

تامین سرمایه امین



گزارش تحلیله پتروشیمه پردیس (شپدیس)

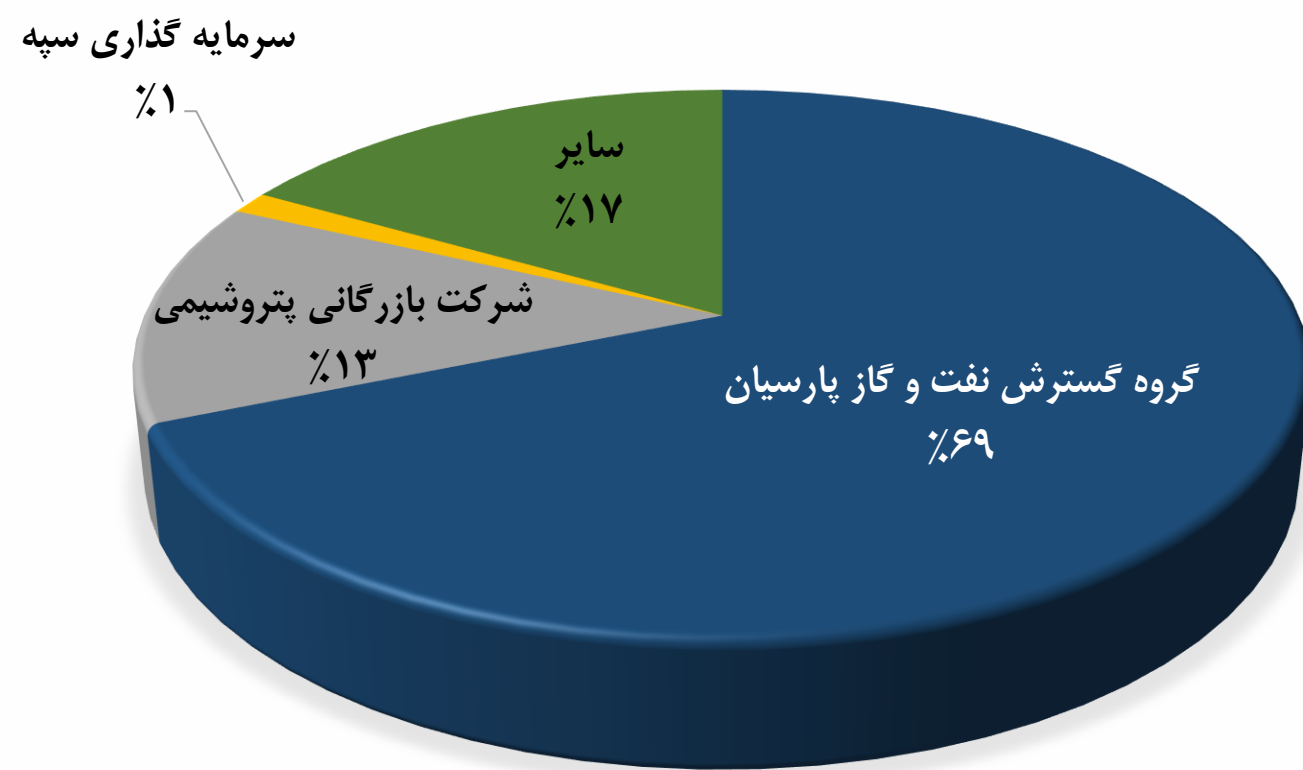
فروردین ۱۴۰۵



فهرست

- ۴..... معرفی
- ۵..... جایگاه شرکت در صنعت
- ۶..... فرایند تولید
- ۷..... تولید و فروش
- ۹..... درآمد و بهای تمام شده
- ۱۱..... طرح‌های در دست اجرا
- ۱۲..... نسبت‌های مالی و روند ارزش بازار
- ۱۳..... صورت‌های مالی

ترکیب سهامداران



شرکت ابتدا با نام پتروشیمی اوره و آمونیاک غدیر در تاریخ ۱۳۸۳/۰۵/۲۸ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و تحت شماره ۲۳۱۳۴۹ در تاریخ ۹ مهرماه ۱۳۸۳ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در تاریخ ۲۳ مرداد ماه ۱۳۸۷ به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام، نام شرکت به پتروشیمی پردیس تغییر یافته و در تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۰ نوع شرکت به سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۰/۰۸/۱۱ در سازمان بورس اوراق بهادار (بازار اول) پذیرفته شده است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای فرعی شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان می باشد و واحد تجاری نهایی گروه، شرکت سرمایه گذاری غدیر است. محل کارخانه در منطقه ویژه اقتصادی پارس - عسلویه به فاصله ۲۷۰ کیلومتری جنوب شرقی بندر بوشهر واقع است.

شرکت پتروشیمی پردیس تولید و عرضه کننده محصولات آمونیاک و اوره، مالک بزرگترین مجتمع تولیدکننده آمونیاک و اوره در خاورمیانه و نیز یکی از بزرگترین تولیدکنندگان این محصولات در سطح جهان می باشد. حجم بالای تولیدات، هماهنگی با استانداردهای زیست محیطی، سهولت دسترسی به خوراک گاز طبیعی، خطوط حمل و نقل دریایی و برخورداری از تأسیسات ذخیره سازی و اسکله بارگیری اختصاصی برای صادرات محصول اوره، از جمله مزیتها و ویژگی های این مجتمع است.

احداث فاز اول و دوم مجتمع پتروشیمی پردیس به ترتیب در سالهای ۱۳۸۶ و ۱۳۸۸ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و فاز سوم در سال ۱۳۹۶ توسط شرکت پتروشیمی پردیس انجام گردید.

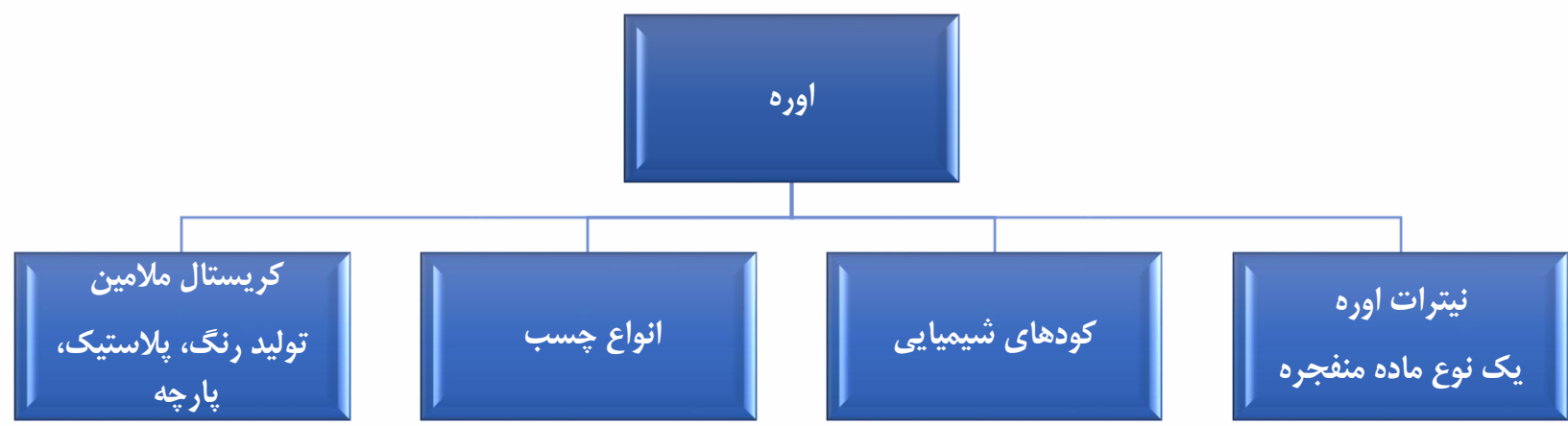
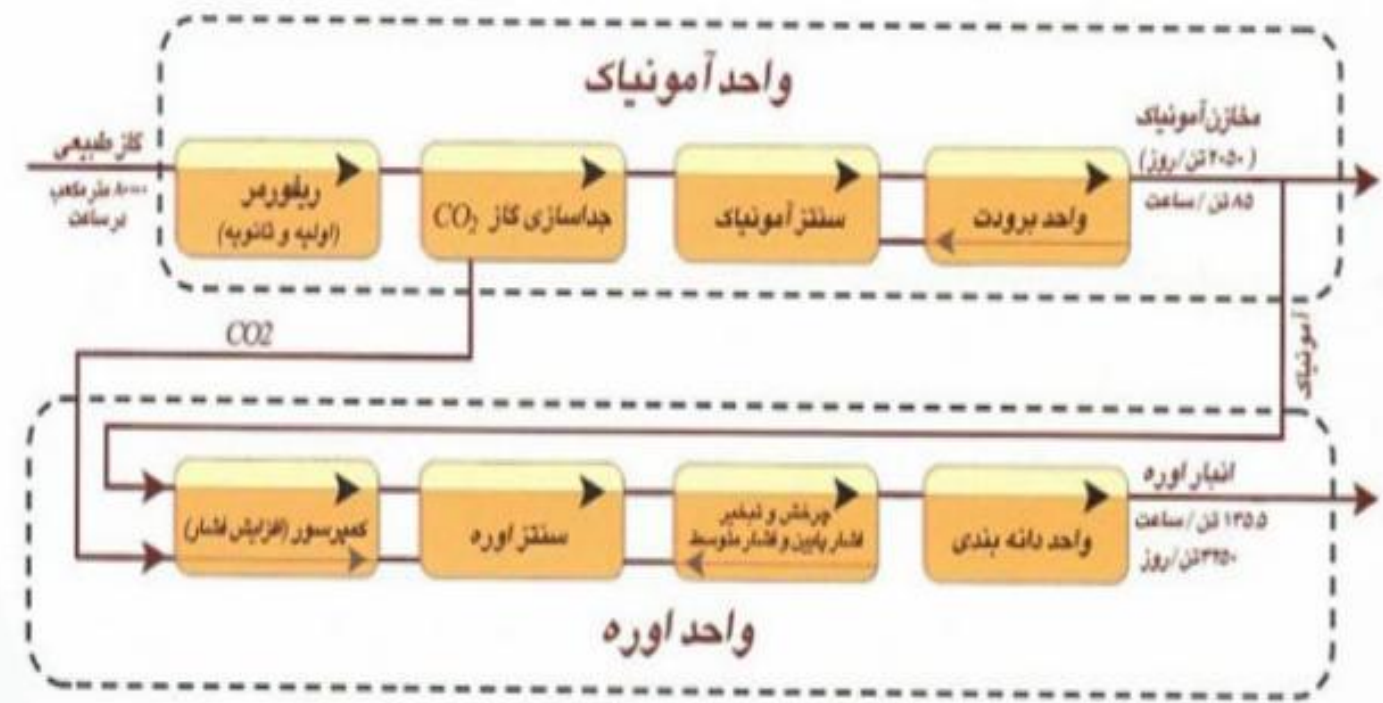
فعالیت اصلی عبارت است از:

احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صادرات، تبدیل کلیه مواد پتروشیمی، فرآورده های فرعی، مشتقات ذی ربط آنها، انجام کلیه فعالیت های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین مقررات مربوط.

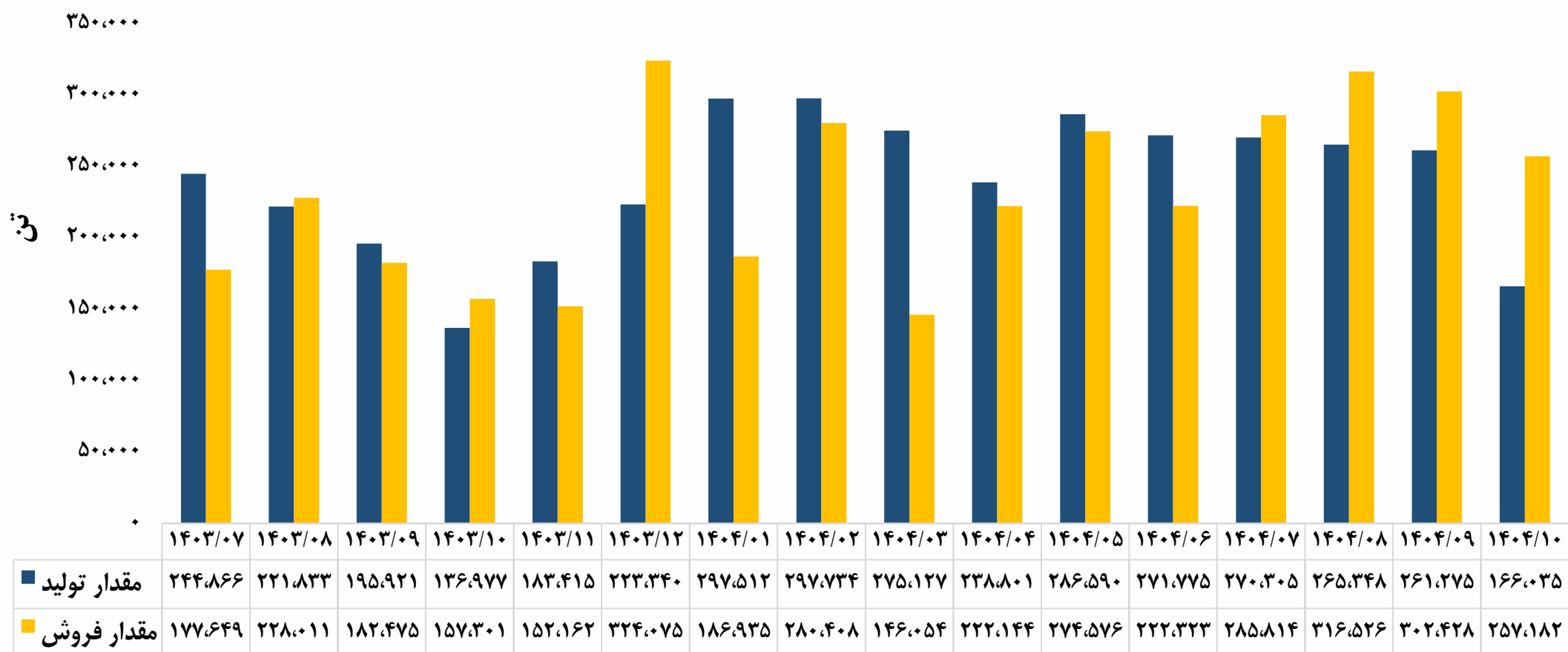
فرآیند تولید

خوراک هر فاز مجتمع، گاز طبیعی به میزان ۶۷۰ میلیون متر مکعب در سال است که از شرکت پتروشیمی مبین، تأمین و مصرف عادی گاز خوراک و سوخت در هر فاز مجتمع ۸۰،۰۰۰ متر مکعب گاز در ساعت می باشد. مصارف آب، برق، سرویس های جانبی و پشتیبانی کارخانه، نیز از شرکت پتروشیمی مبین تأمین می شود و تأمین بخار و آب بدون املاح برای فاز ۳ به عهده این شرکت می باشد که به این منظور یک واحد تولید آب شیرین به ظرفیت ۲۶۵ متر مکعب در ساعت و دو بویلر تولید بخار HP به ظرفیت ۳۰۰ تن در ساعت و مصرف سالانه ۱۸۰ میلیون متر مکعب گاز سوخت احداث شده است. بابت این منظور، پتروشیمی پردیس قراردادی با پتروشیمی مبین به مدت ۲۵ سال منعقد نموده است که شرکت مذکور خوراک و سرویس های جانبی مورد نظر را تأمین می نماید.

