

# گزارش تحلیلی

## شرکت پتروشیمی نوری

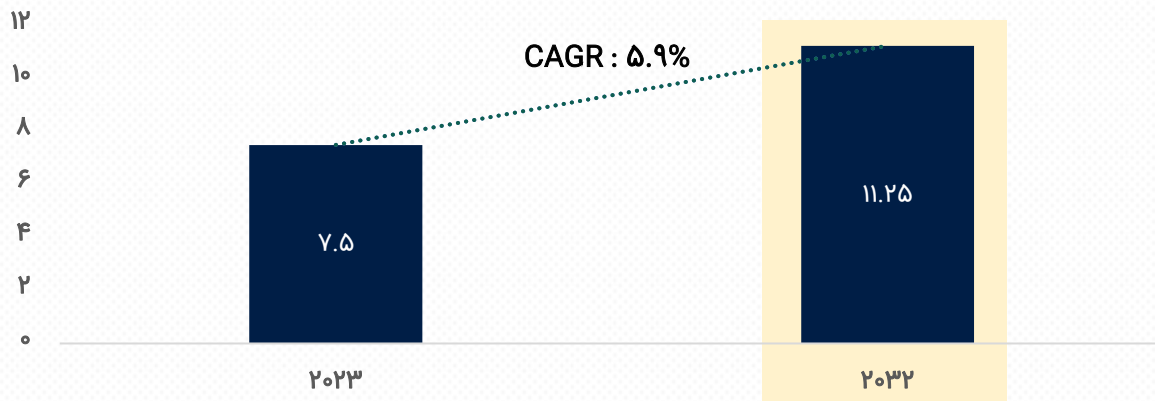
(نوری)

مهر ۱۴۰۳

- نگاهی به صنعت آروماتیک
- بنزن و مشتقات آن
- تولوئن و مشتقات آن
- زایلن و مشتقات آن
- تولیدکنندگان محصولات آروماتیکی در ایران
- مواد اولیه و محصولات شرکت‌های آروماتیکی
- طرح‌ها و پتروشیمی‌های مستقر در عسلویه و بندر ماهشهر
- زنجیره ارزش شرکت پتروشیمی نوری
- نقشه‌ی فرآیندی پلنت پتروشیمی نوری
- مواد اولیه‌ی پتروشیمی نوری
- نحوه قیمت‌گذاری مواد اولیه‌ی پتروشیمی نوری
- محصولات اصلی و فرعی پتروشیمی نوری
- نحوه قیمت‌گذاری محصولات پتروشیمی نوری
- بررسی روند قیمتی آروماتیک‌ها و مواد اولیه
- قیمت گاز طبیعی در چهار هاب اصلی
- محاسبه نرخ گاز خوراک پتروشیمی‌ها
- معرفی شرکت پتروشیمی نوری
- ساختار سهامداری در پتروشیمی نوری
- پتروشیمی هنگام
- پتروشیمی اروند
- پتروشیمی هرمز
- طرح و برنامه‌های توسعه
- مقایسه درآمد ریالی و دلاری
- مفروضات تحلیل
- صورت سود و زیان پتروشیمی نوری
- نتیجه‌گیری

## نگاهی به صنعت آروماتیک

ارزش بازار آروماتیک در جهان (میلیارد دلار)



ترکیبات آروماتیک ترکیبات آلی هستند که به عنوان «هیدروکربن‌های آروماتیک (معطر) تک حلقه‌ای یا چند حلقه‌ای» نیز شناخته می‌شوند عضو اصلی آنها بنزن است.

بنزن، تولوئن و زایلن‌ها (BTX) سه محصول اصلی آروماتیکی می‌باشند.

خواص کلی هیدروکربن‌های آروماتیک:

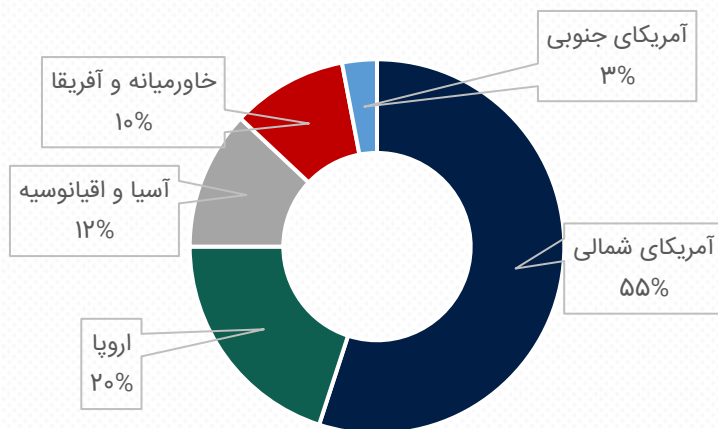
۱. معطر هستند.

۲. نسبت کربن به هیدروژن در آنها بالاست.

۳. با شعله‌ای به رنگ زرد دوده‌ای تندی می‌سوزند زیرا نسبت کربن به هیدروژن بالایی دارند.

۴. تحت واکنش‌های جایگزینی الکتروفیل و جانشینی‌های آروماتیک نوکلئوفیل قرار می‌گیرند.

سهم مناطق مختلف از تولید ترکیبات آروماتیک در سال ۲۰۲۲



در مجموع قاره آمریکا بیشترین سهم را از تولید ترکیبات آروماتیک به خود اختصاص داده است.

پیش‌بینی می‌شود ارزش بازار آروماتیک‌ها در جهان تا سال ۲۰۳۲ با نرخ رشد مرکب سالانه ۵.۹ درصد به ۱۱ میلیارد دلار برسد.

## بنزن

در سال ۲۰۱۸، ظرفیت جهانی تولید بنزن بالغ بر ۶۵ میلیون تن بوده است.

SINOPEC چین بزرگترین تولید کننده بنزن در جهان است.

افزودن بنزن به بنزین، عدد اکتان بنزین را افزایش و احتمال کوبش موتور را کاهش می‌دهد. به همین دلیل تا دهه ۱۹۵۰ بیشتر بنزین‌ها چندین درصد بنزن داشتند اما پس از آن تتر اتیل سرب رایج‌تر از بنزن شد.

منسوخ شدن بنزین‌های سرب‌دار باعث بازگشت بنزن به بنزین‌های برخی کشورها شده‌است اما با توجه به اثرات منفی این ماده بر سلامتی مقررات سختی در مورد میزان بنزن بنزین وضع شده است که معمولاً میزان آن را به کمتر از یک درصد محدود کرده است.

نام شرکت	ظرفیت تولید بنزن (هزار تن)
SINOPEC	۴,۷۰۱
ExxonMobil Crop	۴,۰۲۷
Royal Dutch	۳,۰۴۵
CNPC	۲,۷۹۸
JXTG Nippon Oil & Energy	۱,۸۲۵
Dow Inc	۱,۷۶۳
Total	۱,۶۴۸
Reliance Industries	۱,۴۲۰
Formosa Group	۱,۲۳۵
Abu Dhabi government	۱,۲۲۵
	۲۳,۶۸۷
مجموع	۶۵,۰۰۰

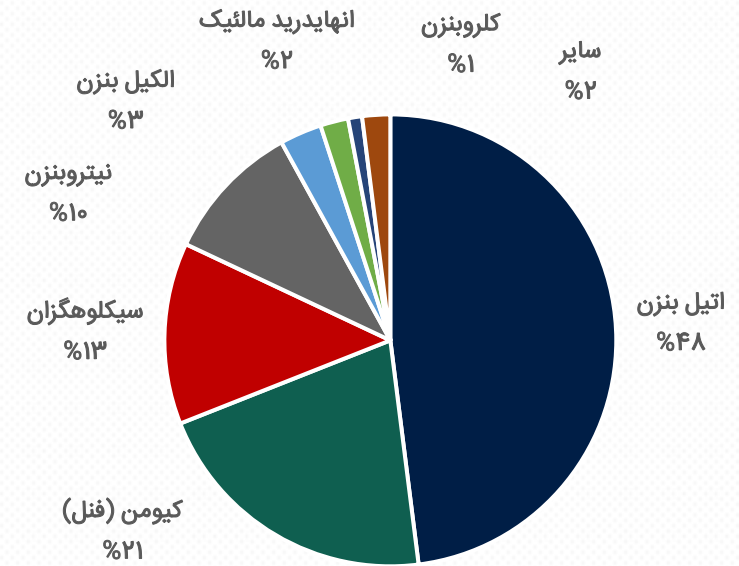
## مشتقات بنزن

بنزن (Benzene) با فرمول مولکولی  $C_6H_6$  نوعی هیدروکربن حلقوی است که سرگروه آروماتیک‌ها نیز است همچنین مایعی است بی‌رنگ، خوشبو و فرار که با شعله زرد رنگ همراه با دوده می‌سوزد.

### برخی از مشتقات بنزن



سهم مشتقات بنزن



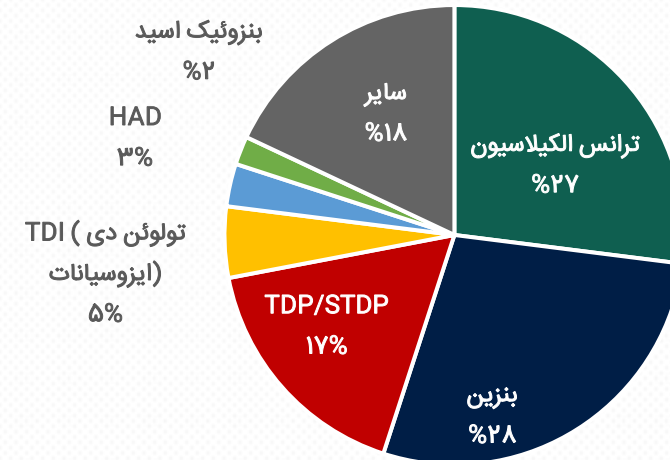


## تولوئن

در سال ۲۰۱۸، ظرفیت جهانی تولید تولوئن بالغ بر ۲.۸ میلیون تن بوده است.  
SINOPEC چین بزرگترین تولید کننده بنزن در جهان است.

