاص وابسته	تعاونی جم گستر چی
•	•	۱۸۷,۵۸۹	•	(۱۸۷,۵۸۹)				سایر اشخاص وابسته	تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس
•	۳۹,۹۰۰	•	۳۹,۹۰۰			۳۹,۹۰۰	•	سایر اشخاص وابسته	پالایشی سیراف
•	۲۱۳,۵۱۹	۲۵,۶۷۱	•	(۲۶,۳۸۱)		۷۱۰		شرکت فرعی مستثنی شده از	آریا سولار
						۶,۲۴۲		سایر اشخاص وابسته	پتروکام کیش
۵۲,۳۱۵	•	•	•					سایر اشخاص وابسته	ملی صنایع پتروشیمی



امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سپینا آویل (در حال تصفیه)	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق									۲۵۷,۸۹۲	۰	۰	۰	۰
سایر	شرکت وابسته									۰	۰	۰	۰	۱۴,۷۶۱
جمع		۱۲۱,۹۲۱,۷۴۹	۹۴,۰۵۵	۱۷,۷۱۳,۸۱۳	(۲۲,۳۷۷,۹۸۲)	۰	۱۳۹,۱۶۲,۹۷۳	۲۱,۸۱۷,۵۸۰	۸۱,۳۷۶,۹۴۲	۴۱,۸۷۱,۷۶۱				
جمع کل		۱۲۱,۹۲۱,۷۴۹	۹۴,۰۵۵	۱۷,۷۱۳,۸۱۳	(۲۵,۳۹۸,۸۲۴)	۰	۱۳۹,۱۶۲,۹۷۳	۲۴,۸۳۸,۴۲۲	۸۱,۳۸۶,۲۴۶	۴۱,۸۷۴,۰۰۰				

بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰، معاملات گروه با اشخاص وابسته به شرح جدول زیر است.

جدول ۲۵۶: معاملات انجام شده با اشخاص وابسته گروه در سال ۱۴۰۰ (ارقام میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	خرید کالا، خدمات و سهام	پرداخت طی سال	فروش کالا و خدمات	علی الحساب (دریافت پرداخت)	نقل و انتقال حساب فی مابین	تامین مالی پروژه‌ها	سایر	تخصیص ارزش نیمایی	سایر درآمدها	مخارج انجام شده	علی الحساب خرید سهام
شرکت‌های اصلی و نهایی	سرمایه‌گذاری اهداف	سهامدار عمده - عضو مشترک هیئت مدیره	۴,۵۶۶,۷۵۷	۰	۰	۳۴,۷۵۸,۹۷۵	۲۷,۵۰۲,۳۲۲	۱۳,۵۲۱,۴۲۹	۰	۰	۱۲۶,۲۱۶	۱۷۱	۵۵,۲۴۴,۴۶۹
سایر اشخاص وابسته	صنایع پتروشیمی خلیج فارس	شرکت وابسته	۰	۰	۰	۰	۲,۳۷۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی مارون	شرکت وابسته	۵۹,۱۳۸	۰	۰	۹۷,۹۴۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی فن آوران	شرکت وابسته	۵۱۰,۸۳۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	توربو کمپرسور نفت	سایر اشخاص وابسته	(۲۰۷,۲۳۱)	۰	۱۰,۲۳۴	۲,۸۰۱,۸۲۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	عملیات اکتشاف نفت	سایر اشخاص وابسته	۷,۵۰۴	۶,۸۳۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	کارگزاری خبرگان سهام	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	۱۱,۷۴۶,۲۲۳	۰	۰	۰	۱۲,۶۸۸,۸۸۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	مهندسی وساختمان صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته	۸۴۶,۳۵۹	۰	۰	۷۰,۷۴۲,۹۹۳	۰	۰	(۹,۹۰۰)	۰	۰	۰	۰
	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	سایر اشخاص وابسته	۱,۷۰۵,۲۷۴	۰	۰	۱,۵۳۱,۸۱۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	خدمات بیمه ای امین پارسیان	سایر اشخاص وابسته	۵۱۳,۷۱۷	۰	۰	۴,۵۸۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	توسعه نفت و گاز صبا ارون	سایر اشخاص وابسته	(۹۹,۵۱۷)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷۰,۷۳۶	۰	۰
	نفت و گاز صبای کنگان	سایر اشخاص وابسته	(۱۰۲,۶۷۵)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷۳,۹۹۳	۰	۰
	دوار محرک	سایر اشخاص وابسته	۲۳۸,۳۹۳	۰	۰	۲۰۹,۳۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی بوشهر	سایر اشخاص وابسته	۱۱,۲۳۱	۰	۰	۵,۰۶۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

•	۳,۷۰۲,۵۹۳	•	۶,۷۳۱,۹۸۸	•	•	•	•	•	•	۶,۷۳۱,۹۸۸	شرکت وابسته	پتروشیمی مروارید	شرکت‌های وابسته
•	۵۰,۹۸,۵۰۰	•	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	•	•	•	•	•	•	۱۰,۵۸۰,۰۰۰	شرکت وابسته	پتروشیمی زاگرس	
•	۶,۴۷۵,۲۳۵	•	۱۸,۸۰۱,۴۳۷	•	•	(۵۹,۱۳۸)	•	•	•	۱۸,۸۶۰,۵۷۵	شرکت وابسته	پتروشیمی مارون	
•	۲,۳۳۳,۴۰۰	•	۸,۰۶۶,۸۹۹	•	•	•	•	•	•	۸,۰۶۶,۸۹۹	شرکت وابسته	پتروشیمی باختر	
•	۶,۸۰۴,۰۷۷	•	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	•	•	•	•	•	•	۱۲,۲۹۴,۵۶۳	شرکت وابسته	پتروشیمی خارک	
•	۲,۵۹۰,۲۷۷	•	۹,۷۰۱,۲۰۸	•	•	•	(۲۵۸,۷۴۵)	•	۳۳,۵۵۳	۹,۹۲۶,۴۰۰	شرکت وابسته	پتروشیمی فن آوران	
•	۱,۱۹۹,۹۹۸	•	۷,۹۱۹,۹۹۵	•	•	(۲)	•	•	•	۷,۹۱۹,۹۹۷	شرکت وابسته	پتروشیمی اروند	
•	•	•	۶,۱۶۵	•	•	•	•	•	۶,۱۶۵	•	سایر اشخاص وابسته	بازرگانی پیشکسوتان صبا	
•	•	۲۸۷,۱۳۶	•	•	•	(۲۸۷,۱۴۱)	•	•	۴	۱	سایر اشخاص وابسته	توربو کمپرسور نفت	
•	•	•	۱۹۵,۸۵۱	•	•	(۲۰)	•	•	۱۹۵,۸۷۱	•	سایر اشخاص وابسته	راهبران جوان آرمان	
•	•	•	۱	•	•	•	•	•	۱	•	سایر اشخاص وابسته	سرمایه‌گذاری صنعت نفت	
•	•	•	۳,۰۰۰	•	•	•	•	•	۳,۰۰۰	•	سایر اشخاص وابسته	عملیات اکتشاف نفت	
۱۹,۰۸۱	•	•	۹۳۳,۱۶۷	•	•	•	•	•	۲۵,۶۲۰	۹۰۷,۵۴۷	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	کارگزاری خبرگان سهام	
•	•	•	۲۷۸,۸۱۳	•	•	•	•	۲۷۸,۸۱	۱	•	سایر اشخاص وابسته	گروه توسعه مالی مهر آیندگان	
۳۰,۵۲۵	•	۱۰۳,۱۵۸	•	(۱۰۳,۱۵۸)	•	•	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	مهندسی وساخت تاسیسات دریائی ایران	
•	•	۱۸,۱۱۸,۹۴۷	•	•	•	(۱۸,۱۲۲,۷۶۱)	•	•	۳,۸۱۴	•	سایر اشخاص وابسته	مهندسی وساخت صنایع نفت	
•	•	۳۲۸,۶۱۸	•	•	•	(۳۲۸,۶۱۸)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت	
•	•	۲۶	•	•	•	(۲۶)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	فاوا نفت صبا کیش	
•	•	۴۹	•	•	•	(۴۹)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	خدمات پشتیبانی آتیه فرزندان اهداف	
۸,۰۴۱	•	۱,۰۹۵	•	•	•	(۶,۲۰۲)	•	•	۵,۱۰۷	•	سایر اشخاص وابسته	مهندسی و ساختمانی صبا نفت	
۳,۴۰۰	•	۳,۴۰۱	•	•	•	(۳,۴۰۱)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا چم کنگان	
۳,۴۰۰	•	۳,۴۰۱	•	•	•	(۳,۴۰۱)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته و عضو مشترک هیئت مدیره	توسعه نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین	
•	•	۳,۵۵۳	•	•	•	(۳,۵۵۳)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	خدمات بیمه ای امین پارسیان	
•	•	•	۲,۹۰۴	•	•	•	•	۲,۹۰۴	•	•	سایر اشخاص وابسته	نفت ستاره خلیج فارس	
۲۰	•	۲۰	•	•	•	(۲۰)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	اهداف رهپویان خاورمیانه	
•	•	۴۶,۴۶۰	•	•	•	(۴۶,۴۶۰)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	دوار محرک	
•	•	۶,۱۶۹	•	•	•	(۶,۱۶۹)	•	•	•	•	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بوشهر	





شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



طراحی مهندسی صنایع انرژی	سایر اشخاص وابسته	۰	۰	۰	۰	۰	(۱,۱۷۶,۱۶۲)	۰	۰	۰	۰	۱,۱۷۶,۱۶۲	۰	۰	۰
نفت کاسپین	سایر اشخاص وابسته	۰	۴۲,۰۹۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۲,۰۹۶	۰	۴۲,۰۹۶	۰	۰	۰
پالایش نفت اصفهان	سایر اشخاص وابسته	۵	۰	۰	۰	(۲۱,۱۲۲,۴۱۹)	(۵۸۲,۴۵۴)	۰	۰	۰	۰	۲۱,۷۰۴,۸۶۸	۰	۰	۳,۵۹۰,۴۰۱
بازرگانی آسیا گستر قشم (در حال تصفیه)	سایر اشخاص وابسته	۶۹۸	۸۰۰	۰	۰	۰	(۲۳,۱۲۰)	۰	۰	۰	۰	۲۱,۶۲۲	۰	۰	۰
پالایش نفت جی اروند	سایر اشخاص وابسته	۰	۳۹۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۹۲	۰	۳۹۲	۰	۰	۰
جی پورتر اتریش	سایر اشخاص وابسته	۱۱۸,۱۰۳	۰	۰	۰	۰	(۳۷)	۰	۰	۰	۰	۱۱۸,۰۶۶	۰	۰	۰
پالایشی سیراف	سایر اشخاص وابسته	۰	۳۹,۹۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۹,۹۰۰	۰	۳۹,۹۰۰	۰	۰	۰
آریا سولار	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	۰	۲۱۳,۵۱۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۱۳,۵۱۹	۰	۲۱۳,۵۱۹	۰	۰	۰
ملی صنایع پتروشیمی	سایر اشخاص وابسته	۰	۰	۰	۰	۰	(۵۲,۳۱۵)	۰	۰	۰	۰	۵۲,۳۱۵	۰	۰	۰
سپینا آویل(در حال تصفیه)	شرکت فرعی مستثنی شده از تلفیق	۰	۲۵۷,۱۹۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۵۷,۱۹۲	۰	۲۵۷,۱۹۲	۰	۰	۰
سایر	شرکت وابسته	۰	۲۸,۲۳۲	۰	۰	(۲,۷۴۳)	(۳۶,۲۵۰)	(۴,۰۰۰)	۰	۰	۰	۱۴,۷۶۱	۰	۷,۸۷۵	۰
جمع		۸۰,۵۹۵,۸۶۲	۸۵۵,۹۶۷	۲۸۱,۷۱	(۲۱,۳۸۳,۹۰۷)	(۲۰,۷۳۷,۲۹۹)	(۴,۰۰۰)	(۱۰۳,۱۵۸)	۸۱,۳۷۶,۹۴۲	۴۱,۸۷۱,۷۶۱	۳۳,۱۳۸,۵۰۵	۳,۶۵۴,۸۶۸	۰	۰	۰
جمع کل		۸۰,۵۹۵,۸۶۲	۹۵۴,۷۱۰	۲۸۱,۷۱	(۲۱,۳۸۳,۹۰۷)	(۲۰,۷۴۱,۶۹۲)	(۴,۰۰۰)	(۱۹۰,۴۴۳)	۸۱,۳۸۶,۲۴۶	۴۱,۸۷۴,۰۰۰	۳۳,۱۳۸,۵۰۶	۴۴,۷۶۲,۲۱۲	۰	۰	۰



۴ پذیرش در بورس و عرضه سهام

۴/۱ فرآیند پذیرش

۴/۱/۱ اقدامات انجام شده

طبق قرارداد به شماره ۱۴۰۴/۱۰۱۰ شرکت تامین سرمایه لوتوس پارسین (سهامی عام) به عنوان «مشاور پذیرش» شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا انتخاب شده و درخواست پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا توسط این شرکت در سامانه پذیرش بورس اوراق بهادار تهران ثبت و پس از بارگذاری مدارک، اطلاعات اولیه و مستندات مورد نیاز مطابق دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران در سامانه الکترونیکی پذیرش، اقدامات لازم به منظور بروزرسانی و تکمیل پیش نویس امیدنامه پذیرش و درج شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا انجام پذیرفت و به همراه سایر مدارک جهت طرح در جلسه مورخ هیئت پذیرش و تصمیم گیری در خصوص پذیرش آن ثبت شده است. در جلسه بررسی پذیرش سهام شرکت در بورس در تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۱۲، درخواست پذیرش سهام شرکت مطرح و هیئت محترم پذیرش پس از شنیدن توضیحات نمایندگان و مشاور پذیرش در خصوص آخرین وضعیت شرکت و همچنین با توجه به بررسی مستندات و اطلاعات ارائه شده در امیدنامه و صورت های مالی، با پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در تابلو اصلی بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران، مشروط به انجام اقدامات ارائه شده در سرفصل احراز شرایط، موافقت کرده است. هم چنین طبق تبصره ماده ۳۳ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار تهران با تمدید مهلت درج نماد شرکت یاد شده تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۲ موافقت شده است.

جدول ۲۵۹: نام و سمت ارکان پذیرش

سمت	نام ارکان
متقاضی پذیرش	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
مشاور پذیرش	تامین سرمایه لوتوس پارسین
حسابرس	موسسه حسابرسی حافظ گام
مشاور حقوقی	محمدباقر علایی
متعهد خرید	تامین سرمایه لوتوس پارسین
مشاور عرضه	تا زمان عرضه اولیه سهام مشخص خواهد شد.

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۲- اظهار نظر مکتوب ارکان پذیرش

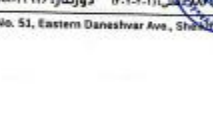
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۱۸
شماره: ۷۲۹-۴۱۰۱۹۲۲-۴۱۰۱۹۲۲
پوست: تهران

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

تعیین

مدیر عامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، متقاضی موظف است قبل از شروع فرایند پذیرش اظهار مکتوب ارکان پذیرش مبنی بر آگاهی از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش را ارائه دهد. مطابق بند ۱۱ ماده ۱ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، ارکان پذیرش عبارتند از متقاضی، مشاور پذیرش، متعهد خرید، حسابرس مستقل و بازرس قانونی متقاضی، مشاور عرضه و مشاور حقوقی متقاضی که جهت انجام تکالیف مقرر در این دستورالعمل در فرایند پذیرش اوراق بهادار متقاضی در بورس، مشارکت می‌کنند. مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل یادشده، ارائه اطلاعات خلاف واقع در خصوص مستندات از قبیل امیدنامه، صورت‌های مالی و مستندات حقوقی، توسط ارکان پذیرش به سازمان و یا بورس مطابق ماده ۴۷ قانون بازار اوراق بهادار جرم محسوب می‌شود، همچنین در صورت قصور، تخلف یا ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در خصوص پذیرش، ارکان پذیرش مشمول ماده ۴۳ قانون بازار اوراق بهادار می‌شوند. از این رو، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا ضمن اطلاع از مفاد مواد فوق و سایر مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، به عنوان متقاضی و یکی از ارکان پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، اظهار می‌نماید که از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران آگاهی دارد.

امضا	سمت	اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل
	رئیس هیأت مدیره	عباس بنی‌شریف
	مدیر عامل و نایب رئیس هیأت مدیره	امیر قزلی
	عضو هیأت مدیره	فرهاد سالاروند
	عضو هیأت مدیره	علی اسفندیاری
	عضو هیأت مدیره	عبدالله قربانی

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱، کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱، تهران-ایران
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Shahr-e-Bohlool Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 88032876 P.O. Box: 1991815161

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شماره: ۱۴۰۴-۵۳۳۱
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۳۰
پوست: ندارد



پسمه تمالی

جناب آقای دکتر گودرزی

مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

باسلام و احترام؛

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، متقاضی موظف است قبل از شروع فرایند پذیرش اظهار مکتوب ارگان پذیرش مبتنی بر آگاهی از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش را ارائه دهد.

مطابق بند ۱۱ ماده ۱ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، ارگان پذیرش عبارتند از متقاضی، مشاور پذیرش، متعهد خرید، حسابرس مستقل و بازرس قانونی متقاضی، مشاور عرضه و مشاور حقوقی متقاضی که جهت انجام تکالیف مقرر در این دستورالعمل در فرایند پذیرش اوراق بهادار متقاضی در بورس، مشارکت می‌کنند.

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل یادشده، ارائه اطلاعات خلاف واقع در خصوص مستندات از قبیل امیدنامه، صورتهای مالی و مستندات حقوقی، توسط ارگان پذیرش به سازمان و یا بورس مطابق ماده ۴۷ قانون بازار اوراق بهادار جرم محسوب می‌شود. همچنین در صورت قصور، تخلف یا ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در خصوص پذیرش، ارگان پذیرش مشمول ماده ۴۳ قانون بازار اوراق بهادار می‌شوند.

از این رو، شرکت تامین سرمایه لوتوس پارسیان ضمن اطلاع از مفاد مواد فوق و سایر مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، به عنوان مشاور پذیرش و یکی از ارگان پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا، اظهار می‌نماید که از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران آگاهی دارد.

سنت
رئیس هیأت مدیره
مدیرعامل
نایب رئیس هیأت مدیره
عضو هیأت مدیره

مدیرعامل و اعضای هیأت مدیره
آقای احتشام قلاح قر
آقای احسان مرادی
آقای سیامک محمدظاهری
آقای دژد زارع خاتقاه

شرکت تامین سرمایه
لوتوس پارسیان
(سهامی عام)

تهران: مقاصد راه شایخ بهایی، شعبه: نبش وزیرت، مهران، پلاک ۹۹
کد پستی: ۱۹۹۸۸۸، تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸، فکس: ۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸
تهران: مقاصد راه شایخ بهایی، شعبه: نبش وزیرت، مهران، پلاک ۹۹
کد پستی: ۱۹۹۸۸۸، تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸، فکس: ۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸

www.lotusbank.ir
۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸
۰۲۱-۸۸۸۸۸۸۸۸

شماره: ۱۴۰۱/۴۱
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۱۴
پیوست:

موسسه حسابرسی و خدمات مالی
حسابداران رسمی
حافظ گام Hafez Gam

مدیرعامل شرکت بورس اوراق بهادار تهران

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، متقاضی موظف است قبل از شروع فرایند پذیرش اظهار مکتوب ارکان پذیرش مبنی بر آگاهی از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش را ارائه دهد.

مطابق بند ۱۱ ماده ۱ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، ارکان پذیرش عبارتند از متقاضی، مشاور پذیرش، متعهد خرید، حسابرس مستقل و بازرس قانونی متقاضی، مشاور عرضه و مشاور حقوقی متقاضی که جهت انجام تکالیف مقرر در این دستورالعمل در فرایند پذیرش اوراق بهادار متقاضی در بورس، مشارکت می‌کنند.

مطابق ماده ۲۱ مکرر ۳ دستورالعمل یادشده، ارائه اطلاعات خلاف واقع در خصوص مستندات از قبیل امیدنامه، صورت‌های مالی و مستندات حقوقی، توسط ارکان پذیرش به سازمان و یا بورس مطابق ماده ۴۷ قانون بازار اوراق بهادار جرم محسوب می‌شود، همچنین در صورت قصور، تخلف یا ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در خصوص پذیرش، ارکان پذیرش مشمول ماده ۴۳ قانون بازار اوراق بهادار می‌شوند.

از این رو، موسسه حسابرسی و خدمات مالی حافظ گام ضمن اطلاع از مفاد مواد فوق و سایر مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی و یکی از ارکان پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) اظهار می‌نماید که از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) در بورس اوراق بهادار تهران آگاهی دارد.

موسسه حسابرسی و خدمات مالی حافظ گام
سویل احمدزاده
عضو هیئت مدیره
حسین شیخی
مدیر عمل و عضو هیئت مدیره
شماره ثبت: ۱۲۵۲۹
موسسه حسابرسی و خدمات مالی
حافظ گام (حسابداران رسمی)

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شماره: ۷۱۲۱۸/۵۷		مهم‌باعتزالی تازه قشلاق
تاریخ: ۱۴۰۳/۰۷/۰۵		وکیل پایه یک دادگستری
پوسته: _____		شماره پروانه ۲۵۴۰۰

به نام واجب تعالی

مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

باسلام و احترام:

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، متقاضی موظف است قبل از شروع فرآیند پذیرش اظهار مکتوب ارکان پذیرش مبنی بر آگاهی از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش را ارائه دهد. مطابق بند ۱۱ ماده ۱ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، ارکان پذیرش عبارتند از متقاضی، مشاور پذیرش، متعهد خرید، حسابرس مستقل و بازرسی قانونی متقاضی، مشاور عرضه و مشاور حقوقی متقاضی که جهت انجام تکالیف مقرر در این دستورالعمل در فرایند پذیرش اوراق بهادار متقاضی در بورس، مشارکت می‌کنند. مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل یادشده، ارائه اطلاعات خلاف واقع در خصوص مستندات از قبیل امیدنامه، صورت‌های مالی و مستندات حقوقی، توسط ارکان پذیرش به سازمان و یا بورس مطابق ماده ۴۷ قانون بازار اوراق بهادار جرم محسوب می‌شود، همچنین در صورت قصور، تخلف یا ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در خصوص پذیرش، ارکان پذیرش مشمول ماده ۴۳ قانون بازار اوراق بهادار می‌شوند. از این رو، اینجانب محمد باقر علایی تازه قشلاق ضمن اطلاع از مفاد مواد فوق و سایر مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، به عنوان مشاور حقوقی متقاضی و یکی از ارکان پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا اظهار می‌نماید که از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران آگاهی دارد.

با تقدیم احترام
محمد باقر علایی
مشاور حقوقی

۱۴۰۳/۰۷/۰۵



تهران، خیابان پلستاران، کوچه شهید اکرمی (کوکب سابق)، پلاک ۱۲، طبقه ۲ شرقی، واحد ۱۲ تلفن: ۲۲۸۵۱۲۸۱ تلفن همراه: ۰۹۱۲۵۱۵۶۶۱۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۴/۱/۲ شرایط پذیرش

شرکت در راستای احراز شرایط هیئت محترم پذیرش بورس و اوراق بهادار تهران در جلسات متعدد، پاسخ و مستندات به شرح زیر را به شرکت بورس اوراق بهادار تهران ارائه کرده است.

۴/۱/۳ احراز شرایط پذیرش طبق فرمت نامه و جدول اعلامی به بورس

جدول ۲۶۰: احراز شرایط پذیرش طبق ابلاغیه پذیرش و جدول اعلامی به بورس

ردیف	الزامات تعیین شده توسط هیئت پذیرش	اقدامات انجام شده
۱	شرکت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان ناشر ثبت شود.	شرکت با شماره ۱۱۷۹۴ مورخ ۱۴۰۵/۰۵/۰۵ به عنوان ناشر نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به عنوان ناشر ثبت گردید.
۲	مدارک و مستندات مورد نیاز مطابق ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و صورتجلسه ۲۶۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۲۲ (و اصلاحیه‌های بعدی آن) تکمیل و ضمن تسلیم به بورس تهران، در سامانه الکترونیکی پذیرش بارگذاری شود.	مدارک لازم در سامانه بارگذاری شده است.
۳	تعهد عرضه حداقل ۱۰ درصد از سهام شرکت (بابت عرضه اولیه، انتقال به کد بازارگردان و عرضه پس از روز عرضه اولیه)، با توجه به شرایط بازار و با هماهنگی و نظر مدیرعامل بورس اوراق بهادار تهران ارائه شود.	در صفحه ۴۰۹ امیدنامه افشا شده است
۴	دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس اوراق بهادار با تاکید بر سازماندهی ساختار سازمانی در جهت به رسمیت یافتن شرکت به عنوان یک نهاد اقتصادی ساختارمند رعایت و افشایات لازم در این خصوص در کدال صورت پذیرد.	از صفحه ۳۶ تا صفحه ۴۱ امیدنامه انجام شده است.
۵	بند ۲ گزارش حسابرسی صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ رفع و ضمن ارائه مستندات به بورس تهران، افشایات لازم در این خصوص صورت پذیرد.	در صفحه ۴۰۰ امیدنامه افشا شده است
۶	تعهدی مبنی بر تخصیص معادل ۲۰ درصد از منابع حاصل از عرضه اولیه به امور بازارگردانی به بورس تهران ارائه شود.	در صفحه ۴۱۰ امیدنامه افشا شده است
۷	بیانیه سیاست سرمایه‌گذاری شرکت به بورس تهران ارائه شود.	ضمن ارائه بورس تهران ۱۳۱ تا صفحه ۱۳۲ امیدنامه افشا شده است
۸	مستندات رعایت مفاد پیوست ۴ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران ضمن افشا در امیدنامه به بورس تهران ارائه شود.	از صفحه ۱۶۸ تا صفحه ۱۶۹ امیدنامه افشا شده است
۹	افشایات لازم در خصوص موارد زیر در امیدنامه انجام شود.	
۱-۹	تشریح آخرین وضعیت طرح‌های توسعه‌ای گروه به تفکیک درصد تکمیل ریالی و فیزیکی، برنامه زمان‌بندی اجرا، مخارج انجام شده تاکنون، برنامه تأمین منابع مالی مورد نیاز جهت اجرای پروژه‌ها	در صفحه ۲۴۶ امیدنامه انجام شده است.
۲-۹	آخرین وضعیت سرمایه‌گذاری در گروه باختر	در صفحه ۲۳ امیدنامه انجام شده است.
۳-۹	ارائه برنامه عملیاتی هیئت مدیره درخصوص تداوم سودآوری، بهینه سازی سبد سرمایه‌گذاری و افزایش سهم سود از شرکتهای فرعی	در صفحه ۲۴۷ امیدنامه انجام شده است.
۴-۹	ترکیب اعضای هیئت مدیره از حیث اعتبار مدت زمان مسئولیت هیئت مدیره، رعایت مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی در ترکیب هیئت مدیره، رعایت مفاد اساسنامه نمونه در خصوص میزان سهام وثیقه، تکمیل نمایندگان حقیقی اعضای حقوقی هیئت مدیره و ثبت نزد مرجع شرکتهای	از صفحه ۴۲ تا ۴۳ امیدنامه انجام شده است.
۵-۹	تشریح آخرین وضعیت ایفای تعهدات مرتبط با اسناد تضمینی نزد دیگران	در صفحه ۳۳۴ امیدنامه انجام شده است.
۶-۹	تشریح ماهیت مطالبات غیرتجاری از اشخاص وابسته و برنامه شرکت برای وصول این مطالبات	در صفحه ۱۶۷ امیدنامه انجام شده است.
۷-۹	ریسک‌های مرتبط با عملیات شرکتهای فرعی و راهبرهای مدیریت در جهت کنترل آنها	از صفحه ۱۴۴ تا ۱۴۷ امیدنامه انجام شده است.
۸-۹	تشریح برنامه‌ها و سیاست‌های شرکت در خصوص انجام معاملات با اشخاص وابسته و آخرین وضعیت معاملات فیما بین با اشخاص وابسته	در صفحه ۳۱۴ امیدنامه انجام شده است.
۹-۹	تشریح ریسک‌های مرتبط باتأمین مواد اولیه و جزییات نحوه محاسبه نرخ نرخ خوراک شرکتهای فرعی و وابسته توسط وزارت نفت	از صفحه ۱۴۷ تا ۱۴۹ امیدنامه انجام شده است
۱۰-۹	ارائه صورت مالی پیش بینی شده اصلاحی شرکت با بیان جزییات و مقروضات	از صفحه ۲۰۹ تا ۲۱۳ امیدنامه انجام شده است.
۱۱-۹	تشریح تکالیف آخرین مجمع عمومی عادی شرکت و اقدامات انجام شده به منظور رفع آنها	از صفحه ۴۰۲ تا ۴۰۵ امیدنامه انجام شده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۱۲-۹	افشا موارد با اهمیت آخرین نامه مدیریت شرکت و اقدامات صورت گرفته توسط شرکت به منظور رفع آن	از صفحه ۴۰۶ تا ۴۰۸ امیدنامه انجام شده است
------	---	---

۴/۱/۴ اقدامات پس از درج و قبل از بازگشایی نماد شرکت در بورس اوراق بهادار تهران

جدول ۲۶۱: اقدامات پس از درج و قبل از بازگشایی نماد

ردیف	الزامات تعیین شده	اقدامات انجام شده
۱	مستندات مربوط به قرارداد بازارگردانی با یکی از نهادهای دارای مجوز بازارگردانی اخذ شود.	قرارداد مورد نظر منعقد شده و به بورس تهران ارائه گردیده است.
۲	با توجه به الزام ماده ۸ دستورالعمل پذیرهنویسی و عرضه اولیه اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و فرا بورس ایران، هیئت پذیرش مصوب نمود که عرضه اولیه سهام شرکت به یکی از روش‌های ذکر شده در دستورالعمل مذکور متناسب با شرایط بازار انجام شود.	مقرر شد با توجه به اندازه شرکت و شرایط بازار سرمایه مطابق تبصره یک ماده شش دستورالعمل پذیرهنویسی و عرضه اولیه اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و فرا بورس ایران، به میزان حداقل ۲ درصد از کل سهام شرکت در روز عرضه اولیه به عموم مردم عرضه شود و سهامدار عمده شرکت تعهدی مبنی بر رعایت حد نصاب‌های شناور آزاد تابلو اصلی بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران حداقل تا شش ماه پس از تاریخ عرضه اولیه ارائه دهد.

۴/۲ نکات قابل توجه در زمان درج

۴/۲/۱ سیستم مالی و گزارشگری شرکت

براساس تاییدیه حسابرِس (نمایه ۳۳)، نظام مالی و حسابداری شرکت به گونه‌ای است که در آن استانداردها و مبانی حسابداری به نحو مناسبی رعایت می‌شود و در این نظام ساز و کارهای مناسبی برای رعایت حقوق تمام سهامداران شرکت وجود دارد. (در حال حاضر شرکت از نرم‌افزار «راهکاران» برای انجام فرآیندهای ثبت حسابداری خود استفاده می‌کند).

نمایه ۳۳- تاییدیه حسابرس در خصوص مناسب بودن نظام مالی و گزارش دهی شرکت

موسسه حسابرسی و خدمات مالی
میراث شرکت‌های نوین در ایران
حافظ نام Hafeez Gnan

مدیرعامل شرکت بورس اوراق بهادار تهران

مطابق ماده ۲۱ مکرر دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، متقاضی موظف است قبل از شروع فرایند پذیرش اظهار مکتوب ارگان پذیرش مبنی بر آگاهی از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش را ارائه دهد.

مطابق بند ۱۶ ماده ۱ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، ارکان پذیرش عبارتند از متقاضی، مشاور پذیرش، متعهد خرید، حسابرس مستقل و بازرس قانونی متقاضی، مشاور عرضه و مشاور حقوقی متقاضی که جهت انجام تکالیف مقرر در این دستورالعمل در فرایند پذیرش اوراق بهادار متقاضی در بورس، مشارکت می‌کنند.
مطابق ماده ۲۱ مکرر ۳ دستورالعمل یادشده، ارائه اطلاعات خلاف واقع در خصوص مستندات از قبیل امیدنامه، صورت-های مالی و مستندات حقوقی، توسط ارکان پذیرش به سازمان و یا برپا یورس مطابق ماده ۳۷ قانون بازار اوراق بهادار جرم محسوب می‌شود، همچنین در صورت قصور، تخلف یا ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در خصوص پذیرش، ارکان پذیرش مشمول ماده ۴۳۳ قانون بازار اوراق بهادار می‌شوند.

از این رو، موسسه حسابرسی و خدمات مالی حافظ نام ضمن اطلاع از مفاد مواد فوق و سایر مفاد دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی و یکی از ارکان پذیرش شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) اظهار می‌نماید که از مسئولیت‌های مربوط به فرایند پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) در بورس اوراق بهادار تهران آگاهی دارد.

موسسه حسابرسی و خدمات مالی حافظ نام

حسن شیبک
مدیرعامل و عضو هیئت مدیره

سیویل احمدزاده
عضو هیئت مدیره

بزرگوارترین خدمت مالی حافظ نام

آقایان عزیزان دانا

(حافظ نام)

دفتر مرکزی : بلوار میرداماد ، خیابان مصطفی جنوبی ، خیابان تابان ، پلاک ۱۰ واحدهای ۱۵، ۱۶ ، تلفن : ۰۲۱-۸۸۱۰۹۲۶ ، ۰۲۱-۸۸۱۰۹۲۷ فکس : ۰۲۱-۸۸۱۰۹۲۸
آدرس دفتر پرد : چهارراه فرهنگیان ، کوچه سعدی (شاره ۱۶) ، پست اول ، پلاک ۲۷ ، تلفن : ۰۲۰-۷۷۲۳۳۲۳ ، ۰۲۰-۷۷۲۳۳۲۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۴/۲/۲ تعهدات و بدهی‌های احتمالی

بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ شرکت اصلی فاقد تعهدات سرمایه‌ای است.

