

تسلیم پیام نفتی ایران به امیر کویت

وزیر نفت پیام کتبی رییس جمهوری اسلامی ایران درباره تحولات بازار نفت را تسلیم شیخ صباح الاحمد الجابر الصباح امیر کویت کرد. براساس اعلام خبرگزاری جمهوری اسلامی ایران، بیژن زنگنه روز سه شنبه در قصر بیان ضمن تسلیم پیام رییس جمهوری کشورمان به شیخ صباح امیر کویت در پاره تحولات بازار نفت با امیر کویت گفتگو کرد.زنگنه در این دیدار بطور جداگانه با علی العمیر، وزیر نفت کویت نیز دیدار و گفتگو کرد. همچنین پایگاه خبری عرب تودی اعلام کرد: وزیر نفت کشورمان ظهر دیروز با امیر کویت، شیخ صباح الاحمد الجابر الصباح امیر کویت، دیدار کرد.امیر کویت کویت ماه گذشته با هدف ریزینی با مقامهای عالی‌رتبه جمهوری اسلامی در حوزه مناسبات دو جانبه، منطقه ای و بین المللی و در چارچوب اولویت‌های سیاست خارجی دولت تدبیر و امید مبنی بر توسعه روابط با همسایگان و افزایش سطح همکاری و اعتمادمتقابل به ایران سفر کرده بود.در سفر پانزده ۶ سند برای همکاری در زمینه‌های حمل و نقل هوایی، گمرکی، امنیتی، ورزشی، گردشگری و زیست محیطی امضا شد که نشان دهنده وجود اراده جدی در میان سران دو کشور برای گسترش همکاریهای دو جانبه است.در این دیدارها همچنین حقوق فلات قاره در آبهای خلیج فارس پس از پایان فعالیت کمیته‌های فنی مشترک ایران و کویت، از سوی مسوولان دو کشور بررسی شده بود.کویت هم اکنون ریاست سران کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس و نشست سران عرب را بر عهده دارد.

راه‌اندازی پورتال کالاهای اولویت دار صنعت نفت

پورتال ۱۰م قلم کالای اولویت دار صنعت نفت به منظور حمایت از ساخت داخل راه اندازی شد.به گزارش ششانا، پورتال ۱۰ قلم کالای اولویت دار صنعت نفت به منظور حمایت از ساخت داخل، در راستای اطلاع رسانی بهینه در این زمینه به نشانی http://ghalam.mop.ir با II راه اندازی شد.بر پایه این گزارش، اوایل مهرماه سال جاری، وزیر نفت دستور تشکیل کارگروهی را برای پیگیری و به نتیجه رساندن ساخت ۱۰ گروه کالای مورد نیاز صنعت نفت صادر و در نامه ای خطاب به مجامدرضا مقدم، معاون پژوهش و فناوری وزارت نفت، با اشاره به تصمیمات گرفته شده با هدف عقد قراردادهای لازم برای ساخت گروه‌های مهم کالایی مورد نیاز صنعت نفت و اجماع بر ضرورت تشکیل کارگروهی صاحب اختیار برای پیگیری و به نتیجه رساندن نهایی این فرایند، وی را به عنوان رئیس این کارگروه تعیین کرد.بر مبنای دستور وزیر نفت، نمایندگان از شرکت ملی نفت ایران، شرکتهای دیگر اصلی وزارت نفت حسب مورد، شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران و محمدتقی امانپور، مشاور وزیر از جمله اعضای این کارگروه هستند. زنگنه در این نامه تصریح کرد: دعوت از کارشناسان صاحبنظر برای شنیدن نظرات آنها در جلسه‌های کارگروه به تشخیص معاون وزیر نفت در امور پژوهش و فناوری بااماعت است.