نام شرکت	ظرفیت تولید تولوئن (هزار تن)
SINOPEC	۳,۳۲۵
CNPC	۲,۵۱۷
ExxonMobil	۲,۴۴۹
Reliance Industries	۱,۵۹۲
JXTG Nippon Oil & Energy	۱,۴۲۴
SK Innovation	۱,۲۳۴
CNOOC	۱,۲۰۰
NPC-Iran	۱,۱۲۶
Royal Dutch/Shell	۱,۱۰۹
Total	۱,۱۰۷
مجموع	۱۷,۰۸۳
	۶۵,۰۰۰

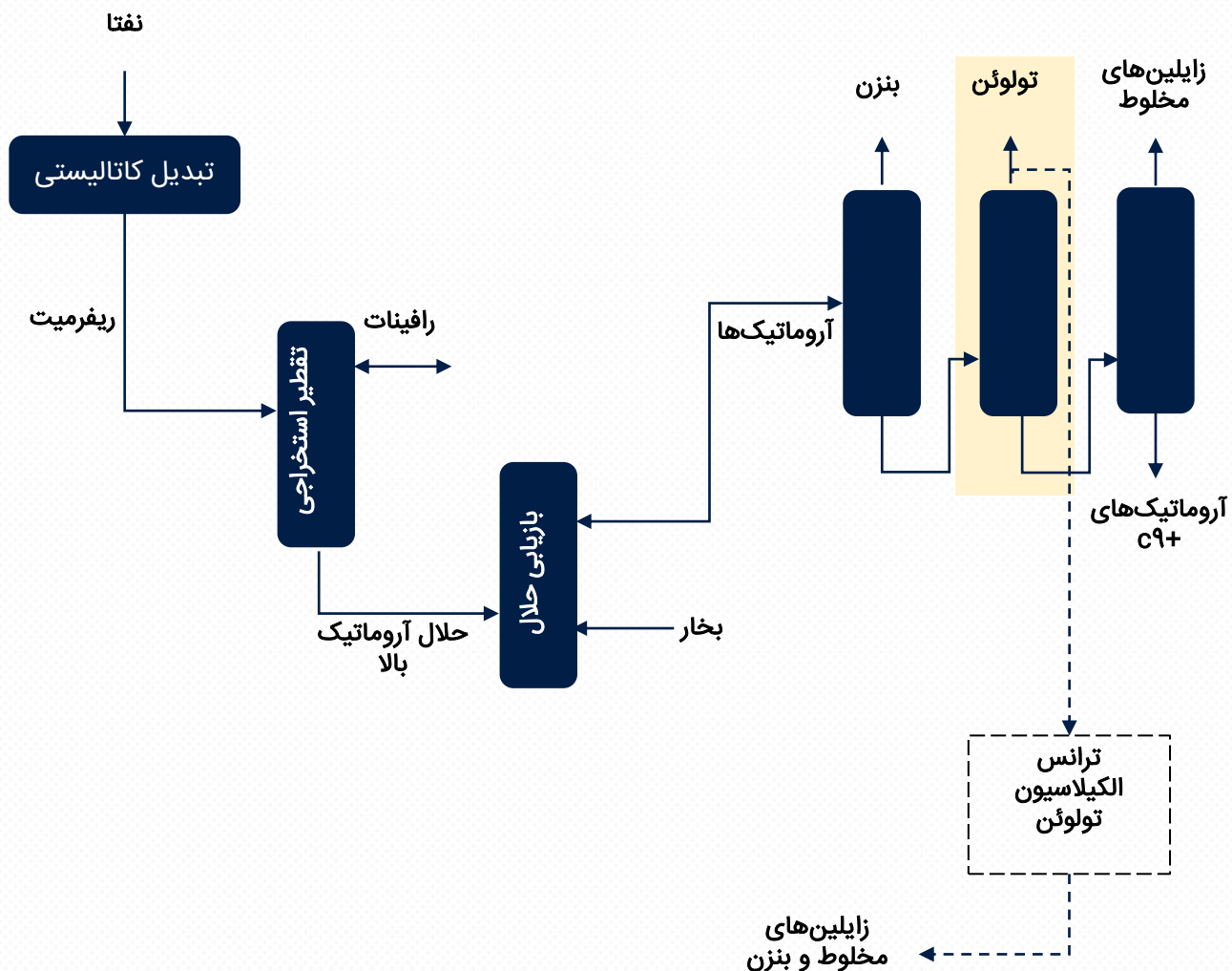
سهم مشتقات تولوئن



## مشتقات تولوئن

تولوئن (Toluene)، از هیدروکربن‌های آروماتیک است و به مقدار زیادی در قطران زغال سنگ یافت می‌شود. مایعی بی‌رنگ و مشتعل است و به عنوان حلال در صنایع مختلفی چون رنگ و رزین کاربرد دارد.

با اکسایش تولوئن توسط یک اکسند قوی نظیر سولفوسالیسیک اسید می‌توانیم به یکی از مشتقات تولوئن به نام بنزوئیک اسید دست یافت. بنزوئیک اسید جامدی سفید رنگ با بلورهای سوزنی شکل است که خاصیت ضد کپک داشته و به همین دلیل در صنعت سوسیس و کالباس‌سازی از آن استفاده می‌شود. مشتقات بنزن عمدتاً سرطان‌زا هستند.



## زایلن

در سال ۲۰۱۸، ظرفیت جهانی تولید زایلن‌ها بالغ بر ۸۲ میلیون تن بوده و عمدتاً در آسیا واقع شده است. ۱۰ تولید کننده بزرگ زایلن، ۴۷ درصد از بازار را به خود اختصاص داده‌اند که اکثر آنها نیز در آسیا مستقر هستند.

SINOPEC و ExxonMobil از بزرگترین تولید کننده‌های زایلن در جهان هستند.

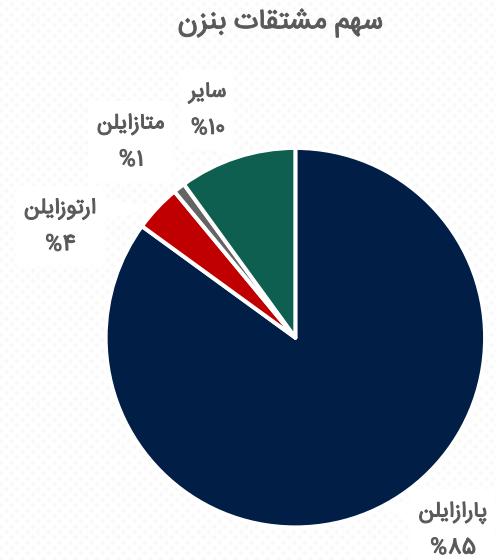
نام شرکت	ظرفیت تولید زایلن (هزار تن)
SINOPEC	۷,۲۷۶
ExxonMobil	۶,۱۵۸
Reliance Industries	۴,۹۰۲
CNPC	۴,۷۵۳
JXTG Nippon Oil & Energy	۴,۱۰۰
Total	۲,۶۴۷
Saudi Aramco	۲,۵۷۷
SK Innovation	۲,۵۳۱
CNOOC	۲,۱۳۵
Formosa Group	۱,۸۱۵
	۳۸,۸۹۴
مجموع	۸۲,۰۰۰



## مشتقات زایلن

زایلن (Xylene) عبارتی است که در مورد مخلوط سه ایزومر زایلین یعنی اورتو-زایلین (OX)، متا-زایلین (MX) و پارا-زایلین (PX) استفاده می‌شود. از عمده کاربردهای این مخلوط به عنوان حلال در صنایع مختلف است.

زایلن‌ها بر اساس این که کدام اتم کربن به گروه متیل متصل شده است، نامگذاری می‌شود. این ایزومرها دارای خواص فیزیکی و شیمیایی مختلف از جمله قطبیت و اسیدیته هستند.



### مخلوط زایلن‌ها

#### پارا زایلن

دی متیل ترفتالات

پلی بوتیلن ترفتالات

ترفتالیک اسید (PTA)

پلی اتیلن ترفتالات (PEA)

