

اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای

شرکت: بالایش نفت بندرعباس	سرمایه ثبت شده: 134,341,922
نماد: شنندر	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 230803	اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای 3 ماهه منتهی به 1403/03/31 (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1403/12/30	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در بورس تهران

صورت سود و زیان

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۲۱ حسابرسی نشده	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۲۱ حسابرسی نشده	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	درصد تغییر
عملیات در حال تداوم:				
درآمدهای عملیاتی	۹۴۵,۴۳۳,۳۳۸	۶۰۹,۹۰۸,۱۰۲	۳,۳۴۶,۵۲۸,۴۳۹	۵۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۹۰۶,۸۱۰,۳۷۷)	(۵۷۳,۵۳۳,۵۳۱)	(۳,۰۶۰,۵۱۳,۰۴۹)	(۵۸)
سود(زیان) ناخالص	۳۸,۶۲۳,۰۵۱	۳۷,۳۷۴,۵۷۱	۳۸۶,۰۱۶,۳۹۰	۳
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۴,۸۷۷,۳۷۳)	(۴,۰۵۰,۵۸۳)	(۳۳,۹۴۱,۹۸۱)	(۲۰)
هزینه کاهش ارزش دریافتی ها (هزینه استثنایی)
سایر درآمدها	۲۰۹,۵۸۷	۳۳۰,۳۸۷	۷۸,۴۸۵,۶۴۳	(۹)
سایر هزینه‌ها
سود(زیان) عملیاتی	۳۳,۹۵۵,۳۶۵	۳۳,۵۶۴,۳۷۶	۳۴۰,۵۶۰,۰۵۱	۱
هزینه های مالی	(۱,۴۳۴,۱۱۵)	(۹۳۱,۸۹۳)	(۱۳,۶۳۹,۵۷۴)	(۵۶)
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۶,۸۳۵,۷۹۸	۵,۳۷۱,۳۷۱	۳۵,۵۵۷,۸۳۳	۲۰
سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۳۹,۳۵۷,۰۴۸	۳۷,۹۱۳,۸۵۵	۳۵۲,۴۲۸,۳۰۰	۴
هزینه مالیات بر درآمد:				
سال جاری	(۷,۶۱۲,۰۹۵)	(۷,۲۰۴,۶۱۰)	(۷۰,۳۷۰,۱۱۸)	(۶)
سال‌های قبل
سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم	۳۱,۷۴۴,۹۵۳	۳۰,۷۰۹,۴۴۵	۲۸۲,۱۹۸,۱۸۲	۳
عملیات متوقف شده:				
سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده
سود(زیان) خالص	۳۱,۷۴۴,۹۵۳	۳۰,۷۰۹,۴۴۵	۲۸۲,۱۹۸,۱۸۲	۳
سود(زیان) پایه هر سهم:				
عملیاتی (ریال)	۲۰۲	۱۹۶	۲,۰۱۹	۳
غیرعملیاتی (ریال)	۳۴	۳۳	۸۳	۳
ناشی از عملیات در حال تداوم	۲۳۶	۲۲۹	۲,۱۰۱	۳
ناشی از عملیات متوقف شده
سود(زیان) پایه هر سهم	۲۳۶	۲۲۹	۲,۱۰۱	۳
سود (زیان) خالص هر سهم - ریال	۲۳۶	۲۲۹	۲,۱۰۱	۳
سرمایه	۱۳۴,۳۴۱,۹۲۳	۱۳۴,۳۴۱,۹۲۳	۱۳۴,۳۴۱,۹۲۳	.

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	
۳	۲۸۲,۱۹۸,۱۸۲	۳۰,۷۰۹,۴۴۵	۳۱,۷۴۴,۹۵۳	سود(زیان) خالص
				سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:
۰	۰	۰	۰	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت مشهود
۰	۰	۰	۰	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۰	۰	۰	۰	سایر
۰	۰	۰	۰	مالیات بر درآمد اقلام فوق
۰	۰	۰	۰	جمع
				سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:
۰	۰	۰	۰	سایر
۰	۰	۰	۰	مالیات بر درآمد اقلام فوق
۰	۰	۰	۰	جمع
۰	۰	۰	۰	سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات
۳	۲۸۲,۱۹۸,۱۸۲	۳۰,۷۰۹,۴۴۵	۳۱,۷۴۴,۹۵۳	سود(زیان) جامع سال
				توضیحات

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	شرح
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	
				دارایی‌ها
				دارایی‌های غیرجاری
۳	۱۶۶,۴۰۰,۴۴۹	۳۰۴,۰۸۷,۵۹۵	۳۰۹,۶۷۵,۱۹۱	دارایی‌های ثابت مشهود
۰	۰	۰	۰	سرمایه‌گذاری در املاک
(۳)	۷۵,۳۱۴	۷۱,۶۷۵	۶۹,۷۳۱	دارایی‌های نامشهود
۰	۱,۴۰۰,۱۱۵	۳,۴۷۶,۱۰۲	۳,۴۷۶,۱۰۴	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
۰	۰	۰	۰	دریافتنی‌های بلندمدت
۰	۰	۰	۰	دارایی مالیات انتقالی
۰	۶۲۵,۱۹۳	۸۶۴,۹۸۳	۸۶۵,۵۳۳	سایر دارایی‌ها
۳	۱۶۸,۵۰۱,۰۷۰	۳۰۸,۵۰۰,۳۵۶	۳۱۴,۰۸۶,۵۲۹	جمع دارایی‌های غیرجاری
				دارایی‌های جاری
۱۹	۴,۵۴۳,۱۳۱	۶,۶۹۶,۰۹۱	۷,۹۵۶,۸۱۷	سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱		تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		به تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱		شرح
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
۵۶	۲۶۰,۴۱۲,۵۷۰	۳۰۱,۲۳۷,۹۶۰	۳۱۲,۷۳۴,۵۸۶				موجودی مواد و کالا
(۲۹)	۳۳۴,۵۲۱,۹۲۶	۵۲۱,۰۲۹,۶۲۹	۳۸۴,۴۰۸,۰۴۱				دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها
۰	۴۳,۳۳۱,۳۵۰	۲۶,۹۳۶,۵۵۱	۲۶,۹۳۶,۵۵۲				سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
۳۳۴	۱۳,۷۶۷,۵۰۰	۸,۱۱۸,۷۹۱	۳۷,۹۴۸,۰۰۱				موجودی نقد
(۳)	۶۴۶,۴۸۶,۴۶۷	۷۸۴,۰۲۹,۰۲۲	۷۶۰,۹۶۳,۹۹۷				دارایی‌های نگهداری شده برای فروش
۰	۰	۰	۰				
(۳)	۶۴۶,۴۸۶,۴۶۷	۷۸۴,۰۲۹,۰۲۲	۷۶۰,۹۶۳,۹۹۷				جمع دارایی‌های جاری
(۲)	۸۱۴,۹۸۷,۵۲۷	۹۹۳,۵۲۹,۳۸۸	۹۷۵,۰۵۰,۵۲۶				جمع دارایی‌ها
							حقوق مالکانه و بدهی‌ها
							حقوق مالکانه
۰	۱۳۴,۳۴۱,۹۳۲	۱۳۴,۳۴۱,۹۳۲	۱۳۴,۳۴۱,۹۳۲				سرمایه
۰	۰	۰	۰				افزایش سرمایه در جریان
۰	۰	۰	۰				صرف سهام
۰	۰	۰	۰				صرف سهام خزانه
۰	۱۳,۴۳۴,۱۹۲	۱۳,۴۳۴,۱۹۲	۱۳,۴۳۴,۱۹۲				اندوخته قانونی
۰	۴,۰۰۱	۱۶۳,۵۹۳,۰۷۸	۱۶۳,۵۹۳,۰۷۸				سایر اندوخته‌ها
۰	۶,۶۵۸,۰۷۸	۶,۶۵۸,۰۷۸	۶,۶۵۸,۰۷۸				مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها
۰	۰	۰	۰				تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۱۰	۴۴۸,۱۶۷,۳۴۷	۳۱۸,۰۹۳,۶۰۸	۳۳۹,۸۳۷,۵۶۱				سود(زیان) انباشته
۰	۰	۰	۰				سهام خزانه
۵	۶۳۳,۶۰۵,۵۴۰	۶۳۴,۱۱۹,۸۷۸	۶۶۷,۸۶۴,۸۳۱				جمع حقوق مالکانه
							بدهی‌ها
							بدهی‌های غیرجاری
۰	۰	۰	۰				پرداختنی‌های بلندمدت
۰	۰	۰	۰				تسهیلات مالی بلندمدت
۰	۰	۰	۰				بدهی مالیات انتقالی
۱۰	۲,۰۶۱,۴۵۹	۶,۵۶۷,۴۸۶	۷,۲۵۶,۰۰۰				ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۱۰	۲,۰۶۱,۴۵۹	۶,۵۶۷,۴۸۶	۷,۲۵۶,۰۰۰				جمع بدهی‌های غیرجاری
							بدهی‌های جاری
۰	۴۷,۱۲۴,۴۳۰	۸۰,۴۱۶,۴۷۵	۸۰,۴۴۱,۲۸۰				پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها
۸	۵۵,۵۶۸,۲۴۷	۷۱,۰۶۶,۹۳۷	۷۶,۶۷۹,۰۳۳				مالیات پرداختنی
(۳۹)	۳۳,۹۰۰,۰۱۲	۱۲۰,۰۵۰,۰۳۳	۷۳,۲۵۰,۰۳۳				سود سهام پرداختنی
۱	۳۶,۸۱۲,۴۹۶	۴۷,۱۰۳,۶۴۵	۴۷,۷۳۹,۹۰۵				تسهیلات مالی
۰	۰	۰	۰				ذخایر
(۳۰)	۱۶,۸۴۵,۱۶۲	۳۱,۲۰۴,۹۳۵	۳۱,۸۱۹,۴۶۵				پیش‌دریافت‌ها
(۱۴)	۱۹۰,۳۳۰,۵۲۸	۳۳۹,۸۳۳,۰۲۴	۳۹۹,۹۳۹,۷۱۵				
۰	۰	۰	۰				بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های نگهداری‌شده برای فروش
(۱۴)	۱۹۰,۳۳۰,۵۲۸	۳۳۹,۸۳۳,۰۲۴	۳۹۹,۹۳۹,۷۱۵				جمع بدهی‌های جاری
(۱۴)	۱۹۳,۳۸۱,۹۹۷	۳۵۶,۴۰۹,۵۱۰	۳۰۷,۱۸۵,۷۱۵				جمع بدهی‌ها

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف سهام خزانه	انداخته قانونی	سایر اندوخته‌ها	ماراد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارزش عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
مانده در ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۳۴,۳۴۱,۹۳۲	۰	۰	۰	۱۲,۴۳۴,۱۹۲	۱۶۲,۵۹۳,۰۷۸	۶,۶۵۸,۰۷۸	۰	۳۴۹,۸۳۷,۵۶۱	۰	۶۶۷,۸۶۴,۸۳۱

صورت جریان‌های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			درصد تغییر
	حسابرسی نشده			حسابرسی نشده			حسابرسی شده			
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:										
نقد حاصل از عملیات	۷۴,۶۷۴,۸۸۷			۴۱,۸۳۶,۰۷۷			۳۴۹,۸۳۷,۵۶۱			۷۸
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۳,۰۰۰,۰۰۰)			(۷,۵۰۰,۰۰۰)			(۵۴,۷۷۱,۶۲۸)			۷۳
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۷۲,۶۷۴,۸۸۷			۳۴,۳۳۶,۰۷۷			۱۹۴,۴۱۰,۷۹۹			۱۱۲
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:										
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های ثابت مشهود	(۶,۵۹۰,۴۰۲)			(۹۹۰,۴۴۷)			(۴۳,۵۳۴,۹۶۹)			(۵۶۵)
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های غیرجاری نگهداری‌شده برای فروش	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های نامشهود	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های نامشهود	۰			(۳۶۱)			(۷,۰۷۸)			--
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰			(۴۳۴,۱۴۸)			(۲,۰۷۵,۹۸۸)			--
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری در املاک	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری در املاک	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۰			۸,۵۵۱,۳۳۵			۴۲,۱۱۴,۷۹۹			--
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۰			(۲,۰۰۰,۰۰۰)			(۲۵,۸۱۰,۰۰۰)			--
پرداخت‌های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از استرداد تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از سود تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سهام	۰			۰			۱۷۳,۷۲۸			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۱,۳۴۲,۵۸۲			۱,۹۷۳,۵۴۳			۷,۶۷۶,۳۵۱			(۳۲)
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۵,۳۴۷,۸۳۰)			۷,۰۹۹,۸۳۲			(۲۱,۴۶۳,۳۵۷)			--
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	۶۷,۳۲۷,۰۶۷			۴۱,۴۳۵,۸۹۹			۱۷۳,۹۴۷,۵۴۳			۶۳
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:										
دریافت‌های نقدی حاصل از افزایش سرمایه	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از صرف سهام	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید سهام خزانه	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از تسهیلات	۳۳,۸۰۰,۰۰۰			۳۱,۴۰۸,۰۰۰			۹۹,۴۰۵,۰۰۰			۱۱
پرداخت‌های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۳۳,۱۶۳,۷۴۳)			(۱۸,۹۸۰,۱۹۸)			(۸۹,۱۸۳,۸۴۹)			(۳۲)
پرداخت‌های نقدی بابت سود تسهیلات	(۱,۴۳۴,۱۱۵)			(۹۲۱,۸۹۳)			(۶,۳۸۱,۶۱۴)			(۵۶)
دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق مشارکت	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت	۰			۰			۰			۰

شرح	سال مالی ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	سال مالی ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مبلغ فروش	۷۲۰,۱۸۹,۰۲۰	۸۹۴,۹۸۲,۱۱۰	۱,۹۷۶,۲۱۰,۶۳۶	۲,۲۱۹,۵۵۲,۷۲۴	۲,۳۴۶,۵۲۸,۴۳۹	۹۴۵,۴۳۲,۳۳۸	۲,۴۲۹,۲۴۸,۷۸۹
مبلغ بهای تمام شده	(۶۵۲,۱۸۳,۱۲۳)	(۷۸۰,۱۶۸,۵۷۳)	(۱,۷۱۹,۹۸۶,۰۸۵)	(۲,۸۲۱,۵۹۱,۷۳۶)	(۲,۰۶۰,۵۱۲,۰۲۹)	(۹۰۶,۸۱۰,۳۷۷)	(۲,۱۹۰,۲۳۴,۳۳۷)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

تولید فرآورده‌های نفتی سبک با ارزش افزوده بیشتر به دلیل تقاضای بیشتر بازار، کاهش تولید فرآورده‌های سنگین با ارزش افزوده کمتر نظیر نفت کوره، ارتقای کیفیت فرآورده‌های تولیدی سازگار با محیط زیست و همچنین افزایش سودآوری شرکت‌ها ضرورت یافته است. در این راستا مهمترین راه دستیابی به این اهداف استفاده از الگوهای مختلف ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین است که در سال‌های اخیر در برخی از پالایشگاه‌های کشور متناسب با نوع نفت خام، از این الگوها (UPGRADING) استفاده شده است. به پیروی از همین اهداف و الزامات، اجرای پروژه ارتقای کیفیت محصولات سنگین در دستور کار شرکت پالایش نفت بندرعباس قرار گرفته است و در این راستا مطالعات امکان‌سنجی و مذاکره با شرکت‌های خارجی در این زمینه در حال انجام می‌باشد.

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	با توجه به تاثیر قیمت‌های بین المللی فرآورده و همچنین نرخ تسعیر ارز بر نرخ فروش محصولات، در صورت تغییر هر یک از متغیرهای ذکر شده، نرخ محصولات شرکت نیز تغییر خواهد کرد و در ارتباط با سود هر سهم توجه سهامداران را به گزارش تفسیری مدیریت و نامه مفروضات پیوست جلب می‌نماید.
------------------	--	--

بهای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مواد مستقیم مصرفی	۲,۹۱۴,۸۱۳,۱۶۴	۹۳۸,۱۶۷,۷۱۷	۲,۰۵۱,۱۳۷,۵۲۱
دستمزد مستقیم تولید	۳,۰۵۹,۲۵۷	۷۵۵,۸۲۲	۴,۴۶۵,۱۷۸
سربارتولید	۸۲,۷۱۹,۳۶۵	۱۶,۶۷۰,۶۴۳	۱۴۸,۵۹۰,۵۷۱
جمع	۳,۰۰۰,۵۹۳,۹۸۶	۹۵۵,۵۹۴,۱۸۱	۲,۲۰۴,۱۸۳,۳۷۰
هزینه جذب نشده در تولید	۰	۰	۰
جمع هزینه های تولید	۳,۰۰۰,۵۹۳,۹۸۶	۹۵۵,۵۹۴,۱۸۱	۲,۲۰۴,۱۸۳,۳۷۰
خالص موجودی کالای در جریان ساخت	۱۷۳,۷۸۷	(۴,۳۸۵,۳۳۷)	۸,۶۵۸,۶۱۸
ضایعات غیرعادی	۰	۰	۰
بهای تمام شده کالای تولید شده	۳,۰۰۰,۷۶۶,۷۷۳	۹۵۱,۳۰۸,۸۵۴	۲,۲۱۲,۸۴۱,۸۸۸
موجودی کالای ساخته شده اول دوره	۱۵۱,۰۹۱,۳۴۸	۹۱,۳۴۴,۰۷۲	۱۳۵,۷۴۴,۶۴۸
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	(۹۱,۳۴۴,۰۷۳)	(۱۳۵,۷۴۴,۶۴۹)	(۱۵۸,۲۵۲,۲۰۹)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۳,۰۶۰,۵۱۲,۰۲۹	۹۰۶,۸۱۰,۳۷۷	۲,۱۹۰,۲۳۴,۳۳۷
بهای تمام شده خدمات ارایه شده	۰	۰	۰
جمع بهای تمام شده	۳,۰۶۰,۵۱۲,۰۲۹	۹۰۶,۸۱۰,۳۷۷	۲,۱۹۰,۲۳۴,۳۳۷

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	با توجه به تاثیر قیمت‌های بین المللی فرآورده و همچنین نرخ تسعیر ارز بر نرخ فروش محصولات، در صورت تغییر هر یک از متغیرهای ذکر شده، نرخ محصولات شرکت نیز تغییر خواهد کرد.
«حدمات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این حدمات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»	
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

شرح محصول	واحد	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱												
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش			موجودی پایان دوره
مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال
گازمایع	متر مکعب	۹,۵۴۱	۹۷,۰۵۹,۷۴۳	۹۳۶,۰۴۷	۸۶,۸۶۰	۱۳۷,۹۱۱,۰۱۸	۱۱,۱۱۰,۳۵۱	۰	۰	۰	۰	۸۹,۶۹۶	۱۳۴,۸۵۷,۶۰۸	۱۱,۱۹۹,۳۳۸

شرح محصول	واحد	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱														
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش			موجودی پایان دوره		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال
برویان	متر مکعب	۰	۰	۰	۵۵	۱۱۴,۶۹۰,۹۰۹	۶,۳۰۸	۰	۰	۰	۰	۰	۵۵	۱۱۴,۶۹۰,۹۰۹	۶,۳۰۸	
بنزین موتور	متر مکعب	۱۴۹,۶۲۵	۱۶۷,۸۷۲,۶۵۹	۲۵,۱۲۱,۲۰۴	۱,۰۲۱,۸۴۸	۲۰۷,۵۲۵,۱۲۹	۳۱۴,۱۲۴,۷۲۸	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۰۲۱,۸۴۸	۲۰۷,۵۲۵,۱۲۹	۳۱۴,۱۲۴,۷۲۸	
سوخت سنگین جت	متر مکعب	۶,۹۲۲	۱۹۵,۹۹۵,۹۵۵	۱,۲۵۶,۶۸۴	۶۶,۱۷۲	۲۴۵,۸۰۲,۷۱۱	۱۶,۲۶۵,۵۶۹	۰	۰	۰	۰	۰	۶۶,۱۷۲	۲۴۵,۸۰۲,۷۱۱	۱۶,۲۶۵,۵۶۹	
نفت سفید	متر مکعب	۵۰,۸۵۷	۱۹۱,۶۰۵,۱۶۷	۹,۷۴۴,۴۶۴	۲۵,۹۸۵	۲۵۵,۰۵۲,۲۵۶	۹,۱۷۸,۰۹۵	۰	۰	۰	۰	۰	۲۵,۹۸۵	۲۵۵,۰۵۲,۲۵۶	۹,۱۷۸,۰۹۵	
حلال ها	مترمکعب	۰	۰	۰	۴,۲۹۵	۲۴۰,۲۸۲,۲۰۵	۱,۰۲۲,۴۲۲	۰	۰	۰	۰	۰	۴,۲۹۵	۲۴۰,۲۸۲,۲۰۵	۱,۰۲۲,۴۲۲	
نفت گاز	متر مکعب	۲۴۵,۱۱۰	۱۹۲,۱۷۵,۹۴۵	۲۷,۲۲۹,۲۵۶	۱,۶۹۵,۴۲۵	۲۳۲,۴۱۹,۶۸۵	۴۱۲,۷۰۲,۲۵۴	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۶۹۵,۴۲۵	۲۳۲,۴۱۹,۶۸۵	۴۱۲,۷۰۲,۲۵۴	
نفت کوره	متر مکعب	۲۴,۹۹۵	۱۲۶,۵۸۵,۷۱۲	۴,۴۲۹,۸۶۷	۸۹۰,۱۴۵	۱۸۴,۸۸۹,۴۶۶	۱۶۴,۵۷۸,۴۳۴	۰	۰	۰	۰	۰	۸۹۰,۱۴۵	۱۸۴,۸۸۹,۴۶۶	۱۶۴,۵۷۸,۴۳۴	
لوبکات سنگین	متر مکعب	۰	۰	۰	۱۶۲,۵۶۵	۱۸۶,۴۲۱,۲۲۵	۳۰,۲۰۸,۸۲۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱۶۲,۵۶۵	۱۸۶,۴۲۱,۲۲۵	۳۰,۲۰۸,۸۲۱	
آیزوریسایکل	مترمکعب	۰	۰	۰	۱۹,۶۴۱	۲۳۶,۶۹۹,۲۰۸	۴,۶۴۹,۰۱۷	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹,۶۴۱	۲۳۶,۶۹۹,۲۰۸	۴,۶۴۹,۰۱۷	
نفتای سنگین	متر مکعب	۰	۰	۰	۵۲,۷۹۴	۲۰۰,۷۰۷,۹۹۷	۱۰,۷۹۶,۸۸۶	۰	۰	۰	۰	۰	۵۲,۷۹۴	۲۰۰,۷۰۷,۹۹۷	۱۰,۷۹۶,۸۸۶	
وکیوم سلاپس	متر مکعب	۰	۰	۰	۸۷۲	۱۳۷,۷۱۵,۹۲۲	۱۲۰,۲۲۶	۰	۰	۰	۰	۰	۸۷۲	۱۳۷,۷۱۵,۹۲۲	۱۲۰,۲۲۶	
وکیوم بانوم	متر مکعب	۱۱,۲۲۴	۱۱۷,۸۱۹,۸۲۴	۱,۲۲۵,۲۷۰	۶۲۴,۴۳۰	۱۲۰,۹۰۴,۶۴۴	۷۵,۴۹۶,۴۸۷	۰	۰	۰	۰	۰	۶۲۴,۴۳۰	۱۲۰,۹۰۴,۶۴۴	۷۵,۴۹۶,۴۸۷	
آیزوفید	متر مکعب	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۷۵۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۷۵۵	
بوتان	متر مکعب	۰	۰	۰	۲,۷۱۴	۸۹,۵۲۱,۰۰۲	۲۴۲,۹۶۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲,۷۱۴	۸۹,۵۲۱,۰۰۲	۲۴۲,۹۶۰	
گوگرد	متر مکعب	۱۹,۲۸۲	۵۶,۱۶۲,۴۲۲	۱,۰۸۲,۹۸۰	۱۰,۶۱۸	۵۴,۱۰۸,۲۱۲	۵۷۴,۵۲۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰,۶۱۸	۵۴,۱۰۸,۲۱۲	۵۷۴,۵۲۱	
جمع کل			۹۱,۲۴۶,۰۷۲			۹۵۱,۲۰۸,۸۵۴										