بومی سازی کامل صنعت حفاری ایران

صنعت حفاری چاه‌های نفت و گاز در کشور بطور کامل بومی و بخش مهمی از تجهیزات کاربردی این صنعت ساخت داخل شده است.به گزارش شانا در مناطق نفتخیز جنوب مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: پس از انقلاب اسلامی، حفاری در کشور در دست خارجیانپیدا شد و کمترین عمق به نفت می‌رسیدند، اما امروز متخصصان ایرانی در شرایطی سخت‌تر و در عمق بالای چهار هزار و ۵۰۰ متری مخازن را حفاری و تولید نفت را تحقق می‌بخشند. وی گفت: حفاری در ایران به دلیل پیچیدگی‌های خاص مخازن نفتی بسیار دشوار است و شرکتهای غربی به این مهم آگاه هستند و فکری می‌کردند که ایرانی‌ها توان عملیات حفاری را نداشته و این صنعت متوقف می‌شود. اما تلاشگران و سخت کوشان ایرانی این صنعت راهبردی را هدایت و راهبری کردند بطوری که هم اکنون رقیب آنسان در پروژه‌های نفت و گاز شده‌ایم. بهمنی به توانمندی‌های صنعت حفاری کشور اشاره و تصریح کرد: هم اکنون شرکت ملی حفاری ایران ۷۰ دستگاه حفاری خشکی و دریایی ملکی در اختیار دارد و تا پایان امسال سه دکل دیگر به تعداد دکلهای این شرکت افزوده خواهد شد.

تصفیه بیش از ۹۹ درصد پسابهای شرکت پالایش و پخش

۹۹/۶ درصد کل پسابهای صنعتی و بهداشتی تولیدی پالایش و پخش به حجم ۱۷۶ میلیون متر مکعب در یک سال گذشته تصفیه شد. به گزارش شانا اقدامهای زیست محیطی شرکت ملی پالایش و پخش برای مدیریت پساب در گفتگو با مدیر اج اس پی و پدافند غیرعامل این شرکت تشریح شد.اصغر رضمانی گفت: برخی از اقدام‌های زیست محیطی شرکت در بخش پساب شامل تغییر سیستم آب یکبار گذر به مدار بسته، طرح استفاده از اسکیم و مهارکننده مواد نفتی در خروجی پساب، تصفیه آبهای آلوده با املاح بالا به روش اسمز معکوس، مطالعات و اجرای پروژه نصب آنالایزهای آنلاین روی خروجی واحد تصفیه آبهای آلوده انجام می‌شود.او با بیان اینکه هر واحد خشتی سازی کاستیک صفری نیز احداث شده است، افزود: پس از انجام عملیات در این واحا، آبهای آلوده به واحد بازیافت انتقال و دوبله سازی و ظرفیت بهره‌برداری از واحد بازیافت آبهای آلوده افزایش می‌یابد. او ادامه داد: همچنین استفاده از آبهای صنعتی و کاهش پساب تولیدی بوسیله فناوری انترکسیون جرمی انجام می‌شود.

افزایش ظرفیت تولید پالایشگاه شیراز

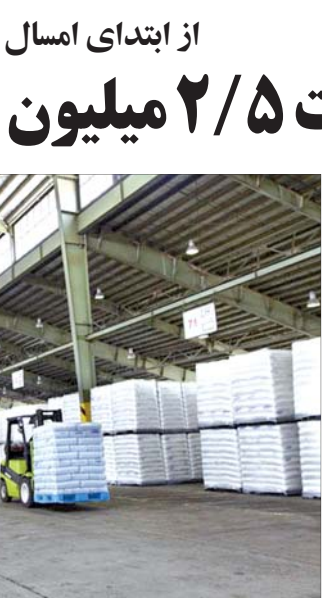
طرح افزایش ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه ای پالایشگاه شیراز پس از اخذ مجوز از محیط زیست اجرا می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش نفت شیراز در گفتگو با ششانا ضمن بیان این مطلب اعلام کرد: قرار است این افزایش ظرفیت از میماتل گازی عسولویه تامین شود. عبدالرحیم شمس الدینی با بیان این که هم اکنون در پی اخذ مجوزهای زیست محیطی آن هستیم، گفت: زمان اجرای کامل پروژه ۴۰ ماه برآورد شده است. وی سرمایه مالی مورد نیاز این طرح را حدود دو میلیارد دلار اعلام کرد و افزود: این طرح از سوی بخش خصوصی اجرا خواهد شد.