آخرین وضعیت تعهدات سرمایه‌ای گروه به شرح زیر است:

جدول ۲۶۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش کنگان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

موضوع			شرکت / شخص	مبلغ قرارداد	مانده تعهدات تا پایان قرارداد	
شرکت فرعی پتروپالایش کنگان:					میلیون ریال	یورو
					دلار	
تعمیر و نگهداری بازیابی اتان	شرکت راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت OICO	۳۲,۴۵۳,۵۱۱ یورو	۱۶,۷۹۱,۵۷۵	-	-	-
قرارداد اجاره کشتی با شرکت ملی نفتکش ایران	شرکت ملی نفتکش ایران	۳۹,۰۵۵,۰۰۰ یورو	۰	-	۶,۳۳۱,۴۶۲	-
خرید قطعات یدکی توربین	شرکت توربین های گازی صنعتی خاورمیانه (MIGT)	۹,۹۵۳,۸۲۵ یورو	۰	۴,۴۱۹,۹۹۸	-	-
خدمات مشاوره، طراحی، مهندسی و مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE)	طراحی مهندسی صنایع انرژی EIED	۵,۸۵۱,۵۶۳ یورو	۰	۱,۷۹۴,۷۹۸	-	-
خدمات مشاوره، طراحی، مهندسی و مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE)	طراحی مهندسی صنایع انرژی EIED	۱,۴۶۴,۴۸۸ یورو	۴۹۸,۵۸۷	-	-	-
خدمات مهندسی پکیج های جانبی پروژه های UT و HDPE	طراحی مهندسی صنایع انرژی EIED	۲۴۴,۰۰۰ ریال	۱۸۴,۷۱۹	-	-	-
خدمات مهندسی کارگاهی پروژه HDPE	طراحی مهندسی صنایع انرژی EIED	۲۶۷,۴۸۰ یورو	۱۹,۸۲۵	-	-	-
سایر اشخاص:						
قرارداد اجاره کشتی با شرکت Shipping(MBA) Morvarid Bandar Asli	(MBA)	۲۰,۶۲۲,۵۰۰ یورو	۰	-	۱۰,۱۹۹,۷۵۰	-
تأمین Pelletizer	A G	۱۹,۴۰۰,۴۰۰ یورو	۰	۱۳,۵۸۰,۲۸۰	-	-
طراحی، خرید، ساخت، نصب سه دستگاه بویلر AUXILARY	صنایع آذراب	۱۱,۹۶۲,۹۱۱ یورو	۰	۱۰,۳۶۵,۶۷۶	-	-
خرید اقلام Extruder Pelletizer System	BFMT	۲۱,۵۵۹,۵۸۴ یورو	۰	۸,۴۹۹,۲۸۰	-	-
قرارداد اجاره کشتی با شرکت PARAMOUNT GLORY SHIPPING	PARAMOUNT	۳۲,۸۵۰,۰۰۰ یورو	۰	-	۹,۵۹۷,۷۳۲	-
طراحی، تأمین، ساخت، نصب و راه اندازی ۲ دستگاه بویلر ۲۰۰ تن	صنایع آذراب	۱۰,۸۳۰,۳۰۸ یورو	۰	۶,۶۵۴,۹۵۶	-	-
قرارداد EPC انجام خدمات مهندسی، طراحی تفصیلی و ... ۶ دستگاه بویلر HRS	AIPE	۱۰,۰۰۰,۰۰۰ یورو	۰	۶,۴۳۶,۶۶۸	-	-
تهیه مواد اولیه، طبخ، سرو و توزیع غذای	شرکت گداخت تدارک	۳,۶۴۷,۰۵۶ یورو	۲,۹۹۸,۶۵۰	-	-	-
بارگیری محصولات LPG در پایانه ها و مخازن پتروشیمی	شرکت پایانه ها و مخازن پتروشیمی	۱۱,۰۹۳,۶۸۸ یورو	۲,۳۹۸,۷۲۹	-	-	-
انجام عملیات نصب تجهیزات واحد HDPE و بخش های برق و ابزار دقیق	کیان سازه بنوار	۱۴,۲۳۱,۹۷۶ یورو	۲,۳۵۵,۵۸۷	-	-	-
انجام عملیات نصب تجهیزات واحد UT و HDPE و بخش های برق و ابزار دقیق	اکسیر صنعت باختری	۱۹,۸۱۷,۴۹۱ یورو	۲,۳۰۵,۲۹۲	-	-	-



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

قرارداد EPC انجام خدمات مهندسی، طراحی تفصیلی و ... ۶ دستگاه بویلر HRSG	شرکت ماشین سازی لرستان	یورو ۱۱,۶۰۷,۷۲۷	۰	۲,۲۶۲,۱۳۸	-
خرید اقلام Laboratory Equipments	AGT	یورو ۱۲,۳۶۵,۳۴۶	۰	۱,۸۵۶,۶۴۲	-
خرید اقلام Transmitter (Coriolis / Flow Ultrasonic)	آسیا ابزار دقیق	یورو ۱,۶۹۹,۵۶۰	۰	۱,۶۹۹,۵۶۰	-
اجرای خطوط لوله ۱۰ اینچ کاندنسیت و ۱۲ اینچ خوراک اتیلن	اکسیر صنعت باختری	یورو ۱,۴۸۸,۵۷۷	۱,۳۶۲,۷۷۷	-	-
Spent Caustic Treatment Unit	IG S.A	یورو ۲,۹۸۵,۰۰۰	۰	-	۱,۷۹۲,۶۴۶
شرکت معراج گستر ماهشهر - قرارداد ۱۴۰۲/۲۴۰ - ق - KPR نیروی انسانی حراست، خدمات اداری	معراج گستر ماهشهر	یورو ۶,۹۲۲,۴۷۷	۱,۱۶۴,۳۲۷	-	-
خرید اقلام Control System	IG S.A	یورو ۲,۳۵۳,۱۳۹	۰	۱,۳۹۱,۱۱۵	-
Supply Of Incinerator Package	SS.BHD	یورو ۱,۵۱۰,۴۰۰	۰	۱,۱۳۲,۸۰۰	-
حمل محصول پنتان پلاس شرکت پتروپالایش کنگان به اسکله فراسکوی عسلویه	شرکت حمل و نقل داخلی و بین المللی بوتان ران	یورو ۹۷۲,۰۰۰	۸۹۵,۹۹۸	-	-
طراحی، خرید، ساخت، نصب و راه اندازی تصفیه فاضلاب صنعتی و باز یافت آب	قرارگاه سازندگی خاتم انبیا (موسسه عمران ساحل)	یورو ۱۲,۰۰۵,۵۸۱	۰	۱,۰۰۵,۲۱۴	-
خرید اقلام RO Package (Expansion PHASE ۲)	DWS	یورو ۶,۶۳۲,۲۶۰	۰	۱,۰۰۳,۵۶۵	-
Supply of SWRO and BWRO Desalination Package	DWS	یورو ۱۹,۳۹۲,۹۷۹	۰	۹۲۰,۸۹۹	-
عملیات اجرایی ساختمان yard office شامل فوندانسیون -تازک کاری -توسعه ساختمان آزمایشگاه-حراست و اتاق کنترل utility	شرکت ممتاز گستر پارس	یورو ۱,۵۸۱,۳۰۲	۶۹۸,۰۲۷	-	-
AGITATOR FPR REACTOR	ISC	یورو ۱,۹۵۸,۰۰۰	۰	۸۲۹,۰۰۰	-
ترخیص و ترانزیت محموله های جنرال و حمل تجهیزات سنگین	شرکت حمل و نقل بین الملل تیرداد سپهر	یورو ۷۲۷,۵۵۰	۶۷۰,۱۰۷	-	-
قرارداد ۱۶۳/۱۴۰-ق-KPR- احداث ساختمان ها، سیویل صنعتی، محوطه سازی و لوله کشی زیرزمینی واحد RO از فاز ۲ بوتیلیتی- با اکسیر صنعت باختری	اکسیر صنعت باختری	یورو ۶,۱۰۴,۷۲۳	۶۶۶,۰۸۱	-	-
generation package Supply of hydrogen	ARF	یورو ۱,۴۷۸,۲۴۴	۰	۷۳۹,۱۲۲	-
Supply of Valve	RV	یورو ۱,۰۷۰,۰۶۰	۰	۶۰۳,۷۸۰	-
NITROGEN PRODUCTION UNIT (ASU/N ₂)	HFE .LTD	یورو ۵,۳۰۲,۳۱۸	۰	۵۶۸,۱۶۱	-
تامین Filter Media	AG	یورو ۷۹۳,۶۵۰	۰	۵۵۵,۵۵۵	-
خرید اقلام &AS Pipes(AG)&SS Flanges &Fittings(AG)	CTA	یورو ۱۴,۴۰۲,۹۱۲	۰	۵۲۹,۰۱۷	-
خرید اقلام Cable Ladder Tray	توسعه صنایع پترو فولاد غرب	یورو ۷,۵۹۵,۷۱۵	۰	۴۹۸,۰۲۸	-
تهیه مواد اولیه، طبخ، سرو و توزیع غذای پرسنل	شرکت گداخت تدارک	یورو ۴,۱۸۲,۱۳۱	۴۰۵,۴۰۹	-	-
سایر				۷۰۸,۰۸۵	۷۹,۲۶۶,۰۰۵
جمع			۳۶,۰۰۵,۰۹۸	۱۴۶,۶۱۲,۲۵۷	۲۸,۶۲۹,۶۷۵

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شرکت فرعی توسعه پتروشیمی کنگان:

جدول ۲۶۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت توسعه پتروشیمی کنگان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح	ارزی - یورو	نرخ تسعیر	میلیون ریال
تعهدات ارزی که معادل ریال پرداخت می گردد	۶۳۴۵۸۶۵	۷۴۲۰۰۰	۴۷۰۸۶۳۲
تعهدات ارزی که معادل ارز پرداخت می گردد	۴۷۳۴۳۳۲.۵	.	.
تعهدات ریالی	.	.	۳۵۳۴۵۷۱
جمع معادل ریالی / ارزی	۱۱,۰۸۰,۱۹۸	+	۸۲۴۳۲۰۳

شرکت فرعی پتروشیمی نگین مهستان:

جدول ۲۶۴: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی نگین مهستان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

مليون ريال	معادل ريال يورو	يورو
١,٩٣٥,٧٢٧	١٣,٥١٨,٦١١	١١٦,٦٤٣,٥٣٧
١,٩٣٥,٧٢٧	١٣,٥١٨,٦١١	١٥,٥٥٧,٦٣٣

شرکت فرعی، یتروشیمی، سروش، مهستان، عسلویه:

جدول ۲۶۵: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت سروش مهستان عسلویه

۴,۱۵۷,۸۱۹ میلیون ریال	احداث پروژه پتروشیمی سروش مهستان - طرح HDPE
۱۹,۰۰۵,۲۳۷ یورو	

شرکت فرعی نفت سپاهان:

جدول ۲۶۶: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نفت سپاهان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح	مبلغ قرارداد	باقی مانده
آلمان EDL - (FRW) وکس تصفیه شده	۱.۱ میلیون یورو الباقی قرارداد + ۱.۵۵۰ میلیارد ریال	۴۸۶,۸۸۱
آلمان EDL - (TDAE) تولید روغن فرایند سبز	۱۶ میلیون یورو الباقی قرارداد + ۲۸۵۳ میلیارد ریال	۲,۵۰۰,۰۰۰
فرانسه Axens - (HDT) تولید روغن پایه با کیفیت	۲۱ میلیون یورو الباقی قرارداد + ۴.۵۹۳ میلیارد ریال	۱۰۰,۰۰۰
شرکت تامین آب اصفهان صفه (انتقال آب از دریای عمان به اصفهان)	مبلغ کل قرارداد ۵.۷۴۶ میلیارد ریال - مبلغ پرداخت شده ۳.۴۴۷	۵,۹۷۴,۰۰۰
	میلیارد ریال و مبلغ باقیمانده طبق قرارداد ۲.۲۹۸ میلیارد ریال	
جمع		۹,۰۶۰,۸۸۱

شرکت پتروپالایش دهلران:

جدول ۲۶۷: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروپالایش دهلران در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

۸۰,۱۴۷,۶۶۲ میلیون ریال	پروژه احداث پالایشگاه NGL۳۱۰۰
۱۱۵,۳۷۱,۱۱۸ دلار	

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی پتروشیمی دهلران:

جدول ۲۶۸: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت پتروشیمی دهلران

شرح	میلیون ریال	یورو
قرارداد خرید اقلام دیر تحویل پروژہ الفین	—	۸,۳۹۹,۰۹۹

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۲۲,۶۸۰,۰۰۰	-	الحاقیه شش قرارداد خرید اقلام دیر تحویل پروژه الفین
۲۷۶,۷۵۶,۷۳۲	-	قرارداد اجرای واحد الفین و یوتیلیتی طرح پتروشیمی دهلران
۲,۸۲۵,۶۱۹	-	الحاقیه یک طرح آبرسانی قرارداد اجرای واحد الفین و یوتیلیتی طرح پتروشیمی دهلران
۱۶,۲۷۴	-	الحاقیه دو طرح پکیج جمع آوری و هدایت سیلاب طرح پتروشیمی دهلران
۱۹۷,۴۱۸	۱۶۲,۶۹۶	خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی و الحاقیه ۲
-	۴۴۱,۲۹۰	الحاقیه یک خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی جهت پروژه پایین دستی
-	۴۳۲,۳۲۳	الحاقیه سه خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی جهت پروژه پایین دستی
-	۵,۶۴۶	قرارداد بازرسی فنی کالا و تجهیزات (پروژه طرح الفین)
۱۲۷,۸۷۳	۱۰۱,۸۶۰	الحاقیه یک قرارداد بازرسی فنی کالا و تجهیزات (پروژه طرح الفین)
-	۶,۳۰۰	قرارداد اجاره زمین سایت
-	۴,۸۳۱	قرارداد آزمایشگاه فنی و مکانیک خاک
۴۲۵,۰۰۷,۳۵۳	-	تامین کالا و تجهیزات، ساخت و نصب، پیش راه اندازی، راه اندازی و انجام آزمایشات عملکردی طرح پایین دست پتروشیمی دهلران
۱۶۶,۰۱۸	-	قرارداد خرید و حمل دیزل ژنراتور واحد آبگیر
۱۳۵,۹۰۰	۲۶۸,۱۸۷	قرارداد بازرسی شخص ثالث تجهیزات و کالا (پروژه طرح پایین دستی)
-	۲۹۱,۱۳۹	قرارداد تامین نیروی انسانی و خدماتی
-	۱۳,۶۶۰	الحاقیه یک قرارداد تامین نیروی انسانی و خدماتی
-	۲۰,۲۰۵	قرارداد ترخیص کالا و تجهیزات از گمرک و حمل تا محل سایت
-	۴۸,۲۹۸	قرارداد اجرای عملیات بنایی در محدوده سایت پتروشیمی
-	۸,۵۰۰	الحاقیه یک اجرای عملیات بنایی در محدوده سایت پتروشیمی
۱۰,۳۱۵,۱۳۹	۶۲۹,۱۹۴	سایر
۷۴۶,۶۲۷,۴۲۵	۲,۴۳۴,۱۲۹	جمع

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی نخل آسماری:

جدول ۲۶۹: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال) در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

نام شرکت طرف قرارداد	موضوع قرارداد	باقی مانده
پروژه HFEC Company- PBAT	لایسنس و تامین تجهیزات	۵,۷۲۵,۰۲۰
جمع	-	۵,۷۲۵,۰۲۰

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی نیروگاه صبا دهلران:

جدول ۲۷۰: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای نیروگاه صبا دهلران در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح	مبلغ قرارداد		مانده قرارداد	
شرکت طرف قرارداد	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال	یورو
شرکت توربو کمپرسور نفت	۱۰,۴۲۵,۸۷۵	۳۱,۹۸۹,۹۶۰	۳,۶۵۲,۷۹۶	۴,۴۵۲,۶۷۵
شرکت توربو کمپرسور نفت	۳,۹۱۷,۴۲۸	۹,۶۵۵,۰۷۲	۱,۹۱۹,۴۰۱	۲,۳۳۹,۷۰۶
شرکت توربو کمپرسور نفت	۱۳۰,۵۵۲,۳۳۸	۱۷۱,۸۰۰,۰۰۰	۱۲۵,۱۳۶,۱۱۴	۱۵۳,۹۲۳,۳۱۴
شرکت توربو کمپرسور نفت	۲۴,۱۵۰,۸۹۵	۳۴,۲۰۰,۰۰۰	۲۱,۱۰۳,۳۴۶	۲۵,۹۵۸,۱۱۰
شرکت مهندسی قدس نیرو	۲۲۰,۹۸۰	-	۹,۰۹۶	-
شرکت مهندسی قدس نیرو	۲۸۵,۱۶۵	-	۱۱۸,۳۶۸	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شرکت مهندسين مشاور صنعت و مدیریت ایران	۷۶,۶۸۹	-	-	-
شرکت ساختمانی و نصب توربو کمپرسور نفت	۲۲۹,۵۶۸	-	۴۷,۸۵۰	-
مهندسين مشاور تيوکاوآن اطلس	۹۸۰	-	-	-
شرکت توربو کمپرسور تک خاورمیانه	۳,۵۰۰	-	-	-
شرکت رسپینا صنعت آرين	۱۰۳,۵۲۲	۳۱۵,۰۰۰	۲۰,۵۵۰	۱,۱۰۱
جمع	۱۶۹,۹۶۶,۹۴۰	۲۴۷,۹۶۰,۰۳۲	۱۵۲,۰۰۷,۵۲۱	۱۸۶,۶۷۴,۹۰۶

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی پتروشیمی آلای مهستان:

جدول ۲۷۱: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پتروشیمی آلای مهستان در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

پروژه احداث PDH,PP PROJECT	۲۸,۳۴۴,۲۸۳ میلیون ریال
	۹۱,۲۷۷,۷۰۴ یورو

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی فراسکو عسلویه:

جدول ۲۷۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای فراسکو عسلویه در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

طرح توسعه ترمینال نفتی شرکت	۳۱,۰۱۶,۴۶۸ میلیون ریال
-----------------------------	------------------------

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی پالایش نفت جی:

جدول ۲۷۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پالایش نفت جی در ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰

شرح	میلیون ریال
ساخت و بهره‌برداری پلنت تولید قیر و مخازن نگهداری فراورده‌های نفتی در بندر امام خمینی	۶,۵۰۹,۵۳۹
ساخت مخازن نگهداری فراورده های نفتی در بندر شهید بهشتی - چابهار	۲,۱۳۶,۶۶۱
احداث پست برق و تامین برق پایدار	۳۲۰,۹۸۴
ساخت کوره پیش گرم	۴۱,۹۵۱
سیستم‌های انرژی آمار فردا	۸,۵۲۷
جمع	۹,۰۱۷,۶۶۲

بر اساس صورت مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ تعهدات تضمینی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت به شرح زیر است:

جدول ۲۷۴: تعهدات تضمینی شرکت و گروه

شرح	گروه	شرکت
تضمین وام شرکت های گروه	۱۱,۸۷۲,۲۲۰	۳,۷۱۶,۰۶۰
تضامین بانکی	۱۲۶,۷۸۲,۸۳۷	۴۲,۶۱۱,۰۰۰
بانک ملت شعبه مدیریت - توثیق سهام	۴,۴۶۹,۰۱۰	-
واسط مالی	۱۴۰,۶۱۲,۹۴۰	۱۴۰,۶۱۲,۹۴۰
تضامین تسهیلات - پتروپالایش کنگان	۵۰,۳۸۴,۲۸۰	۵۰,۳۸۴,۲۸۰
تضمین بازار گردان‌ها	-	-
ضمانت نامه های شرکت در مناقصه	۵۵۸,۸۸۱	-
بورس کالای ایران	۲۸,۶۸۲,۰۰۰	-
بورس اوراق بهادار تهران	۱۰۰,۰۰۰	۲۶,۱۸۲,۰۰۰
سایر	۶,۳۰۲,۴۰۲	۱۹۴,۰۰۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

٢٤٣,٧٠٠,٢٨٠	٣٤٩,٧٤٤,٥٧٠	جمع
-------------	-------------	-----

سایر بدهی‌های احتمالی شرکت اصلی و گروه

بر اساس صورت مالی ۶ ماه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰ شرکت اصلی فاقد بدهی احتمالی با اهمیت می باشد.

شرکت یترویا لایش کنگان:

حساب‌های شرکت از سال ۱۳۹۴ لغایت ۱۴۰۱ مورد رسیدگی سازمان تامین اجتماعی قرار گرفته است و تسویه شده است، و برای سال ۱۴۰۲ مورد رسیدگی قرار گرفته که مبلغ ۳۸۲.۷۳۸ میلیون ریال در آبان ماه سال ۱۴۰۴ بدهی برآوردی اعلام شده است که مورد اعتراض شرکت واقع گردیده است. همچنین، سال ۱۴۰۳ در حال رسیدگی می‌باشد.

به شرح یادداشت توضیحی ۱-۳-۱۵ مالیات بر ارزش افزوده سال‌های ۱۳۹۵ و ۱۳۹۶ توسط سازمان امور مالیاتی مورد رسیدگی قرار نگرفته و ارزش افزوده سال ۱۴۰۲ نسبت به رسیدگی اعلام شده اعتراض و در هیئت حل اختلاف بدوی صدور اجرای قرار مجدد صادر گردیده است. ارزش افزوده سال ۱۴۰۳ تا کنون، رسیدگی نشده است.

کلیه موارد حقوقی شرکت از طریق واحد حقوقی پیگیری می‌گردد و تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی تنها یک فقره مطالبه خسارت توسط یک نفر شخص حقیقی از طریق مراجع قضائی مطرح و در مرحله تجدید نظر توسط هیئت کارشناسان مبلغ ۴.۷۲۰ میلیون ریال خسارت از شرکت برآورد گردیده لیکن منتج به مراحل نهایی نشده است. سایر موارد حقوقی قابل ملاحظه‌ای در مراجع قضائی له یا علیه شرکت مطرح نشده است.

مالیات حقوق تا سال ۱۴۰۱، قطعی و تسویه شده است و برای سال ۱۴۰۲ برگه تشخیص به مبلغ ۱۱.۱۴۱.۷۳۲ ریال صادر گردید. مالیات تکلیفی، تا سال ۱۴۰۱ قطعی و تسویه شده است.

شرکت توسعه پتروشیمی کنگان

عملیات شرکت در خصوص چگونگی رعایت قوانین سازمان تامین اجتماعی برای سال‌های مالی ۱۳۹۷ الی سال ۱۴۰۳، ۱۴۰۱ و دوره مالی جاری مورد رسیدگی آن سازمان قرار نگرفته که در این خصوص با توجه به منتفی بودن رسیدگی به سال‌های مالی ۱۳۹۷ الی ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ احتمالاً تعلق بدهی، مزاد بر مبالغ دفتری وجود نخواهد داشت.

در ارتباط با مالیات حقوق سال ۱۳۹۷ مبلغ ۲,۵۴۱ میلیون ریال از شرکت مطالبه شده که نسبت به آن اعتراض و در جریان رسیدگی می‌باشد. مالیات حقوق عملکرد سال‌های ۱۳۹۸ الی ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و عملکرد سال ۱۴۰۳ نیز مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

در ارتباط با مالیات تکلیفی سال ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ مبلغ ۶۵۳ و ۱۰۵۳ میلیون ریال از شرکت مطالبه شده که نسبت به آن اعتراض و در جریان رسیدگی می‌باشد. و عملکرد سال‌های ۱۳۹۹ الی ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و عملکرد سال ۱۴۰۳ نیز مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

عملکرد شرکت در ارتباط با موضوع ماده ۱۶۹ ق م م تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و عملکرد سال ۱۴۰۳ نیز مورد رسیدگی قرار نگرفته است.

نفت سپاهان

بدهی‌های احتمالی شرکت توسعه روانکاران آتا در تاریخ صورت وضعیت مالی شامل مالیات عملکرد سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ و مالیات و عوارض ارزش افزوده از سال ۱۳۹۲ لغایت ۱۳۹۷ می‌باشد که میزان آن بعد از رسیدگی مقامات ذیربط مشخص خواهد شد. شرکت کیمیا اسپیدی قشم برای سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ تاکنون مورد رسیدگی بیمه قرار نگرفته است.

پتروشیمی دهلران

مبلغ ۶.۴۳۳ میلیارد ریال بابت چک جهت وثیقه ارایه برگ سبز گمرکی حوالجات ارزی به بانک تجارت تحویل گردید. مبلغ ۳۲۶۷۵ میلیون ریال بابت تضمین مالیات و عوارض ارزش افزوده واردات تجهیزات خطوط تولید (کوره تقطیر از شرکت فالكون) طی دو فقره چک به اداره امور مالیاتی شهرستان دهلران تحویل گردید، قابل ذکر است مالیات و عوارض برارزش افزوده تا پاییز سال ۱۴۰۲ مورد رسیدگی سازمان امور مالیاتی قرار گرفته و قطعی شده است. شرکت توسط سازمان تامین اجتماعی تاکنون مورد رسیدگی قرار نگرفته است. مالیات حقوق تا سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه گردیده و برای سال ۱۴۰۳ دارای بدهی احتمالی است.

شرکت مهستان

بر اساس برگ های قطعی ماده ۱۶۹ سال ۱۳۹۸ و ارزش افزوده سال ۱۳۹۷ این شرکت به ترتیب مبلغ ۲۳.۲۶۹ و ۴.۳۴۵ میلیون ریال دارای بدهی احتمالی است که مراحل اعتراض صورت گرفته اما هنوز نتیجه آن مشخص نگردیده است. با توجه به برگ تشخیص مالیات حقوق سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۷۰۱ میلیون ریال، و سال ۱۴۰۲ به مبلغ ۳.۱۹۹ میلیون ریال این شرکت دارای بدهی احتمالی است که مراحل اعتراض صورت گرفته اما تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی زمان برگزاری هیئت بدوی ابلاغ نگردیده است. قابل ذکر است این شرکت تا کنون مورد رسیدگی بیمه‌ای قرار نگرفته است.

فراسکو عسلویه

تعهدات سرمایه‌ای ارزی مربوط به طرح توسعه ترمینال نفتی به مبلغ ۳۶.۸۷۳.۰۷۳ یورو معادل ۱۶.۴۶۸.۳۱۰ میلیون ریال می‌باشد.

پتروشیمی نخل آسماری

شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد بدهی احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت می‌باشد. از بابت رسیدگی و بازرسی دفاتر شرکت توسط سازمان تامین اجتماعی، دفاتر شرکت بابت سال مالی ۱۴۰۲ در حال رسیدگی می‌باشد و تاکنون برگ‌های مطالبه صادر نگردیده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

دعوی حقوقی در تاریخ ۱۳۹۴/۱۰/۰۹ علیه شرکت تیران شیمی بابت چک برگشتی فروش فرمالین به مبلغ ۵,۳۸۳ میلیون ریال در دادگاه مطرح و موضوع با توجه به رای صادره در مرحله اجرا می باشد. دعوی حقوقی در تاریخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۰ علیه شرکت ری شیمی بابت چک برگشتی فروش فرمالین به مبلغ ۵۱۹ میلیون ریال در دادگاه مطرح و موضوع با توجه به رای صادره در مرحله اجرا می باشد. دعوی حقوقی در تاریخ ۱۴۰۱/۰۵/۱۸ علیه شرکت پترو رزین اصفهان بابت چک برگشتی فروش محصول به مبلغ ۲۵ میلیارد ریال در دادگاه مطرح و منجر به صدور رای توقیف اموال به نفع شرکت گردید و در مرحله اجرا (برگزاری مزایده اموال) می باشد. دعوی حقوقی در تاریخ ۱۴۰۱/۰۷/۰۹ جهت استرداد مبلغ ودیعه مسکن دفتر مرکزی شرکت به مبلغ حدوداً ۲۰ میلیارد ریال در دادگاه مطرح و منجر به شناسایی اموالی از خوانده گردید و جهت برگزاری مزایده به مرجع قضایی معرفی گردید.

نفت جی

شرکت تسهیلات دریافتی شرکت پالایش نفت جی هرمز از بانک ملت به مبلغ ۵۸۷.۰۰۹ میلیون ریال را ضمانت نموده است.

پتروشیمی آلائی مهستان

حسابهی شرکت برای سال ۱۴۰۲ در حال رسیدگی توسط سازمان تأمین اجتماعی می باشد.

پتروشیمی سروش مهستان

تا پایان سال ۱۴۰۲ دفاتر مورد رسیدگی سازمان تأمین اجتماعی قرار گرفته است، قطعی و تسویه شده است. شرکت فاقد دارایی های احتمالی می باشد. شرکت فاقد تعهدات موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت می باشد.

بر اساس صورت مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ شرکت اصلی فاقد تعهدات سرمایه ای است.

آخرین وضعیت تعهدات سرمایه ای گروه به شرح زیر است:

جدول ۲۷۵: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت پتروپالایش کنگان در سال ۱۴۰۴

موضوع	شرکت / شخص	مبلغ قرارداد	مانده تعهدات تا پایان قرارداد
دلار	یورو		
شرکت فرعی پتروپالایش کنگان:			
خرید قطعات یدکی توربین	شرکت توربین های گازی صنعتی خاورمیانه (MIGT)	۵,۹۷۲,۲۹۶	۵,۹۷۲,۲۹۶
خدمات مشاوره، طراحی، مهندسی و مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE)	طراحی مهندسی صنایع انرژی (EIED)	۲,۰۲۱,۸۸۵	۲,۰۲۱,۸۸۵
تعمیر و نگهداری بازیابی اتان	شرکت راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت (OICO)	۱,۹۵۴,۵۵۲	۱,۹۵۴,۵۵۲
خدمات مشاوره، طراحی، مهندسی و مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE)	طراحی مهندسی صنایع انرژی (EIED)	۷۵۴,۶۹۸	۷۵۴,۶۹۸
خدمات مهندسی کارگاهی پروژه HDPE	طراحی مهندسی صنایع انرژی (EIED)	۱۷۵,۸۴۶	۱۷۵,۸۴۶
خرید اقلام Extruder Pelletizer System	FMT (B F M T & T Co., LTD)	۹,۳۹۶,۳۵۴	۹,۳۹۶,۳۵۴
طراحی، تأمین، ساخت، نصب و راه اندازی ۲ دستگاه بویلر ۲۰۰ تن	صنایع آذراب	۷,۲۵۱,۰۰۸	۷,۲۵۱,۰۰۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۶,۴۳۶,۶۶۸	۶,۴۳۶,۶۶۸	A I P E & S P T L L.C	قرارداد EPC انجام خدمات مهندسی، طراحی تفصیلی و ... دستگاه بویلر HRSG
۴,۳۳۸,۲۳۴	۴,۳۳۸,۲۳۴	شرکت ماشین سازی لرستان	قرارداد EPC انجام خدمات مهندسی، طراحی تفصیلی و ... دستگاه بویلر HRSG
۴,۲۲۲,۴۰۳	۴,۲۲۲,۴۰۳	صنایع آذرآب	طراحی، خرید، ساخت، نصب سه دستگاه بویلر AUXILARY
۳,۱۹۸,۴۸۴	۳,۱۹۸,۴۸۴	قرارگاه سازندگی خاتم انبیا (موسسه عمران ساحل)	طراحی، خرید، ساخت، نصب و راه اندازی تصفیه فاضلاب صنعتی و بازیافت آب
۲,۸۴۶,۱۳۳	۲,۸۴۶,۱۳۳	A G T	خرید اقلام Laboratory Equipments
۲,۱۹۶,۹۶۰	۲,۱۹۶,۹۶۰	I G S.A	Caustic Treatment Unit Spent
۱,۶۹۹,۵۶۰	۱,۶۹۹,۵۶۰	آسیا ابزار دقیق	خرید اقلام Flow (Coriolis/Ultrasonic) Transmitter
۱,۶۱۸,۳۹۹	۱,۶۱۸,۳۹۹	شرکت سیم و کابل ابهر	خرید اقلام LV,MV and Control Cables-Part ^۲
۱,۵۳۷,۵۰۱	۱,۵۳۷,۵۰۱	معراج گستر ماهشهر	شرکت معراج گستر ماهشهر - قرارداد ۲۴۰/۱۴۰۲ - ق - KPR- نیروی انسانی حراست، خدمات اداری
۱,۳۹۹,۵۷۴	۱,۳۹۹,۵۷۴	D w slv	Supply of SWRO and BWRO Desalination Package
۱,۳۴۸,۶۲۸	۱,۳۴۸,۶۲۸	CTA	MATERIAL PIPING
۱,۳۳۵,۴۷۱	۱,۳۳۵,۴۷۱	شرکت ممتاز گستر پارس	عملیات اجرایی ساختمان yard office شامل فوندانسیون - نازک کاری -توسعه ساختمان آزمایشگاه-حراست و اتاق کنترل utility
۱,۳۱۳,۹۷۶	۱,۳۱۳,۹۷۶	توسعه صنایع پترو فولاد غرب	خرید اقلام Cable Ladder Tray
۱,۲۹۸,۲۴۴	۱,۲۹۸,۲۴۴	A R FZCO	Supply of hydrogen generation package
۱,۲۳۷,۱۱۵	۱,۲۳۷,۱۱۵	I G S.A	خرید اقلام Control System
۱,۰۳۸,۵۹۶	۱,۰۳۸,۵۹۶	F E & E S Gmbh	تامین اقلام PCS
۹۶۷,۶۴۵	۹۶۷,۶۴۵	D w slv	خرید اقلام RO Package(Expansion PHASE ^۲)
۹۵۱,۲۳۲	۹۵۱,۲۳۲	شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی	بارگیری محصولات LPG در پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی
۸۸۹,۹۹۳	۸۸۹,۹۹۳	CTA	خرید اقلام Interconnecting Pipes
۸۴۳,۲۱۵	۸۴۳,۲۱۵	شرکت حمل و نقل بین الملل تیرداد سپهر	ترخیص و ترانزیت محموله‌های جنرال و حمل تجهیزات سنگین
۸۲۹,۰۰۰	۸۲۹,۰۰۰	I S C	AGITATOR FPR REACTOR
۸۲۴,۷۴۹	۸۲۴,۷۴۹	I G S.A	خرید اقلام Control System(RO & WT Unit)
۷۲۶,۰۵۶	۷۲۶,۰۵۶	CTA	خرید اقلام SS&AS Pipes(AG)& Fittings(AG)& Flanges
۶۶۷,۷۲۰	۶۶۷,۷۲۰	O C I (OCI)	SUPPLY OF LOAD MATIC
۶۲۵,۴۹۰	۶۲۵,۴۹۰	شرکت سیم و کابل ابهر	خرید اقلام Instrument Cables-Part ^۲
۶۱۰,۰۴۲	۶۱۰,۰۴۲	CTA	supply of interconnecting pipe and fitting part ^۲
۴۴۴,۹۲۷	۴۴۴,۹۲۷	شرکت مشارکاران شرق	خرید اقلام Elevator
۴۳۰,۶۹۱	۴۳۰,۶۹۱	C E A P N (EPN)	خرید اقلام Interconnecting Manual Valve

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

خدمات پشتیبانی و نگهداری تلکام	شرکت فرا رایانه اندیشان باتیس	۴۲۹,۰۵۷	۴۲۹,۰۵۷
سایر	شرکت توربین های گازی صنعتی خاورمیانه (MIGT)	۱۰,۸۰۹,۹۲۹	۹۸۳,۵۲۶
جمع		۸۴,۶۴۲,۳۳۱	۹۸۳,۵۲۶

شرکت فرعی توسعه پتروشیمی کنگان:

جدول ۲۷۶: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت توسعه پتروشیمی کنگان در سال ۱۴۰۴

احداث پروژه الفین	۱۹,۵۱۷,۲۹۸,۰۰۰ میلیون ریال
	۱۱,۸۰۷,۳۱۵ یورو

شرکت فرعی پتروشیمی نگین مهستان:

جدول ۲۷۷: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت پتروشیمی نگین مهستان در سال ۱۴۰۴

احداث پروژه تولید پلی اتیلن سنگین و سبک خطی	۱۳,۶۹۱,۱۳۵ میلیون ریال
	۲۸,۷۲۳,۱۸۸ یورو

شرکت فرعی پتروشیمی سروش مهستان عسلویه:

جدول ۲۷۸: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت سروش مهستان عسلویه در سال ۱۴۰۴

احداث پروژه پتروشیمی سروش مهستان - طرح HDPE	۴,۵۵۷,۵۶۸ میلیون ریال
	۱۷,۶۷۲,۰۱۰ یورو

شرکت فرعی نفت سپاهان:

جدول ۲۷۹: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت نفت سپاهان در سال ۱۴۰۴

شرح	مبلغ قرارداد	باقی مانده
آلمان EDL - (FRW) وکس تصفیه شده	۵۷۶ هزار یورو الباقی قرارداد + ۱,۴۳۴ میلیارد ریال	۳۰۶,۳۹۹
آلمان EDL - (TDAE) تولید روغن فرایند سبز	۱۲,۸ میلیون یورو الباقی قرارداد + ۱,۲۰۲ میلیارد ریال	۴,۵۰۰,۰۰۰
فرانسه Axens - (HDT) تولید روغن پایه با کیفیت	۱۵ میلیون یورو الباقی قرارداد + ۲,۳۵۱ میلیارد ریال	۱۰۰,۰۰۰
جمع		۴,۹۰۶,۳۹۹

شرکت پتروپالایش دهلران:

جدول ۲۸۰: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت پتروپالایش دهلران در سال ۱۴۰۴

پروژه احداث پالایشگاه ۳۱۰۰ NGL	۱۶۲,۰۸۵,۵۳۴ میلیون ریال
	۱۲۴,۲۷۷,۷۲۷ دلار

تعهدات سرمایه ای شرکت فرعی پتروشیمی دهلران:

جدول ۲۸۱: وضعیت تعهدات سرمایه ای شرکت پتروشیمی دهلران در سال ۱۴۰۴

شرح	میلیون ریال	یورو
قرارداد خرید اقلام دیر تحویل پروژه الفین	-	۸,۳۹۹,۰۹۹
الحاقیه شش قرارداد خرید اقلام دیر تحویل پروژه الفین	-	۲۲,۶۸۰,۰۰۰
قرارداد اجرای واحد الفین و یوتیلیتی طرح پتروشیمی دهلران	-	۲۷۶,۷۵۶,۷۳۲
الحاقیه یک طرح آبرسانی قرارداد اجرای واحد الفین و یوتیلیتی طرح پتروشیمی دهلران	-	۲,۸۲۵,۶۱۹
الحاقیه دو طرح پکیج جمع آوری و هدایت سیلاب طرح پتروشیمی دهلران	-	۱۶,۲۷۴
خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی و الحاقیه ۲	۱۶۲,۶۹۶	۱۹۷,۴۱۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

-	۴۴۱,۲۹۰	الحاقیه یک خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی جهت پروژه پایین دستی
-	۴۶۷,۴۴۴	الحاقیه سه خدمات مدیریت طرح و نظارت کارگاهی جهت پروژه پایین دستی
-	۵,۶۴۶	قرارداد بازرسی فنی کالا و تجهیزات (پروژه طرح الفین)
۱۳۲,۷۱۱	۱۰۲,۸۵۲	الحاقیه یک قرارداد بازرسی فنی کالا و تجهیزات (پروژه طرح الفین)
-	۶,۳۰۰	قرارداد اجاره زمین سایت
-	۴,۸۳۱	قرارداد آزمایشگاه فنی و مکانیک خاک
۴۲۶,۳۵۴,۰۵۱	-	تأمین کالا و تجهیزات، ساخت و نصب، پیش راه اندازی، راه اندازی و انجام آزمایشات عملکردی طرح پایین دست پتروشیمی دهلران
۱۶۶,۰۱۸	-	قرارداد خرید و حمل دیزل ژنراتور واحد آبگیر
۱۳۵,۹۰۰	۲۶۸,۱۸۷	قرارداد بازرسی شخص ثالث تجهیزات و کالا (پروژه طرح پایین دستی)
-	۱۸۸,۸۰۷	قرارداد تأمین نیروی انسانی و خدماتی
-	۱۹۷,۷۳۹	الحاقیه یک قرارداد تأمین نیروی انسانی و خدماتی
-	۱۳,۶۶۰	قرارداد ترخیص کالا و تجهیزات از گمرک و حمل تا محل سایت
-	۳۶,۰۲۵	قرارداد اجرای عملیات بنایی در محدوده سایت پتروشیمی
-	۶۴,۱۱۷	الحاقیه یک اجرای عملیات بنایی در محدوده سایت پتروشیمی
-	۸,۵۰۰	قرارداد مطالعات امکان سنجی احداث واحد الفین، پلیمری و شیمیایی ACN و نیروگاه مجتمع پتروشیمی
۷۳۷,۶۶۳,۸۲۲	۱,۹۶۸,۰۹۴	جمع

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی نخل آسماری:

جدول ۲۸۲: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای شرکت نخل آسماری (ارقام به میلیون ریال) در سال ۱۴۰۴

نام شرکت طرف قرارداد	موضوع قرارداد	باقی مانده
شرکت مونکو ایران	پیمانکار پروژه پنتاریتريتول (خلع شده)	۱,۲۶۶
مرکز طراحی و توسعه صنعت رازی	پیمانکار پروژه استالدئید	۱۱۵,۱۳۸
شرکت فراصنعت پشتیبان	پروژه پارافرمالدئید	۷۵۰
شرکت پارس تابلو	خرید تابلوهای MCC	۲,۴۸۹
PBAT پروژه - HFEC Company	لایسنس و تأمین تجهیزات	۱۰,۱۲۸,۶۴۵
جمع	-	۱۰,۲۴۸,۲۸۸

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی نیروگاه صبا دهلران:

جدول ۲۸۳: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای نیروگاه صبا دهلران در سال ۱۴۰۴

شرح	مبلغ قرارداد		مانده قرارداد	
شرکت طرف قرارداد	میلیون ریال	یورو	میلیون ریال	یورو
شرکت توربو کمپرسور نفت	۱۰,۱۸۳,۶۷۷	۳۱,۹۸۹,۹۶۰	-	۴,۸۶۴,۵۷۰
شرکت توربو کمپرسور نفت	۳,۸۲۶,۴۱۴	۹,۶۵۵,۰۷۲	-	۲,۴۳۸,۶۴۹
شرکت توربو کمپرسور نفت	۱۲۰,۴۶۰,۶۶۴	۱۷۱,۸۰۰,۰۰۰	-	۱۵۴,۰۳۶,۳۰۶
شرکت توربو کمپرسور نفت	۲۱,۶۲۱,۱۹۶	۳۴,۲۰۰,۰۰۰	-	۲۶,۲۰۰,۷۰۹
شرکت مهندسی قدس نیرو	۲۲۰,۹۸۰	-	۴۱,۴۴۷	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شرکت مهندسی قدس نیرو	۲۸۵,۱۶۵	-	۱۴۲,۷۴۹	-
شرکت مهندسین مشاور صنعت و مدیریت ایران	۷۶,۶۸۹	-	۵,۴۳۹	-
شرکت ساختمانی و نصب توربو کمپرسور نفت	۲۲۹,۵۶۸	-	۴۷,۸۵۰	-
مهندسین مشاور تپو کاوان اطلس	۹۸۰	-	-	-
شرکت توربو کمپرسور تک خاورمیانه	۳,۵۰۰	-	-	-
شرکت رسپینا صنعت آراین	۱۰۳,۵۲۲	۳۱۵,۰۰۰	-	۴۶,۵۲۳
جمع	۱۵۷,۰۱۲,۳۵۴	۲۴۷,۹۶۰,۰۳۲	۲۳۷,۴۸۵	۱۸۷,۵۸۶,۷۵۷

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی پتروشیمی آلائی مهستان:

جدول ۲۸۴: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پتروشیمی آلائی مهستان در سال ۱۴۰۴

PDH.PP PROJECT پروژه احداث	۲۵,۱۶۷,۷۵۷ میلیون ریال
	۹۱,۴۰۹,۵۴۱ یورو

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی فراسکو عسلویه:

جدول ۲۸۵: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای فراسکو عسلویه

طرح توسعه ترمینال نفتی شرکت	۳۹,۴۴۱,۴۴۳ میلیون ریال
-----------------------------	------------------------

تعهدات سرمایه‌ای شرکت فرعی پالایش نفت جی:

جدول ۲۸۶: وضعیت تعهدات سرمایه‌ای پالایش نفت جی

شرح	میلیون ریال
ساخت و بهره‌برداری پلنت تولید قیر و مخازن نگهداری فراورده‌های نفتی در بندر امام خمینی	۷,۰۲۷,۲۲۱
ساخت مخازن نگهداری فراورده‌های نفتی در بندر شهید بهشتی - چابهار	۱,۹۵۷,۲۷۵
احداث پست برق و تامین برق پایدار	۳۴۸,۳۶۸
ساخت کوره پیش گرم	۴۱,۹۵۱
جمع	۹,۳۷۴,۸۱۵

تعهدات تضمینی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت به شرح زیر است:

جدول ۲۸۷: تعهدات تضمینی شرکت و گروه در سال ۱۴۰۴

شرح	گروه	شرکت
تضمین وام شرکت‌های گروه	۱۱,۸۷۲,۲۲۰	۳,۷۱۶,۰۶۰
تضمین بانکی	۸۰,۴۴۴,۱۰۵	۴۲,۶۱۱,۰۰۰
بانک ملت شعبه مدیریت - توثیق سهام	۴,۴۶۹,۰۱۰	-
واسط مالی	۱۴۰,۶۱۲,۹۴۰	۱۴۰,۶۱۲,۹۴۰
تضمین تسهیلات - پتروپالایش کنگان	۵۰,۳۸۴,۲۸۰	۵۰,۳۸۴,۲۸۰
تضمین بازارگردان‌ها	-	-
ضمانت‌نامه‌های شرکت در مناقصه	۳۷۸,۳۹۹	-
بورس کالای ایران	۳۰,۶۸۲,۰۰۰	۲۶,۱۸۲,۰۰۰
بورس اوراق بهادار تهران	۱۰۰,۰۰۰	-

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سایر	۵۷۳,۵۹۲	۱۹۴,۰۰۰
جمع	۳۱۹,۵۱۶,۵۴۶	۲۶۳,۷۰۰,۲۸۰

بند ۱۱ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش: آخرین وضعیت ایفای تعهدات مرتبط با اسناد تضمینی نزد دیگران

تاکنون موردی از عدم ایفای به موقع تعهدات یا نکول در بازپرداخت دیون درخصوص تضامین صورت گرفته توسط شرکت به نفع دیگران وجود نداشته است که منجر به استفاده از اسناد تضمینی ارائه شده گردد.

