مذاکرات همزمان با دو شرکت داخلی و خارجی برای توسعه ۳ میدان نفتی ایران

این سه میدان با استفاده از قراردادهای بیع متقابل جدید توسعه می یابد.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی از مذاکره هم زمان برای توسه سه میدان نفتی «ریگ، شوروم و دودرو» با شرکت های بنیاد مستضعفان و گازپروم روسیه خبر داد.

«علیرضا ضیغمی» در گفت وگو با برنا، با بیان این که تصمیم داریم مذاکرات فوق را با دوشرکت به صورت موازی دنبال کنیم اظهارداشت: هر کدام از مذاکرات که زودتر به نتیجه برسد، توسعه این سه میدان را به آن شرکت واگذار خواهیم کرد.

عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران با بیان این که برای تولید زودهنگام نفت خام از این سه میدان پیش بینی ۸ هزار بشکه در روز شده است، گفت: این تولید در فاز دوم توسعه به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش پیدا خواهد کرد.

وی در خصوص حجم سرمایه گذاری اولیه برای توسعه سه میدان ریگ، شوروم و دودرو، توضیح داد: باید در این رابطه شرکت ها مطالعات کارشناسی خود را تمام کنند و طرح جامع توسعه میدان را ارائه کنند؛ اما برآوردهای اولیه صورت گرفته حاکی از آن است که برای توسعه اولیه سه میدان به حدود ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه نیاز است.

ضیغمی با تاکید براین که این سه میدان با استفاده از قراردادهای بیع متقابل جدید توسعه می یابد، اظهارداشت: وضعیت توسعه و انتخاب پیمانکار این سه میدان تا سه ماه آینده مشخص خواهد شد.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در مورد وضعیت شرکت بنیاد مستضعفان برای توسعه این سه میدان، افزود: در این رابطه بنیاد با یک شرکت روسیه‌ای شریک است که مطالعات خود را برای توسعه میادین آغاز کرده است.

> وضعیت توسعه و انتخاب پیمانکار این سه میدان تا سه ماه آینده مشخص خواهد شد.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران خبرداد:

ذخیره سازی بنزین و گازوییل در مخازن پایانه خارک

کمبود ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام در پایانه خارک رفع شد.

با موافقت وزیر نفت و به منظور حذف هزینه دموراژ کشتی ها، برخی از مخازن ذخیره سازی نفت خام در پایانه جزیره خارک به ذخیره سازی گازوییل وارداتی اختصاص پیدا کرد.

به گزارش برنا، «موسی سوری»مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تصریح کرد: برای اولین بار در کشور، به منظور توسعه واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی و حذف هزینه دموراژ (جریمه تاخیر) کشتی ها، یک مخزن یک میلیون بشکه‌ای در جزیره خارک به ذخیره سازی گازوییل وارداتی اختصاص داده شده است. به گفته وی درحال حاضر حدود یک میلیون و ۴۰ هزار بشکه گازوییل در این مخزن ذخیره سازی شده است.

سوری افزود: از حدود ۴ روز پیش که کشتی حامل گازوییل آمده، ذخیره سازی معادل ۱۶۵ تا ۱۷۰ میلیون لیتر گازوییل انجام شده است.

> برای اولین بار در کشور، یک مخزن یک میلیون بشکه‌ای در جزیره خارک به ذخیره سازی گازوییل وارداتی اختصاص داده شده است.

وی با اشاره به این موضوع که با موافقت وزیر نفت، در ۴ ماه گذشته با ساخت خط لوله جدید و تغییر کاربری مخزن یک میلیون بشکه ای، امکان ذخیره سازی فرآورده‌های نفتی به وجود آمده است، تصریح کرد: این کار موجب می شود با ذخیره سازی فرآورده در مخزن، دیگر هزینه‌ای بابت دموراژ کشتی پرداخت نمی شود. سوری با تاکید بر این که درحال حاضر در هیچ یک از حوزه‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی در کشور جریمه تاخیر کشتی بابت کمبود امکان ذخیره سازی پرداخت نمی شود، خاطرنشان کرد: اگرچه مبلغ دموراژ در سال های مختلف فرق می کند؛ ولی به طور متوسط سالانه ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار هزینه دموراژ نفت خام و فرآورده‌های نفتی بوده است زیرا به دلیل بمباران در دوران جنگ بسیاری از مخازن نابود شدند که البته در سال های اخیر به طور کامل نوسازی شده اند؛ به طوری که کمبود ظرفیت ذخیره سازی به طور کامل رفع شده است. به گفته مدیر عامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با اضافه شدن ظرفیت ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای ذخیره سازی در مخازن در دست ساخت، فرصت‌های مناسب، پایدار و قابل اطمینانی در ذخیره سازی نفت خام کشور به وجود می آید.

