

# اقتصاد سرآمد

سه‌شنبه ۱۲ اسفند ۱۳۹۶ - شماره ۱۰۴

## گزارش

**میدان مشترک آذر به بهره‌برداری رسید**

میدان مشترک آذر به‌عنوان یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی کشور، با ظرفیت تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت به بهره‌برداری رسمی رسید. به گزارش اقتصادسرآمد، میدان نفتی آذر که در قالب قرارداد بیع‌متقابلی به ارزش حدود ۱،۴ میلیارد یورو از سوی کنسرسیوم ایرانی توسعه یافته است، با دستور رئیس‌جمهوری به‌صورت ویدئوکنفرانس به‌طور رسمی بهره‌برداری شد.این میدان در بلوک اناران در استان ایلام در مرز ایران و عراق واقع شده و تاکنون حدود ۳۶ میلیون بشکه نفت از آن برداشت شده است.

اواخر دهه ۷۰ شمسی، شرکت نروژی نورث هیدرو قراردادی را در قالب اکتشاف و توسعه به‌صورت بیع متقابل با مدیریت اکتشاف در بلوک اناران امضا کرد و شرکت هیدرواگرس به‌عنوان نماینده این شرکت نروژی در ایران فعال شد که قرار بود پس از اکتشاف، توسعه را هم‌عهده‌ار شود. این شرکت مطالعات تفصیلی و جامعی در آذر انجام داد و دو حلقه چاه در این میدان حفاری کرد که یکی از چاه‌ها به‌دلیل مشکلات مکانیکی و ماده‌گذاری ناتمام مانسد، اما حفاری چاه «آذر ۲» موفقیت‌آمیز بود. پس از حفر موفق این چاه و انجام عملیات لرزه‌نگاری دوبعدی، گزارش اقتصادی بودن تولید میدان در سال ۸۵ به شرکت ملی نفت ایران ارائه و احراز شد. پس از آن، بیش از یک سال مذاکرات انحصاری توسعه آذر با شرکت نروژی دنبال شد، منتها با ادغام این شرکت در شرکت استانت‌اویل و شکل‌گیری شرکت جدید یعنی استانت‌اویل هیدرو و تأثیرپذیری از تحریم‌های آمریکا علیه ایران، در عمل حضور نروژی‌ها در توسعه آذر امکان‌پذیر نشد.

از اواسط سال ۸۷ و پس از کم‌رنگ شدن احتمال حضور پیمانکار نروژی، با صدور مصوبه هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران و از محل منابع داخلی، اقدام‌های زیرساختی میدان آذر آغاز شد و در این چارچوب، فعالیت‌هایی از جمله تحصیل اراضی، پاک‌سازی میدان از مین و مواد منفجره عمل‌نکرده، انجام مطالعات FEED و آمایش و زیست‌محیطی، احداث سِلر و جاده‌های اصلی و دسترسی میدان، آگذاری قراردادهای حفاری و تهیه اسناد مناقصه قراردادهای روستطبی در قالب EPC و در یافت مجوز برداشت آب از منابع زیرزمینی و رودخانه چنگوله کلید خورد، تأمین برق صنعتی مورد نیاز از طریق شبکه برق سراسری هم امکان‌سنجی و قرارداد با شرکت برق منطقه‌ای غرب امضا شد

اوایل سال ۸۸ شرکت پتروناس آمادگی خود را برای توسعه این میدان اعلام و به‌دنبال آن، قرارداد محرمانگی با نفت امضا کرد. به موازات، متن همچنان فعالیت‌هایی مثل انجام مطالعات مهندسی پایه، احداث جاده‌های اصلی و دسترسی و جانمایی و ساخت محوطه چاه‌ها را دنبال می‌کرد. پاییز ۸۸ توسعه میدان آذر از سوی گازپروم نفت و پتروناس در قالب یک کنسرسیوم جدی شد. تا اواخر خرداد ۸۹، به جز چند مورد اختلاف که قرار بود در سطح مدیریت‌های ارشد طرفین حل و فصل شود، MDP میدان و قرارداد سرویس و ضمانت آن همگی جمع‌بندی و نهایی شده بود، اما سرانجام کار به‌دلیل بدعهدی شرکت روسی و محدودیت‌های پترناس به نتیجه نرسید. در این فاصله شرکت‌های دیگری از آفریقای جنوبی، ویتنام و انگلیس هم برای توسعه میدان پیشنهادهای ارائه کردند، اما شرکت‌های قوی و مطرحی نبودند و خیلی هم در پیشنهادهاشان جدیت دیده نمی‌شد.