شایان ذکر است حدود ۸۰ درصد از اسناد تضمینی ارائه شده، در قبال تعهدات و دیون شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا (با مالکیت ۱۰۰ درصدی) می‌باشد و باقیمانده اسناد تضمینی نیز بابت دیون و تعهدات شرکت‌های ۱۰۰ درصدی زیرمجموعه سرمایه‌گذاری اهداف ارائه شده است که قبل از عرضه اولیه سهام در بازار سرمایه، تضامین مقابل از شرکت‌های مزبور اخذ خواهد شد.

سایر بدهی‌های احتمالی شرکت اصلی و گروه

شرکت اصلی فاقد بدهی احتمالی با اهمیت در تاریخ صورت وضعیت مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ می‌باشد.

آخرین وضعیت بدهی‌های احتمالی شرکت‌های گروه به شرح زیر است:

شرکت پتروپالایش کنگان:

حساب‌های شرکت از سال ۱۳۹۴ لغایت ۱۴۰۲ مورد رسیدگی سازمان تأمین اجتماعی قرار گرفته است و تسویه شده است، و برای سال ۱۴۰۲ نتایج رسیدگی به شرکت اعلام نشده است. همچنین سال ۱۴۰۳ نیز رسیدگی نشده که بدهی احتمالی در این رابطه متصور می‌باشد.

مالیات بر ارزش افزوده سال‌هایی ۱۳۹۵ و ۱۳۹۶ توسط سازمان امور مالیاتی مورد رسیدگی قرار نگرفته و ارزش افزوده سال ۱۴۰۲ نسبت به رسیدگی اعلام شده اعتراض و در سال مالی بعد در هیئت حل اختلاف بدوی رسیدگی خواهد شد. در این خصوص بدهی احتمالی متصور می‌باشد. از بابت جرائم ماده ۱۶۹ قانون مالیات‌های مستقیم، کلیه سنوات تا پایان سال ۱۴۰۱ قطعی و تسویه شده است و برای سال مالی ۱۴۰۲ برگ مطالبه به مبلغ ۲,۶۹۹,۳۵۲ میلیون ریال ابلاغ شده که درخواست بخشودگی برای اداره مالیات شهرستان کنگان و تهران صادر و نتیجه آن ابلاغ نشده است.

کلیه موارد حقوقی شرکت از طریق واحد حقوقی پیگیری می‌گردد و تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی تنها یک فقره مطالبه خسارت توسط یک نفر شخص حقیقی از طریق مراجع قضائی مطرح و در مرحله تجدید نظر توسط هیئت کارشناسان مبلغ ۴,۷۲۰ میلیون ریال خسارت از شرکت برآورد گردیده لیکن منتج به مراحل نهایی نشده است. سایر موارد حقوقی قابل ملاحظه ای در مراجع قضائی له یا علیه شرکت مطرح نشده است.

مالیات حقوق تا سال ۱۴۰۱، قطعی و تسویه شده است و برای سال ۱۴۰۲ برگه تشخیص به مبلغ ۱۱,۱۴۱,۷۳۲ ریال صادر گردید. مالیات تکلیفی تا سال ۱۴۰۱ قطعی و تسویه شده است.

توسعه پتروشیمی کنگان

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

عملیات شرکت در خصوص چگونگی رعایت قوانین سازمان تامین اجتماعی برای سال‌های مالی ۱۳۹۷ الی سال ۱۳۹۹، ۱۴۰۱ و دوره مالی جاری مورد رسیدگی آن سازمان قرار نگرفته و در این خصوص با توجه به منتفی بودن رسیدگی به سال‌های مالی ۱۳۹۷ الی ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ احتمالی تعلق بدهی مازاد بر مبالغ دفتری وجود ندارد، سال ۱۴۰۰ توسط سازمان تامین اجتماعی رسیدگی شده و برگه مطالبه به مبلغ ۲۷ میلیارد ریال توسط هیئت تجدید نظر صادر و نسبت به آن در دیوان عدالت اداری اعتراض شده است و در ارتباط با سال ۱۴۰۲ برگه مطالبه برآوردی به مبلغ ۸ میلیارد ریال صادر که ذخیره بدهی آن در دفاتر لحاظ شده و سال ۱۴۰۳ مورد رسیدگی قرار نگرفته است. در ارتباط با مالیات حقوق سال ۱۳۹۷ مبلغ ۲،۵۴۱ میلیون ریال از شرکت مطالبه شده که نسبت به آن اعتراض و در جریان رسیدگی می‌باشد.

در ارتباط با مالیات تکلیفی سال ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ مبلغ ۶۵۳ و ۱،۰۵۳ میلیون ریال از شرکت مطالبه شده که نسبت به آن اعتراض و در جریان رسیدگی می‌باشد. عملکرد سال‌های ۱۳۹۹ الی ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده است. عملکرد شرکت در ارتباط با موضوع ماده ۱۶۹ ق م م تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده است.

نفت سپاهان

بدهی‌های احتمالی شرکت توسعه روانکاران آتا در تاریخ صورت وضعیت مالی شامل مالیات عملکرد سال‌های ۱۳۹۸، ۱۳۹۹ و ۱۴۰۲ و مالیات و عوارض ارزش افزوده از سال ۱۳۹۱ لغایت ۱۳۹۶ می‌باشد. که میزان آن بعد از رسیدگی مقامات ذیربط مشخص خواهد شد و شرکت کیمیا اسپیدی قشم برای سال ۱۴۰۲ تاکنون مورد رسیدگی بیمه قرار نگرفته است.

پتروشیمی دهلران

مبلغ ۶،۴۳۳ میلیارد ریال بابت چک جهت وثیقه ارایه برگ سبز گمرکی حوالجات ارزی به بانک تجارت تحویل گردید. مبلغ ۳۲،۶۷۵ میلیون ریال بابت تضمین مالیات و عوارض ارزش افزوده واردات تجهیزات خطوط تولید (کوره تقطیر از شرکت فالکون) طی دو فقره چک به اداره امور مالیاتی شهرستان دهلران تحویل گردید، قابل ذکر است مالیات و عوارض برارزش افزوده تا سال ۱۴۰۱ مورد رسیدگی سازمان امور مالیاتی قرار گرفته و قطعی شده است.

شرکت توسط سازمان تامین اجتماعی تاکنون مورد رسیدگی قرار نگرفته است. مالیات حقوق تا سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه گردیده و برای سال ۱۴۰۳ دارای بدهی احتمالی است.

فراسکو عسلویه

تعهدات سرمایه‌ای ارزی مربوط به طرح توسعه ترمینال نفتی به مبلغ ۲۴،۱۷۰،۷۵۳ یورو معادل ۱۷،۱۸۳،۱۱۲ میلیون ریال می‌باشد.

پتروشیمی نخل آسماری

شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد بدهی احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت می‌باشد. از بابت رسیدگی و بازرسی دفاتر شرکت توسط سازمان تامین اجتماعی، دفاتر شرکت بابت سال مالی ۱۴۰۱ در حال رسیدگی می‌باشد و تاکنون برگ‌های مطالبه صادر نگردیده است.

دعوی حقوقی در تاریخ ۱۳۹۴/۰۹/۱۰ علیه شرکت تیران شیمی بابت چک برگشتی فروش فرمالین به مبلغ ۵،۳۸۳ میلیون ریال در دادگاه مطرح و موضوع با توجه به رای صادره در مرحله اجرا می‌باشد. دعوی حقوقی در تاریخ ۱۳۹۴/۱۲/۱۰ علیه شرکت ری شیمی بابت چک

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

جدول ۲۸۸: دعاوی حقوقی مطرح شده له و علیه شرکت

ردیف	خواهان/شاکی	خوانده/متشاکی	موضوع دعوی/شکوائیه	مرجع رسیدگی	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/در جریان	دارای اثر با اهمیت بر صورت‌های مالی (بله/خیر)	مبلغ دعوی - میلیون ریال
دعاوی حقوقی له شرکت:									
۱	سرمایه‌گذاری اهداف / گروه پتروشیمی تابان فردا	اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری گروه باختر	ابطال صورت جلسه افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۸۹ / مطالبه خسارت دادرسی	شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	در نتیجه پیگیری‌ها و دفاعیات بعمل آمده شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۰/۵۵/۲۳ مورخ ۱۴۰۰/۵۵/۲۳ حکم بر ابطال مصوبه ۱۲۶ هیئت مدیره شرکت پتروشیمی باختر مورخ ۱۳۸۹/۹/۲۷ و افزایش سرمایه صورت گرفته به انضمام خسارات دادرسی صادر نمود و در نهایت نیز شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران به موجب دادنامه شماره ۱۴۰۰/۱۰/۲۵ مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۲۵ عیناً دادنامه بدوی صادره از جانب شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران تأیید نمود.	صدور رأی قطعی به نفع خواهان	مختومه	بلی	-
۲	گروه پتروشیمی تابان فردا	شرکت‌های کاوش صنعت سپید و گروه باختر	ابطال برگ سهم ناشی از ابطال افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۸۹	شعبه ۱۰ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	پس از پیگیری‌های متعدد و دفاعیات صورت گرفته شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۲/۰۷/۲۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۲۲ حکم بر ابطال برگه سهام‌های صادره در اثر افزایش سرمایه مورخ ۱۳۸۹/۰۹/۲۷ و حق تقدم‌های ناشی از آن سهام‌ها و نیز سهام‌های جایزه متعلقه به شرکت کاوش صنعت سپید، همچنین اصلاح کلیه اسناد، دفاتر و صورت‌های مالی مربوطه به انضمام پرداخت خسارات دادرسی به نفع خواهان صادر نمود لیکن پیرو تجدیدنظر خواهی صورت گرفته از سوی گروه باختر و شرکت کاوش صنعت سپید دادنامه قطعی یافته از شعبه ۱۰ تجدیدنظر استان تهران در مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۰۸ مبنی بر قرار عدم استماع دادخواست بدوی صادر گردید.	در حال تنظیم دادخواست و لوابیح جهت اعاده دادرسی و اعمال ماده ۴۷۷	در جریان	بلی	-
۳	گروه پتروشیمی تابان فردا	شرکت‌های گروه باختر، کاوش صنعت سپید، پشستاز شیمی ماهان، صنعتی نوید زر شیمی، آریا سلیم پرشین، پانیزد سرافرازان شیمیایی، رایان پلیمرپویا و متانول پوشینه	ابطال صورت جلسه افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۹۰ (صورت جلسه ۱۳۴) و ابطال برگ سهم ناشی از ابطال افزایش سرمایه / مطالبه خسارت دادرسی	شعبه ۱۰ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	پس از ثبت دادخواست و رسیدگی در شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۳ حکم بر ابطال صورت جلسه شماره ۱۳۴ و ابطال برگ سهام‌های صادره در اثر افزایش سرمایه مذکور و حق تقدم‌های ناشی از آن سهام‌های جایزه و نیز حکم بر اصلاح کلیه دفاتر و اسناد و صورت حساب‌های مالی خواندگان و پرداخت خسارت دادرسی صادر نمود. که پس از تجدیدنظر خواهی از سوی گروه باختر، پرونده جهت رسیدگی مجدد به شعبه ۱۰ دادگاه تجدید نظر استان تهران ارسال شد و شعبه رسیدگی کننده	در حال تنظیم دادخواست و لوابیح جهت اعاده دادرسی و اعمال ماده ۴۷۷	در جریان	بلی	-



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

				در مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۰۱ اقدام به صدور رای مبنی بر قرار عدم استماع دعوا مستنداً به ماده ۲ قانون آیین دادرسی مدنی نمود.					
ردیف	خواهان/شاکی	خوانده/متشاکی	موضوع دعوی/شکوائیه	مرجع رسیدگی	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/در جریان	دارای اثر با اهمیت بر صورت های مالی (بله/خیر)	مبلغ دعوی-ریال
دعای حقوقی علیه شرکت:									
۱	شرکت کاوش صنعت سپید	سرمایه گذاری صندوق بازنشتی کشوری سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین شرکت سرمایه گذاری اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی گروه باختر	گروه پتروشیمی تابان فردا	شعبه ۳ دادگاه های تجدیدنظر استان تهران	پس از حضور در جلسه رسیدگی و دفاعیات وکیل در نهایت شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۱۶۸۳۹۰۰۰۱۷۵۵۳۳۶ مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۹ حکم بر بطلان دعوی اعتراض ثالث صادر نمود.	صدور رای قطعی مبنی بر رد دعوی	مختومه	بلی	-
۲	صنعتی نوید زر شیمی	سرمایه گذاری صندوق بازنشتی کشوری سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین شرکت سرمایه گذاری اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی گروه باختر	گروه پتروشیمی تابان فردا	شعبه ۳ دادگاه های تجدیدنظر استان تهران	به موجب ابلاغیه شماره ۱۴۰۳۶۸۱۰۰۰۱۴۳۵۲۲۰۰ شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران، ابتدائاً جلسه رسیدگی به دعوی مذکور برای تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ تعیین و متعاقباً به تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۵ تجدید گردید و در نهایت نیز شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران به موجب دادنامه شماره ۱۴۰۴۶۸۳۹۰۰۰۲۲۰۰۰۲۱ مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۱۴ حکم قطعی مبنی بر بطلان دعوی اعتراض ثالث صادر نمود.	صدور رای قطعی مبنی بر رد دعوی	مختومه	بلی	-
۳	شرکت ملی صنایع پتروشیمی	گروه باختر و سهامداران آن از جمله صندوق های بازنشتی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت و گاز گروه پتروشیمی تابان فردا	مطالبه وجوه پرداخت نشده سهام خسارت تاخیر در پرداخت/هزینه دادرسی	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	با توجه به دعوی مطروحه بابت مطالبه وجوه پرداخت نشده سهام سهامداران شرکت پتروشیمی غرب (گروه باختر) با احتساب سود سالانه ۲۴ درصد، خسارت تأخیر در تأدیه و کلیه خسارات دادرسی با جلب نظر کارشناس رسمی دادگستری، پس از حضور در جلسه رسیدگی شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۲۰۹/۰۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۴ ضمن تعیین مبلغ قابل پرداخت توسط گروه باختر به شرکت ملی صنایع پتروشیمی دعوی مطروحه را بر علیه سهامداران گروه باختر رد نمود که رای صادره مورد اعتراض خواهان قرار گرفت و در نهایت شعبه ۲۵ دادگاه تجدیدنظر استان تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۳۶۸۳۹۰۰۰۹۱۱۳۸۸۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۵ حکم به رد دعوی و بی حقی خواهان صادر نمود.	صدور رای قطعی مبنی بر رد دعوی	مختومه	خیر	-



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۴- دعاوی حقوقی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

تاریخ: ۱۴۴۰/۷/۱۵
شماره: ۷۲۹-۴/۷۱۳۳
بوست: طرح



شرکت گروه پترو شیمی تابان فردا
(سهامی عام)

تعلیمی

جناب آقای گودرزی

مدیر عامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

باسلام و احترام؛

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و منتهی، به یا علیه شرکت و شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تاپان فردا طی سه سال اخیر به انضمام مستندات مربوط به دعوی مطروحه، از قبیل دادخواست، شکواییه و رأی بدوی به شرح پیوست تقدیم می‌گردد.

این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

امیر قریلی
مدیر عامل و نایب رئیس
هیأت مدیره



عباس بنی شریف
رئیس هیات مدیره

2002

عبدالله قرياني
عضو هیأت مدیره

محمد باقر علانی نازہ فحلاقی
مشاور حقوقی شرکت



آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شهید، پلاک ۵۱ کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۶۱ تلفن: ۰۲۱-۴۴۱۳۳۲۸ و ۴۴۱۳۳۲۹ دوشنبه: ۰۲۱-۴۴۱۳۳۲۷

No. 51, Eastern Daneshwar Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran Tel:(+9821) 89514324-5 Fax:(+9821)88032976 P.O.Box: 199181516



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

ردیف	خواهان اشاکی	خواسته امتشاکی	موضوع دعوی اشکوائیه	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه ادر جریان	دارای اثر با اهمیت بر صورت های مالی (بله/خیر)	مبلغ دعوی - میلیون ریال
دعای حقوقی له شرکت:										
۱	سرمایه گذاری (اهداف) گروه پتروشیمی تابان فردا	اندره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری گروه باختر	ابطال صورت جلسه افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۸۹ مطابق خسارت دادرسی	شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۰۵۵۶۰۶۹۱	در نتیجه پیگیریها و دفاعیات بعمل آمده شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۰۶۸۳۹۰۰۰۶۸۳۱۶۶۱ مورخ ۱۴۰۰/۰۵/۲۳ حکم بر ابطال مصوبه ۱۲۶ هیات مدیره شرکت پتروشیمی باختر مورخ ۱۳۸۹/۹/۲۷ و افزایش سرمایه صورت گرفته به انضمام خسارات دادرسی صادر نمود و در نهایت نیز شعبه ۴ دادگاه تجدیدنظر استان تهران به موجب دادنامه شماره ۱۴۰۰/۱۰/۲۵ عیناً دادنامه بدوی صادره از جانب شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران تأیید نمود.	مختومه	بلی	---	
۲	گروه پتروشیمی تابان فردا	شرکت های کلوش صنعت سپید و گروه باختر	ابطال برگ سهم ناشی از ابطال افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۸۹	شعبه ۱۰ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۲۱۸۸۰۸۹	پس از پیگیری های متعدد و دفاعیات صورت گرفته شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۲۶۸۳۹۰۰۰۱۰۵۵۲۶۷۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۲۳ حکم بر ابطال برگ سهام های صادره در اثر افزایش سرمایه مورخ ۱۳۸۹/۰۷/۲۳ و حق تقدم های ناشی از آن سهام ها و نیز سهام های جایزه متعلقه به شرکت کلوش صنعت سپید همچون اصلاح کلیه اسناد، دفاتر و صورتهای مالی مربوطه به انضمام پرداخت خسارات دادرسی به نفع خواهان صادر نمود لیکن پیرو تجدیدنظر خواهی صورت گرفته از سوی گروه باختر و شرکت کلوش صنعت سپید دادنامه قطعی یافته از شعبه ۱۰ تجدیدنظر استان تهران در مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۰۸ مبنی بر قرار عدم استماع دادخواست بدوی صادر گردید.	در جریان	بلی	---	
۳	گروه پتروشیمی تابان فردا	شرکت های گروه باختر، کلوش صنعت سپید، پیششار شیمی ماهان، صنعتی نوید زر شیمی، آریا سلیم پرشین، پالید سرافران شیمیایی، رایان پالیمرویی و متانول پوشینه	ابطال صورت جلسه افزایش سرمایه گروه باختر در سال ۱۳۹۰ (صورت جلسه ۱۳۴) و ابطال برگ سهم ناشی از ابطال افزایش سرمایه / مطالبه خسارت دادرسی	شعبه ۱۰ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۲۱۸۸۱۰۲	پس از ثبت دادخواست و رسیدگی در شعبه ۵۵ حقوقی روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۲۶۸۳۹۰۰۰۱۶۸۷۴۷۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۳ حکم بر ابطال صورت جلسه شماره ۱۳۴ و ابطال برگ سهام های صادره در اثر افزایش سرمایه مذکور و حق تقدم های ناشی از آن سهام های جایزه و نیز حکم بر اصلاح کلیه دفاتر و اسناد و صورت حساب های مالی خواندگان و پرداخت خسارت دادرسی صادر نمود که پس از تجدیدنظر خواهی از سوی گروه باختر، پرونده جهت رسیدگی مجدد به شعبه ۱۰ دادگاه تجدید نظر استان تهران ارسال شد و شعبه رسیدگی کننده در مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۱ اقدام به صدور رای مبنی بر قرار عدم استماع دعوا مستنداً به ماده ۲ قانون آیین دادرسی مدنی نمود.	در جریان	بلی	---	

مهر و امضاء مدیر عامل

آدرس: میدان شیخ بهایی، تهران، کد پستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱، تلفن: ۵۰-۸۸۶۱۴۲۴، فکس: ۵۰-۸۸۶۱۴۲۴
No. 51, Esmatollahshahr Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614244 Fax: (+9821) 88614245 P.O. Box: 1991815161



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پوست: _____



خواهان اشاکی	خواننده امتیازی	موضوع دعوی اشکوتیه	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه اثر جریان	اهمیت صورت های مالی (بده اخیر)	دارای اثر یا دعوی - میلیون ریال
حقوقی علیه شرکت:									
شرکت کاپوش صنعت سپید	سرمایه گذاری صندوق بازآرندگی کشوری سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین شرکت سرمایه گذاری اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی گروه باختر گروه پتروشیمی تابان فردا	اعتراض ثالث به رای صادره بابت ابطال افزایش سرمایه گروه باختر	شعبه ۴ دادگاههای تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۰۶۶۵۷۷۸۹	پس از حضور در جلسه رسیدگی و مذاکرات وکیل در نهایت شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۱۶۸۳۹۰۰۰۱۷۵۵۳۳۶ مورخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۹ حکم بر بطلان دعوی اعتراض ثالث صادر نمود	صدور رأی قطعی مبنی بر رد دعوی	مختومه	بلی	---
صنعتی نوید زد شیمی	سرمایه گذاری صندوق بازآرندگی کشوری سرمایه گذاری نفت و گاز پتروشیمی تامین شرکت سرمایه گذاری اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی گروه باختر گروه پتروشیمی تابان فردا	اعتراض ثالث به رای صادره بابت ابطال افزایش سرمایه گروه باختر	شعبه ۳ دادگاههای تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۲۶۸۲۰۰۰۲۵۳۲۵۸۲	به موجب ابلاغیه شماره ۱۴۰۳۶۸۱۰۰۰۱۴۳۵۲۲۰۰ شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران، ابتدائاً جلسه رسیدگی به دعوی مذکور برای تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۲ تعیین و متعاقباً به تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۵ تجدید گردید و در نهایت نیز شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران به موجب دادنامه شماره ۱۴۰۳۶۸۳۹۰۰۰۲۲۰۰۰۲۱ مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۱۴ حکم قطعی مبنی بر بطلان دعوی اعتراض ثالث صادر نمود.	صدور رأی قطعی مبنی بر رد دعوی	مختومه	بلی	---
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	گروه باختر و سهامداران آن از جمله صندوق های بازآرندگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت و گروه پتروشیمی تابان فردا	مطالبه وجوه پرداخت نشده سرمایه سهامداران خسارت تاخیر در پرداخت اعزیزه دائری	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مختص قضایی شهید بهشتی تهران	۹۹-۹۹۸-۲۲۷۲۰۰۰۷۲۴	با توجه به دعوی مطروحه بابت مطالبه وجوه پرداخت نشده سهام سهامداران شرکت پتروشیمی غرب (گروه باختر) با احتساب سود سالانه ۲۴ درصد، خسارت تاخیر در تأدیه و کلیه خسارات دائری با جلب نظر کارشناس رسمی دادگستری، پس از حضور در جلسه رسیدگی شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۳۶۸۳۹۰۰۰۱۳۳۷۲۶۱۸ مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۴ ضمن تعیین مبلغ قابل پرداخت توسط گروه باختر به شرکت ملی صنایع پتروشیمی دعوی مطروحه را بر علیه سهامداران گروه باختر رد نمود که رای صادره مورد اعتراض خواهان قرار گرفت و در نهایت شعبه ۲۵ دادگاه تجدیدنظر استان تهران طی دادنامه شماره ۱۴۰۳۶۸۳۹۰۰۰۹۱۱۲۸۸۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۵ حکم به رد دعوی و بی حلی خواهان صادر نمود.	صدور رأی قطعی مبنی بر رد دعوی خواهان	مختومه	خیر	---

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان فردا، پ.ک. ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ | تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۱۲۲۲۴ | فکس: ۰۲۱-۲۰۲۰۱۱۱ | دورنگار: ۰۲۱-۸۸۶۱۲۲۲۴
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran | Tel: 00982188032976 | P.O. Box: 1991815161

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

دعای حقوقی شرکت‌های فرعی به شرح زیر است:

نمایه ۳۵- دعای حقوقی پتروپالایش کنگان

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۹/۱۲
شماره: ۱۴۰۴/۷۴۸۷
پیوست: ندارد

بسمه تعالی



شرکت محترم گروه پتروشیمی تابان فردا

موضوع: پرونده های قضایی

با سلام

احتراماً، در راستای رعایت بند هجده مکرر دوماده ۲۵ دستور العمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعای در جریان و مختمه، له یا علیه شرکت و شرکت های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت پتروپالایش کنگان به انضمام مستندات مربوط به دعای مطروحه، از قبیل دادخواست، شکوائیه و رای بدوی به شرح پیوست حضورتان ارسال می گردد. این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می پذیرد.

نام و نام خانوادگی	سمت	امضا
احمد نصیری	رئیس هیأت مدیره	
سید جواد فلاحیان	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	
ارشیا انتصاری سرابی	نائب رئیس هیأت مدیره	
حمید قادری	عضو هیأت مدیره	
محمد مراد پارسایی	عضو هیأت مدیره	
میلاذ رسولیان	سرپرست ریاست امور حقوقی و پیمانها	

رونوشت:

جناب آقای رسولیان سرپرست محترم ریاست امور حقوقی و پیمان ها



صفحه ۱ از ۶

تهران، خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، میدان شهید عباسپور (تولیر)، نبش کوچه شاهین، پلاک ۱ ● ۰۹۸ (۲۱) ۹۶۶۲۳۵۴۰ - ۸۶۰۸۲۱۷۹۱ ●
تهران، خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، میدان شهید عباسپور (تولیر)، نبش کوچه شاهین، پلاک ۱ ● INFO@KPR-CO.COM ● WWW.KPR-CO.COM ● ۰۹۸ (۲۱) ۸۶۰۸۲۱۷۹۱ - ۱۲۳۴۷۴۴۴۰ ●
سایت کنگان: ۱۵ جاده کنگان - عسلویه - بین کارخانه سیمان و فاز ۱۲ پارس جنوبی ● ۷۵۳۹۱ - ۶۸۵۷۳ ● ۰۷۷ - ۳۱۷۰۰۰۰۰ ●



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ:
شماره:
پیوست:



ردیف	طرفین دعوی		موضوع دعوی/تکلیف	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	تاریخ طرح دعوی	آخرین وضعیت	مختومه/در جریان	دارای اثر با اهمیت بر صورتهای مالی بهائیر	مبلغ دعوی
	خواهان/تکالیف	خوانده/تکالیف								
۱	پتروپالایش کنگان	تأمین اجتماعی تهران	اعتراف به رأی شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری دوره ۹۹	شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۱۲۸۶۲۱۲	۱۴۰۳/۱۰/۰۳	حکم به نفی رأی هیأت تجدیدنظر تأمین اجتماعی صادر شد.	مختومه	بله	۲۸۹,۸۸۲,۸۱۲,۸۹۹ ریال
۲	پتروپالایش کنگان	تأمین اجتماعی تهران	اعتراف به رأی شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری دوره ۹۸	شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۱۲۸۶۲۲۳	۱۴۰۳/۱۰/۰۳	حکم به رد شکایت شرکت صادر گردید.	مختومه	خیر	
۳	پتروپالایش کنگان	تأمین اجتماعی تهران	اعتراف به رأی شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری دوره ۱۴۰۰	شعبه ۱۸ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۷۳۲۹۲۷	۱۴۰۳/۰۶/۱۶	حکم به رد شکایت شرکت صادر گردید.	مختومه	خیر	

نام و نام خانوادگی	احمد نصیری	سیدجواد فلاحیان	ارژیا نصیری سراسی	حمید قادری	محمد مرادپارسایی	میلاد رسولیان
سمت	رئیس هیأت مدیره	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	نائب رئیس هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	سرپرست ریاست امور حقوقی و پیمانها
امضاء						



تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، میدان شهید عباسپور، نوسانده نش کوچه شافین، پلاک ۱
 ۰۹۸ (۳۱) ۹۶۲۲۳۲۰ - ۸۶۰۸۳۱۷۹۱
 ۰۹۸ (۳۱) ۸۶۰۸۳۲۲۰ - ۱۳۳۸۷۳۳۰
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲

تاریخ:
شماره:
پیوست:



ردیف	طرفین دعوی		موضوع دعوی/تکلیف	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	تاریخ طرح دعوی	آخرین وضعیت	مختومه/در جریان	دارای اثر با اهمیت بر صورتهای مالی بهائیر	مبلغ دعوی
	خواهان/تکالیف	خوانده/تکالیف								
۱	حسن احمدزاده کنگان	پتروپالایش کنگان	مطالبه خسارت ضرر دکن ۴۰۰ کیلوگرم شرکت از کتار محسن	شعبه ۴ دادگاه حقوقی کنگان و شعبه ۴ دادگاه تجدیدنظر بوشهر	۱۴۰۳۳۹۹۲۰۰۰۸۹۰۳۸۷	۱۴۰۳/۱۰/۱۳	حکم محکومیت بدوی به میزان ۱۲,۵۵۲,۲۵۰ ریال صادر و در مرحله تجدیدنظر مبلغ ۵۴۰ میلیون تومان به اقسام خسارت دادرسی حکم صادر شد.	مختومه	بله	۵,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال
۲	حسن محمدی کنگان	پتروپالایش کنگان	گزام به انجام مصاحبه و احضار توسط شرکت	شعبه ۴۱ دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۱۷۰۲۶۰۹	۱۴۰۳/۱۲/۰۶	رأی شعبه دیوان مدنی بر عدم صلاحیت به رسیدگی خواهان صادر شد.	مختومه	خیر	
۳	اکرمیو کنگان	پتروپالایش کنگان	مطالبه سیرت شرکت در مرزبند و کتبه خسارت	شعبه ۴ دادگاه حقوقی کنگان	۱۴۰۳۳۹۹۲۰۰۰۲۵۲۶۱	۱۴۰۳/۰۳/۰۳	رأی دادگاه صادر و دعوی خسارت ناخیر خواهان رد گردید.	مختومه	خیر	۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال
۴	آمین شیری کنگان	پتروپالایش کنگان	مطالبه وجه بابت پروانه جوش مطابق گروی	شعبه ۱ دادگاه حقوقی کنگان	۱۴۰۳۳۹۹۲۰۰۰۰۶۵۲۸۳	۱۴۰۳/۰۱/۱۸	دفاع عدم توجه دعوی انجام و نظر کارشناسی اول بر رد ادعا خواهان اطلاق و به کارشناسی مجدد ارجاع شد.	در جریان	خیر	با جهت نظر کارشناسی

نام و نام خانوادگی	احمد نصیری	سیدجواد فلاحیان	ارژیا نصیری سراسی	حمید قادری	محمد مرادپارسایی	میلاد رسولیان
سمت	رئیس هیأت مدیره	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	نائب رئیس هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	سرپرست ریاست امور حقوقی و پیمانها
امضاء						



تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، میدان شهید عباسپور، نوسانده نش کوچه شافین، پلاک ۱
 ۰۹۸ (۳۱) ۹۶۲۲۳۲۰ - ۸۶۰۸۳۱۷۹۱
 ۰۹۸ (۳۱) ۸۶۰۸۳۲۲۰ - ۱۳۳۸۷۳۳۰
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲
 ۰۷۷ - ۳۱۷ - ۰۰۰۰۰ - ۷۵۳۹۱-۷۱-۵۲

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پیوسته: _____

[illegible]

مقام و نام مسئولان	احمد نصیری	سید جواد فلاحیان	ارشیا نصاری سرابی	حمید قادری	محمد مراد پارسایی	میلاد رسولیان
سمت	رئیس هیأت مدیره	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	نائب رئیس هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	سرپرست رانندگی امور حمل و نقل و بیمه
امضاء						



9A (T) 96PTQD - 9A-AT1993	تهران: خیابان ولیعصر، خیابان نهجده عبوسرو، محله عبوسرو، نوبس، استی کوهه شافین، پلاک ۷
9A (T) AP-AT2AT 1993AVVTT	INFO@KPR.CO.COM WWW.KPR.CO.COM
9V-F1V-0000 923T3-V1-02	سایت گنگان کیوسر ۱۵ جلد گنگان - عبوسرو - نویه اثر علقه سیمان و ۱۲ اثر پارس عبوس

تاریخ:

شماره:

قیمت:

[illegible]

میلاد رسولیان	محمد مراد پارسایی	حمید قادری	ارشیا نصاری سرابی	سیدجواد فلاحیان	احمد نصیری	م و م خدادادی
سرپرست ریاست امور حقوقی و پیشگام	عضو هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	رئیس هیأت مدیره	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره	رئیس هیأت مدیره	نمیت
						انضام



تهران خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، میدان شهید عباسپور (تولاس) انش کوه شاهر، پلاک ۱-۹۸ (T) ۰۲۱ ۶۶۲۳۵۴۰ - AF-AF1981

WWW.KPR.CO.COM INFO@KPR.CO.COM ۱۳۳۳۷۳۳۳۰

سایت گنگان کیلوستر ۱۵ جاده گنگان - مسونو - بین کارخانه سیمان و فاز ۱۲ پارس جنوبی
۷۳۳۳۳-۷۱۰۵۹ ۰۷۷-۳۱۷۰۰۰۰۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ:
شماره:
پیوست:



گزارش پرونده های علیه شرکت پتروپالایش کاران									
ردیف	طرفین دعوی		موضوع دعوی اشکالیه	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	تاریخ طرح دعوی	آخرین وضعیت	مختومه/درجریان	مبلغ دعوی
	شاکی/خواهان	خوانده/متدعا							
۱	سازمان حفاظت محیط زیست	پتروپالایش کاران و توسعه پتروشیمی کاران	تجاوز به منابع ملی به قصد تصرف	شعبه اول بازرسی دادسرای کاران	۱۴۰۱۳۹۹۲۰۰۰۱۱۶۸۴۴۳	۱۴۰۱/۱۱/۱۸	پرونده در دادسرا مختومه و قرار منع تعقیب صادر شد.	مختومه	خیر
۲	اداره کار منطقه ویژه عسلویه	پتروپالایش کاران - طبی	ممانعت از ورود بازرسان کار	شعبه ۱۰۴ دادگاه کیفری دو کاران و شعبه ۳ تجدیدنظر بوشهر	۱۴۰۲۳۹۹۲۰۰۰۰۴۱۵۳۶۹	۱۴۰۲/۰۲/۲۹	با اخذ رای برائت از تجدیدنظر حکم محکومیت بدوی نقض گردید.	مختومه	خیر
۳	مراد بصری چاه جاری	پتروپالایش کاران و کیان سازه	ایراد صدمه ناشی از حادثه کار	شعبه دوم دادگاه صلح کاران	۱۴۰۳۳۹۹۲۰۰۰۱۱۱۵۶۵۰	۱۴۰۳/۰۶/۰۹	قرار منع تعقیب صادر و مختومه شد.	مختومه	خیر
۴	محمد مسیحی	پتروپالایش کاران و اکسیر صنعت باختری	ایراد صدمه ناشی از حادثه کار	شعبه دوم دادگاه صلح کاران	۱۴۰۱۳۹۹۲۰۰۰۱۱۵۳۳۳۳	۱۴۰۳/۰۶/۰۸	۴۰ درصد قصور برای شرکت ما درصد اعلام و منتظر صدور حکم و پرداخت از طریق بیمه هستیم	در جریان	بله

نام و نام خانوادگی	احمد نصیری	میدجواد فلاحیان	ارژیا انصاری سرابی	حمید قادری	محمد مراد پارسیانی	میلاد رسولیان
سمت	رئیس هیأت مدیره	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره	نائب رئیس هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	عضو هیأت مدیره	سرپرست ریسک امور حقوقی و بیمه
امضاء						

صفحه ۴ از ۴



- تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، خیابان شهید عباسپور، پلاک ۱ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰
- تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، خیابان شهید عباسپور، پلاک ۱ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰
- تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، خیابان شهید عباسپور، پلاک ۱ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰
- تهران: خیابان ولیعصر، خیابان شهید عباسپور، خیابان شهید عباسپور، پلاک ۱ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰ - ۹۸ (۳۱) ۹۶۶۲۵۲۰

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۶ - دعاوی حقوقی فراسکو عسلویه

تاریخ:

شماره:

پیوست:



(سهامی خاص)

تعیین

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

باسلام و احترام؛

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و مختومه، له یا علیه شرکت و شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت فراسکو عسلویه به انضمام مستندات مربوط به دعاوی مطروحه، از قبیل دادخواست، شکواییه و رأی بدوی به شرح پیوست حضورتان ارسال می‌گردد. این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

نام و نام خانوادگی	سمت	امضا
منوچهر بخشی	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	
وحید کیوانی	عضو مؤلف هیئت مدیره	
محسن بحیرانی	رئیس هیئت مدیره	
علیرضا طائفی	عضو مؤلف هیئت مدیره	
خانم بیک شعار	مدیر امور حقوقی	



WWW.FARASAKOU.IR

INFO@FARASAKOU.IR

بندر فراسکو: عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی
پارس، میدان پتروشیمی، بزرگراه پارس جنوبی، انتهای فاز ۲
پتروشیمی، بندر و ترمینال فرآورده های نفتی فراسکو عسلویه
تلفن: ۰۵۷۰۰-۳۱۳۷۵۶۹۱-۰۷۷۰ کدپستی: ۷۵۱۱۸-۹۶۱۷۷

دفتر تهران: خیابان ولیعصر، بالاتر از خیابان وحید دستگردی،
خیابان بانک بهرامی پلاک ۷۴
کدپستی: ۱۹۶۸۶-۴۴۱۸۱ شناسه ملی: ۱۰۸۶۱۰۷۹۷۱۷
تلفن: ۰۲۱-۸۸۱۹۷۸۰۴-۷ فاکس: ۰۲۱-۸۸۸۹۳۹۷۸



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

سهامی پخشایش	شرکت فراسکو عسکویه	آباد صمدیه بنای غیر عمد	شعبه اول دادگانه صالح دادگستری شهرستان صلوات	۱۴۰۳۹۹۲۰۰۰۶۴۴۶۸۹	ثبت دادخواست تجدید نظر خواهی	صورت رای جاری بر واقع بزه از جانب شرکت بارون و فراسکو و صورت رای بر ۴۰ درصد مقصر بودن شرکت فراسکو - ۵۰ درصد شرکت بارون	در جریان	بله	محکوم به پرداخت دیه به مبلغ ۱۶۴۱۰۰۰ تومان
-----------------	--------------------------	----------------------------	--	------------------	---------------------------------	---	----------	-----	---

نام و نام خانوادگی	سمت	امضاء
منوچهر بخشی	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	
وحید کیوانی	عضو مؤلف هیئت مدیره	
محسن بختیاری	رئیس هیئت مدیره	
علیرضا طائفی	عضو مؤلف هیئت مدیره	
خانم بیگ شعار	مدیر امور حقوقی	



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۷- دعاوی حقوقی نخل آسماری

تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۲۲
شماره ۱۰۰-۱۴۰۴/۲۴۷۴
تکثیر
پیوست
تکثیر
پیوست



به نام خدا

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
موضوع: ارسال گزارش پرونده های حقوقی شرکت پتروشیمی نخل آسماری

با سلام و احترام

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و مختومه، له یا علیه شرکت و شرکت های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت پتروشیمی نخل آسماری به انضمام مستندات مربوط به دعاوی مطروحه، از قبیل دادخواست، شکواییه و رأی بدوی به شرح پیوست حضورتان ارسال می گردد.