#### ارتو زایلن

دی بوتیل فتالات

دی اکتیل فتالات

فتالیک انیدرید

بنزوئیک اسید

رزین‌های پلی استر غیراشباع

رزین‌های آلکیدی

#### متا زایلن

ایزوفتالیک اسید

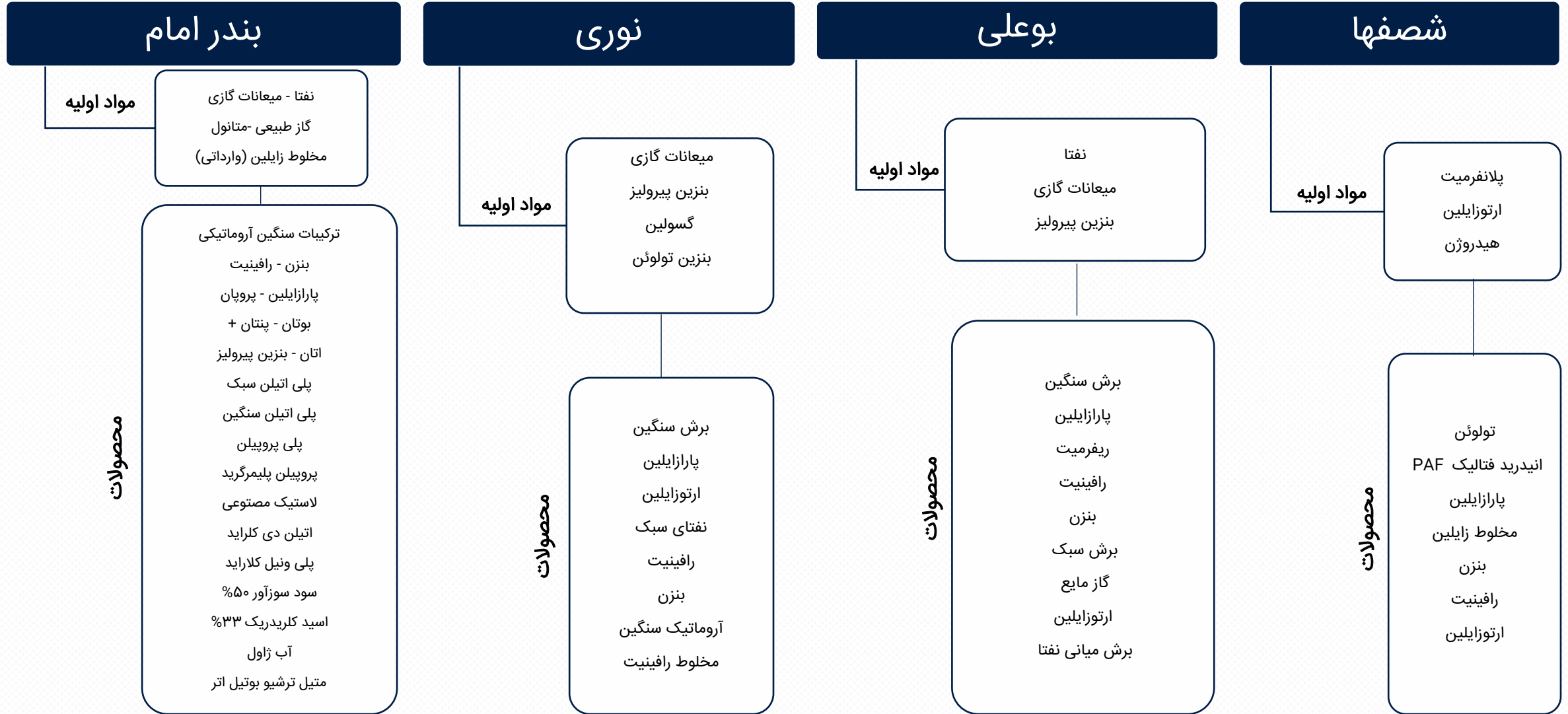
دی فنیل ایزوفتالات

## تولیدکنندگان محصولات آروماتیکی در ایران

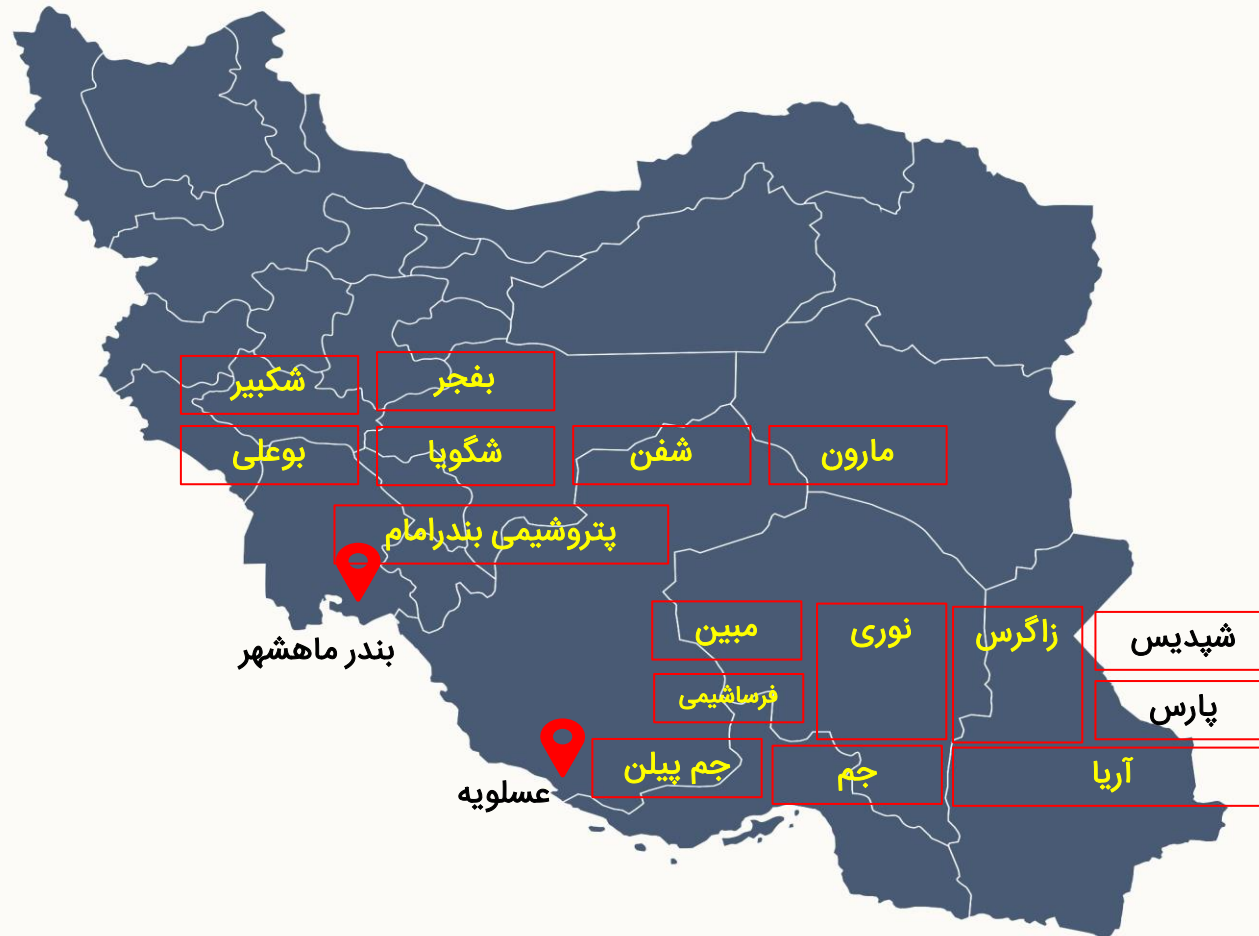
ظرفیت تولید اسمی (تن)

نام شرکت	ظرفیت تولید اسمی (تن)					درصد از کل ظرفیت کشور	سهامدار عمده	محل استقرار
	پاراژایلین	بنزن	ارتوزایلین	تولوئن	مخلوط زایلین			
پتروشیمی نوری	۷۵۰,۰۰۰	۳۳۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰	-	-	۴۵.۶%	گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس - ۶۸.۷%	عسلویه
پتروشیمی بندر امام	۱۸۰,۰۰۰	۶۶,۰۰۰	-	۱۶۶,۵۰۰	۲۱۴,۵۰۰	۲۴.۶%	گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس - ۶۹.۳%	ماهشهر
پتروشیمی بوعلی سینا	۴۰۰,۰۰۰	۱۷۹,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	-	-	۲۳.۹%	گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس - ۵۷%	ماهشهر
پتروشیمی اصفهان	۴۴,۰۰۰	۱۳,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۷۱,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۵.۸%	شرکت پالایش نفت اصفهان - ۵۳.۵%	اصفهان
مجموع ظرفیت تولید آروماتیک کل کشور	۱,۳۷۴,۰۰۰	۵۸۸,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰	۲۳۷,۵۰۰	۲۲۴,۵۰۰	-	-	-





## طرح‌ها و پتروشیمی‌های مستقر در عسلویه و بندر ماهشهر



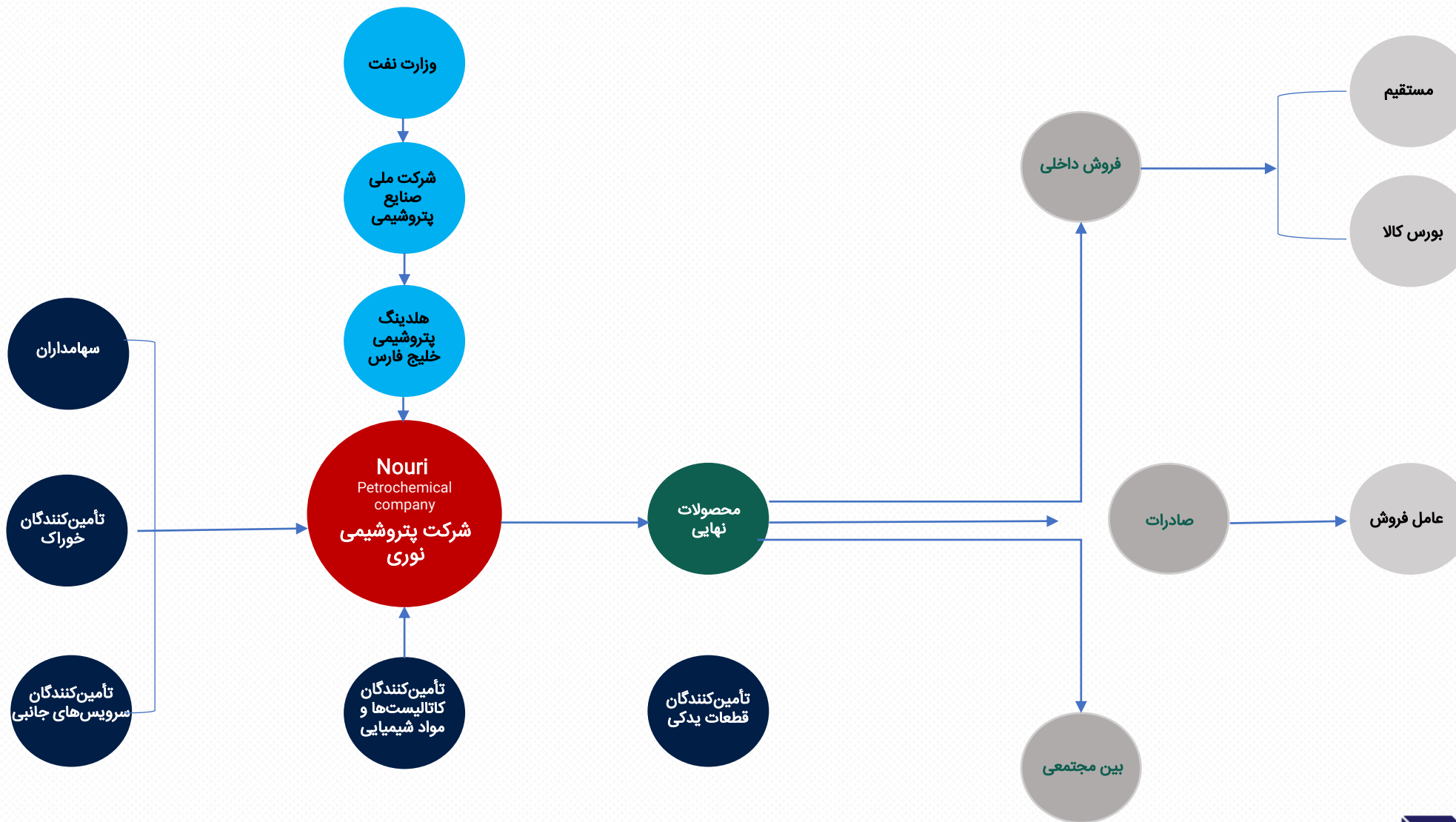
### مستقر در ماهشهر

۱. رازی
۲. فارابی
۳. خوزستان
۴. امیرکبیر
۵. فجر
۶. غدیر
۷. شیمی بافت
۸. رجال
۹. شهید رسولی
۱۰. اروند
۱۱. لاله
۱۲. تخت جمشید
۱۳. کارون
۱۴. نوید زر شیمی
۱۵. آریا فسفریک
۱۶. پترو کیمیا ابن سینا فاز (۱)

### مستقر در عسلویه

۱. هنگام
۲. دماوند فاز ۲
۳. مروارید
۴. کاویان
۵. بوشهر
۶. پلیمر آرین
۷. مرجان
۸. سبلان
۹. دماوند
۱۰. مهر
۱۱. پارس گالیکول
۱۲. کیمیا
۱۳. دنا
۱۴. آپادانا
۱۵. تخت جمشید
۱۶. فاز ۲ جم
۱۷. انتخاب
۱۸. پارسین سپهر
۱۹. فرسا شیمی

## زنجیره ارزش شرکت پتروشیمی نوری



## نقشه‌ی فرآیندی پلنت پتروشیمی نوری

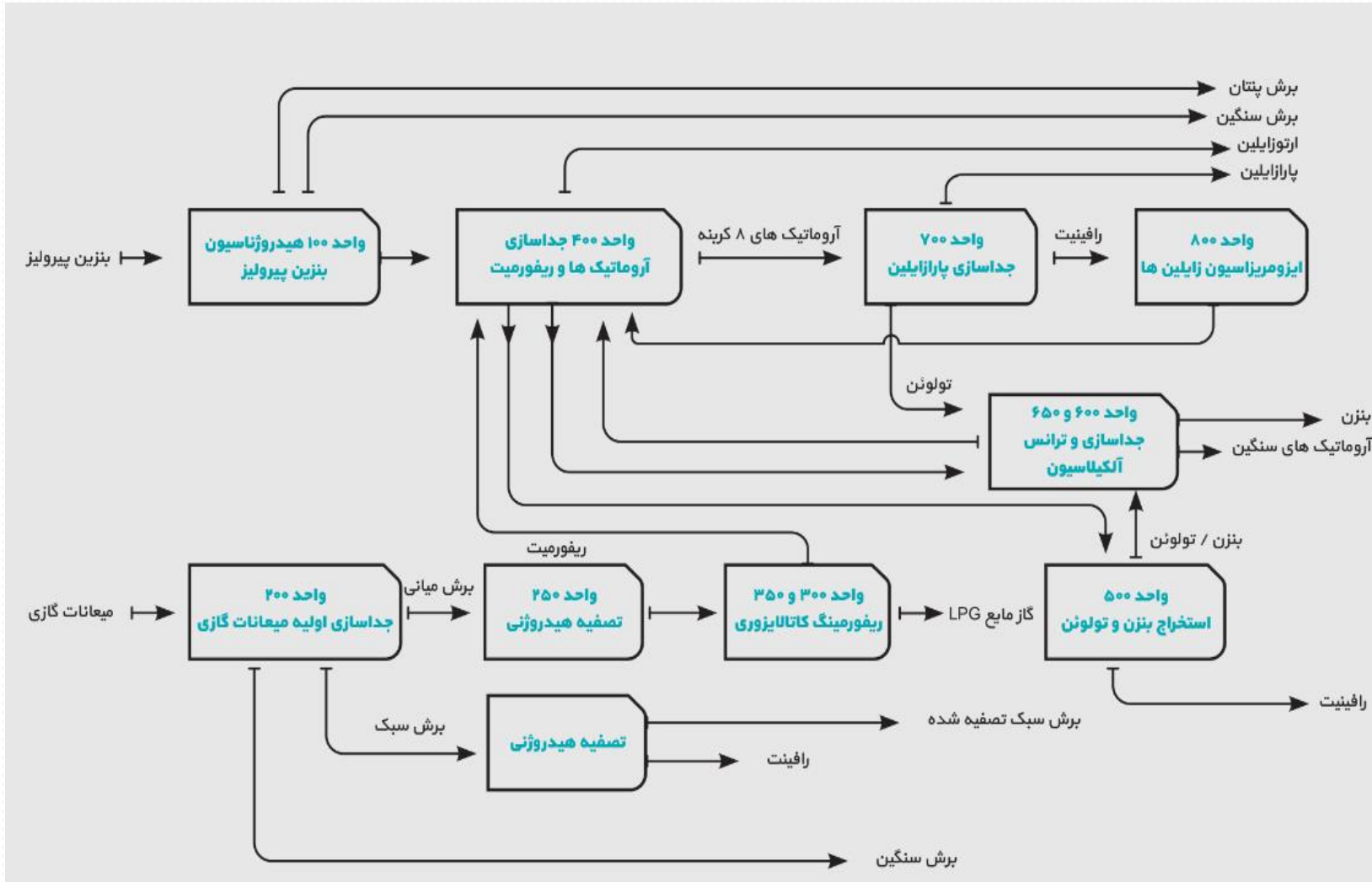
پلنت پتروشیمی نوری (Nouri Petrochemical Plant) یکی از بزرگترین مجتمع‌های پتروشیمی در ایران است که در زمینه‌ی تولید محصولات آروماتیک فعالیت می‌کند.