از اواخر اسفند ۸۹ و با قطع امید از حضور شرکت‌های بین‌المللی برای سرمایه‌گذاری و توسعه این میدان مشترک و با در نظر گرفتن محدودیت‌های شدید استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران، مذاکرات فنی / قراردادی مالی با شرکت روسی و ساختمان صنایع نفت (اویک) در دستور کار قرار گرفت. ابتدا مذاکره با اویک و شرکت سپهر انرژی (متعلق به بانک صادرات) آغاز شد که به‌دلیل انصراف بانک صادرات محقق نشد و سپس دوباره مذاکرات با اویک و صندوق سرمایه‌گذاری کارگاز صنعت نفت (OPIC) ادامه یافت و قرارداد بیع متقابل بین اسفندماه سال ۹۰ امضا شد. این قرارداد در ۲۸ اسفندماه سال ۹۰ پس از اخذ مجوز شورای اقتصاد تنفیذ شد. کنسرسیوم متشکل از شرکت‌های OIEC و OPIC برای راهبری توسعه میدان آذر، شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر را تأسیس کردند و مجوز هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران در این ارتباط شهریورماه ۹۱ اخذ شد و طرح آذر در اولویت استفاده از منابع صندوق توسعه ملی قرار گرفت. مددودی ۸۰۰ میلیون دلار تسهیلات صندوق توسعه ملی برای توسعه میدان آذر دی‌ماه ۹۱ اعلام شد و پس از حدود دو سال و نیم، مردادماه ۹۴ عملیاتی شد. از همان زمان روند توسعه طرح تسریع شد و اواخر سال ۹۵، میدان به تولید رسید و تولید زودهنگام طرح نیز با ظرفیت تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه، اردیبهشت‌ماه ۹۶ محقق شد.میدان آذر با بیش از ۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت در جا و تولید نفتی سبک، یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی در سطح کشور یا حتی منطقه است که ساختار زمین‌شناسی ویژه و تغییرات گسترده و خسارهای، حفاری در این میدان را به یکی از سخت‌ترین و پرچالش‌ترین حفاری‌ها تبدیل کرده است، به‌طوری که متوسط طول دوره حفاری چاه‌های این میدان چند برابر طول دوره حفاری در دیگر چاه‌های مناطق خشکی در کشور است و اجرای عملیات حفاری و برخی سرویس‌های درون‌چاهی (نظیر گل و سیمان) در این میدان به‌دلیل توانایی‌های پرفشار و کم‌فشار و رژیم‌های فشاری سازندهای این میدان، از سخت‌ترین و زمان‌برترین خدمات حفاری به‌شمار می‌رود،/ایسنا



واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان

واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان به‌عنوان بزرگ‌ترین واحد تأمین خوراک پتروشیمی‌ها با ظرفیت تولید سالانه ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار تن محصول و درآمد یک میلیارد دلاری برای کشور به بهره‌برداری رسمی رسید. به گزارش اقتصادسرآمد واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان به‌عنوان فاز نخست این شرکت و از جمله طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی روز گذشته با دستور حسن روحانی، رئیس‌جمهوری از طریق ویدئوکنفرانس به‌طور رسمی بهره‌برداری شد. عملیات اجرایی طرح پتروپالایش کنگان در بهمن‌ماه سال ۱۳۹۴ با هدف فرآوری گاز غنی‌شده و بازیابی اتان، پروپان، بوتان، پنتان به‌همراه ترکیبات سنگین‌تر از گاز ورودی برای خوراک پتروشیمی در فاز نخست و تولید پلی‌اتیلن سبک و سنگین در فاز دوم آغاز و طراحی و خرید و اجرای واحذبازیابی اتان این شرکت در کمتر از پنج سال براساس برنامه زمان‌بندی اجرا شد. واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان با دریافت سالانه ۲۱ میلیون تن خوراک از ۱۲ پارس جنوبی، ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۵۰ هزار تن اتان، یک میلیون تن پروپان، ۵۰۰ هزار تن بوتان و ۲۵۰ هزار تن پنتان را دارد که می‌تواند سالانه حدود یک میلیارد دلار برای کشور درآمدزایی داشته باشد.