آغاز عملیات احداث۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه بخاری از سال آینده

از سال آینده عملیات اجرایی ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه بخاری در کشور آغاز می شود.

مصطفی علی ربانی مجری طرح های نیروگاه بخار سازمان توسعه برق ایران در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه نیروگاههای بخاری بار پایه شبکه سراسری برق کشور را تامین می کنند، اظهار کرد: به منظور پایداری شبکه از سال آینده عملیات اجرایی احداث ۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه بخاری در کشور آغاز می شود. ربانی اعتبار مورد نیاز برای احداث این نیروگاه را حدود سه میلیارد یورو اعلام کرد. وی افزود: بر اساس برنامه ریزی اولیه برق تولیدی این نیروگاه‌ها تا ۱۰ سال آینده وارد شبکه خواهد شد.

ربانی عنوان کرد: از لحاظ جغرافیایی این نیروگاهها در سراسر کشور توزیع شده اند.

وی در پاسخ به این سئوال که این نیروگاهها توسط بخش دولتی یا خصوصی اجرا می شود؟ گفت: در برنامه کار دولت است که اگر بخش خصوصی آمادگی داشته باشد احداث نیروگاه‌ها را به این بخش واگذار کند و امیدواریم بخش خصوصی از احداث این نیروگاه‌های بخاری استقبال کند.

> برق تولیدی این نیروگاه‌ها تا۱۰سال آینده وارد شبکه می‌شود.

پایان نقشه برداری و طرح زیست محیطی پالایشگاه دوم آبادان

مجری طرح ساخت پالایشگاه دوم آبادان از پایان نقشه برداری و طرح های زیست محیطی در این پالایشگاه خبر داد.

محمد زالی در گفت وگو با مهرگفت: عملیات ساخت پالایشگاه دوم آبادان موسوم به خوزستان از آبان ماه سال گذشته آغاز شده و طبق برنامه ریزی های انجام شده تاکنون چهار درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

وی عملیات مهندسی پایه واحدها و عقد قرارداد با شرکت های مشاور را از جمله طرح های انجام شده برشمرد و افزود: عملیات نقشه برداری و طرح های زیست محیطی با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مهندسی و مطالعاتی رویان کشور انجام شد.

مجری طرح ساخت پالایشگاه دوم آبادان با اشاره به وسعت ۵۲۵ هکتاری زمین این طرح گفت: پاکسازی مواد منفجره، تملک زمین و وجود معارض از جمله مشکلات پیش روی این طرح است.

وی گفت: با حل این مشکلات پیش بینی می شود تا دو ماه آینده عملیات حصارکشی محدوده طرح آغاز شود.

ونزوئلا نفت خود را به آمریکا و چین می‌فروشد

نفت تولیدی از پروژه‌های جدید ونزوئلا به آمریکا و چین صادر خواهد شد.

به گزارش ایسنا، وحید الکپروف ـ رئیس شرکت روسی لوک اویل ـ در کاراکاس گفت: نفتی که توسط کنسرسیوم ملی نفت روسیه به همراه کمپانی PDVSA ونزوئلا استخراج خواهد شد، به آمریکا، چین و بازار اروپا صادر می شود. کنسرسیوم ملی نفت که در آن شرکت های گازپروم، لوک اویل، سورگوت نفت‌وگاز و تی ان کا ـ بی پی حضور دارند، روز ۸ اکتبر سال جاری به ثبت رسید. الکپروف گفت: نفت تولیدی به آمریکا می رود، شاید به چین و اروپا نیز برود، یعنی هرجایی که تقاضا باشد. وی با این حال خاطر نشان کرد که در حال حاضر صحبت درباره میزان سرمایه گذاری، حجم بهره برداری از معادن در ونزوئلا و ذخایر موجود زود است.