این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می پذیرد.

نام و نام خانوادگی	سمت	امضاء
علیرضا برزین	مدیر عامل و نائب رئیس هیات مدیره	
محمد رضا جویجری	رئیس هیات مدیره	
مجید اعتمادی	عضو هیات مدیره	
امین علی زاده	عضو هیات مدیره	
یوسف زرین قریچه	عضو هیات مدیره	
ساسان نصیری	مدیر حقوقی	

رونوشت:

جناب آقای دکتر عبوری مدیر عامل محترم شرکت سرمایه گذاری اهداف: احتراماً جهت استحضار





شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

لوتوس
Investment Bank
تأمین سرمایه

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



ردیف	خوانندگی	خواننده مسئولیت	موضوع پرونده	مرجع رسیدگی	شماره کتبه پرونده	آخرین کتبه	آخرین وضعیت	موضوع پرونده	در تاریخ که با هیئت مدیره صورت گیرد	محل اجرای پرونده
دعوی حقوقی که شرکت را										
1	پرونده هیئت مدیره	محمد رضا خواجه	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	1402068925094328333	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده
2	پرونده هیئت مدیره	محمد رضا خواجه	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	1402371924601382992	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده
3	پرونده هیئت مدیره	محمد رضا خواجه	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	140268920003268001	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده
دعوی حقوقی علیه شرکت										
4	تجهیز سازه فرام	پرونده هیئت مدیره	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	1402689200004995685	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده
5	حقوقی	پرونده هیئت مدیره	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	140368900015118006	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده
6	حقوقی	پرونده هیئت مدیره	موضوع: هیئت مدیره	شعبه 88 دادگاه عمومی قضایی	140368920004040663	هیئت مدیره پرونده بر اثر	در مرحله اجرا می باشد و مالی از شرکت و شبه مالیت	موضوع پرونده اجرا می	خبر	موضوع پرونده

نام و نام خانوادگی	علیرضا برزین	محمد رضا جویجری	یوسف زرین قریچه	مجید اعتمادی	امین علیزاده	سازمان نظیری
رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره
مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۸ - دعاوی حقوقی نفت سپاهان



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

تسلی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

باسلام و احترام:

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و مختومه، له یا علیه شرکت و شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت نفت سپاهان به انضمام مستندات مربوط به دعاوی مطروحه، از قبیل دادخواست، شکوایه و رأی بدوی به شرح پیوست حضورتان ارسال می‌گردد. این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

حسین نورالدین موسی (رئیس هیئت مدیره)	فرهاد امین دهقان (مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره)	امیرحسین لطفی لاریجانی (عضو موظف هیئت مدیره)	امید جلیل پور (عضو هیئت مدیره)	حمیدرضا دهقانی (عضو هیئت مدیره)

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱، کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱، تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱، فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۳۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان/ شاکی	خواسته/ منشأ	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ در جریان امور	آثار یا اهمیت بر صورت‌های مالی (بده/تخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۱	علی جلیلیان	شرکت نفت سپاهان	انصراف از پرداخت محکوم به مبلغ ۶۲۰ میلیون ریال	شعبه ۲۰ دادگاههای تجدیدنظر استان کرمانشاه	۱۴۰۳۵۰۹۲۰۰۰۱۸۷۶۵۸	شعبه ۲۰ دادگاه تجدیدنظر نظر استان کرمانشاه طی دادنامه مورخ ۱۴۰۲-۰۲-۳۰ حکم بر رد دعوی انصراف از پرداخت محکوم به له شرکت صادر نمود و پرونده در مرحله اجرای احکام می‌باشد.	در مرحله وصول محکوم به در اجرای احکام می‌باشد.	خیر	۶۲۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ علیه	
۲	سازمان تعزیرات حکومتی	شرکت نفت سپاهان	قانونی کالای گمرکی	شعبه دوم بدوی اداره تعزیرات حکومتی شهرستان بندرعباس	۱۴۰۳۰۰۱۳۳۰۰۰۰۰۳۲۷	شکوائیه توسط سازمان تعزیرات حکومتی شهرستان بندرعباس به طرفیت شرکت نفت سپاهان با موضوع قاچاق کالا در مورخ ۱۴۰۳-۰۳-۱۴ ثبت گردید. پرونده در شعبه دوم تعزیرات حکومتی رسیدگی و انقضای دادنامه آن شعبه منبئ بر برائت شرکت نفت سپاهان در مورخ ۱۴۰۳-۰۸-۰۷ از شعبه دوم تعزیرات حکومتی صادر شد با توجه به عدم تجدیدنظر خواهی خواهان رأی قطعی گردید پس از اقامت از قابلیت رای، گمرک نسبت به اعاده دادرسی اقدام نمود و پرونده مجدداً به جریان افتاد و متوجه می‌باشد.	برونده در حال رسیدگی می‌باشد.	خیر	۱,۰۲۷,۸۸۹,۲۲۵ ریال	شبه قضایی/ علیه	
۳	شرکت نفت سپاهان	آراد رانسانزان زهرا روستی شوره اعتمادی	مطالبه وجه چک	شعبه سوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۰۰۹۹۸۲۱۶۱۲۰۱۱۶۴	تأکید استعلامات ریاضی (اطلاعات سحلی ممنوع الغرضی)، استعلام خطوط پیام، مشخصات سابق نقل و انتقال و مدارک هویتی، استعلام از خیرات اول، استعلام از وزارت علوم و آموزش و پرورش، استعلام از بانک در خصوص این پرونده انجام شده اما روش شناسایی نگردیده است. در تاریخ ۱۴۰۳-۰۵-۱۴ حکم جلب سراسری ایشان اخذ شد. پیگیری امور این پرونده به صورت متناوب و مکرر در دستور کار مدیریت قرار دارد.	انجام استعلامات در مرحله اجرای احکام	خیر	۱,۲۶۷,۹۹۳,۸۰۸ ریال	حقوقی/ له	

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱، کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱، تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱، فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت نشان ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۳۹۳) و استاندارد حسابداری شماره ۳۳۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خوانده / متشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	در جریان / مختومه / اهمیت بر صورت های مالی (بند اخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له / علیه)
۴	شرکت نفت سپاهان	حمید لوسطنی شرکت آراد روان سازان	مطالبه وجه چک	شعبه سوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۰۰۹۹۸۲۱۶۱۲۰۱۱۶۵	تأکون استعلامات متناوب و مکرری استعلام اطلاعات سجلی ممنوع الخرجی، استعلام خطوط پیام مشخصات، سوابق نقل و انتقال و مدارک هویتی، استعلام از همراه اول، استعلام از وزارت علوم و آموزش و پرورش و استعلام از بانک، در خصوص این پرونده انجام شده است که در خصوص تمامی استعلامات مالی شناسایی نشده است. در تاریخ ۱۴۰۴-۰۵-۱۴ حکم جلب سراسری ایشان اخذ شد. انجام مجدد استعلامات و پیگیری های لازم در دستور کار این مدیریت قرار دارد.	جاری	غیر	۱,۳۰۵,۵۷۱,۹۵۵ ریال	حقوقی / له
۵	شرکت نفت سپاهان	حمید لوسطنی شرکت آراد روان سازان	مطالبه وجه چک	شعبه سوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۰۰۹۹۸۲۱۶۱۲۰۱۱۶۳	با توجه به سئوایی بودن پرونده تأکون استعلامات زیادی (استعلام اطلاعات سجلی ممنوع الخرجی، استعلام خطوط پیام مشخصات، سوابق نقل و انتقال و مدارک هویتی، استعلام از همراه اول، استعلام از وزارت علوم و آموزش و پرورش و استعلام از بانک)، در خصوص این پرونده انجام شده است. در تاریخ ۱۴۰۴-۰۵-۱۴ حکم جلب سراسری ایشان اخذ شد. پیگیری امور این پرونده به صورت متناوب و مکرر در دستور کار مدیریت قرار دارد.	جاری	غیر	۱,۵۸۲,۰۶۶,۸۱۸ ریال	حقوقی / له
۶	شرکت نفت سپاهان	حمید لوسطنی شرکت آراد روان سازان	مطالبه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۱۴۰۱۶۸۹۲۰۰۰۳۳۸۵۹۱۰	پس از انجام استعلامات استعلام اطلاعات سجلی ممنوع الخرجی، استعلام خطوط پیام مشخصات، سوابق نقل و انتقال و مدارک هویتی، استعلام از همراه اول، استعلام از وزارت علوم و آموزش و پرورش و استعلام از بانک، متناوب و مکرر تاکنون مالی از نامبرگان شناسایی نگردید. در تاریخ ۱۴۰۴-۰۵-۱۴ حکم جلب سراسری ایشان اخذ شد. انجام مجدد استعلامات و پیگیری های لازم در دستور کار این مدیریت قرار دارد.	جاری	غیر	۱,۳۳۹,۸۶۴,۸۶۰ ریال	حقوقی / له



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۰۲۱-۸۸۸۷۵۵۳۷
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت نشان ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۳۹۳) و استاندارد حسابداری شماره ۳۳۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خوانده / متشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	در جریان / مختومه / اهمیت بر صورت های مالی (بند اخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له / علیه)
۷	شرکت آسیا اویل	شرکت نفت سپاهان	الزام به ایفای تعهد (مالی)	شعبه ۴۶ دادگاه های تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۱۹۰۹۳۸۲	با توجه به اضمحالی سازش نامه میان طرفین، پیرو دادنامه صادره از شعبه ۴۶ دادگاه تجدیدنظر استان مورخ ۱۴۰۳-۱۲-۰۵ پرونده با سازش طرفین مختومه گردید.	مختومه	غیر	-	حقوقی / علیه
۸	انفرد کل محیط زیست استان هرمزگان	شرکت نفت سپاهان	آلودگی محیط زیست	شعبه ۱۰۸ دادگاه کیفری دو شهرستان بندرعباس	۱۴۰۲۴۰۹۳۰۰۰۶۳۸۷۱۶	شعبه ۱۰۸ دادگاه کیفری دو شهرستان بندرعباس طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳-۰۹-۲۷ قرار منع تعقیب صادره را له شرکت تایید و دادنامه صادره قطعی شد. پرونده مختومه گردید.	مختومه	غیر	-	کیفری / علیه
۹	ایزاعیم مشتاقی	شرکت نفت سپاهان	مطالبات قراردادی	شعبه ۱ هیات حل اختلاف شهرستان شاهین شهر و میمه	۱۱۱۲۷۵۲۵۲۶۵۳۴۷۸۳	در تاریخ ۱۴۰۳-۰۴-۱۶ حکم قطعی علیه شرکت نفت سپاهان صادر نمود از هیات حل اختلاف صادر گردید و با توجه اینکه طرف مهلت ۳ ماه از تاریخ ابلاغ دادنامه مهتر، طرفین پرونده اقدام به اعتراض در دیوان عدالت اداری ننمودند، رای صادره نهایی و پرونده به طور کامل مختومه گردید.	مختومه	غیر	۶۲,۲۳۳,۸۴۴,۸۲۰ ریال	شبه قضایی / علیه
۱۰	ابوالفضل مطهری غولستانی	شرکت نفت سپاهان	بازگشت به کار پرداخت حق بیمه ایالتی بهره وری پرداخت ما به انقضاء و پاداش اضافه کاری	هیات حل اختلاف کارگری شهرستان قدس	۱۱۷۰۸۷۵۶۴۰۵۲۶۴۰	جلسه رسیدگی در تاریخ ۱۴۰۳-۰۷-۰۱ در شعبه هیات حل اختلاف اداره کار شهر قدس اداره کار شهر قدس برگزار و رای صادر گردید. با توجه به صدور رای توسط شعبه هیات تشخیص در تاریخ ۱۴۰۳-۰۷-۰۵ صادر و از حساب شرکت کسر گردید. از دادنامه صادره توسط هیات تشخیص در دیوان عدالت اداری در	جاری	غیر	-	شبه قضایی / علیه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۰۲۱-۸۸۸۷۵۵۳۷
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

بیوسیت دارد

ردیف	خواهان/ شاکي	خواننده/ متشاكي	موضوع دعوا/ شكواييه	آخرين مرجع رسيدگي	شماره كلاسره برنده	آخرين اقدامات	آخرين وضعيت	مختومه/ اهيت بر صورتهاي عالي (بله/خير)	داري آتار يا ميبلغ	نوع دعوي (له/عاليه)
۱	رضا محمودي	شركت نفت سپاهيان	اعضاي ار در پرداخت هزينه دائرسي	شعبه ۲۴ دادگاه عمومي حقيقي مجتمع قضايي شهيد بهشتي تهران	۱۴۰۲۶۸۲۰۰۰۰۴۷۵۷۹۰	تاريخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۹ فرجام خواهي شده كه پيرو دادنامه صادره مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۹ دستور موافقت درخواستي رد گرديده همچنين اقدامات جهت تنظيم شكايات گيري و دادخواست حقيقي در دست انجام است.		مختومه	خير	حقيقي عليه
۱۱	سازمان تامين اجتماعي	شركت نفت سپاهيان	اعلاميه بدهي سازمان تامين اجتماعي	شعبه ۲۰ تجديدنظر ديوان عدالت اداري	۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۰۳۳۹۷۳۵	ديوان عدالت اداري در مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۲ راي هيئت بدوي را نقلي و جهت رسيدگي مجدد به هيئت رسيدگي كشيده ارسال نموده است. در مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۲ هيئت راي مبني بر كاهش چريمه صادر نمود.	راي كه شركت نفت سپاهيان صادر گرديده است.	مختومه	خير	ديوان عدالت عليه
۱۲	سوابق اينترنشنال محمد حسين روفائي	شركت نفت سپاهيان	تسليم مبيع (تحويل مورد معامله) مباني متعلق	شعبه ۲۶ دادگاه عمومي حقيقي مجتمع قضايي شهيد بهشتي تهران	۱۴۰۲۶۸۲۰۰۰۰۳۵۵۳۳۹۰	شعبه ۲۶ دادگاه عمومي حقيقي شهيد بهشتي تهران مذكر محلي دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۱ قرار رد دعوي خواهان له شركت نفت سپاهيان صادر نمود. دادنامه مذكور به دليل عدم تجديدنظر خواهي از سوي خواهان دعوا قضايي و پرونده مختومه گرديده است.	پرونده مذكور به دليل عدم تجديدنظر خواهي و قطعيت دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۱ له شركت مختومه گرديده.	مختومه	خير	حقيقي عليه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

[illegible]

دفتر مرکز: تهران، خیابان احمد قصاب، خیابان احمدیان، (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست: دارد



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت نشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان/شاکی	خوانده/متشاکی	موضوع دعوا/شکایت	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/اهمیت در جریان صورت‌های مالی (بله/خیر)	دارای آثار یا	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۱۷	بانک شهر	شرکت نفت سپاهان	عدم ایفای تعهدات ارزی	شعبه چهارم دادگاه‌های تجدیدنظر تعزیرات حکومتی استان تهران	۱۴۰۲۰۱۰۱۳۵۰۰۰۰۳۷۶	شعبه چهارم تجدیدنظر سازمان تعزیرات حکومتی در مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۸ رای برائت له شرکت نفت سپاهان صادر شده و پرونده مختومه گردید.	رای له شرکت نفت سپاهان صادر گردیده است.	خیر	خیر	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	شبه قضایی/شبه
۱۸	شرکت نفت سپاهان	جانب علی زاده پینه موزی شرکت پینا شمیم عرفان	مطالبه وجه چک-اختسارت	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع شهید محلاتی تهران	۹۵۰۹۸۰۲۳۱۳۰۰۰۰۴	شعبه ۱۳۸ دادگاه عمومی حقوقی شهید محلاتی مذکور دادنامه‌ای (فصلی) مورخ ۱۳۹۵-۰۶-۰۲ مدنی بر محکومیت نظامی شرکت پینا شمیم عرفان و آقای جابود علی زاده پینه موزی له شرکت صادر و پس از اخذ تضمین اقدامات مربوطه در جهت اجرای حکم صورت گرفت.	در مرحله وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	جاری	خیر	۲۵,۲۷۱,۷۷۹,۳۰۰ ریال	حقوقی/له
۱۹	بنیمه البرز	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۷۰۹۸۰۲۲۸۲۰۰۰۱۲۱۹	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران با توجه به دادنامه مورخ ۱۳۹۸-۰۷-۱۳ برای شورای حل اختلاف مربوطه صادر نمود. پرونده مذکور با توجه به مدت زمان گذشته و با عنایت به اینکه هیچ ادعای و خطاری به شرکت (ایلاخ) گردیده است؛ مختومه گردیده است.	پرونده مذکور به دلیل عدم پیگیری از سوی خواهان؛ مختومه گردید.	مختومه	خیر	۹۹,۲۱۳,۱۵۲ ریال	حقوقی/علیه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷
www.sephanoil.com • soc@sephanoil.com



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست: دارد

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت نشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان/ شاکی	خوانده/ متشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ اهمیت در صورت‌های مالی (بله/خیر)	دارای آثار یا	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۲۰	شرکت نفت سپاهان	علیرضا خندان	مطالبه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی عدالت تهران	۹۹۰۹۸۰۰۰۱۲۰۰۰۳۹۰	اعترافیه مورخ ۱۴۰۰-۱۲-۲۲ و حکم جلب آقای خندان در تاریخ ۱۴۰۰-۱۲-۱۹ از شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی عدالت تهران صادر شد.	پرونده بر اساس دستور صادره در خصوص پرونده طرح دعوی کیفری با موضوع تحصیل مال نامشروع علیه شرکت، قرار تعلیق اجرای حکم این پرونده در تاریخ ۰۲-۱۴۰۳-۰۲ از شعبه ۲ بازرسی دادرسی عمومی و انقلاب تهران تاخیر ۲۰ صادر گردید. لایحه اعتراضی به قرار صادره در تاریخ ۱۴۰۳-۰۳-۲۲ ثبت گردید.	جاری	خیر	۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/له
۲۱	شرکت پتروگلف علیرضا خندان محسن عباسی	شرکت نفت سپاهان	تحصیل مال نامشروع/استفاده از سند مجعول اجمل	شعبه ۱۰۵۰ دادگاه کیفری دو مجتمع قضایی شهید قزوینی	۱۴۰۲۶۸۲۰۰۰۶۲۳۴۶۶۹۱	جلسه رسیدگی در تاریخ ۱۴۰۳-۰۲-۲۱ برگزار و لایحه دفاعیه خطاب به شعبه در تاریخ ۱۴۰۳-۰۲-۲۱ و ۱۴۰۳-۰۳-۰۲ ثبت گردید. پرونده در انتظار صدور رای بدوی می‌باشد. نهایتاً دادنامه بدوی در تاریخ ۱۴۰۳-۰۷-۰۵ از شعبه ۱۰۵۰ مجتمع شهید قزوینی بدوی بر صدور قرار موقوفی تعقیب له شرکت نفت سپاهان صادر گردید. بر اساس تجدید نظر خواهی شکایت، پرونده به شعبه ۱۹ دادگاه تجدید نظر استان ارجاع و لایحه ای توسط شرکت خطاب به شعبه مزبور در تاریخ ۱۴۰۳-۰۹-۲۳ ثبت گردید. لذا پرونده معد صدور رای تجدید نظر می‌باشد.	پرونده معد صدور رای تجدیدنظر می‌باشد.	جاری	خیر	کیفری/علیه	
۲۲	شرکت نفت سپاهان	قادر جلی جن قشلاقی مهدی علامه زاده و ۶۰ شخص حقیقی دیگر مهدی منشی	جلد پولشویی کلاهبرداری	شعبه ۵ بازرسی دادرسی عمومی و انقلاب ساری	۱۴۰۳۲۳۲۲۰۰۰۹۷۵۰۰۸	پس از تعیین صلاحیت به طرفیت شعبه ۵ بازرسی دادرسی عمومی و انقلاب ساری، توسط شعبه ۲۴ دادگاه تجدید نظر استان مازندران و انجام تحقیقات، در تاریخ ۱۴۰۴-۰۵-۰۵ قرار جلب به دادرسی و در تاریخ ۱۴۰۴-۰۵-۰۶ کیفرخواست مدنی بر جلب به دادرسی متهمین اصلی پرونده (مهدی منشی و حسن	پرونده در انتظار برگزاری جلسه رسیدگی می‌باشد.	جاری	خیر	۶۸۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	کیفری/له



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷
www.sephanoil.com • soc@sephanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۳۳۵

پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۴ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت نشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۳۹۳) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خواسته / منشأ شکایت	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان / اهمیت بر صورت‌های مالی (بله / خیر)	مبلغ	نوع دعوی (له / علیه)
۲۳	شرکت نفت سپاهان	پیمان پناهنده	مطالبه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۱۴۰۱۶۸۹۲۰۰۰۴۴۴۴۷۷۹	برونده اجرایی تشکیل گردید و پس از عدم شناسایی اموال، دستور جلب سوار و ممنوع خروجی نامبرده صادر شده است. نامبرده از سال ۹۸ تاکنون به کشور مراجعه نداشته است.	صدور دستور جلب سوار و ممنوع خروجی از اجرای احکام تا اسفند ۱۴۰۴.	خیر	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی / له
۲۴	علی عسکریان	شرکت نفت سپاهان	استرداد مال (متنول) / مطالبه اجرت المثل	شعبه ۲۶ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۷۰۷۳۶۷۰	شعبه ۹۲ مجتمع قضایی عدالت تهران طی دادنامه مورخ ۲۵-۱۴-۱۴۰۲، قرار عدم استماع دعوا مبنی بر این که موضوع قرارداد ارجاع به داور داشته است؛ دادنامه مذکور نیز در شعبه ۴۶ دادگاه تجدیدنظر استان تهران مورخ ۱۴-۳-۱۴۰۳ عیناً له شرکت تایید گردید پرونده مختومه گردید.	برونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴-۳-۱۴۰۳، له شرکت؛ مختومه گردید.	خیر	۳۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی / علیه
۲۵	تیمسینه روفی	شرکت نفت سپاهان	پرداخت حق بیمه / پرداخت حق سنوات / مزایای قانونی کارکنان / بهره‌وری پرداخت / ما به التفاوت عیدی و پاداش	شعبه ۱۰۵ هیات حل اختلاف کارگری شمال شرق تهران	۱۱۶۷۶۷۲۰۴۳۸۰۲۲۸۷	دادنامه هیئت حل اختلاف اداره کار شمال شرق تهران در تاریخ ۱۴۰۳-۱۱-۲۹ له شرکت صادر و پرونده مختومه گردید.	حل اختلاف اداره کار شمال شرق تهران مورخ ۱۴۰۳-۱۱-۲۹ پرونده مختومه گردید.	خیر	۰	عقیده / علیه
۲۶	حمیدرضا آقابابیان غیسی امیران بخشایش	شرکت نفت سپاهان	مطالبه حق الوکاله به درخواست وکیل قضایی شهید صدر تهران	شعبه ۴۴ دادگاه مجتمع قضایی صدر عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۵۰۹۹۸ ۲۱۶۰۹۰۰۱۸۹	دادنامه از شعبه ۳۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران مورخ ۰۹-۱۴-۱۴۰۳ علیه شرکت تایید و پرونده مختومه گردیده است.	به دلیل پرداخت مبلغ دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۳-۱۱-۲۹ توسط شرکت؛ مختومه گردید.	خیر	۳,۷۴۸,۳۲۹,۹۹۹ ریال	حقوقی / علیه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قسیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com





شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



لوتوس سرمایه
Investment Bank

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان

(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۲) و استاندارد حسابداری شماره ۲۴۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیر حضور می‌گردد.»

ردیف	خواهان/ شاهی	خوانده/ متشاکلی	موضوع دعوا/ شکوائیه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ در جریان صورت‌های مالی (پله اخیر)	دارای آثار یا اهمیت بر صورت‌های مالی (پله اخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له/عالیه)
۲۷	شرکت نفت سپاهان	حمید کلام اسفهانلی	مطالبه وجه چک-خسارت تأخیر تأدیه	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع شهید محلاتی تهران	۹۷۰۹۸۰۲۳۱۳۰۱۰۷۱	شعبه ۱۸ دادگاه عمومی حقوقی شهید محلاتی دادنامه مورخ ۱۳۹۸-۰۷-۱۳ مبنی بر مطالبه وجه چک که له شرکت صادر نموده است از دادنامه مذکور تجدید نظرخواهی صورت گرفت که در نتیجه شعبه ۵۰ دادگاه تجدید نظر استان تهران مورخ ۱۳۹۹-۰۹-۲۰ قرار رد تجدیدنظرخواهی له شرکت صادر و قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به در اجرای احکام می باشد.	خیر	۹,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/له	
۲۸	شرکت نفت سپاهان	حمید کلام اسفهانلی	مطالبه وجه سفته	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۱۰۹۸۰۲۳۲۴۰۰۰۰۹	شعبه ۱۴ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی طی دادنامه مورخ ۱۳۹۱-۱۲-۲۱ حکم به پرداخت وجه سفته و به اضماع خسارت تأخیر تأدیه له شرکت صادر و به دلیل عدم اعتراض از سوی خوانده، رای صادره قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به در اجرای احکام می باشد.	خیر	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/له	
۲۹	شرکت نفت سپاهان	حمید ملک پور	خسارت تأخیر تأدیه/مطالبه وجه چک تأمین خسارت ناشی از خسارت	شعبه سوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۱۴۰۲۹۸۹۲۰۰۰۴۲۱۰۲۴۴	تاکون اطلاعات رزیدی/اطلاعات سنجی ممنوع افروشی، استعمال خطوط پیمان مشخصات، سوابق نقل و انتقال و مدارک هویتی، استعمال از همراه اول، استعمال از وزارت علوم و آموزش و پرورش و استعمال از بانک) در خصوص این پرونده انجام شده اما مالی شناسایی نگردیده است با عنایت به اخذ مصوبه کمیته وصول مطالبات، بدین ایشان بصورت قسمتی در حال پرداخت می باشد.	پگیری دریافت اطلاعات جدید از اجرای احکام و اخذ مصوبه کمیته وصول مطالبات مبنی بر پرداخت قسمتی بدین ایشان	خیر	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/له	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان

(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۲) و استاندارد حسابداری شماره ۲۴۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.»

ردیف	خواهان/ شاهی	خوانده/ متشاکلی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ در جریان صورت‌های مالی (پله اخیر)	دارای آثار یا اهمیت بر صورت‌های مالی (پله اخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له/عالیه)
۳۰	حمید رضا آقا بابائیان	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت (عدم التلج)	شعبه ۲۵ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۱۶۸۹۲۰۰۰۴۲۱۰۶۹۴	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی مذکور طی دادنامه مورخ ۱۴۰۱-۱۲-۲۷ حکم به بی حقی خواهان. له شرکت صادر نمود که پس از تجدید نظر خواهی نسبت به دادنامه صادره، در نتیجه شعبه ۲۵ دادگاه تجدید نظر استان تهران طی دادنامه مورخ ۱۴۰۱-۱۲-۲۷ دادنامه بدوی را له شرکت عیناً تأیید نمود. پرونده مختومه گردید.	پرونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۱-۱۲-۲۷ مختومه گردید.	خیر	۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/عالیه	
۳۱	شرکت نفت سپاهان	حمید رضا آقا بابائیان	خسارت تأخیر تأدیه	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۵۰۹۸۲۱۶ (۹۰-۵۶)	شعبه ۳۳ دادگاه تجدید نظر استان تهران طی دادنامه مورخ ۱۴۰۱-۱۲-۲۷ عیناً دادنامه بدوی را با این تفاوت که میا محاسبه میزان خسارت تأخیر تأدیه حق الوکاله پرداختی در پرونده لف (۹۵۰۹۸۲۱۶) را از تاریخ صدور رای قطعی تجدیدنظرخواهی (۱۴۰۱-۱۲-۲۷) له شرکت سپاهان تأیید نمود. پرونده مختومه می‌باشد.	پرونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۱-۱۲-۲۷ مختومه گردید.	خیر	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/له	
۳۲	غیاث بابایی	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۱۴۰۱۶۸۹۲۰۰۰۰۸۲۵۳۴۴	شعبه ۱۸ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی مذکور بر مبنای نظریه کارشناسی طی دادنامه مورخ ۱۴۰۲-۱۲-۱۵ حکم مبنی بر پرداخت خسارت علیه شرکت صادر نموده است. نسبت به رای صادره در مورخ ۱۴۰۲-۱۲-۲۸ از سوی شرکت تجدیدنظرخواهی صورت گرفت و انبهای شعبه ۱۳ دادگاه تجدید نظر استان تهران طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳-۰۲-۲۰ دادنامه بدوی را عیناً علیه شرکت تأیید کرد.	پرونده مذکور به دلیل پرداخت مبلغ دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۲-۰۲-۲۰ توسط شرکت مختومه گردید.	خیر	۱,۹۷۲,۸۰۶,۵۰۰ ریال	حقوقی/عالیه	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۳۳۵
پیوست دارد

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت ناشران ثبت شده از سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۳۹۳) و استانداردهای حسابداری شماره ۳۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می گردد.»

ردیف	خواهان / شاکی	خواهان / متشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان صورت های مالی (بسته / خیر)	آثار یا اهمیت بر صورت های مالی (بسته / خیر)	مبلغ	نوع دعوی (ته / علیه)
۳۳	خیابان بابایی	شرکت حمل و نقل توشه بر شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت	شعبه ۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۹۹۰۹۹۸۰۲۸۴۰۰۵۷۲	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی مذکور طی دادنامه مورخ ۱۳۹۹-۱۰-۲۰ قرار رد دعوا له شرکت صادر نمود. خواهان از رای صادره در موعد مقرر تجدیدنظرخواهی نمود. شعبه ۳ دادگاه تجدید نظر استان تهران طی دادنامه مورخ ۱۴۰۰-۰۹-۱۵ دادنامه بدوی را عیناً له شرکت تأیید و رای صادره قطعی و پرونده مختومه گردید.	پرونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۰-۰۹-۱۵ له شرکت، مختومه گردید.	خیر	۹۸۶,۴۰۳,۲۵۰ ریال	حقوقی / علیه	
۳۴	دود خانی	شرکت نفت سپاهان	استرداد مال (منقول)	شعبه اول اجرای احکام مدنی شهرستان بندرعباس	۱۴۰۱۶۸۹۲۰۰۰۰۸۵۷۳۶	شعبه ۲۴ دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس شعبه ملی دادنامه مورخ ۱۴۰۳-۰۷-۱۰ حکم به بطلان دعوا له شرکت نفت سپاهان صادر نمود. است. خواهان نسبت به دادنامه صادره تجدیدنظر و التماس به شعبه ۱۱ دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳-۱۲-۲۲ حکم علیه شرکت مدعی بر پرداخت اجاره بها و اجرت المثل ایام تصرف و استرداد (داربست) صادر نمود.	پرونده مذکور به دلیل پرداخت مبلغ دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۳-۱۲-۲۲ له شرکت، مختومه گردید.	خیر	۹۸۶,۴۰۳,۲۵۰ ریال	حقوقی / علیه	
۳۵	شرکت نفت سپاهان	شرکت خدماتی ره پویان راه ابریشم طبرستان نعمت آله صفر	مطالبه وجه چک، خسارت تأخیر تأدیه، مطالبه خسارت بازرسی	شعبه ۱۶ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۰۷۷۲۳۵۷	پرونده دادنامه بدوی صادره چرآ له شرکت، دادخواست تجدید نظر فر تاریخ ۱۴۰۳-۰۹-۰۹ توسط شرکت نفت سپاهان ثبت گردید. و احتضار رفع نقص ابلاغی نیز رفع و به شعبه ابلاغ شد. در تاریخ ۱۴۰۳-۰۷-۰۸ دادنامه تبانیل لایحه تجدید نظرخواهی به شرکت ارسال شد که پاسخ شرکت به لایحه مزبور در تاریخ ۱۴۰۳-۰۷-۱۵ توسط وکیل پرونده ثبت گردید.	پرونده در انتظار رسیدگی و صدور رای در شعبه تجدید نظر می باشد.	خیر	۱۰,۴۹۵,۶۶۹,۰۶۳ ریال	حقوقی / له	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبی، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ | کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ | تلفن: ۸۳۴۷۰۲۱-۰۲۱ | فکس: ۸۷۵۵۳۷
www.sepahanoil.com | soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سیاهان

(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

1404/9235 : ش.م.م.