تأمین سرمایه احداث واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان با حجم ۹۷۰ میلیون دلار از محل سهامدار اصلی، شرکت سرمایه‌گذاری اهداف و تسهیلات بانکی از بانک‌های ملت، اقتصاد نوین، تجارت، صادرات و خاورمیانه انجام شده، به‌طوری که سهم هر بخش از سرمایه‌گذاری به تفکیک، مهندسی ۴ درصد، خرید و تدارکات ۸۰ درصد، ساختمان و نصب و پیش‌راه‌اندازی ۱۴ درصد و آموزش و راه‌اندازی ۲ درصد است. ۱۰۰ درصد طرحی و مهندسی و راه‌اندازی همه واحدها و بخش‌های این طرح از سوی شرکت‌های ایرانی و بدون حضور کارشناسان خارجی انجام شده است؛ مهندسی پایه نیز از سوی گروه باختری مهندسی تفصیلی از سوی شرکت طراحی و مهندسی

**اختصاص ۳۰ هزار میلیارد برای نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده برق**

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در مصوبه‌ای با اختصاص ۳۰ هزار میلیارد تومان منابع حاصل از فروش سهام دولت برای نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده شبکه برق موافقت کردند.به گزارش اقتصادسرآمد، نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه در بخش هزینه‌ای، بند الحاقی ۱ تبصره ۴ ماده ۷ واحده این لایحه را به تصویب رساندند که به موجب آن به دولت اجازه داده می‌شود تا سقف سیصد هزار میلیارد ریال از منابع حاصل از فروش بنگاه‌ها، سهام، سهم‌الشرکه، اموال، املاک، دارائی‌ها و حقوق مالی متعلق به دولت و موسسات و شرکت‌های دولتی تابعه و وابسته را بابت اجزا و تکمیل طرح‌های عمرانی سرمایه‌ای و همچنین طرح‌های نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده شبکه برق و تسویه دیون و تعهدات قانونی دولت و دستگاه‌های اجرایی ناشی از اجرای این قانون و یا قوانین بودجه سال‌های قبل را به اشخاص حقیقی و حقوقی دولتی، نهادهای عمومی غیردولتی، تعاونی، خصوصی به ویژه پیمانکاران، مشاوران، سازندگان تجهیزات طرح‌های تملک دارائی‌های سرمایه‌ای، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) و بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی پرداخت و یا به طور مستقیم واگذار و تهاتر کند.

**بهره‌برداری رسمی از پتروپالایش کنگان**

# پویایی صنعت پتروشیمی در سال‌های تحریم



واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان

صنایع انرژی (EIED)انجام‌شده است و پیمانکاران اجرایی نیز شرکت‌های رامپکو، پیمان‌رودک، عمران ساحل، مینا بویلر، کاینسانازه بنوار و اکسیر صنعت بوده‌اند.اجرای طرح بازیابی اتان پتروپالایش کنگان با استفاده حداکثری از تولیدات ایرانی صورت گرفته، به‌طوری که تأمین ۶۵ درصد از تجهیزات طرح از منابع داخلی کشور تهیه شده است و حداقل ۹۵ شرکت بزرگ ایرانی در جریان ساخت تجهیزات قرار داشته‌اند، به‌طوری که در اجرای این طرح اشتغال‌زایی برای ۳۵۰۰ نفر دوران ساخت و ۶۲۲ نفر در دوران بهره‌برداری ایجاد شده است.

