

اخبار جهان

رشد ۴۹ درصدی سود شرکت گازپروم روسیه در سال ۲۰۰۵

سود شرکت گازپروم روسیه به علت رشد فروش گاز این شرکت و همچنین افزایش قیمت گاز صادراتی آن در سال ۲۰۰۵ بالغ بر ۴۹ درصد افزایش یافت.

به گزارش مهر به نقل از بی. بی. سی، شرکت گازپروم روسیه اعلام کرد: سود خالص این شرکت که بزرگترین شرکت تولید گاز طبیعی جهان است، در سال ۲۰۰۵ به ۱۱/۶ میلیارد دلار رسید.

با وجود افزایش چشمگیر سود شرکت گازپروم، این میزان از سطح مورد پیش بینی تحلیل گران کمتر است و همین امر موجب شد تا سهام شرکت گاز پروم پس از اعلام سود سالیانه آن ۲/۴۸ درصد کاهش یابد. اعلام سود فوق‌العاده شرکت گازپروم درست پیش از اجلاس هشت کشور صنعتی صورت می‌گیرد، که قرار است هفته آینده در روسیه برگزار شود که امنیت انرژی مهمترین مبحث آن خواهد بود.

در حالی که فروش گاز طبیعی گازپروم از لحاظ حجم در سال ۲۰۰۵ حدود ۲/۸ درصد افزایش یافت، درآمدهای آن ۴۲ درصد رشد کرد. با این وجود، بدهی خالص گازپروم در سال ۲۰۰۵ با ۶۰ درصد افزایش به ۲۸ میلیارد دلار رسید که ۱۳ میلیارد دلار آن بابت خرید شرکت سیب نفت صرف شد.

احداث پالایشگاه ۲۵۰ هزار بشکه ای در کردستان عراق

یک شرکت نفتی لبنانی قصد دارد نسبت به احداث یک پالایشگاه ۲/۹ میلیارد دلاری در کردستان عراق اقدام کند.

به گزارش ایسنا، براساس گزارش‌های موجود، احداث این پالایشگاه به دو سال زمان نیاز دارد و در زمان تکمیل از ظرفیت پالایشی بالغ بر ۲۵۰ هزار بشکه در روز برخوردار خواهد بود.

شرکت نفتی «میک اویل» لبنان قراردادی را با دولت محلی کردستان به امضاء رسانده است و به زودی عملیات احداث پالایشگاه را آغاز می‌کند.

به گزارش پایگاه اینترنتی کردپیش مدیا، خبر احداث این پالایشگاه کمتر از یک ماه پس از زمانی منتشر می‌شود که شرکت DNO نروژ از اکتشاف ذخایر قابل توجه نفت در این منطقه خبر داده بود.

مقامات نفتی عراق پیشتر از اکتشاف ذخایر جدید نفت در منطقه کوهستانی «زاخو» در منطقه کردستان این کشور خبر داده بودند.

معتمص اکرم – قائم مقام وزارت نفت عراق – در این رابطه گفته بود: موفق به اکتشاف نفت در منطقه زاخو در ۴۷۰ کیلومتری شمال بغداد شده‌ایم.

وی با بیان این که عملیات حفاری توسط یک شرکت نروژی در این منطقه آغاز شده است، افزود: میزان ذخایر نفتی به زودی مشخص خواهد شد.

نفت خام حوزه شمال عراق شامل موصل و کربوک از نوع نفت خام‌های سبک و شیرین بوده و بسیاری از پالایشگاه‌های نفت‌خام در آمریکا بر اساس مشخصات این نوع نفت خام‌ها طراحی شده‌اند. همچنین مقامات ایالتی کردستان در ماه مارس اعلام کردند که قراردادی را با یک شرکت کانادایی برای انجام مطالعات در نزدیکی سلیمانیه به امضا رسانده‌اند.

آزمایش موفقیت آمیز عربستان در استخراج منابع نفت سنگین

مقامات عربستانی و شرکت نفتی شورون اعلام کردند که نتایج اولیه اجرای آزمایشی پروژه استخراج از ذخایر نفت خام سنگین از طریق تزریق بخار موفقیت آمیز بوده و می‌تواند میزان ذخایر تثبیت شده عربستان را ده‌ها میلیارد بشکه افزایش دهد.