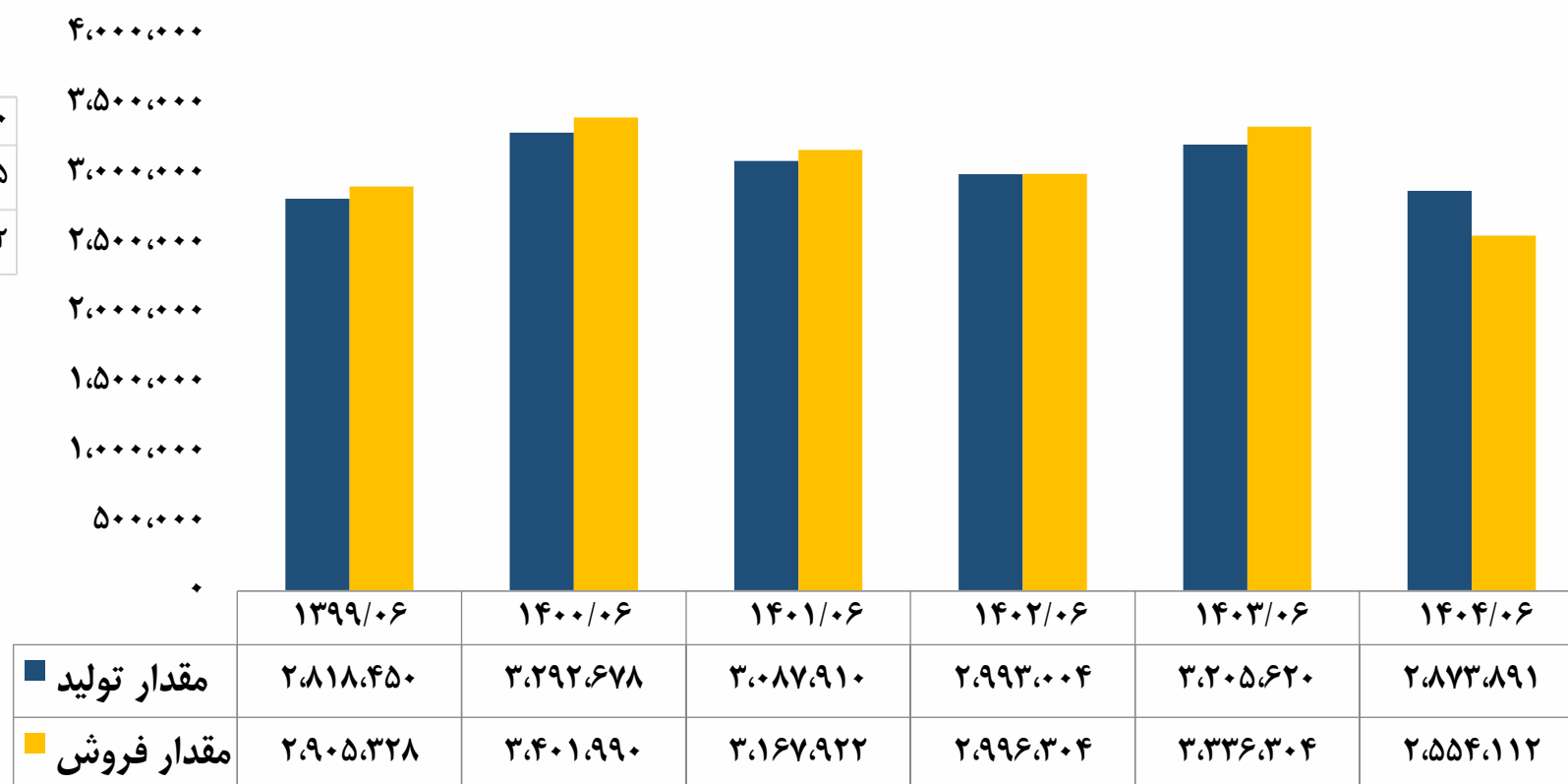
ظرفیت اسمی فاز اول و دوم مجتمع سالانه مجموعاً حدود ۲،۱۵۰،۰۰۰ تن اوره (کود شیمیایی) و ۱،۳۶۰،۰۰۰ تن آمونیاک بوده که با بهره برداری از فاز سوم این میزان سالانه به بیش از ۳،۲۲۵،۰۰۰ تن اوره و ۲،۰۴۰،۰۰۰ تن آمونیاک افزایش یافت.



مقدار تولید و فروش ماهانه اوره



مقدار تولید و فروش سالانه اوره



مبلغ فروش ماهانه



نرخ فروش

۷

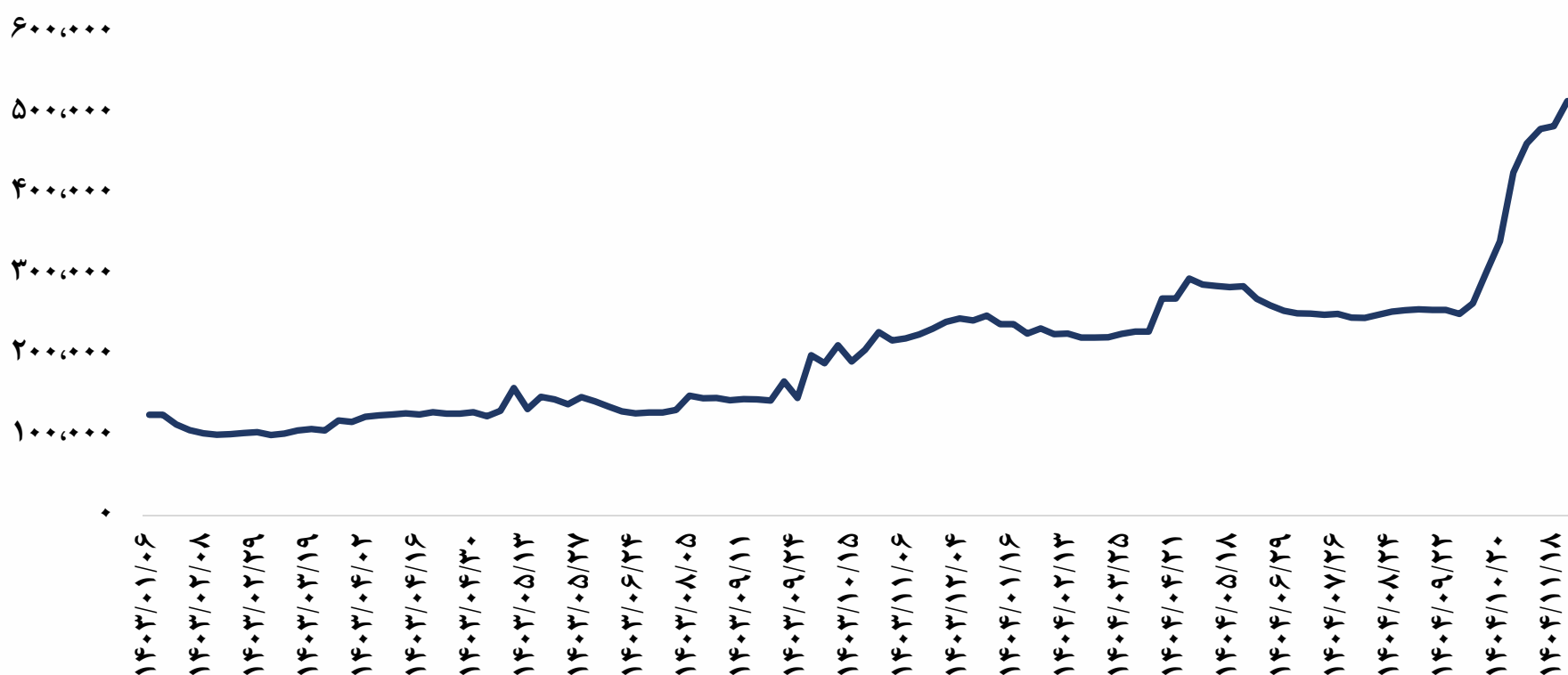
- خریدار محصول در داخل کشور شرکت خدماتی حمایتی کشاورزی و تعاونی‌های وابسته به آن می‌باشد و مقاصد صادراتی، کشورهای آسیایی، اروپایی، آفریقایی و آمریکایی می‌باشند.
- به دلیل برودت هوا و شرایط جنگ ۱۲ روزه در سال مالی ۱۴۰۴، ۵۴ روز قطعی گاز (۱۱۵ درصد افزایش ناترازی گاز نسبت به سال قبل) اتفاق افتاده است.
- فرمول و روش قیمت‌گذاری نرخ فروش محصولات:

□ خدمات حمایتی کشاورزی: از دو بخش تشکیل می‌گردد. حصه نقدی: براساس مصوبه هیات وزیران مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۰۳ قیمت فروش اوره به بخش کشاورزی در کیسه‌های پنجاه کیلویی درب واحد تولیدی و به مبلغ ۲،۴۰۰،۰۰۰ ریال تعیین گردید و در ابتدای هر سال قیمت به ازای هر کیلوگرم کود اوره در ابتدای خردادماه هر سال به میزان ۲۰ درصد میانگین موزون قیمت معاملاتی آن در بورس کالا طی دو ماه ابتدا آن سال تعیین می‌گردد. مابه التفاوت: میانگین قیمت پایه در بورس کالا در سه ماهه گذشته با قیمت فروش به بخش کشاورزی.