اقتصادی

شرکت بازرگانی پتروشیمی از ابتدای امسال تاکنون در مجموع بیش از دو میلیون و ۴۸۹ هزار تن محصول پتروشیمی به ارزش دو میلیارد و ۱۵۹ میلیون دلار در قالب هزار و ۲۷۶ محموله صادر کرده است.مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی در گفتگو با ششانا گفت: از ابتدای امسال تاکنون چین با ۷۰ درصد، هند با ۱۰ درصد، قاره آفریقا با ۹/۹ درصد، خاورودر با ۵/۲ درصد و کشورهای آسیای شرقی و اقیانوسیه به ترتیب پنج کشور بزرگ مشتری محصولات پتروشیمی ایران بوده اند، همچنین طی مدت یاد شده در مجموع بیش از دو میلیون و ۴۸۹ هزار تن محصول پتروشیمی به ارزش دو میلیارد و ۱۵۹ میلیون دلار از طریق شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران در قالب هزار و ۲۷۶ محموله به خارج از کشور صادر شده است. مهدی شریفی نیک نفس تصریح کرد: سال گذشته از مجموع کل صادرات محصولات پتروشیمی کشور به ارزش ۱۰ میلیارد دلار ۳۵ درصد آن به ارزش ۳/۵۶ میلیارد دلار به شرکت بازرگانی پتروشیمی تعلق داشته است، از این روز پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال میزان صادرات در قیاس با سال گذشت افزایش یابد. وی افزود: هم اکنون با توجه به همسان سازی نرخ تسعیر ارز با نرخ بازار آزاد در محاسبه قیمت پایه محصولات پتروشیمی و برای آن حذف واسطه‌ها از فرایند خرید محصولات با توجه به نزدیکی شدن قیمت‌ها به بازار آزاد، تقاضا برای محصولات پتروشیمی واقعی است، از این رو مورد نیازشان با برنامه ریزی و متناسب با میزان تولید خود اقدام به خرید کالا از بورس می‌کنند.مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی اظهار کرد: از بین رفتن اختلاف قیمت فروش داخلی با قیمت‌های جهانی سبب جلوگیری از امکان قاچاق کالاهای پتروشیمی به کشورهای همسایه شده و به همین دلیل برخی از تقاضاهای غیرمنطقی نیز از بازار حذف شده است.

افزایش ۵۸ درصدی عرضه محصولات پتروشیمی در کشور

شرفی ادامه داد: در سه ماهه دوم امسال و با ابلاغ مصوبه وزارت صنعت معدن و تجارت در زمینه تعدیل قیمت پایه، شرکت‌های پتروشیمی برای پاسخگویی نیاز بازار عرضه‌های خود را به نحو مطلوبتری مدیریت کرده‌اند و با عرضه بیش از یک میلیارد دلار اعتبار بر اساس طرح توسعه یکپارچه فازهای باقیمانده پارس جنوبی مصوب شورای اقتصاد، برای احداث و تکمیل خطوط لوله سراسری انتقال گاز ششم، نهم و یازدهم اختصاص می‌یابد. به گزارش ششانا، بر اساس اعلام معاون بررسی، امکان سنجی اقتصادی و مالی طرح‌های برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به تصویب طرح توسعه یکپارچه فازهای باقیمانده پارس جنوبی همسو با مجوز بند (ق) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور با اعتباری افزون ۲۹ میلیارد دلار در شورای اقتصاد، در جلسه ۱۱ شورا مطرح شد. حدود ۶ میلیارد دلار هزینه‌های مربوط به بهره‌برداری، حق الزحمه، پاداش و سود پیمانکاران ذریبط در قراردادهای بیع متقابل طرح و در چارچوب ماده (۸۷) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تامین و پرداخت خواهد شد. در این ترتیب مجموعه سرمایه‌گذاری در این حوزه به ۳۵ میلیارد دلار در مدت چهار سال بالغ می‌شود. بر پایه این گزارش، همچنین در این بخش مقرر شد در مدت یک ماه، کارگروهی با حضور نمایندگان از وزارت نفت، وزارت اقتصاد و دارایی، بانک مرکزی و



میلیون و ۱۰۰ هزار تن نسبت به سه ماهه اول ۵۸ درصد عرضه‌های خود را افزایش داده اند.وی در باره عرضه محصولات به تعاونی‌ها و سازمان‌های خرد پایه نیز گفت: تا سال ۹۲ شرکت بازرگانی پتروشیمی ۱۰ درصد از میزان عرضه محصولات را به طور مستقیم و بصورت اعتباری به تعاونی‌ها و صنایع پلاستیک، انجمن ملی صنایع پلاستیک ایران و … برگزار شده است و از طریق مذاکره با بانک‌ها، دسته از مشتریان از مهمترین اهداف شرکت است، امید می‌رود به زودی فروش محصولات به روش بالا آغاز شود.مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی افزود: هم اکنون فروش بیشتر محصولاتی که از طریق بازرگانی پتروشیمی عرضه می‌شوند مانند، پلی اتیلن ترفتالات گرید بطری و الیاف پتروشیمی تندکوبان، پی وی سی پتروشیمی اروند،آلکیل بنزن خطی (LAB) پتروشیمی بیستون، استایرن مونومر پتروشیمی پارس، بنزن پتروشیمی بویلی، پلی اتیلن پتروشیمی مهر، تولون دی ایزوسیانات (TDI) پتروشیمی کارون با هماهنگی انجام شده با هلدینگ خلیج فارس و مجتمع‌های زیر مجموعه و سایر