ساخت واحد الفین در قالب فاز دوم شرکت پتروپالایش کنگان نیز هم‌اکنون حدود ۴۵ درصد پیشرفت دارد که تا سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری خواهد رسید. واحد بازیابی اتان پتروپالایش کنگان در زمینه به مساحت ۶۵ هکتار در کنگان استان بوشهر احداث شده و شرکت سرمایه‌گذاری اهداف از شرکت‌های انجام‌شده است؛ مهندسی پایه نیز از سوی گروه باختری سهامدار اصلی آن است.دکتر حسن روحانی، در

**اختصاص ۳۰ هزار میلیارد برای نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده برق**

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در مصوبه‌ای با اختصاص ۳۰ هزار میلیارد تومان منابع حاصل از فروش سهام دولت برای نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده شبکه برق موافقت کردند.به گزارش اقتصادسرآمد، نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات لایحه بودجه در بخش هزینه‌ای، بند الحاقی ۱ تبصره ۴ ماده ۷ واحده این لایحه را به تصویب رساندند که به موجب آن به دولت اجازه داده می‌شود تا سقف سیصد هزار میلیارد ریال از منابع حاصل از فروش بنگاه‌ها، سهام، سهم‌الشرکه، اموال، املاک، دارائی‌ها و حقوق مالی متعلق به دولت و موسسات و شرکت‌های دولتی تابعه و وابسته را بابت اجزا و تکمیل طرح‌های عمرانی سرمایه‌ای و همچنین طرح‌های نوسازی و بازسازی نیروگاه‌ها و تأسیسات فرسوده شبکه برق و تسویه دیون و تعهدات قانونی دولت و دستگاه‌های اجرایی ناشی از اجرای این قانون و یا قوانین بودجه سال‌های قبل را به اشخاص حقیقی و حقوقی دولتی، نهادهای عمومی غیردولتی، تعاونی، خصوصی به ویژه پیمانکاران، مشاوران، سازندگان تجهیزات طرح‌های تملک دارائی‌های سرمایه‌ای، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیاء(ص) و بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی پرداخت و یا به طور مستقیم واگذار و تهاتر کند.

**بهره‌برداری رسمی از پتروپالایش کنگان**

# پویایی صنعت پتروشیمی در سال‌های تحریم

بودجه کشور که به‌طور میانگین در دولت گذشته ۷۰ یا ۸۰ میلیارد دلار و در بعضی از سال‌ها بالای ۱۰۰ میلیارد به نفت متکی بود در این دولت کشور با کمترین اتکا به بودجه نفت اداره شده است.

**کارهای بی‌نظیری در بخش نفت انجام شده است**

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه در طول دولت یازدهم و دوازدهم کارهای بی‌نظیری در بخش نفت انجام شده است، افزود: اگر به تاریخ کشور نگاه کنیم مقدار گازی که در دولت تدبیر و امید آزاد شده، بالای هزار میلیون مترمکعب است، یعنی از روزانه ۶۰۰ میلیون مترمکعب، امروز به ۱۰۰۰ میلیون مترمکعب رسیده که کار بسیار بزرگی است.

**یکی از افتخارهای بسیار بزرگ ما صنعت پتروشیمی است**

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه از آغاز این دولت تاکنون در بخش پتروشیمی کار بسیار بزرگی انجام شده و یکی از افتخارهای بسیار بزرگ ما صنعت پتروشیمی است، گفت: بسیاری از طرح‌هایی که افتتاح می‌کنیم از جگه اقتصادی بودیم و در تحریم قرار داشتیم یکی از جاهایی که به کمک ما آمد صنعت پتروشیمی بود. گفت: امروز پنجاه‌وسومین برنامه افتتاح ماست، البته آیین افتتاح‌ها را پنج‌شنبه‌ها بر گزار می‌کنیم، در پایان سال وقت اندک است و آن‌قدر پنجشنبه نداریم، بنابراین روزهای دیگر را هم اضافه کردیم که برنامه‌های ما افتتاح شود.