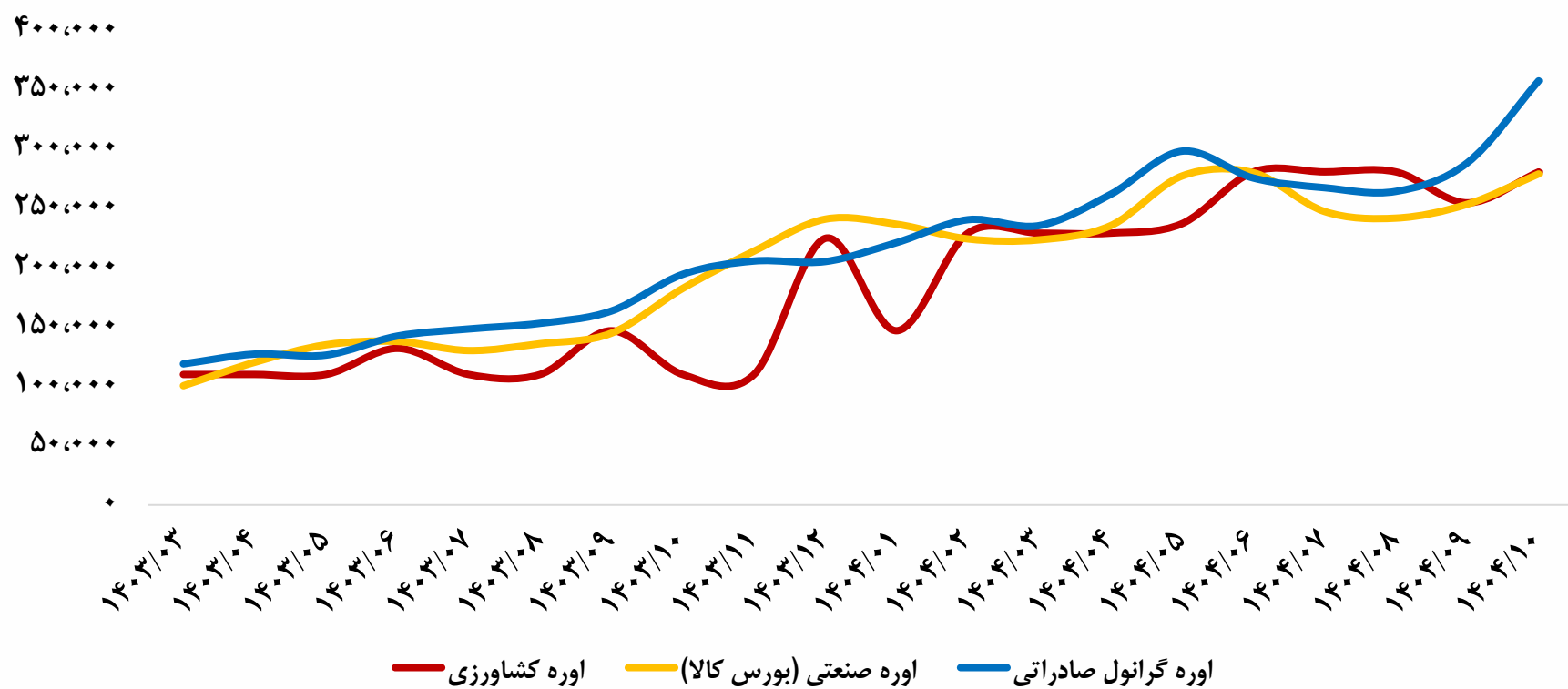
□ صادراتی: صدور پیش فاکتور براساس مزایده برگزار شده انجام می‌گیرد که کف قیمت مزایده توسط کارگروه تعیین کف قیمت نفت و گاز پارسیان طی جلسات برگزار شده شنبه هر هفته پس از صدور مجله هفتگی آرگوس مصوب می‌گردد.

- از دی ماه و با انتقال نرخ دلار مبنای محاسبه نرخ محصولات از تالار اول به تالار دوم، نرخ فروش اوره شرکت در بورس کالا با روند صعودی مواجه شده است.

روند نرخ فروش اوره شرکت در بورس کالا - هزار ریال در هر تن

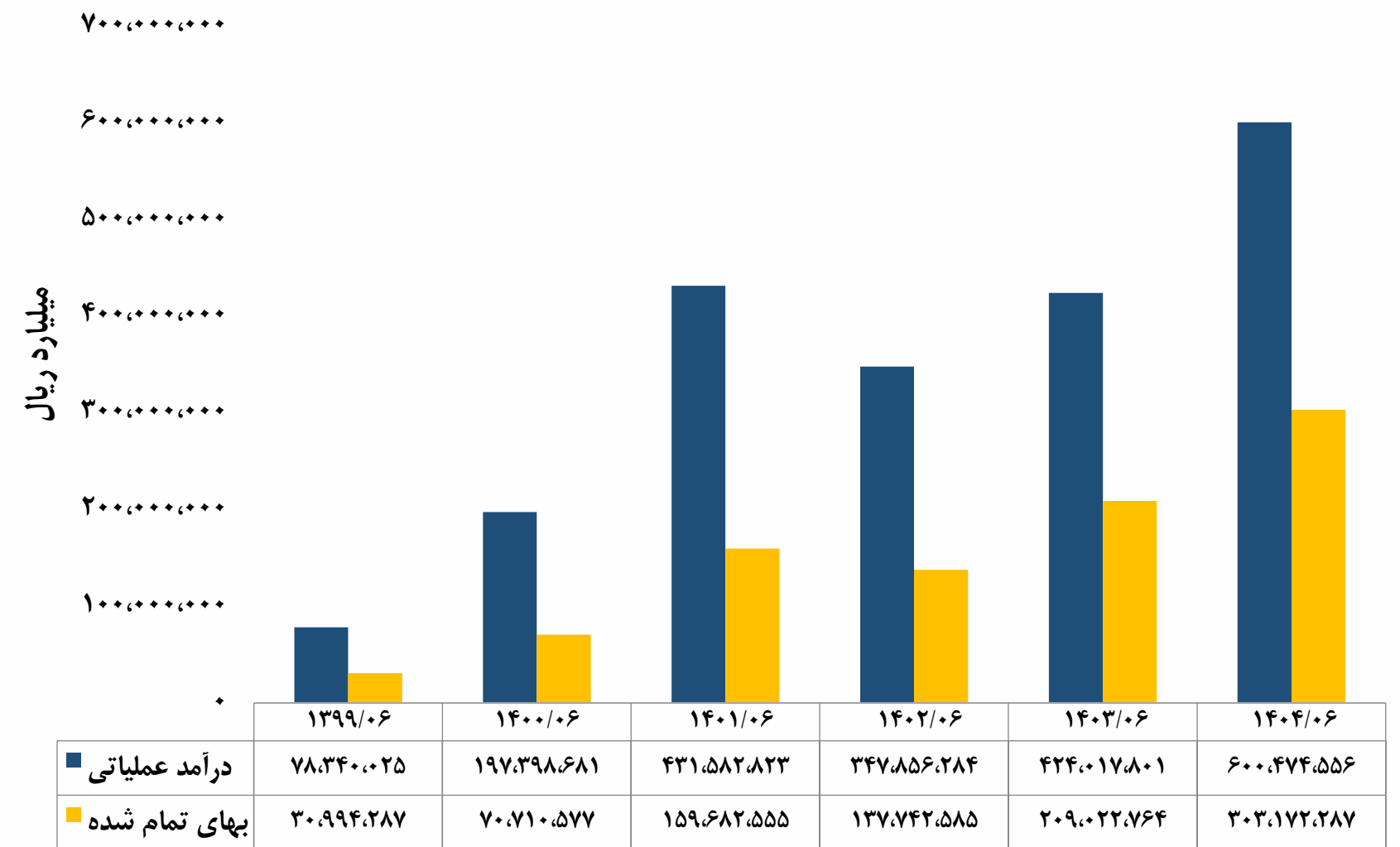
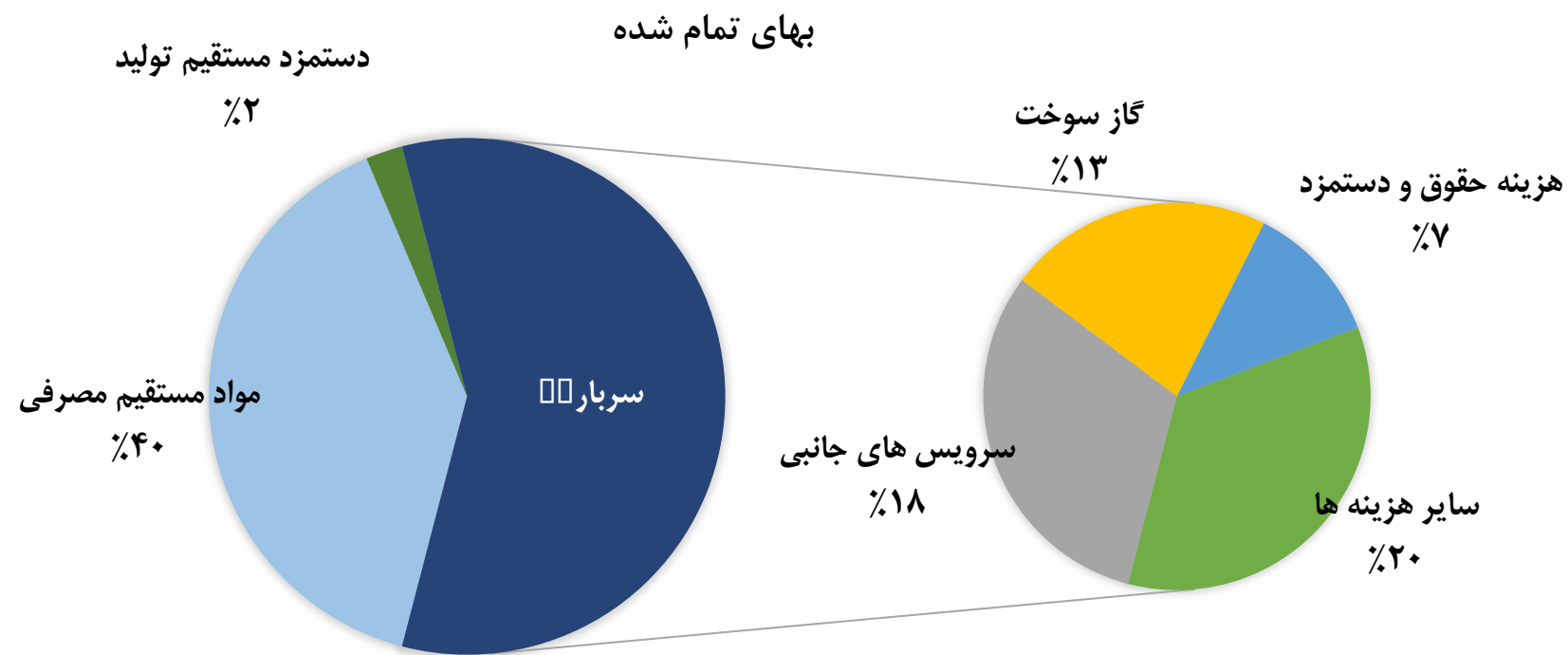