۱۱ میلیارد دلار برای تکمیل خطوط لوله انتقال گاز پارس جنوبی

معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی تشکیل شود تا در زمینه بازپرداخت سرمایه‌گذاری‌های انجام شده گذشته در طرح‌های توسعه ای پارس جنوبی بررسی و راهکارهای لازم را به شورای اقتصاد ارائه دهنه. همچنین بالغ بر ۱۱ میلیارد دلار از سرمایه‌گذاری مصوب، برای احداث و تکمیل خطوط لوله سراسری انتقال گاز ششم، نهم و یازدهم هزینه خواهد شد.به گزارش شانا، معاونت نظارت بهره‌بهبه‌سازی مصرف انرژی و حضور کارشناسی این زمینه مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران نیز از برگزاری نخستین جلسه سال ۱۳۹۳ بررسی و پیگیری پروژه‌های سرمایه‌ای سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با حضور کارشناسی این سازمان و مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی خیر داد و راهبری و نگهداری تأسیسات مربوط بررسی و مقرر شد. پروژه‌های نیمه تمام سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس پروژه بخش تأسیسات برق دلاز در مدت چهار سال بالغ می‌شود. بر پایه این گزارش، همچنین در این بخش مقرر شد در مدت یک ماه، کارگروهی با حضور نمایندگان از وزارت نفت، وزارت اقتصاد و دارایی، بانک مرکزی و

از ابتدای امسال تاکنون انجام شد؛

صادرات ۲/۵ میلیون تن محصول پتروشیمی



مجتمع‌ها بصورت اعتباری نیز انجام می‌شود. **سه‌م ۴۰ درصدی پتروشیمی در صادرات غیر نفتی ایران**

همچنین به گفته قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت سهم کنونی درآمدزایی پتروشیمی در اقتصاد ملی بر اساس سهم این صنعت در صادرات غیرنفتی حدود ۴۰ درصد است.به گزارش شانا، قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت با اعلام خیر فوق گفت: صنعت پتروشیمی در گذشته سود ده بوده است، هم اکنون سود ده است و در آینده هم سود ده خواهد بود.مجتبی خسروترج اظهار کرد: صنعت پتروشیمی صنعتی ارزش آفرین و سودآور است، این صنعت هم برای اقتصاد ملی و هم برای کسانی که در آن سرمایه‌گذاری می‌کنند سودآور است.وی افزود: بازده سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی از ۲ سال تا پنج سال متفاوت است اما به طور کلی کمتر صنعتی است که توجیه اقتصادی سرمایه‌گذاری در آن با صنعت پتروشیمی قابل برابری باشد.قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت در دوره و زمان مشخص اختصاص ندارد، گفت: این صنعت در گذشته سودآور بوده، اکنون بی سود می‌شوند و کلید در توسعه و کاستی در بهره‌وری آن‌ها دیده می‌شود.