واحد ۱۰۰- هیدروژناسیون بنزن پیرولیز

بنزن پیرولیز دریافتی از پتروشیمی جم وارد این واحد شده و پس از عبور از بسترهای کاتالیستی و جداسازی ترکیبات نیتروژنه، گوگرددار و الفین، به واحد جداسازی ریفرمیت و آروماتیک ارسال می‌شود.

واحد ۲۰۰- آماده‌سازی میعانات گازی (جداسازی ترکیبات سبک و سنگین از میعانات گازی)

میعانات گازی دریافتی از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی پس از ورود به مجتمع وارد این واحد شده و در این واحد ترکیبات سبک و سنگین جداسازی و سپس محصول این واحد به واحد هیدروتربیتینگ ارسال می‌شود.



آموزش نقشه خوانی PFD، BFD و P&ID در پلنت‌های فرآیندی



## فرآیند پلنت پتروشیمی نوری

واحد ۲۵۰- هیدروتربیتینگ ( تصفیه محصول میانی خروجی از واحد ۲۰۰)

محصول خروجی از واحد ۲۰۰ در این واحد پس از عبور از بسترهای کاتالیستی، ترکیبات نیتروژنه و گوگرددار آن جداسازی و سپس به واحد ریفرمینگ کاتالیستی ارسال می‌شود.

واحد ۳۰۰- ریفرمینگ کاتالیستی ( تبدیل ترکیبات پارافینی و نفتی به ترکیبات آروماتیکی)

خوراک این واحد شامل ترکیبات پارافینی است، مقدار زیادی از این ترکیبات پس از عبور از راکتورهای کاتالیستی به ترکیبات آروماتیک تبدیل می‌شوند و هیدروکربن‌های غنی شده از آروماتیک بعنوان محصول این واحد به همراه محصول خروجی از واحد ۱۰۰ به واحد جداسازی ریفرمیت و آروماتیک‌ها فرستاده می‌شود.

واحد ۳۵۰ – احیاء کاتالیست

کاتالیست‌های موجود در چهار راکتور واحد ۳۰۰، به روش بستر گردشی مداوم در این واحد احیاء می‌شود. در این مکانیسم کاتالیست غیر فعال شده راکتورهای واحد ۳۰۰، بصورت مستمر وارد واحد ۳۵۰ شده و پس از احیاء مجدداً به راکتورهای واحد ۳۰۰ بازگردانده می‌شود.

واحد ۴۰۰- جداسازی ریفرمیت و آروماتیک‌ها و تولید ارتوزایلین

محصولات خروجی از واحدهای ۳۰۰ و ۱۰۰ خوراک این واحد هستند. در این واحد سه محصول میانی BT، مخلوط زایلین و C<sub>9+</sub> و همچنین محصول نهائی ارتوزایلین تولید می‌شود. محصول BT، شامل بنزن، تولوئن و هیدروکربن‌های غیرآروماتیک می‌باشد و به واحد استخراج ارسال می‌گردد. مخلوط زایلین‌ها به واحد جداسازی پارازایلین و هیدروکربن‌های ۹ کربنه به واحد ترانس آلکیلاسیون ارسال می‌گردند. ارتوزایلین نیز به‌عنوان یکی از محصولات اصلی مجتمع وارد مخازن ذخیره می‌شود.

## فرآیند پلنت پتروشیمی نوری

واحد ۵۰۰- استخراج بنزن و تولوئن ( جداسازی آروماتیک ها از هیدروکربنهای غیر آروماتیکی بوسیله حلال مورفولین )

مخلوط بنزن ، تولوئن و هیدروکربنهای غیر آروماتیک به همراه حلال مورفولین وارد این واحد شده و تحت فرآیند تقطیر استخراجی ترکیبات آروماتیک از جمله بنزن و تولوئن آن جدا و جهت جداسازی هریک از آنها به واحد ۶۰۰ ارسال می‌شوند. ترکیبات غیر آروماتیک نیز بعنوان محصول فرعی رافینیت به واحد الفین پتروشیمی جم فرستاده می‌شود.

واحد ۶۰۰- (Disproportionation) جداسازی بنزن از تولوئن و تبدیل تولوئن به بنزن و مخلوط زایلین‌ها

مخلوط بنزن و تولوئن خوراک این واحد است که پس از عبور از قسمت‌های مختلف این واحد، بنزن و تولوئن آن جداسازی می‌شود. بنزن بعنوان یکی دیگر از محصولات اصلی مجتمع وارد مخازن ذخیره می‌شود و تولوئن به راکتور این واحد ارسال می‌شود. در این راکتور تولوئن به بنزن و مخلوط زایلین‌ها تبدیل می‌شود. بعد از انجام این تبدیل، محصول بنزن جدا شده و مخلوط زایلین‌ها به واحد جداسازی ریفرمیت و آروماتیک‌ها برگشت می‌شود.

واحد ۶۵۰- ترانس آلکیلاسیون ( تبدیل هیدروکربنهای ۹ کربنه به مخلوط زایلینها)

هیدروکربن‌های ۹ کربنه خروجی از واحد ۴۰۰، خوراک این واحد را تشکیل می‌دهند. این خوراک بعد از عبور از راکتور کاتالیستی به مخلوط زایلینها تبدیل می‌شود. مخلوط زایلینها جهت تفکیک ترکیبات آن مجدداً به واحد جداسازی ریفرمیت و آروماتیک‌ها برگشت داده می‌شود.

واحد ۷۰۰- جداسازی پارازایلین ( تولید پارازایلین از مخلوط زایلین‌ها بوسیله غربال‌های مولکولی)

مخلوط زایلین‌های خروجی از واحد ۴۰۰ خوراک این واحد را تشکیل می‌دهد در این واحد با استفاده از غربال‌های مولکولی و حلال پارا دی اتیل بنزن، پارازایلین جداسازی شده و سپس باقی مانده مخلوط زایلین‌ها از جمله متازایلین و اتیل بنزن به واحد ایزومراسیون جهت تبدیل به پارازایلین ارسال می‌شود.

خوراک مجتمع

۴/۹۵ میلیون تن (میانگین ۵ سال گذشته)

میعانات گازی

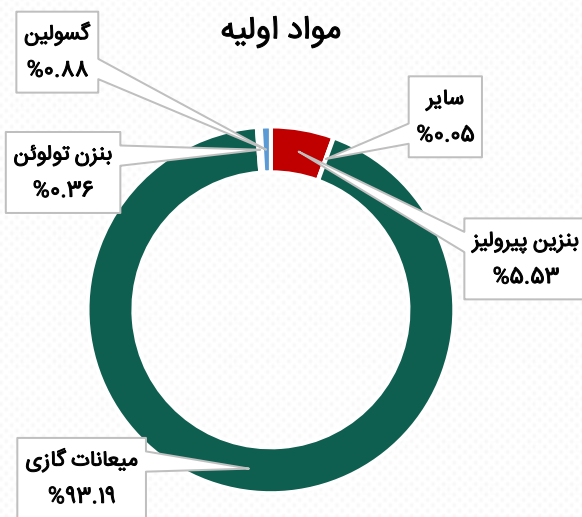
دریافتی از پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی

بنزین پیرولیز

دریافتی از پتروشیمی جم

۴/۶ میلیون تن

۲۷۴ هزار تن



شرکت پتروشیمی نوری، سرویس‌های جانبی خود همچون برق، بخار، انواع آب، نیتروژن و ... (بیوتیلیتی) را از شرکت مبین انرژی خلیج فارس دریافت می‌نماید.

## نحوه قیمت‌گذاری مواد اولیه پتروشیمی نوری

بخش عمده‌ی خوراک مجتمع، میعانات گازی استحصال شده از فازهای گازی پارس جنوبی یا (پالایشگاه‌های گاز پارسیان، سرخون و مجد) می‌باشد. که بر مبنای فرمول تعیین شده توسط شرکت ملی نفت ایران قیمت‌گذاری می‌گردد.

در صورتی که میعانات را از پالایشگاه‌های سرخون، پارسیان یا مجد تهیه کند به دلیل کیفیت بالاتر میزان تخفیف کمتری خواهد داشت و این پالایشگاه‌ها ۰.۶ دلار پریوم بالاتری نسبت به پارس جنوبی خواهند داشت.

$$0.95 * (B - 1.4 \text{ دلار}) - 2 \text{ دلار} - \text{نرخ میعانات پارس جنوبی}$$

بتا از تفاضل نرخ گازوئیل PPM ۲۵۰۰ پلتس در ماه جاری و میانگین نرخ گازوئیل PPM ۵۰۰۰ خلیج فارس در ماه گذشته با ضریب ۱.۳ به دست می‌آید.

باقیمانده خوراک مجتمع شامل بنزین پیرولیز دریافتی از پتروشیمی جم و بنزن تولوئن و گسولین دریافتی از پتروشیمی پارس می‌باشد که قیمت‌گذاری آن به ترتیب بر مبنای مصوب شرکت ملی صنایع پتروشیمی خریداری می‌گردد.

(FOB NAPHTHA -۱۳usd)

(FOB BT-۵%)-۱۰usd

FOB NAPHTHA\*۸۵%

❖ متاسفانه علیرغم پیگیری‌های متعدد نوری موضوع کیفیت خوراک در قیمت‌گذاری لحاظ نشده است و پیگیری جهت تعدیل قیمت خوراک در دستور کار شرکت قرار دارد.

❖ متصل بودن پتروشیمی نوری به تمام پالایشگاه‌های پارس جنوبی علی‌رغم اینکه تنها ۳ پالایشگاه هم‌جوابگوی خوراک این مجتمع می‌باشد، ریسک عدم تامین خوراک را به صفر می‌رساند.