نرخ متوسط نفت روسیه به ۵۰ دلار می‌رسد

نرخ متوسط نفت روسیه در سال ۲۰۰۹ حدود ۵۰ دلار خواهد بود.

به گزارش ایسنا، آندره کلپاچ ـ معاون وزیر توسعه اقتصادی روسیه ـ در همایش مالی و اقتصادی روسیه که در اتریش برگزار شد، اطلاع داد که میانگین نرخ نفت روسیه در سال ۲۰۰۹ میلادی برابر با ۵۰ دلار به ازای هر بشکه خواهد بود. وی گفت: طبق سناریوی پایه، نرخ متوسط نفت مارک Urals در سال ۲۰۰۹ برابر با ۵۰ دلار، در سال ۲۰۱۰ برابر با ۵۵ دلار و در سال ۲۰۱۱ برابر با ۶۰ دلار به ازای هر بشکه خواهد بود.

وی همچنین اطلاع داد که وزارت توسعه اقتصادی پیش بینی بدبینانه‌ای را نیز آماده کرده است که بر اساس آن نرخ نفت در سال ۲۰۰۹ می تواند به ۳۰ دلار برسد، اما این پیش بینی به طور رسمی به دولت ارائه نخواهد شد. این در حالی است که الکسی کودرین ـ معاون نخست وزیر و وزیر دارایی روسیه ـ اعلام کرده بود که میانگین نرخ سالانه نفت روسیه در پایان سال جاری میلادی ۹۶ دلار به ازای هر بشکه خواهد بود.

آگهی تصمیمات شرکت صنایع تبدیلی سیب زمینی الوند سهامی خاص شماره ثبت۲۸۴۲

به موجب صورتجلسه مجمع عمومی عادی و صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ۸۷/۹/۳ تصمیمات ذیل اتخاذ گردید: ۱ – صورتهای مالی و عملکرد شرکت برای سال مالی منتهی به ۸۶/۱۲/۲۹ به تصویب رسید. ۲ – موسسه حسابرسی آزمون پرداز (حسابداران رسمی) به عنوان بازرس اصلی و آقای عباس وفادار به عنوان بازرس علی البدل برای سال مالی۱۳۸۷ انتخاب شدند. ۳– روزنامه ابرار اقتصادی بعنوان روزنامه کثیر الانتشار شرکت جهت درج آگهی‌های شرکت انتخاب شد.

۴– مقرر گردید خانم فرح عضلاتی فرد جهرمی به عنوان رئیس هیات مدیره نسبت به اخذ کارت بازرگانی به نام خود از طرف شرکت اقدام نماید. ۵– دفتر مرکزی شرکت به نشانی همدان– پلیس راه تهران– کیلومتر ۴ جاده لاله جین(کوریجان – بهار) به تصویب رسید. ۲۶۰۹/E

رئیس اداره ثبت اسناد و املاك همدان

م.الف: ۲۶۸۰

تشکیل جلسه مجمع عمومی عادی و فوق العاده شرکت آویژه آب

به اطلاع کلیه سهامداران شرکت آویژه آب می‌رساند جلسه مجمع عمومی فوق العاده شرکت در ساعت ۱۴ مورخ ۸۷/۹/۲۱ به منظور اصلاح بعضی از بندهای اساسنامه و مجمع عمومی عادی بصورت فوق العاده به منظور انتخاب ۲ نفر عضو جدید هیات مدیره در ساعت ۱۵ همان روز درمحل دفتر شرکت تشکیل می‌گردد.