به گزارش ایسنا، شرکت شورون از اوایل سال جاری کار تزریق بخار به ذخایر فوق سنگین در منطقه‌ای میان عربستان و کویت که پیش‌تر غیر قابل برداشت ارزیابی شده بود را آغاز کرده است.

این پروژه آزمایشی که شورون قصد دارد با افزودن چاه‌های جدید به گسترش حوزه آن بپردازد، امتحانی جدی برای آزمایش پتانسیل ذخایر نفت سنگین عربستان خواهد بود.

تلاش برای استخراج ذخایر نفت سنگین عربستان می‌تواند به میزان قابل توجهی ذخایر نفتی عربستان را افزایش داده و شرایط پیچیده بازار را در آینده بهبود بخشد. علی‌التعمی – وزیر نفت عربستان – اعلام کرده است که بسیاری از میدانن نفت سنگین عربستان در میزان اعلام شده رسمی ذخایر وجود ندارد. وی تصریح کرده است که اگر پروژه تزریق بخار موفقیت آمیز باشد، ده‌ها میلیارد بشکه نفت به ذخایر عربستان اضافه می‌شود. به گزارش رویترز، شورون پیش‌تر تزریق بخار را برای افزایش تولید در کالفرنیا و اندونزی به کار گرفته است. عملیات استخراج و فراورش نفت خام سنگین که پیش‌تر به دلیل هزینه‌های بالا چندان مقرون به صرفه نبود با توجه به رشد قیمت‌ها ومیزان بالای تقاضا، در دستور کار کشورهای دارای این ذخایر از جمله ونزوئلا و عربستان قرارگرفته است.

مطالعات انجام شده در وزارت انرژی آمریکا نیز پیش از انجام آزمایشات عربستان نشان داده‌است که با احتساب ذخایر نفت سنگین که تا کنون برداشت از آنها به صرفه نبوده است، کشور ونزوئلا – و نه عربستان سعودی – بیشترین ذخایر نفت را در میان اعضای اوپک خواهد داشت. اگر قیمت نفت در حدود ۵۰ دلار در هر بشکه تثبیت شود، بسیاری از میدان‌های نفتی که تا کنون بهره‌برداری از آنها به صرفه نبوده است، و به همین دلیل در محاسبه ذخایر نفت به حساب نمی‌آمدند، به مجموع منابع زیر زمینی موجود در جهان اضافه خواهند شد.

بر اساس این گزارش، در حالی که قیمت هر بشکه نفت در بازارهای جهانی در دهه ۱۹۹۰ میلادی حدود ۲۰ دلار بود و حتی در مقطعی – اوایل سال ۱۹۹۹ میلادی – تا حد ۵۰ دلار برای هر بشکه کاهش یافت در حال حاضر کشورهای تولیدکننده بهای ۵۰ دلاری را برای هر بشکه نفت را مناسب ارزیابی می‌کنند.

کشور ونزوئلا ذخایر بزرگی از نفت بسیار سنگین دارد که اگر با تثبیت قیمت نفت در کف ۵۰ دلار به بهره‌برداری برسد، این کشور را به صورت بالقوه به بزرگترین منبع نفت جهان بدل می‌کند.

گزارش وزارت انرژی آمریکا نشان می‌دهد که با قیمت‌های کنونی نفت در بازارهای جهانی، ذخایر ونزوئلا از کل نفت موجود در خاورمیانه – شامل عربستان سعودی، کشورهای عرب حاشیه خلیج فارس، ایران و عراق – بیشتر است.

در جلسه ویژه‌ای که با حضور مقامات ارشد وزارتخانه‌های نفت و اقتصاد، سازمان مدیریت و اعضای کمیته اقتصادی کمیسیون برنامه و بودجه در مجلس برگزار گردید، پیشنهاد شد: بنزین برای دو دهک پایین جامعه رایگان عرضه شود و بنزین وارداتی نیز با قیمت گذاری مناسب برای دولت و مردم به فروش برسد.