## محصولات اصلی و فرعی پتروشیمی نوری

### محصولات اصلی مجتمع

پارازاپیلین

۷۵۰ هزار تن

بنزن

۳۳۰ هزار تن

ارتوزاپیلین

۸۰ هزار تن

### محصولات فرعی مجتمع

### ۳/۳ میلیون تن در سال

۱,۹۸۰,۰۰۰ تن

هیدروکربن های سنگین

۱۶ هزار تن

آروماتیک سنگین

۶۷۹ هزار تن

رافینیت

۳۸۰ هزار تن

هیدروکربن های سبک

۷۶ هزار تن

گاز مایع (LPG)

۴۷ هزار تن

برش پنتان

۱۲۰ هزار تن

نفتای سبک (HTN)

### ۱/۲ میلیون تن در سال

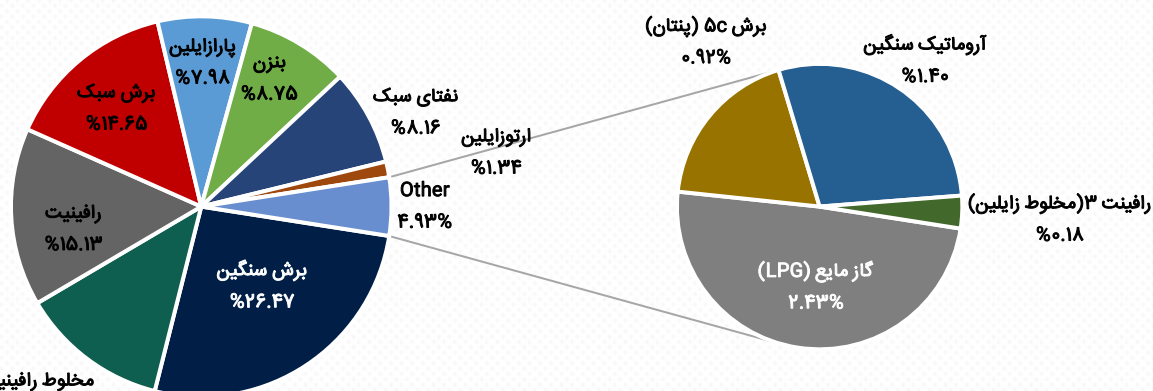
➤ کاربرد محصولات اصلی شرکت پتروشیمی نوری

تهیه و تولید پلی استرها، الیاف مصنوعی، رنگها، رزینها، بطریهای یکبار مصرف، نایلون، شویندهها، ترکیبات دارویی، سموم دفع آفات، حلال صنعتی.

➤ کاربرد محصولات فرعی شرکت پتروشیمی نوری

یکی از مهمترین خوراکیهای واحدهای الفینی و همچنین قابل استفاده در صنایع پالایشگاهی جهت تهیه فرآوردههای نفتی هستند.

### سهم مقداری تولید محصولات در سال ۱۴۰۲



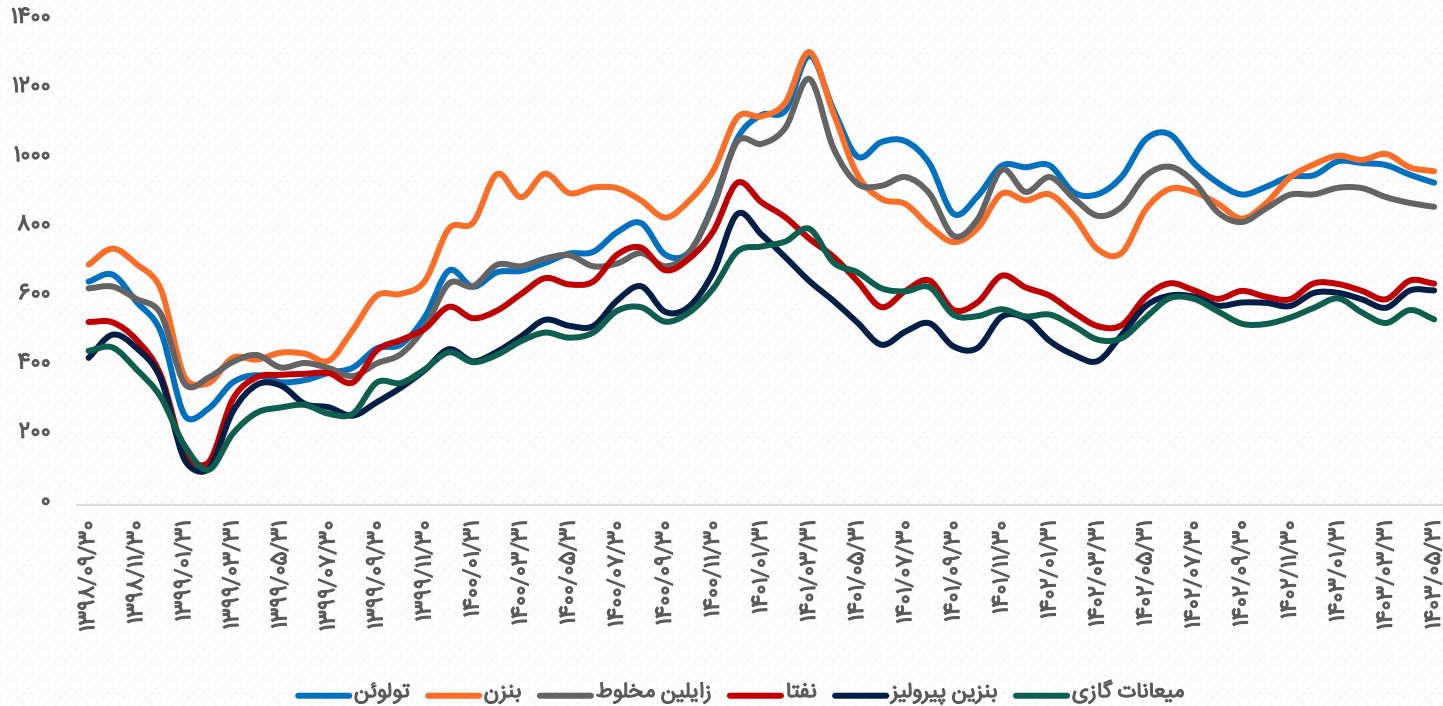
مخلوط رافینیت (A, ۹۲ A, ۸۰A)-  
(ریفرمیت)  
۱۲.۶۰%

## نحوه قیمت‌گذاری محصولات پتروشیمی نوری

خریدار	نوع تحویل	فرمول و روش قیمت‌گذاری	محصولات
صادراتی	کشتی	نشریه پلتس	برش سنگین
صادراتی		نشریه پلتس	رافینیت (صادراتی)
صادراتی		نشریه پلتس	نفتای سبک (HTN) (صادراتی)
شرکت ملی نفت		نشریه پلتس	A92 (بنزین اکتان 92)
پارس	بین مجتمعی مبادله خط لوله	FOB-5%	بنزن
جم		FOB RAFF-5%	رافینیت
جم		FOB NAPHTHA-5%	برش پنتان (c5)
پارس		5\$-(FOB LPG-5%)	گاز مایع (LPG)
جم		FOB H.END-5%	آروماتیک سنگین
جم		95%*(NAPHTHA FOB-3.5%)	برش سبک
شاراک	بین مجتمعی تانکری	FOB NAPHTHA * 95%	نفتای سبک
شگویا	کشتی	آخرین قیمت کشف شده در بورس کالا	پارازایلین
مشتریان بورسی	تانکری	رقابت در بورس	ارتوزایلین



## بررسی روند قیمتی آروماتیک‌ها و مواد اولیه



دلار / تن

خوراک شرکت‌های آروماتیکی عمدتاً نفتا، میعانات گازی و بنزین پیرولیز می‌باشد.

نرخ‌های تولوئن، بنزن و زایلین و همچنین نرخ بنزین پیرولیز و نفتا فوب خلیج فارس (دلار/تن) می‌باشد.

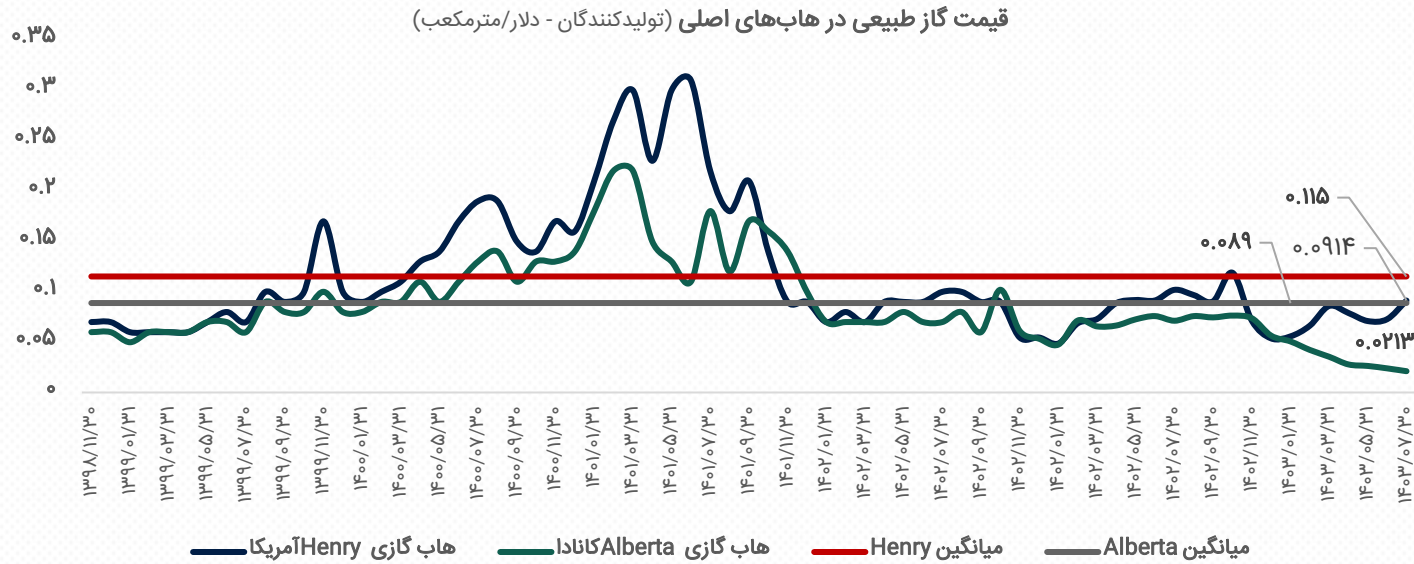
نرخ میعانات گازی (منتشر شده در نشریه پلتس) متعلق به پارس جنوبی است.

فروش شرکت‌ها به طور کلی به چهار دسته تقسیم می‌شود، صادراتی، بین‌مجمعی، بورسی و فروش مستقیم.

فروش بین‌مجمعی بر اساس قراردادهای بلند مدت و با ترم پرداخت ۴۵ روز پس از تحویل محصول، وصول می‌شود.

مقاصد صادراتی امارات متحده عربی، چین، هند، جمهوری آذربایجان، پاکستان و ازبکستان می‌باشد.