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآوردی)

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰														
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش			موجودی پایان دوره		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال
گازمایع	متر مکعب	۶,۷۰۵	۱۳۴,۸۵۷,۵۶۹	۸۲۷,۱۷۰	۲۴۸,۵۲۶	۱۴۱,۶۴۰,۶۰۱	۲۵,۲۰۱,۲۷۲	۰	۰	۰	۰	۰	۶,۷۰۴	۱۳۶,۹۵۰,۰۲۰	۹۱۸,۱۱۲	
برویان	متر مکعب	۰	۰	۰	۲۷۲	۴۲,۴۲۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
بنزین موتور	متر مکعب	۱۳۲,۴۰۴	۲۰۲,۵۱۱,۴۲۰	۲۶,۸۱۲,۲۲۲	۲,۹۵۷,۰۹۸	۲۷۶,۸۲۵,۸۷۶	۸۱۸,۶۶۰,۲۸۷	۰	۰	۰	۰	۰	۱۳۲,۴۰۲	۲۵۵,۶۲۸,۴۵۷	۲۳,۸۴۵,۷۱۹	
سوخت سنگین جت	متر مکعب	۴,۲۹۶	۲۴۱,۰۸۷,۰۵۸	۱,۰۲۵,۷۱۰	۱۳۶,۵۰۰	۲۷۰,۲۶۲,۶۱۵	۲۶,۸۹۱,۱۲۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴,۲۹۶	۲۶۰,۰۸۹,۱۵۲	۱,۱۱۷,۳۲۲	

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰														
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش					
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال			
نفت سفید	متر مکعب	۵۲,۹۸۶	۲۱۷,۸۹۶,۲۹۹	۱۱,۷۶۳,۳۵۵	۲۷۲,۹۹۹	۲۷۰,۱۶۸,۱۲۵	۷۲,۷۵۵,۶۲۸	.	.	.	۲۷۲,۰۰۰	۲۶۲,۳۲۵,۹۱۹	۷۱,۶۱۴,۹۷۶	۵۲,۹۸۵	۲۵۷,۵۵۲,۱۵۴	۱۳,۹۰۴,۰۰۷
حلال ها	مترمکعب	.	.	.	۳۳,۷۰۰	۳۷۰,۷۶۹,۶۶۲	۶,۴۱۷,۲۴۱	.	.	.	۳۳,۷۰۰	۳۷۰,۷۶۹,۶۶۲	۶,۴۱۷,۲۴۱	.	.	.
نفت گاز	متر مکعب	۳۳۹,۲۶۷	۳۳۷,۰۷۳,۴۰۵	۸۲,۸۰۱,۹۱۷	۴,۷۱۱,۵۰۲	۲۸۴,۲۵۳,۶۵۹	۱,۳۳۹,۲۶۱,۶۸۳	.	.	.	۴,۷۱۱,۵۰۰	۲۸۱,۷۷۶,۴۵۶	۱,۳۳۷,۵۸۹,۷۷۱	۳۳۹,۲۶۹	۳۷۰,۴۹۰,۱۶۷	۹۴,۲۷۲,۸۳۰
نفت کوره	متر مکعب	۵۲,۲۷۹	۱۸۲,۶۸۴,۰۲۴	۹,۵۶۸,۸۰۷	۲,۵۷۳,۴۰۰	۲۰۴,۵۹۱,۷۵۲	۵۲۶,۴۹۶,۴۱۵	.	.	.	۲,۵۷۳,۴۰۰	۲۰۴,۲۶۲,۷۵۷	۵۲۵,۶۵۲,۳۵۲	۵۲,۲۷۹	۱۹۸,۷۹۸,۵۶۴	۱۰,۴۱۲,۸۷۰
لوبکات سنگین	متر مکعب	.	.	.	۴۶۳,۶۰۰	۱۱۶,۵۹۷,۶۵۵	۵۲,۹۳۸,۰۷۵	.	.	.	۴۶۳,۶۰۰	۱۱۶,۵۹۷,۶۵۵	۵۲,۹۳۸,۰۷۵	.	.	.
آیزوریسایکل	مترمکعب	.	.	.	۳۹,۱۵۱	۲۳۶,۳۷۴,۷۰۲	۱۲,۷۷۷,۸۹۶	.	.	.	۳۹,۱۵۰	۲۳۶,۳۷۵,۴۷۹	۱۲,۷۷۷,۶۰۰	۱	۳۹۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۹۶
نفتای سنگین	متر مکعب	.	.	.	۳۳,۷۰۰	۲۳۳,۸۲۵,۴۰۱	۵,۵۴۱,۸۹۹	.	.	.	۳۳,۷۰۰	۲۳۳,۸۲۵,۴۰۱	۵,۵۴۱,۸۹۹	.	.	.
وکیوم سلاپس	متر مکعب	.	.	.	۱۳,۶۵۰	۲۱۷,۲۰۶,۰۰۷	۲,۹۶۴,۸۶۲	.	.	.	۱۳,۶۵۰	۲۱۷,۲۰۶,۰۰۷	۲,۹۶۴,۸۶۲	.	.	.
وکیوم بانومر	متر مکعب	۱۵,۰۶۰	۱۲۰,۸۳۹,۶۶۸	۱,۸۱۹,۹۹۶	۱,۵۶۵,۹۹۹	۱۸۹,۷۸۴,۸۰۵	۲۹۷,۲۰۲,۸۱۵	.	.	.	۱,۵۶۵,۹۹۹	۱۸۹,۳۱۲,۳۷۸	۲۹۶,۴۶۴,۵۹۴	۱۵,۰۵۹	۱۶۹,۸۷۹,۶۰۷	۳,۵۵۸,۲۱۷
آیزوفید	متر مکعب	.	.	۱,۷۵۵	۱,۷۵۵
بوتان	متر مکعب	۳۳۶	۳۳۶	.	.	.
گوگرد		۱۹,۸۹۱	۵۵,۴۲۳,۹۶۰	۱,۱۰۳,۶۱۷	۶۴,۹۵۲	۵۶,۸۳۴,۱۰۸	۳,۶۹۱,۴۸۹	.	.	.	۶۴,۹۵۰	۵۶,۵۴۰,۲۹۲	۳,۶۷۲,۲۹۲	۱۹,۸۹۲	۵۶,۳۹۲,۳۹۹	۱,۱۲۱,۸۱۴
جمع کل			۱۳۵,۷۴۴,۶۴۹			۲,۲۱۲,۸۴۳,۶۴۲									۱۵۸,۲۵۲,۹۶۴	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآوردی پایان سال آینده)

خرید و مصرف مواد اولیه

شرح	واحد	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱														
		موجودی اول دوره			خرید طی دوره			مصرف								
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ						
مواد اولیه داخلی:																
نفت خام	بشکه	۳,۶۳۳,۶۴۴	۱۸,۳۷۲,۷۲۶	۶۶,۷۵۹,۹۴۷	۲۹,۹۱۴,۰۴۹	۳۱,۵۷۹,۷۳۱	۹۴۴,۶۷۷,۶۱۱	۲۸,۳۰۹,۳۲۸	۳۱,۰۶۲,۴۸۳	۸۷۹,۲۵۸,۰۲۸	۵,۳۳۸,۳۶۵	۲۵,۲۱۲,۸۸۴	۱۳۲,۰۷۹,۵۲۰			
میعانات گازی	بشکه	۴۰۰,۲۱۷	۲۶,۰۰۲,۳۲۸	۱۰,۴۰۶,۹۷۴	۱,۹۱۰,۷۳۰	۲۹,۶۳۵,۷۱۳	۵۶,۶۰۶,۴۴۲	۲,۰۲۸,۰۲۴	۲۸,۹۹۸,۳۷۴	۵۸,۸۰۹,۶۸۹	۲۸۲,۹۰۳	۲۸,۹۹۸,۳۷۴	۸,۲۰۲,۷۲۷			
جمع مواد اولیه داخلی							۱,۰۰۱,۲۸۴,۰۵۲			۹۳۸,۱۶۷,۷۱۷						
مواد اولیه وارداتی:																
جمع مواد اولیه وارداتی																
جمع کل							۱,۰۰۱,۲۸۴,۰۵۲			۹۳۸,۱۶۷,۷۱۷						

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی)

شرح	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
		موجودی اول دوره	خرید طی دوره	مصرف

شرح	واحد	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ
				میلیون ریال			میلیون ریال			میلیون ریال			میلیون ریال
				موجوبه اول دوره			موجوبه اول دوره			موجوبه اول دوره			موجوبه اول دوره
				میلیون ریال			میلیون ریال			میلیون ریال			میلیون ریال
مواد اولیه داخلی:													
نفت خام	بشکه	۵,۲۳۸,۲۶۵	۲۵,۲۱۲,۸۸۴	۱۲۲,۰۷۹,۵۳۰	۷۷,۴۵۱,۰۰۰	۳۸,۲۸۹,۰۸۹	۲,۹۶۵,۵۲۸,۳۷۰	۷۹,۰۵۵,۷۳۱	۳۷,۹۶۶,۲۲۶	۳,۰۰۱,۴۳۷,۳۵۰	۳,۶۳۲,۶۴۴	۲۶,۲۶۲,۹۱۶	۹۶,۱۶۰,۴۵۰
میعانات گازی	بشکه	۲۸۲,۹۰۲	۲۸,۹۹۸,۳۷۴	۸,۲۰۲,۷۲۷	۶,۸۸۵,۰۰۰	۲۵,۴۰۰,۰۰۰	۲۴۲,۷۲۹,۰۰۰	۶,۷۶۷,۶۸۶	۲۵,۳۹۰,۳۹۴	۲۳۹,۵۱۱,۰۷۴	۴۰۰,۲۱۷	۳۱,۰۳۷,۲۹۵	۱۲,۴۳۱,۶۵۳
جمع مواد اولیه داخلی				۱۴۰,۲۸۲,۲۵۷			۳,۲۰۹,۲۵۷,۳۷۰			۳,۲۴۰,۹۵۸,۴۲۴			۱۰۸,۵۸۲,۱۰۲
مواد اولیه وارداتی:													
جمع مواد اولیه وارداتی													
جمع کل				۱۴۰,۲۸۲,۲۵۷			۳,۲۰۹,۲۵۷,۳۷۰			۳,۲۴۰,۹۵۸,۴۲۴			۱۰۸,۵۸۲,۱۰۲

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	با توجه به تاثیر قیمت‌های بین المللی فراورده و همچنین نرخ تسعیر ارز بر نرخ فروش محصولات، در صورت تغییر هر یک از متغیرهای ذکر شده، نرخ محصولات شرکت نیز تغییر خواهد کرد.
«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»		
اطلاعات این فرم‌گرفته ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.		

هزینه های سربرار و هزینه های عمومی و اداری شرکت

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	هزینه های سربرار					
	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
هزینه حقوق و دستمزد	۲۰,۲۹۷,۶۸۰	۴,۹۲۹,۳۳۳	۵۲,۸۷۶,۸۶۷	۱۴,۷۵۷,۱۳۹	۳,۱۰۰,۳۰۸	۱۵,۵۱۰,۶۹۳
هزینه استهلاک	۵,۴۶۰,۳۲۴	۹۳۶,۱۲۸	۵,۹۶۳,۸۶۲	۴۰۱,۴۱۷	۶۸,۶۳۴	۲۰۲,۲۷۶
هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مواد مصرفی	۳,۱۶۴,۴۹۸	۳۹۱,۲۰۶	۴,۶۵۶,۰۹۵	۴۶۲,۶۵۸	۵۵,۲۴۳	۵۶۸,۷۵۷
هزینه تبلیغات	۰	۰	۰	۰	۰	۰
حق العمل و کمیسیون فروش	۰	۰	۰	۹۲,۲۶۹	۰	۰
هزینه خدمات پس از فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مطالبات مشکوک الوصول	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه حمل و نقل و انتقال	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر هزینه ها	۵۲,۶۹۶,۸۴۳	۱۰,۴۱۴,۰۶۵	۸۴,۰۹۳,۷۴۷	۸,۲۳۸,۵۰۸	۱,۶۵۳,۰۹۸	۱۱,۸۵۳,۹۰۲
جمع	۸۲,۷۱۹,۳۶۵	۱۶,۶۷۰,۶۴۳	۱۴۸,۵۹۰,۵۷۱	۲۳,۹۴۱,۹۸۱	۴,۸۷۷,۲۷۳	۲۸,۳۳۵,۷۲۷

برآورد شرکت از تغییرات هزینه های عمومی ، اداری ، تشکیلاتی و خالص سایر درآمدها (هزینه‌ها)ی عملیاتی

برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	در سال ۱۴۰۲، در بخش هزینه های اداری، عمومی و فروش، به میزان نرخ تورم، افزایش پیش‌بینی می‌شود.
--	---

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۲,۰۵۸	۲,۰۵۸	۲,۰۵۸
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۱,۶۴۱	۱,۶۴۱	۱,۶۴۱

وضعیت ارزی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱		برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال
داراییهای ارزی پایان دوره	یورو	۶,۵۲۵,۵۸۶	۱,۸۵۶,۴۱۴	۶,۵۲۵,۵۸۶	۱,۸۵۶,۸۲۷	۶,۵۲۵,۵۸۶	۱,۸۵۶,۸۲۷
داراییهای ارزی پایان دوره	دلار	۱,۰۰۰	۴۰۳	۱,۰۰۰	۴۳۷	۱,۰۰۰	۴۳۷
بدهی های ارزی پایان دوره	یورو	(۱۰۳,۸۸۴,۹۵۴)	(۴۵,۸۸۶,۹۱۹)	(۱۰۳,۸۸۴,۹۵۳)	(۴۷,۶۸۹,۰۱۱)	(۱۰۳,۸۸۴,۹۵۳)	(۴۷,۶۸۹,۰۱۱)
بدهی های ارزی پایان دوره	دلار	(۴۳,۴۹۱,۸۴۷)	(۱۷,۵۵۷,۲۳۴)	(۴۵,۲۴۵,۶۲۱)	(۱۹,۴۵۵,۶۱۷)	(۴۵,۲۴۵,۶۲۱)	(۱۹,۴۵۵,۶۱۷)

«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح های عمده در دست اجرا	هزینه های برآوردی ریالی طرح - میلیون ریال	هزینه های برآوردی ارزی طرح	نوع ارز	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱ - میلیون ریال	هزینه های برآوردی تکمیل طرح- میلیون ریال	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای آتی شرکت	توضیحات
طراحی بنیادی طرح ارتقا کیفیت محصولات سنگین	۶۳۹,۲۵۸,۷۴۸	۲,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	یورو	۱۲,۱۶۴,۲۶۰	۶۳۹,۲۵۸,۷۴۸	۶	۷	۰	۱۴۰۵/۰۷/۰۹	تولید فرآورده های نفتی با ارزش افزوده بیشتر	
بررسی و عیب یابی و بازسازی روتور توربین گازی ۲۸	۷۶۱,۶۷۳	۰		۶۱۸,۱۲۳	۸۰۳,۵۳۳	۳۰	۳۰	۰	۱۴۰۲/۰۷/۱۵	بازسازی و احیای روتور توربین گازی	
پروژه احداث خطوط لوله ۳۰ اینچ نفت خام و فرآورده های نفتی	۶۷,۰۸۴	۰		۳۱۶,۲۱۲	۷۰۰,۰۸۶	۸۹	۹۱	۰	۱۴۰۲/۰۶/۲۸	تسهیل در روند فروش فرآورده های ویژه	

توضیحات درخصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱				برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰			
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی هر سهم	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی هر سهم	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال
پالایش نفت اصفهان	۰	۲۰,۱۲۵	۰	۰	۰	۰	۲۰,۱۲۵	۰	۰	۰
تأمین و توسعه زیر ساخت خلیج فارس	۱۵	۳,۰۴۶,۷۵۰	۰	۰	۰	۱۵	۳,۰۴۶,۷۵۰	۰	۰	۰
صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت	۵	۳۲۳,۷۱۸	۰	۰	۰	۵	۳۲۳,۷۱۸	۰	۰	۰
صندوق پژوهش و فناوری غیر دولتی استان هرمزگان	۳۳	۱۶۶,۵۰۰	۰	۰	۰	۳۳	۱۶۶,۵۰۰	۰	۰	۰

توضیحات در خصوص وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

شرکت پالایش نفت اصفهان به عنوان تامین کننده خوراک پنج شرکت بزرگ تولیدی نقش مهمی در اقتصاد کشور ایفا می کند. وکیومر، نفت سفید ویژه، نفتا، پلانفرمیت و روغن پایه به عنوان محصولات ویژه ای هستند که خوراک شرکت های نفت جی، صنایع شیمیایی ایران، پتروشیمی اراک، پتروشیمی اصفهان و نفت سپاهان را تشکیل می دهند و همچنین شرکت تامین و توسعه زیرساخت خلیج فارس در زمینه خدمات فنی، مهندسی، بازرگانی، سرمایه گذاری، تمهید و تدارک منابع مالی از محل بانک ها و موسسات مالی داخلی و خارجی کشور برای تامین و توسعه امور زیرساختی و تأسیسات زیر بنایی برای مجموعه های صنایع معدنی، فلزی، شیمیایی و پتروشیمی پالایشگاه و نیروگاهی در گستره منطقه ویژه خلیج فارس فعالیت می نماید.

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

سایر درآمدهای عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
درآمد حاصل از فروش بوتیلیتی به شرکت های هم جوار	۱,۲۶۴,۹۷۳	۱۴۲,۳۶۰	۱,۳۵۷,۷۴۰
دریافت بهای آب و برق مصرفی از شرکت های هم جوار	۳۱۵,۷۳۴	۱۱,۰۶۲	۴۸۸,۹۳۸
تعدیل درآمد فروش صادراتی سال ۱۳۹۸	۰	۰	۰
سایر درآمدهای عملیاتی (برگشت ذخیره کاهش ارزش موجودی فرآورده ها)	۰	۰	۰
سایر	۰	۰	۰
خالص تعدیل فروش مصوب، مابه التفاوت، هزینه های انتقال و توزیع فروش	۰	۰	۰
تعدیل فروش سال های گذشته	۰	۰	۰
درآمد حاصل از فروش گاز به شرکت های هم جوار	۷۶,۹۰۴,۹۳۵	۵۶,۳۶۵	۱,۲۴۶,۷۳۵
جمع	۷۸,۴۸۵,۶۴۲	۲۰۹,۵۸۷	۳,۰۹۳,۴۱۳

سایر هزینه های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
سایر هزینه های عملیاتی (تسعیر ارز بدهی بابت سوخت نفت کش ها)	۰	۰	۰
سایر هزینه های عملیاتی (نفتای الوده سال ۱۳۹۸/برگشت از نفت ستاره خلیج فارس)	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱							
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				ریالی
			ارزی		معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	بلند مدت	
			نوع ارز	مبلغ ارزی			
تسهیلات دریافتی از بانکها	۱۶	۴۷,۱۰۲,۶۴۵	۴۷,۷۳۹,۹۰۵	۰	۰	۲۷,۷۳۹,۹۰۵	۱,۴۳۴,۱۱۵
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع		۴۷,۱۰۲,۶۴۵	۴۷,۷۳۹,۹۰۵	۰	۰	۲۷,۷۳۹,۹۰۵	۱,۴۳۴,۱۱۵
					انتقال به دارایی		۰
					هزینه مالی دوره		۱,۴۳۴,۱۱۵

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰							
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				سایر توضیحات
			ارزی		ریالی		
			مبلغ ارز	معدل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	کوتاه مدت	بلند مدت	
تسهیلات دریافتی از بانکها	۱۶	۴۷,۷۳۹,۹۰۵	۰	۰	۰	۱۵,۴۰۱,۳۱۱	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰				۰	
جمع		۴۷,۷۳۹,۹۰۵	۰	۰	۰	۱۵,۴۰۱,۳۱۱	
					انتقال به دارایی	۰	
					هزینه مالی دوره	۱۵,۴۰۱,۳۱۱	

منابع تامین مالی (برآوردی پایان سال آینده)

توضیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره

شرکت علاوه بر دریافت وام بانکی، سایر منابع مالی مورد نیاز خود را از محل فروش فرآورده‌های ویژه تامین خواهد نمود.

برآورد شرکت از برنامه های تامین مالی و تغییرات هزینه های مالی شرکت

به دلیل افزایش میزان تسهیلات دریافتی، هزینه‌های مالی شرکت به میزان ذکرشده افزایش می‌یابد.