بیمست دارد

• شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۴) و استاندارد حسابداری شماره ۳۴۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱.۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

رژیمی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول زیر تعیین شده و به شرح صورت می‌گیرد.											
ردیف	خواهان/ شاکی	خوانده/ متشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ در جریان	اهمیت بر صورت‌های مالی	ه دارای آرایا	نوع دعوی (له/علیه)
۲۲	شرکت نفت سپاهان	دکترایه درستانی	ازاد به اجرای تعهد / قرارداد	شعبه ۳ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان قشم	۱۴۰۲۳۰۹۲۰۰۰۱۳۵۹۳۶۹	شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی قشم شعبه مذکور طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۲ حکم بدوی را مبنی بر مطالبه وجهه له شرکت صادر نمود. خواهنده از رای صادره تجدید نظر خواهی نموده است. پرونده هم اکنون در دستور رای در شعبه ۱۰ دادگاه تجدید نظر استان هرمزگان می‌باشد.	جاری	خیر	۵۲۹,۳۴۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ له	
۲۳	شرکت نفت سپاهان	خدمات مهندسی و ترابری لگین خلیج فارس دارپوش چگالی دکترایه درستانی شرکت بازرگانی سمارت و واردات درستانی	ازاد به اجرای تعهد / قرارداد	شعبه ۲ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان قشم	۹۷۰۹۹۸۷۵۶۶۰۱۰۱۵	شعبه ۷ عمومی حقوقی دادگاه تجدید نظر استان هرمزگان طی دادنامه مورخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۵ دادنامه بدوی را نسبت به آن قسمت که شرکت مترشده بوده علیه شرکت تأیید گردید و پرونده مختومه گردید.	مختومه	خیر	غیر مالی	حقوقی/ له	
۲۴	سازمان بورس اوراق بهادار	شرکت نفت سپاهان		شعبه ۲۶ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	۱۴۰۱۱۱۰۰۱۳۴۵۰۰۰۰	هیئت مدیره بورس به فرج دو اختیار نظر کردی در پرونده علیه شرکت حکم صادر نمود. شرکت نیز متعاقب رای صادره اعتراضی افاذه رسیدگی از رای سازمان بورس و اعتراضی به آن در دیوان عدالت اداری ثبت نمود. التباهیه شعبه ۲۶ دادگاه تجدیدنظر دیوان عدالت اداری طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۱۹ مصوبه هیئت مدیره سازمان بورس را علیه شرکت تأیید نمود. پرونده مختومه گردید.	مختومه	خیر	غیر مالی	دیوان عدالت اداری/ علیه	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷ - ۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان

(سہ ماہی عام)

1404/08/24 : تاريخ

1404/6235

بیمیت دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل انشای اطلاعات با اهمیت نشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۲) و استاندارد حسابداری شماره ۳۴۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱.۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان/ شاکی	خوانده/ متشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ صورت‌های مالی (بده/خبر)	آثار با « دارای اهمیت بر صورت‌های مالی (بده/خبر) »	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۳۹	شرکت سازین سازه مسعود صدیق	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت	شعبه ۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۸۰۹۹۸۰۹۳۸۵-۱۰۰۰۲۹۴۳۴۹۸	تبادل لایح در تاریخ ۱۴۰۳-۱۲-۲۲ و پرونده به کارشناسی ارجاع گردید نظر در تاریخ ۱۴۰۴-۰۷-۲۶ نظریه کارشناسی له شرکت ایلان گردید که با توجه به عدم اعتراض توسط شرکت نفت سپاهان با قرار کارشناسی صادره لایحه ای خطاب به شعبه ۷ در تاریخ ۱۴۰۴-۰۷-۳۰ توسط شرکت نفت سپاهان ثبت گردید اما نظر به اعتراض توسط خواهان به نظریه کارشناسی پرونده جهت بررسی به کارشناسی سه نفره ارجاع شده است.	برنده در انتظار برگزاری جلسه هیئت کارشناسی سه نفره و صدور نظر کارشناسی می‌باشد.	غیر	۰	حقوقی/ علیه	
۴۰	شرکت نفت سپاهان	مسعود صدیق	خسارت تأخیر تادیه/ مطالبه وجه چک	شعبه ششم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۸۰۹۹۸۰۹۳۸۵-۱۰۵۰	برو و زمن توقیف شده در مرحله اجرای احکام و نیابت اظهاری به شیراز، مزایده در تاریخ ۱۴۰۳-۱۲-۱۵ و برگزار در تاریخ ۱۴۰۴-۰۱-۱۲ شعبه مزایده درخواست استعلام خود را به سردفتر شماره ۹۹۲ شیراز ارسال نمود. استعلامات انجام و مالیات نقل و انتقال نیز توسط برنده مزایده پرداخت شد، پرونده در آستانه انتقال سند رسمی می‌باشد.	برنده در انتظار انتقال سند رسمی در دفترخانه می‌باشد.	غیر	۱۲,۳۹۹,۱۳۱ ریال	حقوقی/ له	
۴۱	شرکت نفت سپاهان	سپاهان شیمی پیکرو آسیا مهدی توکلی ابدان	مطالبه خسارت تأخیر تادیه و مطالبه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی سرخس	۹۹۲۰۹۸۰۲۴۱۰۰۰۳۳۱	پس اخذ اقرارنامه و اضماعی نیابت به شهرستان سرخس در خصوص ملک توقیف شده، نظر کارشناسی با موضوع قیمت گذاری مورخ ۱۴۰۱-۱۰-۱۲ اخذ و بر اساس دستور صادره از شعبه ۱ اجرای احکام مدنی دادگستری شهرستان سرخس مورخ ۱۴۰۳-۰۸-۰۱ خطاب به سردفتر اسناد رسمی شماره ۱ سرخس، انتقال سند اجرائی به آن دفترخانه لایح گردید. استعلامات انجام و مالیات نقل و انتقال نیز توسط پرداخت شد، پرونده در آستانه انتقال سند رسمی می‌باشد.	برنده در انتظار انتقال سند رسمی در دفترخانه می‌باشد.	غیر	۹۴,۲۱۸,۸۳۳,۳۳۴ ریال	حقوقی/ له	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۳۳۵

پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۲ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۳۹۲) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خوانده / متشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان	اهمیت بر صورت های مالی (بده / خیر)	دارای آثار یا	مبلغ	نوع دعوی (له / علیه)
۴۲	شرکت نفت سپاهان	شرکت سپاهان شیمی پتروشیمی آسیا مهدی توکلی آبدان	مطالبه خسارت تاخیر تادیه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید مطهری تهران	۹۹۰۹۸۲۱۴۰۰۰۷۲۵۱	پرو دستور اجرائیه از شعبه اول اجرای احکام مدنی شهید مطهری مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۲ حکم جلب و ممنوع الخروجی آقای توکلی صادر شد. پرونده در مرحله انجام استعلامات بوده و پرو پیکری های متناوب و مکرر متسلسله تاکنون مالی از ایشان شناسایی نشده است. در تاریخ ۱۴۰۰/۰۷/۲۷ حکم جلب سراسری ایشان لغو شد.	اجرام استعلامات در مرحله اجرای احکام	جاری	خیر	غیر	۱۰۹,۳۰۹,۱۸۴,۰۰۰ ریال	حقوقی / له
۴۳	سید مجید طباطبائی فر	شرکت نفت سپاهان	مطالبات کارگری/کارگشت به کارپرداخت حق سنوات	بنوی دیوان عدالت اداری دیوان عدالت اداری	۱۱۶۹۴۳۹۶۷۴۳۵۳۰۳	هیات حل اختلاف در تاریخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۵ حکم به محکومیت شرکت نفت سپاهان به مبلغ ۵۵۲,۶۱۸,۴۳۰ ریال با موضوع پرداخت حق سنوات و مزایای قانون کار صادر نمود.	رای علیه شرکت صادر گردید.	جاری	خیر	غیر	۵۵۲,۶۱۸,۴۳۰ ریال	شبه قضایی / علیه
۴۴	الله نیک نامی	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت	شعبه ۱۳ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۳۸۹۲۰۰۰۲۰۴۹۲۵۵	دادخواستی توسط آقای سید الله نیک نامی به طرفیت شعبه ۲ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۷ قرار ابطال دادخواست خوانده له شرکت صادر نموده است. خوانده پرونده نسبت به دادنامه صادره تجدید نظرخواهی و ادعایه شعبه ۱۳ دادگاه تجدید نظر استان مورخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۷ دادنامه بنوی را له شرکت تأیید نمود. پرونده مختومه گردید.	پرونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۷ -	مختومه	خیر	غیر	۱,۹۶۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی / علیه
۴۵	شرکت نفت سپاهان	احسان خانی نژاد مهدی یگانه	شروع به کلاهبرداری	شعبه ۲۲ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۹۷۰۹۸۲۹۲۵۵۰۱۰۲۳	شعبه ۱۰۳ دادگاه کیفری دو شهرستان پاکدشت طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۷ متهمین پرونده را به اتهام شروع به کلاهبرداری به تحمل ۱۸۱ روز حبس تعزیری درجه ۶ و آن هم ۱۴۰۳ له شرکت، مختومه گردید.	پرونده مذکور به دلیل قطعیت دادنامه تجدیدنظر مورخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۷ -	مختومه	خیر	غیر	-	کیفری / له



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ - کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ - تلفن: ۰۲۱-۸۳۴۷ - فکس: ۰۲۱-۸۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان

(مسماہی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

بیوست دارد

[illegible]

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات بااهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۳۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.»

ردیف	خواهان/ شاکی	خواسته/ منشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ در جریان / صورت‌های مالی (بده / اخیر)	مبلغ	نوع دعوی (له/ علیه)
۴۹	عبدالعزیز جمشیدی	شرکت نفت سپاهان	مطالبات کارگری	هیئت تشخیص شهرستان شاهرود و میمه	۱۱۷۶۳۹۲۰۳۶۵۳۴۷۷	پس از صدور اجرائیه در مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۲۹ از شعبه ۱ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان شاهرود علیه شرکت نفت سپاهان مبلغ ۱۶,۳۸۹,۰۶۰,۶۹۰ ریال در حق محکوم له به تقاضای هزینه اجرا پرداخت گردید و پرونده مختومه شد.	مسور رای علیه شرکت نفت سپاهان	خیر	۱۶,۳۸۹,۰۶۰,۶۹۰ ریال	شبه قضایی/ علیه
۵۰	شرکت نفت سپاهان	علی جلیلیان	مطالبه وجه چک	شعبه اول اجرای احکام مدنی شهرستان اسلام آباد غرب	۸۸۰۹۹۸۸۳۴۰۰۱۲۶	شعبه دوم دادگاه عمومی حقوقی اسلام آباد غرب طی دادنامه ایجابی مورخ ۱۳۸۸/۱۱/۰۵ له شرکت نفت سپاهان رای مبنی بر پرداخت مطالبه وجه مذکور صادر نمود. دادنامه مذکور به دلیل عدم واخواهی و تجدیدنظرخواهی از سوی خواننده قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	خیر	۶۳۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ له
۵۱	شرکت نفت سپاهان	غلام حسین الهی امین	مطالبه وجه	شعبه سوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۱۰۹۹۸۰۲۳۶۸۰۰۳۴۴	شعبه ۸ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی طی دادنامه مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۲۳ دادنامه بدوی (واخواهی) را له شرکت تأیید و پس از منقضی شدن مهلت تجدیدنظرخواهی قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	خیر	۱,۴۵۷,۳۲۵,۱۹۵ ریال	حقوقی/ له
۵۲	شرکت نفت سپاهان	غلام حسین الهی امین	مطالبه وجه چک	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۱۰۹۹۸۰۲۳۶۴۰۰۳۱۲	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی دادنامه ایجابی (شعبه) مورخ ۱۳۹۲/۰۶/۲۴ مبنی بر پرداخت وجه چک له شرکت صادر نمود. دادنامه صادره بدلیل عدم واخواهی و با تجدیدنظرخواهی قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	خیر	۱,۰۰۷,۷۲۲,۲۴۵ ریال	حقوقی/ له



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

« شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۳۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.»

ردیف	خواهان / شاکی	خواسته / منشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان / صورت‌های مالی (بده / اخیر)	دارای آثار با اهمیت بر صورت‌های مالی	مبلغ	نوع دعوی (له / علیه)
۵۳	شرکت نفت سپاهان	غلام حسین الهی امین	مطالبه وجه چک	شعبه ۳۴ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید مدنی تهران	۹۱۰۹۹۸۰۲۳۶۴۰۰۷۰۲	شعبه ۳۴ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید مدنی تهران دادنامه ایجابی (شعبه) مورخ ۱۳۹۱/۰۸/۲۱ مبنی بر پرداخت وجه چک له شرکت صادر نمود. دادنامه صادره بدلیل عدم واخواهی و با تجدیدنظرخواهی قطعی گردید.	در مرحله وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	خیر	۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی / له	
۵۴	شرکت نفت سپاهان	فرشاد زاهدی	مطالبه وجه مطالبه خسارت تأخیر تأدیه	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید مدنی تهران	۱۴۰۰۶۹۲۰۰۰۵۰۸۷۷۹۹	اجرائیه در مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۱۶ از شعبه ۲۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران صادر گردید. محکوم علیه پرونده قضایی اصرار از محکوم به را نمود که در مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۲۰ رای به تسطیح محکوم به از مرجع رسیدگی کننده صادر گردیده است ولی تا کنون مشارالیه نسبت به پرداخت اقدامی ننموده است.	در مرحله اخذ مستوع اخراجی و نقد استعلامات در راستای وصول محکوم به؛ در اجرای احکام می باشد.	خیر	۹,۸۶۳,۳۷۸,۰۰۰ ریال	حقوقی / له	
۵۵	فرشاد زاهدی	شرکت نفت سپاهان	اعتراف از پرداخت محکوم به	شعبه ۲۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۱۴۰۲۶۹۲۰۰۰۲۳۰۸۱۵۱	پیرو دعوی مطروحه آقای فرشاد زاهدی در مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۲ دادخواست اصرار از پرداخت محکوم به را ثبت نمود. شعبه ۲۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر در مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۲۰ حکم به پرداخت ماهانه ۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال صادر نمود. در حال پیگیری عملیات اجرایی و به روز رسانی استعلامات و مذاکره با وکیل ایشان جهت وصول مطالبات می‌باشیم.	پیگیری در راستای پرداخت قسطاً محکوم به در دست اقدام می باشد.	خیر	۹,۸۶۳,۳۷۸,۰۰۰ ریال	حقوقی / علیه	
۵۶	سازمان تعزیرات حکومتی	شرکت نفت سپاهان	قانونی کلاهی گمرکی	شعبه نهم اداره تعزیرات حکومتی	۱۴۰۳۰۰۱۱۰۲۰۳۲۰۰۰۲۷۹	در مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۹ رای به برکت و له شرکت صادر به صورت قطعی صادر گردید و به علت عدم اعتراض رای قطعی گردید.	رای له شرکت صادر گردیده است.	خیر	۵۷,۹۶۰,۲۴۹,۱۷۷ ریال	شبه قضایی / علیه	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

[illegible]

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد لایمیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان
(سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

خواهان / شاکي	خوانده / متشاكي	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه/ وضعیت در جریان	امضاء/ مهر بر صورت‌های عادی (تله آخری)	نوع دعوی (له/ علیه)
شرکت نفت سیاهان	مشافه رهگذار مشف رهگذار	مشافه وجه چك	شعبه سوم اداره تصفیه و امور ورشكستگی استان تهران	۹۷-۹۹۸-۲۱۰۳۰۱۵۰۹	دادگاه كیتری ۲ اجاز ارسال شد این پرونده با توجه به بند ۴ مشفوه شماره ۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۰۴ كسبه وصول مطالبات به عنوان هزینه مختومه گردید.	مطابقت به عنوان هزینه مختومه گردید.			حقوقی / له
شرکت نفت سیاهان	آرام به تبدیل وضعیت پیمانگی به رسمی	شعبه ۲۵ تصفیه دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳/۹۲۰۰۰۰۹۹۳۷۳۳	شعبه ۱۸۱ دادگاه عمومی و حقوقی مجتمع قضایی تخت کاشانی راجع و کارشناسی نظر خسارت تأخیر تأدیه شرکت را تأیید نمود پرونده عدم صدور رای می باشد.	شعبه ۲۱ دادگاه عمومی و حقوقی مجتمع قضایی تخت کاشانی راجع و کارشناسی نظر خسارت تأخیر تأدیه شرکت را تأیید نمود پرونده عدم صدور رای می باشد.	در مرحله وصول مختومه به در پرونده کاشانی استان تهران می باشد.	۱۱۶۷۱۶۰-۷۷۸۷		حقوقی / له
مجلسی دشتی رازی	آرام به تبدیل وضعیت پیمانگی به رسمی	شعبه ۲۵ تصفیه دیوان عدالت اداری	۱۴۰۳/۹۲۰۰۰۰۹۹۳۷۳۳	شعبه ۱۸۱ دادگاه عمومی و حقوقی مجتمع قضایی تخت کاشانی راجع و کارشناسی نظر خسارت تأخیر تأدیه شرکت را تأیید نمود پرونده عدم صدور رای می باشد.	شعبه ۲۱ دادگاه عمومی و حقوقی مجتمع قضایی تخت کاشانی راجع و کارشناسی نظر خسارت تأخیر تأدیه شرکت را تأیید نمود پرونده عدم صدور رای می باشد.	در مرحله وصول مختومه به در پرونده کاشانی استان تهران می باشد.	۱۱۶۷۱۶۰-۷۷۸۷		حقوقی / له
شرکت نفت سیاهان	مشافه رهگذار مشف رهگذار	مشافه وجه چك	شعبه سوم اداره تصفیه و امور ورشكستگی استان تهران	۹۷-۹۹۸-۲۱۰۳۰۱۵۰۹	دادگاه كیتری ۲ اجاز ارسال شد این پرونده با توجه به بند ۴ مشفوه شماره ۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۰۴ كسبه وصول مطالبات به عنوان هزینه مختومه گردید.	مطابقت به عنوان هزینه مختومه گردید.			حقوقی / له

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قصبیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷-۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان

(سہ ماہی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

بیوست دارد

ردیف	خواهان/ شاکی	خوانده/ متشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	وضعیت	مختومه/ در جریان صورت‌های مالی	« دارای آثار بر صورت‌های مالی (پله اخیر) » مبلغ	نوع دعوی (پله اولیه)
۶۰	شرکت نفت سیاهان	حمید کازم اسفندی مجید اسفندی	مطالبه وجه تجدید نظر استان تهران	۴۰ دادگاههای تجدید نظر استان تهران	۹۱۰۹۸۰۲۷۷۰۰۰۸۶۴	شعبه ۱۷ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی طی دادنامه مورخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۰ (واخواهی مورخ ۱۳۹۷/۰۲/۲۰) حکم مبنی بر پرداخت مبلغ مذکور له شرکت صادر نمود. با توجه به اینکه خواندگان دعوا در خارج از فرجه قانونی به دادنامه مذکور تجدید نظر خواهی ننموده اند، دادنامه بنویس قطعی و مختومه گردید.	جاری	خیر	۶۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ له
۶۱	شرکت نفت سیاهان	محمد تقی کریمی	مطالبه وجه چک	شعبه دوم اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۱۴۰۲۶۸۲۰۰۰۱۵۳۳۵۲	شعبه ۱۹ دادگاه عمومی حقوقی شهید بهشتی اجرای احکام آری با موضوع مطالبه دو نفر چک معماً به مبلغ ۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ مورخ ۱۵/۱۱/۱۳۹۱ له شرکت صادر نمود.	جاری	خیر	۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ له
۶۲	محمد رضا لایق	شرکت نفت سیاهان	مطالبه خسارت	شعبه ۲ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان گنجان	۱۴۰۲۳۹۶۲۰۰۰۲۳۹۸۸۲	شعبه دوم دادگاه عمومی حقوقی شهرستان گنجان طی دادنامه مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۱۰ قرار رد دعوا نسبت به شرکت نفت سیاهان بدلیل عدم توجه دعوا، له شرکت صادر ننموده است. حکم صادره از سوی خوانده دیگر دعوا (تذاتر ظاهری) مورد اعتراض و تجدید نظر خواهی قرار گرفت. پرونده به شعبه ششم دادگاه تجدید نظر استان بوشهر ارجاع گردید. شعبه مذکور پرونده را به شعبه بنوی بوی بررسی مجدد به هیئت ۵ نفره کارشناسی ارجاع و هیئت نیز بر خلاف نظریه یک و سه نفر، نظریه خود را علیه شرکت اعلام نمود. به نظریه مذکور از سوی شرکت اعتراض « و بنده به هیئت ۷ نفره از جانب گردیده است.	جاری	خیر	۱,۸۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	حقوقی/ علیه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷ - ۰۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷ - ۰۲۱

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان

(بمقامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵

پیوست دارد

[illegible]

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قسیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱ • فکس: ۸۷۵۵۳۷

www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

امیدنامه پذیرش و درج



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۲) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیر حضور می‌گردد.

ارزایی شده و بر این اساس اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیر حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خواسته / منشاکی	موضوع دعوا/ شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان / موقوفه / اهمیت بر مبنای صورت‌های مالی (بند آخری)	دارای آثار یا	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۷۲	نما پورمند	شرکت نفت سپاهان	مطالبه خسارت مطالبه خسارت دادرسی	دادگاه تجدیدنظر استان تهران دادگاه عمومی و انقلاب شهرستان تهران	۱۴۰۱۹۱۹۲۰۰۰۶۳۷۸۸۹۸	شعبه ۳۷ دادگاه تجدیدنظر در مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۱ سب به صدور رای علیه شرکت نفت سپاهان با موضوع پرداخت خسارت اقدام نمود.	جاری	خیر	۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال		حقوقی/ علیه
۷۳	نصرت‌الله زند	شرکت نفت سپاهان	الزام به تنظیم سند رسمی خودرو	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۹۸۰۹۸۸۰۲۶۴۲۰۰۰۲۵۱	شعبه ۸۰ دادگاه تجدید نظر استان تهران طی دادنامه مورخ ۱۴۰۰/۰۱/۱۵ عیناً دادنامه بدوی علیه شرکت را تایید و قطعی نمود. پرونده مختومه گردیده است.	مختومه	خیر	-		حقوقی/ علیه
۷۴	ولی الله هاشم	شرکت نفت سپاهان	مطالبه وجه	شعبه ۲۹ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	۱۴۰۱۶۸۳۹۰۰۱۰۲۳۳۱۱۲	دادخواست تجدیدنظر تاریخ ۱۴۰۱/۰۷/۱۸ از سوی شرکت نفت سپاهان ثبت گردید. در خصوص این پرونده با توجه به درخواست اصرار از هزینه دادرسی آقای رضا دادنامه صادره از شعبه ۱۸ دادگاه تجدید نظر استان تهران اصرار آقای محمودی رد و پرونده اصرار مختومه گردید. لذا پرونده جهت بررسی در دادگاه تجدید نظر استان در دست بررسی قرار خواهد گرفت.	جاری	خیر	۳۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال		حقوقی/ له-علیه
۷۵	شرکت نفت سپاهان	شرکت تولیدی پارالین پاس تولد مهراد مهرایی ناصر مهرایی	مطالبه وجه چک مطالبه خسارت تاخیر تادیه مطالبه خسارت دادرسی	شعبه اول اجرای احکام مدنی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۹۳۰۹۸۳۱۶۰۰۰۰۵۹۰	درخواست صدور اجرائیه در مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۰ از شعبه ۳۹ صدر صورت پذیرفت و به پیرو آن ملکی در فردیس کرج شناسایی شد که ملک به‌صورت در مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۳۱ کارشناسی ملک به‌صورت صورت پذیرفته و مزایده در روز نوبت انجام گرفته اقدامات در راستای انتقال اجرائیه سند به شرکت نفت سپاهان در دست اقدام می‌باشد.	جاری	خیر	۳,۰۴۷,۲۰۳,۸۳۸ ریال		حقوقی/ له
۷۶	نفت سپاهان	شرکت رویال لوسون (ایرانی)	استیفای حق و مطالبه وجه	دادگاه تجدیدنظر دی	۲۰۲۵/۱۴۸	ثبت دادخواست اعتراض به رای دادگاه تجدید نظر نزد دیوان عالی ایران	جاری	بله	-		حقوقی/ علیه



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱، کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱، تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱، فکس: ۸۸۷۵۵۳۷
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com



شرکت نفت سپاهان (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

* شایان توجه است که با عنایت به بند یک تبصره دو ماده ۱۳ دستورالعمل افشای اطلاعات با اهمیت ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۲) و استاندارد حسابداری شماره ۲۲۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیر حضور می‌گردد.

ردیف	خواهان / شاکی	خواسته / منشاکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / در جریان / موقوفه / اهمیت بر مبنای صورت‌های مالی (بند آخری)	دارای آثار یا	مبلغ	نوع دعوی (له/علیه)
۷۷	بایر فیروز مهر	شرکت پارس خودرو شرکت کیما اسپیدی شرکت نفت نفت سپاهان	تسلیم سیب و تحویل مورد معامله مالی متعلق سپاهان	شعبه ۲۵۲ مجتمع شماره شش شورای حل اختلاف تهران	۱۴۰۳۹۱۹۲۰۰۰۶۳۶۳۲۰۷	شعبه ۲۵۲ مجتمع شماره شش شورای حل اختلاف تهران طی قرار عدم استماع دعوا له شرکت صادر نموده است. از دادنامه صادره تجدیدنظر خواهی نگردید و قطعی شده است. پرونده مختومه گردید.	مختومه	خیر	-	حقوقی/ علیه	
۷۸	نفت سپاهان	خدمات بنی مالی	جمل اسناد غیررسمی	شعبه ۶ بازپرسی شهرکرد	۱۴۰۰۳۳۹۲۰۰۰۰۳۷۱۲۴۶	دادنامه بدوی به ش ۹۸۸۳ مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۱۴ صادره از دادگاه کیفری ۲-تهران را به پرداخت جرای نقدی به نفع دولت محکوم نموده و پرونده مختومه گردید.	جاری	خیر	-	کیفری/ له	
۷۹	نفت سپاهان	پیمانکاری شمع	سروقت روغن ۴ کانتینر بوتشر	۴ بازپرسی بوتشر	۱۴۰۰۳۹۹۲۰۰۰۱۱۲۰۲۴۸	با توجه به توافق صورت گرفته با پیمانکاری شمع و وصول میزان خسارت شرکت در تمامی پرونده ها اعلام رضایت خود را اعلام داشته و پرونده مختومه شده است.	جاری	خیر	-	کیفری/ له	
۸۰	نفت سپاهان	پاسارگاد سیل راسد	گرافتروشی	۲۲ سازمان تعزیرات حکومتی	۹۸۰۹۸۸۰۹۳۸۳۰۰۰۱۰۹۳	پس از تشکیل پرونده اجرای احکام نهایتاً شرکت نفت سپاهان از طریق صندوق نمودن حساب محکوم علیه مبلغ بدوی را وصول نمود و پرونده مختومه گردید.	جاری	خیر	-	کیفری/ له	
۸۱	میر سعیدی	نفت سپاهان	شکایت کیفری مبتنی بر جعل و استفاده از سند مجعول	شعبه ۳ بازپرسی دادسرای ناحیه ۲۶ تهران و شعبه ۱۰۳۵ کیفری ۲	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۰۰۵۳۴۱۱۷	پرونده پس از مرحله تحقیقات مقدماتی به کارشناس خط ارجاع و پس از نظر کارشناس قرار منع تعقیب مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۷ صادر شد. پرونده مختومه گردید.	جاری	خیر	-	کیفری/ علیه	
۸۲	شرکت پترو کیمیای سپاهان آقای ساجیان	نفت سپاهان	شعبه یک بازپرسی شاهین شهر	شعبه یک بازپرسی شاهین شهر	۹۹۰۹۸۸۱۲۶۳۰۰۰۰۰۰۰۰	قرار منع تعقیب مورخ ۱۴۰۰/۱۱/۰۲ له شرکت نفت سپاهان صادر و پس از منقض شدن مهلت اعتراض قطعی و پرونده مختومه گردید.	جاری	خیر	-	کیفری/ علیه	



دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاصیر، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱، کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱، تلفن: ۸۳۴۷-۰۲۱، فکس: ۸۸۷۵۵۳۷
www.sepahanoil.com • soc@sepahanoil.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ:

۱۴۰۴/۰۸/۲۴

شماره:

۱۴۰۴/۶۳۳۵

پیوست دارد

شرکت نفت سپاهان

(سیاسی ما)

سپاهان توجیه است که با رعایت بهای یک تنبره و ده ماده ۱۳ دستورالعمل افضای اطلاعات با اهمیت متفران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۷۹-۴) و استاندارد حسابداری شماره ۳۴-۰ در خصوص تعیین اهمیت تحت صورت های مالی، مبلغ سطح اهمیت معادل ۱.۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می گردد.

ردیف	خواهان / شاکو	خواسته / عیناکی	موضوع دعوا / شکواییه	آخرین مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	در جریان امور / موقوفه / سایر	آثار یا اهمیت برای سهامداران / سایر ذینفعان	نوع دعوی (له علیه)
۸۳	تعزیرات اسفهان	نفت سپاهان	باسب انبار قدس (عدم مرجع در سامانه جامع تجارت)	شبه هفت تعزیرات اسفهان	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۰۵۲۴۵۲۰۳	حکم برائت له شرکت نفت سپاهان صادر و پس از قطعی شدن پرونده نیز مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	کلیه
۸۴	تعزیرات اسفهان	نفت سپاهان	عدم توزیع و عرضه در بازار (تامین)	شبه هفت تعزیرات اسفهان	۱۴۰۱۰۰۱۰۲۱۳۵۰۰۰۱۱۱	پرونده در شعبه ۱۱ بازرسی دادسرای عمومی و انقلاب اسفهان رسیدگی و منجر به قرار منع تعقیب به نفع شرکت در مورخ ۱۴۰۰/۰۵/۲۲ گردید و پس از قطعی شدن پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	کلیه
۸۵	تعزیرات اسفهان	نفت سپاهان	عرضه خارج از شبکه (بورس)	شبه هفت تعزیرات اسفهان	۱۴۰۱۰۰۱۰۲۱۳۵۰۰۰۲۳۸	در مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۱۰ حکم برائت به نفع شرکت نفت سپاهان صادر نمود و پرونده مستوفی گردیده است.	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	کلیه
۸۶	وزارت کار	نفت سپاهان	مسئله ای ورود و اجرام وظیفه بازرس وزارت کار و منطقه بهداشت کار به کارگاه توسط کارفرما	شبه ۱۰۰۳ دادگاه کیفری دو	۱۴۰۱۰۰۱۰۲۱۳۵۰۰۰۱۹۳	حکم برائت له شرکت نفت سپاهان (مدیرعامل وقت) صادر و پس از قطعی شدن پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	کلیه
۸۷	نفت سپاهان	آقای محمد میرسمیدی	معامله علی الحساب های دریافتی	شبه ۳۱ حقوقی اسفهان	۹۹۰۹۸۶۸۵۱۰۰۱۰۵۲	حکم له شرکت نفت سپاهان صادر و پس از قطعی شدن پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	حقوقی / له
۸۸	نفت سپاهان	شهرداری منطقه ۲۱ تهران	خلع بد از زمین مجاور انبارد	شبه ۷۱۴ ملحق و ۵۹ تجدیدنظر	۹۵۰۹۸۳۱۹۳۹۰۰۰۰۰۶۷۶	حکم له شرکت نفت سپاهان صادر و پس از قطعی شدن پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	حقوقی / له
۸۹	نفت سپاهان	آقای سوبی و خدیجه ها یارش و عسرافه پور	خلع بد	شبه ۲۳۳ تجدیدنظر	۱۴۰۰۰۶۸۲۰۰۰۰۳۵۳۲۸۴	حکم له شرکت نفت سپاهان صادر و پس از قطعی شدن پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	حقوقی / له
۹۰	نفت سپاهان	آقای مرتضی غلاممیان مدافعی	معامله وجه چنگ	شبه ۱۲ حقوقی	۸۸۰۹۸۰۳۵۱۰۰۰۱۱۳۱	دادگاه حکم به محکومیت خوانده صادر و پس از پرداخت مطالبات پرونده مستوفی گردید	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مستوفی گردید	خیر	خیر	حقوقی / له

دفتر مرکزی: تهران، خیابان احمد قاضی، خیابان احمدیان (پانزدهم)، پلاک ۱ • کدپستی: ۱۵۱۳۸۳۵۹۱۱ • تلفن: ۸۳۴۴۷ - ۲۱ • فکس: ۸۸۸۷۵۵۳۷

www.sephanoil.com | soc@sephanoil.com

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۸/۲۴
شماره: ۱۴۰۴/۶۲۳۵
پیوست دارد

شرکت نفت سپاهان

(سهامی عام)

«شایان توجه است که با عنایت به بند یک، تبصره دو ماده ۱۲ دستورالعمل الحاقی اطلاعات بااهمیت نشان ثبت شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار (اصلاحی ۱۴۰۳) و استاندارد حسابداری شماره ۲۴۰ در خصوص تعیین سطح اهمیت در صورت‌های مالی، سطح مبلغ اهمیت معادل ۱,۶۰۰ میلیون ریال ارزیابی شده و بر این اساس، اطلاعات جدول ذیل تکمیل شده و تقدیم حضور می‌گردد.»

ردیف	خواهان/شاکي	خوانده/متشاكي	موضوع دعوا/شكاويته	آخرين مرجع رسيدگي	شماره كلasse پرونده	آخرين اقدامات	آخرين وضعيت	مختومه/درجریان امورهای مالی (بده/خبر)	آثار با اهمیت بر صورت‌های مالی	مبلغ	نوع دعوی (تله/علیه)
۹۱	خداداد بنی طاقی	نفت سپاهان	مطالبه خسارت وارده به خودرو	"شعبه ۱۰۱ کفتری دو شهرگرد شعبه ۳ بدوی تعزیرات"	-	شعبه ۱۰۱ کفتری دو شهرگرد پس از رسیدگی متهم را به جرای نقدی در حق دولت محکوم و پرونده مختومه گردید.	رای له شرکت نفت سپاهان صادر و پرونده مختومه گردید.	مختومه	خبر	-	حقوقی/علیه
۹۲	بهمن عباسی	نفت سپاهان	پرداخت سنوات-حق باعورت	شعبه ۶۲ دیوان عدالت اداری	۱۹۱۸۰۵۶۲۹۸۰۲۳۶۱	پرونده مختومه گردیده است.	پرونده مختومه گردیده است.	مختومه	خبر	-	حقوقی/علیه
۹۳	علیرضا شرفی	نفت سپاهان	پروانه سنوات-حقین و کسبی-بازگشت به کار-هیمة و سایر	"شعبه ۱۰۵ اداره کار شماره شرق تهران"	-	پرونده مختومه گردیده است.	پرونده مختومه گردیده است.	مختومه	خبر	-	حقوقی/علیه
۹۴	شرکت حمل و نقل نیگو پیمان	نفت سپاهان	مطالبه حق الزحمه قراردادی	شعبه ۱۴۰ دادگاه تخصصی شرکت‌های تجاری	-	پرونده مختومه گردیده است.	پرونده مختومه گردیده است.	مختومه	خبر	-	حقوقی/علیه
۹۵	حسین فزاد	نفت سپاهان	مطالبه حق الزحمه قراردادی	شعبه ۹۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی عدالت	۱۹۰۶۶۹۲۰۰۰۱۲۳۴۳۵۰	خواهان دعوی را به خواسته مطالبه وجه درخواست فرارداهای با موضوع تلفیفات محیطی شرکت نفت سپاهان مربوط به سال ۱۳۸۱ مطرح نموده است در مورخ ۱۳۸۱/۰۴/۲۱ جلسه رسیدگی برگزار گردید پرونده جهت بررسی و اظهار نظر به کارشناس ارجاع گردیده است.	پرونده جهت بررسی و اظهار نظر به کارشناس ارجاع گردیده است.	مختومه	خبر	۲۰,۹۹۸,۹۹۱,۷۴۰ ریال	حقوقی/علیه

این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد مندرج در گزارش، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

با تشکر
فرهاد امین دهقان
مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره

با تشکر
حسن خدابختی
مدیر حقوقی و امور قراردادهای

تلفن: ۰۲۱-۸۳۴۷۰۰۰۰ | فکس: ۰۲۱-۸۸۸۷۵۵۳۷

www.sephanoil.com | soc@sephanoil.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۳۹ - دعاوی حقوقی نفت جی

تاریخ: ۱۳۹۴/۰۹/۱۲
شماره: ۱۳۹۴/۰۹/۱۲۲۹۹
پیوست:



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

باسلام و احترام؛

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و مختومه، له یا علیه شرکت و شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت پالایش نفت جی به انضمام مستندات مربوط به دعاوی مطروحه، از قبیل دادخواست، شکواییه و رأی بدوی به شرح پیوست حضورتان ارسال می‌گردد. این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

نام و نام خانوادگی	سمت	امضا
فرزین مینو	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	
مهدی حبیبی خراسانی	رئیس هیئت مدیره	
محمدعلی همت یار	عضو هیئت مدیره	
اکبر دادخواه	عضو هیئت مدیره	
رضا خلیلی	عضو هیئت مدیره	
بهنام جلیلیان	رئیس امور حقوقی و دعاوی	

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۹/۲۵
شماره: ۱۴۳۹/۰۴/۱۲۰۲

پیوست:



شرکت پالایش نفت چی
(سهامی عام)

ردیف	خواهان / شاکی	خوانده / متشاکی	موضوع / دعوی / شکوائیه	مرجع رسیدگی	شماره کلاس پرونده	آخرین اقدامات	آخرین وضعیت	مختومه / اثر بر صورت های مالی (بده / خیر)	دارای اثر با اهمیت بر	مبلغ دعوی - میلیون ریال
پایه له شرکت										
۱	شرکت پالایش نفت چی	علی عرب زور	مطالبه وجه دو فقره چک و خسارت تاخیر تادیه	شعبه ۴۰ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع شهید بهشتی	۹۸۰۹۹۸۰۲۲۸۰۰۱۰۱۶	۱) مطالبه وجه دو فقره چک به مبلغ ۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال نتیجه رای بدوی: محکومیت خوانده تجدیدنظر خواهی: خوانده نتیجه رای تجدید نظر: خوانده مرد دادخواست تجدیدنظر به دلیل عدم پرداخت هزینه دادرسی ۲) تأمین خواسته: وجهی از نامبرده جهت توقیف باقت نگردد. ۳) اعسار از محکوم علیه محکومیت عرب زور	اثر مرحله اجرای احکام	خیر	۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰	

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدعلی همت رز	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعاوی
امضا						

دفتر مرکزی: تهران، سید خندان، خیابان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عراقی، پلاک ۷ صندوق پستی: ۱۹۹۳۵۵۶۸ کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۹۶۱ تلفن: ۸۲۳۱۴۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۱۵۲۳۲۹۰۰ (۰۲۱)
کارخانه اصفهان: ۵ کیلومتر ۵ جاده تهران-جنوب، پلاک ۵۹ اصفهان کد پستی: ۸۲۳۵۱۱۳۱۳۳ تلفن: ۲۲۴۴۰۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۸۰۱۰۱۲ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس: ۱۲ کیلومتر بندر عباس کد پستی: ۷۱۳۱۱۸۲۲۵۰ تلفن: ۲۲۵۱۲۴۸۲۲ (۰۷۶) فکس: ۲۲۵۱۲۴۷۷۲ (۰۷۶)
ترمیغال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس: اسکله شهید رجایی، اسکله خلیج فارس، سایت مخازن شرکت پالایش نفت چی کد پستی: ۷۱۳۱۱۸۲۲۵۰ تلفن: ۲۲۵۱۲۴۸۲۲ (۰۷۶) فکس: ۲۲۵۱۲۴۷۷۲ (۰۷۶)
ترمیغال ذخیره سازی و صادراتی چابهار: سازمان بندر و ترابوردی سیستان و بلوچستان، بندر شهید بهشتی، قطعه F-92