## قیمت گاز طبیعی در چهار هاب اصلی

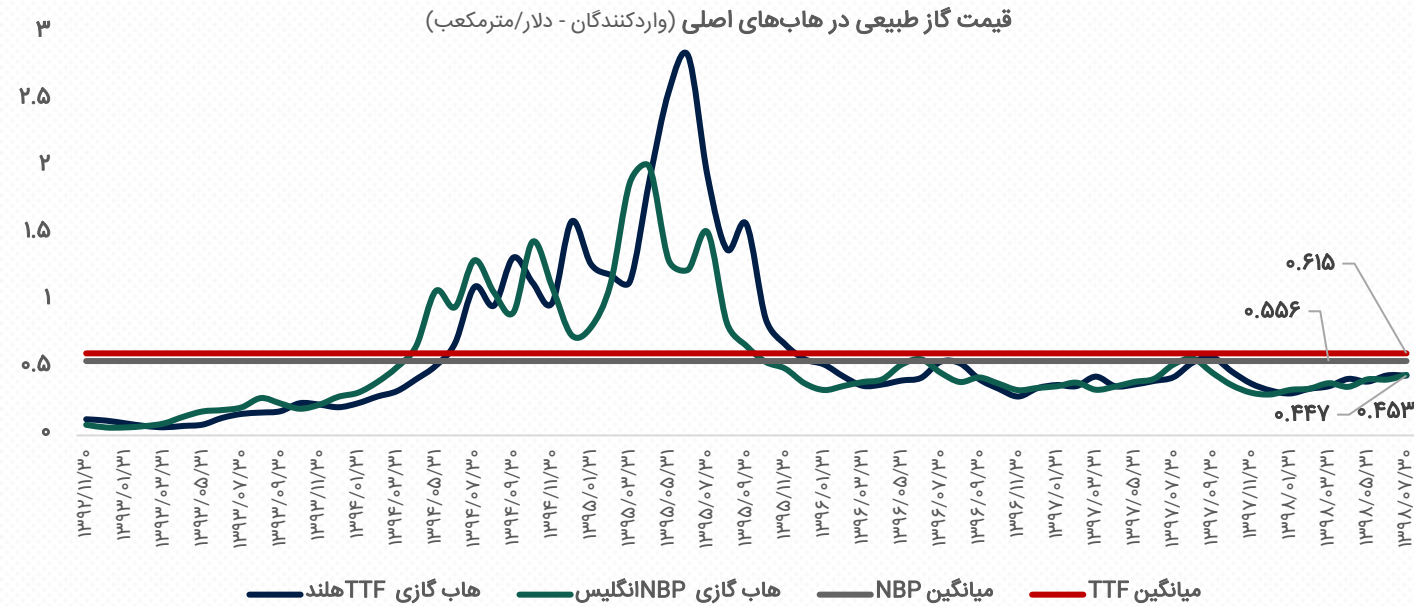


"فرمول محاسبه نرخ گاز خوراک پتروشیمی‌ها (مترمکعب)"

میانگین وزنی مصرف داخلی، صادراتی و وارداتی\*(۰.۵)

+

میانگین ۴ هاب بین‌المللی\*(۰.۵)



## محاسبه نرخ گاز خوراک پتروشیمی‌ها

### نرخ گاز طبیعی - چهار هاب

تاریخ	نرخ ارز نیمایی	قیمت ریال/متر مکعب	قیمت جهانی دلار / مترمکعب	هاب
		۴۳,۲۹۲	۰.۰۹۱۴	هاب Henry آمریکا
۱۴۰۳/۰۷/۱۸	۴۷۳,۶۵۹	۱۰,۰۸۹	۰.۰۲۱۳	هاب Alberta کانادا
		۲۱۴,۵۶۸	۰.۴۵۳	هاب NBP انگلیس
		۲۱۱,۷۲۶	۰.۴۴۷	هاب TTF هلند
		۱۱۹,۹۱۹	۰.۲۵	میانگین

نرخ گاز مصرفی پتروشیمی‌ها طبق فرمول ارائه شده تقریباً ۱۴/۳ سنت به دست می‌آید.

### نرخ‌های گاز بر اساس صورت‌های مالی ۶ ماهه ۱۴۰۱/۰۶/۳۱ حسابرسی شده شرکت ملی گاز ایران

نرخ دلاری	نرخ ارز نیمایی	نرخ ریالی	مقدار (میلیون مترمکعب)	مبلغ (میلیون ریال)	کشور
		۷,۹۳۶	۱۰۸,۸۳۵	۸۶۳,۷۴۸,۹۵۷	مصرف داخلی
		۹۶,۹۰۸	۶,۵۱۸	۶۳۱,۶۴۴,۰۰۰	عراق
		۸۷,۹۴۲	۴,۱۷۰	۳۶۶,۷۲۰,۰۰۰	ترکیه
۰.۰۳۳	۴۷۳,۶۵۹	۱۵,۵۸۰	۱۱۹,۵۲۳	۱,۸۶۲,۱۱۲,۹۵۷	میانگین داخلی و صادراتی

## معرفی شرکت پتروشیمی نوری

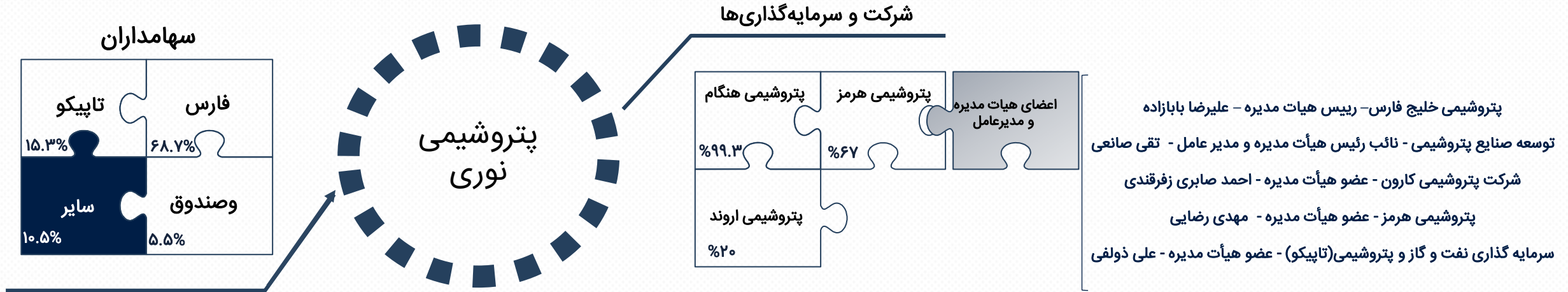


### معرفی شرکت

نوری	نماد
اسفند ماه	سال مالی شرکت منتهی به ...
۱۵۹	ارزش بازار سهم در تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۸ (هزار میلیارد تومان)
۹۰۰	سرمایه (میلیارد تومان)
۲۵,۵۵۰	سود کارشناسی به ازای هر سهم در سال مالی ۱۴۰۳ (ریال)
۶	P/E آینده نگر
%۹۴	درصد تقسیم سود

پتروشیمی نوری در سال ۱۳۹۹ با ۲۰۰ درصد افزایش سرمایه از محل انباشته سرمایه‌ی شرکت را از ۳۰۰ میلیارد به ۹۰۰ میلیارد تومان رساند. در سال جاری نیز افزایش سرمایه‌ی ۵۶۷ درصدی از محل انباشته به مبلغ ۵.۱ هزار میلیارد تومان توسط هیات مدیره مورد تصویب قرار گرفته است. شرکت از بدو ورود به بورس به صورت میانگین ۹۴ درصد تقسیم سود داشته است. سود انباشته شرکت در صورت مالی منتشر شده در فصل بهار ۱۴۰۳، تقریباً ۳۰ همت می‌باشد.

## ساختار سهامداری در پتروشیمی نوری

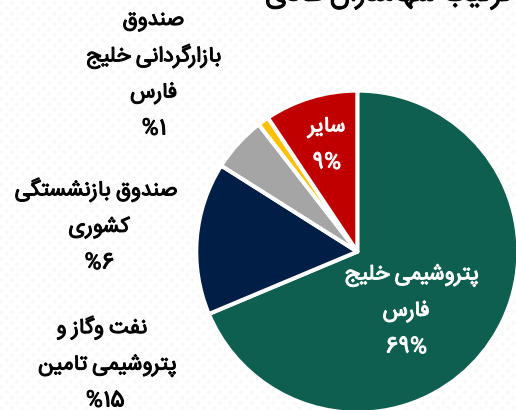


شرکت پتروشیمی نوری در ابتدا جزء شرکت‌های فرعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بوده است که در سال ۱۳۸۸ در راستای سیاست‌های اصل ۴۴ به مجموعه شرکت هلدینگ خلیج فارس واگذار گردید.

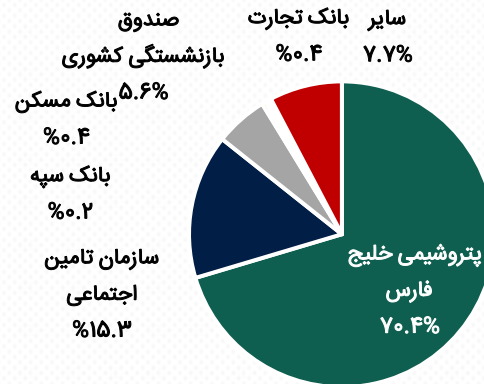
سهام این شرکت در سال ۱۳۹۸ در بازار دوم بورس عرضه گردید.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در صورت لزوم در بازار نزولی در راستای حمایت از سهامداران اقدام به انتشار اوراق اختیار فروش تبعی (بیمه سهام) می‌کند.

ترکیب سهامداران عادی



ترکیب سهامداران تلفیقی



محصولات	ظرفیت	وضعیت بهره‌برداری	ویژگی محصول	کاربرد محصول
آمونیاک	۶۸۰ هزار تن در سال	فاز ۱ تکمیل ۹۳ درصدی	<ul style="list-style-type: none"> <li>آمونیاک یک ترکیب شیمیایی با فرمول <math>NH_3</math> گازی بی رنگ و سمی با بوی تند است که تحت فشار متراکم شده و به مایعی بی رنگ و شفاف تبدیل می‌شود.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>بخش عمده‌ای از آمونیاک در ترکیب با کربن دی اکسید برای تولید اوره به کار می‌رود.</li> <li>همچنین به عنوان یک ماده نگهدارنده در فرآوری و تولید محصولات غذایی مانند کیک و بیسکویت استفاده می‌شود.</li> <li>به دلیل خواص خنثی‌سازی حرارتی، آمونیاک در سیستم‌های خنک‌کاری (یخچال و تاسیسات صنعتی) استفاده می‌شود.</li> </ul>

اوره	۱,۰۷۵ هزار تن در سال	فاز ۲ پیشرفت ۸۵ درصدی	<ul style="list-style-type: none"> <li>اوره که با نام کاربامید هم شناخته می‌شود یک ترکیب شیمیایی با فرمول <math>CO(NH_2)_2</math> جامد، بی رنگ و محلول در آب است.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>۹۰ درصد اوره به عنوان کود در بخش کشاورزی استفاده می‌شود.</li> <li>این محصول در تولید انواع محصولات شیمیایی مانند رزین، رنگ، لاستیک و پلاستیک هم مورد استفاده قرار می‌گیرد.</li> <li>همچنین در صنعت نساجی برای پیشگیری از سخت شدن الیاف مورد استفاده قرار می‌گیرد.</li> </ul>
------	----------------------	--------------------------	--	---

پتروشیمی هنگام در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) (فاز دوم طرح‌های پتروشیمی) واقع شده است. این پتروشیمی به تولید محصولات مختلف پتروشیمی از جمله آمونیاک و اوره می‌پردازد. سرمایه این شرکت ۶۰۰ میلیارد تومان است.