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه‌گذاری‌ها

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
سود سپرده های بانکی	۱۸۵,۲۳۰	۴۸,۲۱۱	۱,۹۵۱,۷۸۹
سودسهم و سرمایه گذاری	۷,۶۶۴,۷۳۹	۱,۲۹۴,۳۷۱	۱۱,۷۰۵,۶۳۹
جمع	۷,۸۴۹,۹۷۹	۱,۳۴۲,۵۸۲	۱۳,۶۵۷,۴۱۸

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
درآمد حاصل از اجاره	۳۹,۹۰۳	۸,۸۰۶	۵۱,۱۹۴
درآمد حاصل از بازرگانی و توزین	۱۰۷,۳۷۹	۲۴,۳۸۱	۱۴۵,۶۱۹
خدمات آزمایشگاهی	۷۷,۴۱۹	۱۷,۰۷۰	۶۳,۹۳۰
سایر درآمد/هزینه ها	۱۷,۴۸۳,۱۴۴	۵,۴۴۳,۹۵۹	۱۳,۷۴۷,۰۴۳
جمع	۱۷,۷۰۷,۸۲۴	۵,۴۹۳,۲۱۶	۱۴,۰۰۶,۷۸۵

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره در خصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری

مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره در خصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۳۱۸,۰۹۳,۶۰۸	۲۸,۳۱۹,۸۱۸	۲۸۳,۱۹۸,۱۸۲	۰	۱۰

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سایر برنامه‌های با اهمیت شرکت در گزارش تفسیری ذکر شده است.
--	--

سایر توضیحات با اهمیت

سایر برنامه‌های با اهمیت شرکت در گزارش تفسیری ذکر شده است.
«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



شرکت پالایش نفت بندر عباس (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس و اوراق بهادار تهران

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت‌های مالی دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



فهرست

مقدمه ۵

۱- ماهیت کسب و کار شرکت ۵

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت ۵

۱-۱-۱- مواد اولیه ۸

۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت ۸

۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت ۸

۳-۱- جزئیات فروش ۹

۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل بیرون سازمانی مؤثر بر شرکت ۱۱

۵-۱- بازارهای اصلی شرکت وضعیت رقابت در این بازارها ۱۲

۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت ۱۳

۷-۱- لیست به روز شده از شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه ۱۳

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف ۱۳

۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت ۱۴

۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع ۱۶

۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده ۱۶

۴-۲- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن ۱۷

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط ۳۲

۱-۳- سرمایه های انسانی شرکت ۳۲

۲-۳- منابع ۳۳

۳-۳- مصارف ۳۳

۴-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن ۳۴

۵-۳- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته ۳۵

۶-۳- دعاوی حقوقی له و علیه شرکت و اثرات ناشی از آن ۳۵

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



- ۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها..... ۴۵
- ۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی..... ۴۵
- ۴-۲- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار..... ۴۵
- ۴-۳- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع..... ۴۶
- ۴-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاریها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت..... ۴۶
- ۴-۵- تحلیل حساسیت..... ۴۷
- ۵- مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری..... ۴۸
- ۵-۱- عملکرد بخشها یا فعالیتها..... ۴۸





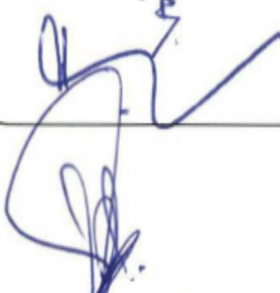
گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آن‌ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین سالانه می‌باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۰۸/۰۶/۱۳۹۷ و ۱۴۰۰/۰۴/۰۱ و ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

امضا	سمت	نام نماینده	اعضای هیئت مدیره
	رئیس هیئت مدیره	احمد صالحی	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین
	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	احمد هاشمی	شرکت سرمایه گذاری توسعه سرمایه رفاه
	عضو اصلی هیئت مدیره	مهرداد محقق زاده	بانک صادرات ایران
	عضو اصلی هیئت مدیره	اسحاق جعفری	شرکت توسعه پیشرو رفاه پردیس
	عضو اصلی هیئت مدیره	اکبر حیدری	شرکت سرمایه گذاری استان تهران

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و هم‌چنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، هم‌چنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

شرکت پالایش نفت بندرعباس با شناسه ملی ۱۰۱۰۱۸۷۴۶۸۸ از سال ۱۳۷۵ با تغییر نام شرکت ملی گاز مایع ایران ایجاد گردید لیکن هیچگونه فعالیتی در قالب شخصیت حقوقی یاد شده نداشته و از طرفی با توجه به بند «ن» تبصره «۲» قانون بودجه سال ۱۳۷۷ و رفع محدودیت در تأسیس شرکت‌های دولتی براساس بند «الف» ماده ۵ قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران و بند «۴» ماده «۷» فصل دوم اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با شخصیت حقوقی جدید تحت شماره ۱۴۴۵۱۲ در تاریخ ۱۳۷۷/۷/۲۵ به ثبت رسیده و عملیات مالی شرکت عملاً از سه ماهه آخر سال ۱۳۷۷ شروع گردیده‌است. مرکز اصلی تهران و محل فعالیت شرکت در استان هرمزگان، شهرستان بندرعباس در کیلومتر ۲۰ جاده اسکله شهید رجائی می‌باشد. بر اساس مصوبه مجمع عمومی و طبق روزنامه رسمی شماره ۲۱۵۲۷ مورخ ۱۳۹۷/۱۱/۱۵ مرکز اصلی از تهران به بندرعباس منتقل گردید و شماره ثبت شرکت نیز به شماره ۱۸۹۸۴ تغییر یافت. این شرکت به استناد جلسه مورخ ۱۳۸۶/۶/۱۳ هیئت عالی واگذاری سازمان خصوصی سازی و جلسه مورخ ۱۳۸۶/۶/۲۱ هیئت محترم وزیران در سال ۱۳۸۶ مشمول واگذاری قرار گرفته و به استناد جلسه مورخ ۱۳۸۸/۰۱/۲۴ هیئت عالی واگذاری سازمان خصوصی سازی مصوبه مذکور در سال ۱۳۸۸ نیز تمدید گردید، هم‌چنین در سال ۱۳۸۸ براساس صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۳۰ اساسنامه شرکت اصلاح گردید و نوع شخصیت حقوقی شرکت از «سهامی خاص» به «سهامی عام» تغییر یافته است. در تاریخ ۱۳۹۰/۱۲/۲۷ نام شرکت در فهرست شرکت‌های پذیرفته شده بورس اوراق بهادار درج گردید و در تاریخ ۱۳۹۱/۰۴/۰۴ سهام شرکت از طریق بورس اوراق بهادار به عموم عرضه گردید. بنابراین براساس ماده «۱۸» بند «۳» فصل پنجم قانون اصلاح موادی از قانون برنامه

چهارم توسعه و اجراء سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و هم‌چنین واگذاری بخش عمده سهام شرکت به سهام‌داران غیر دولتی، شرکت مشمول مقررات حاکم بر شرکت‌های دولتی نبوده و در چارچوب قانون تجارت و اساسنامه خود اداره می‌شود.

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه به شرح زیر است:

- ۱) احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری از کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش و صدور انواع مختلف محصولات نفتی، شیمیایی و مشابه
- ۲) دریافت، معاوضه (سوآپ) و خرید خوراک پالایشگاه (نفت خام، میعانات گازی، گاز طبیعی و محصولات جانبی پتروشیمی) از شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و یا عرضه‌کننده داخلی و خارجی دیگر
- ۳) انجام عملیات پالایش و فرآورش نفت خام و سایر هیدروکربورها، ساختن فرآورده‌های نفتی از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، گازمایع، سوخت هواپیما و سایر مشتقات و فرآورده‌های جنبی
- ۴) انجام هرگونه عملیات به منظور عرضه مواد مندرج در اساسنامه
- ۵) تولید، بازاریابی، توزیع و فروش حامل‌های انرژی (یوتیلیتی) نظیر انواع آب‌های صنعتی و غیرصنعتی (آب دریا، پساب شهری و صنعتی)، انواع بخار، انواع گازهای صنعتی، برق و ...
- ۶) تولید و فروش انرژی‌های تجدیدپذیر خورشیدی، بادی، حاصل از حرارت مازاد صنعتی و ...
- ۷) تولید/مشارکت در تولید و فروش تجهیزات صنعتی مورد نیاز صنایع نفتی

محصولات و خدمات اصلی و روش‌های توزیع

شرکت پالایش نفت بندرعباس در حال حاضر فرآورده‌های گوناگونی را به بازار ارائه می‌نماید که از میان آنها می‌توان به بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، سوخت‌های هوایی سبک و سنگین، گازمایع، حلال، نفتا، بلندینگ نفتا، گوگرد، و کیوم‌باتوم، و کیوم سلاپس، آیزورسیاکیل، آیزوفید، لوبکات، پروپان و بوتان اشاره نمود.

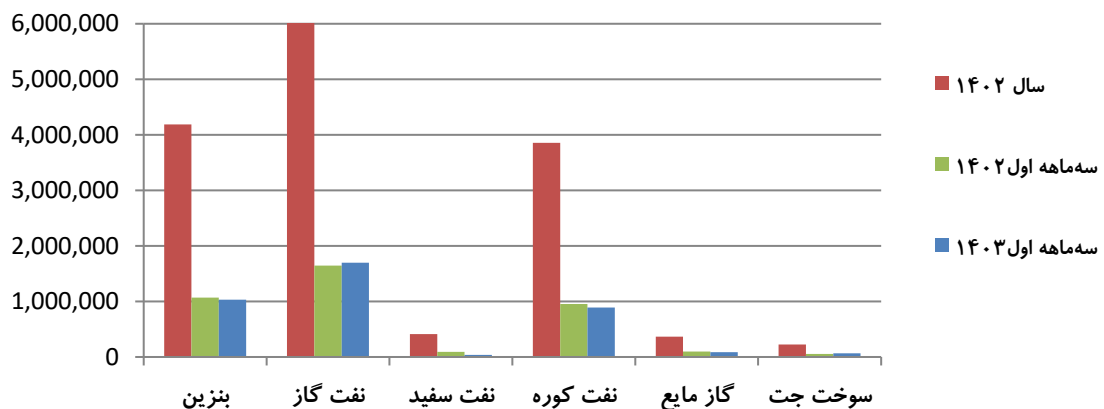
دسته اول: فرآورده‌های اصلی

شش فرآورده اصلی شامل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، سوخت‌های هوایی و گازمایع که جهت توزیع به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ارسال می‌شوند.

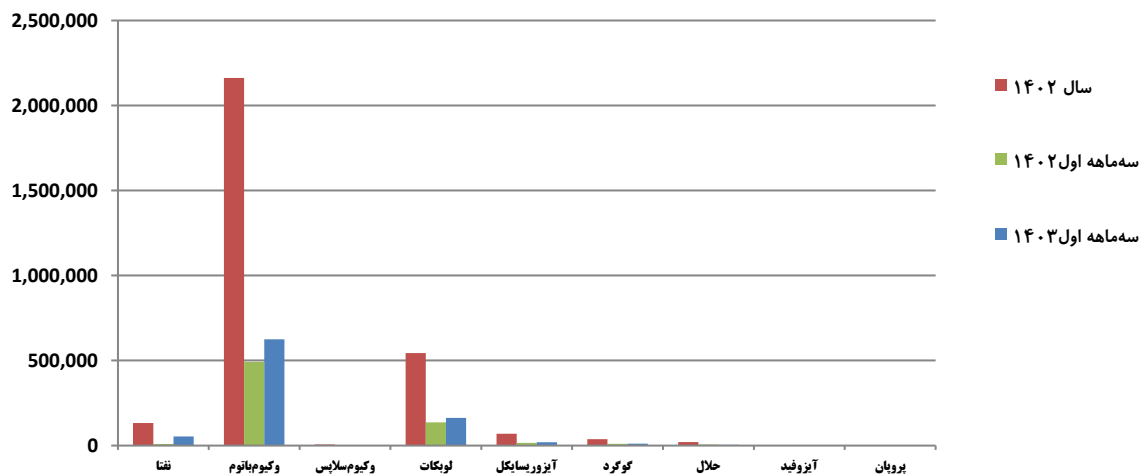
دسته دوم: فرآورده‌های ویژه

ده فرآورده ویژه شامل حلال، نفتا، بلندینگ نفتا، وکیوم باتوم، وکیوم سلاپس، گوگرد، آیزورسیاگل، آیزوفید، لوبکات، پروپان و بوتان پس از عرضه در بورس به مشتریان تحویل می‌گردد.

نمودار مقایسه ای تولید فرآورده‌های اصلی :



نمودار مقایسه ای تولید فرآورده‌های ویژه :



۱-۱-۱- مواد اولیه

خوراک دریافتی شرکت (۳۲۶،۲۰۸ بشکه در روز) شامل ۳۰۳،۲۰۷ بشکه در روز نفت خام سنگین خارک، ۱،۱۹۴ بشکه در روز نفت خام سبک هنگام و حدود ۲۱،۸۰۷ بشکه در روز میعانات گازی شیرین (شامل میعانات گازی سرخون، پارسیان و عسلویه) می‌باشد.

شرکت پالایش نفت بندرعباس مواد اولیه (نفت خام و میعانات گازی) را از طریق شرکت ملی نفت ایران تامین می‌نماید و بر اساس تصریح قوانین در بودجه سال ۱۴۰۳ می‌بایست فرآورده‌های اصلی را درب شرکت به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تحویل نماید که به عنوان فروش قطعی منظور می‌شود. همچنین فرآورده‌های ویژه را از طریق بورس کالا به مشتریان عرضه و به فروش می‌رساند.

۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

جهت قیمت‌گذاری نفت خام و فرآورده‌های نفتی و تهیه صورت‌های مالی سه‌ماهه سال ۱۴۰۳ و پیش‌بینی سال ۱۴۰۳ از دستورالعمل قیمت‌گذاری نفت خام و فرآورده‌های اصلی به شماره ۱۰۷۵۵ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ و بر اساس نرخ‌های مآخذ فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه پلتس و فرمول‌های دستورالعمل مذکور استفاده گردیده‌است و همچنین قیمت فرآورده‌های نفتی ویژه توسط انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش به صورت دو بار در ماه (۱۵ روز) محاسبه و اعلام می‌گردد. در سه‌ماهه اول سال ۱۴۰۳ نرخ میانگین نفت خام ۷۵،۴۷ دلار به ازای هر بشکه و میعانات گازی ۷۱،۰۱ دلار به ازای هر بشکه محاسبه شده‌است.

وزارت نفت و مجموعه شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان تامین‌کننده خوراک و خریدار بخش اعظم فرآورده‌های تولیدی این شرکت، بیشترین اثرگذاری را بر فعالیت‌های شرکت دارد و نرخ خرید خوراک و فروش فرآورده‌های اصلی شرکت را تعیین می‌نمایند.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت

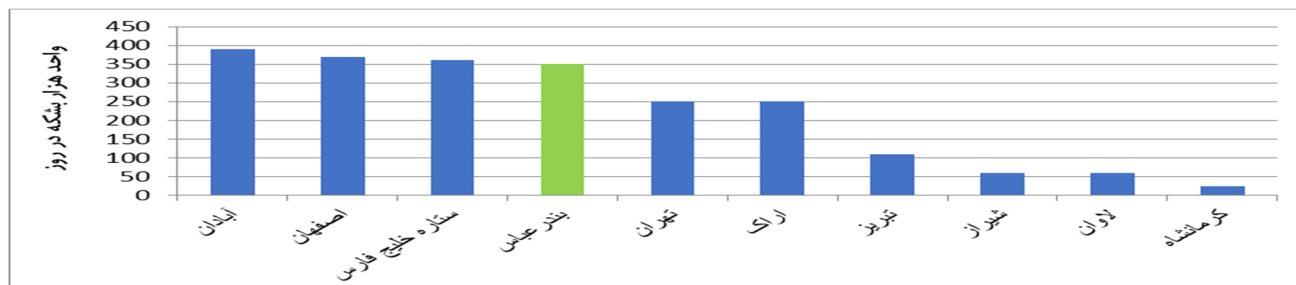
شرکت در گروه "فرآورده‌های نفتی، کک و سوخت هسته‌ای" در بازار بورس طبقه‌بندی شده‌است. در حال حاضر ۱۰ شرکت پالایشی کشور در حوزه پالایش نفت خام و میعانات گازی فعالیت می‌کنند که بر اساس ظرفیت پالایش، شرکت پالایش نفت بندرعباس در رده چهارم قرار گرفته‌است و از نظر پالایش نفت خام، تنها شرکتی است که قادر به پالایش نفت خام سنگین می‌باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



مقایسه ظرفیت پالایش نفت خام شرکت های پالایش نفت (بشکه در روز)



شرکت در دوره مالی مورد گزارش در بین شرکت های فعال در این صنعت و هم چنین در بین شرکت های بورسی این صنعت دارای حجم فروش فرآورده های اصلی به میزان ۳,۷۰۴,۴۸۰ مترمکعب معادل با مبلغ ۸۲۰,۱۲۱,۴۷۲ میلیون ریال می باشد.

۳-۱- جزئیات فروش

۱-۳-۱- جزئیات فروش

ردیف	نوع محصول	فروش داخلی (مترمکعب)	مقدار فروش داخلی در بورس کالا و انرژی (م.ریال)	مبلغ فروش داخلی در بورس کالا و انرژی (م.ریال)
۱	گاز مایع	۳۹,۰۷۰	-	-
۲	سوخت سنگین هوایی	۶۸,۷۹۹	-	-
۳	بنزین	۱,۰۴۹,۰۹۰	-	-
۴	نفت سفید	۳۲,۸۵۶	-	-
۵	نفت گاز	۱,۵۹۱,۲۷۸	-	-
۶	نفت کوره	۸۷۲,۷۶۱	-	-
۷	نفتا	۲۹,۱۹۵	-	-
۸	فرآورده های ویژه عرضه شده در بورس	-	۸۹۶,۰۸۱	۱۲۵,۹۵۵,۷۸۳
	جمع	۳,۶۸۳,۰۴۹	۸۹۶,۰۸۱	۱۲۵,۹۵۵,۷۸۳

مبنای قیمت فروش داخلی محصولات اصلی براساس دستورالعمل اشاره شده در بند ۱-۱-۲ و محصولات ویژه توسط انجمن صنفی شرکت های پالایشی نفت تعیین می گردد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری

اگرچه براساس اساسنامه شرکت قادر به دریافت، معاوضه (سوآپ) و خرید خوراک پالایشگاه از شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران و یا هر عرضه کننده داخلی و خارجی دیگر می باشد، ولی در حال حاضر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران تامین کننده انحصاری نفت خام مورد نیاز و متولی فروش فرآورده های اصلی می باشد. بنابراین شرکت در کیفیت خوراک دریافتی از مبدا، گزینه دیگری برای دریافت نفت خام در اختیار ندارد و همچنین قیمت گذاری نفت خام و فرآورده های اصلی بر مبنای دستورالعمل اشاره شده در بند ۱-۱-۲ تعیین می شود.

ردیف	نام محصول	مبلغ فروش محصول طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (واقعی) میلیون ریال	مبلغ فروش محصول طی سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (فرضی)	میانگین نرخ فروش محصول طی سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (واقعی) (مترمکعب به ریال)	میانگین نرخ فروش محصول طی سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (فرضی) (مترمکعب به ریال)	میانگین بهای تمام شده محصول فروش رفته طی سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (واقعی) (مترمکعب به ریال)	میانگین بهای تمام شده محصول طی سال منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ (فرضی) (مترمکعب به ریال)
۱	گاز مایع	۱۰,۹۱۴,۹۳۱	۱۰,۹۱۴,۹۳۱	۱۲۱,۶۸۸,۰۵۰	۱۲۱,۶۸۸,۰۵۰	۱۲۴,۸۵۷,۶۰۶	۱۲۴,۸۵۷,۶۰۶
۲	سوخت سنگین هوایی	۱۷,۳۴۲,۸۶۴	۱۷,۳۴۲,۸۶۴	۲۵۲,۰۸۰,۱۶۹	۲۵۲,۰۸۰,۱۶۹	۲۴۱,۰۸۶,۹۷۷	۲۴۱,۰۸۶,۹۷۷
۳	بنزین	۲۲۱,۹۷۸,۳۲۴	۲۲۱,۹۷۸,۳۲۴	۲۱۱,۵۹۱,۳۰۷	۲۱۱,۵۹۱,۳۰۷	۲۰۲,۵۱۱,۴۲۳	۲۰۲,۵۱۱,۴۲۳
۴	نفت سفید	۸,۲۹۶,۷۰۴	۸,۲۹۶,۷۰۴	۲۵۲,۵۱۷,۱۷۹	۲۵۲,۵۱۷,۱۷۹	۲۱۷,۸۹۶,۳۹۷	۲۱۷,۸۹۶,۳۹۷
۵	نفت گاز	۳۹۶,۲۵۴,۸۶۷	۳۹۶,۲۵۴,۸۶۷	۲۴۹,۰۱۶,۷۴۴	۲۴۹,۰۱۶,۷۴۴	۲۳۷,۰۷۳,۴۰۵	۲۳۷,۰۷۳,۴۰۵
۶	نفت کوره	۱۶۵,۳۳۳,۷۸۱	۱۶۵,۳۳۳,۷۸۱	۱۸۹,۴۳۷,۶۳۷	۱۸۹,۴۳۷,۶۳۷	۱۸۲,۶۸۴,۰۲۷	۱۸۲,۶۸۴,۰۲۷
	جمع	۸۲۰,۱۲۱,۴۷۲	۸۲۰,۱۲۱,۴۷۱	-	-	-	-

۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت ها به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال ۱۴۰۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات *
۱	مالیات بر ارزش افزوده	۹,۶۰۲,۴۹۵	۷,۹۳۱,۳۲۳	۱۷,۹۹۱,۶۸۰	۲۱	-
۲	پرداختی بابت انرژی	۹,۴۳۷,۴۱۳	۱۰,۱۸۸,۷۲۰	۲۴,۱۸۱,۸۲۸	(۷)	-
۳	مالیات عملکرد	۲,۰۰۰,۰۰۰	۷,۵۰۰,۰۰۰	۲۴,۸۰۱,۵۷۰	(۷۳)	-
	جمع	۲۱,۰۳۹,۹۰۸	۲۵,۶۲۰,۰۴۳	۶۶,۹۷۵,۰۷۸	(۱۸)	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۱-۳-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	سال مالی ۱۴۰۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	۲۵۱,۴۱۶,۶۰۵	۱۹۳,۲۱۸,۶۳۸	۲۴۰,۲۳۹,۶۷۵	۳۰	-
۲	شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران	۲۳,۲۱۰,۸۵۶	۲۲,۳۵۰,۹۲۱	۲۲,۳۵۰,۹۲۲	۴	-
۳	شرکت خطوط لوله و مخابرات	۲,۶۸۶,۰۶۵	۱,۳۹۱,۵۰۳	۱,۳۵۱,۲۳۴	۹۳	-
	جمع	۲۷۷,۳۱۳,۵۲۶	۲۱۶,۹۶۱,۰۶۲	۲۶۳,۹۴۱,۸۳۱	۲۸	-

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان

مهم‌ترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- ❖ کلیه قوانین و مقررات عمومی جاری در کشور اعم از قانون بودجه مصوب مجلس شورای اسلامی، قانون تجارت، قانون مدنی، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون مالیات‌های مستقیم و ...
- ❖ کلیه قوانین و مقررات و مصوبات هیئت محترم وزیران در ارتباط با خصوصی‌سازی و آیین‌نامه‌های قانون بودجه
- ❖ ضوابط و دستورالعمل‌های شرکت ملی نفت ایران
- ❖ قوانین و مقررات وزارت کار و امور اجتماعی و سازمان تأمین اجتماعی و صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت
- ❖ قوانین و مقررات زیست محیطی

سایر عوامل تاثیرگذار به شرح زیر می‌باشد:

۱. جهت قیمت‌گذاری نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی و تهیه صورت‌های مالی سه‌ماهه سال ۱۴۰۳ و پیش‌بینی سال ۱۴۰۳ از دستورالعمل قیمت‌گذاری نفت‌خام و فرآورده‌های اصلی به شماره ۱۰۷۵۵ مورخ

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

۱۴۰۲/۱۰/۲۶ و بر اساس نرخ‌های مازد فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه پلتس و فرمول‌های دستورالعمل مذکور استفاده گردیده‌است و هم‌چنین قیمت فرآورده‌های نفتی ویژه توسط انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش به صورت دو بار در ماه (۱۵ روز) محاسبه و اعلام می‌گردد. در سال ۱۴۰۳ نرخ میانگین نفت خام ۷۵،۴۷ دلار به ازای هر بشکه و میعانات گازی ۷۱،۰۱ دلار به ازای هر بشکه محاسبه شده‌است.

۲. فروش شش فرآورده اصلی این شرکت به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مطابق ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق (۲) و آیین‌نامه اجرایی بند (و) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ می‌باشد. (مقادیر تحویلی معادل فروش در نظر گرفته شده‌است).