رئیس کمیته اقتصادی

کمیسیون برنامه و بودجه مجلس در گفت‌وگو با مهر، با بیان مطلب فوق گفت: این اقدام به صرفه‌تر از تثبیت قیمت با واردات بنزین است.

وی در خصوص جلسه نمایندگان مجلس و دولت در کمیته اقتصادی کمیسیون برنامه و بودجه در مورد بحث و بررسی پیرامون مکانیزم جبران کسری تقاضای بنزین افزود: در این جلسه که با حضور مقامات ارشد وزارت نفت، وزارت امور اقتصادی و دارایی، سازمان مدیریت و برنامه ریزی و اعضای کمیته اقتصادی کمیسیون برنامه و بودجه برگزار شد، راهکارها و

سناریوهای مختلف برای مسئله بنزین مورد بررسی قرار گرفت. نماینده مردم دهلران راهکارهای عمده حل معضل بنزین را تک نرخی کردن بنزین، سهمیه بندی صرف بر اساس تولید، افزایش پلکانی قیمت بنزین، و دونرخی کردن بنزین تولیدی

دولت همه راه حل‌های مربوط به مشکل بنزین را جمع‌آوری کرده‌است.

وارداتی و توزیع بنزین بین دو دهک پایین جامعه به صورت رایگان عنوان کرد.

رئیس کمیته اقتصادی کمیسیون برنامه و بودجه مجلس، محور گزارشات دولت به مجلس را روند مصرف بنزین و میزان تقاضای آن در جامعه وکسری‌های راهکارهای مناسب به منظور اجرای بند «ب» تبصره ۱۳ قانون بودجه ۸۵ (مشروط ۲۵ گانه سهمیه بندی بنزین برای دولت) و آثار و تبعات مثبت و منفی تک نرخی یا دونرخی کردن و سایر

در جلسه کمیسیون برنامه و بودجه پیشنهاد شد :

طرح عرضه رایگان بنزین برای دو دهک پایین جامعه

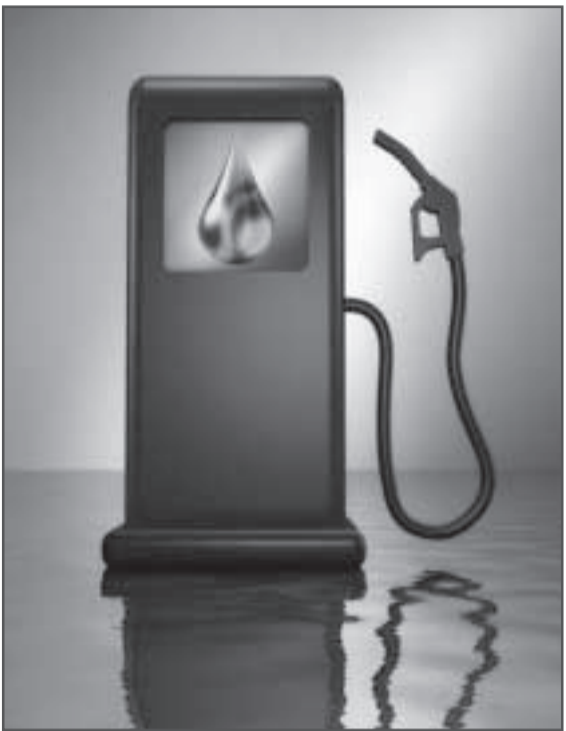
■ راه حل پیشنهادی مجلس دو نرخی کردن بنزین است ■

مشخص می‌شود. وی افزود: گرایش دولت در مورد مساله سوخت کشور، سهمیه‌بندی به صورت تک نرخی با قیمت فعلی یعنی لتری ۸۰ تومان است.

دانشیار اظهار داشت: دولت معتقد است با اجرای این راه حل، مردم کمتر در سطح جامعه به وجود می‌آید. وی ادامه داد: دولت غافل از این است که در صورت تک نرخی شدن بنزین، بازار سیاه به‌وجود می‌آید و این بازار سیاه موجب افزایش نرخ تورم می‌شود.