روند نرخ فروش - هزار ریال در هر تن



روند درآمد و بهای تمام شده

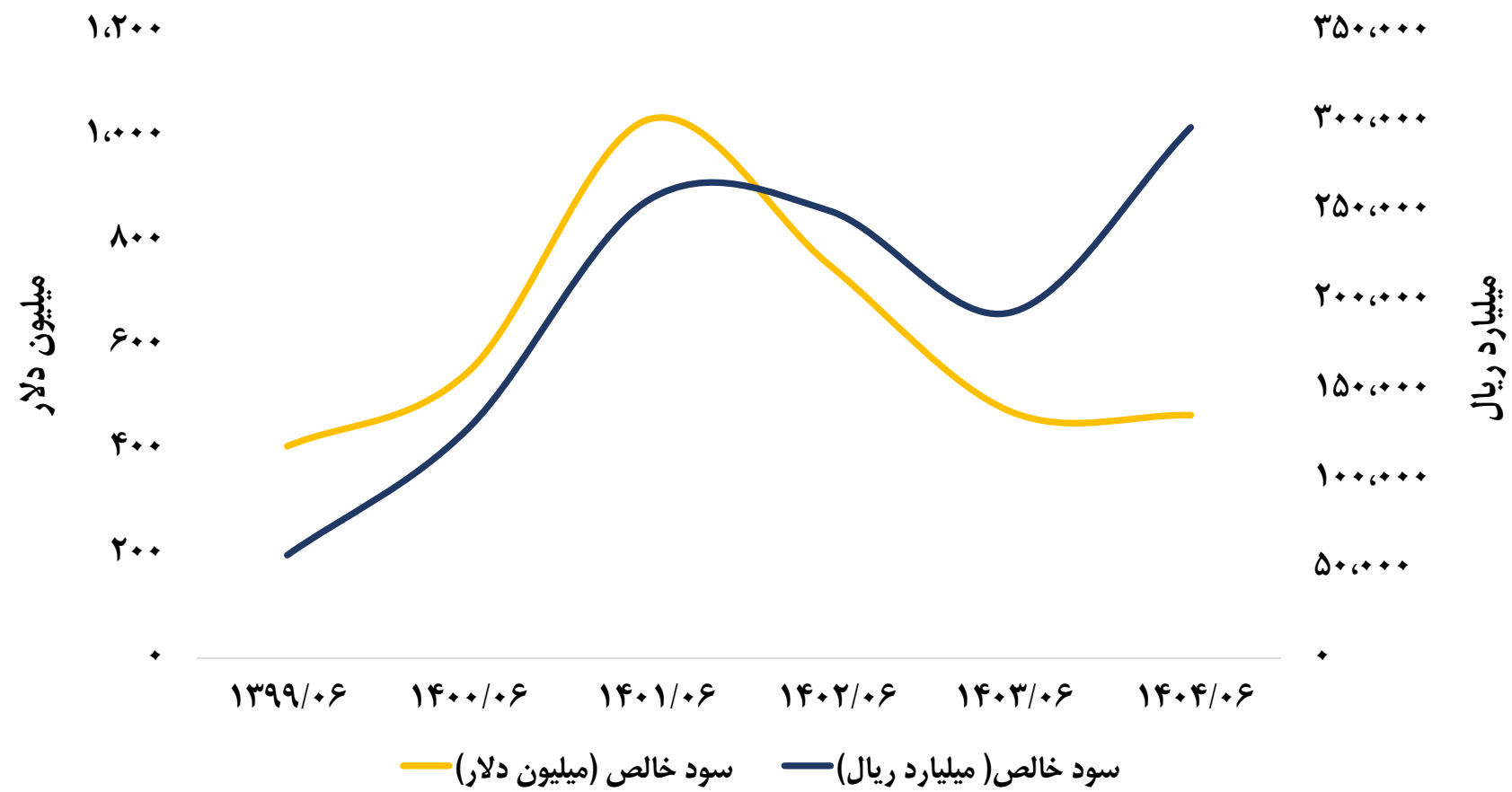
۸



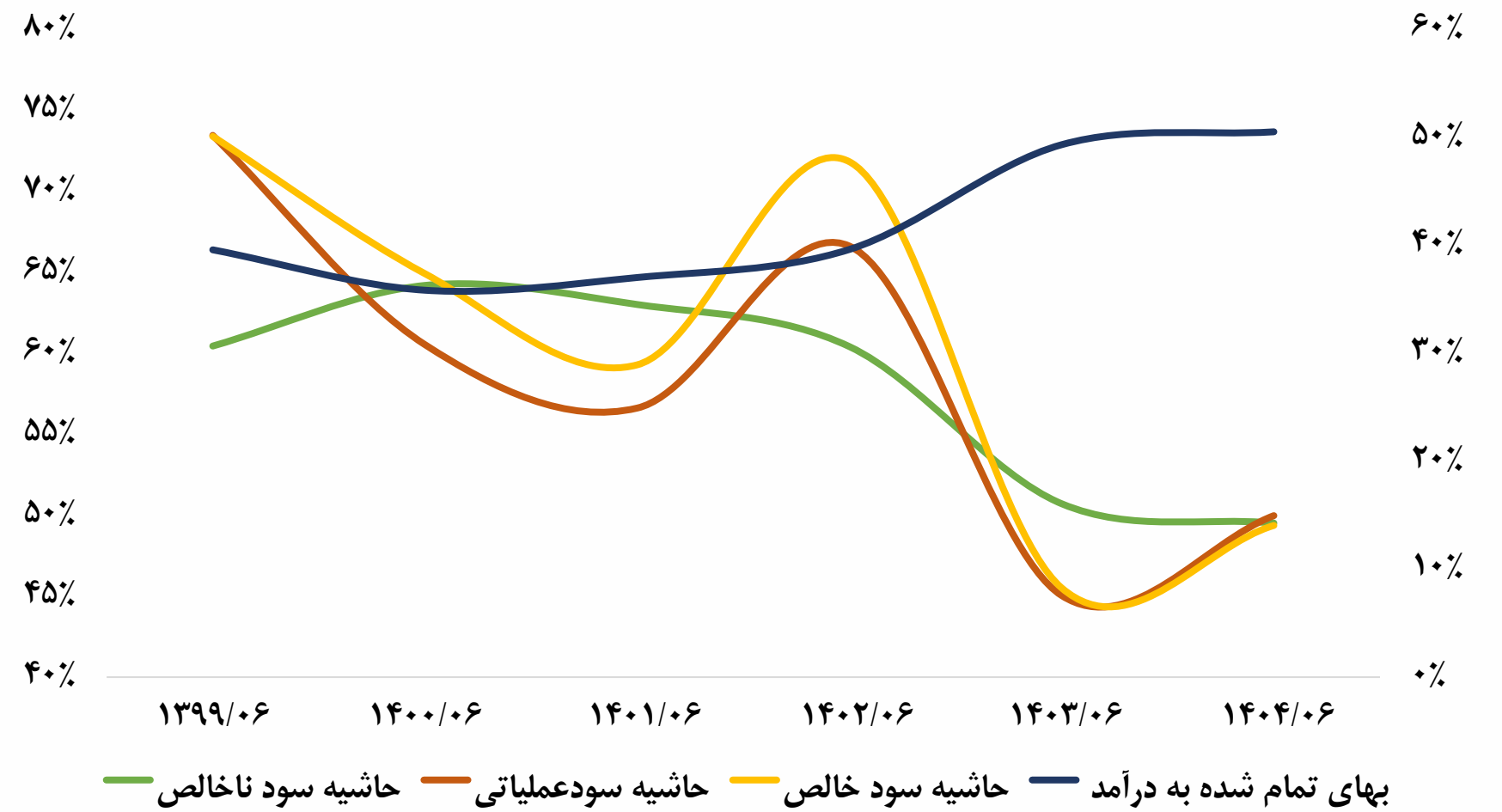
نرخ رشد		
۱۱.۷%	فصل به فصل قبل	نرخ رشد درآمد
۱۴۳.۳%	فصل به فصل مشابه	نرخ رشد درآمد
۴۱.۶%	سال به سال قبل	نرخ رشد درآمد
۱۲.۵%	فصل به فصل قبل	نرخ رشد سود عملیاتی
۱۲۲.۴%	فصل به فصل مشابه	نرخ رشد سود عملیاتی
۳۵.۸%	سال به سال قبل	نرخ رشد سود عملیاتی
۲.۱%	فصل به فصل قبل	نرخ رشد سود خالص
۱۰۰.۲%	فصل به فصل مشابه	نرخ رشد سود خالص
۳۲.۹%	سال به سال قبل	نرخ رشد سود خالص