**صنایع نفت و پتروشیمی برای ما بسیار حائز اهمیت است**

وی با بیان اینکه صنایع نفت و پتروشیمی برای ما بسیار حائز اهمیت است، افزود: نفت در تاریخ و به‌عنوان صنعتی سیاسی – اقتصادی گره خورده است، بار بودجه در سال‌های پیش بر دوش این صنعت بوده و در سال‌های اخیر بودیزه امسال ما تقریباً اتکالی به نفت نداشتیم و کشور با کمترین اتکا به نفت اداره شده است. رئیس‌جمهوری تصریح کرد: در سال ۹۸ و ۹۷ کشور با اتکای بسیار کم به نفت اداره شد، در واقع

## بگزیده انرژی

## تعیین تکلیف همه میادین مشترک نفتی تا پایان دولت تدبیر و امید



وزیر نفت با اشاره به اینکه ایران در تمامی میادین مشترک نسبت به همسایگان و وضعیت بهتری دارد، گفت: تا پایان دولت تدبیر و امید مبنی بر اولویت مشترک تعیین تکلیف خواهند شد.به گزارش اقتصادسرآمد، بیژن زنگنه در مراسم بهره‌برداری از دو طرح نفتی و آغاز عملیات احداث پتروشیمی کیان عسلویه که با حضور رئیس‌جمهوری به صورت ویدئو کنفرانس برگزار شد، با بیان اینکه طبق قراری که تعیین شده بود این طرح‌ها به بهره‌برداری می‌رسد، ادامه داد: دو طرح میدان مشترک آذر و پتروپالایش کنگان با سرمایه‌گذاری ۲،۶ میلیارد تومان داشتند که بهره‌برداری می‌رسند. وی افزود: این میدان نفتی مشترک در منطقه دهلران و در استان ایلام قرار دارد. زنگنه تاکید کرد: با تدبیر و سیاست دولت تدبیر و امید مبنی بر اولویت بهره‌برداری از میادین مشترک نفت و گاز و تعهد وزارت نفت در این دوره بر تعیین و تکلیف و توسعه همه میادین مشترک تا پایان دولت، تمامی میادین مشترک مانند پارس جنوبی یا به بهره‌برداری بسیار مطلوبی رسیده‌اند و یا با وجود همه تحریم‌ها، صاحب قرارداد و پیمانکار شده‌اند. به گفته وزیر نفت خوشبختانه در تمامی میادین مشترک در وضعیت مناسبی نسبت به همسایگان هستیم تا آنجا که در میادین غرب کارون از تولید ۷۰ هزار بشکه در سال ۹۲ به ۴۰۰ هزار بشکه در شرایط فعلی رسید. وی با اشاره به اینکه تولید نفت از میدان مشترک آذر در ابتدای دولت تدبیر و امید صفر بود، گفت: قراردادی در قالب بیع متقابل با یک شرکت ایرانی به نام «سروک آذر» که عمده سهام آن متعلق به صندوق بازنشستگی نفت بوده در سال ۹۱ منعقد شد و پیشرفت طرح در سال ۹۲ به ۶ درصد رسید. زنگنه با تاکید بر اینکه توسعه میدان مشترک آذر دو فاز اجرا شده، ادامه داد: هدف‌گذاری در فاز اول ۳۰ هزار بشکه تولید بوده که در اردیبهشت ۹۶ عملیاتی شد و فاز دوم که به رسیدن به تولید ۶۵ هزار بشکه در روز بوده از دی ماه عملیاتی شده و تولید انباشتی از این میدان تاکنون بالغ بر ۳۶ میلیون بشکه نفت است. وی هزینه توسعه این میدان را ۱،۶ میلیارد دلار عنوان کرد که با توجه به تولید نفت از این میدان به طور کامل بازگشته است و ادامه داد: نفت تولید از میدان مشترک آذر از ۱۹ حلقه چاه با عمق ۴ هزار متر و در یک ساختار زمین شناسی پیچیده انجام می‌شود و بعد از فراورش و جداسازی نفت و گاز در واحد فرآورش ایجاد شده و به مصرف داخلی و صادرات می‌رسد.