رئیس کمیسیون انرژی مجلس خاطرنشان کرد: راه حل پیشنهادی مجلس، دو نرخی کردن بنزین است. برخی نمایندگان بر این عقیده هستند که در صورت دو نرخی شدن بنزین، کمبود در عرضه سوخت به وجود نمی‌آید و مردم کمتر دچار مشکلات ناشی از کمبود سوخت می‌شوند.

وی گفت: در راه حل ارائه شده توسط دولت، درآمد عاید از فروش بنزین در بازار سیاه ایجاد شده به جیب دلالتان سرازیر می‌شود، اما در راه حلی که توسط



نمایندگان ارائه شده است، درآمد عاید از فروش بنزین افزون‌بر سهمیه، به خزانه دولت واریز می‌شود. این میزان اعتبار را می‌توان صرف طبقات آسیب‌پذیر حدود ۲۵۰ تومان عرضه می‌شود.

مرحله نخست توسعه لایه نفتی پارس جنوبی اواخر امسال تکمیل می‌شود ■ روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت خام از مرحله اول توسعه لایه نفتی پارس جنوبی تولید می‌شود ■

حفاری دراین میدان به شرکت ملی نفت ایران، ارزیابی تجاری بودن میدان صورت می‌گیرد.
خوبی در خصوص اینکه آیا شرکت پتروایران در صورت تجاری بودن میدان توسعه آن را به عهده خواهد گرفت، گفت: مشخص نیست و شرکت ملی نفت ایران در این خصوص تصمیم خواهد گرفت، اما شرکت پتروایران می‌تواند بهترین گزینه باشد.

در این خصوص باید گفت، قرارداد بیع متقابل توسعه لایه نفتی پارس جنوبی روز ۲۸اسفند ماه ۸۳بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت پتروایران با شرکت «ول سرویسز ایران» واگذار شد.

عملکرد نیروگاه‌های کشور اعلام شد

شرکت مدیریت شبکه برق ایران، اطلاعات نیروگاه‌های کشور (شامل متوسط قیمت تولید برق، متوسط قیمت تبدیل انرژی نیروگاه‌های حرارتی، متوسط ضریب آمادگی کل نیروگاه‌ها و نیروگاه‌های حرارتی و متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی می‌شود) را در دوره ۱۲ ماهه منتهی به خرداد سال ۸۵ اعلام کرد.

مدیریت ابراراقتصادی به نقل از روابط عمومی و امور بین‌الملل این شرکت، متوسط قیمت تولید برق نیروگاه‌های حرارتی در دوره ۱۲ ماهه منتهی به خرداد سال ۸۵ (بدون احتساب هزینه‌های انتقال، توزیع و فروش)، ۱۳۱ ریال به ازاء هر کیلووات ساعت و متوسط قیمت تبدیل انرژی نیروگاه‌های حرارتی (بدون احتساب هزینه‌های انتقال، توزیع و فروش) نیز در دوره یاد شده ۱۲۱/۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت بوده است.

بر اساس این گزارش، متوسط ضریب آمادگی کل نیروگاه‌های (حرارتی، آبی و دیزلی) در دوره یاد شده ۷۲/۹ درصد ذکر شده و متوسط ضریب آمادگی نیروگاه‌های حرارتی در دوره مذکور ۸۱/۵ درصد و همچنین متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی ۳۶/۱ درصد بوده است.

مدیریت شبکه برق ایران، هیات وزیران در جلسه ۲۹/۳/۸۴ به پیشنهاد وزارت نیرو به استناد بند «ب» ماده ۲۵ قانون چهارم توسعه اقتصادی، فرهنگی، اجتماعی آیین‌نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق را تصویب کرد.

بر اساس این گزارش، هیات وزیران در این آیین‌نامه شرایط تضمین خرید برق را به منظور ترغیب موسسات داخلی به تولید هر چه بیشتر برق و استفاده عرضه‌کنندگان از تضمین‌های موضوع این آیین‌نامه اعلام کرده است.
شایان ذکر است، دولت در آیین‌نامه یاد شده شرکت مدیریت شبکه برق ایران را مکلف کرده تا همه ماهه اطلاعات لازم در خصوص نیروگاه‌ها را به اطلاع عموم برساند.