روند درآمد و بهای تمام شده

روند سود خالص



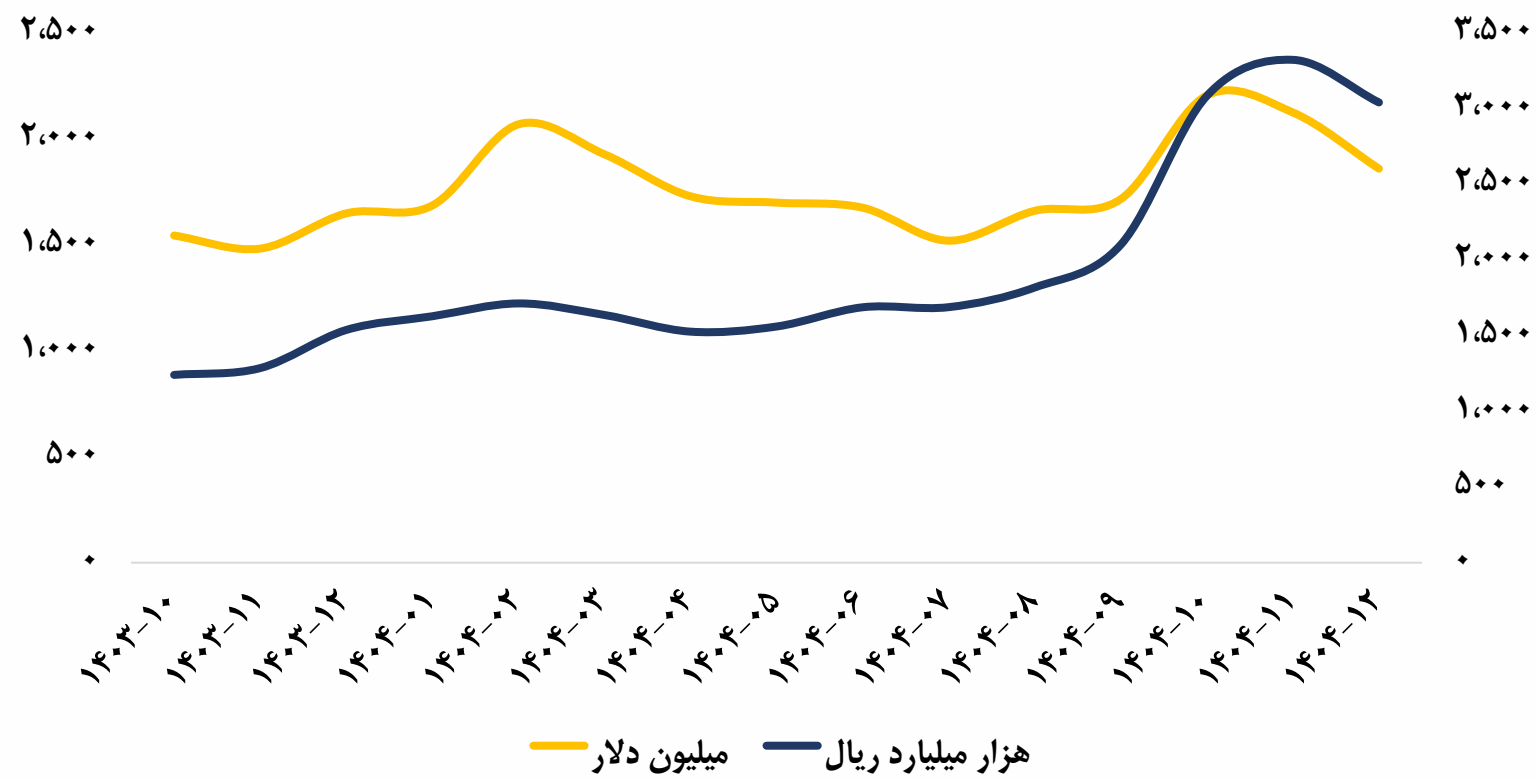
روند نسبت بهای تمام شده به درآمد و حاشیه سود