مردم‌سالاری

پنجشنبه ۲۲ تپی ۱۳۹۳ - ۱۹ محرم ۱۳۹۶ - ۱۳ نوامبر ۲۰۱۴ - سال سیزدهم - شماره ۳۶۸

اخبارمیین‌الملل

گشایش هفدهمین نمایشگاه و کنفرانس نفت و گاز ابوظبی

هفدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز ابوظبی از دوشنبه هفته جاری در پایتخت امارات گشایش یافت و تا امروز پنج شبه ادامه خواهد داشت.به گزارش پایگاه اینترنتی نمایشگاه و کنفرانس نفت و گاز ابوظبی، این نمایشگاه موسوم به «ادپیک ۲۰۱۴» (ADIPEC ۲۰۱۴) با سخنرانی هزاع بن زاید آل نهایان، مشاور امنیت ملی و معاون رئیس شورای مجلس ابوظبی، در مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی امارات گشایش یافت.نمایشگاه نفت و گاز ابوظبی، به عنوان سومین رویداد بزرگ نفت و گاز جهان و با شعار «چالش‌ها و فرصت‌ها برای ۳۰ سال آینده» از دیروز آغاز یکار کرد.برگزار کنندگان نمایشگاه نفت و گاز ابوظبی اعلام کردند: پیش‌بینی می‌شود، این دوره از نمایشگاه و کنفرانس نفت و گاز ابوظبی با استقبال بی نظیر شرکت‌کنندگان روبرو شود. در این کنفرانس بیش از ۸۴ نشست تخصصی فنی با سخنرانی ۴۸۰ متخصص صنعت نفت و گاز از ۳۷ کشور جهان برگزار می‌شود.هفدهمین نمایشگاه نفت و گاز ابوظبی در محل ضفاف آندیشیده شده که در مجموعه دولتی در نقاط بسترسازی‌های قانونی و اجرایی برای اعمال این راهکارها هستیم.

خسروترج از روی کار بودن مدیران کارشناس در صنعت پتروشیمی در دولت یازدهم به عنوان نقطه قوت این دولت در صنعت پتروشیمی یاد کرد و گفت: باید به گونه ای عمل شود که مدیرانی در بدنه صنعت پتروشیمی چه در بخش دولتی و چه در بخش خصوصی به فعالیت مشغول باشند که علاوه بر تسلط بر علوم مدیریت، به صنعت پتروشیمی؛

ضعفها و نیازهای این صنعت و همچنین فرصتهای پیش رو در شاخه تخصصی حوزه فعالیت خود آشنا باشند.وی افزود: هر کجا مدیریت آشنا به زیر و بم تخصصی و فنی یک صنعت در آن صنعت بر روی کار باشد، بهتر از مدیری می‌توان فعالیت کند که باید به گوشش برسانند نیازها و ضرورتها در جاباست، اینگونه مدیرهای غیر تخصصی؛ صنعت را با رکود مواجه می‌کند.به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی ایران، قائم مقام وزیر صنعت و در پاسیان تصریح کرد: خوشبختانه در بدنه وزارت نفت مدیران متخصص و دلسوز صنعت پتروشیمی حضور دارند. اما این کافی نیست باید این تخصص

تمرکز شل بر پروژه‌های نفتی آبهای عمیق مکزیک

مدیر شرکت انگلیسی-هلندی شل در بخش بالادستی کشورهای آمریکایی روز سه شنبه (۲۰ آبانماه) از تمایل این شرکت برای تمرکز در پروژه‌های نفت و گاز خلیج مکزیک یاد کرد. به گزارش خبرگزاری رویترز، ماروین اودوم روز سه شنبه اعلام کرد که در پی اصلاحات صورت گرفته اوایل سال در صنعت انرژی مکزیک، شرکت شل، یکی از بزرگترین شرکت‌های نفتی در جهان، تمایل دارد در پروژه‌های نفت و گاز در آبهای عمیق خلیج مکزیک فعالیت کند.شل در نظر دارد بوددی با شرکت نفتی پمکس مکزیک در پروژه‌های باقیمه آبهای عمیق از جمله میدانهای تریون و اسکیلوراتوس همکاری کند. این میدان‌ها در پردیو فولد بلت و بین خط مرزی آمریکا و مکزیک در خلیج مکزیک قرار دارد. اودوم تصریح کرد: برای این همکاری بسیار مشتاق هستیم، زیرا این منطقه پتانسیل‌های زیادی در اصلاحات انرژی مکزیک که در ماه اوت به صورت قانون درآمد، با هدف توقف دهها سال کاهش در تولید نفت خام این کشور صورت گرفت. تولید روزانه تمام تمام مکزیک در حدود ۲/۳ میلیون بشکه در نوسان است.به گفته پمکس، این شرکت در نظر دارد به همراه شرکای دیگر میانگین کوچکتر اسکیلوراتوس را اجرا کند، این در حالی است که در جستجوی شریکی خصوصی برای اجرای میدان تریون اقدام اودوم افزود که شل با تولید ۴۰۰ هزار بشکه در روز، بزرگترین تولیدکننده آبهای عمیق واقع در خلیج مکزیک در قلمرو کشور آمریکا به شمار می‌رود، آماده اجرای هرگونه طرحی است.