۳. نرخ تسعیر ارز برای سه ماه اول سال ۱۴۰۳ براساس بخشنامه بانک مرکزی، معادل نرخ فروش حواله در محاسبات منظور شده‌است.

برنامه تعمیرات اساسی شرکت به شرح زیر می‌باشد:

واحد کاهش گرانروی (۰۳) در مهرماه به مدت ۲۵ شبانه‌روز، واحدهای تقطیر ۱ (۰۱)، گاز مایع ۱ (۰۵)، تصفیه نفتای سبک با مراکس (۱۷) و آب‌ترش ۲ (۸۹) در دی‌ماه سال ۱۴۰۳ به مدت ۳۶ شبانه‌روز مورد تعمیرات اساسی قرار می‌گیرند.

۱-۵- بازارهای اصلی شرکت وضعیت رقابت در این بازارها

در حال حاضر، بازار اصلی محصولات شرکت، داخلی بوده و بر اساس قانون، شرکت مکلف به تحویل پنج فرآورده اصلی به علاوه سوخت هوایی خود به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌باشد. محصولات ویژه تولیدی شرکت نیز در بورس‌های کالا و انرژی عرضه می‌شود و مشتریان عمده این فرآورده‌ها شرکت‌های قیرسازی و تولیدکننده انواع روانکارها هستند.

در حال حاضر ۱۰ شرکت پالایشی کشور در حوزه پالایش نفت خام و میعانات گازی فعالیت می‌کنند که بر اساس ظرفیت پالایش، شرکت پالایش نفت بندرعباس در رده چهارم قرار گرفته‌است و از نظر پالایش نفت خام، تنها شرکتی است که قادر به پالایش نفت خام سنگین می‌باشد و با پالایش روزانه ۳۵۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و میعانات گازی در حدود ۱۶ درصد از سوخت مورد نیاز کشور را تامین نموده و علاوه بر تامین بخش قابل توجهی از نیازهای داخلی به دلیل مجاورت با آب‌های آزاد، امکان صادرات فرآورده‌های تولیدی خود را نیز دارد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت

طبق قرارداد منعقد شده با بازارگردان (صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی کارگزاری بانک رفاه کارگران) در طی سال ۱۴۰۲، عملیات بازارگردانی سهام شرکت از طریق صندوق مذکور و با تامین نقدینگی آن در مجموع به میزان ۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال در حال انجام است. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	کارگزاری بانک رفاه کارگران
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۹/۱۵
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۹/۱۴
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (ریال)	۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	سهام انتقال یافته از صندوق بازارگردانی اختصاصی اکسیر سودا (کاریزما)	۳,۵۱۳,۷۹۴,۲۲۳,۳۰۰
۶	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (ریال / تعداد سهم) - بانک رفاه کارگران	۵۶۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۷	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (ریال / تعداد سهم) - کارگزاری بانک رفاه کارگران	۳۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۸	مبلغ خرید طی دوره (ریال)	۵۰۵,۴۶۴,۵۴۴,۷۹۸
۹	مبلغ فروش طی دوره (ریال)	۰
۱۰	سود (زیان) بازارگردانی (ریال)	(۵۶۲,۴۶۶,۵۱۷,۷۴۰)
۱۱	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۰
۱۲	مانده سهام نزد بازارگردان	۴۱۱,۳۰۴,۹۲۵

۱-۷- لیست به روز شده از شرکت های فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

شرکت پالایش نفت بندرعباس فاقد شرکت های فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه می باشد.

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

اهداف و ماموریت شرکت پالایش نفت بندرعباس این گونه تعریف شده است:

ماموریت: تامین نفت خام و میعانات گازی به منظور تولید کارآمد و پایدار فرآورده‌های نفتی با کیفیت جهت عرضه به

بازارهای داخلی و جهانی

اهداف: افزایش بهره‌وری و دستیابی به جایگاهی برجسته با بهترین عملکرد و پاسخگویی به نیازهای روز مشتریان

۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت

مهم ترین اقدامات استراتژیک و پروژه‌های تعریف شده برای دستیابی اهداف و راهبردها

• طراحی و اجرای پروژه کیفی سازی فرآورده‌های تولیدی

در سال‌های گذشته، الگوهای پالایشی در طراحی و ساخت پالایشگاه‌ها، متناسب با نیازهای کشور به فرآورده‌های نفتی تنظیم می‌شد. امروزه با اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی و واگذاری شرکت‌های دولتی و تبدیل شرکت‌های پالایشی به بنگاه‌های اقتصادی با حفظ موقعیت استراتژیک و عوامل موثر در تعیین الگوهای توسعه شرکت‌های پالایشی، می‌بایست علاوه بر رفع نیازهای داخلی و حفاظت از محیط زیست، وضعیت عرضه فرآورده‌های نفتی در بازارهای بین‌المللی و رعایت استانداردهای جهانی نیز مدنظر قرار گیرد که با توجه به عوامل ذکر شده، تولید فرآورده‌های نفتی سبک با ارزش افزوده بیشتر به دلیل تقاضای بیشتر بازار، کاهش تولید فرآورده‌های سنگین با ارزش افزوده کمتر نظیر نفت کوره، ارتقای کیفیت فرآورده‌های تولیدی و سازگار با محیط زیست و هم‌چنین افزایش سودآوری شرکت‌ها ضرورت یافته است. در این راستا مهم‌ترین راه دستیابی به این اهداف، استفاده از الگوهای مختلف ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین است که در سال‌های اخیر در برخی از پالایشگاه‌ها متناسب با نوع نفت خام دریافتی از این الگوها (Upgrading) استفاده شده‌است. به پیروی از همین اهداف و الزام‌ها، اجرای پروژه ارتقای کیفیت کلیه محصولات و کاهش میزان تولید نفت کوره در دستور کار شرکت پالایش نفت بندرعباس قرار گرفته و در این راستا مطالعات امکان‌سنجی انجام گردیده و مصوبات اجرای پروژه از هیئت مدیره شرکت و مجمع عمومی عادی به‌طور فوق‌العاده شرکت مورخ ۱۴۰۱/۰۸/۰۱ اخذ گردیده و فرآیند برگزاری مناقصات و انتخاب پیمانکاران اجرایی انجام شده و در نهایت پیمانکاران اجرایی پروژه‌های احداث واحدهای فرآیندی و سرویس‌های جانبی انتخاب و شروع به کار نموده‌اند. ضمن اینکه فرآیند انتخاب پیمانکار پروژه احداث مجتمع روغن سازی در دست اقدام می‌باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



مشخصات پروژه های در جریان شرکت به شرح ذیل است:

اهداف پروژه	برآورد تاریخ بهره برداری	تاریخ شروع طرح	درصد پیشرفت فیزیکی	مخارج برآوردی نهایی		شرح	ردیف
				ارزی	ریالی (میلیاردریال)		
طرح ارتقاء کیفیت محصولات سنگین به منظور توسعه و اجرای طرح عظیم اقتصادی ملی، پیشران، زیرساختی، روزآمد و مبتنی بر آینده نگری صنعت پالایش نفت می باشد که اجرای این طرح موجب کاهش میزان تولید نفت کوره و افزایش تولید نفت گاز مطابق با بالاترین استانداردهای بین المللی اروپا و سازگار با محیط زیست و همچنین افزایش تولید فرآورده های سبکتر با ارزش افزوده بالاتر، افزایش روزانه ظرفیت کمی تولید بنزین، تولید روغن گروه های ۲ و ۳، تولید محصول استراتژیک کک اسفنجی نفتی با کیفیت مورد نیاز صنایع آلومینیوم سازی و رفع نیاز به واردات این فرآورده و قطع وابستگی به خارج از کشور و موجب افزایش میزان سودآوری بهره وری عوامل تولید و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت پالایش نفت و گاز می گردد.	۱۴۰۵/۰۸/۰۱	۱۳۹۶	-	۳.۵۰۰.۰۰۰	۳.۱۳۵	طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین - هزینه های اولیه و جانی طرح	۱
این طرح موجب کاهش میزان تولید نفت کوره و افزایش تولید نفت گاز مطابق با بالاترین استانداردهای بین المللی اروپا و سازگار با محیط زیست و همچنین افزایش تولید فرآورده های سبکتر با ارزش افزوده بالاتر، افزایش روزانه ظرفیت کمی تولید بنزین، تولید روغن گروه های ۲ و ۳، تولید محصول استراتژیک کک اسفنجی نفتی با کیفیت مورد نیاز صنایع آلومینیوم سازی و رفع نیاز به واردات این فرآورده و قطع وابستگی به خارج از کشور و موجب افزایش میزان سودآوری بهره وری عوامل تولید و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت پالایش نفت و گاز می گردد.	۱۴۰۵/۰۸/۰۱	۱۴۰۲/۰۱/۰۹	۱۲.۶۹	۵۰۸.۲۵۰.۰۰۰	۵۷.۳۵۱	طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین - طراحی فرآیندی	۲
این طرح موجب کاهش میزان تولید نفت کوره و افزایش تولید نفت گاز مطابق با بالاترین استانداردهای بین المللی اروپا و سازگار با محیط زیست و همچنین افزایش تولید فرآورده های سبکتر با ارزش افزوده بالاتر، افزایش روزانه ظرفیت کمی تولید بنزین، تولید روغن گروه های ۲ و ۳، تولید محصول استراتژیک کک اسفنجی نفتی با کیفیت مورد نیاز صنایع آلومینیوم سازی و رفع نیاز به واردات این فرآورده و قطع وابستگی به خارج از کشور و موجب افزایش میزان سودآوری بهره وری عوامل تولید و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت پالایش نفت و گاز می گردد.	۱۴۰۵/۰۸/۰۱	۱۴۰۲/۰۴/۱۲	۵.۷۴	۸۱۰.۰۰۰.۰۰۰	-	طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین - واحدهای یوتیلیتی	۳
اجرای طرح عظیم اقتصادی ملی، پیشران، زیرساختی، روزآمد و مبتنی بر آینده نگری صنعت پالایش نفت	۱۴۰۳/۰۲/۰۵	۱۴۰۲/۱۰/۲۸	۶۵	۴۱۲.۵۸۰	-	پروژه روغن سازی (خدمات صحنه گذاری طراحی پایه روغن سازی)	۴
استفاده از یک شرکت مشاور دارای سابقه و رزومه مناسب در صنعت جهت نظارت شایسته و مطلوب بر روند عملیاتی طرح و عملکرد پیمانکار	۱۴۰۵/۰۸/۰۱	-	-	-	۶.۴۱۶	طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین - خدمات مدیریت طرح MC جهت نظارت بر روند اجرایی	۵
اجرای خطوط لوله جهت انتقال فرآورده های ویژه SOLVENT، ۵۰۲ LLC به بازوهای بارگیری به منظور فروش و افزایش درآمد	۱۴۰۳/۰۶/۲۸	۱۴۰۰/۰۶/۲۸	۹۱	۶۰۰.۶۴۳	۱۱۳	تهیه و اجرای خطوط لوله جهت انتقال فرآورده های ویژه	۶

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۷	طراحی نصب و راه اندازی جهت بروزرسانی سیستم کنترل EXPER	-	۳۶۴.۳۰۰	۶۸	۱۴۰۱/۰۵/۰۱	۱۴۰۳/۰۴/۳۱	ارتقا سیستم کنترل واحدهای منطقه ج
۸	سایر پروژهها (احداث کانال سنگی، بررسی و عیب یابی روتور توربین گازی، بازیابی شرایط آنالایزرها و طراحی و تهیه قطعات مورد نیاز و...)	۲.۸۸۳	۳.۴۳۴.۶۱۱	-	-	-	احداث کانال سنگی به طول ۱۱۰۰ متر در پالایشگاه، بازسازی و احیاء روتور توربین گاز بعنوان روتور یدک، تعمیر، تکمیل نواقص و راه اندازی ۶ دستگاه آنالایزر موجود در واحد ۰۰ و همچنین طراحی و خرید و اجرا دستگاه آنالایزر زیست محیطی بر روی دودکش کوره و...

۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

اجرای طرح ارتقاء کیفیت فرآورده‌های سنگین باعث کاهش تولید نفت کوره و افزایش تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر در شرکت پالایش نفت بندرعباس می‌گردد. محصولات حاصل از اجرای این طرح شامل کک کلسینه شده (ماده اولیه استراتژیک صنایع آلومینیوم سازی)، نفتا و انواع حلال‌ها، گاز مایع و پروپیلن، نفت گاز یورو، انواع قیر و گوگرد جامد می‌باشد. ظرفیت تولید کک در این طرح ۳۰۰ هزار تن در سال می‌باشد و در حال حاضر مصرف کک در صنایع آلومینیوم کشور ۲۰۰ هزار تن در سال است که پیش بینی می‌شود تا سال ۱۴۰۴ به ۵۰۰ هزار تن در سال افزایش یابد. همچنین با توجه به هم‌جواری با کشورهای مصرف کننده عمده این محصول مانند هند و ترکیه امکان صادرات مازاد تولید داخلی این ماده به این کشورها نیز وجود دارد.

۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده

در دوره مالی مورد گزارش، تغییر در برآورد عمر مفید دارایی‌های ثابت، روش‌ها و سیاست‌های اساسی حسابداری صورت نگرفته و برنامه تجدید ارزیابی دارایی‌ها و همچنین استانداردها وجود نداشته است. رویه‌های شرکت ثابت هستند مگر زمانی که مشخص شود رویه‌ای جدید اطلاعات مفیدتری در اختیار استفاده کنندگان قرار می‌دهد.

۲-۴- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن گزارش پایداری شرکتی

اقدامات انجام شده در حوزه مدیریت انرژی و طرح‌ها و برنامه‌های آتی در این حوزه به شرح زیر می‌باشد:

❖ پایش مسیرهای مشعل:

با توجه به تغییرات گسترده در سال‌های گذشته در خوراک شرکت و افزایش مواد سبک در برج‌های تقطیر به همراه نشتی‌های متعدد از شیرهای اطمینان و شیرهای کنترلی، موجب افزایش حجم گازهای تخلیه شده به فلر مشعل‌ها گردیده‌است. مقدار این گازها بسیار بیشتر از مقدار مجاز در نظر گرفته شده در طراحی اولیه می‌باشد که علاوه بر هدر رفت منابع و انرژی، مخاطرات ایمنی و زیست محیطی قابل توجهی نیز ایجاد می‌کند. در راستای پیشگیری از سوختن این گازهای باارزش در مشعل‌ها، پس از شناسایی کلیه مسیرهای متصل به مشعل به تعداد حدود ۸۶۰ نقطه اتصال به مسیرهای مشعل، کلیه مسیرهای مذکور مورد پایش قرار گرفته‌است و پایش سالانه کلیه مسیرهای متصل به مشعل بمنظور شناسایی و حذف نشتی‌ها تا حصول نتیجه مطلوب و به حداقل رساندن تخلیه گازهای پالایشی، بصورت مستمر در دستور کار قرار گرفته‌است.

پایش مسیرهای منتهی به مشعل‌های شرکت، در نوبت اول، در سال ۱۳۹۸ توسط شرکت کره‌ای پیلدز (PIELDS)، با مبلغ ۴۳۰،۰۰۰ یورو انجام گردید. نوبت دوم این کار توسط اداره بهینه‌سازی مصرف انرژی، در سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ بصورت کامل انجام گردیده‌است.

هم‌چنین رایزنی با شرکت‌های سازنده پکیج‌های بازیابی گازهای مشعل صورت پذیرفته و پس از تجمیع پیشنهادهای فنی شرکت‌ها مقرر گردید کنترل تخلیه به سمت مشعل‌های شرکت با خرید تجهیزات جدید در قالب پروژه "بازیابی گازهای مشعل (FGR)" انجام گردد. اقدام‌های لازم از جمله تهیه شرح کار و آماده‌سازی اسناد مناقصه انجام و فرم انجام امور پیمانی جهت انجام اقدام‌های لازم به منظور برگزاری مناقصه آماده شده‌است.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

با توجه به خرابی ابزارهای اندازه‌گیری منتهی به این مسیرها، از روش‌های مهندسی جهت تخمین حجم گازهای تخلیه شده به مشعل‌ها استفاده شده‌است که برآورد می‌گردد حدود ۵،۰۰۰ تا ۱۰،۰۰۰ نرمال متر مکعب و بر اساس شرایط مختلف کارکرد واحدهای شرکت، گاز به سمت مشعل‌ها تخلیه شود.

ارزش سالانه گازهای سوخته شده در مشعل‌ها (با در نظر گرفتن ارزشی معادل ۹۰٪ ارزش ریالی گاز طبیعی)، بین ۱،۷۵۲،۰۰۰ تا ۳،۵۰۴،۰۰۰ میلیون ریال تخمین زده می‌شود که امکان بازیابی حداقل ۴۰۰۰ نرمال متر

مکعب از این گاز قابل تحقق می‌باشد و می‌تواند بالغ بر ۱,۴۰۱,۶۰۰ میلیون ریال در سال صرفه‌جویی را دربر داشته باشد.

تخمین زده می‌شود که با اقدامات صورت گرفته در سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲، میزان گازهای ارسال شده به مشعل‌ها تا ۵,۰۰۰ نرمال متر مکعب در ساعت کاهش یابد.

❖ پایش تله‌های بخار:

تله‌های بخار از جمله تجهیزات مورد استفاده در صنایع به‌منظور افزایش راندمان دیگ‌های بخار و کاهش هزینه‌های مربوط به تولید بخار می‌باشند. در پالایشگاه بندرعباس تعداد ۱۳,۰۰۰ دستگاه تله بخار در واحدهای قدیم و واحدهای جدید نصب شده‌است. برای دستیابی به کمترین میزان خرابی، برنامه پایش و مدیریت تله‌های بخار بصورت سالیانه با تشکیل کارگروهی مشتمل بر اداره بهره‌برداری و بهینه‌سازی مصرف انرژی در حال انجام می‌باشد که با شناسایی، تعمیر و یا تعویض بموقع این دستگاهها از هدررفت منابع انرژی پیشگیری گردد.

در آخرین دوره پایش تله‌های بخار پالایشگاه، حدود ۹,۲۶۷ تله بخار مورد پایش قرار گرفته اند و ۳,۷۳۳ تله بخار باقیمانده نیز در برنامه پایش قرار دارند.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

بصورت کلی هر تله بخار معیوب می‌تواند هزینه اتلاف انرژی و مالی معادل ۳ تا ۵ برابر ارزش خود (۲۰۰ تا ۱۵۰ دلار) را در شبکه تولید و توزیع بخار، در بر داشته باشد. طبق اطلاعات پایش تله‌های بخار، به‌صورت متوسط، ۲۷ درصد تله‌های بخار پالایشگاه دارای عیوبی می‌باشند که دارای هزینه اتلاف انرژی و بخار می‌باشند. لذا پایش بینی می‌گردد کل تله‌های بخار با عیوب، منجر به اتلاف انرژی، معادل ۳,۵۰۰ تله بخار شوند و میزان بخار تلف‌شده از این طریق معادل ۱۸.۵ تن در ساعت تخمین زده شده‌است. این میزان از خرابی تجهیزات می‌تواند تا ۱,۳۰۰ نرمال متر مکعب در ساعت مصرف گاز طبیعی پالایشگاه را کاهش دهد که معادل ۵۱۳,۰۰۰ میلیون ریال در سال صرفه‌جویی را در بر دارد.

هم‌چنین از نظر ارزش تله‌های بخار معیوب و با فرض استفاده از بهترین نوع تله بخار خارجی با قیمت حدود ۲۰۰ دلار، معادل ۳۵۰,۰۰۰ میلیون ریال در یک دوره ۴ ساله هزینه و در صورت استفاده از تله‌های بخار با کیفیت قابل قبول داخلی، معادل ۲۵۰,۰۰۰ میلیون ریال در یک دوره ۴ ساله هزینه خرید تله‌های بخار را در بر خواهد داشت.

❖ احداث کارگاه تعمیر تله‌های بخار جهت کاهش هزینه‌های خرید تله‌های بخار:

با توجه به نتایج بدست آمده از پایش‌های انجام شده در برنامه "مدیریت و پایش تله‌های بخار" و آمار بالای خرابی تله بخارها در پالایشگاه، مقرر گردید بمنظور تسریع در رفع عیب بسیاری از تله بخارهای معیوب شناسایی شده و اقدام بموقع در خصوص تله‌های بخاری که امکان استفاده مجدد از آنها وجود دارد، کارگاه تعمیر تله‌های بخار در پالایشگاه ایجاد گردد. محل کارگاه مذکور در کارگاه مرکزی پالایشگاه جانمایی شده است و پس از انجام بازدید از شرکت‌های سازنده و تعمیر کننده تله بخار، نقشه‌های مربوط به میزهای کار مورد نیاز تهیه و پس از اخذ تاییدیه اداره ایمنی جهت ساخت و راه اندازی اقدام می‌گردد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

احداث کارگاه تعمیر تله‌های بخار، از ارسال تله‌های بخار بصورت مستقیم به سلویج پالایشگاه جلوگیری نموده و یک مرحله قبل از اعلام عدم قابلیت استفاده از تله‌های بخار، قطعات مورد تایید و سالم تله‌های بخار منفصل شده و در تله‌های بخار معیوب و قابل بازیابی، مورد استفاده قرار خواهد گرفت. پیش‌بینی می‌گردد کارگاه مذکور، خرید تله‌های بخار پالایشگاه را تا حدود زیادی کاهش داده که صرفه جویی ناشی از آن در خرید تله‌های بخار، پس از یک دوره یک‌ساله از عملکرد این کارگاه، قابل محاسبه می‌باشد.

❖ ممیزی انرژی کوره‌های فرآیندی :

کوره‌های فرآیندی مهم‌ترین تجهیزات مصرف کننده سوخت پالایشگاه می باشند به نحوی که حدود ۷۰ درصد از سوخت مصرفی پالایشگاه در کوره‌های فرآیندی و دیگ‌های بخار به مصرف می‌رسد و جزو تجهیزات انرژی بر بارز در پالایشگاه محسوب می‌گردند. لذا پایش عملکرد بهینه کوره‌ها و بویلرهای پالایشگاه، از منظر مصرف انرژی و هزینه‌های سوخت مصرفی پالایشگاه، حائز اهمیت است. از طرفی میزان انتشار آلاینده‌های زیست محیطی این کوره‌ها نیز از نظر سازمان‌های نظارتی، مورد توجه قرار دارد. در راستای پایش وضعیت عملکرد کوره‌ها و شناسایی مشکلات موجود این تجهیزات، در بازه‌های زمانی ۱۵ روزه راندمان این تجهیزات گزارش شده و بصورت آنلاین نیز راندمان کوره‌های پالایشگاه، قابل پیگیری می‌باشد.