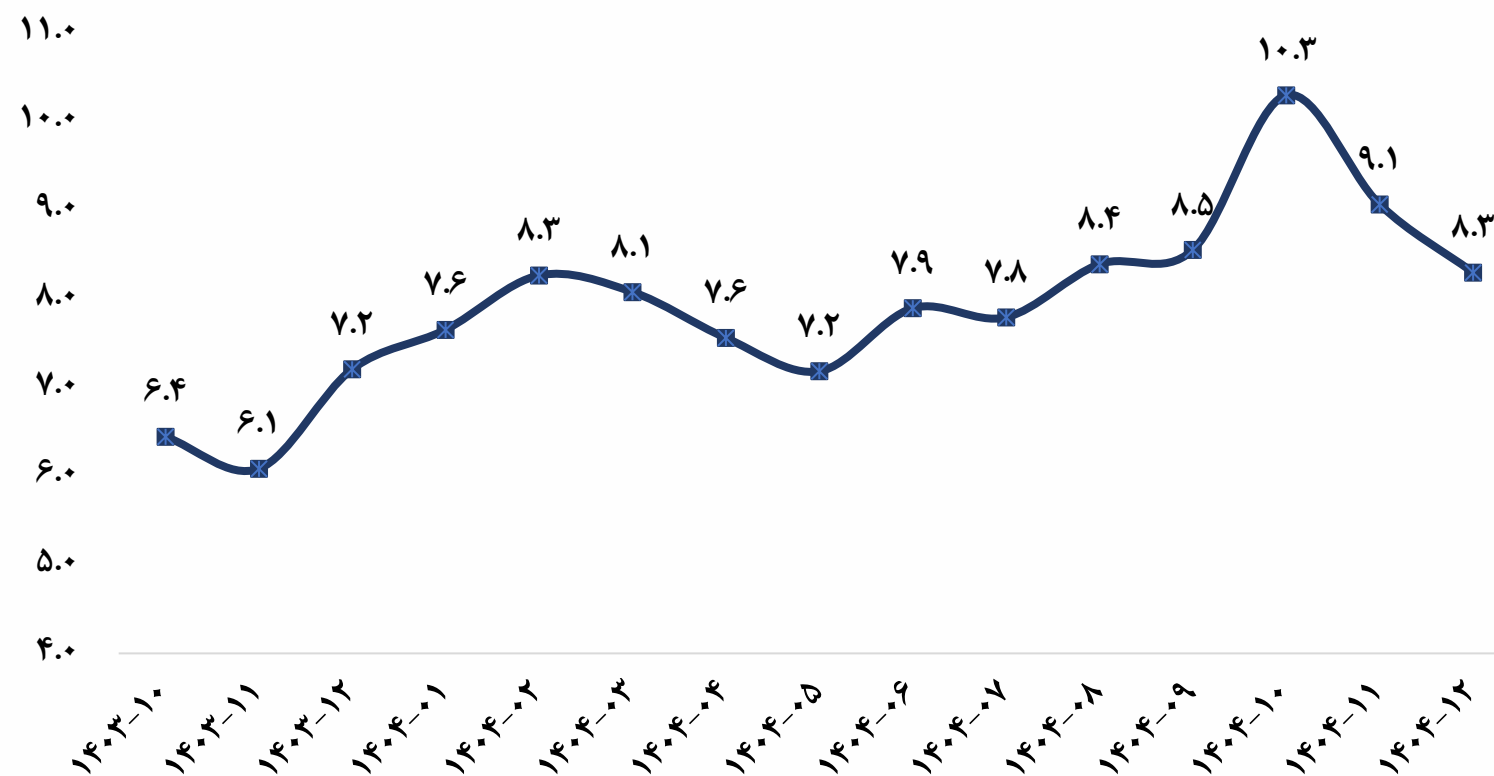
نسبت های مالی و روند ارزش بازار

۱۰

روند ارزش بازار



P/E-ttm



نسبت های مالی	نوع نسبت مالی	۱۴۰۳	۱۴۰۴
نسبت های نقدینگی	نسبت جاری	۰.۹۴	۳.۴۶
	نسبت آنی	۰.۷۶	۲.۷۵
نسبت های اهرمی	نسبت بدهی	۰.۶۱	۰.۲۹
نسبت های سودآوری	نسبت حاشیه سود خالص	%۴۶	%۴۹
	بازده حقوق صاحبان سهام	%۷۰	%۶۲
	بازده دارایی	%۲۷	%۴۴

ترازنامه

مبانی اظهار نظر مشروط:

تا تاریخ تهیه گزارش حسابرس، تائیدیه درخواستی از شرکت "د" به مبلغ ۲۲،۹۶۷ میلیارد ریال (معادل ریالی ۳۲/۸ میلیون دلار) منعکس در دریافتی‌های تجاری واصل نگردیده و این موسسه نتوانسته از طریق سایر روش‌های حسابرسی آثار احتمالی ناشی از دریافت تائیدیه مزبور بر صورت‌های مالی مورد گزارش را تعیین نماید.

تاکید بر مطالب خاص:

❖ دارایی‌های در جریان تکمیل گروه شامل مبلغ ۱،۸۹۴ میلیارد ریال هزینه‌های انجام شده جهت اجرای طرح اوره پتروشیمی همت می‌باشد که براساس اولین پیش‌بینی‌های انجام شده، مخارج سرمایه‌ای اجرای طرح معادل ۲۸۰ میلیون یورو و محل تامین آن تسهیلات خارجی و همچنین مدت زمان احداث طرح با شرط تامین اعتبار پروژه بر مبنای استاندارد FS طرح، مقرر شد از سال ۱۳۹۷ به مدت چهار سال باشد که به دلیل عدم تامین اعتبار این امر تحقق نیافته است و طبق برنامه امکان‌سنجی جدید تکمیل پروژه آخر سال ۱۴۰۷ می‌باشد. لازم به توضیح است تغییر سهامداری در راستای تامین اعتبار پروژه صورت پذیرفته است.

❖ نقل و انتقال وجوه مرتبط با فروش‌های صادراتی و خریدهای خارجی به دلیل شرایط ناشی از تحریم‌های اعمال شده از طریق صرافی‌های بانکی صورت گرفته، همچنین نرخ‌های فروش صادراتی بر مبنای نرخ‌های جهانی و با در نظر گرفتن شرایط بازار ایران و نهایتاً تایید آن در کمیته فروش و تصویب در هیات مدیره تعیین گردیده است.

❖ در سال مالی مورد گزارش معادل ۲/۱۷ درصد در سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به صورت بلوکی و به صورت شرایطی، به قیمت هر سهم ۲۰،۶۶۰ ریال در قبال تهاتر بخشی از مطالبات از شرکت خدمات حمایتی و اتحادیه‌های مربوطه از طریق مزایده و به نمایندگی سازمان خصوصی‌سازی خریداری گردیده است.

تحلیل عمودی	۱۴۰۴/۰۶	۱۴۰۳/۰۶	۱۴۰۲/۰۶	دوره مالی
				دارایی
۳٪	۲۸,۱۷۰,۰۶۳	۷۹,۴۴۱,۲۹۹	۴۵,۱۱۷,۲۷۶	موجودی نقد
۳٪	۲۴,۶۳۷,۲۴۹	۱۰۳,۹۰۱,۴۴۶	۱۴۱,۳۸۸,۰۷۸	سرمایه گذاری کوتاه مدت
۴۲٪	۳۴۲,۶۰۰,۶۳۲	۴۳۱,۸۳۸,۷۶۲	۳۴۲,۰۷۲,۷۷۳	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۶٪	۵۰,۸۷۰,۷۱۹	۲۳,۳۸۶,۰۱۳	۲۲,۲۳۹,۹۴۵	موجودی مواد و کالا
۲٪	۱۴,۰۸۵,۶۷۲	۵,۹۲۴,۸۴۹	۳,۲۵۴,۵۶۸	پیش پرداخت‌ها
۵۶٪	۴۶۰,۳۶۴,۳۳۵	۶۴۴,۴۹۲,۳۶۹	۵۵۴,۰۷۲,۶۴۰	جمع دارایی‌های جاری
۱٪	۵,۱۱۱,۲۸۱	۴,۳۶۱,۲۸۱	۳,۶۱۷,۷۵۱	حساب‌ها و اسناد دریافتی تجاری بلند مدت
۴۱٪	۳۳۷,۸۳۹,۷۹۵	۱,۲۳۴,۲۷۶	۸۱۴,۲۷۶	سرمایه گذاری‌های بلند مدت
۲٪	۲۰,۱۳۹,۷۷۱	۲۰,۲۶۹,۹۱۵	۱۸,۶۸۵,۱۵۶	دارایی‌های ثابت مشهود
۰٪	۶۰۷,۵۴۹	۷۴۹,۸۳۰	۵۱۷,۸۷۶	دارایی‌های نامشهود
۴۴٪	۳۶۳,۶۹۸,۳۹۶	۲۶,۶۱۵,۳۰۲	۲۳,۶۳۵,۰۵۹	جمع دارایی‌های غیر جاری
۱۰۰٪	۸۲۴,۰۶۲,۷۳۱	۶۷۱,۱۰۷,۶۷۱	۵۷۷,۷۰۷,۶۹۹	جمع دارایی‌ها
				بدهی
۱۷٪	۱۳۸,۶۰۳,۴۱۶	۳۵,۴۸۰,۴۰۰	۴,۳۶۸,۹۰۶	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۰٪	۱,۴۷۷,۷۸۵	۱۵,۳۴۶,۰۹۹	۳,۲۹۶,۷۸۹	پیش دریافت‌ها
۱٪	۱۱,۵۲۱,۹۸۷	۴۷,۸۲۶,۲۶۱	۱۶,۲۲۹,۰۹۶	ذخیره مالیات بر درآمد
۳۳٪	۲۷۵,۲۳۶,۹۲۷	۲۷,۰۷۸,۳۶۶	۲۵,۳۱۳,۸۳۱	سود سهام پیشنهادی و پرداختی
۴٪	۳۶,۳۲۶,۸۰۲	*	*	حصه جاری تسهیلات مالی دریافتی
۳٪	۲۴,۶۵۶,۴۸۳	۶۰,۴۳۹,۶۹۷	۷۴,۳۰۸,۲۸۸	ذخایر
۰٪	*	*	*	بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۵۹٪	۴۸۷,۸۲۳,۴۰۰	۱۸۶,۱۷۰,۸۲۳	۱۲۳,۵۱۶,۹۱۰	جمع بدهی‌های جاری
۲٪	۱۵,۷۳۲,۲۱۷	۱۰,۳۲۹,۵۷۰	۷,۱۹۹,۹۹۹	ذخیره مزایای پایان خدمت
۲٪	۱۵,۷۳۲,۲۱۷	۱۰,۳۲۹,۵۷۰	۷,۱۹۹,۹۹۹	جمع بدهی‌های غیر جاری
۶۱٪	۵۰۳,۵۵۵,۶۱۷	۱۹۶,۵۰۰,۳۹۳	۱۳۰,۷۱۶,۹۰۹	جمع بدهی‌های جاری و غیر جاری
				بدهیها و حقوق صاحبان سهام
۱٪	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۰٪	-۳,۵۶۹,۷۶۶	-۲,۹۵۸,۸۴۹	-۲,۶۶۱,۰۴۶	سهام خزانه
۰٪	۲۹۲,۳۱۹	۱۸۷,۵۵۶	۲۲۶,۹۳۴	صرف سهام خزانه
۰٪	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	اندوخته قانونی
۳۸٪	۳۱۷,۱۸۴,۵۶۱	۴۷۰,۷۷۸,۵۷۱	۴۴۲,۸۲۴,۹۰۲	سود (زیان) انباشته
۳۹٪	۳۲۰,۵۰۷,۱۱۴	۴۷۴,۶۰۷,۲۷۸	۴۴۶,۹۹۰,۷۹۰	جمع حقوق صاحبان سهام
۱۰۰٪	۸۲۴,۰۶۲,۷۳۱	۶۷۱,۱۰۷,۶۷۱	۵۷۷,۷۰۷,۶۹۹	جمع بدهیها و حقوق صاحبان سهام