کشف یک میدان جدید نفتی در ترکمنستان

شرکت حفاری ترکمن‌نفت از کشف یک میدان جدید نفتی در غرب ترکمنستان خبر داد. به گزارش پایگاه خبری «استرال آسیا آنلاین»، سفت اوغلی تیلیف، مدیر شرکت حفاری ترکمن‌نفت از کشف یک میدان نفتی جدید در منطقه «تلیکوی» واقع در غرب ترکمنستان خبر داد. به گفته تیلیف، این میدان نفتی که ششم نوامبر (۱۵ آبانماه ۹۳) به طور غیرمنتظره‌ای کشف شده، قادر به تولید روزانه صد تن نفت با کیفیت بالاست.قربانقلی جندی محمدصاف، رئیس‌جمهوری ترکمنستان خبردی پیش به شرکت ترکمن‌نفت دستور داده بود تا فعالیت‌های اکتشاف نفت خود را گسترش دهد. ترکمنستان سالانه حدود ۱۰ میلیون تن نفت تولید می‌کند که ۶۵ میلیون تن آن به خارج از کشور صادر می‌شود. این کشور همچنین هر سال ۷۰ میلیارد متر مکعب گاز تولید می‌کند و طبق برنامه توسعه نفت و گاز خود در نظر دارد این میزان را تا سال ۲۰۳۰ افزایش دهد و ۲۳۰ میلیارد متر مکعب برساند. بخش عمده گاز تولیدی ترکمنستان به دیگر کشورها صادر می‌شود.

تمدید قرارداد ذخیره‌سازی نفت بین ژاپن و ابوظبی

ژاپن و ابوظبی روز یکشنبه (۱۸ آبانماه) یک تفاهنامه همکاری به منظور تمدید پروژه ذخیره سازی مشترک نفت امضا کردند. به گزارش پایگاه خبری گولیان پست، به نقل از خبرگزاری شینخوا، ژاپن و ابوظبی، دارنده هفت درصد از ذخایر نفت در جهان، روز یکشنبه برای تمدید طرح ذخیره سازی مشترک نفت به توافق رسیدند. این تفاهنامه میان یوسوک تاکاگی، وزیر اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن، و عبدالله ناصر السویدی، رئیس شرکت ملی نفت ابوظبی، امضا شد. براساس این قرارداد، وزارت اقتصاد، تجارت و صنعت ژاپن مخازنی را به منظور ذخیره سازی حدود ۷۳ میلیون بشکه نفت در اختیار شرکت ملی نفت ابوظبی قرار می‌دهد و در عوض، شرکت ملی نفت ابوظبی نیز نفت خام را در این مخازن ذخیره می‌کند. شرکت ملی نفت ابوظبی چهارمین شرکت بزرگ نفت در جهان و تنها مجری جایگاه‌های سوخت‌گیری در ابوظبی، پایتخت کشور شیخ نشین امارات متحده عربی، به شمار می‌آید. بنابر این گزارش، چنانچه ژاپن بزرگترین واردکننده نفت در میان کشورهای توسعه یافته، با کمبود نفت روبرو شود، شرکت ملی نفت ابوظبی با توجه به ذخیره سازی در ژاپن، اولویت تأمین نفت را به این کشور اختصاص می‌دهد. این پروژه در سال ۲۰۰۹ میلادی و بر اساس یک تفاهنامه همکاری پنج ساله رونمایی شد. تفاهنامه همکاری جدید روز یکشنبه بر اساس مذاکرات پیشین صورت گرفته در ماه فوریه، مدت زمان اجرائی این طرح را برای سه سال دیگر تمدید کرد. انتظار می‌رود که این طرح با افزایش ظرفیت پاسخگویی انرژی ژاپن، سبب تقویت هر چه بیشتر روابط دوستانه میان ژاپن و امارات متحده عربی شود. به گفته ژانس منابع ژاپنی و انرژی ژاپن، بیش از ۲۵ درصد از واردات سالانه نفت ژاپن از امارات صورت می‌گیرد. ژاپن به دلیل کمبود منابع ناگزیر به وارد کردن بیش از ۹۹ درصد از نفت موردنیاز خود است.

از ابتدای امسال تاکنون انجام شد؛

سرمایه‌گذاری، در سطوح بالایی جدول صنایع با توجه بپذیری بالای سرمایه‌گذاری قرار خواهد داشت. این کارشناس امور اقتصاد بازرگانی با تأکید بر اینکه می‌توان سهم پتروشیمی را در اقتصاد ملی بیش از پیش افزایش داد، گفت: در این زمینه نیازمند تخصصی‌ای بیشتر فرصت‌ها، جذب بیشتر سرمایه برای تبدیل پتانسیلهای بالقوه به ظرفیتهای بالفعل و بسترسازی مناسب قانونی هستیم. وی ادامه داد: دولت یازدهم هم در وزارت صنعت، معدن، تجارت و هم در وزارت نفت بررسی‌های مستمری در زمینه رشد و شکوفایی صنعت پتروشیمی و برداشتن موانع رشد این صنعت انجام می‌شود، نقاط ضعفی شناسایی شده و راهکارهایی نیز برای رفع این نقاط ضعف اندیشیده شده که در مجموعه دولتی در حال بسترسازی‌های قانونی و اجرایی برای اعمال این راهکارها هستیم.