در همین راستا و در جهت تکمیل پایش تجهیزات بارز انرژی بر پالایشگاه، برنامه ممیزی انرژی و پایش عملکردی کوره‌ها، دیگ‌های بخار، مولدهای گازی، آب‌شیرین‌کن‌ها و ... نیز بصورت سالیانه، طرح‌ریزی گردیده است. اولین نوبت پایش‌ها در قالب این برنامه در سال ۱۴۰۲ صورت گرفته است و نتایج بدست آمده جهت اصلاح و بهبود شرایط کوره‌ها و بویلرها و تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی، در حال پیگیری می‌باشد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

با توجه به متوسط راندمان کوره‌های پالایشگاه، پیش‌بینی می‌گردد پتانسیل صرفه‌جویی بین شرایط موجود و شرایط طراحی معادل ۱۰ درصد در کوره‌های پالایشگاه وجود دارد که با توجه به عمر کوره‌های فرآیندی و شرایط تامین کالا و عدم دستیابی به مشعل، عایق، تجهیزات کنترلی بروز و با کیفیت بالا، این موضوع با چالش‌هایی نظیر تامین قطعات یدکی برنرها، تامین دوده زرداها و ... روبرو است ولیکن در صورت تحقق میزان ۱۰ درصد صرفه‌جویی و بهبود در وضعیت احتراق کوره‌ها و بویلرهای پالایشگاه، میزان سوخت معادل گاز طبیعی صرفه‌جویی شده تا ۱۰،۰۰۰ نرمال متر مکعب در ساعت می‌باشد. این میزان سوخت با ارزش ۴۵،۰۰۰ ریال به ازاء هر نرمال متر مکعب، می‌تواند تا ۳،۹۴۰،۰۰۰ میلیون ریال در سال، صرفه‌جویی اقتصادی در پی داشته باشد که نیازمند تامین تجهیزات، متعلقات، عایق‌ها و برنرهای بروز می‌باشد.

❖ بازنگری استاندارد ۱۳۳۶۹ در خصوص شاخص‌های مصرف انرژی پالایشگاه‌ها :

کلیه پالایشگاه‌های کشور ملزم به اجرای استاندارد مصوب شده از سوی سازمان ملی استاندارد، به شماره استاندارد ۱۳۳۶۹ با عنوان " معیار مصرف انرژی در پالایشگاه‌های نفت " می‌باشند و سالیانه عملکرد انرژی کلیه پالایشگاه‌ها در مقایسه با استاندارد مذکور توسط شرکت‌های بازرسی انرژی مورد تایید سازمان ملی استاندارد مورد بازرسی و بررسی قرار می‌گیرد. در صورت مغایرت عملکرد انرژی هر پالایشگاه با استاندارد مذکور، طبق ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف، پالایشگاه مورد نظر خاطی شناخته شده و مشمول جرائم ذکر شده در قانون می‌گردد.

از طرفی استاندارد مذکور بدلیل اشکالات متعدد چندین نوبت مورد بازنگری قرار گرفته ولیکن در آخرین بازنگری انجام شده برخی از ضرائب مورد استفاده در متن استاندارد ۱۳۳۶۹، مورد تایید پالایشگاه‌های کشور قرار نگرفت. مکاتبات، جلسات و پیگیری‌های متعددی در این خصوص از سوی کلیه پالایشگاه‌ها و مدیریت نظارت بر هماهنگی عملیات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، با ادارات استاندارد و بهینه سازی مصرف سوخت انجام گردید که در نهایت منجر به بازنگری در استاندارد مذکور با استفاده از خدمات شرکت‌های مشاور از سوی اداره بهینه‌سازی مصرف سوخت به منظور اصلاح اشکالات و ضرائب موجود در متن استاندارد گردید. مطابق درخواست سازمان بهینه سازی مصرف سوخت، اولین سری اطلاعات مورد درخواست شرکت مشاور تهیه و به سازمان مذکور ارسال گردید.

آخرین گواهینامه انطباق بازرسی انرژی پالایشگاه براساس استاندارد ۱۳۳۶۹ (معیار مصرف انرژی در پالایشگاه‌های نفت) مربوط به سال ۱۴۰۰ می‌باشد که در آذرماه سال ۱۴۰۲ از سوی اداره استاندارد هرمزگان به پالایشگاه تحویل گردید.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

توافق بر اصلاح استاندارد مذکور و تعلیق آن، باعث جلوگیری از اعمال جرائم مالی سنگین به پالایشگاه گردیده‌است. همچنین در بازنگری استاندارد مذکور، نقطه نظرات فنی به همراه مستندات علمی از سوی مراجع نظارتی، درخواست شده‌است. لذا پیش‌بینی می‌گردد با اصلاح استاندارد ۱۳۳۶۹، جرائم مندرج در این استاندارد مرتفع شود و پالایشگاه بندرعباس (و دیگر پالایشگاه‌های کشور) مشمول جرائم مذکور نخواهد شد.

❖ پیگیری و رفع نشتی از مسیرهای گرم کننده واحد مخازن و جلوگیری از اتلاف بخار :

با توجه به آمار بالای خرابی تله بخارها و تعدد نشتی مسیرهای گرم کننده در واحد مخازن پالایشگاه به تعداد حداقل ۱۰۰ نقطه نشتی پراکنده، مقرر گردید تعمیر مسیرهای بخار دارای نشتی در واحد مخازن در قالب پروژه تعمیراتی، انجام گردد که فاز اول پروژه در شش ماه نخست سال ۱۴۰۲ انجام شده‌است و فاز دوم آن نیز تا آخر اسفند ۱۴۰۲ به اتمام رسید و وضعیت این تاسیسات در حالت قابل قبول قرار دارد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

نشتی بخار به اتمسفر در هر نقطه، بصورت متوسط ۱۰۰ کیلوگرم بخار در ساعت برآورد شده‌است که در فاز اول حدود ۵۰ نقطه از ۱۰۰ نقطه ای که دارای نشتی بوده اند، اصلاح شدند. با توجه به هزینه تولید بخار به میزان ۳,۲۰۰,۰۰۰ ریال در سال ۱۴۰۲ و جلوگیری از اتلاف بخار به میزان حدود ۵ تن بخار در ساعت، میزان صرفه‌جویی محقق شده پس از اجرای بخش اول در سال ۱۴۰۲، معادل ۱۴۰,۰۰۰ میلیون ریال در سال و در فاز دوم نیز همین میزان صرفه‌جویی پیش‌بینی می‌گردد و مجموع صرفه‌جویی قابل تحقق در پایان سال ۱۴۰۲، بالغ بر ۲۸۰,۰۰۰ میلیون ریال در سال بوده است.

❖ مشارکت موثر در ممیزی جامع فنی و سیستمی انرژی پالایشگاه‌های کشور:

کلیه پالایشگاه‌های کشور، ملزم به انجام فرآیند ممیزی فنی انرژی در بازه‌های سه ساله هستند که بدین منظور کارگروه ممیزی جامع فنی و سیستمی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، متشکل از گروهی از افراد متخصص و خبره شاغل در پالایشگاه‌های کشور و با مدیریت اداره هماهنگی و نظارت بر

عملیات پالایشگاه‌های کشور، در زمینه های فنی مختلف تشکیل گردید و هر یک از پالایشگاه‌های کشور را بصورت دوره‌ای (در بازه‌های زمانی سه ساله) بصورت جامع در زمینه های فنی و سیستمی مورد ارزیابی و ممیزی قرار می‌دهند. سه نفر از نمایندگان این شرکت به مدت متوسط ۱۰ سال در این کارگروه حضور فعال دارند. این کارگروه با صدور گواهینامه معتبر از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، فرآیند ممیزی پالایشگاه‌ها را با کیفیت مطلوب و تحت استاندارد های بین المللی انجام می‌دهند.

طبق آخرین برنامه‌ریزی انجام شده، چهارمین دوره ممیزی جامع فنی و سیستمی پالایشگاه بندرعباس در مهرماه ۱۴۰۳، برگزار خواهد شد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

انجام ممیزی انرژی فنی هر پالایشگاه، بصورت متوسط حدود ۶ ماه زمان نیاز دارد که با توجه به مشارکت کارشناسان شرکت‌های پالایشی در قالب تیم فنی ممیزی انرژی پالایشگاه‌های کشور، این زمان به حداکثر سه ماه تقلیل پیدا کرده است و از طرفی با توجه به اطلاعات فنی و همکاری مدیریت و کارشناسان شرکت‌ها، گزارش ممیزی‌های انجام شده، در بازه زمانی ۳ ماهه منتشر شده و جهت بهبود مستمر در دستور کار پالایشگاه‌ها، قرار می‌گیرد. از طرفی علاوه بر حذف رویه‌های قراردادی که ممیزی انرژی پالایشگاه را مشمول زمان می‌نماید، هزینه مالی انجام فرآیند ممیزی نیز در کنار حفظ کیفیت آن، عملاً حذف گردیده‌است.

❖ پیگیری جایگزینی گاز طبیعی با ازت جهت کاهش هزینه‌های خرید گاز طبیعی و کمک به کاهش تخلیه

گاز طبیعی به اتمسفر

در پالایشگاه بندرعباس از مجموع مخازن ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی حدوداً ۳۰ مخزن که عمدتاً در سرویس محصولات میانی قرار دارند، جهت کنترل شرایط عملیاتی، نیاز به گاز پوششی دارند. بر اساس طراحی اولیه، گاز ازت بعنوان گاز پوششی مخازن مذکور و گاز طبیعی بعنوان جایگزین آن در برخی شرایط در نظر گرفته شده‌است. در حال حاضر به دلیل اجرای طرح‌های توسعه‌ای در پالایشگاه و افزایش مصارف ازت و افزایش تعداد مخازن فرآورده‌های نفتی، به ناچار از گاز طبیعی بعنوان گاز پوششی این مخازن استفاده می‌شود. با توجه به اثرات آلاینده‌گی زیاد و هزینه‌های گاز طبیعی، پیگیری‌ها درخصوص جایگزینی گاز طبیعی با گاز ازت و کاهش اثرات مخرب زیست محیطی گاز طبیعی و کاهش هزینه‌های خرید گاز طبیعی، در حال انجام می‌باشد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت، های انجام شده:

میزان گاز پوششی در سال های اخیر و همچنین پیش بینی مصرف آن در سال ۱۴۰۲ معادل ۲۴۰۰ نرمال متر مکعب در ساعت بوده است که با توجه به قیمت ۴۵،۰۰۰ ریال جهت خرید هر نرمال متر مکعب گاز طبیعی، ارزش گاز طبیعی تخلیه شده به اتمسفر، از این بخش حدود ۹۴۶،۰۰۰ میلیون ریال در سال پیش بینی می گردد. با اجرای پروژه حذف گاز طبیعی از گاز پوششی مخازن، حداقل ۵۰ درصد از هزینه خرید گاز طبیعی کاسته شده و معادل حدود ۴۷۳،۰۰۰ میلیون ریال در سال هزینه های خرید گاز طبیعی کاهش خواهد داشت که علاوه بر کاهش بار مالی آن از انتشار حدود ۳۵۰،۰۰۰ تن معادل گاز کربنیک به اتمسفر، جلوگیری بعمل می آید. یکی از دلایل عدم تحقق این بخش، عدم تامین به موقع تجهیزات و راه اندازی کامل واحد ازت نصب شده در واحدهای طرح توسعه این پالایشگاه می باشد که با توجه به روند تامین تجهیزات، پیش بینی می گردد تا زمان راه اندازی این بخش، امکان بهره مندی از این پتانسیل صرفه جویی محقق نگردد.

❖ پیگیری پروژه رفع اشکال از اکسترکشن فشار متوسط مولد بخاری

در طراحی شبکه برق و بخار پالایشگاه نفت بندرعباس، از یک دستگاه مولد بخاری با ظرفیت تولید ۳۰ مگاوات برق به همراه قابلیت استخراج ۱۲۰ تن بر ساعت بخار فشار متوسط (MP) و ۱۰۰ تن بر ساعت فشار پایین (LP) استفاده شده است. در نظر گرفتن قابلیت استخراج بخار همزمان با تولید برق در مولد بخاری به منظور تامین بخشی از بخار فشار متوسط و فشار پایین مورد نیاز فرآیندهای پالایشی بوده است. ولیکن با توجه به مشکلات مولد بخاری مذکور، در حال حاضر استخراج بخار فشار متوسط و فشار پایین از توربین امکان پذیر نمی باشد و تنها سرویس گذاری با استفاده از کاندنس کل بخار ورودی به این مولد قابل استفاده است. از سوی دیگر استفاده از ایستگاه های تقلیل فشار که تنها برای شرایط اضطراری طراحی شده اند، به منظور کاهش فشار بخار و تولید بخارهای فشار متوسط و فشار پایین دارای اتلافات انرژی زیادی می باشند که با توجه به استهلاک بالای این شیرهای فشار شکن، شبکه تامین بخار پالایشگاه را در شرایط بحرانی قرار داده است. لذا پروژه رفع اشکال از اکسترکشن فشار متوسط مولد بخاری در دستور کار شرکت قرار گرفته است پس از بررسی های صورت گرفته و شناسایی شرکت های توانمند داخلی، مدارک و مستندات لازم جهت اخذ مجوز انجام کار با شرکت فنی و مهندسی توسعه صنعتی هدف پایدار از کمیسیون معاملات شرکت به این کمیسیون ارسال گردیده است و در انتظار تایید و ابلاغ به پیمانکار می باشد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

اجرای پروژه مذکور، مشکلات مربوط به ایستگاه‌های تقلیل فشار را کاهش خواهد داد و از استهلاک ایستگاه‌های کاهش فشار بخار مصرفی پالایشگاه جلوگیری خواهد کرد و امنیت تولید انواع بخار در پالایشگاه را بالا خواهد برد.

❖ تهیه شاخص‌های مصرف انرژی در پالایشگاه :

به منظور پایش میزان مصرف حامل‌های انرژی در پالایشگاه نفت بندرعباس، ۱۰ شاخص عمده مصرف انرژی در شرکت شناسایی گردید و وضعیت آنها بصورت ماهیانه در قالب "گزارش عملکرد انرژی شرکت پالایش نفت بندرعباس" جمع آوری و پایش می‌گردند.

به این منظور کلیه مصارف حامل‌های انرژی به ازاء پالایش یک بشکه نفت خام محاسبه و با معیار مصرف حامل‌های انرژی در دوره دو ساله قبل (در سال ۱۴۰۳ با معیارهای متوسط سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱) مقایسه می‌شود.

بر اساس استانداردهای موجود، پایش شاخص‌های مذکور، موجب تهیه خط مبنای مصرف انرژی و پایش روند آن در زمان تولید با استفاده از تحلیل داده‌های سال‌های قبل در تولید می‌گردد.

❖ بروزرسانی دستورالعمل الزامات خرید تجهیزات در پالایشگاه و پروژه‌های آتی

به منظور رعایت الزامات انرژی در خرید کالاها، محصولات و خدمات مورد استفاده در پالایشگاه بندرعباس و مطابق با استاندارد ISO 50001:2018، دستورالعمل الزامات خرید تجهیزات در پالایشگاه و در پروژه‌های آتی شرکت به روزرسانی گردیده است. بدین منظور دستورالعمل خرید تجهیزات در بخش‌های صنعتی و غیر صنعتی تدوین شده و جهت استفاده در کلیه بخش‌های تحت پوشش پالایشگاه بندرعباس، ابلاغ گردیده است.

❖ اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدیدپذیر:

با توجه به اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، کلیه صنایع با قدرت مصرف بیش از یک مگاوات برق، ملزم به تامین سالیانه یک درصد از برق مصرفی سالیانه خود از طریق احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر (تا پنج سال) می‌باشند و در صورت تخلف مشمول جرائم در نظر گرفته شده در قانون می‌گردند.

با توجه به اینکه در پالایشگاه نفت بندرعباس فرآیند تولید بخار از حرارت اتلافی از کوره‌های فرآیندی و استفاده از این بخار در مولد بخاری برای تامین برق در حال انجام می‌باشد، لذا طبق تعاریف سازمان ساتبا (به عنوان متولی قانون مذکور)، فرآیند تولید برق از منبع تجدید پذیر (تولید برق از بازیافت، تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی) در پالایشگاه بندرعباس وجود دارد و ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان در پالایشگاه در حال انجام می‌باشد. علی‌رغم اظهار نظر اولیه ساتبا مبنی بر عدم امکان استفاده از برق تولیدی از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندها بعنوان برق تجدید پذیر جهت رفع الزام مندرج در ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، پیگیری‌ها در این خصوص انجام گردید و در نهایت در جلسه برگزار شده در سازمان ساتبا با حضور نمایندگان پالایشگاه نفت بندرعباس، برق تولیدی از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندها بعنوان برق تجدید پذیر پذیرفته شد و مقرر گردید دستورالعمل مربوطه در این خصوص توسط سازمان ساتبا تهیه و به شرکت‌های برق منطقه‌ای جهت اعلام به صنایع ارسال گردد.

❖ بعد اقتصادی فعالیت‌های انجام شده:

با توجه به الزام آور بودن مشارکت پالایشگاه در احداث نیروگاه‌های تجدید پذیر، دریافت گواهینامه مذکور از اعمال جرائم مندرج در آیین نامه های اجرایی قانون جهت تولید دانش بنیان، جلوگیری خواهد کرد. لازم به ذکر است جرائم مذکور از ابتدای سال ۱۴۰۲، عملیاتی شده‌است و همراهه و به تناسب برق دریافتی از شبکه، بین ۱،۰۰۰ تا ۳،۰۰۰ میلیون ریال در ماه جرائم پرداختی مندرج در قبوض برق لحاظ شده‌است.

گزارش عملکرد زیست محیطی و پیش‌بینی روند آتی:

اقدامات:

- انجام نمونه برداری طرح خوداظهاری سازمان حفاظت محیط زیست با همکاری آزمایشگاه معتمد آن سازمان
- کسب مجوز ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA) طرح ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین از سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- انجام پایش‌های هفتگی از محوطه‌های صنعتی و ستادی با موضوع مدیریت پسماند
- انجام پایش روزانه سامانه‌های آنلاین اندازه گیری آلاینده‌های خروجی به هوا و آب
- تعریف و پیگیری اجرای ارزیابی چرخه حیات (LCA) محصولات پالایشگاه با همکاری اداره پژوهش و فناوری به منظور مدیریت مخاطرات زیست محیطی پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای

- اجرای پروژه پایش و اندازه گیری و پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی در سطح پالایشگاه با همکاری اداره پژوهش و فناوری
- برگزاری مناقصه مدیریت پسماند پشم سنگ با رعایت استانداردهای زیست محیطی با هدف کنترل آلودگی خاک و مدیریت پسماند
- برگزاری مناقصه مدیریت پسماند کاستیک مستعمل و تزریق آن به حوضچه بازیافت با رعایت استانداردهای زیست محیطی با هدف کنترل آلودگی خاک و مدیریت پسماند
- انجام مطالعات طرح جامع زیست محیطی منطقه حفاظت شده کشار با همکاری دانشگاه شیراز
- عقد قرارداد تولید، کشت و حفاظت فیزیکی ۲۰۰ هزار اصله نهال حرا در سواحل و خورهای شهرستان بندرعباس، میناب و قشم

برنامه‌های آتی:

- عقد قرارداد تحویل پسماندهای ویژه با محوریت لجن‌های نفتی به لندفیل‌های معتمد سازمان حفاظت محیط زیست
- تکمیل و تجهیز سلویج پسماندهای ویژه
- خرید تجهیزات تکمیلی رفع آلودگی دریایی (توصیه‌های بهبود طرح اقتضایی دریایی)
- اجرای الزامات زیست محیطی ابلاغ شده از سازمان حفاظت محیط زیست در طرح ارتقاء کیفیت فرآورده‌های سنگین
- نصب سامانه پایش آنلاین گازهای آلاینده بر روی خروجی دودکش‌های منطقه ج
- اجرای پروژه‌های No Flaring و بازیافت گازهای مشعل
- مطالعه و امکان‌سنجی در خصوص نگهداری، ترمیم و توسعه فضای سبز در داخل و خارج از فنس پالایشگاه
- مطالعه و امکان‌سنجی در خصوص مدیریت بازچرخانی آب
- ایجاد زیرساخت‌های اصولی و مهندسی برای مدیریت پسماند کاستیک مستعمل واحد ۵۱
- خرید دستگاه زباله سوز صنعتی به منظور امحاء پسماندهای صنعتی و غیرقابل بازیافت
- نصب تجهیزات برنرهای Low NOx-SOx بر روی کوره‌های فرآیندی و یوتیلیتی

پیامدهای حاصل از فعالیت شرکت (تخریب محیط زیست):

درخصوص تخریب محیط زیست ناشی از فعالیت‌های شرکت پالایش نفت بندرعباس موردی گزارش نشده است. لیکن به دلیل نیاز به زمین‌های تحت مالکیت شرکت جهت احداث طرح‌های توسعه‌ای، مساحت فضای سبز شرکت تا حدودی کاهش یافته است که با برنامه‌ریزی صورت گرفته برای احداث جنگل در نوار شمالی پالایشگاه، این میزان کاهش جبران خواهد شد.

تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تاثیرات زیست محیطی

فعالیت شرکت به خصوص در حوزه مدیریت پسماند، منابع آب و کنترل آلودگی خاک و هوا :

- انجام نمونه‌برداری طرح خوداظهاری سازمان حفاظت محیط زیست با همکاری آزمایشگاه معتمد آن سازمان
- کسب مجوز ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA) طرح ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین از سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- اجرای پروژه پایش و اندازه‌گیری و پاکسازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی در سطح پالایشگاه با همکاری اداره پژوهش و فناوری
- برگزاری مناقصه مدیریت پسماند پشم سنگ با رعایت استانداردهای زیست محیطی با هدف کنترل آلودگی خاک و مدیریت پسماند
- برنامه‌ریزی جهت پیاده‌سازی الزامات زیست محیطی ابلاغ شده از سازمان حفاظت محیط زیست در طرح ارتقاء کیفیت فرآورده‌های سنگین

گزارش عملکرد اجتماعی شرکت:

براساس بند ۱۰ صورتجلسه مجمع عمومی سالانه شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۲۴ مقرر شد با توجه به محرومیت‌های استان هرمزگان و به منظور انجام مسئولیت‌های اجتماعی شرکت، مبلغ سه هزارمیلیارد ریال، از محل درآمدهای شرکت در اموری با ماندگاری و اثربخشی بلندمدت با هدف توسعه پایدار در فعالیتهای اجتماعی، فرهنگی، ورزشی، آموزشی، زیست محیطی، بهداشتی و درمانی هزینه گردد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



جدول زیر گزارش پرداخت‌های انجام شده در این خصوص در طی سه‌ماهه اول سال ۱۴۰۳ می‌باشد.

ردیف	موضوع	مبلغ (میلیون ریال)
۱	نوسازی سازه قدیمی مجموعه حسینیه امام جعفر صادق (ع) منبر کرتی	۵۰,۰۰۰
۲	برپایی موبک شهدای مدافع حرم استان هرمزگان	۵۰,۰۰۰
۳	درخواست استاندار محترم در خصوص مساعدت در برگزاری اردوهای راهیان نور و راهیان پیشرفت	۲۸,۹۰۸
۴	جهت تکمیل بنا و محوطه سازی مسجد صاحب الزمان روستای سراج احمدی	۲۰,۰۰۰
۵	برگزاری چهاردهمین کنگره امام سجاده (ع)	۱۵,۰۰۰
۶	کمک به تامین بخشی از نیازمندیهای ایتم موسسه خیریه عترت ابوتراب	۱۲,۰۰۰
۷	مساعدت به مسجد صاحب الزمان (عج) محله الشهدا	۱۰,۰۰۰
۸	استمرار و پیشبرد برنامه ها و برگزاری مراسمات	۱۰,۰۰۰
۹	بازسازی، محوطه سازی و ایجاد سایبان بارگاه شهدای گمنام تازیان	۱۰,۰۰۰
۱۰	جهت ارائه خدمات مطلوب مرکز نگهداری سالمندان لقمان حکیم	۱۰,۰۰۰
۱۱	سایر	۹۹,۷۶۹
	جمع	۳۱۵,۶۷۷

برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی (ایمنی و سلامت کارکنان):

طبق ماده ۲ اساسنامه سازمان جهانی بهداشت مصوب ۱۹۴۸ میلادی، تعریف سلامت شامل «برخورداری فرد از آسایش کامل جسمی، روانی، اجتماعی و معنوی» است؛ در همین راستا اقداماتی در خصوص آموزش کارکنان در زمینه بهداشت، اندازه‌گیری عوامل زیان آور محیط کار، انجام معاینات سلامت شغلی، برگزاری کمیته سلامت، انجام آزمایشات سنجش سلامت آب و ... در سطح پالایشگاه انجام گردیده‌است.