هیات مدیره شرکت آویژه آب

آگهی مزایده حق تقدم‌های استفاده نشده شرکت آسیا کانی آرا (سهامی خاص) به شماره ثبت۲۸۰۸۵۰

با عنایت به مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ۸۷/۴/۲۴ و با توجه به اتمام مهلت قانونی ۶۰ روزه جهت استفاده از حق تقدم سهامداران محترم و عدم استفاده از حق تقدم از جانب ایشان، بدینوسیله در اجرای ماده ۱۷۲ قانون تجارت به اطلاع عموم می‌رساند که تعداد ۴۰۰ سهم حق تقدم به ارزش اسمی ده میلیون ریال به مزایده عمومی گذاشته می‌شود لذا متقاضیانی که تمایل به استفاده از حق تقدم‌های استفاده نشده فوق را دارند می‌توانند حداکثر تا پایان وقت اداری مورخ۸۷/۹/۱۸ پیشنهاد خود را در پاکت دربسته شامل تعداد سهام درخواستی، مبلغ پیشنهادی هر سهم، آدرس و شماره تلفن تماس بهمراه چک با ۲۰% از مبلغ پیشنهادی در وجه شرکت آسیاکانی آرا به آدرس شرکت تسلیم و رسید دریافت نمایند. پیشنهادهای واصله راس ساعت ۱۵ روز ۸۷/۹/۲۰ در محل شرکت بازگشایی و اتخاذ تصمیم بعمل خواهد آمد.

آدرس: تهران– خیابان مطهری– خیابان سلیمان خاطر– پلاک ۱۳۰ (۱۲۴ سابق) – واحد ۵۰۲

هیات مدیره شرکت آسیا کانی آرا

آگهی مناقصه

یک شرکت دولتی درنظر دارد خرید پارچه و البسه ملحفه مورد نظر خود را از طریق مناقصه عمومی به پیمانکار واجد شرایط واگذار نماید. لذا متقاضیان می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر و دریافت فرم شرکت در مناقصه با تلفن۲۳ ۰ ۰ ۱ ۳ ۵ ۲ ۶ ۲ ۰ ۰ تماس حاصل نمایند.

م.الف: ۱۱۱۸۳/۴۰۶۷

ایستگاه خبر

مصرف گاز کشور از ۴۳۶ میلیون متر مکعب گذشت

کل گاز مصرفی ایران در هفته گذشته (۲ تا ۸ آذر) در بخش های خانگی، تجاری، نیروگاه‌ها و صنایع، از متوسط مصرف روزانه ۴۳۶/۴ میلیون متر مکعب خبر می دهد.

به گزارش ایسنا، مصرف گاز خانگی نیز در هفته گذشته بیانگر متوسط مصرف روزانه ۲۷۳/۷ میلیون متر مکعب است. این در حالی است که میزان گاز مصرف شده در بخش خانگی در مدت مشابه سال گذشته نشانگر افزایش ۲ درصدی مصرف امسال است. مقایسه آمار مصرف گاز کل کشور در هفته گذشته نسبت به مدت مشابه سال پیش از آن بیانگر آن است که به طور متوسط روزانه ۵۹ میلیون متر مکعب افزایش مصرف داشته‌ایم. براساس آمارهای رسمی شرکت ملی گاز ایران، بیشترین مصرف کل گاز کشور در هفته گذشته مربوط به روز چهارشنبه (۶ آذر) با ۴۵۳ میلیون متر مکعب و در بخش خانگی نیز مربوط به همان روز با مصرف ۲۸۱ میلیون متر مکعب بوده است. همچنین کمترین میزان مصرف کل گاز مربوط به روز جمعه (۸ آذر) با ۴۲۶ میلیون متر مکعب و کمترین مصرف هفته گذشته در بخش خانگی نیز مربوط به همان روز با مصرف ۲۷۰ میلیون متر مکعب بوده است. مقایسه آمار مصرف گاز بخش خانگی نسبت به هفته پیش از آن با مصرف ۲۰۰۷ میلیون متر مکعب از کاهش ۹۱ میلیون متر مکعبی معادل ۴/۷ درصد خبر می دهد. در بخش مصرف کل گاز کشور نیز مجموع مصارف خانگی، تجاری، نیروگاه‌ها و صنایع در هفته گذشته نسبت به هفته پیش از آن ۷۸ میلیون متر مکعب معادل ۲/۵ درصد افزایش داشته است.

کاهش مصرف بنزین و گازوییل در هفته گذشته

مصرف بنزین در هفته گذشته (۲ تا ۸ آذر) معادل ۴۵۶/۴ میلیون لیتر بوده که بیانگر متوسط مصرف روزانه ۶۵/۲ میلیون لیتر است.