گفتنی است، روابط عمومی و امور بین‌الملل شرکت مدیریت شبکه برق ایران نیز در این رابطه، اعلام کرد: علاقه‌مندان می‌توانند برای کسب اطلاعات بیشتر در رابطه با آیین‌نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند «ب» ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه به آدرس WWW.LGMC.IR مراجعه نمایند.

اخبار شهرستان

سهمیه مواد اولیه پتروشیمی خوزستان افزایش می‌یابد

در نشست مجمع نمایندگان استان با ابراهیمی اصل، معاون وزیر نفت و مدیرعامل صنایع پتروشیمی ایران مشکلات سهمیه مواد اولیه پتروشیمی کارخانه‌های استان خوزستان بررسی شد.

حجت‌الاسلام سیدناصر موسوی عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، در گفت‌وگو با ایسنا توضیح داد: خوشبختانه در این نشست تصمیمات خوبی برای سهمیه مواد اولیه پتروشیمی گرفته شد. وی افزود: بعضی از کارخانه‌های خوزستان که به مواد اولیه پتروشیمی نیاز دارند نسبت به کمبود این مواد انتقاد داشتند که این انتقادها مطرح و بررسی گردید. موسوی خاطرنشان کرد: در این نشست تصمیم گرفته‌شد که سهمیه مواد اولیه پتروشیمی کارخانه‌های خوزستان افزایش یابد تا کمبودها رفع شود.

نصب برج‌های ۴ مداره ۱۳۲ کیلوولت در برق خراسان

خط ۱۳۲ کیلوولت شریعتی رضایی، برای اولین بار در برق خراسان با استفاده از برج‌های ۴ مداره در حال اجراست.

دلسوز، مجری طرح‌های خطوط ۴۰۰ کیلو ولت در گفت‌وگو با ایلنا، با بیان این مطلب افزود: خط ۱۳۲ کیلوولت ۴ مداره شریعتی رضایی، شامل دو مدار ۱۳۲ کیلوولت با مدل دوتایی و ۲ مدار ۶۳ کیلوولت با هدف تغذیه بپست ۱۳۲ کیلوولت GIS حرم مطهر در حال احداث است. وی ادامه داد: طول خط شریعتی رضایی ۱۲ کیلومتر است و برای احداث این خط ۱۴ میلیون ریال اعتبار پیش‌بینی شده است. دلسوز استفاده از این فن آوری را مهم خواند و گفت: استفاده از برج‌های ۴ مداره با هدف کاهش حریم و با توجه به روند رو به رشد جمعیت و توسعه شبکه‌های انتقال و ارزش بالای زمین ضروری جدی است. مجری طرح‌های خطوط ۴۰۰ کیلو ولت، اظهارداشت: کاهش حریم، تملک مسیر را آسان‌تر می‌کند و در مصرف آهن‌آلات تشکیل‌دهنده برج‌ها و حجم بتن فونداسیون‌ها به نسبت توان انتقالی، صرفه‌جویی می‌شود و در مجموع کاهش هزینه‌های طرح را به دنبال دارد.

تا پایان سال ۸۸

سدهای کلان، نعمت آباد، سرابی و سنخور باید به بهره‌برداری برسد

هیات دولت، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی را موظف کرد که با توجه به فوریت و ضرورت تأمین آب مورد نیاز شهرهای استان همدان از سال آینده به نحوی اعتبار سدهای کلان، نعمت آباد، سرابی و سنخور را تأمین کند که حداکثر تا پایان برنامه چهارم توسعه (سال ۸۸) این چهار سد به بهره‌برداری برسد.