## LPG به صورت رسمی به سبد سوخت اضافه شد



با موافقت نمایندگان با بند الحاقی ۲ تبصره یک ماده واحده لایحه بودجه، از سال آتی‌نده LPG به صورت رسمی به سبد سوخت کشور اضافه خواهد شد.به گزارش اقتصادسرآمد، نمایندگان مجلس در نشست علنی مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی بخش هزینه‌ای لایحه بودجه سال ۱۴۰۰، با بند الحاقی ۲ تبصره یک ماده واحده بودجه موافقت کردند. با تصویب این بند، از سال آتی‌نده LPG به صورت رسمی به سبد سوخت کشور اضافه خواهد شد.«وزارتخانه‌های نفت و کشور موظفند اسکان احداث کارگدهای مختلف سسامانه ارتباط با مشترکین را شامل داشبورد حوادث آب، فاضلاب و خدمات مشترکین و بازخورد مشترکین بشمرند و افزود: بر اساس توافق‌های منعقد شده با سازمان‌های اعم از پشت جمهوری اسلامی، اطلاعات مکان محور نیز در این مذاکرات وارد و عملیاتی خواهد شد. گنجیان در عین حال با تشریح اقدام‌های انجام‌شده در چارچوب تاکید وزارت تیر بر برای توجه بیشتر به روستائیان گفت: در قالب این طرح سازوکاری و نیز با یکپارچه‌سازی خدمات شرکت‌های آب و فاضلاب شهری و روستایی، سعی کردیم که فرصت بیشتری به بخش روستایی بدهیم؛ به نحوی که تعداد مراکز خدمت به روستائیان از ۴۳۹ به ۱۲۴۰ مرکز در کلیه شهرهای کشور ارتقا پیدا کرد. وی گفت: همچنین با همسان‌سازی مدیریت در بخش آب و فاضلاب شهری و روستایی، سرعت و کیفیت خدمات‌دهی به روستائیان افزایش یافت.»این مقام مسئول همچنین با اشاره به طرح ساز و کاری «شفافیت فرآیندها و توسعه دولت الکترونیک» گفت که شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور، ۲۰ دستورالعمل و اسناد هماهنگ تهیه و به استان‌ها ابلاغ شد که از کارگردهای آن، توضیح روند کار و فراهم کردن امکان پایش برای سندان است. گنجیان همچنین در خصوص پیشرفت‌های سازوکاری در نظام مدیریت دارایی‌ها اظهار داشت: تلاش شد که با همکاری مؤسسه ملی استاندارد، راهنمای مدیریت دارایی‌ها و سامانه‌های تأمین آب و فاضلاب تدوین شود که اولین نمونه از این نوع در صنعت آب و فاضلاب است، «وی همچنین با اشاره به روند طرح «آب امید» گفت: از حدود ۲۶ میلیون مشترک خانگی، حدود ۴ میلیون مشترک که مصرف داریم که هدف‌گذاری این طرح است؛ البته ترغیب مشترکان پر مصرف به مدیریت مصرف خود از اقدامات ما خواهد بود ضمن اینکه حدود ۱۸ درصد حجم مصرف آب، مربوط به مشترکانی است که مشمول این طرح خواهند شد. گنجیان در عین حال اعلام کرد که طبق مصوبه دولت، در خرداد سال ۱۴۰۲ زمینه ارائه گزارش توجیهی برای شورای اقتصاد فراهم خواهد شد.