به گزارش ایسنا، مقدار گازوییل مصرف شده در همین مدت نیز ۶۷۷/۶ میلیون لیتر بود که از متوسط مصرف روزانه ۹۶/۸ میلیون لیتر حکایت می کند. در این راستا بیشترین مصرف بنزین مربوط به روز پنج شنبه (۷ آذر) با مصرف ۶۸/۵ میلیون لیتر و کمترین میزان مصرف آن نیز در هفت روز گذشته مربوط به روز جمعه (۸ آذر) با ۵۹/۷ میلیون لیتر بوده است. بیشترین میزان مصرف گازوییل کشور نیز مربوط به روز دو شنبه (۴ آذر) با مصرف ۱۰۵/۷ میلیون لیتر و کمترین میزان مصرف آن در این مدت مربوط به روز جمعه (۸ آذر) با ۷۵ میلیون لیتر بوده است. مصرف بنزین استان تهران در هفته گذشته ۹۳/۳ (متوسط مصرف روزانه ۱۳/۳) میلیون لیتر و گازوییل ۵۰/۸ (متوسط مصرف روزانه ۷/۲) میلیون لیتر بوده است. براساس آمار رسمی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، بیشترین مصرف بنزین استان تهران مربوط به روزهای شنبه و چهارشنبه (۲ و ۶ آذر) با مصرف یکسان ۱۳/۸ میلیون لیتر و کمترین میزان مصرف بنزین مربوط به روز جمعه (۸ آذر) با مصرف ۱۲/۱ میلیون لیتر بوده است. همچنین بیشترین مصرف گازوییل استان تهران مربوط به روز سه شنبه (۵ آذر) با ۸/۵ میلیون لیتر و کمترین میزان مصرف گازوییل مربوط به روزهای شنبه و جمعه (۲ و ۸ آذر) با مصرف یکسان ۵/۵ میلیون لیتر بوده است.

گفتنی است، مقایسه آمار مصرف بنزین کشور در هفته گذشته نسبت به مصرف ۴۶۱/۸ میلیون لیتری هفت روز قبل آن از کاهش ۵/۴ میلیون لیتری معادل ۱/۱ درصد خبر می دهد. همچنین مقایسه مصرف گازوییل در هفته گذشته نسبت به هفت روز پیش از آن با مصرف ۷۵۴/۹ میلیون لیتر از کاهش ۷۷/۳ میلیون لیتر معادل ۱/۱ درصد حکایت می کند.

پیشرفت ۹ درصدی پتروشیمی کردستان

پیشرفت فیزیکی پروژه پتروشیمی کردستان از زمان تصویب مصوبه فقط ۹ درصد بوده است.

به گزارش مهر، فریدون خالدزاده مدیرعامل شرکت پتروشیمی کردستان اظهار داشت: پروژه احداث کارخانه پتروشیمی کردستان تاکنون تنها ۹ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. وی ادامه داد: با توجه به مشکل به وجود آمده در تامین ارز مورد نیاز برای خرید تجهیزات این واحد تولیدی عملیات اجرای آن در سال گذشته با کندی مواجه بوده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی کردستان بیان داشت: زمین مورد نیاز برای احداث این پروژه که بیش از ۱۳۰ هکتار است تملک شده و تجهیزات زیربنایی آن نیز در مرحله ساخت قرار دارند. وی میزان اعتبار مورد نیاز برای ساخت مجتمع پتروشیمی کردستان را چهار هزار میلیارد ریال برشمرد و بیان داشت: بیش از ۲۳۹ میلیون یورو از این اعتبار ارزی است که مقدمات تامین اعتبار ارزی آن از طریق بانک های عامل در حال انجام و پیگیری است.

واگذاری نیروگاه سبز بینالود به بخش خصوصی

مدیرعامل سازمان انرژی های نو از واگذاری نیروگاه سبز بینالود به بخش خصوصی با ظرفیت تولید ۲۸/۳ مگاوات برق خبر داد.