اقدامات انجام شده و طرح‌ها و برنامه‌های آتی در ابعاد مختلف ایمنی و سلامت کارکنان:

اقدامات انجام شده:

* ایمنی

❖ انجام مطالعات ارزیابی ریسک واحدهای عملیاتی، تاسیسات صنعتی و واحدهای ساختمانی به روش

های HAZOP, HAZID, FMEA, JSA و مستندسازی آنها

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

- ❖ ایجاد دستورالعمل‌های درون سازمانی مطابق با دستورالعمل‌های وزارت نفت و پخش و پالایش
- ❖ ثبت گزارشات اعمال و شرایط نایمن شرکت پالایش نفت بندرعباس و شرکت‌های پیمانکاری
- ❖ ثبت گزارشات حوادث، شبه حوادث و تصادفات و مستندسازی آن‌ها
- ❖ تدوین دستورالعمل‌ها و روش‌های اجرائی شناسایی مخاطرات و جنبه‌های بالقوه آسیب‌رسان و دستورالعمل‌های روش‌های ارزیابی ریسک
- ❖ پایش و نظارت بر کلیه فعالیت‌های انجام شده در سطح پالایشگاه و ارائه راهکارهایی جهت کاهش احتمال خطر و کاهش پیامدهای ناشی از وقوع حوادث
- ❖ تعیین نیازهای آموزشی (نیازسنجی آموزشی) ایمنی بر اساس یک منطق و الگوی مشخص
- ❖ تعیین سرفصل‌ها و جزئیات دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی
- ❖ طراحی، برنامه‌ریزی و برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی
- ❖ اجرای آموزش‌های عمومی و تخصصی ایمنی فرآیند و آموزش‌های بدواستخدام
- ❖ درس‌آموزی از حوادث (رخداد حوادث یا شبه‌حوادث، پیش از راه اندازی، بعد از تغییرات فرآیندی)
- ❖ ارزیابی و تعیین اثربخشی نتایج آموزش‌های عمومی و تخصصی
- ❖ برگزاری TBM قبل از شروع انجام کار و مشارکت دادن کارکنان در اطلاع و آگاهی از خطرات کار، روش‌های ایمن انجام کار، شناسایی مخاطرات موجود در واحدها و اقدامات لازم جهت واکنش در شرایط اضطراری به هنگام نشت مواد، حریق، انفجار، و یا دیگر شرایط غیر عادی عملیاتی
- ❖ تجزیه و تحلیل حوادث و شناسایی شرایط نایمن و حذف علل آن
- ❖ تدوین روش اجرائی مشخص در مورد انتخاب پیمانکاران و صلاحیت شرکت‌های مورد نظر بر اساس سوابق، بازدیدها، حوادث قبلی و طرح سلامت ایمنی و محیط زیست (HSE PLAN)
- ❖ تدوین دستورالعمل یا روش اجرائی رعایت الزامات HSE در پیمان‌ها و قراردادها:
 - کلیه الزامات ایمنی و HSE در همه مراحل پیمان و قرارداد درج و پیگیری می‌شود.
 - استفاده از مکانیزم مالی جهت ارزیابی و پایش فعالیت‌های مختلف پیمانکار استفاده نمود مانند حق ورود HSE به صورت وضعیت‌های پیمانکار
- ❖ مسئولیت‌های شرکت پالایش نفت بندرعباس نسبت به پیمانکاران در سیستم مدیریت ایمنی:
 - آشنا ساختن پیمانکاران با خطرات بالقوه از جمله آتش سوزی، انفجار، نشت مواد سمی و نیز مقررات ایمنی واحدها عملیاتی
 - ارزیابی ایمنی فرآیند و HSE فعالیت‌ها و برنامه‌های پیمانکاران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



- ارزیابی فنی فعالیت‌های پیمانکاران
- انجام اقدامات لازم در جهت ارتقاء سطح ایمنی فرآیند پیمانکاران
- ارزیابی خرید و تامین تجهیزات فنی و ایمنی مورد نیاز در پروژه یا فرآیند که توسط پیمانکاران تهیه می‌شود
- آموزش مستمر نیروهای پیمانکاری و نظارت بر انجام کار آنها از سوی کارفرما (شامل آموزش ایمنی کار در فضای محصور- ایمنی در انجام کارهای گرم- مدیریت واکنش در شرایط اضطراری- ایمنی مواد شیمیایی و اثرات آنها - عملیات پیش راه‌اندازی و راه‌اندازی و نقش PSSR در آنها- یکپارچگی مکانیکی تجهیزات فرآیندی)

❖ مهم‌ترین مسئولیت‌های شرکت‌های پیمانکاری پالایش نفت بندرعباس نسبت به کارکنان خود عبارتند از:

- آگاه ساختن کارکنان خود از خطرات خاص فعالیت‌های موضوع پیمان
- باید از این که کارکنان با دستورالعمل‌های واکنش در شرایط اضطراری مجتمع و سایت کارفرما آشنایی دارند اطمینان حاصل کنند.
- مستندسازی سوابق آموزش‌های برگزار شده برای کارکنان و نیز اثربخشی آنها
- حصول اطمینان از اینکه تمامی کارکنان آموزش‌های مورد نیاز و مرتبط با کار خود را گذرانده‌اند.
- ایجاد انگیزه بین کارکنان جهت ارتقاء سطح فرهنگ ایمنی از طریق: راه‌اندازی نظام پیشنهادات، سیستم تشویق و تنبیه
- نظارت دائمی بر فعالیت‌های کلیه کارکنان به شیوه مناسب و صحیح

❖ بازنگری دستورالعمل‌ها و روش‌های کاری ایمن SOP، COP، EOP

❖ بازنگری ایمنی پیش راه‌اندازی و تشکیل کارگروه

* بهداشت کار صنعتی

۱. احداث و تجهیز مرکز طب صنعتی شماره ۲
۲. تهیه و نصب بنرهای آموزشی با مضامین بهداشتی جهت پیشگیری از بیماری‌ها در سطح پالایشگاه و شهرک مروارید و ارتقاء سطح آگاهی
۳. بررسی و به‌روزرسانی چک لیست‌های پایش‌های بهداشتی بر اساس آخرین مصوبات وزارت بهداشت

۴. کلاس‌های آموزشی برای گروه‌های نظیفات، فضای سبز در خصوص نحوه صحیح گندزدایی سطوح و کف جهت از بین بردن عوامل بیماری‌زای تنفسی در سطح پالایشگاه با همکاری کارشناسان بهداشت و با هماهنگی اداره خدمات عمومی و اداری به طور منظم برگزار می‌گردد.

۵. آخرین توصیه‌ها و دستورالعمل‌های پیشگیرانه جهت کاهش ابتلاء به بیماری‌های فصلی، مورد تایید وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی و سازمان جهانی بهداشت در سیستم اطلاع‌رسانی الکترونیکی همگانی برای آموزش کلیه پرسنل به صورت مستمر قرار داده می‌شود.

۶. به منظور پیشگیری موثر از احتمال ابتلاء به ویروس‌های فصلی به صورت منظم سطوح و قسمت‌های مختلف اماکن پالایشگاه و شهرک مروارید مرتباً گندزدایی و ضد عفونی می‌شود.

۷. رعایت بهداشت فردی و ضد عفونی آبدارخانه‌ها به صورت دائم پایش و کنترل می‌شود.

۸. برگزاری کلاس‌های آموزشی پیشگیری از ابتلاء به شغلی و بیماری‌های فصلی و تنفسی

۹. نظارت و پایش مستمر شاخص‌های بهداشتی در رستوران‌های پالایشگاه، شهرک مروارید

۱۰. برنامه‌ریزی و انجام معاینات نفرات قرارداد مستقیم

۱۱. پیگیری اخذ نتایج معاینات و تجزیه و تحلیل داده‌های سلامت کارکنان قرارداد مستقیم

۱۲. برنامه‌ریزی و اندازه‌گیری عوامل زیان‌آور محیط کار

۱۳. برگزاری کمیته سلامت در سطح روسای واحدهای شرکت و پیگیری اجرای مصوبات

* طرح‌ها و برنامه‌های آتی:

ساماندهی برنامه‌ها و طرح‌های مرتبط با سلامت شغلی از طریق ایجاد هماهنگی بین واحدهای مختلف - تدوین برنامه‌های پیشگیری از وقوع بیماری‌های شغلی، حفاظت و ارتقاء سلامت شغلی کارکنان - تسریع در روند انجام طرح‌های پیشنهادی در زمینه ارتقاء سلامت کارکنان از نظر جسمانی، روانی و اجتماعی - برنامه‌ریزی جهت شناسایی، ارزیابی و کنترل عوامل زیان‌آور محیط کار - تسریع در اجرایی شدن برنامه‌های حذف، کاهش و کنترل آسیب‌ها و بیماری‌های شغلی و ایجاد تناسب بین کار و توانایی کارکنان و پیشگیری از آسیب‌های

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



جسمی و روانی - نهادینه سازی، ارتقاء و گسترش فرهنگ سلامت در بین کارکنان - ایجاد رویکرد نظاممند جهت بهبود مستمر و اثربخش در حوزه سلامت و ارتقاء بهره‌وری از طریق تامین بالاترین سطح سلامت.

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

۳-۱- سرمایه‌های انسانی شرکت

۳-۱-۱- سوابق تحصیلی

شرح	زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس	دکترا	جمع
رسمی	۵	۱۱۹	۸۶	۴۵۳	۱۸۴	۱	۸۴۸
قرارداد مدت موقت	۰	۱۸۸	۳۲۷	۲۲۷	۲	۱	۷۴۵
قرارداد مستقیم	۱،۵۱۰	۲۹۵	۱۸۸	۱۱۳	۰	۰	۲،۱۰۶
جمع	۱،۵۱۵	۶۰۲	۶۰۱	۷۹۳	۱۸۶	۲	۳،۶۹۹

۳-۱-۲- وضعیت استخدامی کارکنان

شرح	رسمی	قرارداد مدت موقت	قرارداد مستقیم	جمع
کارکنان صف	۵۹۹	۵۰۶	۹۵۳	۲،۰۵۸
کارکنان ستاد	۲۴۹	۲۳۹	۱،۱۵۳	۱،۶۴۱
جمع	۸۴۸	۷۴۵	۲،۱۰۶	۳،۶۹۹

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۲-۳ - منابع

شرح	مبلغ (میلیون ریال)
الف : منابع مالی	
تسهیلات بانکی	۲۳,۸۰۰,۰۰۰
افزایش سرمایه	-
ب : منابع حاصل از فروش، سایر درآمدهای عملیاتی و غیرعملیاتی	
فروش	۱۲۰,۱۱۵,۴۳۶
مالیات بر ارزش افزوده فروش محصولات	۱,۰۷۱
سایر درآمدهای عملیاتی	۴
درآمدهای غیرعملیاتی	۱,۳۸۶,۷۶۶
ج : منابع حاصل از دریافت مطالبات	۰
جمع	۱۴۵,۳۰۳,۲۷۷

۳-۳ - مصارف

شرح	مبلغ (میلیون ریال)
الف : مصارف مالی	
نقدینگی	۹۷,۶۳۷,۶۴۴
سرمایه گذاری	۰
ب : مصارف غیرمالی	
موجودی مواد و کالا	۳,۸۷۷,۸۲۹
دارایی ثابت	۶,۵۹۰,۴۰۲
پروژه‌ها	۳,۶۱۰,۱۹۳
ج : مصارف جهت پرداخت هزینه‌های شرکت	۶,۱۱۴,۴۱۱
د : مصارف جهت پرداخت بدهی‌ها	۷,۶۴۳,۵۸۸
جمع	۱۹۳,۰۸۰,۴۸۸

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۳-۴- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن

توضیحات	ریسک
تاخیر در اعلام مقادیر و نرخ خوراک و فرآورده‌ها توسط شرکت ملی نفت، شرکت ملی پالایش و پخش و شرکت ملی پخش، موجب تاخیر در تهیه و انتشار گزارشات مالی شرکت می‌شود.	ریسک عدم دریافت اطلاعات به موقع
نوسانات نرخ تسعیر ارز، علاوه بر تاثیر مستقیم بر سود شرکت، بر بهای تمام‌شده محصولات و طرح‌های توسعه‌ای نیز تاثیر خواهد داشت.	ریسک تغییرات نرخ تسعیر ارز
عدم فروش محصولات تحویلی به شرکت ملی پخش، موجب افزایش تدریجی موجودی نزد شرکت و نزد شرکت ملی پخش، کاهش توان ذخیره‌سازی و در نهایت کاهش تولید شرکت خواهد شد.	ریسک کاهش تولید به دلیل عدم فروش یا برداشت به موقع فرآورده‌ها
ایفای تعهدات قانونی به اشخاص حقیقی و حقوقی (دولتی و خصوصی)، موجب افزایش ریسک کمبود نقدینگی شرکت خواهد گردید. شرکت نسبت به بررسی افزایش فروش فرآورده‌های ویژه، دریافت تسهیلات بانکی و پیشنهاد محدودیت تقسیم سود اقدام نموده‌است.	ریسک نقدینگی
راه‌اندازی شرکت‌های پتروپالایشی در کشور نظیر افتتاح شرکت نفت ستاره خلیج فارس در سال ۱۳۹۷، و عدم برنامه‌ریزی برای صادرات فرآورده‌ها، باعث اشباع بازار داخلی خواهد شد.	ریسک ورود رقبای جدید
افزایش قیمت جهانی مواد اولیه و نرخ تسعیر ارز در سال‌های گذشته و ایجاد محدودیت‌های جدید در گشایش اعتبار اسنادی، موجب افزایش هزینه‌های اجرای طرح‌های جدید خواهد شد.	ریسک هزینه‌های اجرای طرح
تداخل قوانین و مقررات شرکت ملی نفت (حاکم) و تعهدات کارفرما در قوانین کار و تأمین اجتماعی، مالیات‌های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان‌های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست، یکی از ملاحظات اصلی شرکت است.	ریسک ملاحظات قانونی
عدم اجرای به موقع طرح ارتقاء کیفیت محصولات و پیشرفت فیزیکی آن باعث کاهش تخفیف نفت خام می‌گردد.	ریسک عدم اجرای طرح ارتقای کیفیت

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۳-۵- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

معاملات انجام شده با اشخاص وابسته در طی دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

میلیون ریال

نام شخص وابسته	خرید نفت خام و میعانات گازی	فروش فرآورده‌ها	خرید سایر کالا و خدمات	فروش سایر کالا و خدمات	تسهیلات	سود سپرده‌ها و اوراق بانکی
شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	۱,۰۰۱,۲۸۴,۰۵۳	۸۱۹,۴۷۷,۵۴۵	۵۷۱	۱۶,۱۶۴,۱۲۷		
بانک رفاه کارگران						۲۱۴,۴۳۸
شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران				۹,۸۶۱		
شرکت پالایش نفت تبریز				۱۳۳		
جمع	۱,۰۰۱,۲۸۴,۰۵۳	۸۱۹,۴۷۷,۵۴۵	۵۷۱	۱۶,۱۷۴,۱۲۱		۲۱۴,۴۳۸

۳-۶- دعاوی حقوقی له و علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعای	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره
۱	الزام خواننده به پرداخت مطالبات پالایشگاه	۱۳۹۷		حوزه نظارت قضایی دادگستری کل استان هرمزگان	۸,۱۱۰	قطعی	پس از جری تشریفات دادرسی و ارجاع امر به کارشناس رسمی دادگستری، دادنامه بدوی دایر بر محکومیت خواننده به پرداخت مطالبات پالایشگاه صادر شده و پس از تجدیدنظرخواهی مشارالیه، پرونده به دادگاه تجدیدنظر ارجاع و حکم صادره از دادگاه بدوی عیناً ابرام گردید. لیکن در روند پیگیری عملیات اجرایی پرونده، نامبرده نسبت به رأی قطعی صادره تقاضای اعاده دادرسی نموده و متأسفانه پس از رسیدگی به درخواست وی، به ناحق دعوای پالایشگاه رد گردید. لذا با عنایت باینکه دادنامه صادره خلاف بین شرع و قانون می باشد، اقدامات لازم جهت اعتراض به دادنامه موصوف و تقاضای رسیدگی مجدد به موضوع وفق ماده ۴۷۷ قانون آیین دادرسی کیفری از طریق رییس کل دادگستری استان هرمزگان به عمل آمد. متعاقباً پرونده در حوزه نظارت قضایی دادگستری کل هرمزگان و رسیدگی شده و خوشبختانه اعتراض پالایشگاه مورد

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



<p>پذیرش واقع گردیده و در مورخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۱ از طریق مرجع اخیرالذکر، جهت ادامه سیر مراحل قانونی به معاونت قضایی قوه قضاییه در تهران ارسال و پس از تشخیص و تأیید رئیس قوه قضاییه جهت اعاده دادرسی به شعبه اول دیوان عالی کشور ارجاع گردید. مرجع اخیرالذکر نیز ضمن رسیدگی به پرونده و پذیرش اعاده دادرسی، اعتراض شرکت متبوع را وارد دانسته و رأی قطعی مبنی بر بقاء مسوولیت دادخوانده (آقای عبدالرحمن محمودی) و ردّ اعاده دادرسی وی را اعلام نمود. بدین ترتیب، دادنامه بدوی مبنی بر محکومیت خوانده به پرداخت مطالبات پالایشگاه که بموجب رأی دادگاه تجدیدنظر، قطعی گردیده بود، توسط وکیل پالایشگاه و دادگاه صادرکننده رأی بدوی با صدور اجراییه، مطرح و در حال پیگیری از طریق برگزاری مزایده فروش اموال تعرفه شده محکوم علیه می باشد.</p>						
<p>پس از رسیدگی به خواسته پالایشگاه، دادنامه بدوی دایر بر محکومیت خوانده به انجام تعهدات به پرداخت معادل ارزش ریالی روز تفنگها به مبلغ ۵۸۰۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال صادر و پس از تجدیدنظرخواهی مشارالیه، پرونده به دادگاه تجدیدنظر ارجاع و حکم صادره از دادگاه بدوی عیناً ابرام گردیده و پرونده در مرحله اجرای رأی قرار گرفت. لیکن چون محکوم علیه (هیأت تیراندازی) از اجرای رأی استنکاف ورزید، وفق قانون اجرای احکام مدنی از مرجع ذیربط تقاضای تعیین قیمت روز محکوم به (ده قبضه تفنگ فینورک) از طریق کارشناس رسمی دادگستری و وصول آن از محکوم علیه مطرح و نظریه کارشناسی در خصوص تعیین قیمت محکوم به اخذ گردید و در ادامه از طریق اجرای احکام حقوقی دادگستری بندرعباس بخشی از محکوم به به مبلغ ۱.۱۷۳.۴۱۳.۳۲۶ ریال از طریق توقیف حسابهای بانکی محکوم علیه و برداشت محکوم به از محل موجودی حسابهای بانکی تأدیه گردید. لیکن وفق مصوبه هیأت مدیره پالایشگاه الباقی مبلغ محکوم به به ارزش ۴.۶۲۶.۵۸۶.۶۴۷ ریال بخشوده و با اعلام رضایت پالایشگاه پرونده مختومه گردید.</p>	<p>قطعی</p>	<p>۵۸۰۰</p>	<p>شعبه ششم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>۱۳۹۳</p>	<p>الزام خوانده به انجام تعهدات مبنی بر تحویل ۱۰ قبضه تفنگ فینورک به انضمام خسارات دادرسی.</p>	<p>۲</p>
<p>پرونده پس از جری تشریفات دادرسی، جهت اخذ نظریه کارشناسی به کارشناس رسمی دادگستری در رشته راه و ساختمان ارجاع گردید. متعاقباً نظریه کارشناسی اولیه و تکمیلی صادر، لیکن از سوی پالایشگاه</p>	<p>قطعی</p>		<p>شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>۱۳۹۹</p>	<p>الزام خواندگان به تحویل و استرداد عین کالا، مطالبه اجرت المثل ایام تصرف بانضمام خسارات دادرسی</p>	<p>۳</p>

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



<p>نسبت به این نظریات، اعتراض و تقاضای ارجاع امر به هیأت سه نفره کارشناسان رسمی دادگستری مطرح گردید. لیکن مرجع قضایی باستناد اینکه طرفین قرارداد بر حل اختلافات خود از طریق هیأت نمایندگی توافق نموده اند و این توافق به معنای اسقاط حق مراجعه به دادگاه در خصوص اختلافات قراردادی است و دعوا مطابق قانون اقامه نگردیده، قرار عدم استماع دعوا صادر و اعلام نمود. در ادامه پالایشگاه به رأی صادره اعتراض و دادگاه تجدیدنظر، ضمن پذیرش تجدیدنظرخواهی پالایشگاه و نقض دادنامه بدوی، پرونده را به دادگاه نخستین اعاده نمود. در مرحله بعد، دادگاه بدوی ضمن ورود به ماهیت دعوا و رسیدگی قضایی، حکم به محکومیت شرکت صنعتی ساختمانی راهیان نما صنعت به استرداد کالاهای تحویلی، پرداخت هزینه های دادرسی، کارشناسی و حق الوکاله وکیل در حق شرکت موکل (پالایش نفت بندرعباس) و نیز حکم به بی‌حقی پالایشگاه در خصوص استرداد همان اموال منقول بطرفیت شرکت میناق شمیم پارسیان صادر نمود. سپس با تجدیدنظر خواهی شرکت صنعتی ساختمانی راهیان نما صنعت، پرونده در محاکم تجدیدنظر استان هرمزگان، ارجاع و شعبه سوم آن مرجع رسیدگی و با صدور رأی قطعی، دادنامه تجدیدنظر خواسته را تأیید نمود و پرونده در مرحله اجرای رأی محکومیت شرکت صنعتی ساختمانی راهیان نما صنعت می‌باشد.</p>						
<p>پیرو گزارش ادارات ذیربط پالایشگاه و مراجع نظارتی، شکایت موصوف مطرح و پس از صدور قرار مجرمیت و جلب به دادرسی علیه آقای وحیدرضا درویش زاده توسط شعبه سوم بازپرسی دادسرای عمومی و انقلاب شهرستان بندرعباس، پرونده به شعبه ۱۰۳ دادگاه کیفری دو ارجاع شد که پس از تشکیل جلسه، مقرر گردید پرونده جهت رفع نقص و انجام تحقیقات تکمیلی به شعبه بازپرسی مربوطه اعاده گردد و پرونده پس از تکمیل تحقیقات مقدماتی به دادگاه عودت داده شد. در این راستا گزارش کارشناس رسمی دادگستری در حوزه حسابداری مالی صادر شده، لیکن با توجه به تقاضای اخذ نظریه تکمیلی کارشناسی از سوی پالایشگاه ضمن اعتراض اولیه به آن، موضوع جهت صدور نظریه تکمیلی به کارشناس ارجاع گردیده و در حال بررسی و اعلام نتیجه می‌باشد. به علاوه، گزارش کارشناسی یک و سه نفره کارشناسان رسمی دادگستری در تشخیص</p>	<p>بدوی</p>	<p>شعبه سوم بازپرسی دادسرای عمومی و انقلاب و شعبه ۱۰۳ دادگاه کیفری دو شهرستان بندرعباس</p>		<p>۱۳۹۸</p>	<p>جعل و استفاده از سند مجعول، اختلاس و تحصیل مال از طریق نامشروع.</p>	<p>۴</p>