### اخبار شرکت‌ها

#### طراحی و تولید انواع سایلنسرهای بخار در شرکت مینابویلر

شرکت مینابویلر در راستای تکمیل سبد محصولات خود در پروژه‌های نفت و گاز و همچنین نیروگاه، موفق ششد تمام مراحل طراحی، تحلیل و ساخت سایلنسرهای بخار را با موفقیت پشت سر بگذارد.به گزارش اقتصادسرآمد، متخصصان این شرکت با تحلیل ساختار دو نوع سایلنسر Close type و Open type، موفق به طراحی و ساخت انواع مختلف سایلنسر مورد نیاز خطوط بخار، بویلرهای بازیاب حرارتی (کلاس E و F) و بویلرهای صنعتی شدند. سایلنسر بخار یا صدا خفه کن، نوع خاصی از صدا خفه کن ها است که آلودگی صوتی ایجاد شده به دلیل خروج بخار به اتمسفر را کاهش می دهد. تولید صدا در این شرایط ناشی از افزایش سرعت بخار به واسطه کاهش فشار آن از فشار کاری به فشار اتمسفر است که با نصب سایلنسر بخار به میزان قابل توجهی می توان این آلودگی صوتی را کاهش داد. از سایلنسرهای بخار برای کاهش صدا در جریان خروجی بخار از شیر اطمینان و سایر تجهیزات و پایپینگ که بخار را با دبی و فشار بالا تخلیه می کند استفاده می شود. سایلنسر ساختار در تقبیل شدت صدا و کاهش فشار در فاصله مد نظر کارفرما از منبع تولید آلودگی صوتی طراحی و ساخته می شود. براساس این گزارش، هر سایلنسر متناسب با شرایط خاص پروژه طراحی و ساخته می شود و دبی، فشار و دمای بخار در طراحی آن اثر گذار است. مضاف بر آن، سطح مجاز آلودگی صوتی پس از نصب سایلنسر، شرایط نصب آن و قطر و سایز لوله ای که سایلنسر به آن متصل می شود در طراحی آن موثر است. این گزارش می افزاید: از اولین سایلنسر نوع Close type طراحی و ساخته شده شرکت مینا بویلر، مطابق با استاندارد های معتبر بین المللی، در یکی از پروژه های نیروگاهی بهره برداری شد و سایلنسر نوع Open Type نیز به زودی در پروژه دیگری استفاده خواهد شد. از این بسته به فناوری و نوع سایلنسر، تأمین آنها از سازندگان داخلی یا خارجی انجام می شد که با توجه به عملکرد مناسب و گذراندن موفق آزمون های عملکردی، طراحی و ساخت سایلنسر به سبد محصولات شرکت مینابویلر اضافه شده و در برنامه ساخت قرار گرفته است. خاطر نشان می شود: در حال حاضر با توجه به دانش فنی، تجهیزات، امکانات و توانمندی ایجاد شده در شرکت مینا بویلر، امکان تحلیل صحیح Noise و دستیابی دقیق به میزان دسیبل استاندارد مورد درخواست کارفرما، وجود دارد.

#### پرداخت ۷۰ میلیارد تومانی بیمه توانیر به خسارت دیدگان برقی

معاون توزیع توانیر از پرداخت ۷۰ میلیارد تومان خسارات ناشی از نوسانات برق به مشترکان برق از سوی بیمه توانیر خبر داد. به گزارش اقتصادسرآمد، غلامعلی رخشانی مهر با اشاره به راه اندازی سامانه بیمه توانیر از سال ۹۸ افزود: با راه اندازی این سامانه مشترکان برق می توانند بدون مراجعه به شرکت‌های برق و از داخل منزلشان درخواست‌های خود را در زمینه خسارات ناشی از نوسانات برق ثبت، پیگیری و خسارات خود را دریافت کنند. وی گفت: راه اندازی این سامانه سبب جلوگیری از سردرگزی مردم برای مشخص شدن نوع بیمه پرداخت‌کننده خسارت و حذف ضرر فیزیکی در شرکت‌های بیمه شده است. معاون توزیع توانیر افزود: اگر وسایل خانه در اثر نوسانات برق دچار خسارت شود مشترکان می‌توانند درخواست خود را در سامانه بیمه توانیر دات آی آر ثبت کنند تا پس از آن مأمور بیمه به منزل مشترک مراجعه و پس از تایید خسارت، هزینه تعمیرات و یا به مشترک پرداخت شود. رخشانی به گفت: سقف پرداخت حق بیمه نسبت به نوع خسارت مالی و یا جانی متفاوت تعیین شده، اما میزان این رقم برای جبران خسارت کافی است.