«یوسف آرمودلی» در گفت و گو با برنا گفت: این نیروگاه در قالب انرژی های نو و تجدیدپذیر با توان تولید ۲۸/۳ مگاوات برق به بخش خصوصی واگذار شد. مدیرعامل سازمان انرژی های نو اظهارداشت: این نیروگاه که دولتی بوده پس از تصمیم گیری برای واگذاری به بخش خصوصی در مراحل اداری و سپری نمودن امور مربوط به واگذاری است. آرمودلی ادامه داد: البته قرار بود سهام این نیروگاه به صورت سهامی عام درآید که بعد مسیر تصمیم گیری تغییر کرد و کار به صورت فروش مزایده‌ای دنبال شد. وی به برنامه ریزی برای فروش نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی بادی منجیل اشاره کرد و افزود: این نیروگاه نیز مانند نیروگاه سبز منجیل به زودی در مراحل فروش و واگذاری به بخش خصوصی قرار می گیرد. مدیرعامل سازمان انرژی های نو در پاسخ به سوال دلایل عقب ماندن کار واگذاری نیروگاه سبز منجیل به بخش خصوصی گفت: در حال حاضر حدود ۳۰ تا ۴۰ توربین دیگر در مرحله نصب قرار دارد که به همین دلیل فرصتی برای نصب این توربین ها تا مرحله واگذاری در نظر گرفته شده است. به گفته آرمودلی در حال حاضر نرخ خرید برق تولیدی از نیروگاههای بادی در قالب انرژی های تجدید پذیر از سوی دولت به ازای هر کیلو وات ساعت تا ۲۰ ساعت ۱۳۰۰ ریال است. وی قیمت خرید برق تولیدی نیروگاههای بادی کشور را از سوی دولت در ساعات کم باری ۹۰۰ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت اعلام کرد و بیان داشت: در سال جاری تولید ۱۸۰ میلیون کیلووات ساعت برق از طریق انرژی های تجدید پذیر هدف گذاری شده است.

اخبار نمایندگی

تولید روزانه ۵۸۲ هزار بشکه نفت خام در نفت و گاز مارون

در ۷ ماه نخست سال جاری، به طور میانگین روزانه بیش از ۵۸۲ هزار بشکه نفت خام در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون تولید شد.

خوزستان- خبرنگار ابرار اقتصادی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با اعلام این خبر گفت: این رقم معادل ۹۸/۶ درصد برنامه پیش بینی شده مصوب شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برای این شرکت است.

علی محمد جوادی افزود: نفت تولیدی در این شرکت از میدان‌های مارون، کوپال و شادگان استخراج، که پس از فرآورش در کارخانه‌های بهره‌برداری و نمکزدایی به مبادی مصرف ارسال می‌شود.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون گفت: فاز نخست طرح توسعه مخزن خامی میدان مارون با بهره‌برداری از چهارمین چاه این میدان در اوایل سال جاری، تکمیل شد و هم اکنون از این مخزن روزانه ۱۲۵ میلیون فوت مکعب گاز و ۱۸ هزار بشکه مایعات گازی تولید می‌شود.

وی در ادامه به تزریق گاز به میدان‌های آسماری مارون و کوپال اشاره کرد و گفت: در ۶ ماه نخست سال جاری روزانه بیش از ۲۸ میلیون متر مکعب گاز به این ۲ میدان تزریق شد که معادل ۹۶ درصد برنامه پیش‌بینی شده است.

بهره‌برداری از سومین کلینیک طبی ورزشی مناطق نفتخیز جنوب

سومین کلینیک طبی ورزشی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به بهره‌برداری رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، محمود معین‌فر، مدیرعامل شرکت خدمات رفاهی نفت در آیین بهره‌برداری از این کلینیک گفت: شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب همواره در کنار توجه جدی به تولید نفت و تأمین بخش عمده‌ای از درآمد کشور، به رفاه، آسایش و سلامتی کارکنان خود توجه جدی داشته و احداث این مرکز در همین راستا است.

تأیید مجدد سیستم مدیریت کیفیت آب و فاضلاب روستایی چهارمحال و بختیاری

مدیر نظام کیفیت شرکت آب و فاضلاب روستایی استان چهارمحال و بختیاری از تایید مجدد سیستم مدیریت کیفیت این شرکت برای چهارمین سال متوالی خبر داد.