این مجتمع یکی از پروژه‌های مهم در زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی ایران به شمار می‌رود و با بهره‌برداری از آن، به افزایش توان صادراتی و همچنین تأمین نیاز داخلی به محصولات پتروشیمی کمک می‌شود.

❖ محصول اوره این شرکت تحت لیسانس ساییم ایتالیا تولید خواهد شد و کاملاً صادراتی است و محصول آمونیاک در شرکت پتروشیمی هنگام تحت لیسانس تاپسو دانمارک تولید شده و بخشی از آن برای تولید اوره و مابقی برای صادرات تخصیص می‌یابد.

❖ تا کنون ۷ تا ۸ محموله‌ی آمونیاک صادر شده است و پیشبینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۳ واحد اوره این مجتمع نیز به بهره‌برداری برسد.

❖ طبق آخرین برآورد، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز طرح حدود ۵۳۸ میلیون یورو است که این مبلغ متشکل از ۳۷۲ میلیون یورو و ۶۱،۱۱۵ میلیارد ریال می‌باشد .



## پتروشیمی اروند

شرکت پتروشیمی اروند یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان زنجیره پی وی سی است که با هدف تأمین مواد اولیه صنایع پایین دستی مورد نیاز بازارهای داخلی و خارجی در سایت ۳ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی (بندر ماهشهر) احداث گردیده است.

PVC یک پلیمر پر کاربرد که در ساخت‌وساز (لوله‌ها، پروفیل‌ها)، بسته‌بندی، و کالاهای مصرفی استفاده می‌شود.

شرکت پتروشیمی نوری در مهر ماه ۱۴۰۲، ۲۰ درصد از سهام شرکت پتروشیمی اروند را از گروه پتروشیمی تابان فردا به مبلغ ۱۹.۸ هزار میلیارد تومان با شرایط ۵۰ درصد نقد و ۵۰ درصد اقساط خریداری نمود.

با انتقادی که سهامداران از خرید اروند توسط نوری دارند (از جمله ارزشگذاری شرکت در زمانی که قیمت PVC در بالاترین مقدار خود قرار داشته و همچنین برآورد سودآوری هرگز در هنگام خریداری ۲ همت بوده است در حالی که تنها ۸۰۰ میلیارد تومان سود محقق کرده است.) خرید پتروشیمی اروند توسط نوری به عنوان یک گام استراتژیک برای تقویت جایگاه نوری در بازار داخلی و بین‌المللی، افزایش سودآوری، کاهش ریسک و بهبود یکپارچگی در زنجیره تأمین و تولید انجام شده است. این معامله به نوری امکان می‌دهد تا تنوع محصولات خود را افزایش دهد.

محصولات	ظرفیت (تن)	خوراک مصرفی
S-PVC	۳۰۰,۰۰۰	VCM
E-PVC	۴۰,۰۰۰	VCM
سود کاستیک (Caustic Soda)	۶۶۰,۰۰۰	نمک - آب DM
آب ژاول	۱,۶۱۲,۰۰۰	گاز کلر - سود سوزآور
اتیلن دی کلراید	۸۹۰,۰۰۰	گاز کلر - اتیلن
وینیل کلراید منومر	۳۴۳,۰۰۰	EDC
گاز کلر	۱۸۶,۷۰۰	نمک - آب DM

## پتروشیمی هرمز

پتروشیمی هرمز یکی از طرح‌های بزرگ پتروشیمی ایران است که در منطقه ویژه اقتصادی پارسیان در استان هرمزگان واقع شده است.

شرکت پتروشیمی نوری در اردیبهشت ماه ۱۴۰۳، ۶۷ درصد از سهام شرکت پتروشیمی هرمز را به مبلغ ۴.۲ هزار میلیارد تومان خریداری نموده است.

این شرکت مشابه پتروشیمی جم است و با خرید آن، نوری درصدد تکمیل زنجیره تأمین و استفاده از موقعیت جغرافیایی پتروشیمی هرمز بوده است.

محصولات	ظرفیت (تن)
اتیلن	۱,۳۰۰,۰۰۰
پروپیلن	۳۰۰,۰۰۰
پلی اتیلن سنگین	۷۰۰,۰۰۰
پلی اتیلن سبک خطی	۶۰۰,۰۰۰
پلی پروپیلن	۳۰۰,۰۰۰
بوتادین	۶۶,۰۰۰
بنزین پیرولیز	-

### طرح شیرین‌سازی برش سنگین (HeavyEnd)

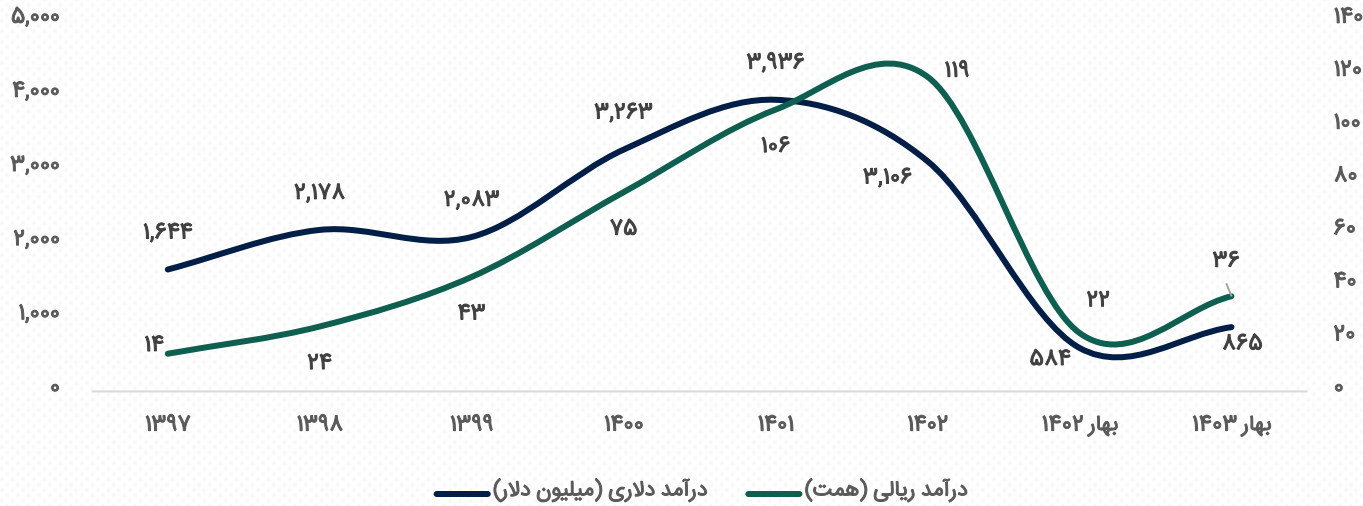
با اجرای پروژه شیرین‌سازی، میزان گوگرد فعلی برش سنگین تا سطح ۱۰ ppm کاهش خواهد یافت. برش سنگین به‌عنوان یکی از محصولات فرعی نوری، عمدتاً به خارج از کشور صادر می‌گردد. این محصول با توجه به تکنولوژی‌های موجود و پس از راه اندازی واحد ۲۷۰ امکان تبدیل به محصول با ارزش افزوده بالاتری به نام نرمال پارافین را دارد.

### طرح بازیابی گاز فلر و تولید کود سولفات آمونیوم

هدف از اجرای این طرح بازیابی گاز شیرین از گاز ارسالی به فلر می‌باشد. با توجه به مقادیر زیاد سولفید دی هیدروژن در جریان گاز ارسالی به فلر، لازم است با تبدیل آن به محصول دارای ارزش افزوده، ضمن ایجاد درآمد برای شرکت از سوختن این ماده در فلر و تولید مواد سمی و اسیدی جلوگیری شود. میزان تولید گاز شیرین حدود ۱۲,۰۰۰ تا ۱۸,۰۰۰ تن در سال می‌باشد. برآورد می‌شود این طرح تا اسفند ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد.

## مقایسه درآمد ریالی و دلاری

مقایسه درآمد ریالی و دلاری (دلار نیمایی)



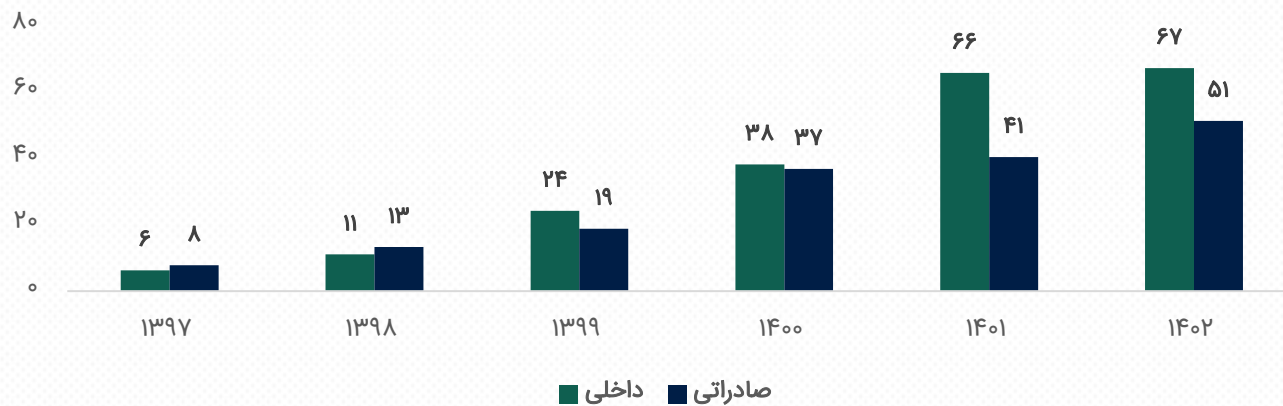
درآمد دلاری شرکت در فصل بهار نسبت به مدت مشابه سال قبل تقریباً ۴۸ درصد افزایش داشته است.

برش سنگین با حدود ۳۶ درصد سهم، رافینیت با سهم ۲۵ درصدی و برش سبک با ۱۰ درصد سهم مهم‌ترین محصولات شرکت از حیث درآمدی می‌باشند.

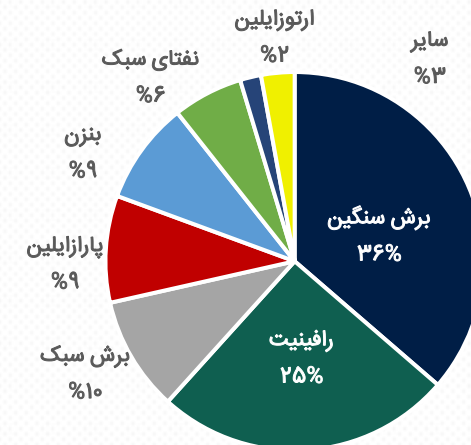
به صورت میانگین ۶ ساله درآمد شرکت از سهم فروش داخلی بیشتر از صادراتی بوده است.

برش سنگین در سال ۱۴۰۲، ۶۱ درصد از درآمد صادراتی را تشکیل داده است.