راهنمای بازار بورس و اوراق بهادار

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

شماره: ۱۲۰۶ / ۱۳۹۹ / ۱۲

پوست:

شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

دعای غلبه شرکت						
۱	شرکت فجر گستر نوبین	شرکت پالایش نفت جی	الزام به تحویل ۷۴۰۰۰ تن قیر	شعبه دادگاه عمومی حقوقی مجمع صدر	۹۱۰۹۹۸۲۱۶۱۶۰۰۶۹۷	موضوع: الزام به تحویل ۷۴۰۰۰ تن قیر نتیجه: دادگاه حقوقی با صدور قرار لایحه موضوع را منوط به صدور رای کیفری (پرونده مطروحه در شعبه ۱۵ دادگاه انقلاب) نمود. که نسبت به مدیر عامل متواری شرکت فجر گستر نوبین (محید باقری خرمی) مناوچ است به همین دلیل ادامه روند پرونده حقوقی متوقف شده است.
۲	شهرداری اسیر (شهرست ان میر- استان فارس)	شرکت پالایش نفت جی	الزام به ایفای تعهدات مالی منب بر تحویل ۹۴ تن قیر و عسارت تاخیر نادیده	شعبه دادگاه عمومی حقوقی شهر مهر(استان)	۱۲۰۱۱۲۲۲۰۰۰۱۹۲۶۸۵۳	موضوع: دعوی شهرداری اسیر (استان فارس) علیه نفت جی رای: نی حقی خواهان تجدید نظرخواهی توسط شهرداری

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدعلی همت پار	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعوی
امضا						

دفتر مرکزی: تهران، میدان خاندان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عراقی، پلاک ۷
صندوق پستی: ۱۹۲۵۵۹۸ کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۹۶۱ تلفن: ۸۳۲۹۴۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۵۲۲۲۹۰۰ (۰۲۱)
کارخانه اسفهان کیلوستر ۵ جاده تهران جنوب، پلاک ۱۵ اسفهان کد پستی: ۸۳۲۵۱۲۱۲۲ تلفن: ۲۲۴۴۰۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۸۰۱۰۲۲ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس کیلوستر ۱۲ بزرگراه شهید رجایی، منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت جی
تلفن: ۷۲۲۱۱۸۲۲۲۱ کد پستی: ۷۲۲۱۱۸۲۲۲۱ فکس: ۲۲۱۲۵۰۰۰ (۰۷۶)
ترمینال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس، اسکله شهید رجایی، اسکله خلیج فارس، سایت مخازن شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۶۱۸۸۲۷۵۰۰ تلفن: ۲۲۵۱۴۸۴۲ (۰۷۶) فکس: ۲۲۵۱۴۷۷۲ (۰۷۶)
ترمینال ذخیره سازی و صادراتی چابهار، سازمان بندر و دریانوردی سیستان و بلوچستان، بندر شهید بهشتی، قطعه F-92

www.jeyoil.com Info@jeyoil.com

رأی هیئت مدیره شرکت پالایش نفت جی

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۲/۰۹/۱۴

شماره: ۱۳۰۶ / ۱۴۳۹ / ۱۳۰۶

پروست:



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

				فرانس) و شعبه اول دادگاه حقوقی شهرستان چمر	ارجاع به کارشناسی که مسئولیتی در خصوص تحویل غیر متوجه شرکت نفت چی ندانستند. قرار ارجاع امر به کارشناسی توسط شعبه اول دادگاه عمومی حقوقی چمر، تحویل ۲۲۹ تن غیر توسط شرکت نفت چی به پیمانکار حمل نباید شد	مربوطه ارائه نشده است و در انتظار صدور رای میباشد.			
۳	شرکت امیلی پترو تک سان	بین پالایش نفت چی	شرکت آزاد سازی تصاویر قراردادی، مطالبه صورث وسعت دیالی و ارزی فرار داری، الزام به استرداد اصول و تجهیزات از کارگاه مطالبه خسارات.	شعبه ۸۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع صبر	شرکت پتروتکسان تعهد به انجام خدمات طراحی، مهندسی، تأمین، ساخت و نصب و راه اندازی واحد تولید و ذخیره سازی فیلر با ظرفیت ۶۰۰۰۰ تن در سال را داشت لیکن با گذشت زمان، شعای مطالبه وجه تعلیل قرارداد و خسارت مطرح نمود و کلیل شرکت نفت چی لایحه دفاعیه ارائه نمود در اداره طبق نظر قاضی پرونده به کارشناس منتخب ارجاع گردد.	به دستور مقام قضایی در مرحله کارشناسی است.	در جریان	خبر	۷۴۹۱۲۲۸۸۸۸۸۵۳
۴	طایرخا بابایا	شرکت پالایش نفت چی	تحویل بشکه های ۱۲۲۵ تن صادراتی - ۲۰۱۶	۴۶ عمومی حقوقی اصفهان	رای طی دادنامه صادره از شعبه ۴۶ دادگاه حقوقی اصفهان حکم بر حق عقی خواهران(بابایا)، صادر گردیده و در شعبه ۴۵	پرونده مختومه گرفته شده است.	مختومه	خبر	۱۴۰۲۰۹۹۲۰۰۰۳۳۵۵۶۹۷
						به لحاظ صدور رای به نفع شرکت، قیمت بشکه های مربوط به ۱۲۲۵ تن فیلر به ارزش تقریبی			

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدعلی همت‌یار	اکبر دادخواه	رضا خالایی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دایمی
امضا						

دفتر مرکزی شهران سیدخلان خیابان خواجہ عبدالعزیز خیابان شہید عباسی پلاک ۷۴
دوبل پستی ۱۹۹۵۵۹۸ کد پستی: ۱۶۶۸۱۵۹۶۱ تلفن: ۸۷۲۹۴۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۲۲۲۲۲۰ (۰۲۱)
کارخانہ اسفند کپسورگ جنتا پلاشگاه اسفند کد پستی: ۸۷۲۹۴۰۰۰ تلفن: ۲۲۲۴۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۸۰۰۰ (۰۲۱)
کارخانہ بندر عباس کپسورگ ۱۲ گز اسفند رجا، بندرعباس کد پستی: ۷۱۲۱۸۴۴۱ تلفن: ۲۲۲۲۰۰ (۰۷۶)
شرکت ترمینال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس اسفند رجا، اسفند کپسورگ خیابان مہرستان شرکت ترمینال نفت
کد پستی: ۷۱۲۱۸۴۴۱ تلفن: ۲۲۲۲۴۰۰ (۰۷۶) فکس: ۲۲۲۲۲۲۲۰ (۰۷۶)
شرکت ترمینال ذخیره سازی و صادراتی و کارخانہ سازان بتادر و تدریز و سیمان و بلوچستان بندر بوشی، قلمه F-92



www.jewell.com

info@leyoil.com

ولہذا کہیں! کہیں! سیاسی حلقہ میں شمولیت

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۲، ۹، ۲۵
شماره: ۱۴۰۲/۵۴۱۱۲۴۹۹
پیوست:



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

معادل ارزش ۳۷۹,۴۷۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	به تملک نفت جی درآمده و پالایشگاه برنده آبی پوشهر به ارزش تقریبی ۸۰۰ میلیارد ریال در تملک نفت جی درآمده است.	در خصوص شکایت علیه مدیران شرکت فجر گستر و مدیران وقت شرکت پالایش نفت جی منتهی به صدور حکم بر محکومیت حبس، جزای تقدیری و رد مال به نفع شرکت گردیده و قطعییت یافته است دادنامه در خصوص ۲۳ شخص دیگر قطعی و در حال اجرا میباشد.	۱) شکایت بانک ملی ایران علیه سیروس محمدی و ریاست وقت شعبه بهار رای: تأیید مجعول بودن ضمائم نامه ها و تعمیدنامه ۱۲ ورود نفت جی به این پرونده و طرح شکایت کلاهبرداری نتیجه صدور گیرخواست علیه متهمین و ارسال به شعبه ۱۵ دادگاه انقلاب تهران	شعبه ۱۵ دادگاه انقلاب	جمل و استفاده از سند مجعول و کلاهبرداری موضوع ضمائم نامه های بانکی شرکت شکوه آبیدر به مبلغ ۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	شرکت شکوه آبیدر (سیروس محمدی)	شرکت پالایش نفت جی	۶
------------------------------------	---	--	--	-----------------------------	--	--	--------------------------	---

نام خانوادگی	نام و	فرزین مینو	مهدی حبیبی	محمدعلی	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعوی
امضا							

دفتر مرکزی: تهران، سپید خندان، خیابان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عراقی، پلاک ۷
شماره پستی: ۱۹۹۲۵۵۹۸، کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۹۶۱، تلفن: ۸۲۲۹۴۰۰۰ (۰۲۱)، فکس: ۲۱۵۲۳۲۹۰۰ (۰۲۱)
کارخانه اصفهان: ۵ کیلومتر جنوبی پالایشگاه اصفهان، کد پستی: ۸۲۵۵۱۱۲۱۱۲، تلفن: ۲۱۲۲۰۰۰۰ (۰۲۱)، فکس: ۲۳۸۰۱۰۲۲ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس: کیلومتر ۱۲ بزرگراه شهید رجایی، منطقه ویژه اقتصادی طلوع فارس، شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۱۳۱۸۲۲۱، تلفن: ۲۱۱۲۵۰۰۰ (۰۷۶)
ترمیال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس: اسکله شهید رجایی، اسکله خلیج فارس، سایت مخازن شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۱۱۷۱۸۲۷۰، تلفن: ۲۲۵۲۴۸۴۲ (۰۷۶)، فکس: ۲۲۵۲۳۲۷۲ (۰۷۶)
ترمیال ذخیره سازی و صادراتی چابهار: سازمان بندر و دریانوردی سیستان و بلوچستان، بندر شهید بهشتی، قطعه F-92



راه خرید: از راه خرید و صادرات می باشد

www.jeyol.com info@jeyol.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۴۰۲، ۹/۲۴
شماره: ۱۲۰۶/۱۴۲۹

پیوست ۱



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

۷	شرکت پالایش نفت جی	شرکت های ششگانه	کلاهبرداری، تحصیل مال از طریق نامشروع	شعبه ۱۵ دادگاه انقلاب شعبه دوم اجرای احکام کیفری دادسرای عمومی و انقلاب ناحیه ۳۴ دویزه چرام (اقتصادی)	۲۰۸۰/۸/۹۷	مطابق با توضیحات ردیف ۵	مطابق با توضیحات ردیف ۵	خر	خر	رد مال به میزان ۱۲۲.۰۰۰ (بخشی از رد مال ۲۲۲.۲۲۲ کیلو گرم)
۸	شرکت پالایش نفت جی	شرکت آریا برج هرم	چمل و استفاده از سند مجهول و مشارکت در کلاهبرداری نسبت به ۴ فقره ضمانت نامه به میزان ۲۲۲.۲۲۲ کیلو ریال	شعبه ۱۵ دادگاه انقلاب	۲۰۸۰/۸/۹۷	موضوع شکایت: چمل ۴ فقره ضمانت نامه بانکی (تجمع با پرونده باقری در منی) نتیجه صدور کیفرخواست علیه حمید باقری در منی و سایر متهمین از جمله محمدرضا نصیری به دلیل مشارکتی بودن مشارقیه پرونده نسبت به وی کماکان مفتوح است. <u>ملاحظات:</u> در خصوص پرونده های چهارگانه فوق (مربوط به حمید باقری در منی، شکوه آپیر، شرکت های شش گانه و آریا برج	خر	خر	رد مال بر اساس مبلغ ۲۲۲.۲۲۲ کیلو موضوع ضمانت نامه پس از قلعیت رای صورت می پذیرد. (بخشی از رد مال ۲۲۲.۲۲۲ کیلو گرم)	

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی	محمدعلی همت بار	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعاوی
امضا						

دفتر مرکزی: تهران، سپید خندان، خیابان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عراقی، پلاک ۷
صندوق پستی: ۱۹۱۲۵۵۹۸ کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۹۶۱ تلفن: ۸۲۲۹۴۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۸۲۵۲۲۹۰۰ (۰۲۱)
کارخانه انصاریان کیلوستراد جاده تهران، جنب پلایه گاه انصاریان کد پستی: ۸۲۵۵۱۲۲۲۱ تلفن: ۸۲۲۴۴۰۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۸۲۸۰۱۰۲۲ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس کیلوستراد ۱۲ بزرگراه شهید رجایی منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۹۲۱۱۸۲۲۱ تلفن: ۲۲۱۱۲۵۰۰ (۰۷۶) فکس: ۲۲۱۱۲۵۰۰ (۰۷۶)
ترمیغال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس اسکله شهید رجایی، اسکله خلیج فارس، سایت مخازن شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۹۱۷۱۸۲۷۵۰ تلفن: ۲۲۵۲۲۸۲۱ (۰۷۶) فکس: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۶)
ترمیغال ذخیره سازی و صادراتی چابهار: سازمان بندر و درونبندی سیستان و بلوچستان بندر شهید بهشتی، قطعه F-92



www.jeyoil.com



info@jeyoil.com

این سند از طریق سامانه ثبت اسناد رسمی صادر شده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۲۷، ۹، ۱۴۰۲

شماره ۱۵۲۴۹ / ۱۲۰۲

1. Charging



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

				هرم، ناسردگان، جمعا به رد ۳۳۳.۰۰۰ تن قیر محکوم گردیده اند.						
۹	شرکت پالایش نفت چی	بازرگانی صلحی	کلاهبرداری و جیل به مبلغ ۳۳۰.۰۰۰.۰۰۰ ریال	شعبه لایحه ای احکام کثیر ی اسفهان اجرای احکام مدنی شهید مدنی تهران (وزیران سابق)	۹۱۰۹۹۸۰۳۵۹۴۰۰۵۰۴	موضوع شکایت مشارکت در کلاهبرداری تحصیل مال از طریق تلمشروع حدود ۲۱/۸۷۲/۸۷۹ کیلوگرم قیر و چهل سه قرقره ضمانت نامه انجام تمهیدات و یک فقره تمهیدیه رای محکومیت به حبس و جزای نقدی و رد مال احمد مصطفی الو تمهیدی افوال از وی توقیف شد و متعابا حکم ورشکستگی وی صادر شد، علی اصغر حکیم زاده امین نیکباف شاندیز (متوفی)، محمد تویخت رضا ساری اجاقی، امید عباسی مهدی، ابیادی، شاهرخ رضایی، سید مهدی موسوی و فریدر فریروز بخت و حسین احمدی مجید باقری (متوفی) احمد باقری (متوفی)	به شعبه ۸ اجرای احکام کثیری اسفهان ارجاع گردیده است تعداد ۵۰۰ و ۵۰۰ و ۵۰۰ پورته و یک باب مغازه مجموعه میلانور که جمع اموال معادل قیمت تقریبی ۸۰۰۰۰۰ ریال است در سال ۹۱ از متهم احمد مصطفی توقیف و در تملک نفت چی قرار گرفته است و مبلغ تقریبی ۲۰۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال نیز به صورت نقدی از سایر متهمین وصول شده است.	خر جریان	خیر	پس از صدور رای محکومیت طبق نظر کارشناس متهمین محکوم به رد قیمت کارشناس ۲۱/۸۷۲/۸۷۹ کیلوگرم قیر می گردند.

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدتالی همت‌پار	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعوی
امضا						

[illegible]

www.jncol.com

infotimed.com

South: 0.011 ± 0.001 (SE)

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۲۵، ۹، ۱۴۰۲

شماره: ۱۴۴۹ / ص ۱۲.۵

پيوست :



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

۱۱	شرکت پالایش نفت جی	مصطفی کریمی	کلاهبرداری - طریق نامشروع به میزان ۷۵۰۰ تن قیر (۲۲۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) ریال	شعبه سوم پارسی دادسرای صومری و انقلاب ناحیه ۲۲ توسعه چراغ اقتصادی درحال حاضر شعبه ۱۰۶۳ دادگاه کیفری ۲	۹۲۰۹۸۲۱۲۶۲۰۰۰۹۵	موضوع شکایت کلاهبرداری و تحصیل مال از طریق نامشروع حدود ۷۵۰۰ تن قیر به طریقت مصطفی کریمی، اکبر میرزا جانی ایمن آبادی، علی اسفر حکیمزاده و رضا ساری اجاقی رای قرار وثیقه نسبت به متهم اصلی محسن عیسی صابر و اخذ شده است . اپرونده شرکت نفت جی یا تعدادی از پرونده های دیگر مربوط به متهم	پرونده است که یک ملک به ارزش تقریبی ۱۲۰۰ میلیارد ریال بابت بدهی به نفت جی منتقل نموده است و یک ملک دیگر به ارزش ۱۰۰۰ میلیارد ریال معرفی نمود که بعدا شهرداری از ملکیت نفت جی خارج نمود که منجر به شکایت مجدد علیه محسن عیسی شده و علی آرای فوق الذکر بدهی نهایی وی به نرخ روز مبلغ ۴.۳۹۹.۴۳۶.۶۴۲.۰۰۰ ری آی تعیین گردید .	
----	--------------------------	----------------	--	---	-----------------	--	---	--

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدعلی همت‌پار	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعاوی
امضا						

[illegible]

www.jeyoil.com

info@jevoll.com

و ان مطلوب از آن مطلوب ساختن است

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۳۹۴/۰۹/۲۳

شماره: ۱۴۳۶/۱۱/۱۴۸

پیوست:



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

۱۴	شرکت پالایش نفت جی	مرتبش شوش تبت	جعل، استفاده از سند معمول، کلاهبرداری - تلبی	شعبه ۱۴ بازپرسی دادسرای ناحیه ۴ تهران اون	۹۷۰۹۹۸۲۱۲۸۲۰۰۹۱۵	تنجند: قرار موقوفی تعقیب در خصوص اتهامات جعل و استفاده از سند معمول و قرار منع تعقیب به دلیل عدم کفایت ادله در خصوص اتهام کلاهبرداری و تلبی برای بردن مال غیر اعتراض از سوی وکیل نفت جی (آقای سارنیا) صورت گرفت که شعبه ۱۰۴۶ کیفری دو مجتمع شهید قدوسی، موضوع را به کارشناس حساسیتی و بازگشتی ارجاع و پرونده در حال حاضر مجددا در شعبه ۱۴ بازپرسی تبت و به کارشناسان ارجاع شده است.	در حال مکاتبه و ارائه مدارک به کارشناسان رسمی دادگستری و صدور نظر کارشناسی	به لحاظ کیفری بودن موضوع پرونده (جعل) پس از محکومیت کیفری متهمین، رقم دقیق طبق نظر کارشناس اعلام می گردد.
۱۵	شرکت پالایش نفت جی	پالایش نفت مسکن قدیری	فرام به ایقاعی نمهد مبنی بر تحویل مقدار ۲۲۶۰۰۰ بشکه نفت سفید ویژه معادل ۲۲۰۰۰ تن	۱۶۱ مجتمع تخصصی رسیدگی به دعاوی تجاری	۱۲۰۱۶۸۹۲۰۰۰۲۶۴۴۴۴۴	رای بدوی: صدور قرار عدم صلاحیت از شعبه ۱۴۱ حقوقی تهران	پرونده به شعبه ۱۲ دیوانعالی کشور ارسال گردیده است.	چون موضوع انجام تمهید انجام فعل یا نسل تحویل مبین است، ارزش روز آن بر مبنای نظر کارشناسی در صورت عدم انجام تمهید توسط دادگاه مورد حکم قرار می گیرد.

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی خراسانی	محمدعلی همتیار	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعاوی
امضا						

دفتر مرکزی: تهران، میدان خندان، خیابان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عراقی، پلاک ۷
صندوق پستی: ۱۹۹۲۵۵۹۸ کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۶۶۱ تلفن: ۸۲۲۹۴۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۱۵۲۲۲۹۰۰ (۰۲۱)
کارخانه اصفهان: ۵ کیلومتر ۵ جاده تهران، جنب پل شهید اصفهان کد پستی: ۸۲۵۱۱۲۱۲۱ تلفن: ۲۲۴۴۰۰۰۰ (۰۲۱) فکس: ۲۲۸۰۱۰۱۲ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس: ۱۲ کیلومتر ۱۲ بزرگراه شهید رجایی، منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت جی
تلفن: ۷۴۱۱۸۲۲۱ کد پستی: ۷۴۱۱۸۲۲۱ (۰۷۴) فکس: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۴)
شرکت پالایش نفت جی: ۷۴۱۱۸۲۲۱ کد پستی: ۷۴۱۱۸۲۲۱ تلفن: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۴) فکس: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۴)
شرکت پالایش نفت جی: ۷۴۱۱۸۲۲۱ کد پستی: ۷۴۱۱۸۲۲۱ تلفن: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۴) فکس: ۲۲۵۲۲۷۲۱ (۰۷۴)



رکب: ۱۴۳۶/۱۱/۱۴۸

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۹/۱۲
شماره: ۱۳۹۹/۰۵/۱۳۲۹۹
پیوست:



شرکت پالایش نفت جی
(سهامی عام)

۵۰ میلیارد ریال از شرکت دفع ضرر گردید			تجدید نظر استان اصفهان رای دادگاه بدوی تأیید گردید	شعبه ۲۵ تجدید نظر اصفهان				
---	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--

نام و نام خانوادگی	فرزین مینو	مهدی حبیبی	محمدعلی همت پور	اکبر دادخواه	رضا خلیلی	بهنام جلیلیان
سمت	مدیر عامل و نائب رئیس هیئت مدیره	رئیس هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	عضو هیئت مدیره	رئیس امور حقوقی و دعاوی
امضا						

دفتر مرکزی: تهران، سپیدخندان، خیابان خواجه عبدالله انصاری، خیابان شهید عسکری، پلاک ۷
صندوق پستی: ۱۹۹۲۵ ۵۶۸، کد پستی: ۱۶۶۲۸۱۵۹۶۱، تلفن: ۸۲۲۹۴۰۰۰ (۰۲۱)، فکس: ۲۱۵۲۳۳۹۰ (۰۲۱)
کارخانه اصفهان: کیلومتر ۵ جاده تهران-چابکدشت، جنب پالایشگاه اصفهان، کد پستی: ۸۲۳۵۱۱۳۱۱۳، تلفن: ۲۱۴۴۰۰۰۰ (۰۲۱)، فکس: ۲۳۸۰۱۰۲۱ (۰۲۱)
کارخانه بندر عباس: کیلومتر ۱۲ بزرگراه شهید رجایی، منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۹۴۱۱۸۲۱۲۱، تلفن: ۲۱۱۲۵۰۰۰ (۰۷۶)
ترمیمال ذخیره سازی و صادراتی بندر عباس: اسکله شهید رجایی، اسکله خلیج فارس، سایت مخازن شرکت پالایش نفت جی
کد پستی: ۷۹۱۷۱۸۲۷۵۰، تلفن: ۲۳۵۲۴۸۴۱ (۰۷۶)، فکس: ۲۳۵۲۴۷۷۲ (۰۷۶)
ترمیمال ذخیره سازی و صادراتی چابهار: سازمان بندر و درانوردی سیستان و بلوچستان، بندر شهید بهشتی، قطعه F-92



رأی هیئت مدیره در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۱۳

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۴۰- دعاوی حقوقی مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا

شماره: ۵۶۶ - ۱۴۰۴
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۹/۱۶
پیوست:



به نام خدا

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا

باسلام و احترام؛

در راستای رعایت بند هجده مکرر دو ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و لزوم ارائه گزارشی از کلیه دعاوی در جریان و مختمه، له یا علیه شرکت و شرکت‌های فرعی زیرمجموعه گروه پتروشیمی تابان فردا طی سه سال اخیر، گزارش مذکور مربوط به شرکت مدیریت و هماهنگی ساخت تجهیزات اساسی نفت صبا، بدینوسیله به استحضار می‌رساند در خصوص موضوع سدرالاشاره، مواردی قابل ذکر و ارائه نمی‌باشد.

نام و نام خانوادگی	سمت	امضاء
فاطمه شاکری	رئیس هیئت مدیره	
حسن وفاقی	مدیر عامل	
حبیب محمدی مقدم	عضو هیئت مدیره	

با تجدید احترام

حسن وفاقی
مدیر عامل



آدرس: تهران، خیابان ملاصدرا، خیابان شیراز شمالی، خیابان کائنات شرقی، پلاک ۵۱ کد پستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ تلفن: ۸۸۶۱۱۹۸۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)



شماره: ۵۶۶ - ۱۴۰۴
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۹/۱۶
پوسته:

ردیف	خواهان انشائی	خوانده انشائی	موضوع دعوی اشکوائیه	مرجع رسیدگی	شماره کلاسه پرونده	آخرین وضعیت	آخرین معنونه ادر جرایم	تاریخ الزامی	مبلغ دعوی - میلیون ریال
دعای حقوقی له شرکت:									
۱	تقارذ								
۲	تقارذ								
دعای حقوقی علیه شرکت:									
۱	تقارذ								
۲	تقارذ								

این شرکت در صورت اثبات خلاف موارد یاد شده، کلیه مسئولیت‌های مدنی، حقوقی و کیفری مرتبط را می‌پذیرد.

نام و نام خانوادگی	فاطمه شاگری	حسن وفایی	حبيب محمدی مقدم
سمت	رئیس هیئت مدیره	مدیر عامل	عضو هیئت مدیره
امضاء			



آدرس: تهران، خیابان ملاصدرا، خیابان شرواز شمالی، خیابان دانتور شرقی، پلاک ۵۱ - کد پستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ - تلفن: ۲۸۶۱۱۹۸۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۴, ۲, ۴ رویدادهای مهم بعد از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تهیه امیدنامه

رویدادهای مهم بعد از تاریخ تراز نامه منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱

۱- خرید سهام مهر آیندگان به تعداد ۱,۰۵۱,۳۰۹,۰۰۰ سهم به مبلغ ۵,۱۰۶,۴۳۰ میلیون ریال در تابستان ۱۴۰۴

۲- افزایش سرمایه شرکت فراسکوی عسلویه در تاریخ ۱۶ مهر ۱۴۰۴ از محل مطالبات از ۱,۰۸۰ به ۲۰,۰۰۰ میلیارد ریال

۳- انتشار اوراق اجاره جدید و تسویه اصل یکی از اوراق اجاره منتشر شده در سنوات قبل

۴- جنگ تحمیلی، رمضان

۴/۲/۵ نکات مهم گزارش حسایرس و بازرس قانونی شرکت

جدول ۲۱۹: نندهای گزارش حسابرس به همراه پاسخ شرکت به نندهای مذکور

ردیف	نوع بند حسابرسی	شرح بند حسابرسی	توضیحات شرکت
گزارش سالانه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱			
۱	مبانی اظهار نظر مشروط بند ۲	صورت‌های مالی تلفیقی پیوست با رعایت استانداردهای حسابداری، مبتنی بر شناسایی سهم از دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق و شرکت‌های وابسته مشمول روش ارزش ویژه در زمان تحصیل بر مبنای خالص ارزش منصفانه دارایی‌ها و بدهی‌های قابل تشخیص و ارزیابی منافع فاقد حق کنترل بر اساس ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق در تاریخ تحصیل، تهیه نگردیده است. ضمناً ارزش ویژه سرمایه گذاری در سهام شرکت وابسته صنایع پتروشیمی خلیج فارس بر مبنای صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره ۶ ماهه منتهی به پایان آذرماه ۱۴۰۱ محاسبه شده است. در غیاب دسترسی به اطلاعات و مستندات مورد لزوم، تعیین آثار ناشی از موارد فوق بر صورت‌های مالی فوق‌الذکر و ارقام مقایسه‌ای آن (حسب مورد) برای این موسسه امکان پذیر نمی‌باشد.	با توجه به اینکه بخش عمده سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت گروه پتروشیمی تابان فردا از صندوق‌های بازنشستگی نفت (ذی‌نفع نهایی) و شرکت سرمایه‌گذاری اهداف (سهامدار ۱۰۰ درصدی) به این شرکت انتقال یافته است، به منظور رعایت صرفه و صلاح مجموعه و جلوگیری از شناسایی سود موهوم و مضاعف ناشی از معاملات درون گروهی از یک طرف و جلوگیری از صرف هزینه و زمان زیاد (بدون توجیه اقتصادی) جهت ارزش‌گذاری سهام انتقالی (هلدینگ خلیج فارس، ماورن، خارک، زاگرس، فناوران و ...) از طرف دیگر، سرمایه‌گذاری‌های مذکور به بهای تمام شده به گروه پتروشیمی تابان فردا منتقل و منجر به درج بند موصوف در گزارش حسابرسی و بازرس قانونی شرکت گردیده است. با توجه به عدم تهیه صورت‌های مالی توسط شرکت‌های فرعی در تاریخ انتقال و ارزیابی اثرات عملکرد این شرکت‌ها در تاریخ انتقال که کم‌اهمیت تشخیص داده شده، از آثار آن صرف نظر گردیده است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

	پتروشیمی مارون و پتروشیمی مروارید با شرکت‌های ملی صنایع پتروشیمی و ملی نفت ایران حاکی از وجود مغایرت حساب ناشی از احتساب مالیات و عوارض بر ارزش افزوده بوده است. با توجه به مراتب فوق اگرچه اعمال تعدیلاتی بر صورت‌های مالی تلفیقی پیوست ضروری بوده لیکن تعیین آثار آن برای این موسسه مقدور نمی‌باشد.		
۴	تاکید بر مطالب خاص بند ۶	آثار دعاوی حقوقی به شرح توضیحات یادداشت ۱-۳-۱۶ صورت‌های مالی به موجب رای قطعی مراجع قضایی، افزایش سرمایه شرکت پتروشیمی باختر در سال ۱۳۸۹، که موجب کاهش درصد مشارکت شرکت به میزان ۱.۸ درصد شده بود، ابطال گردیده و اقدامات مرتبط با مشخص کردن نحوه انتقال سهام و تعلق سود سهام سال‌های اخیر در جریان می‌باش. علیرغم این موضوع آثار ناشی از تغییر ات سرمایه شرکت مذکور در سال های اخیر و سود سهام متعلقه به ۱.۸ درصد افزایش یافته فوق الذکر در حساب‌ها انعکاس نیافته است.	در ارتباط با گروه باختر، به استحضار می‌رساند رأی قطعی ابطال افزایش سرمایه شرکت مذکور در سال ۱۳۸۹ صادر گردیده است و لیکن شرکت باختر به دلیل عدم تصریح اقدامات اجرایی در رأی قطعی صادره، از اجرای آن و اصلاح دفاتر قانونی خود خودداری می‌نماید، به همین دلیل علی‌رغم عدم اجرای رأی صادره توسط گروه باختر، این شرکت نسبت به اصلاح درصد مالکیت گروه باختر در دفاتر و صورت‌های مالی خود اقدام نموده است تا اولاً آثار مالی رأی قطعی صادره در صورت‌های مالی شرکت منعکس گردد و ثانیاً از دفاتر و صورت‌های مالی شرکت در محاکم قضایی بر علیه خودمان سوء استفاده نگردد. مزید استحضار چندین پرونده حقوقی و کیفری به جهت ابطال افزایش سرمایه‌های شرکت مذکور در سال های ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ در جریان می‌باشد که در صورت صدور آرای نهایی به نفع این شرکت، درصد سهام گروه پتروشیمی تابان فردا در گروه باختر به ۲۰ درصد افزایش خواهد یافت. شایان ذکر است بند مزبور در جلسه مجمع عمومی عادی سالانه شرکت قرائت و رویه اتخاذ شده مورد تأیید مجمع عمومی قرار گرفت.
۵	تاکید بر مطالب خاص بند ۷	وضعیت اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده حساب‌های دریافتی گروه شامل مبلغ ۴۵۹.۳۴۴ میلیارد ریال اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده مربوط به خرید کالا و خدمات (یادداشت ۲-۵-۱۸ صورت‌های مالی) بوده که تأیید مراتب امر و استرداد آن منوط به اعلام نظر سازمان امور مالیاتی در این زمینه می‌باشد.	تعیین تکلیف پرونده‌های مالیاتی و اخذ تأیید اعتبار مالیات و عوارض ارزش افزوده در شرکت‌های زیرمجموعه در حال پیگیری می‌باشد.
۶	تاکید بر مطالب خاص بند ۸	تأخیر پروژه های در جریان به شرح توضیحات یادداشت ۸-۱۳ صورت‌های مالی، عملیات اجرایی مرتبط با پروژه های در جریان عملاً با تأخیر مواجه بوده	بخش اصلی تأخیر ایجاد شده در پروژه‌ها مربوط به سنوات گذشته می‌باشد که عمدتاً مربوط به عدم امکان تأمین منابع ارزی مورد نیاز جهت خرید ماشین آلات و



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تجهیزات بوده است (با توجه به وضعیت منابع ارزی کشور) لیکن کنترل و پایش وضعیت پیشرفت کلیه طرح‌ها با برگزاری جلسات منظم ماهانه و همچنین تأمین بخشی از منابع ارزی مورد نیاز از محل فروش صادراتی شرکت‌های گروه و تأمین منابع ریالی از طریق بازار سرمایه و نظام بانکی کشور با هدف جبران بخشی از تأخیرات حادث شده در سنوات گذشته در دستور کار قرار دارد تا به هر نحو ممکن عمده پروژه‌های در حال اجرا تا انتهای سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری برسد. در همین ارتباط گزارش وضعیت پیشرفت پروژه‌های شرکت در انتهای خرداد ماه سال ۱۴۰۲ در گزارش فعالیت هیأت مدیره شرکت ارائه گردیده است.	و اتمام آن موکول به رفع محدودیت‌های موجود و تأمین منابع مالی مورد نیاز می‌باشد.		
در ارتباط با زمین جنب فاز ۱۲ پارس جنوبی قرارداد اجاره به شرط تملیک با سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس منعقد و اقساط آن در سررسید پرداخت شده است و پیگیری‌های لازم جهت انتقال سند مالکیت به نام شرکت همچنان ادامه دارد. در خصوص زمین مجتمع قیرسازی نیز تاکنون چندین مرتبه پیگیری جهت انتقال سند مالکیت زمین از پالایشگاه اصفهان به شرکت پالایش نفت جی انجام شده است که تاکنون منجر به نتیجه نشده است.	انتقال رسمی سند مالکیت سرفصل دارایی‌های ثابت مشهود شامل زمین‌های واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و بخشی از زمین مجتمع قیرسازی (موضوع یادداشت ۵-۱۳ صورت‌های مالی) بوده که اقدامات مرتبط با انتقال رسمی سند مالکیت به نام گروه در جریان است.	تاکید بر مطالب خاص بند ۹	۷
موارد مرتبط با عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار با توجه به ساختار صورت وضعیت مالی گروه پتروشیمی تابان فردا، همان گونه که در صورت‌های مالی شرکت قابل مشاهده است، عمده دارایی‌های واقعی (نه صرفاً دارایی مالی) این شرکت، سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌ها (دارای حق رای) و اوراق بهادار می‌باشد، لیکن با توجه به بهای تمام شده پایین سرمایه‌گذاری‌های مزبور از یک طرف و مبلغ قابل توجه سود سهام دریافتی از شرکت‌های زیرمجموعه، در مقطع تهیه صورت‌های مالی، نصاب سرمایه‌گذاری‌های شرکت مطابق شیوه محاسباتی دستورالعمل و رویه‌های جاری سازمان بورس و اوراق بهادار، همواره از ۷۰٪ کل دارایی‌های شرکت در	مفاد ماده ۷ دستورالعمل شناسایی و ثبت نهادهای مالی در خصوص رعایت حدنصاب ترکیب دارایی‌ها در شرکت‌های هلدینگ سهامی عام، مفاد تبصره ۲ ماده ۳۱ اساسنامه درخصوص معرفی نماینده حقیقی اعضای هیأت مدیره ظرف ۱۵ روز برای تایید صلاحیت توسط سازمان مراعات نشده است.	سایر مسئولیت‌های قانونی و مقرراتی حسابرس بند ۱۵	۸



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مقاطع تهیه صورت‌های مالی کمتر بوده است لیکن در پایان هر سال شمسی به دلیل وصول بخش قابل توجهی از مطالبات سود سهام شرکت، سرفصل حساب‌های دریافتی کاهش و نسبت مزبور تعدیل می‌گردد.

با عنایت به مراتب فوق و به منظور محاسبه صحیح نسبت سرمایه‌گذاری‌ها به کل دارایی‌ها در این شرکت و شرکت‌هایی مشابه گروه پتروشیمی تابان فردا، می‌بایست یا آثار مطالبات سود سهام (غیر سنواتی) که یک حساب دارایی موقتی می‌باشد (به دلیل وصول آن ظرف مهلت قانونی پرداخت سود سهام)، در محاسبه نسبت فوق تعدیل گردد (مطالبات سود سهام در محاسبه نسبت سرمایه‌گذاری‌ها به دارایی‌ها، به عنوان عواید سرمایه‌گذاری‌های شرکت به صورت کسر اضافه شود یا به دلیل موقتی بودن مطالبات مزبور، این مبلغ از مخرج آن کسر گردد) یا سرفصل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت شرکت نیز به ارزش روز در محاسبه نسبت مذکور لحاظ شود.

شایان ذکر است سایر حساب‌های دریافتی این شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱، عمدتاً مربوط به مبالغ پرداختی جهت تأمین مالی طرح‌های در حال اجرا در شرکت پروژه‌های زیرمجموعه (که ماهیت واقعی این مبالغ سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌ها است لیکن باتوجه به استانداردهای حسابداری در سرفصل حساب‌های دریافتی منظور می‌گردد) و مطالبات سود سهام از شرکت‌های فرعی و وابسته می‌باشد. مزید استحضار برنامه‌ریزی جهت انجام افزایش سرمایه در شرکت پروژه‌های زیرمجموعه از محل بخشی مطالبات گروه پتروشیمی تابان فردا از آن شرکت‌ها و باز یافت باقیمانده مطالبات پس از بهره‌برداری طرح‌های مزبور و آغاز درآمدزایی آن‌ها، در حال انجام می‌باشد. برآورد می‌گردد مورد اخیر الذکر طی ۲ تا ۳ سال آتی به انجام برسد.