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



<p>جعل نیز اخذ گردیده که مورد اعتراض متهم (آقای وحید درویش زاده) و صرافی یادگارفرد و شرکاء واقع شده است. در ادامه شعبه ۱۰۳ دادگاه کیفری دو شهرستان بندرعباس پرونده را جهت رفع نقص و تکمیل تحقیقات به شعبه سوم بازپرسی عودت نموده و پرونده در حال پیگیری می باشد. اخیراً گزارش کارشناسی ۵ نفره کارشناسان رسمی دادگستری در تشخیص جعل به طرفین ابلاغ گردید که پالایشگاه، نفیاً/اثباتاً نسبت به آن، اظهارنظر و تقاضای اخذ نظریه تکمیلی کارشناسی را مطرح نموده است.</p>						
<p>پس از طرح دادخواست اولیه و برگزاری جلسه اول دادرسی در بندرعباس، حسب دادنامه صادره از شعبه رسیدگی کننده (نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس)، قرار عدم صلاحیت به شایستگی محاکم قضایی شهرستان تهران صادر و پرونده جهت ادامه رسیدگی به تهران ارسال گردید. متعاقباً پرونده به شعبه هفتم دادگاه عمومی حقوقی دادگستری شهرستان تهران ارجاع و پس برگزاری جلسه رسیدگی، رأی به عدم استماع دعوا صادر گردید. لیکن مجدداً دادخواستی با رفع نقص مطروحه در دادنامه صادره از شعبه مزبور از طریق وکیل دادگستری طرف قرارداد پالایشگاه در محاکم حقوقی دادگستری تهران، ارائه و در شعبه ۱۴۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی تخصصی رسیدگی به دعاوی تجاری تهران مطرح رسیدگی قرار گرفت. لیکن علیرغم رفع نقص بعمل آمده از سوی وکیل شرکت متبوع، مرجع قضایی رسیدگی کننده، قرار ردّ دادخواست پالایشگاه را صادر نمود. لذا پرونده اینک از طرق مقتضی به منظور تنظیم دادخواست جدید بطرفیت خواندگان موصوف درحال پیگیری است.</p>			<p>در شعبه ۱۴۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی تخصصی رسیدگی به دعاوی تجاری تهران</p>	۱۴۰۰	الزام خواننده به استرداد مال (منقول)، مثل و یا قیمت آن، به انضمام خسارات دادرسی	۵
<p>مرجع رسیدگی کننده ظاهراً با تلقی کفایت رسیدگی، در آبانماه سال جاری، حکم به بطلان هردو دعاوی طرفین صادر و اعلام نمود. لذا پرونده هم اکنون در حال پیگیری به منظور ارائه دادخواست تجدیدنظرخواهی از سوی شرکت متبوع می باشد.</p>			<p>شعبه ۳۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید مدنی تهران</p>	۱۳۹۸	الزام به استرداد و پرداخت وجه پیش پرداخت به مبلغ ۳.۶۶۷.۴۱۰.۹۲۰ ریال ناشی از عدم انجام تعهدات در قرارداد شماره RHD-9110018-T13	۶
<p>دادگاه با احراز عدم انجام تعهدات قراردادی از سوی خواهان دعوی اصلی (شرکت مهندسی طلوع ایده و روش)، خواسته وی را وارد تشخیص نداده و حکم به بطلان دعوی وی صادر و اعلام نمود و در مقابل، با وارد دانستن دعوی تقابل شرکت موکل، حکم بر الزام خواننده دعوی تقابل (شرکت مهندسی طلوع ایده و</p>			<p>شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	۱۴۰۰	دعوی تقابل مبنی بر الزام به ایفای تعهدات قراردادی و تأمین و تحویل کسری ارقام پروژه در خصوص قرارداد شماره ۱۵۱۳/۹۶/۸۳ و جبران	۷

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



<p>روش) به ایفای تعهدات قراردادی مبنی بر تهیه و تحویل و نصب کسری اقلام و تجهیزات پروژه و نیز محکومیت وی به پرداخت هزینه های دادرسی، کارشناسی و حق الوکاله وکیل صادر و اعلام نمود. لیکن شرکت محکوم علیه، ضمن اعتراض به رأی صادره، تقاضای تجدیدنظرخواهی نمود که متعاقباً پرونده به شعبه سوم دادگاه تجدید نظر ارجاع و پس از رسیدگی رای قطعی دایر بر تأیید رأی بدوی، صادر و اعلام گردید و پرونده پس از صدور اجرائیه، رأی صادره اجرا و پرونده قضایی مختومه گردید.</p>						<p>کلیه خسارات قانونی اعم از هزینه دادرسی، حق الوکاله وکیل و غیره.</p>	
<p>دادخواست بدوی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۳ ثبت و پرونده به شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ارجاع گردید و پس از رسیدگی، دادگاه حکم به الزام خواننده به ایفای تعهد مبنی بر تأمین، خرید و تحویل کالاهای موضوع قرارداد در حق خواهان صادر و اعلام نمود. لیکن با تجدیدنظرخواهی خواننده نسبت به دادنامه صادره، شعبه هفتم دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان بدلیل عدم رعایت تشریفات قانونی و عدم احراز سمت خواهان در طرح دعوا، رای صادره را نقض و قرار رد دعوای تجدیدنظر خوانده (شرکت پالایش نفت بندرعباس) را صادر و اعلام نمود و پرونده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۳ مختومه گردید. هم‌چنین شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۷ بدلیل عدم رعایت تشریفات قانونی و عدم احراز سمت خواهان در طرح دعوای مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و خسارات دادرسی نیز، قرار رد دعوای پالایشگاه را صادر و اعلام نمود و به منظور جلوگیری از اطاله دادرسی و پرداخت هزینه دادرسی مضاعف، شرکت متبوع نسبت به رأی صادره تجدیدنظر خواهی ننموده و پرونده مختومه گردید.</p>			<p>شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>۱۴۰۲</p>	<p>الزام به ایفای تعهدات قراردادی مبنی بر تأمین و تحویل کالا و مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و نیز خسارات دادرسی.</p>	<p>۸</p>	
<p>شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۷ بدلیل عدم رعایت تشریفات قانونی و عدم احراز سمت خواهان در طرح دعوای مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و خسارات دادرسی نیز، قرار رد دعوای پالایشگاه را صادر و اعلام نمود و به منظور جلوگیری از اطاله دادرسی و پرداخت هزینه دادرسی مضاعف، شرکت متبوع نسبت به رأی صادره تجدیدنظر خواهی ننموده و پرونده مختومه گردید.</p>			<p>شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>۱۴۰۲</p>	<p>الزام به ایفای تعهدات قراردادی مبنی بر تأمین و تحویل کالا و مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و نیز خسارات دادرسی.</p>	<p>۹</p>	

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۷ بدلیل عدم رعایت تشریفات قانونی و عدم احراز سمت خواهان در طرح دعوی مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و خسارات دادرسی نیز، قرار رد دعوی پالایشگاه را صادر و اعلام نمود و به منظور جلوگیری از اطاله دادرسی و پرداخت هزینه دادرسی مضاعف، شرکت متبوع نسبت به رأی صادره تجدیدنظر خواهی ننموده و پرونده مختومه گردید.			شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس		۱۴۰۲	الزام به ایفای تعهدات قراردادی مبنی بر تأمین و تحویل کالا و مطالبه خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهدات قراردادی و نیز خسارات دادرسی.	۱۰
---	--	--	--------------------------------------	--	------	--	----

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره
۱	مطالبه خسارت و ضرر و زیان ناشی از عدم انجام تعهدات در قرارداد شماره RHD-9110018-T13	۱۳۹۸	پالایشگاه بندر عباس	شعبه ۳۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید مدنی تهران		بدوی	با تلقی کفایت رسیدگی، در آبانماه سال جاری، حکم به بطلان هردو دعاوی طرفین صادر و اعلام نمود. لذا پرونده هم اکنون در حال پیگیری به منظور ارائه دادخواست تجدیدنظرخواهی از سوی شرکت متبوع می‌باشد.
۲	الزام خواننده به تسویه حساب قطعی قرارداد ۱۰۶۵/۸۳/۸۹ با لحاظ دستورالعمل تعدیل شماره ۹۱/۰۵/۰۱ مورخ ۱۰۰/۳۴۶۴۳	۱۳۹۵	پالایشگاه بندر عباس	در شعبه ۲۵ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید بهشتی تهران	۷۵.۸۱۶	قطعی	پرونده در محاکم تجدیدنظر استان تهران مطرح و ضمن صدور رأی قطعی مبنی بر ردّ درخواست تجدید نظرخواهی شرکت پتروپالا فرآیند البرز، دادنامه تجدیدنظر خواسته را عیناً ابرام و تأیید نمود. بنابراین در پرونده مورد بحث بر اساس اجراییه‌های ابلاغی از سوی مرجع قضایی در سال جاری، مبلغ ۷۲.۲۰۶.۶۰۸.۳۹۳ ریال بابت اصل محکوم‌به و تأخیر تأدیه آن و مبلغ ۳.۶۱۰.۳۳۰.۴۲۰ ریال بابت نیم‌عشر دولتی (جمعاً مبلغ ۷۵.۸۱۶.۹۳۸.۸۱۳ ریال) به محکوم له و دولت پرداخت و پرونده مختومه گردید
۳	گرانفروشی در عرضه و فروش فرآورده و کیوم باتوم (دریافت حق توزین و بارگیری).	۱۳۹۵	پالایشگاه بندر عباس	شعبات پنجم بدوی و دوم تجدیدنظر اداره کل تعزیرات حکومتی استان هرمزگان و شعبه سوم دیوان عدالت اداری	۸۲.۰۳۲	قطعی	پرونده به شعبه اول عالی سازمان تعزیرات حکومتی ارجاع و ضمن وارد دانستن اعتراض شرکت متبوع رأی قطعی مبنی بر برائت شرکت پالایش نفت بندرعباس از تخلف گرانفروشی صادر و اعلام گردید و هم اکنون اقدامات لازم به منظور استرداد مبلغ جریمه نقدی به حساب بانکی پالایشگاه در حال پیگیری می‌باشد.
۴	اثبات مالکیت نسبت به یک قطعه زمین به مساحت ۲۰.۳۶۶ متر مربع واقع در روستای جمال احمد خونسرخ، مطالبه اجرت المثل ایام تصرف، بهای ملک و پرداخت خسارات دادرسی.	۱۳۹۹	پالایشگاه بندر عباس	شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	۲۹.۹۹۶	قطعی	نظریه کارشناس اخیر الذکر و هیأت سه نفره نیز به طرفین، ابلاغ و علیرغم اعتراض هردو طرف دعوا به نظریه هیأت کارشناسی، مرجع قضایی با مردود شمردن اعتراض طرفین و ورود به ماهیت دعوا، حکم بدوی مبنی بر بطلان دعوی اثبات مالکیت و بی حقی دعوی مطالبه بهای زمین واخواندگان (خواهانهای اولیه) نسبت به مقدار ۲۴۲۲.۷۴ مترمربع از مساحت اراضی مورد ادعا و نیز صدور قرار ردّ دعوی اثبات مالکیت در خصوص مقدار ۱۷۹۴۳.۶۲ مترمربع باقیمانده زمین مذکور بدلیل عدم تصرفات واخواه (شرکت پالایش نفت بندرعباس) و عدم توجه دعوا به وی، صادر و اعلام نمود. که متعاقباً با اعتراض واخواندگان (خواهانهای

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



اولیه). پرونده در شعبه هفتم دادگاه تجدیدنظر استان مورد رسیدگی واقع شده و رأی قطعی دایر بر ابرام و تأیید دادنامه بدوی صادر و اعلام و پرونده مختومه گردید.						
پرونده پس از ارجاع به شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی دادگستری بندرعباس و تشکیل جلسه رسیدگی، بموجب دفاعیات مؤثر بعمل آمده توسط پالایشگاه و سوابق پرونده های مشابه قبلی، منجر به صدور رأی بدوی مبنی بر بی حقی خواهانها، صادر و اعلام گردید. متعاقباً با اعتراض و تجدیدنظر خواهی خواهانها نسبت به دادنامه صادره، پرونده به دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان ارجاع و در حال حاضر مطرح رسیدگی در مرجع اخیرالذکر می باشد.	بدوی		شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۳۹۹	اثبات مالکیت نسبت به یک قطعه زمین واقع در روستای خونسرخ تحت پلاک ثبتی ۱۱۲ فرعی از ۴۵ اصلی قطعه یک بخش دو بندرعباس
پرونده پس از ارجاع به شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی دادگستری بندرعباس و تشکیل جلسه رسیدگی، علیرغم ارائه توضیحات و دفاعیات بعمل آمده از سوی کارشناسان پالایشگاه و وکیل دادگستری طرف قرارداد، متأسفانه قرار قبولی درخواست دستور موقت از سوی مرجع قضایی، صادر و در نتیجه به موجب ابلاغیه واصله، شرکت متبوع تا اطلاع ثانوی از نقل و انتقال و فروش اقلام و کالاهای مرتبط با قرارداد شماره پ ن ب ع/۹۸/۰۲۶/۱۶۶۰/۹۸/۸۴/۹۸ منع گردید.	بدوی		شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۳۹۹	صدور دستور موقت مبنی بر الزام خواننده به منع نقل و انتقال و فروش اقلام و کالاهای مرتبط با قرارداد شماره پ ن ب ع/۹۸/۰۲۶/۱۶۶۰/۹۸/۸۴/۹۸
پرونده هم اینک در حوزه نظارت قضایی دادگستری کل استان هرمزگان مطرح، لیکن حسب اظهارات شفاهی مرجع ذیربط اعتراض پالایشگاه، خلاف بین شرع و قانون شناخته نشده و پرونده رد گردیده و پرونده همچنان در حال اجرا می باشد.	بدوی		حوزه نظارت قضایی دادگستری کل استان هرمزگان	پالایشگاه بندر عباس	۱۳۹۹	صدور رأی مبنی بر الزام خواننده به ایفای تعهدات و تسلیم مبیع موضوع قرارداد شماره پ ن ب ع/۹۸/۸۴/۱۶۶۰ و مزایده شماره ۹۸/۰۲۶ و پرداخت کلیه خسارات دادرسی.
پرونده امر از سوی مرجع رسیدگی کننده جهت اخذ نظریه کارشناسی به دو تن کارشناس رسمی دادگستری در رشته های حسابداری و حسابرسی و راه و ساختمان، ارجاع گردیده و پرونده همچنان مطرح رسیدگی می باشد.	بدوی		شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۴۰۰	صدور حکم مبنی بر احراز وقوع قرارداد، تعلق تعدیل به قرارداد، مطالبه وجه، الزام خواننده به آزاد نمودن سه فقره ضمانتنامه بانک تجارت، استرداد لاشه چندین فقره چک و سفته و مطالبه جبران خسارات دادرسی و تأخیر تأدیه؛ بدواً صدور دستور موقت مبنی بر منع ضبط و پرداخت چهار فقره ضمانتنامه بانکی.
دادگاه با احراز عدم انجام تعهدات قراردادی از سوی خواهان دعوی اصلی (شرکت مهندسی طلوع ایده و روش)، خواسته وی را وارد تشخیص نداده و حکم به بطلان دعوی وی صادر و اعلام نمود و در مقابل، با وارد دانستن دعوی تقابلی شرکت موکل، حکم بر الزام خواننده دعوی تقابلی (شرکت مهندسی طلوع ایده و	قطعی		شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۴۰۰	الزام به ایفای تعهدات مالی مبنی بر صور گواهی های تحویل موقت و قطعی، پرداخت مطالبات قراردادی، اضافه کاری و خسارات دادرسی و تأخیر تأدیه.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



<p>روش) به ایفای تعهدات قراردادی مبنی بر تهیه و تحویل و نصب کسری اقلام و تجهیزات پروژه و نیز محکومیت وی به پرداخت هزینه های دادرسی، کارشناسی و حق الوکاله وکیل در حق پالایشگاه صادر و اعلام نمود. لیکن شرکت محکوم علیه، ضمن اعتراض به رأی صادره، تقاضای تجدیدنظرخواهی نموده لیکن شعبه سوم دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان ضمن ردّ تجدیدنظرخواهی آنها، دادنامه بدوی را با صدور رأی قطعی، استوار و تأیید نمود و پرونده پس از اجرای رأی مختومه گردید.</p>					
<p>پرونده به شعبه چهارم دادگاه تجدید نظر استان هرمزگان ارجاع و متعاقباً مرجع اخیرالذکر پس از رسیدگی، ضمن ردّ تجدیدنظرخواهی پالایشگاه و ابرام و تأیید دادنامه تجدید نظرخواسته، رأی قطعی مبنی بر محکومیت شرکت متبوع به پرداخت تأخیر تأدیه مبالغ فوق الاشعار، صادر و ابلاغ نمود. متعاقباً پرونده به واحد اجرای احکام مدنی قرار گرفته و به موجب ابلاغیه های واصله، جمعاً مبلغ ۱۱.۳۷۸.۷۷۴.۹۴۹ ریال بابت محکوم به در حق محکوم له و مبلغ ۵۳۳.۹۵۷.۶۶۵ ریال بابت حقوق اجرایی در حق دولت، پرداخت و پرونده مختومه گردید.</p>	<p style="text-align: center;">قطعی</p>	<p style="text-align: center;">۱۱.۹۱۲</p>	<p>شعبه نهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>پالایشگاه بندر عباس</p>	<p>۱۴۰۱</p> <p>مطالبه خسارت تأخیر تأدیه حقوق و مزایای کسر شده ناشی از اعمال بخشنامه سقف حقوق و مزایا از شهریورماه ۱۳۹۵ الی یوم الوصول بانضمام خسارت دادرسی با جلب نظر کارشناسی</p>
<p>پرونده با تجدیدنظرخواهی مجدد خواهان در محاکم تجدیدنظر استان هرمزگان، مطرح رسیدگی واقع شده و در نهایت دادنامه بدوی مبنی بر بی حقی خواهان ابرام و تأیید گردید.</p>	<p style="text-align: center;">بدوی</p>	<p style="text-align: center;">۱.۶۵۲</p>	<p>شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>پالایشگاه بندر عباس</p>	<p>۱۴۰۱</p> <p>مطالبه وجه خسارت وارده بابت بهای سهام ترجیعی مشمول واگذاری شرکت پالایش نفت بندرعباس به مدیران با کلیه افزایشات، سود و سایر حقوق متعلقه به انضمام خسارات دادرسی تأخیر تأدیه و خسارات قانونی</p>
<p>پرونده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۱۴ ثبت و به شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ارجاع گردید. سپس مجمع قضایی در راستای رسیدگی به پرونده قرار ارجاع امر به کارشناس رسمی دادگستری صادر و نظریات اولیه و تکمیلی کارشناسی ارائه گردید. متعاقباً مرجع قضایی رأی به محکومیت پالایشگاه مبنی بر پرداخت مبلغ ۲۵۱.۰۹۱.۰۴۷ ریال بابت اصل خواسته و کلیه خسارات قانونی در حق خواهان صادر و اعلام نمود. لیکن در خصوص مطالبه خسارت تأخیر تأدیه، خواسته خواهان را فاقد دلیل و غیر ثابت تشخیص داده و در نتیجه حکم به بی حقی شرکت خواهان صادر و اعلام نمود. متعاقباً شرکت خواهان با ارائه اقرار نامه رسمی، حق تجدیدنظرخواهی خود را سلب و ساقط نمود و پرونده قضایی مختومه گردید و در حال تسویه حساب قطعی قرارداد منعقد قرار گرفت.</p>		<p style="text-align: center;">۲۵۱</p>	<p>در شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>پالایشگاه بندر عباس</p>	<p>۱۴۰۲</p> <p>مطالبه وجه مبنی بر پرداخت صورت وضعیت ها، تعدیل و آزادسازی ضمانتنامه های پیش پرداخت و حسن انجام کار / پرداخت خسارات تأخیر تأدیه و دادرسی و حق الوکاله وکیل در قرارداد شماره پ ن ب ع / ۱۸۰۸/۸۳</p>
<p>پرونده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۱ در شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ثبت و مطرح رسیدگی واقع گردید. دادگاه سپس در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۵ به</p>			<p>در شعبه دهم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس</p>	<p>پالایشگاه بندر عباس</p>	<p>۱۴۰۲</p> <p>مطالبه وجه مبنی بر پرداخت صورت وضعیت قطعی به انضمام کلیه خسارات</p>

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



استناد اینکه هیچگونه قراردادی مابین خواهان و شرکت متبوع منعقد نگردیده قرار رد دعوای خواهان صادر و اعلام می نماید						دادرسی و تأخیر تأدیه در پروژه افزایش ظرفیت بنزین پالایشگاه.	
سپس شعبه هفتم دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان با نقض دادنامه تجدیدنظر خواسته حکم به محکومیت پالایشگاه به پرداخت خسارت تأخیر تأدیه مبلغ محکوم به از تاریخ تقدیم دادخواست تا زمان پرداخت و مطلق خسارات دادرسی در حق خواهان صادر و اعلام نمود و متعاقباً با محاسبه مبلغ محکوم به در اجرای احکام دادگستری مبلغ ۲.۱۸۶.۰۱۶۰۰۸۲ ریال به حساب سپرده دادگستری کل استان هرمزگان بابت محکوم به واريز گردید.		۵۰.۵۹۰	شعبه چهارم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۴۰۲	مطالبه خسارت تأخیر تأدیه مبلغ ۵.۵۹۰.۸۷۹.۴۷۱ ریال بابت مابه التفاوت حقوق و مزایا و سنوات خدمت و خسارات دادرسی از سال ۱۳۹۴ لغایت ۱۳۹۹	۱۴
پرونده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۲ در شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ثبت و به دلیل رسیدگی به موضوع دعوای مطروحه در دعوای مشابه سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ و صدور حکم قطعی مستند به قاعده اعتبار امر مختومه یا قضاوت شده قرار رد دعوای خواهان صادر و اعلام گردید. متعاقباً خواهان به رأی صادره اعتراض و تقاضای تجدیدنظر خواهی بعمل آورد. لیکن شعبه اول دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان رأی به ابرام و تأیید دادنامه تجدیدنظر خواسته صادر و اعلام نمود و پرونده مختومه گردید.			شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس	پالایشگاه بندر عباس	۱۴۰۲	مطالبه وجه بابت مابه التفاوت صورت وضعیت قرارداد شماره قرارداد شماره پ ن ب ع / ۱۵۷۴ / ۹۷ / ۸۴ ، خسارات تأخیر تأدیه و هزینه دادرسی.	۱۵
دادخواست بدوی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۶ ثبت و به شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ارجاع گردید و پس از رسیدگی شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس بدلیل عدم رعایت تشریفات قانونی در خصوص کیفیت طرح دعوا، رأی بدوی مبنی بر قرار عدم استماع دعوا صادر و پس از تجدیدنظر خواهی خواهان، شعبه هفتم دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان پس از رسیدگی، دادنامه تجدیدنظر خواسته را ابرام و تأیید نمود و پرونده مختومه گردید			شعبه سوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس		۱۴۰۲	مطالبه وجه بابت خسارت تأخیر تأدیه پرداخت مابه التفاوت حقوق و مزایای ناشی از اعمال سقف حقوق کارکنان.	۱۶
دادخواست بدوی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۶ ثبت و به شعبه دوم دادگاه عمومی حقوقی بندرعباس ارجاع گردید. پس از رسیدگی، رأی به ورود دعوا و محکومیت پالایشگاه به پرداخت خسارت تأخیر تأدیه از تاریخ ۱۴۰۰/۱۰/۱۱ لغایت ۱۴۰۱/۰۷/۰۶ و پرداخت هزینه دادرسی صادر و اعلان گردید. لیکن پالایشگاه نسبت به رأی صادره تقاضای تجدیدنظر خواهی نموده و شعبه هفتم دادگاه تجدیدنظر استان هرمزگان پس از رسیدگی، دادنامه تجدیدنظر خواه را ابرام و تأیید نمود. و پرونده هم اینک در مرحله اجرای رأی می باشد.			شعبه دوم دادگاه عمومی حقوقی شهرستان بندرعباس		۱۴۰۲	مطالبه وجه بابت خسارت تأخیر تأدیه پرداخت مابه التفاوت حقوق و مزایای ناشی از اعمال سقف حقوق کارکنان.	۱۷