درآمد فروش پتروشیمی نوری به تفکیک صادراتی و داخلی (همت)



سهم درآمدی محصولات نوری



## مفروضات تحلیل

کارشناسی ۱۴۰۴	کارشناسی ۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	
۶۰۰,۰۰۰	۴۷۸,۶۸۲	۳۸۲,۵۹۵	۲۷۰,۴۴۶	۲۳۰,۵۵۷	۲۰۷,۳۴۳	۱۱۲,۲۶۳	نرخ تسعیر دلار (ریال)
۴۰%	۴۰%	۴۵%	۴۶.۵%	۴۶.۲%	۴۷.۱%	۴۱.۲%	نرخ تورم
۱,۳۹۷,۶۸۰	۱,۳۹۷,۶۸۰	۱,۵۴۱,۱۶۹	۱,۲۷۹,۵۱۴	۱,۲۳۵,۳۴۰	۱,۹۹۲,۲۵۱	۱,۲۷۰,۳۸۴	مقدار فروش برش سنگین (تن)
۴۴۱,۵۱۴	۲۰۵,۲۵۵	۳۳۷,۷۱۴	۵۵۰,۸۲۸	۶۸۵,۵۹۰	۷۹۱,۸۶۶	۶۷۲,۱۳۴	مقدار فروش پارازایلین (تن)
۸۲۰,۰۵۱	۸۲۰,۰۵۱	۶۴۲,۱۶۶	۹۲۷,۶۳۸	۹۳۰,۷۷۵	۵۶۴,۶۶۵	۵۷۸,۷۷۷	مقدار فروش رافینیت (تن)
۷۱۳	۷۱۳	۷۶۰	۸۸۷	۷۱۳	۴۶۱	۵۷۰	نرخ فروش برش سنگین / داخلی (دلار/تن)
۶۴۹	۶۴۹	۷۲۲	۹۱۹	۶۳۶	۳۳۳	۵۳۴	نرخ فروش برش سنگین / صادراتی (دلار/تن)
۶۵۰	۶۳۰	۵۹۳	۴۶۴	۶۸۶	۳۶۹	۴۸۷	نرخ نفتا / فوب خلیج فارس (دلار/تن)
۸۰	۸۰	۸۳	۹۸	۷۹	۴۳	۶۴	نرخ نفت برنت (دلار/بشکه)
۵۰۰	۵۰۰	۴۴۵	۶۶۰	۵۲۸	۲۵۵	۴۰۷	نرخ میعانات گازی (دلار/تن)
۹۵۰	۹۵۰	۹۸۱	۱,۰۳۹	۸۳۷	۴۹۸	۷۴۰	نرخ پارازایلین / فوب خلیج فارس (دلار/تن)

## صورت سود و زیان پتروشیمی نوری

صورت سود و زیان	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	بهار ۱۴۰۳	کارشناسی ۱۴۰۳	کارشناسی ۱۴۰۴
درآمدهای عملیاتی	۲۴۴,۵۲۴,۷۷۰	۴۳۱,۹۴۴,۷۱۵	۷۵۲,۳۷۶,۲۴۵	۱,۰۶۴,۵۳۵,۱۷۳	۱,۱۸۸,۴۷۲,۸۶۷	۳۵۸,۹۲۶,۴۶۹	۱,۴۹۴,۵۷۲,۲۰۴	۲,۰۰۶,۷۶۷,۶۹۰
بهای تمام‌شده	(۲۰۰,۰۰۹,۸۵۴)	(۳۰۳,۹۹۸,۲۹۶)	(۵۹۶,۹۷۸,۳۵۵)	(۹۲۰,۷۰۱,۳۹۷)	(۹۰۰,۱۶۶,۰۰۷)	(۲۷۸,۳۳۸,۷۲۹)	(۱,۱۹۹,۶۱۳,۴۹۹)	(۱,۶۴۸,۸۶۵,۹۵۰)
سود ناخالص	۴۴,۵۱۴,۹۱۶	۱۲۷,۹۴۶,۴۱۹	۱۵۵,۳۹۷,۸۹۰	۱۴۳,۸۳۳,۷۷۶	۲۸۸,۳۰۶,۸۶۰	۸۰,۵۸۷,۷۴۰	۲۹۴,۹۵۸,۷۰۵	۳۵۷,۹۰۱,۷۴۰
هزینه‌های اداری، عمومی و فروش	(۲۱,۷۲۱,۰۲۹)	(۴۰,۳۵۹,۷۲۳)	(۴۰,۱۹۰,۴۶۲)	(۵۶,۵۴۰,۹۸۰)	(۸۴,۹۴۶,۸۵۹)	(۲۲,۰۵۴,۰۲۱)	(۹۲,۹۴۳,۰۰۸)	(۱۲۷,۶۶۴,۷۰۱)
سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی	۵,۵۳۰,۳۴۹	۲۱,۸۸۱,۳۲۹	۲,۶۳۴,۰۳۸	۸,۳۲۳,۵۰۸	۳,۹۷۱,۰۰۰	۹,۸۵۸,۷۱۶	۱۹,۵۸۸,۷۷۹	۲۴,۷۳۲,۶۲۲
سود عملیاتی	۲۸,۳۲۴,۲۳۶	۱۰۹,۴۶۸,۰۲۵	۱۱۷,۸۴۱,۴۶۶	۹۵,۶۱۶,۳۰۴	۲۰۷,۳۳۱,۰۰۱	۶۸,۳۹۲,۴۳۵	۲۲۱,۶۰۴,۴۷۶	۲۵۴,۹۶۹,۶۶۱
هزینه‌های مالی	-	-	(۱,۷۳۲,۹۸۹)	(۶,۳۵۴,۱۷۵)	(۱۸,۰۸۰,۰۵۴)	(۶,۴۰۱,۴۸۶)	(۱۹,۸۸۸,۰۵۹)	(۲۱,۸۷۶,۸۶۵)
درآمدهای غیرعملیاتی (هزینه‌های)	۷,۴۵۷,۹۵۸	۱۴,۶۹۴,۲۷۸	۱۵,۴۴۴,۸۳۹	۳۰,۳۴۳,۹۹۵	۳۷,۱۷۱,۲۵۳	۶,۶۳۵,۱۶۹	۳۳,۷۵۷,۶۲۴	۳۵,۴۶۴,۴۳۹
سود قبل از مالیات	۳۵,۷۸۲,۱۹۴	۱۲۴,۱۶۲,۳۰۳	۱۳۱,۵۵۳,۳۱۶	۱۱۹,۶۰۶,۱۲۴	۲۲۶,۴۲۲,۲۰۰	۶۸,۶۲۶,۱۱۸	۲۳۵,۴۷۴,۰۴۱	۲۶۸,۵۵۷,۲۳۴
مالیات	(۱,۶۵۲,۰۸۵)	(۴۹,۹۰۱)	(۷,۴۸۶)	(۱,۳۱۹,۸۷۴)	(۵,۶۲۲,۱۲۸)	(۵,۴۳۴,۸۴۵)	(۵,۵۲۸,۴۸۷)	(۵,۵۷۵,۳۰۷)
سود خالص	۳۴,۱۳۰,۱۰۹	۱۲۴,۱۱۲,۴۰۲	۱۳۱,۵۴۵,۸۳۰	۱۱۸,۲۸۶,۲۵۰	۲۲۰,۸۰۰,۰۷۲	۶۳,۱۹۱,۲۷۳	۲۲۹,۹۴۵,۵۵۵	۲۶۲,۹۸۱,۹۲۷
سود هر سهم بر اساس آخرین سرمایه (EPS)	۳,۷۹۲	۱۳,۷۹۰	۱۴,۶۱۶	۱۳,۱۴۳	۲۴,۵۳۳	۷,۰۲۱	۲۵,۵۵۰	۲۹,۲۲۰
سرمایه	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰
حاشیه سود ناخالص	۱۸.۲%	۲۹.۶%	۲۰.۷%	۱۳.۵%	۲۴.۳%	۲۲.۵%	۱۹.۷%	۱۸%
حاشیه سود عملیاتی	۱۱.۶%	۲۵.۳%	۱۵.۷%	۹.۰%	۱۷.۴%	۱۹.۱%	۱۴.۸%	۱۳%
حاشیه سود خالص	۱۴.۰%	۲۸.۷%	۱۷.۵%	۱۱.۱%	۱۸.۶%	۱۷.۶%	۱۵.۴%	۱۳%



## نتیجه‌گیری

میانگین تولید ۶ سال اخیر پتروشیمی نوری ۴/۵۴ میلیون تن در سال می‌باشد. میانگین فروش نیز ۴/۵۰ میلیون تن در سال بوده است. بنابراین ضریب بهره‌وری این پتروشیمی تقریباً ۱۰۰ درصد می‌باشد. در راستای ادامه‌ی این روند پتروشیمی نوری در سال ۱۴۰۲ به مدت ۵۰ روز به طور کامل جهت انجام اورهال سالانه از سرویس خارج و با انجام تعمیرات اساسی برای اولین بار پس از افتتاح ظرفیت تولید مجتمع را به ۹۹ درصد رساند.

بررسی روند فروش و سود عملیاتی نوری نشان می‌دهد که شرکت در حال بهبود حاشیه سود ناشی از اصلاح فرمول‌های خوراک و محصولات است و از طرفی شرکت در حال مذاکره برای بهبود کیفیت خوراک دریافتی می‌باشد. طبق اظهارات مدیر مالی شرکت نوری، تخفیفات خوراک برای سال‌های آتی ۱۵ تا ۲۰ درصد خواهد بود.

در خصوص نرخ محصول ریفرمیت نیز اخیراً نرخ بنزین با اکتان ۸۷ مبنای محاسبات قرار گرفت که باعث شد نوری پارازایلین، ارتوزایلین و ریفرمیت خود را صادر کند در راستای همین موضوع فرمول جدیدی در دستور کار قرار گرفته است که اثرات مثبتی نیز روی گزارشات ۶ ماهه‌ی اخیر شرکت خواهد داشت که این فرمول متعاقباً توسط شرکت روی کدال افشا خواهد شد.

با توجه به شرایط بنیادی مناسب شرکت، می‌توان روند رو به رشدی از قیمت سهم انتظار داشت.



○ در تهیه این گزارش از منابع اطلاعاتی زیر استفاده شده است:

- صورت‌های مالی شرکت‌های صنعت پتروشیمی منتشره در سامانه کدال
- Investing.com
- indexmundi.com
- سامانه دفتر توسعه صنایع پایین دستی
- سازمان توسعه و تجارت ایران
- شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران
- ...و

سلب مسئولیت: این گزارش و محتوای آن صرفاً جهت اطلاع از آخرین وضعیت بازارهای دارایی بوده و به تنهایی جهت اخذ تصمیمات سرمایه‌گذاری مناسب نیست و مشاور سرمایه‌گذاری دانایان مسئولیتی در قبال خرید و فروش‌های صورت گرفته نخواهد داشت.

شرکت مشاور سرمایه‌گذاری دانایان دارای مجوز رسمی تحت نظارت سازمان بورس و اوراق بهادار تهران، با ارائه خدمات تحلیلی و مشاوره‌ی مالی در زمینه‌های سرمایه‌گذاری، ادغام و تملیک، مدیریت ریسک، تامین مالی و اصلاح ساختار مالی و سازمانی با استفاده از کارشناسان باتجربه و متخصص در راستای حداکثرسازی منافع مشتریان و ذینفعان فعالیت می‌کند. ما در شرکت مشاور سرمایه‌گذاری دانایان بر آنیم با ارائه محدوده وسیعی از خدمات مالی، ابزارها و محصولات مالی متنوع قدمی کوچک اما تأثیرگذار در جهت ارتقاء سطح خدمات مالی کشور برداریم. خدمات سازمانی قابل ارائه:

- تحلیل و ارزش‌گذاری
- مشاوره سرمایه‌گذاری
- مشاوره تأمین مالی
- مشاوره عرضه و پذیرش

تحلیل‌گر : مرضیه نوروزی