رعایت مفاد دستورالعمل‌های ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار همواره مدنظر قرار داشته و این شرکت



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

خود را ملزم به رعایت آن‌ها می‌داند، لیکن متأسفانه دو مورد از آگهی‌های قانونی شرکت طی سال مالی گذشته، حدود دو هفته بعد از درج در روزنامه رسمی به سازمان بورس و اوراق بهادار ارسال گردیده که این موضوع مدنظر قرار گرفته و اقدامات لازم جهت اصلاح آن انجام شده است.			
گزارش سالانه منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱			
با توجه به اینکه بخش عمده سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت گروه پتروشیمی تابان فردا از صندوق‌های بازنشستگی نفت (ذی‌نفع نهایی) و شرکت سرمایه‌گذاری اهداف (سهامدار ۱۰۰ درصدی) به این شرکت انتقال یافته است، به منظور رعایت صرفه و صلاح مجموعه و جلوگیری از شناسایی سود موهوم و مضاعف ناشی از معاملات درون گروهی از یک طرف و جلوگیری از صرف هزینه و زمان زیاد (بدون توجیه اقتصادی) جهت ارزش‌گذاری سهام انتقالی (هلدینگ خلیج فارس، ماورن، خارک، زاگرس، فناوران و ...) از طرف دیگر، سرمایه‌گذاری‌های مذکور به بهای تمام شده به گروه پتروشیمی تابان فردا منتقل و منجر به درج بند موصوف در گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت گردیده است. با توجه به عدم تهیه صورت‌های مالی توسط شرکت‌های فرعی در تاریخ انتقال و ارزیابی اثرات عملکرد این شرکت‌ها در تاریخ انتقال که کم اهمیت تشخیص داده شده، از آثار آن صرف نظر گردیده است. در خصوص بخش دوم بند ۲ گزارش، با توجه به همسان نبودن تاریخ سال مالی شرکت با تاریخ سال مالی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (شرکت وابسته) و عدم امکان استفاده از صورت‌های مالی تلفیقی آن شرکت بمنظور اعمال استانداردهای حسابداری، این محدودیت همواره در دوره‌های آتی نیز برقرار خواهد بود مگر اینکه سهامداران محترم نسبت به انطباق سال مالی شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا	صورت‌های مالی تلفیقی پیوست با رعایت استانداردهای حسابداری، مبتنی بر شناسایی سهم از دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق و شرکت‌های وابسته مشمول روش ارزش ویژه در زمان تحصیل بر مبنای خالص ارزش منصفانه دارایی‌ها و بدهی‌های قابل تشخیص و ارزیابی منافع فاقد حق کنترل بر اساس ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق در تاریخ تحصیل، تهیه نگردیده است. ضمناً ارزش ویژه سرمایه‌گذاری در سهام شرکت وابسته صنایع پتروشیمی خلیج فارس بر مبنای صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره ۶ ماهه منتهی به پایان آذرماه ۱۴۰۲ محاسبه شده است. در غیاب دسترسی به اطلاعات و مستندات مورد لزوم، تعیین آثار ناشی از موارد فوق بر صورت‌های مالی فوق‌الذکر و اقلام مقایسه‌ای آن (حسب مورد) برای این موسسه امکان پذیر نمی‌باشد.	مبانی اظهار نظر مشروط بند ۲	۱

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

			و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و یا هر تصمیم مقتضی اخذ نمایند.
۲	مبانی اظهار نظر مشروط بند ۳	به شرح مندرجات یادداشت شماره ۳-۱۶ صورت‌های مالی سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته انعکاس یافته است. بنا بر مندرجات یادداشت فوق، درصد مالکیت سهام در شرکت گروه باختر ۱۵.۱۵ درصد ارائه شده لیکن بر اساس صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت سرمایه پذیر فوق الذکر، میزان سهام داری واحد مورد گزارش ۱۳.۳۵ درصد اعلام شده است، لذا انعکاس آن بعنوان سرمایه‌گذاری وابسته مغایر با استانداردهای حسابداری است. صورت اعمال حد اقل اصلاحات لازم، سرفصل های سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته و سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته به ترتیب ۳۴.۳۹۱.۲۰۰ میلیون ریال و ۶۴.۴۹۸.۴۴۸ میلیون ریال کاهش خواهند یافت و در مقابل سرفصل های سایر سرمایه‌گذاری‌های باند مدت و درآمد سود سرمایه‌گذاری ها به ترتیب ۱۳.۷۹۸ میلیون ریال و ۱۵.۹۰۹.۵۵۰ میلیون ریال افزایش خواهد یافت.	در ارتباط با گروه باختر، به استحضار می‌رساند رأی قطعی ابطال افزایش سرمایه شرکت مذکور در سال ۱۳۸۹ صادر گردیده است و لیکن شرکت باختر به دلیل عدم تصریح اقدامات اجرایی در رأی قطعی صادره، از اجرای آن و اصلاح دفاتر قانونی خود خودداری می‌نماید، به همین دلیل علی‌رغم عدم اجرای رأی صادره توسط گروه باختر، این شرکت نسبت به اصلاح درصد مالکیت گروه باختر در دفاتر و صورت‌های مالی خود اقدام نموده است تا اولاً آثار مالی رأی قطعی صادره در صورت‌های مالی شرکت منعکس گردد و ثانیاً از دفاتر و صورت‌های مالی شرکت در محاکم قضایی بر علیه خودمان سوء استفاده نگردد. مزید استحضار چندین پرونده حقوقی و کیفری به جهت ابطال افزایش سرمایه‌های شرکت مذکور در سال‌های ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ در جریان می‌باشد که در صورت صدور آرای نهایی به نفع این شرکت، درصد سهام گروه پتروشیمی تابان فردا در گروه باختر به ۲۰ درصد افزایش خواهد یافت. شایان ذکر است بند مزبور در جلسه مجمع عمومی عادی سالانه شرکت قرائت و رویه اتخاذ شده مورد تأیید مجمع عمومی قرار گرفت.
۳	تاکید بر مطالب خاص بند ۵	روش ارزش ویژه در خصوص سرمایه‌گذاری در شرکت پتروشیمی مارون: با توجه به تعدیلات سنواتی مندرج در صورت‌های مالی پتروشیمی مارون هم‌چنین آثار بندهای حسابرسی مندرج در گزارش حسابرسی شرکت مذکور ارزش ویژه محاسباتی به مبلغ ۵۸۹۹.۴۳۲ میلیون ریال منفی گردیده است که در یادداشت ۱۶-۳ صورت‌های مالی صفر لحاظ گردیده است و در سال‌های آتی از سود شرکت مستهلک می‌گردد.	با توجه به تعدیلات مالیاتی سال‌های گذشته و تکالیف مقرر شده توسط مجمع جهت رفع بند مرتبط در سل مالی قبل مبلغ ارزش ویژه سرمایه‌گذاری در شرکت مارون تعدیل گردیده و آثار آن جهت اعمال در محاسبات سال‌های بعد ارزش ویژه سرمایه‌گذاری شرکت مذکور در گزارش ذکر گردیده است.
۴	تاکید بر مطالب خاص بند ۶	وضعیت اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده حساب‌های دریافتی گروه شامل مبلغ ۷۰.۴۵۱.۵۷۵ میلیون ریال اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده مربوط به خرید کالا و خدمات (یادداشت ۲-۵-۱۸ صورت‌های مالی) بوده	تعیین تکلیف پرونده‌های مالیاتی و اخذ تأیید اعتبار مالیات و عوارض ارزش افزوده در شرکت‌های زیرمجموعه در حال پیگیری می‌باشد.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

	که تأیید مراتب امر و استرداد آن منوط به اعلام نظر سازمان امور مالیاتی در این زمینه می باشد.		
بخش اصلی تأخیر ایجاد شده در پروژه ها مربوط به سنوات گذشته می باشد که عمدتاً مربوط به عدم امکان تأمین منابع ارزی مورد نیاز جهت خرید ماشین آلات و تجهیزات بوده است (با توجه به وضعیت منابع ارزی کشور) لیکن کنترل و پایش وضعیت پیشرفت کلیه طرح ها با برگزاری جلسات منظم ماهانه و همچنین تأمین بخشی از منابع ارزی مورد نیاز از محل فروش صادراتی شرکت های گروه و تأمین منابع ریالی از طریق بازار سرمایه و نظام بانکی کشور با هدف جبران بخشی از تأخیرات حادث شده در حال انجام می باشد، تا به هر نحو ممکن عمده پروژه های در حال اجرا تا نیمه اول سال ۱۴۰۵ به بهره برداری برسد. در همین ارتباط گزارش وضعیت پیشرفت پروژه های شرکت در انتهای تیر ماه سال ۱۴۰۳ در گزارش فعالیت هیات مدیره شرکت ارائه گردیده است.	تأخیر پروژه های در جریان به شرح توضیحات یادداشت ۸-۱۳ صورت های مالی، عملیات اجرایی مرتبط با پروژه های در جریان عملاً با تأخیر مواجه بوده و اتمام آن موکول به رفع محدودیت های موجود و تأمین منابع مالی مورد نیاز می باشد.	تأکید بر مطالب خاص بند ۷	۵
موضوع تعیین تکلیف وضعیت مالکیت زمین ها و اخذ سند آن ها در شرکت های زیرمجموعه در حال پیگیری می باشد.	انتقال رسمی سند مالکیت سرفصل دارایی های ثابت مشهود شامل زمین های واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و بخشی از زمین مجتمع قیرسازی (موضوع یادداشت ۵-۱۳ صورت های مالی) بوده که اقدامات مرتبط با انتقال رسمی سند مالکیت به نام گروه در جریان است.	تا تأکید بر مطالب خاص بند ۸	۶
موارد مرتبط با عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار با توجه به ساختار صورت وضعیت مالی گروه پتروشیمی تابان فردا، همان گونه که در صورت های مالی شرکت قابل مشاهده است، عمده دارایی های واقعی (نه صرفاً دارایی مالی) این شرکت، سرمایه گذاری در سهام شرکت ها (دارای حق رای) و اوراق بهادار می باشد، لیکن با توجه به بهای تمام شده پایین سرمایه گذاری های مزبور از یک طرف و مبلغ قابل توجه سود سهام دریافتی از شرکت های زیرمجموعه، در مقطع تهیه صورت های مالی، نصاب سرمایه گذاری های شرکت مطابق شیوه محاسباتی دستورالعمل و رویه های جاری سازمان بورس و اوراق	مفاد ماده ۷ دستورالعمل شناسایی و ثبت نهادهای مالی در خصوص رعایت حدنصاب ترکیب دارایی ها در شرکت های هلدینگ سهامی عام، مفاد تبصره ۲ ماده ۳۱ اساسنامه درخصوص معرفی نماینده حقیقی اعضای هیات مدیره ظرف ۱۵ روز برای تأیید صلاحیت توسط سازمان مراعات نشده است.	سایر مسئولیت های قانونی و مقرراتی حسابرس بند ۱۳	۷



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بهادار، همواره از ۷۰٪ کل دارایی‌های شرکت در مقاطع تهیه صورت‌های مالی کمتر بوده است لیکن در پایان هر سال شمسی به دلیل وصول بخش قابل توجهی از مطالبات سود سهام شرکت، سرفصل حساب‌های دریافتنی کاهش و نسبت مزبور تعدیل می‌گردد. با عنایت به مراتب فوق و به منظور محاسبه صحیح نسبت سرمایه‌گذاری‌ها به کل دارایی‌ها در این شرکت و شرکت‌هایی مشابه گروه پتروشیمی تابان فردا، می‌بایست یا آثار مطالبات سود سهام (غیر سنواتی) که یک حساب دارایی موقتی می‌باشد (به دلیل وصول آن ظرف مهلت قانونی پرداخت سود سهام)، در محاسبه نسبت فوق تعدیل گردد (مطالبات سود سهام در محاسبه نسبت سرمایه‌گذاری‌ها به دارایی‌ها، به عنوان عواید سرمایه‌گذاری‌های شرکت به صورت کسر اضافه شود یا به دلیل موقتی بودن مطالبات مزبور، این مبلغ از مخرج آن کسر گردد) یا سرفصل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت شرکت نیز به ارزش روز در محاسبه نسبت مذکور لحاظ شود. شایان ذکر است سایر حساب‌های دریافتنی این شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱، عمدتاً مربوط به مبالغ پرداختی جهت تأمین مالی طرح‌های در حال اجرا در شرکت پروژه‌های زیرمجموعه (که ماهیت واقعی این مبالغ سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌ها است لیکن باتوجه به استانداردهای حسابداری در سرفصل حساب‌های دریافتنی منظور می‌گردد) و مطالبات سود سهام از شرکت‌های فرعی و وابسته می‌باشد. مزید استحضار برنامه‌ریزی جهت انجام افزایش سرمایه در شرکت پروژه‌های زیرمجموعه از محل بخشی مطالبات گروه پتروشیمی تابان فردا از آن شرکت‌ها و بازیافت باقیمانده مطالبات پس از بهره‌برداری طرح‌های مزبور و آغاز درآمدزایی آن‌ها، در حال انجام می‌باشد. برآورد می‌گردد مورد اخیر الذکر طی ۲ تا ۳ سال آتی به انجام برسد.			
---	--	--	--



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

			بخشی از تأخیرات حادث شده در حال انجام می‌باشد، تا به هر نحو ممکن عمده پروژه‌های در حال اجرا تا نیمه اول سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد. در همین ارتباط گزارش وضعیت پیشرفت پروژه‌های شرکت در انتهای تیر ماه سال ۱۴۰۴ در گزارش فعالیت هیئت‌مدیره شرکت ارائه گردیده است.
۵	گزارش در خصوص سایر الزامات قانونی و مقرراتی بند ۱۰	مفاد ماده ۱۰۱ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۲۴ اساسنامه در خصوص عدم حضور رئیس و نائب رئیس هیئت‌مدیره در جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۵ با موضوع تصویب صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳ و انتخاب حسابرس و بازرس قانونی.	
۶	گزارش در خصوص سایر الزامات قانونی و مقرراتی بند ۱۱	پیگیری‌های شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۵ صاحبان سهام در خصوص موارد زیر به نتیجه نرسیده است: رعایت دقیق و کامل مقررات و ضوابط اعلامی از سوی سازمان بورس و اوراق بهادار و اصلاح حد نصاب ترکیب دارایی‌ها و ارائه برنامه زمان‌بندی به سازمان و شرکت سرمایه‌گذاری اهداف. رعایت کامل مفاد قانون مبارزه با پولشویی و دستورالعمل‌های مرتبط با آن و ارائه گزارش رفع موارد عدم رعایت به سهامدار عمده. گزارش اقدامات انجام شده در خصوص توسعه و بروز رسانی سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی و محیط زیست به شرکت سرمایه‌گذاری اهداف. ارسال صورت ریز دارایی‌های راکد و غیر مولد و ارائه گزارش در مقاطع زمانی سه ماهه به شرکت سرمایه‌گذاری اهداف. ارائه اطلاعات و گزارش‌های ادواری شامل گزارش تطبیق بودجه و عملکرد، صورت‌جلسه‌های هیئت مدیره، گزارش اقدامات در خصوص تکالیف مجمع، گزارش اقدامات در خصوص نامه مدیریت، گزارش پیشرفت فیزیکی و ریالی پروژه‌های جاری، اخذ و ارائه نامه مدیریت سال مالی ۱۴۰۲ و گزارش وضعیت طرح‌های سرمایه‌گذاری شرکت و شرکت‌های فرعی.	
۷	سایر مسئولیت‌های قانونی و مقرراتی حسابرس	ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص شرکت‌های مادر (هلدینگ) چارچوب چک لیست‌های ابلاغ شده به شرح زیر رعایت نگردیده است: تبصره	موارد مرتبط با عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

با توجه به محدودیت زمانی اعلام شده از طرف سهامدار عمده در خصوص برگزاری مجمع عمومی عادی سالانه سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۳۱، پس از هماهنگی با سازمان بورس و اوراق بهادار، نامه دعوت به مجمع عمومی شرکت ۸ روز قبل از تاریخ مجمع ارسال گردید. در ارتباط با موضوع عدم حضور نماینده یک عضو حقوقی هیئت مدیره در جلسات هیئت مدیره شرکت، به استحضار می‌رساند تمام جلسات هیئت مدیره این شرکت با حضور تمام اعضای هیئت مدیره برگزار می‌گردد. لیکن باتوجه به اینکه نامه تأیید صلاحیت حرفه‌ای جناب آقای سالاروند (نماینده شرکت نفت مروارید پیشکسوتان پارس دارخوین) در تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۱ توسط سازمان بورس و اوراق بهادار صادر شد (فرآیند اخذ تأیید صلاحیت ایشان در سامانه ستان در دی ماه ۱۴۰۲ آغاز و طی نامه شماره ۱۲۱/۲۶۹۸۷۴ به شرکت ابلاغ گردید) ایشان در جلسات برگزار شده هیئت مدیره شرکت قبل از تاریخ تأیید صلاحیت، حضور داشته‌اند لیکن به دلیل عدم ثبت رسمی عضویتشان در ترکیب هیئت مدیره، صورت جلسات مربوطه توسط نامبرده امضا نشده است. شایان ذکر است با توجه به تغییر ترکیب اعضای هیئت مدیره شرکت بعد از برگزار مجمع انتخاب اعضای هیئت مدیره در تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۳ و تغییر نماینده ۲ شخص حقوقی هیئت مدیره نسبت به دوره قبل، جلسات هیئت مدیره شرکت بعد از تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۳ نیز با تمام اعضا تشکیل گردیده است لیکن اشخاص حقیقی جدید تا زمان اخذ نامه تأیید صلاحیت حرفه‌ای از سازمان بورس و اوراق بهادار و امضای صورت جلسه قبولی سمت، صورت جلسات هیئت مدیره شرکت را امضا ننموده‌اند. باعنایت به مراتب فوق مفاد اساسنامه شرکت درخصوص تشکیل و برگزاری جلسات هیئت مدیره رعایت شده است. لیکن با توجه به زمان‌بر بودن فرآیند تأیید صلاحیت اعضای هیئت مدیره، صرفاً برخی از صورت جلسات مربوطه تا زمان امضای صورت جلسه قبولی سمت، توسط اعضای جدید هیئت مدیره به امضا نرسیده است.	۱ ماده ۲۲ اساسنامه در خصوص دعوت از مجمع عمومی عادی سالانه حداقل ۱۰ روز قبل از برگزاری مجمع عادی سالانه مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۵. مفاد ماده ۳۰ اساسنامه در خصوص اداره شرکت به وسیله پنج عضو هیئت مدیره با توجه به عدم حضور نماینده یک عضو حقوقی هیئت مدیره از تاریخ‌های ۱۴۰۳/۰۲/۲۴ لغایت ۱۴۰۳/۰۴/۱۶ و ۱۴۰۳/۰۷/۱۵ لغایت ۱۴۰۳/۰۸/۲۶ و نیز عدم حضور نماینده دو عضو هیئت مدیره از تاریخ ۱۴۰۳/۰۵/۰۹ لغایت ۱۴۰۳/۰۷/۱۴ در جلسات هیئت مدیره توضیح اینکه بموجب مفاد ماده ۳۲ اساسنامه بنا به هر دلیل عده اعضای هیئت مدیره کمتر از نصاب مقرر شود هیئت مدیره موظف است، بلافاصله مجمع عمومی عادی شرکت را جهت تکمیل اعضاء هیئت مدیره دعوت نماید. تبصره ۲ ماده ۶ اساسنامه با موضوع اختصاص اکثر دارایی‌های شرکت به موضوع اصلی فعالیت شرکت توضیح اینکه حدود ۳۸ درصد از مجموع دارایی‌ها به موضوع اصلی فعالیت شرکت اختصاص یافته است. بندهای ۱ و ۲ ماده ۷ دستورالعمل شناسایی و ثبت نهاد مالی فعال در بازار اوراق بهادار نزد سازمان در خصوص اختصاص حداقل ۸۰ درصد از دارایی‌های شرکت به سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار و اختصاص حداقل ۷۰ درصد از دارایی‌های شرکت به سرمایه‌گذاری در اوراق بهاداری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل در شرکت ناشر اوراق بهادار نفوذ قابل ملاحظه پیدا کند یا کنترل آن را بدست آورد. تبصره ۵ ماده ۲ دستورالعمل، ثبت نگهداری و گزارش دهی، اسناد مدارک و اطلاعات توسط اشخاص تحت نظارت در خصوص ارسال یک نسخه از صورت‌های مالی گزارش حسابرس و بازرس قانونی و گزارش هیئت مدیره ۱۰ روز قبل از تشکیل مجمع عمومی و بند ۵ ماده ۲ در خصوص ارسال نسخه‌ای از روزنامه رسمی مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۳، حداکثر ۱۰ روز پس از درج به سازمان.	بند ۱۴
--	--	---------------



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

با توجه به ساختار صورت وضعیت مالی گروه پتروشیمی تابان فردا، همان گونه که در صورت های مالی شرکت قابل مشاهده است، عمده دارایی های واقعی (نه صرفاً دارایی مالی) این شرکت، سرمایه گذاری در سهام شرکت ها (دارای حق رای) و اوراق بهادار می باشد، لیکن با توجه به بهای تمام شده پایین سرمایه گذاری های مزبور از یک طرف و مبلغ قابل توجه سود سهام دریافتی از شرکت های زیرمجموعه، در مقطع تهیه صورت های مالی، نصاب سرمایه گذاری های شرکت مطابق شیوه محاسباتی دستورالعمل و رویه های جاری سازمان بورس و اوراق بهادار، همواره از ۷۰٪ کل دارایی های شرکت در مقاطع تهیه صورت های مالی کمتر بوده است لیکن در پایان هر سال شمسی به دلیل وصول بخش قابل توجهی از مطالبات سود سهام شرکت، سرفصل حساب های دریافتی کاهش و نسبت مزبور تعدیل می گردد. با عنایت به مراتب فوق و به منظور محاسبه صحیح نسبت سرمایه گذاری ها به کل دارایی ها در این شرکت و شرکت هایی مشابه گروه پتروشیمی تابان فردا، می بایست یا آثار مطالبات سود سهام (غیر سنواتی) که یک حساب دارایی موقتی می باشد (به دلیل وصول آن ظرف مهلت قانونی پرداخت سود سهام)، در محاسبه نسبت فوق تعدیل گردد (مطالبات سود سهام در محاسبه نسبت سرمایه گذاری ها به دارایی ها، به عنوان عواید سرمایه گذاری های شرکت به صورت کسر اضافه شود یا به دلیل موقتی بودن مطالبات مزبور، این مبلغ از مخرج آن کسر گردد) یا سرفصل سرمایه گذاری های بلندمدت شرکت نیز به ارزش روز در محاسبه نسبت مذکور لحاظ شود. شایان ذکر است سایر حساب های دریافتی این شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱، عمدتاً مربوط به مبالغ پرداختی جهت تأمین مالی طرح های در حال اجرا در شرکت پروژه های زیرمجموعه (که ماهیت واقعی این مبالغ سرمایه گذاری در سهام شرکت ها است لیکن باتوجه به استانداردهای حسابداری در سرفصل حساب های دریافتی منظور		
--	--	--



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

می گردد) و مطالبات سود سهام از شرکت های فرعی و وابسته می باشد. مزید استحضار برنامه ریزی جهت انجام افزایش سرمایه در شرکت پروژه های زیرمجموعه از محل بخشی مطالبات گروه پتروشیمی تابان فردا از آن شرکت ها و بازیافت باقیمانده مطالبات پس از بهره برداری طرح های مزبور و آغاز درآمدزایی آن ها، در حال انجام می باشد. برآورد می گردد مورد اخیر الذکر طی ۲ تا ۳ سال آتی به انجام برسد. مزید استحضار به منظور اصلاح نسبت مذکور بر اساس مبنای محاسباتی تئوریک (که به محتوی مبالغ و ارقام ثبت شده در صورت های مالی توجهی ندارد) نیز، این شرکت نسبت به خرید سهام شرکت های ملی نفتکش و فراسکو عسلویه (به ارزش کارشناسی) اقدام نموده و افزایش سرمایه در شرکت فراسکو عسلویه از محل مطالبات تابان فردا نیز انجام شده است و سایر اقدامات تشریح شده فوق جهت قرار گرفتن نسبت مزبور در نصاب و حدود تعیین شده، مورد پیگیری قرار دارد. رعایت مفاد دستورالعمل های ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار همواره مدنظر قرار داشته و این شرکت خود را ملزم به رعایت آن ها می داند، لیکن متأسفانه دو مورد از آگهی های قانونی شرکت طی سال مالی گذشته، حدود دو هفته بعد از درج در روزنامه رسمی به سازمان بورس و اوراق بهادار ارسال گردیده که این موضوع مدنظر قرار گرفته و اقدامات لازم جهت اصلاح آن انجام شده است.		
موضوع تعیین تکلیف وضعیت مالکیت زمین ها و اخذ سند آن ها در شرکت های زیرمجموعه در حال پیگیری می باشد.	سرفصل دارایی های ثابت مشهود شامل زمین های واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و بخشی از زمین های گروه (به شرح یادداشت ۵-۱۳ صورت های مالی) بوده که اقدامات مرتبط با انتقال رسمی مالکیت به نام شرکت های مربوط تاکنون به نتیجه قطعی نرسیده است.	سایر مسئولیت های قانونی و مقرراتی حسابرس بند ۱۵
رویه اتخاذ شده توسط شرکت کاملاً بر اساس مفاد دستورالعمل ابلاغی می باشد که این موضوع پس از اخذ استعلام از سازمان بورس و اوراق بهادار به حسابرس محترم شرکت نیز اعلام گردید. لیکن با	الزامات دستورالعمل کفایت سرمایه نهادهای مالی مصوب ۱۳۹۰/۰۷/۳۰ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار و اصلاحیه های بعدی آن در خصوص افشاء نسبت های جاری تعدیل شده و نسبت بدهی و تعهدات تعدیل شده بر اساس	سایر مسئولیت های قانونی و مقرراتی حسابرس

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بند ۱۶	ضوابط و مقررات پیش بینی شده در دستورالعمل به شرح یادداشت ۴۴ توضیحی، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است متذکر می گردد که در محاسبات نسبت جاری شرکت دارایی های غیرجاری تعدیل شده نیز لحاظ گردیده که در صورت اصلاح، آن حدنصاب نسبت جاری تعدیل شده گروه رعایت نشده و برنامه ای نیز جهت اصلاح نسبت مذکور (موضوع تبصره ۲ ماده ۹ دستورالعمل) ارائه نگردیده است.	توجه به نقص فایل اکسل منتشر شده جهت انجام محاسبات نسبت های کفایت سرمایه و عدم در نظر گرفتن کل ضرایب مندرج در دستورالعمل جهت محاسبه نسبت جاری تعدیل شده، مغایرتی بین محتوا و فایل محاسباتی مربوطه به وجود آمده است که این موضوع در سازمان بورس و اوراق بهادار در دست بازنگری می باشد.
گزارش دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۸/۳۰		
۱	مبنای اظهار نظر مشروط بند ۳	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته یادداشت (۱۶) توضیحی شامل سرمایه گذاری در سهام شرکت های صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) و ملی نفت کش ایران (سهامی خاص) می باشد. که ارزش ویژه سرمایه گذاری های مزبور به ترتیب بر مبنای صورت های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴ و صورت های مالی حسابرسی نشده شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ماه ۱۴۰۴، در صورت های مالی تلفیقی منعکس گردیده است. در رعایت استانداردهای حسابداری آخرین صورت های مالی حسابرسی شده شرکت های وابسته می بایست به عنوان مبنای اعمال روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار گیرد. در غیاب دسترسی به اطلاعات مورد لزوم شامل صورت های مالی حسابرسی شده شرکت های مزبور تعیین آثار ناشی از آن بر صورت های مالی مورد گزارش برای این موسسه امکان پذیر نمی باشد.
۲	تاکید بر مطالب خاص بند ۵	ابهام نسبت به پیامدهای آتی دعاوی حقوقی وضعیت دعاوی حقوقی فی مابین با شرکت گروه باختر به شرح یادداشت ۲-۱-۱۶ توضیحی تا تاریخ این گزارش منجر به اجرای حکم صادره توسط شعبه ۶۸ دادگاه تجدید نظر استان تهران نگردیده است.
۳	تاکید بر مطالب خاص بند ۶	حساب های دریافتی گروه شامل مبلغ ۷۸۴،۱۳۵ میلیارد ریال اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده مربوط به خرید کالا و خدمات یادداشت ۲-۵-۱۸ صورت های مالی بوده که تأیید اعتبار مزبور و استرداد آن منوط به اعلام نظر سازمان امور مالیاتی در این زمینه می باشد.
۴	تاکید بر مطالب خاص	به شرح یادداشت ۱۳۸ توضیحی عملیات اجرایی مرتبط با پروژه های در جریان عملاً با تأخیر مواجه بوده و اتمام آن



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

بند ۷	موکول به رفع محدودیت های موجود و تامین منابع مالی مورد نیاز می باشد	
سایر الزامات گزارشگری بند ۸	ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص شرکت های مادر هلدینگ در چارچوب چک لیست های ابلاغ شده به شرح زیر رعایت نشده است: مفاد ماده ۱۰۱ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۳۴ اساسنامه در خصوص عدم حضور رئیس هیئت مدیره در جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۱۵ بندهای ۱ و ۲ ماده ۷ دستور العمل شناسایی و ثبت نهاد مالی فعال در بازار اوراق بهادار نزد سازمان در خصوص اختصاص حداقل ۸۰ درصد از دارایی های شرکت به سرمایه گذاری در اوراق بهادار و اختصاص حداقل ۷۰ درصد از دارایی های شرکت به سرمایه گذاری در اوراق بهاداری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل در شرکت ناشر اوراق بهادار نفوذ قابل ملاحظه پیدا کند یا کنترل آن را بدست آورد و تبصره ۲ ماده ۶ اساسنامه با موضوع اختصاص اکثر دارایی های شرکت به موضوع اصلی فعالیت شرکت. بند ۵ ماده ۲ دستور العمل ثبت نگهداری و گزارش دهی اسناد مدارک و اطلاعات توسط اشخاص تحت نظارت در خصوص ارسال نسخه ای از روزنامه رسمی مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۲۹، حداکثر ۱۰ روز پس از درج به سازمان مفاد ماده ۶ دستور العمل تأیید صلاحیت حرفه ای برای مدیران نهادهای مالی در خصوص معرفی ۳ نماینده شخص حقوقی هیئت مدیره به منظور تأیید صلاحیت موضوع جلسه هیئت مدیره مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۲۵ مبنی بر معرفی نمایندگان جدید اشخاص حقوقی و تعیین سمت اعضاء توضیح اینکه صورت های مالی مورد گزارش به تأیید نمایندگان اشخاص حقوقی قبلی هیئت مدیره رسیده است.	۵
سایر الزامات گزارشگری بند ۹	سرفصل دارایی های ثابت مشهود شامل زمین های واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و بخشی از زمین های گروه (به شرح یادداشت ۴-۱-۱۳ صورت های مالی) بوده که اقدامات	۶

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

	مرتبط با انتقال رسمی مالکیت به نام شرکت‌های مربوط تاکنون به نتیجه قطعی نرسیده است.		
۷	سایر الزامات گزارشگری بند ۱۰	الزامات دستورالعمل کفایت سرمایه نهادهای مالی مصوب ۱۳۹۰/۰۷/۳۰ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار و اصلاحیه‌های بعدی آن در خصوص افشاء نسبت‌های جاری تعدیل شده و نسبت بدهی و تعهدات تعدیل شده بر اساس ضوابط و مقررات پیش بینی شده در دستورالعمل به شرح یادداشت ۴۴ توضیحی، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است متذکر می‌گردد که در محاسبات نسبت جاری شرکت دارایی‌های غیر جاری تعدیل شده نیز لحاظ گردیده که در صورت اصلاح، آن حدنصاب نسبت جاری تعدیل شده گروه رعایت نشده و برنامه‌ای نیز جهت اصلاح نسبت مذکور (موضوع تبصره ۲ ماده ۹ دستورالعمل) ارائه نگردیده است	

پاسخ به بند ۵ مصوبه هیئت پذیرش در جهت رفع بند ۲ گزارش حسابرسی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱

بر اساس بند ۵-۳-۱۷ صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۴ به منظور اصلاح محاسبات شناسایی سهم از دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های فرعی و وابسته مشمول تلفیق و ارزش ویژه در زمان تحصیل با توجه به مفاد بند ب پیوست استاندارد ۳۸ تحت عنوان «ترکیب واحد های تجاری» مبنی بر عدم کاربرد استاندارد مذکور در خصوص استفاده از ارزش منصفانه خالص دارایی های قابل تشخیص شرکت های فرعی و وابسته مشمول تلفیق و ارزش ویژه و از کارگروه فنی جامعه حسابداران رسمی سوال مطرح گردیده که نظر کار گروه نسبت به سوال مطروحه، «طبق مفاد بند ب ۱ پیوست ب استاندارد حسابداری شماره ۳۸ تحت عنوان ترکیب های تجاری، استاندارد مذکور برای ترکیب تجاری واحد های تجاری تحت کنترل واحد کاربرد ندارد، توصیه این کار گروه استفاده از ارزش دفتری است»، لذا رویه شرکت صحیح بوده و بند سنواتی گزارش اصلاح گردید.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

مشروط ((به دلیل به دلیل عدم رعایت استانداردهای حسابداری، مبتنی بر شناسایی سهم از دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق و شرکت‌های وابسته مشمول روش ارزش ویژه در زمان تحصیل بر مبنای خالص ارزش منصفانه دارایی‌ها و بدهی‌های قابل تشخیص و ارزیابی منافع فاقد حق کنترل بر اساس ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق در تاریخ تحصیل ارزش ویژه سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌های وابسته صنایع پتروشیمی خلیج فارس و ملی نفتکش ایران بر مبنای صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به پایان آذرماه ۱۴۰۳ و سال مالی منتهی به ۱۱ دی ماه ۱۴۰۳ محاسبه شده است.) (درصد مالکیت سهام شرکت در گروه باختر ۱۵.۱۵ درصد منعکس شده است، اما بر اساس آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت گروه باختر، میزان سهام واحد مورد گزارش بالغ بر ۱۳.۳۵ درصد منعکس شده است. ضمن آنکه، شواهدی مبنی بر وجود نفوذ قابل ملاحظه بر شرکت سرمایه‌پذیر فوق به این موسسه ارائه نشده است، لذا انعکاس سرمایه‌گذاری فوق به عنوان سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته و شناسایی آن بر اساس ارزش ویژه صحیح نیست.) (مبلغ حساب‌های دریافتی گروه شامل اعتبار مالیات و عوارض بر ارزش افزوده مربوط به خرید کالا و خدمات بوده که تایید اعتبار مزبور و استرداد آن منوط به اعلام نظر سازمان امور مالیاتی در این زمینه می‌باشد.) (عملیات اجرایی مرتبط با پروژه‌های در جریان عملاً با تاخیر مواجه بوده و اتمام آن موکول به رفع محدودیت‌های موجود و تامین منبع مالی مورد نیاز می‌باشد.))	موسسه حسابرسی حافظ گام	۱۴۰۴
مشروط به دلیل سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته یادداشت (۱۶) توضیحی شامل سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) و ملی نفت کش ایران (سهامی خاص) می‌باشد. که ارزش ویژه سرمایه‌گذاری‌های مزبور به ترتیب بر مبنای صورت‌های مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴ و صورت‌های مالی حسابرسی نشده شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ماه ۱۴۰۴، در صورت‌های مالی تلفیقی منعکس گردیده است. در رعایت استانداردهای حسابداری آخرین صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت‌های وابسته می‌بایست به عنوان مبنای اعمال روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار گیرد. در غیاب دسترسی به اطلاعات مورد لزوم شامل صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت‌های مزبور تعیین آثار ناشی از آن بر صورت‌های مالی مورد گزارش برای این موسسه امکان پذیر نمی‌باشد.	موسسه حسابرسی حافظ گام	۱۴۰۴/۰۸/۳۰

بند ۱۱ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش: تشریح تکالیف آخرین مجمع عمومی عادی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ و اقدامات انجام شده به منظور رفع آن‌ها:

بند ۱ تکالیف: در خصوص بند ۲ گزارش حسابرس (عدم رعایت استانداردهای حسابداری در خصوص شناسایی سهم از دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های فرعی)؛ مجمع با عنایت به الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار مبنی بر عدم لزوم شناسایی سود در نقل و انتقالات درون گروهی و همچنین عدم فزونی منافع بر مخارج ناشی از رعایت مفاد استانداردهای مربوطه، روش اتخاذ شده را تأیید نمود.

اقدام انجام شده: رویه اتخاذ شده مورد تأیید مجمع قرار گرفته است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

اقدام انجام شده بندهای ۸ الی ۱۷ تکالیف : این تکالیف عمدتاً مربوط به تأکید رعایت الزامات داخلی شرکت‌های گروه سرمایه‌گذاری اهداف یا به صورت توصیه‌ای می‌باشد که حسب مورد به صورت کامل رعایت شده است.

بند ۱۲ افشائیات امیدنامه ابلاغیه هیئت پذیرش: افشا موارد آخرین نامه مدیریت شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۲/۳۱ و اقدامات انجام شده توسط شرکت برای رفع آن‌ها:

بند ۱ : شرکت فاقد آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌ها به شرح ذیل می‌باشد.

عنوان آیین‌نامه	توصیه‌ها
۱- آیین‌نامه معاملات	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۲- آیین‌نامه استخدامی کارکنان	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۳- آیین‌نامه تنخواه گردان	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۴- آیین‌نامه اموال	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۵- دستورالعمل وام کارکنان	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۶- آیین‌نامه تفکیک هزینه‌های جاری از سرمایه‌ای	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه
۷- آیین‌نامه سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار	پیشنهاد تدوین آیین‌نامه

پاسخ : با توجه به فقدان ساختار اجرایی مستقل در شرکت در سنوات گذشته، حسب مصوبه هیئت مدیره آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های جاری در شرکت سرمایه‌گذاری اهداف ملاک عمل و اجرا بوده است. لیکن با توجه به برنامه عرضه اولیه سهام ایجاد ساختار مستقل اجرایی و تدوین آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های لازم در حال انجام می‌باشد.