به گزارش ابرار اقتصادی به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی، وزارت نیرو نیز موظف است نسبت به پیش‌بینی افزایش اعتبار مورد نیاز برای اجرای طرح آبرسانی به شهر همدان از سد تالوار در صورت عدم آمادگی سرمایه‌گذار در لایحه بودجه سال ۸۶اقدام کند.
به موجب این مصوبه، وزارت نیرو مطالعات مرحله دوم سدهای سنگ سفید، آلان، خرم رود و مرحله دوم گرین در نهند مشروط به تأیید مطالعات مرحله یک آن در مبادی فریظ همچین فاز یک سد فروزان‌تا شهریور ماه ۸۵ و پیش‌بینی اعتبار مورد نیاز اجرای این سدها در لایحه بودجه سال ۸۶را قانونی انجام خواهد داد. پیش‌بینی اعتبار مورد نیاز اجرای تأسیسات فاضلاب شهرهای استان همدان در لایحه متمم بودجه سال ۸۵تا سقف پیشنهادی در لایحه بودجه نیز وظیفه دیگری است که وزارت نیرو به عهده دارد.
مطالعات برای ایجاد هشت مجتمع آبرسانی روستایی در سطح استان همدان تا شهریور سال ۸۵و پیش‌بینی اعتبار مورد نیاز اجرای پروژه‌ها در لایحه بودجه سال ۸۶پس از سپری کردن مراحل قانونی نیز توسط وزارت نیرو انجام خواهد شد.

اعتبارات برق منطقه‌ای آذربایجان، جوابگوی نیاز نیست

اعتبارات سال جاری شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان به رقم افزایش ۲۵درصدی نسبت به پارسلان جوابگوی نیازهای منطقه نیست.

همایون حایری‌خیابوی مدیر عامل برق منطقه‌ای آذربایجان در گفت‌وگو با ایرنا میزان اعتبار پیش‌بینی شده برای فعالیت‌های انتقال و توزیع نیروی برق آذربایجان در سال جاری را یکپزار و ۱۳۰میلیارد ریال ذکر کرد. وی اظهارداشت: از اعتبارات اسنال برق منطقه‌ای آذربایجان ۶۷۰میلیاردریال برای بخش انتقال و ۴۶۰میلیارد ریال دیگر در بخش پروژه‌های توزیع برق هزینه خواهد شد. وی ساخت و بهره‌برداری از نیروگاه یکپزارمگناطی سیکل ترکیبی هریس در سه سال آینده را از دیگر پروژه‌های مهم برق منطقه‌ای آذربایجان در بخش تولید دانست. وی ایراز امیدواری کرد که با بهره‌برداری از این نیروگاه، ظرفیت تولید برق منطقه آذربایجان در سه سال آینده از دو هزار و ۴۲به چهار هزار و ۳۰۰گاگوات افزایش یابد.

۱/۶ هزار کیلومتر از خطوط لوله نفت و گاز گچساران ایمن سازی می‌شود

یکپزار و ۶۰۰ کیلومتر از خطوط لوله نفت و گاز شرکت گچساران ایمن سازی می‌شود.

عبدالمحمد حاجی، مسول روابط عمومی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در گفت‌وگو با ایرنا افزود: این طرح با هدف افزایش ضریب ایمنی و بهینه‌سازی در خط لوله نفت وگازاین شرکت صورت می‌گیرد. وی بااشاره به اینکه هم‌اکنون عملیات اجرایی این پروژه آغاز شده است، گفت: برای اجرای این پروژه ۲۵۷میلیاردریال اعتبار ریالی و ارزی پیش‌بینی شده که از این میزان ۲۲۸میلیارد ریال آن ریالی و ۹۹۰هزار دلار اعتبار ارزی پیش‌بینی شده است. وی افزود: اجرای این پروژه در افزایش ضریب ایمنی، کاهش هزینه‌های تعمیرات و نگهداری و جلوگیری از آلودگی محیط زیست موثر است. مسئول روابط عمومی شرکت بهره‌برداری نفت وگاز گچساران گفت: افزایش ایمنی و سلامت کارکنان از مهمترین دستاوردهای این پروژه خواهد بود.
راجی افزود: در قالب این پروژه یکپزار و ۵۰۰کیلومتر راه دسترسی به خطوط لوله احداث و حدود چهار هزاراصلاحیه بر روی خطوط لوله نفت، گاز و گاز مایع این شرکت صورت می‌گیرد.