چهارمحال و بختیاری- خبرنگار ابرار اقتصادی، بهزاد حبیبی افزود: با تلاش مسئولین و کلیه همکاران پس از ممیزی مجدد توسط شرکت آبفار چهارمحال و بختیاری (جهت صدور گواهینامه ایزو (ISO9001:۲۰۰۰))توصیه شد.

وی دامنه کاربرد این گواهینامه را طراحی، اجرا و بهره‌برداری از سیستم‌های آبرسانی به تأمین آب شرب و ارائه خدمات مدیریتی آبرسانی و فروش در سطح استان چهارمحال و بختیاری عنوان کرد و گفت: از نظر تیم ممیزی سیستم مدیریت کیفیت در شرکت آب و فاضلاب روستایی استان چهارمحال و بختیاری استقرار کامل یافته و نتیجه ممیزی مثبت ارزیابی شده است.

وزیر نیرو اعلام کرد:

قطع آب و برق دستگاه های دولتی پرمصرف

وزیر نیرو از قطع آب و برق تعدادی از دستگاه های دولتی پرمصرف به دلیل عدم رعایت استانداردهای مصرف خبر داد.

پرویز فتاح در گفت و گو با مهر در خصوص اعلام اسامی دستگاه های پرمصرف و کم مصرف برق در سال جاری گفت: آب و برق تعدادی از دستگاههای دولتی به دلیل عدم رعایت استانداردهای وزارت نیرو در مصرف چند روزی قطع شد که این امر نشانگر این است که وزارت نیرو از ابزار قانونی خود در اساسنامه این وزارتخانه استفاده کرده است.

وزیر نیرو با امتناع از ذکر نام این دستگاهها افزود: دستگاههای پرمصرف دولتی همکاران ما در دولت هستند و اگر قرار باشد نامی از آنها برده شود ممکن است مسأله ساز شود، البته بنده جسارت کرده و دستور دادم آب و برق آنها را قطع کنند تا کارکنان به صرفه جویی و رعایت الگوی مصرف بپردازند.

وی تصریح کرد: این دستگاههای دولتی رابطه خیلی خوبی با وزارت نیرو دارند اما در برهه‌ای از زمان آب و برق آنها به دلیل پرمصرف بودن قطع شد، ولی قطعا آنها این نقیصه را جبران کردند، البته در فرصتی آمار مربوط به این دستگاهها را اعلام خواهم کرد.

فتاح گفت: در رابطه با ادارات دولتی نیز مشکلات پرمصرف بودن وجود دارد که البته در اواخر سال ۸۶ مصوبه‌ای از دولت اخذ شده است که با اعلام رسمی و کتبی وزارت نیرو از سرجمع اعتبارات وزارتخانه‌ها بر می‌دارند و به حساب وزارت نیرو واریز می کنند.

وی اظهار داشت: وزارت نیرو می‌خواهد از ابزار قانونی خود که در اساسنامه وزارت نیرو آمده استفاده کند که اگر دستگاهی نخواهد قبوض خود را پرداخت کند راهکار ساده این است که برق و آب را قطع کنیم، این فشارها می‌تواند تکلیف را روشن کند.

نوبت دوم

آگهی مناقصه عمومی

شهرداری دورود در نظر دارد برابر مجوز ۱۸۶۱ مورخ ۸۷/۸/۱ از سوی شورای محترم اسلامی شهر دورود نسبت به انجام پروژه‌های ذیل اقدام نماید لذا از کلیه پیمانکاران و شرکتهای دارای رتبه‌بندی از سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی دعوت بعمل آید از تاریخ انتشار نوبت اول به مدت ۱۴ روز جهت دریافت و تحویل اسناد مناقصه به امور قراردادهای شهرداری مراجعه و یا با شماره تلفن ۱۳–۱۱ ۴۲۳۸۰–۰۶۶۵ تماس و یا به سایت W.W.W.Shahrdari.Doroud.IR مراجعه نمایند. ضمناً شهرداری در رد یا قبول هر یک از پیشنهادات مختار است و هزینه چاپ آگهی برعهده برنده مناقصه خواهد بود.

۱) روکش آسفالت سطح شهر با مبلغ ۹۹۹/۰۰۰/۰۰۰ ریال

۲) جدولگذاری سطح شهر با مبلغ ۵۰۰/۰۰۰/۰۰۰ریال

شهرداری دورود