بند ۲ : شرکت فاقد کمیته ی حسابرسی، کمیته سرمایه‌گذاری، مدیریت ریسک و واحد حسابرسی داخلی بوده، بنابراین حوزه های ریسکی عملیات شرکت و نقاط ضعف سیستم کنترل‌های داخلی توسط شرکت مورد شناسایی قرار نمی‌گیرد. ضمن آنکه واحدی مستقل به منظور پیگیری نقاط ضعف کنترل‌های داخلی شرکت‌های فرعی و نیز موارد مندرج در گزارشات حسابرسان مستقل آن‌ها وجود ندارد.

پاسخ : کمیته‌های زیرنظر هیئت مدیره در شرکت تشکیل و استقرار ساختار سازمانی در حال انجام می‌باشد.

بند ۳ : شرکت دارای ۵ فقره حساب بانکی راكد به شرح ذیل می‌باشد.

شرح	شماره حساب	مبلغ (ریال)
ملت/ سپهبد قرنی	۹۳۹۲۹۸۴۶۳۶	۱۰۰,۰۰۰
پارسیان/سپهبد قرنی	۲۰۱۰۰۱۷۰۰۸۴۶۰۷	۲۰,۰۰۰,۰۰۰
سامان/جام جم	۸۲۱۴۰۹۸۳۶۶۵۱	۱۰۰,۰۰۰
رفاه/مرکزی	۲۸۱۳۶۲۶۷۱	۱,۰۸۹,۹۵۱,۷۶۷
ملی/هفت تیر	۰۱۱۶۵۰۰۰۱۲۰۰۲	۹۹۷,۷۴۰,۰۰۰
جمع		۲,۱۰۷,۸۰۱,۷۶۷

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

به موجب تأییدیه‌های بانکی دریافتی، برخی تغییرات صاحبان امضاء مجاز مربوط به بانک‌های کارآفرین، پارسیان، رفاه کارگران، ملی، دی، توسعه صادرات، مسکن، خاورمیانه و گردشگری اعلام نگردیده است.

شرکت مورد رسیدگی از یک سیستم مناسب و کامل بودجه بندی و کنترل سیستم بودجه به نحوی که قابل اجرا و دارای ضمانت اجرایی کافی و متناسب با عملیات شرکت که به تصویب هیئت مدیره نیز رسیده باشد، بهره‌مند نیست.

پاسخ: برنامه‌ریزی لازم جهت بستن حساب‌های بانکی راكد و فاقد گردش انجام شده است و معرفی اعضای هیئت مدیره شرکت به عنوان صاحبان امضای مجاز به تمام بانک‌های طرف حساب با شرکت در حال انجام می‌باشد.

بند ۴: کنترل‌های لازم در مقاطع زمانی منظم (به صورت ماهیانه) جهت انطباق کامل وضعیت سهام شرکت نزد شرکت‌های سرمایه‌پذیر با استفاده از گزارشات دریافتی از شرکت سپرده‌گذاری مرکزی وجوه و اوراق بهادار صورت نمی‌پذیرد. در غیاب کنترل مزبور، اقلامی نظیر سود سهامی و حق تقدم تعلق گرفته به برخی از سهام‌ها در تاریخ تهیه صورت‌های مالی، مورد کنترل و شناسایی قرار می‌گیرد که این موضوع سبب ضعف در گزارشات مدیریتی تهیه شده در خلال سال مالی از یک سو و زمانبر شدن فرآیند حسابرسی و ارائه اصلاحات پیشنهادی از سوی دیگر می‌گردد. ضمن آنکه گردش مقداری-ریالی سرمایه‌گذاری‌ها صرفاً با استفاده از نرم افزار اکسل تهیه می‌گردد. گزارشات تهیه شده با استفاده از نرم افزار مزبور عمدتاً شامل گزارشات کلی پرتفوی سرمایه‌گذاری‌ها بوده و تهیه کاردکس هر یک از سهام‌ها برای کاربران زمانبر و توأم با خطای انسانی می‌باشد.

پاسخ: برنامه‌ریزی لازم جهت اجرای پیشنهاد ارائه شده از طرف حسابرس و بازرس قانونی شرکت انجام شده و در حال عملیاتی شدن می‌باشد.

بند ۵: شرکت فاقد زیر سیستم اموال می‌باشد و گزارشات مربوطه به صورت فایل نرم افزار اکسل تهیه می‌گردد.

در مقاطع زمانی مشخص (حداقل سالی یکبار) تعدادی از دارایی‌های مندرج در صورت ریز دارایی‌ها ثابت شرکت به طور عینی با دارایی‌های مزبور مطابقت داده نمی‌شود.

پاسخ: با توجه به فقدان ساختار اجرایی مستقل در شرکت در سنوات گذشته، استقرار زیر سیستم اموال در شرکت از اهمیت برخوردار نبوده و سیستم ایجاد شده به صورت دستی کفایت داشته است لیکن با توجه به برنامه عرضه اولیه سهام و ایجاد ساختار مستقل اجرایی، پیشنهاد ارائه شده از طرف حسابرس و بازرس قانونی شرکت اجرایی خواهد شد.

بند ۶: با توجه به بررسی‌های انجام شده در خصوص محاسبات هزینه مالی تحقق یافته تسهیلات اوراق اجاره منتشره، طبق دفاتر مبلغ ۱۷۴،۰۷۷ میلیون ریال بیشتر در حساب‌ها انعکاس یافته است. ضمناً هزینه بازارگردانی تسهیلات اوراق اجاره به مبلغ ۵۸۱،۴۲۳ میلیون ریال بیشتر در حساب‌ها انعکاس یافته است.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

پاسخ: اختلاف مبالغ محاسبه شده توسط حسابر و بازرر قانونی شرکت صرفاً بابت اختلاف روزهای ماههای نیمه اول سال و نیمه دوم سال بوده و نسبت بسیار ناچیزی از کل هزینه مالی و هزینه بازارگردانی سالانه شرکت می باشد لیکن طی سال جاری این موضوع رعایت خواهد شد.

بند ۷: در خصوص ثبت انتقال محل اقامت مرکز اصلی شرکت به آدرس فعلی آن واقع در تهران-میدان شیخ بهایی- خیابان ونک غربی- ساختمان شرکت مهندسی و ساختمانی صبا نفت- طبقه دوم نزد مرجع ثبت شرکت ها اقدامی به عمل نیامده است.

برخی از مفاد اصلاحیه قانون تجارت و اساسنامه شرکت رعایت نگردیده، ضمن آن که پیگیری های شرکت در خصوص انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۵ صاحبان سهام، در برخی موارد به نتیجه نرسیده است. همچنین برخی از ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص شرکت های مادر (هلدینگ) در چارچوب برخی مفاد چک لیست های دستورالعمل شناسایی و ثبت نهاد مالی فعال در بازار اوراق بهادار و دستورالعمل ثبت، نگهداری و گزارش دهی اسناد، مدارک و اطلاعات توسط اشخاص تحت نظارت و نیز برخی مفاد الزامات دستورالعمل کفایت سرمایه نهادهای مالی رعایت نگردیده است.

پاسخ: برنامه ریزی لازم جهت انجام اقدامات لازم در این خصوص صورت گرفته است و موارد عدم رعایت اشاره شده در بند نامه مدیریت طی سال جاری مرتفع گردیده است.

۴/۳ عرضه سهام شرکت در بورس

۴/۳/۱ جزئیات عرضه عمومی

سهامدار عمده شرکت تعداد سهام مشخص شده توسط هیئت محترم پذیرش را با هماهنگی بورس اوراق بهادار تهران در عرضه عمومی سهام، عرضه خواهد کرد. قیمت و زمان عرضه، پس از ارائه گزارش ارزشگذاری متعهد خرید و با هماهنگی بورس تعیین خواهد شد.

۴/۳/۲ مشاور پذیرش

طبق قرارداد شماره ۱۴۰۴/۱۰/۱۰ شرکت تأمین سرمایه لوتوس پارسین به عنوان مشاور شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا جهت آماده سازی آن شرکت برای پذیرش و درج در بورس اوراق بهادار تهران در نظر گرفته شده است. گفتنی است که، از نظر هم گروه بودن، رابطه ای بین این دو شرکت وجود ندارد و مجوز «مشاور پذیرش» شرکت تأمین سرمایه لوتوس پارسین تا ۱۴۰۹/۰۳/۱۹ اعتبار دارد.



٤/٣/٣ تعهدنامه سهامداران عمده

نمایه ۴۱- تعهدنامه عرضه حداقل ۱۰ درصد از سهام در راستای احراز بند ۳ مصوبه هیئت پذیرش

تاریخ: ۱۳۰۵/۰۳/۱۳
شماره: ۳۴۴۴۹
پوسته:

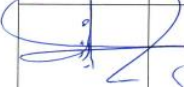
شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهام عام)
AHDAF INVESTMENT COMPANY

باسمه تعالی

جناب آقای محمود گودرزی
مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام:

عطف به نامه شماره ۱۸۱/۱۴۰۴۱۳۴۲۸ به تاریخ ۱۳۰۲/۰۹/۲۳ مبنی بر اعلام مصوبه هیئت پذیرش اوراق بهادار در خصوص شرایط پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) در بورس اوراق بهادار تهران، بدین وسیله شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام)، دارنده ۹۴ درصد از سهام شرکت مزبور، تمهید می نماید در عرضه اولیه سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام) حداقل به میزان ۱۰ درصد از کل سهام شرکت یادشده را (بابت عرضه اولیه، انتقال به کد بازارگردان و عرضه پس از روز عرضه اولیه) با توجه به شرایط بازار و با هماهنگی و نظر مدیرعامل بورس اوراق بهادار تهران، عرضه نماید.

رئیس هیأت مدیره علی کاردر	نائب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل مهدی عبوری	عضو هیأت مدیره محمد باقر ضمیر خورسندی	عضو هیأت مدیره ارشیا الصغری
			

شرکت سرمایه گذاری اهداف
تهران

www.ahdafinco.com



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۴۲- تمهیدنامه عرضه در راستای احراز بند ۶ مصوبه هیئت پذیرش

تاریخ: ۱۴۰۵/۰۳/۱۳
شماره: ۳۴۸۴۳۹
پیوست:

شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام)
AHDAT INVESTMENT COMPANY



باسمه تعالی

جناب آقای محمود گودرزی
مدیر عامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام؛

در راستای احراز شرایط پذیرش و درج سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)، بدین وسیله شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام) دارنده ۹۴ درصد از سهام شرکت مزبور، تعهد می نماید معادل ۲۰ درصد از منابع حاصل از عرضه اولیه را صرف بازارگردانی سهام شرکت مذکور نماید.

رئیس هیأت مدیره علی گارد	نائب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل مهدي عبوري	عضو هیأت مدیره محمد باقر ضمير خورسندی	عضو هیأت مدیره ارشیا انصاری



امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۴۳ - موافقت سهامدار عمده با پذیرش در بورس

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۳۱
شماره: ۳۴۲۶۸۵
پیوست:

تجسّیل

شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهام عام)
AHD AF INVESTMENT COMPANY



CS CamScanner

جناب آقای گودرزی

مدیر عامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام؛

با آگاهی از الزامات و شرایط پذیرش سهام در بورس اوراق بهادار تهران مطابق دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران و در راستای رعایت بند ۱۴ ماده ۲۵ این دستورالعمل، شرکت سرمایه‌گذاری اهداف به عنوان سهامدار عمده، موافقت خود را با پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران اعلام می‌نماید.

امضا	سمت	اعضای هیأت مدیره و مدیر عامل
	رئیس هیأت مدیره	علی کاردر
	مدیر عامل	مهدی عبوری
	عضو هیأت مدیره	محمدباقر ضمیر خورسندی
	عضو هیأت مدیره	سید جواد حسینی
	عضو هیأت مدیره	ارشیا انصاری سرابی



www.ahdafinco.com

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۴۴ - تعهدات سهامدار عمده

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۳۱
شماره: ۳۴۲۶۸۳
پوست:

شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام)
AHDAT INVESTMENT COMPANY



تکمیل

جناب آقای گودرزی

مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام؛

در راستای درخواست پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران، با توجه به ضرورت ارائه مدارک، مستندات و تعهدات لازم براساس الزامات مقرر در ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق تهران و صورتجلسه ۲۸۶ هیئت پذیرش اوراق بهادار بورس اوراق بهادار تهران، شرکت سرمایه‌گذاری اهداف به عنوان دارنده ۱۰۰ درصد از سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا تعهدات زیر را ارائه می‌نماید:

در راستای رعایت بند هجده مکرر چهار ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، این شرکت کلیه آثار مالی و حقوقی بدهی‌های احتمالی و معوق شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا از قبیل دعاوی حقوقی، بدهی‌های مالیاتی، بدهی‌های بیمه‌ای، صورت تطبیق با اشخاص و ... مربوط به قبل از عرضه اولیه نماد سهام آن شرکت در بورس اوراق بهادار تهران، را بر عهده می‌گیرد. شایان ذکر است، هرگونه تعهد و بدهی احتمالی افشا نشده مربوط به دوره قبل از عرضه اولیه نماد سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس تهران نیز در صورت وجود، بر عهده شرکت سرمایه‌گذاری اهداف است.
این شرکت متعهد است که با پذیرش و عرضه اولیه نماد سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس تهران، کلیه روابط فی‌مابین با شرکت مذکور بر مبنای استقلال شرکت مذکور و اعضای هیئت مدیره آن و در قالب قانون تجارت و قوانین، مقررات، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های بازار سرمایه انجام شود و ضمن رعایت تساوی حقوق سهامداران، هیچ‌گونه روابط خاص خارج از چارچوب قوانین و مقررات مذکور، بین این شرکت با شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا صورت نپذیرد.
این شرکت تعهد می‌نماید پس از عرضه اولیه سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس تهران، از قیمت عرضه اولیه این سهام حمایت نموده به طوری که ظرف مدت یک سال پس از عرضه اولیه، قیمت سهام شرکت مذکور (با در نظر گرفتن تعدیل قیمت سهام به دلیل پرداخت سود نقدی یا افزایش سرمایه) پایین‌تر از قیمت روز عرضه اولیه نباشد.
در راستای رعایت بند ۸ ماده ۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، این شرکت تعهد می‌نماید قبل از عرضه اولیه سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس تهران، قرارداد بازارگردانی سهام شرکت مذکور با یکی از نهادهای دارای مجوز سازمان بورس و اوراق بهادار منعقد و نسخه‌ای از آن به بورس اوراق بهادار تهران ارائه شود.

www.ahdafinco.com

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ:
شماره:
پیوست:

شرکت سرمایه گذاری اهداف (سهامی عام)
AHDAT INVESTMENT COMPANY



شرکت سرمایه گذاری اهداف با علم و آگاهی به الزامات و تعهدات خویش در خصوص رعایت مفاد دستورالعمل پذیرش و شرایط مربوط به تداوم پذیرش اوراق بهادار در بورس، مقررات بازار اوراق بهادار، آیین نامه ها و سایر مقررات بورس، نسبت به امضای تعهدنامه اقدام می نماید.

اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل	سمت	امضا
علی کاردر	رئیس هیأت مدیره	
مهدی عبوری	مدیر عامل	
محمدباقر ضمیر خورسندی	عضو هیأت مدیره	
سید جواد حسینی	عضو هیأت مدیره	
لرثیا انصاری سرابی	عضو هیأت مدیره	



www.ahdafinco.com

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

نمایه ۴۵ - تعهدات پولشویی

ML-FO-03-01



بورس اوراق بهادار تهران
(تهران)

تعمدنامه رعایت مقررات مبارزه با پولشویی

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۳۱

شرکت متقاضی پذیرش	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به عنوان متقاضی پذیرش سهام در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران قرار و تعهد می‌نماید
سهامداران سهامداران عمده	شرکت سرمایه‌گذاری اصفهان به عنوان سهامدار عمده متقاضی پذیرش سهام در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران
شرکت متقاضی پذیرش	با مالکیت ۱۰۰ درصد شرکت مذکور، قرار و تعهد می‌نماید

- ❖ مقررات مبارزه با پولشویی و تأمین مالی تروریسم را رعایت نموده و از خدمات دریافتی به‌منظور پولشویی و تأمین مالی تروریسم بهره‌برداری ننمایم.
- ❖ وجوه حاصل از فعالیت، درمصادیق پولشویی و تأمین مالی تروریسم و جرم‌های منشاء بازار سرمایه از قبیل دستکاری و... استفاده نشود.
- ❖ کسب درصد مالکیت فوق‌الذکر از محل دارایی‌های ناشی از فعالیت‌های قانونی بوده است.
- ❖ خود مالک واقعی (ذینفع نهایی) خدمات دریافتی می‌باشم.
- ❖ اجازه استفاده سایر اشخاص را به غیر از خود از خدمات پایه دریافتی ندهم و در صورت اطلاع از بهره‌برداری سایر اشخاص، بلافاصله موضوع را به بورس تهران اطلاع دهم. موارد قانونی (از جمله ولایت، وصایت، قیومت، وکالت و نمایندگی شخص حقوقی) به شرط درج مشخصات نماینده و انجام رویه‌های شناسایی مقتضی، شامل این بند نیست.
- ❖ اطلاعات مورد درخواست شرکت بورس اوراق بهادار تهران را که در آیین‌نامه اجرایی ماده ۱۴ الحاقی قانون مبارزه با پولشویی مشخص شده است، ارائه نموده و در اخذ و به‌روزرسانی اطلاعات، با شرکت مذکور همکاری‌های لازم را به عمل آورم.
- ❖ آخرین مدارک و اطلاعات مربوط به شخص حقوقی را ارائه داده و هر نوع تغییر در موارد مذکور را بلافاصله به بورس تهران اطلاع دهم. در صورت لغو پذیرش و یا متوقف نمودن فرایند پذیرش در نتیجه کشف نقض مفاد این تعهدنامه حسب تشخیص بورس حق هرگونه اعتراض، شکایت و طرح دعوی حقوقی و کیفری نزد مراجع ذی صلاح از قبیل مراجع قضایی، شبه قضایی واداری را تحت هر عنوان و به هر نحو، علیه شرکت بورس اوراق بهادار تهران و کارکنان آن را از خود سلب و ساقط نمودم.



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

ML-FO-03-01

شرکت سرمایه‌گذاری اهداف به عنوان سهامدار عمده متقاضی پذیرش سهام در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران

شناسه ملی شرکت: ۱۰۱۰۳۸۰۸۸۱۳

اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل	سمت	امضا
علی کاردر	رئیس هیأت مدیره	
مهدی عبوری	مدیر عامل	
محمدباقر ضمیر خورستدی	عضو هیأت مدیره	
سید جواد حسینی	عضو هیأت مدیره	
ارژیا انصاری سرابی	عضو هیأت مدیره	

شرکت سرمایه‌گذاری اهداف
تأسیس ۱۳۹۴

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا به عنوان متقاضی پذیرش سهام در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران

شناسه ملی شرکت: ۱۰۱۰۳۸۰۴۱۰۴

اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل	سمت	امضا
عباس بنی‌شریف	رئیس هیأت مدیره	
امیر قرنلی	مدیر عامل و نایب رئیس هیأت مدیره	
فرهاد سالاروند	عضو هیأت مدیره	
علی اسفندیاری	عضو هیأت مدیره	
عبدالله قربانی	عضو هیأت مدیره	



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

۴/۳/۴ تعهدات شرکت متقاضی پذیرش

نمایه ۴۶- تعهدات متقاضی پذیرش

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۴/۱۸
شماره: ۷۴۹-۸۴/۱۰۱۹۱۹
پوست: _____

تسلیم



جناب آقای گودرزی

مدیرعامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام؛

در راستای درخواست پذیرش سهام شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا در بورس اوراق بهادار تهران، با توجه به ضرورت ارائه مدارک، مستندات و تعهدات لازم براساس الزامات مقرر در ماده ۲۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق تهران و صورتجلسه ۲۸۶ هیئت پذیرش اوراق بهادار بورس اوراق بهادار تهران، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا تعهدات زیر را ارائه می‌نماید:

این شرکت متعهد می‌شود که با پذیرش و عرضه اولیه نماد در بورس تهران، کلیه روابط فی‌مابین با سهامداران عمده و شرکت‌های هم‌گروه بر مبنای استقلال شرکت و اعضای هیئت مدیره آن و در قالب قانون تجارت و قوانین، مقررات، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های بازار سرمایه انجام شود و ضمن رعایت تساوی حقوق سهامداران، هیچ‌گونه روابط خاص خارج از چارچوب قوانین و مقررات مذکور، بین این شرکت با سهامداران عمده و شرکت‌های هم‌گروه صورت نپذیرد.

در راستای رعایت ماده ۳۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، این شرکت متعهد می‌شود پس از پذیرش در بورس تهران اصول راهبری شرکتی مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار را رعایت نموده و از تطبیق عملیات شرکت با استانداردها، اهداف شرکت و قوانین و مقررات مربوط اطمینان حاصل کند و موضوع اصلی فعالیت خود را صرفاً پس از موافقت هیئت پذیرش می‌تواند تغییر دهد.

در راستای اجرای ماده ۲۷ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، این شرکت متعهد می‌شود تغییرات با اهمیت در اطلاعات ارائه شده، از جمله تغییرات در اساسنامه، حسابرس، مدیران، دارندگان اطلاعات نهانی، سال مالی، تغییرات سهامداران عمده و تغییر با اهمیت در فعالیت شرکت در دوره بررسی درخواست پذیرش را به اطلاع بورس برساند. در غیر این صورت هیئت پذیرش می‌تواند براساس گزارش بورس، پذیرش اوراق بهادار متقاضی را در هر مرحله‌ای با اعلام به متقاضی متوقف نماید.

در راستای رعایت ماده هجده مکرر سه دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران مبنی بر ارائه مستندات مربوط به تأمین پوشش بیمه‌ای مناسب و کافی برای اموال و دارایی‌ها و ارائه تعهدنامه درخصوص تأمین پوشش بیمه‌ای مذکور در سال‌های آتی، این شرکت متعهد می‌نماید قبل از درج نام شرکت در فهرست نرخ‌های بورس، پوشش بیمه‌ای لازم برای اموال و دارایی‌های خود تأمین نماید و پس از آن نیز همواره پوشش بیمه‌ای لازم را رعایت نماید.

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱ کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ | تلفن: ۸۸۶۱۴۲۲۲-۵ | فکس: ۸۸۶۱۴۲۲۲-۵ | دوتار: ۸۸-۲۲۲۹۶
No. 51, Eastern Daneshvar Ave, Sheikh Bahael Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 880332976 P.O. Box: 1991815161

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پوست: _____



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

در راستای رعایت بند ۸ ماده ۵ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، این شرکت تعهد می‌نماید قبل از عرضه اولیه سهام در بورس تهران، قرارداد بازارگردانی با یکی از نهادهای دارای مجوز سازمان بورس و اوراق بهادار منعقد و نسخهای از آن را به بورس تهران ارائه شود.

به استناد تکالیف قانونی متبعت از قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران و قانون توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید در راستای تسهیل اجرای سیاستهای کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و سایر قوانین و مقررات مرتبط از جمله ماده ۴۴ قانون بازار اوراق بهادار و دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران، شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا متعهد می‌شود که:

الف- الزامات گزارشگری

- ۱- گزارش‌ها و اطلاعات، یا رعایت فرصت‌های زمانی مربوط، همزمان با انتشار عمومی به شرکت بورس اوراق بهادار تهران (سهامی عام)، که از این پس بورس نامیده می‌شود، ارسال شود.
- ۲- سیستم حسابداری شرکت به‌نجوی استقرار یابد که اطلاعات لازم برای تهیه صورت‌های مالی و حسب مورد صورت‌های مالی تلفیقی شرکت بر اساس استانداردهای حسابداری ملی و ضوابط بورس را ارائه کند. همچنین برای تعیین بهای تمام‌شده و بودجه از سیستم مدون حسابداری بهای تمام‌شده و بودجه استفاده شود.
- ۳- اطلاعاتی که بورس درخواست می‌کند در مهلت مقرر تهیه و ارسال شود.
- ۴- صورت‌های مالی شرکت اصلی و نیز صورت‌های مالی تلفیقی توسط حسابرسان و بازرسان قانونی معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار و صورت‌های مالی شرکت‌های فرعی آن (تابعه) توسط حسابرسان و بازرسان قانونی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران رسیدگی شود.
- ۵- صورت‌های مالی و حسب مورد صورت‌های مالی تلفیقی شرکت به‌گونه‌ای تهیه شود که حسابرس و بازرسان قانونی نسبت به آنها گزارش ((مردود)) یا ((عدم اظهارنظر)) ارائه ننماید. همچنین، در صورت اظهارنظر مشروط، بندهای شرط ناشی از عدم انجام تعدیلات قابل‌توجه در سود و زیان و بدهی‌ها و تعهدات شرکت نباشد.
- ۶- شرکت دارای سیستم‌های کنترل داخلی مطلوب، به تشخیص حسابرس و بازرسان قانونی می‌باشد.
- ۷- نسبت به افشای دقیق و به‌موقع اطلاعات مهم و مؤثر بر قیمت و معاملات اوراق بهادار، اقدام شود.
- ۸- چنانچه وضع شرکت از نظر مالی، تجاری، اعتباری و مدیریتی در مقایسه با زمان پذیرش یا نسبت به قبل نقصان یابد و تداوم تولید و سودآوری امکان‌پذیر نباشد، ضمن ارسال گزارش به بورس که حاوی دلایل و برنامه باشد، نسبت به رفع مشکلات به‌وجود آمده اقدام و ظرف مدت تعیین‌شده از طرف بورس، نسبت به اصلاح ساختار و بهینه نمودن روند فعالیت کوشش نماید.

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱ کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱۱ طبقه ۵-۵۱۴۴۴۴۴۴ داخلی: ۲۰۶۰۰۱۱ دورنگار: ۸۸-۲۲۱۷۶
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 88032976 P.O. Box: 1991815151

تاریخ:
شماره:
پوست:



- ۹- در صورتی که عملکرد شرکت در پایان سال مالی یا هر دوره میانی منتج به زیان شود، حداکثر ظرف مدت یک ماه پس از ارائه گزارش، دلایل زیان دهی و برنامه آتی شرکت برای رفع موانع و سودآور شدن به بورس ارائه شود.
 - ۱۰- در صورت تصویب و اجرای طرح های توسعه و تکمیل، بورس را از چگونگی و مراحل اجرایی طرح های مزبور مطلع نموده و با ذکر جزئیات شرح توسعه از قبیل میزان هزینه های انجام شده، درصد کار انجام شده و پیش بینی میزان هزینه آتی، منابع مالی جهت تأمین هزینه های طرح، زمان احتمالی بهره برداری از طرح، تأثیر در سودآوری و سایر اطلاعات بااهمیت در خصوص طرح مزبور را در گزارش های میان دوره ای و سالانه به نحو برجسته ای گزارش کند.
 - ۱۱- شرکت در صورت توقف فعالیت، علاوه بر گزارش موضوع به بورس، برنامه زمانبندی شروع مجدد فعالیت خود را اطلاع دهد.
 - ۱۲- شرکت، پیش بینی های ارائه شده در قالب گزارش های توجیهی افزایش سرمایه و یا گزارش تفسیری مدیریت خود را به گونه ای تهیه نماید که تفاوت عمده غیر قابل توجیهی با نتایج واقعی به تشخیص بورس و یا حسابرس نداشته باشد.
 - ۱۳- شرکت هر گونه تغییر در ترکیب نمایندگان اعضای حقوقی هیئت مدیره، مدیر عامل، آدرس و تلفن های شرکت و سایر موارد بااهمیت را بلافاصله ضمن انتشار عمومی، به بورس اطلاع دهد.
 - ۱۴- نسبت به راه اندازی سایت اینترنتی و به روزآوری مستمر آن از نظر درج اطلاعات مورد نیاز سرمایه گذاران شامل گزارش های دوره ای، میان دوره ای، فصلی، تقسیم سود، مصوبات مجامع عمومی و سایر اطلاعات مهم اقدام نموده و اطلاعات خود را در قالب فرم ها و روش های اعلام شده به بورس ارسال نماید.
- ب- برگزاری مجامع عمومی**
- ۱۵- به منظور حضور نماینده بورس در جلسات مجامع عمومی (عادی سالیانه، عادی به طور فوق العاده و فوق العاده) لااقل ده روز پیش از تشکیل جلسه به صورت کتبی مراتب را به بورس اعلام و همزمان مدارک ذیربط، به ویژه گزارش هیات مدیره و حسابرس و بازرس قانونی را به بورس ارسال نماید.
 - ۱۶- نسخه ای از صورت جلسه مجامع عمومی که به تأیید هیئت رئیسه مجمع رسیده است، حداکثر یک هفته بعد از تاریخ تشکیل مجمع، به بورس ارسال شود، در اداره ثبت شرکت ها به ثبت رسیده و نسخه ای از آن، حداکثر هفت روز پس از ثبت، به شرکت بورس ارسال شود.
- تبصره: برای برگزاری مجامع عمومی فوق العاده در مورد افزایش سرمایه قبل از دعوت مجمع موافقت بورس اخذ شده باشد، همچنین، صورت جلسه مجمع مزبور (که در اداره ثبت شرکت ها به ثبت رسیده باشد) حداکثر یک ماه پس از اتمام پذیرش و جمع آوری کل وجوه به بورس ارسال شود.

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱ کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ تلفن: ۸۸۶۱۴۳۲۲-۵ فکس: ۸۸۶۱۴۳۲۲-۴ دیرنگ: ۸۸۶۲۲۹۶۶
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 88032976 P.O. Box: 1991815161

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پوست: _____



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

ج - تقسیم سود

- ۱۷- سیاست تقسیم سود در زمان ارائه گزارش هیئت مدیره به مجمع اعلام شود و ۹۰ روز قبل از تشکیل مجمع عمومی عادی و اتخاذ تصمیم در مورد تقسیم سود، برنامه زمان بندی پرداخت سود و منابع تأمین آن اعلام شود و سود تخصیصی به صاحبان سهام، طبق برنامه اعلام شده به حساب سهامداران واریز شود.
- ۱۸- سود سهامداران به حساب بانکی اعلام شده از سوی آنها واریز و یا از طریق حساب بانکی واسطه و یا حساب سپرده کوتاه مدت سهامداران نزد شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه (پس از طی مراحل قانونی و شروع فعالیت)، پرداخت سهامداران، صورت حساب نحوه محاسبه مطالبات در اختیار وی قرار گیرد.
- ۱۹- در صورتی که شرکت ملزم به تهیه صورت های مالی تلفیقی باشد، تصمیمات تقسیم سود با توجه به صورت های مالی تلفیقی اتخاذ شود و سود قابل تقسیم بر مبنای کمترین رقم سود قابل تقسیم طبق سود و زیان تلفیقی یا صورت سود و زیان شرکت تعیین شود.
- * تبصره: در صورتی که طبق صورت سود و زیان تلفیقی، سود قابل تقسیم کمتر از ده درصد سود خالص شرکت اصلی باشد، به منظور رعایت ماده ۹۰ قانون تجارت، تقسیم ده درصد از سود خالص شرکت اصلی بین صاحبان سهام الزامی است.
- ۲۰- در زمان تصمیم گیری در خصوص میزان پرداخت سود، به منظور حفظ شرایط تداوم حضور شرکت در فهرست شرکت های پذیرفته شده در بورس مطابق با دستور العمل مربوطه، تقسیم سود به میزانی انجام شود که معیار نسبت حقوق صاحبان سهام به جمع دارایی ها همچنان رعایت شود.
- د- سهامداران و اشخاص وابسته
- ۲۱- اساسنامه ناشر همواره منطبق بر الزامات و شرایط تعیین شده توسط بورس باشد و امتیاز خاصی برای بعضی سهامداران در نظر گرفته نشود.
- ۲۲- شرکت مبتنی تحت هر عنوان از جمله حق مدیریت و یا حق الزحمه نظارت و نظایر آن به سهامدار یا سهامداران عمده تخصیص و پرداخت نمی نماید.
- ۲۳- پرداخت هر گونه کمک های بلاعوض به سهامداران و یا اشخاص خارج از شرکت وابسته به آنان و یا مؤسسات و واحدهای خبریه و غیرانتفاعی که مدیران و سهامداران عمده به صورت مستقیم یا غیرمستقیم مسئولیتی در آنها دارند، با تصویب مجمع عمومی عادی شرکت خواهد بود. در این مجمع سهامداران ذینفع در کمک مزبور حق رأی ندارند.
- ۲۴- کلیه معاملات با اشخاص وابسته به تفصیل در صورت های مالی افشا شود و هر گونه تفاوت با اهمیت با معاملات عادی و قیمت های منصفانه و بازار گزارش شود.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پوست: _____



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

۵- مدیران

- ۲۵- مدیران شرکت قوانین و مقررات حاکم بر بازار اوراق بهادار را رعایت نمایند و در صورت تخلف یا محکومیت سایر مدیران اقدامات لازم در خصوص جایگزینی آنان را انجام داده و نتایج به بورس اعلام شود.
- ۲۶- اعضای هیئت مدیره و مدیران شرکت، سمت هیئت مدیره یا مدیرعامل شرکت‌های کارگزاری را نپذیرند.
- ۲۷- در صورت اتمام دوره مدیریت به هر دلیل و در هر تاریخی نسبت به دعوت مجمع عمومی جهت انتخاب مدیران اقدام نمایند.
- ۲۸- اطلاعات مربوط به معاملات و مالکیت سهام اعضای هیئت مدیره و مدیران ارشد و وابستگان درجه یک آنها از صورت خرید و فروش سهام و نیز در پایان هر سال مطابق با فرمت ارائه شده به بورس اعلام شود.
- ۲۹- مادامی که اوراق بهادار شرکت در فهرست نرخ‌های بورس درج شده است نسبت به تأمین پوشش‌های بیمه‌ای مناسب و کافی برای اموال و دارایی‌های شرکت اقدام نمایند.

و- رعایت مقررات بازار اوراق بهادار و آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مربوط

- ۳۰- اصول راهبری شرکت‌ها که از طرف سازمان بورس و اوراق بهادار تدوین می‌شود، را به دقت رعایت نموده و همچنین با ایجاد کمیته حسابرسی داخلی که تخصص اعضای آن توسط بورس تعیین می‌شود تطبیق عملیات شرکت با استانداردها، اهداف شرکت و قوانین و مقررات مربوط را تضمین کند. همچنین نام و تخصص اعضای کمیته مزبور را به بورس اعلام کند.
- ۳۱- سیرده‌گذاری، تسویه و پایاپای معاملات اوراق بهادار شرکت، صرفاً از طریق شرکت سپرده‌گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه انجام شود.
- ۳۲- کارمزدهای پذیرش و تداوم پذیرش در بورس را طبق میثاقی که به تأیید سازمان بورس و اوراق بهادار می‌رسد، پرداخت نماید.
- ۳۳- در صورت نقض یا کمک به نقض مقررات دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار یا سایر مقررات بورس اوراق بهادار، بورس می‌تواند بر اساس مفاد ماده ۲۵ قانون بازار اوراق بهادار، اقدامات تنبیهی، جریمه‌های مزبور یا ترکیبی از آنها را در مورد شرکت ناشر اوراق بهادار یا مدیران آن وضع کند.
- ۳۴- شرکت متعهد می‌شود پس از انتخاب مدیران جدید، مطابق بند ۲۷ این تمهیدنامه، مدیران مربوطه نسبت به اعضای این تمهیدنامه اقدام نمایند.
- ۳۵- وفق تعهدات و مسئولیت‌های مصرح در ماده ۴۴ قانون بازار اوراق بهادار، ناشر آگاهی دارد که مسئول جبران خسارت وارده به سرمایه‌گذارانی است که در اثر قصور، تقصیر، تخلف و یا به دلیل ارائه اطلاعات ناقص و خلاف واقع در عرضه اولیه که ناشی از فعل یا ترک فعل ناشر باشد، متضرر گردیده‌اند. خسارت‌دیدگان حق دارند

آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱، کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱، تلفن: ۵-۸۸۶۱۴۳۴۴، فاکس: ۵-۸۸۶۱۴۳۴۴، پ.ک.ب: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahael Squ., Tehran-Iran Tel: (+9021) 88614324-5 Fax: (+9821) 88032976 P.O. Box: 1991815161

امیدنامه پذیرش و درج

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)

تاریخ: _____
شماره: _____
پیوست: _____



شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
(سهامی عام)

حداکثر ظرف مدت یکسال پس از تاریخ کشف تخلف به هیئت مدیره بورس یا هیئت داورى شکایت کنند، مشروط بر اینکه بیش از ۳ سال از عرضه عمومی توسط ناشر نگذشته باشد.
۳۶- شرکت بورس اجازه دارد در صورت مشاهده هر گونه تخلف و کوتاهی در اجرای مقررات، اسامی مدیران متخلف را به اطلاع عموم برساند.

شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا با علم و آگاهی به الزامات و تعهدات خویش در خصوص رعایت مفاد دستورالعمل پذیرش و شرایط مربوط به تدوین پذیرش لوراق بهادار در بورس، مقررات بازار لوراق بهادار، آیین نامه ها و سایر مقررات بورس، نسبت به امضای تعهدنامه اقدام می نماید.

امضا	سمت	اعضای هیأت مدیره و مدیرعامل
	رئیس هیأت مدیره	عباس یثی شریف
	مدیر عامل و نایب رئیس هیأت مدیره	امیر قرنلی
	عضو هیأت مدیره	فرهاد سالاروند
	عضو هیأت مدیره	علی اسفندیاری
	عضو هیأت مدیره	عبدالله قربانی



آدرس: میدان شیخ بهایی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۵۱ کدپستی: ۱۹۹۱۸۱۵۱۶۱ تلفن: ۸۸۶۱۴۳۲۴-۵۱ فکس: ۸۸۶۱۴۳۲۴-۵۱ (۰۲۰۲۰۱۱) دوتار: ۸۸-۲۲۱۹۷۶
No. 51, Eastern Daneshvar Ave., Sheikh Bahaei Squ., Tehran-Iran Tel: (+9821) 88614324-5 Fax: (+9821) 88032976 P.O. Box: 1991815161