سخت‌ترین بخش برای سرمایه‌گذاری در این صنعت، مدیریت است. به گفته قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت، سهم کنونی درآمدزایی پتروشیمی در اقتصاد ملی بر اساس سهم این صنعت در صادرات غیرنفتی حدود ۴۰ درصد است.به گزارش شانا، قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت با اعلام خیر فوق گفت: صنعت پتروشیمی در گذشته سود ده بوده است، هم اکنون سود ده است و در آینده هم سود ده خواهد بود.مجتبی خسروترج اظهار کرد: صنعت پتروشیمی صنعتی ارزش آفرین و سودآور است، این صنعت هم برای اقتصاد ملی و هم برای کسانی که در آن سرمایه‌گذاری می‌کنند سودآور است.وی افزود: بازده سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی از ۲ سال تا پنج سال متفاوت است اما به طور کلی کمتر صنعتی است که توجیه اقتصادی سرمایه‌گذاری در آن با صنعت پتروشیمی قابل برابری باشد.قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت در دوره و زمان مشخص اختصاص ندارد، گفت: این صنعت در گذشته سودآور بوده، اکنون بی سود می‌شوند و کلید در توسعه و کاستی در بهره‌وری آن‌ها دیده می‌شود.

بهره‌برداری از ۱۰۲۰ مگاوات نیروگاه جدید تا پایان سال

در اسلام‌آباد به ظرفیت ۲۵ مگاوات، دو نیروگاه به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات در گناوه و چادملو، دو واحد ۱۶۲ مگاواتی در کهنوج و واحدهای سسه و چهار نیروگاه هرمزگان به ظرفیت ۳۲۵ مگاوات به بهره‌برداری می‌رسند.صالحی از بهره‌برداری از نخستین نیروگاه بادی دولتی خیر داد و گفت: این نیروگاه با ظرفیت ۵۰ مگاوات در آینده نزدیک به بهره‌برداری خواهد رسید که اتفاق خوبی در بخش برق کشور است.صالحی از عقد چهار قرارداد BOO با بخش خصوصی در شهرهای کهنوج، خرم‌آباد و بهبهان خبر داد و افزود: هم‌اکنون بیش از ۳۰ مجوز برای ساخت نیروگاه توسط بخش خصوصی در نقاط مختلف کشور صادر شده و با مسوولیه‌های شورای اقتصاد، امکان خرید انرژی از نیروگاه‌های بخش خصوصی فراهم است و اگر مشکل استفاده از منابع صندوق توسعه ملی حل شود، احداث نیروگاه از این روش در توسعه توسعه خواهد یافت.وی با اشاره به برنامه اجرایی سازمان توسعه برق ایران برای تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی، گفت: با هماهنگی تواتر این برنامه به‌صورت بیع متقابل در دست انجام است و چند مناقصه در این بخش در آینده نزدیک اجرایی می‌شود.

براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده تا تابستان سال آینده ۲۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید باید وارد مدار شود، اما طبق پیش‌بینی انجام‌شده ۱۶۰۰ مگاوات عملیاتی خواهد شد. به گزارش وزارت نیرو، مجید صالحی مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران از آغاز بهره‌برداری از ۱۰۲۰ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی تا پایان امسال خبر داد و گفت: گسترش مستمر تولید و تقاضا و توسعه بازار در کنار تأمین نیاز صنایع، می‌تواند صنعت برق کشور را مولد و بالنده کند.مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران با اشاره به برنامه‌های این سازمان برای احداث نیروگاه‌های جدید، اظهار کرد: ساخت سه نیروگاه بزرگ بزرگند اراک، توسعه راین‌هاوز و نیروگاه طیس در برنامه اجراست که هر کدام از این نیروگاهها در دو واحد ۳۳۵ مگاواتی اجرا خواهد شد.صالحی از اجرای منابع صندوق توسعه ملی حل شود، احداث نیروگاه از این روش در توسعه توسعه خواهد یافت.وی با اشاره به برنامه اجرایی سازمان توسعه برق ایران برای تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی، گفت: با هماهنگی تواتر این برنامه به‌صورت بیع متقابل در دست انجام است و چند مناقصه در این بخش در آینده نزدیک اجرایی می‌شود.