صورت سود و زیان

صورت سود و زیان (میلیون ریال)				
کارشناسی ۱۴۰۶/۰۶	کارشناسی ۱۴۰۵/۰۶	عملکرد ۱۴۰۴/۰۶	عملکرد ۱۴۰۳/۰۶	
۲,۰۱۲,۹۸۸,۰۰۱	۱,۴۴۵,۶۷۶,۴۵۷	۶۰۰,۴۷۴,۵۵۶	۴۲۴,۰۱۷,۸۰۱	فروش
(۹۵۳,۸۲۵,۶۱۰)	(۵۸۹,۳۱۵,۳۵۲)	(۳۰۳,۱۷۲,۲۸۷)	(۲۰۹,۰۲۲,۷۶۴)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۱,۰۵۹,۱۶۲,۳۹۱	۸۵۶,۳۶۱,۱۰۴	۲۹۷,۳۰۲,۲۶۹	۲۱۴,۹۹۵,۰۳۷	سود (زیان) ناخالص
(۹۲,۷۲۹,۵۰۰)	(۶۲,۴۶۴,۱۵۲)	(۳۶,۹۸۰,۹۶۳)	(۴۲,۴۵۰,۴۲۳)	هزینه های عمومی، اداری و تشکیلاتی
۳۷,۵۵۵,۹۹۱	۴۶,۵۳۹,۳۳۳	۳۹,۷۱۶,۷۱۵	۱۸,۴۲۸,۱۹۹	خالص سایر درآمدها (هزینه‌های عملیاتی)
۱,۰۰۳,۹۸۸,۸۸۱	۸۴۰,۴۳۶,۲۸۶	۳۰۰,۰۳۸,۰۲۱	۱۹۰,۹۷۲,۸۱۳	سود (زیان) عملیاتی
(۱۱,۵۰۰,۰۰۰)	(۸,۳۵۵,۱۶۴)	(۱۲,۱۰۷,۴۲۸)	(۱,۵۰۱,۷۳۵)	هزینه‌های مالی
۲۲,۹۰۰,۲۹۴	۲۰,۸۳۲,۸۷۶	۴۰,۸۰۵,۵۷۴	۲۹,۷۸۷,۱۶۳	خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۱,۰۱۵,۳۸۹,۱۷۵	۸۵۲,۹۱۳,۹۹۷	۳۲۸,۷۳۶,۱۶۷	۲۱۹,۲۵۸,۲۴۱	سود (زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۱۰۸,۱۸۳,۴۱۷)	(۹۰,۵۶۰,۰۳۶)	(۳۲,۳۳۰,۱۷۷)	(۲۶,۳۰۴,۵۷۱)	مالیات
۹۰۷,۲۰۵,۷۵۹	۷۶۲,۳۵۳,۹۶۲	۲۹۶,۴۰۵,۹۹۰	۱۹۲,۹۵۳,۶۷۰	سود خالص
۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۱۵۱,۲۰۱	۱۲۷,۰۵۹	۴۹,۴۰۱	۳۲,۱۵۹	سود هر سهم (ریال)
۵۳%	۵۹%	۵۰%	۵۱%	حاشیه سود ناخالص
۵۰%	۵۸%	۵۰%	۴۵%	حاشیه سود عملیاتی
۴۵%	۵۳%	۴۹%	۴۶%	حاشیه سود خالص

۱. عوامل موثر بر عملیات شرکت: تغییرات قیمت محصولات صادراتی، اثر تحریم‌ها بر فروش صادراتی و درآمدهای حاصل از آن، افزایش قیمت مواد اولیه و سرویس‌های جانبی، تاخیر در وصول مابه‌التفاوت مطالبات ناشی از نرخ اوره تکلیفی، الزام به پرداخت مالیات ارزش افزوده و عوارض گازرسانی به رغم معافیت شرکت‌های فعال در منطقه.

۲. با توجه به عملکرد ماهانه و فصلی و مفروضات پیش‌بینی، شرکت در پایان سال مالی ۱۴۰۵ می‌تواند در حدود ۷۶۲,۳۵۳ میلیارد ریال سود خالص داشته باشد و سود هر سهم ۱۲۷,۰۵۹ ریال خواهد بود و سود خالص در پایان سال ۱۴۰۶ حدود ۹۰۷,۲۰۶ میلیارد ریال پیش‌بینی می‌شود. با توجه به قیمت ۵۰۸,۴۰۰ ریالی سهم در زمان تهیه گزارش، P/E forward سهم برای سال ۱۴۰۵ در محدوده ۴ خواهد بود.

مفروضات	۱۴۰۵	۱۴۰۶
اوره صادراتی - دلار	۴۰۰	۴۰۰
نرخ دلار سامانه	۱,۱۸۷,۱۰۷	۱,۶۳۰,۸۹۴
نرخ دلار آزاد	۱,۵۳۷,۱۶۵	۲,۱۷۴,۵۲۶
فاصله دلار سامانه با آزاد	۷۷%	۷۵%
تورم	۵۰%	۴۵%
نرخ گاز خوراک (دلار / مترمکعب)	۰.۱۵	۰.۱۶
نسبت نرخ گاز سوخت به گاز خوراک	۰.۶۰	۰.۸۰

تحلیل حساسیت سود هر سهم ۱۴۰۶

نرخ دلار سامانه

۱,۸۵۰,۰۰۰	۱,۸۰۰,۰۰۰	۱,۷۵۰,۰۰۰	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱,۶۳۰,۸۹۴	۱,۵۵۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰	
۹۱,۹۸۷	۸۸,۴۹۶	۸۵,۰۰۵	۸۱,۵۱۴	۷۶,۶۸۸	۷۱,۰۴۰	۶۷,۵۴۹	۶۴,۰۵۸	۳۰۰
۱۳۴,۲۴۹	۱۲۹,۶۱۵	۱۲۴,۹۸۲	۱۲۰,۳۴۹	۱۱۳,۹۴۵	۱۰۶,۴۴۸	۱۰۱,۸۱۵	۹۷,۱۸۱	۳۵۰
۱۷۶,۵۱۰	۱۷۰,۷۳۵	۱۶۴,۹۵۹	۱۵۹,۱۸۴	۱۵۱,۲۰۱	۱۴۱,۸۵۷	۱۳۶,۰۸۱	۱۳۰,۳۰۵	۴۰۰
۲۱۸,۷۷۲	۲۱۱,۸۵۴	۲۰۴,۹۳۶	۱۹۸,۰۱۸	۱۸۸,۴۵۷	۱۷۷,۲۶۵	۱۷۰,۳۴۷	۱۶۳,۴۲۹	۴۵۰
۲۶۱,۰۳۴	۲۵۲,۹۷۴	۲۴۴,۹۱۳	۲۳۶,۸۵۳	۲۲۵,۷۱۴	۲۱۲,۶۷۳	۲۰۴,۶۱۳	۱۹۶,۵۵۳	۵۰۰
۳۰۳,۲۹۵	۲۹۴,۰۹۳	۲۸۴,۸۹۱	۲۷۵,۶۸۸	۲۶۲,۹۷۰	۲۴۸,۰۸۲	۲۳۸,۸۷۹	۲۲۹,۶۷۷	۵۵۰
۳۴۵,۵۵۷	۳۳۵,۲۱۲	۳۲۴,۸۶۸	۳۱۴,۵۲۳	۳۰۰,۲۲۶	۲۸۳,۴۹۰	۲۷۳,۱۴۶	۲۶۲,۸۰۱	۶۰۰
۳۸۷,۸۱۸	۳۷۶,۳۳۲	۳۶۴,۸۴۵	۳۵۳,۳۵۸	۳۳۷,۴۸۲	۳۱۸,۸۹۸	۳۰۷,۴۱۲	۲۹۵,۹۲۵	۶۵۰
۴۳۰,۰۸۰	۴۱۷,۴۵۱	۴۰۴,۸۲۲	۳۹۲,۱۹۳	۳۷۴,۷۳۹	۳۵۴,۳۰۷	۳۴۱,۶۷۸	۳۲۹,۰۴۹	۷۰۰

نرخ اوره



21 43 692 000



Info@aminib.com



www.aminib.com



Tehran, Mirdamad St
W Qobadiyan St



AminInvestmentBank