#### طرح پتروشیمی کیان با سالانه ۲.۵ میلیون تن خوراک ترکیبی احداث می‌شود

مدیرعامل شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، تنوع و انعطاف‌پذیری خوراک را از مهم‌ترین ویژگی طرح پتروشیمی کیان دانست و گفت: این طرح پس از بهره‌برداری سالانه ۲.۵ میلیون تن خوراک گاز و مایع مصرف می‌کند. به گزارش اقتصادسرآمد، وحید محمودی مدیرعامل شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در آیین آغاز عملیات اجرایی ساخت طرح عظیم پتروشیمی کیان با اشاره به اینکه این طرح در زمینی به مساحت ۷۵ هکتار در فاز ۲ پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس عسلویه در حال ساخت است، اظهار کرد: این طرح پس از بهره‌برداری کامل به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های پتروشیمی کشور و منطقه خواهد بود. وی با اشاره به اینکه مطالعات تفصیلی و طراحی مفهومی بازارمحور طرح ازسوی کنسرسیوم شرکت فرانسوی «اکسین» و شرکت ایرانی «طراحی و مهندسی صنایع انرژی» انجام شده است، افزود: براساس این مطالعات کارخانه الفین مجتمع با خوراک ترکیبی گاز/مایع به همراه واحدهای استخراج بوتادین، بنزن و تعداد متغیی واحدهای پایین‌دستی شامل واحدهای اتیل بنزن/استایرن/مونومر، پلی‌اتیلن سنگین، پروپیلن اکساید و اکسول الکل در پیکره نهایی این طرح در نظر گرفته شده‌اند. مدیرعامل شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، تنوع و انعطاف‌پذیری خوراک را از امتیازهای این طرح دانست و ادامه داد: اتان، پروپان، بوتان، برش سه‌کربنه و پنج‌کربنه به میزان ۲.۵ میلیون تن در سال خوراک این طرح است که همگی از پالایشگاه‌های گازی و پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی پارس تأمین می‌شود. محمودی با بیان اینکه کارخانه الفین پتروشیمی کیان سالانه بیش از ۲ میلیون تن انواع محصولات شامل اتیلن، پروپیلن، بنزن، بوتادین تولید می‌کند، تاکید کرد: بیشتر محصولات این واحد در زنجیره ارزش پتروشیمی کیان به محصول نهایی تبدیل می‌شود.

#### ساخت سنسورهای نوری صنایع پتروشیمی با توسعه فناوری ریز تراشه‌ها

یک شرکت دانش‌بنیان با توسعه فناوری ریز تراشه‌ها، علاوه بر تأمین سنسورهای نوری صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، زمینه تحقیقات در حوزه محصولات و ذرات نانویی را در کشور مهیا کرد. به گزارش اقتصادسرآمد، سید محمد سید جلالی اقدم، مدیرعامل این شرکت دانش‌بنیان فعال در حوزه ریز تراشه‌ها گفت: محصول دانش‌بنیان ما، سنسورهای نوری هستند که در صنایع مختلفی مانند صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و صنایع مختلف دیگر کاربرد دارند. این محصول با قیمتی نصف قیمت نمونه مشابه خارجی عرضه خواهد شد. جلالی اقدم با اشاره به ویژگی‌های فنی این سنسور افزود: سنسور نوری ریداپ الکترونیک‌ای است که نور را تغییر در نور را به سیگنال‌های الکترونیکی تبدیل می‌کند. سنسور نوری در بسیاری از مصارف صنعتی کاربرد دارد، برای مثال لامپی که به طور خودکار در پاسخ به تاریکی روشن است. مدیرعامل این شرکت دانش‌بنیان با تاکید بر اینکه این محصول در آستانه تجاری‌سازی قرار دارد، گفت: با توجه به نیاز به تولید صنایع مختلف کشور به آن، امید است بازار قابل قبولی در انتظار این محصول باشد، هرچند دیدگاه مدیران حوزه نفت و گاز به این آسانی‌ها در محصول خارجی به نظر نمی‌رسد. جلالی افزود: این محصول نیاز به تولید بزرگ‌نمونه‌های مشابه خارجی خواهد شد؛ ضمن آنکه تولید محصولات ریزسیالات و میکروسیالات با کاربرد در شرکت‌های داروسازی در دستور کار است. جلالی اقدم خاطر نشان کرد: این محصولات می‌توانند کاتال‌های به پارکی یک تار مو ایجاد کنند و برای جداسازی یا تولید نانو ذرات کاربرد دارند. وی گفت: این ریز تراشه‌ها، تجهیزاتی هستند که از آنها در تولید طیف وسیعی از محصولات نانو فناوری استفاده می‌شود، و جداسازی و در راستای تحقیقات در مورد محصولات نانو فناوری استفاده می‌شود.