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی

(مبالغ میلیون ریال)

شرح	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	سال مالی ۱۴۰۲	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی	۹۴۵.۴۳۳.۳۲۸	۶۰۹.۹۰۸.۱۰۲	۶۵۹.۹۸۸.۱۶۸	۳.۳۴۶.۵۲۸.۴۳۹	۵۵
بهای تمام‌شده	(۹۰۶.۸۱۰.۲۷۷)	(۵۷۲.۵۲۳.۵۳۱)	(۵۱۸.۴۱۰.۷۲۵)	(۳.۰۶۰.۵۱۲.۰۴۹)	۵۸
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۴.۸۷۷.۲۷۳)	(۴.۰۵۰.۵۸۲)	(۳.۱۶۰.۲۰۷)	(۲۳.۹۴۱.۹۸۱)	۲۰
سایر درآمدهای عملیاتی	۲۰۹.۵۸۷	۲۳۰.۳۸۷	۱۱۲.۵۲۱	۷۸.۴۸۵.۶۴۲	(۹)
سود عملیاتی	۳۳.۹۵۵.۳۶۵	۳۳.۵۶۴.۳۷۶	۱۳۸.۵۲۹.۷۵۷	۳۴۰.۵۶۰.۰۵۱	۱
هزینه‌های مالی	(۱.۴۳۴.۱۱۵)	(۹۲۱.۸۹۲)	(۶۳۴.۰۰۳)	(۱۳.۶۴۹.۵۷۴)	۵۶
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۶.۸۳۵.۷۹۸	۵.۲۷۱.۳۷۱	۳.۸۹۲.۹۵۴	۲۵.۵۵۷.۸۲۳	۳۰
سود قبل از کسر مالیات	۳۹.۳۵۷.۰۴۸	۳۷.۹۱۳.۸۵۵	۱۴۱.۷۸۸.۷۰۸	۳۵۲.۴۶۸.۳۰۰	۴
مالیات	(۷.۶۱۲.۰۹۵)	(۷.۲۰۴.۴۱۰)	(۲۸.۳۵۷.۷۴۲)	(۷۰.۲۷۰.۱۱۸)	۶
سود خالص	۳۱.۷۴۴.۹۵۳	۳۰.۷۰۹.۴۴۵	۱۱۳.۴۳۰.۹۶۶	۲۸۲.۱۹۸.۱۸۲	۳

۴-۲- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

نام شرکت در تاریخ ۱۳۹۰/۱۲/۲۷ در بورس اوراق بهادار تهران، در گروه فرآورده‌های نفتی، کک و سوخت هسته‌ای، با نماد "شبندر" درج شد و برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۱/۴/۴ در بازار دوم بورس مورد معامله قرار گرفت و پس از افزایش سهام شناور آزاد به بازار اول راه یافت.

دوره مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	قیمت سهم (ریال)	ارزش سهام معامله شده (م.ریال)	ارزش بازار (م.ریال)	سرمایه (م.ریال)
۱۴۰۰/۰۹/۳۰	۱۷.۱۴۶.۵۷۰.۶۲۲	۵.۹۶۰	۱۰۲.۱۹۳.۵۶۱	۸۰۰.۶۷۷.۸۵۵	۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲
۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۲۳.۲۷۱.۴۶۱.۱۰۷	۷.۵۵۰	۱۷۵.۶۹۹.۵۴۶	۱.۰۱۹.۲۸۱.۵۱۱	۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲
۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۵.۱۸۶.۵۴۱.۴۸۴	۹.۱۸۰	۴۷.۶۱۲.۴۵۰	۱.۲۳۳.۲۵۸.۸۴۳	۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲

گزارش تفسیری مدیریت



دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۹۳۲.۳۳۲.۹۳۸	۵۹.۰۱۹.۵۹۲	۶.۹۴۰	۸.۵۰۴.۲۶۴.۰۱۳	۱۴۰۱/۰۶/۳۱
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۲۰۱.۰۱۶.۷۸۳	۱۱.۲۴۸.۸۴۶	۸.۹۴۰	۱۳.۰۰۳.۲۲۶.۶۴۲	۱۴۰۱/۰۹/۳۰
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۴۸۵.۸۲۱.۶۵۷	۲۱۱.۳۸۰.۵۱۸	۱۱.۰۶۰	۱۹.۱۱۲.۱۶۲.۶۰۷	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۸۳۱.۰۸۰.۳۹۷	۶۶.۴۰۹.۸۸۸	۱۳.۶۳۰	۴.۸۷۲.۳۳۲.۲۴۰	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۵۹۵.۹۸۲.۰۳۳	۸۶.۵۴۵.۴۱۷	۱۱.۸۸۰	۷.۲۱۶.۹۹۱.۸۷۳	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۳۸۱.۰۳۴.۹۵۸	۹۳.۵۴۳.۱۵۴	۱۰.۲۸۰	۸.۸۱۵.۰۸۴.۶۵۶	۱۴۰۲/۰۹/۳۰
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۴۹۳.۸۸۲.۱۷۳	۱۰۹.۴۷۶.۵۵۲	۱۱.۱۲۰	۱۰.۴۲۸.۱۸۲.۶۰۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۱۳۴.۳۴۱.۹۲۲	۱.۲۹۵.۰۵۶.۱۲۸	۱۰.۷۸۵.۴۴۸.۵۵۶	۹.۶۴۰	۱۰.۱۷۴.۰۰۱.۸۰۸	۱۴۰۳/۰۳/۳۱

۴-۳- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع

کل سود مصوب قابل تقسیم در مجمع عادی سالانه سال مالی ۱۴۰۲ به ازای هر سهم ۱,۵۰۰ ریال و جمع کل سهام ۲۰۱,۵۱۲,۸۸۳ میلیون ریال می‌باشد که طبق جدول زمان بندی پرداخت سود، پرداخت خواهد شد.

۴-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	دارایی‌ها
میلیون- ریال	میلیون- ریال	میلیون- ریال	میلیون- ریال	
				دارایی‌های غیر جاری :
۲۰۴,۰۸۷,۵۹۵	۱۵۵,۷۳۵,۴۳۴	۱۶۵,۹۶۴,۴۰۲	۲۰۹,۶۷۵,۱۹۱	دارایی‌های ثابت مشهود
۷۱,۶۷۵	۷۹,۱۹۲	۷۲,۷۸۴	۶۹,۷۲۱	دارایی‌های نامشهود
۳,۴۷۶,۱۰۳	۷۰۰,۱۳۵	۱,۸۳۴,۲۶۳	۳,۴۷۶,۱۰۴	سرمایه گذاری‌های بلند مدت
۸۶۴,۹۸۳	۵۰۴,۳۲۰	۶۳۲,۵۵۴	۸۶۵,۵۳۳	سایر دارایی‌ها
۲۰۸,۵۰۰,۳۵۶	۱۵۷,۰۱۹,۰۸۱	۱۶۸,۵۰۴,۰۰۳	۲۱۴,۰۸۶,۵۴۹	جمع دارایی‌های غیر جاری
				دارایی‌های جاری :
۶,۶۹۶,۰۹۱	۳,۰۷۲,۶۹۳	۱۰,۰۵۳,۷۹۳	۷,۹۵۶,۸۱۷	پیش‌پرداخت‌ها
۲۰۱,۲۴۷,۹۶۰	۵۲,۰۳۵۴,۹۴۰	۲۷۹,۲۹۴,۸۴۷	۳۱۳,۷۲۴,۵۸۶	موجودی مواد و کالا
۵۴۱,۰۳۹,۶۳۹	۶۹,۱۵۵,۴۴۴	۲۹۵,۷۸۲,۱۸۸	۳۸۴,۴۰۸,۰۴۱	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۲۶,۹۲۶,۵۵۱	۶۳,۲۴۷,۸۶۳	۳۶,۶۸۰,۱۱۶	۲۶,۹۲۶,۵۵۲	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
۸,۱۱۸,۷۹۱	۳۳,۶۰۷,۵۵۴	۲۳,۲۰۹,۳۰۹	۲۷,۹۴۸,۰۰۱	موجودی نقد
۷۸۴,۰۲۹,۰۳۲	۶۸۹,۴۳۸,۴۹۴	۶۴۵,۰۲۰,۲۵۳	۷۶۰,۹۶۳,۹۹۷	جمع دارایی‌های جاری
۹۹۲,۵۲۹,۳۸۸	۸۴۶,۴۵۷,۵۷۵	۸۱۳,۵۲۴,۲۵۶	۹۷۵,۰۵۰,۵۴۶	جمع دارایی‌ها

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



(مبالغ میلیون ریال)

جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:

سال ۱۴۰۲	دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲	دوره مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۳	شرح
۱۹۴,۴۱۰,۷۹۹	۳۴,۳۳۶,۰۷۷	۷۲,۶۷۴,۸۸۷	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
(۲۱,۴۶۳,۲۵۷)	۷,۰۹۹,۸۲۲	(۵,۲۴۷,۸۲۰)	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
(۱۷۸,۵۹۴,۲۸۸)	(۳۱,۹۹۴,۰۹۰)	(۴۷,۵۹۷,۸۵۷)	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی
(۵,۶۴۶,۷۴۶)	۹,۴۴۱,۸۰۹	۱۹,۸۲۹,۲۱۰	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۳,۷۶۷,۵۰۰	۱۳,۷۶۷,۵۰۰	۸,۱۱۸,۷۹۱	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
(۱,۹۶۳)	.	.	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۸,۱۱۸,۷۹۱	۲۳,۲۰۹,۳۰۹	۲۷,۹۴۸,۰۰۱	مانده موجودی نقد در پایان سال

۴-۵- تحلیل حساسیت

نرخ تسعیر ارز (ریال)					نرخ نفت خام سنگین (بشکه/دلار)
۵۰۰,۰۰۰	۴۹۵,۰۰۰	۴۵۰,۰۰۰	۳۹۵,۰۰۰	۳۵۰,۰۰۰	
۱,۳۲۶	۱,۲۹۳	۹۹۷	۶۳۶	۳۴۰	۷۰
۱,۵۷۴	۱,۵۳۹	۱,۲۲۱	۸۳۲	۵۱۴	۷۵
۲,۰۷۵	۲,۰۳۵	۱,۶۷۲	۱,۲۲۸	۸۶۵	۸۰
۲,۳۲۶	۲,۲۸۳	۱,۸۹۷	۱,۴۲۶	۱,۰۴۰	۸۵
۲,۸۲۹	۲,۷۸۱	۲,۳۵۰	۱,۸۲۳	۱,۳۹۲	۹۰
۳,۰۸۰	۳,۰۲۹	۲,۵۷۵	۲,۰۲۱	۱,۵۶۷	۹۵

با توجه به اعلام بانک مرکزی، از نیمه دوم سال جاری، نرخ تسعیر موثر در قیمت‌گذاری فرآورده‌های ویژه، نرخ حواله مندرج در سامانه متشکل ارزی می‌باشد. بر همین اساس نرخ میانگین ارز برای سال ۱۴۰۳ ۴۵۰,۰۰۰ ریال و نرخ نفت خام سنگین ۸۰ دلار به ازاء هر بشکه در نظر گرفته شده‌است، اما آثار نرخ‌های بالاتر و پایین‌تر بر سود شرکت نیز در جدول تحلیل حساسیت درج شده‌است. میزان خوراک مصرفی و فرآورده‌های تولیدی بر اساس برنامه تولید و تعمیرات اساسی سالانه در محاسبات منظور شده‌است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



جدول کرک اسپرد محصولات نفتی در جدول زیر آمده است:

قیمت بین‌المللی															ماه	
قت کوره ۳۵<۳۸۰ (تن/دلار)	قت کوره ۳۵>۳۸۰ (تن/دلار)	گاز مایع (تن/دلار)	سوخت سنگین جت (بشکه/دلار)	قت سفید>۰۰۰۵ (بشکه/دلار)	قت گاز بالای ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۲۵۰۰ ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۲۵۰۰ ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۵۰۰ ۵۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۱۰ ۱۰ (بشکه/دلار)	قت گاز زیر ۱۰ (بشکه/دلار)	بنزین ۹۱ بنزین معمولی (بشکه/دلار)	بنزین ۹۱ بنزین اکتان ۸۷ (بشکه/دلار)	میعانات گازی میلوین گازی عملویه و قتل خام هنگام (بشکه/دلار)	میعانات گازی سرخون و پارسیان (بشکه/دلار)		قت خام سنگین (بشکه/دلار)
۴۵۷.۳۶	۴۷۳.۱۷	۵۹۰.۶۵	۹۹.۸۶	۹۹.۸۶	۹۳.۵۵	۹۵.۴۱	۹۷.۳۰	۹۹.۲۳	۹۹.۷۲	۱۰۰.۲۱	۹۵.۶۶	۸۹.۸۲	۸۳.۹۸	۷۵.۴۷	۷۶.۰۴	۷۸.۰۰
۴۷۴.۷۶	۴۸۶.۵۳	۵۴۵.۶۷	۹۲.۹۵	۹۲.۹۵	۸۷.۷۳	۸۹.۴۰	۹۱.۱۱	۹۲.۸۵	۹۳.۶۶	۹۴.۰۵	۸۸.۹۰	۸۲.۸۴	۷۶.۷۹	۶۹.۸۳	۷۰.۴۰	۷۵.۱۳
۴۶۹.۷۶	۴۷۶.۱۹	۵۴۵.۶۷	۹۱.۸۹	۹۱.۸۹	۸۶.۷۲	۸۷.۶۴	۸۸.۵۷	۸۹.۵۱	۹۱.۱۰	۹۱.۲۸	۸۰.۷۳	۷۴.۵۱	۶۸.۲۸	۶۷.۲۵	۶۷.۸۲	۷۳.۳۱
۴۶۷.۲۹	۴۷۸.۶۳	۵۶۰.۶۶	۹۴.۹۰	۹۴.۹۰	۸۹.۳۳	۹۰.۸۲	۹۲.۳۳	۹۳.۸۶	۹۴.۸۳	۹۵.۱۸	۸۸.۴۳	۸۲.۳۹	۷۶.۳۵	۷۰.۸۵	۷۱.۴۲	۷۵.۴۸

کرک نسبت به قیمت نفت خام سنگین															ماه
قت کوره ۳۵<۳۸۰ (بشکه/دلار)	قت کوره ۳۵>۳۸۰ (بشکه/دلار)	گاز مایع (بشکه/دلار)	سوخت سنگین جت (بشکه/دلار)	قت سفید>۰۰۰۵ (بشکه/دلار)	قت گاز بالای ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۲۵۰۰ ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۲۵۰۰ ۵۰۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۵۰۰ ۵۰۰ (بشکه/دلار)	قت گاز تا ۱۰ ۵۰ (بشکه/دلار)	قت گاز زیر ۱۰ (بشکه/دلار)	بنزین ۹۱ بنزین معمولی (بشکه/دلار)	بنزین ۹۱ بنزین اکتان ۸۷ (بشکه/دلار)	میعانات گازی میلوین گازی عملویه و قتل خام هنگام (بشکه/دلار)	میعانات گازی سرخون و پارسیان (بشکه/دلار)	
-۷.۹۱	-۵.۴۸	-۲۵.۷۳	۲۱.۸۶	۲۱.۸۶	۱۵.۵۵	۱۷.۴۱	۱۹.۳۰	۲۱.۲۳	۲۱.۷۲	۲۲.۲۱	۱۷.۶۶	۱۱.۸۲	۵.۹۸	۱۱.۸۲	۵.۹۸
-۲.۳۷	-۰.۵۶	-۲۶.۸۴	۱۷.۸۲	۱۷.۸۲	۱۲.۶۰	۱۴.۲۷	۱۵.۹۸	۱۷.۷۲	۱۸.۵۳	۱۸.۹۲	۱۳.۷۷	۷.۷۱	۱.۶۶	۱۳.۷۷	۱.۶۶
-۱.۳۱	-۰.۳۳	-۲۵.۰۲	۱۸.۵۸	۱۸.۵۸	۱۳.۴۱	۱۴.۳۳	۱۵.۲۶	۱۶.۲۰	۱۷.۷۹	۱۷.۹۷	۷.۴۲	۱.۲۰	-۵.۰۳	۷.۴۲	-۵.۰۳
(۳.۸۶)	(۲.۱۲)	(۲۵.۸۶)	۱۹.۴۲	۱۹.۴۲	۱۳.۸۵	۱۵.۳۴	۱۶.۸۵	۱۸.۳۸	۱۹.۳۵	۱۹.۷۰	۱۲.۹۵	۶.۹۱	۰.۸۷	۱۲.۹۵	۰.۸۷

۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف

اعلام شده

۵-۱ - عملکرد بخش ها یا فعالیت ها

پیش بینی عملکرد

مبالغ (میلیون ریال)

هزینه های دستمزد، سربار و هزینه های عمومی و اداری شرکت

هزینه های اداری، عمومی و فروش		سربار		دستمزد		شرح
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
۳,۱۰۰,۳۰۸	۱۸,۶۱۱,۰۰۰	۴۴,۹۲۹,۲۳۳	۵۸,۸۰۶,۱۰۰	۷۵۵,۸۲۲	۵,۲۲۱,۰۰۰	حقوق و دستمزد
۳۰,۶۰۶	۶۵۷,۰۰۰	۴۲۹,۲۰۶	۹,۱۳۲,۲۰۰	-	-	خدمات دریافتی
۶۸,۶۲۴	۴۷۱,۰۰۰	۹۳۶,۱۳۸	۶,۹۰۰,۰۰۰	-	-	استهلاک
۱,۶۵۹,۵۹۴	۱۳,۴۷۴,۰۰۰	۱۰,۳۷۶,۰۶۴	۹۰,۴۲۲,۹۱۳	-	-	سایر هزینه ها
۴,۸۵۹,۱۳۲	۳۳,۲۱۳,۰۰۰	۱۶,۶۷۰,۶۴۱	۱۶۵,۲۶۱,۲۱۳	۷۵۵,۸۲۲	۵,۲۲۱,۰۰۰	جمع

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱



مبالغ (میلیون ریال)

سایر درآمدهای عملیاتی

سایر درآمدهای عملیاتی		شرح
دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
۱۴۲,۲۶۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	درآمد حاصل از فروش بخار به صنایع هم‌جوار
۱۱,۰۶۲	۵۰۰,۰۰۰	درآمد حاصل از فروش آب و برق به شرکت‌های هم‌جوار
۵۱,۲۳۰	۸۰۰,۰۰۰	درآمد حاصل از فروش گاز به شرکت‌های هم‌جوار
۵,۰۳۵	۵۰۳,۰۰۰	سایر درآمدها
۲۰۹,۵۸۷	۳,۳۰۳,۰۰۰	جمع

مبالغ (میلیون ریال)

برآورد عملکرد شرکت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	شرح
۹۴۵,۴۳۳,۳۲۸	۴,۳۸۴,۶۸۲,۱۱۷	درآمدهای عملیاتی
(۹۰۶,۸۱۰,۲۷۷)	(۴,۰۹۷,۰۴۴,۶۰۴)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۸,۶۲۳,۰۵۱	۲۸۷,۶۳۷,۵۱۳	سود (زیان) ناخالص
(۴,۸۷۷,۲۷۳)	(۳۳,۲۱۳,۰۰۰)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۲۰۹,۵۸۷	۳,۳۰۳,۰۰۰	خالص سایر درآمدها (هزینه‌های عملیاتی)
۳۳,۹۵۵,۳۶۵	۲۵۷,۷۲۷,۵۱۳	سود عملیاتی
(۱,۴۳۴,۱۱۵)	(۱۵,۴۰۱,۲۱۱)	هزینه‌های مالی
۶,۸۳۵,۷۹۸	۳۴,۶۰۳,۰۰۸	خالص سایر درآمدها (هزینه‌های غیر عملیاتی)
۳۹,۳۵۷,۰۴۸	۲۷۶,۹۲۹,۳۱۰	سود عملیات در حال تداوم قبل از کسر مالیات
(۷,۶۱۲,۰۹۵)	(۵۲,۳۶۵,۲۶۰)	مالیات
۳۱,۷۴۴,۹۵۳	۲۲۴,۵۶۴,۰۵۰	سود خالص

اقدامات انجام شده توسط شرکت در دوره مالی مورد گزارش جهت دستیابی به اهداف خود و تشریح مشکلات پیش روی صنعت در دستیابی به اهداف:

راهبردهای آتی در شرکت پالایش نفت بندرعباس، بهبود و بهینه‌سازی فرآیند عملیات پالایش نفت خام و میعانات‌گازی و تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، حفظ و ارتقاء کیفیت محصولات تولیدی، بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش مصرف سوخت و ضایعات، تلاش در جهت کاهش آلاینده‌گی محیط زیست، اهتمام در بهره‌وری بیشتر به منظور استفاده بهینه از منابع اقتصادی جامعه و توجه خاص به رعایت قوانین، استانداردها و الزامات تعیین شده می‌باشد. عدم پرداخت مطالبات توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، کمبود نقدینگی بابت ایفای تعهدات قانونی به اشخاص حقیقی و حقوقی (دولتی و خصوصی) در موعد مقرر که منجر به اخذ تسهیلات با کارمزد ۲۳ درصد و بالاتر می‌باشد و کاهش سود سهامداران را در پی دارد. مضافاً عدم پرداخت مطالبات باعث عدم تامین منابع نقدی و تاخیر در روند اجرای پروژه ملی ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه خواهد شد و در نتیجه مطابق بند (ر) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۲، شرکت از تخفیف ۵ درصد بهره‌مند نخواهد شد.