تا پایان آذرماه

ظرفیت انتقال گاز کشور ۷۰ میلیون متر مکعب افزایش می‌یابد



در این مناطق افزایش می‌یابد.وی یادآور شد: برای اجرای این پروژه، ۶۸۸ میلیارد ریال شامل عملیات مهندسی، تأمین کالاهای اصلی، عملیات اجرایی، تحصیل اراضی و…، هزینه شده است.به گفته وی، وجود ۷۰ مورد مانع و تقاطع، عبور از جاده‌های اصلی و سراسری کشور، وجود شیبهای بسیار تنه، مجاورت با خطوط لوله گاز سراسری و…، تنها بخششی از

ظرفیت انتقال گاز کشور تا پایان آذرماه با بهره‌برداری از خط دهم سراسری حد فاصل پتاهو تا اصفهان، ۷۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش می‌یابد. به گزارش خبرنگار شانا، مجری خط دهم سراسری و ایستگاه تقویت فشار پتاهو ۴ گفت: این پروژه با هدف کاررسانی به جنوب استان اصفهان پروژه جایگزینی مصارف صنایعی از جمله، ذوب آهن، فولاد مبارک و مصارف خانگی اجرا شده است.حسن پایون با بیان این که گاز مورد نیاز استان اصفهان و برخی از شهرهای مرکز کشور هم اکنون از طریق خط اول و خط دوم سراسری تامین می‌شود، افزود: با بهره‌برداری از تأمین خواهد شد. وی یادآور شد: با بهره‌برداری از این خط، ماموریت خطوط اول و دوم سراسری تغییر کرده و این خطوط، گاز مورد نیاز شمال، غرب و شمال غرب کشور را تأمین و پایداری انتقال گاز در این مناطق افزایش می‌یابد. مجری خط دهم سراسری و ایستگاه تقویت فشار پتاهو ۴ گفت: این پروژه با هدف گازرسانی به جنوب استان اصفهان، پروژه جایگزینی مصارف صنایعی از جمله ذوب آهن، فولاد مبارک و مصارف خانگی اجرا شده است. حسن پایون افزود: گاز پارس جنوبی و شرکت پالایش گاز فجر جم از طریق خط دهم سراسری به استان اصفهان و

بازار انرژی

قیمت نفت برنت همچنان در مسیر سقوط

بود، تجربه کرده‌های نفت دبلیو تی آی آمریکا در پایان معاملات سه شنبه (۲۰ آبانماه) ۵۴ سنت افزایش یافت و به ۷۷ دلار ۹۴ سنت رسید. اختلاف دو شاخص نفتی برنت و دبلیو تی آی دیروز به کمتر از چهار دلار رسید که کمترین مقدار آن از ماه اکتبر به حساب می‌آید.برخی تحلیلگران معتقدند قیمت برنت برای این کاهش یافت که گمانه زنی در این باره که اوپک در نشست آذرماه خود قصد کاهش تولید نفت را ندارد، بالاتر رفت.قیمت میان عملیات درپوز، قیمت ۸۰ دلار برپرف در برنت در میان عملیات درپوز، قیمت ۴۶ و ۶۱ سنت را نیز که از ماه سپتامبر ۲۰۱۰ تکرار نشده

بهای نفت در بازارهای جهانی در پایان معاملات روز سه شنبه (۲۰ آبانماه) روندهای متفاوتی را دنبال کرد، در حالی که نفت برنت حد نصاب جدیدی را در چهار سال گذشته ثبت کرد، قیمت نفت آمریکا افزایش یافت. به گزارش خبرگزاری رویترز از نیویورک، قیمت نفت برنت در پایان معاملات روز سه شنبه (۲۰ آبانماه) کاهش یافت و به کمترین مقدار چهار سال گذشته رسید. اما قیمت نفت دبلیو تی آی افزایش یافت تا اختلاف قیمت این دو شاخص مهم به کمترین سطح در سه هفته گذشته برسد.نفت برنت دریای شمال دیروز به مرز ۸۰ دلار بسیار نزدیک شد زیرا پس از آغاز