

### قیمت نفت خام در بورس؛ نرخ استاندارد + یک دلار

# نفت ایران هرگز به اسرائیل نخواهد رسید

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه قیمت نفت خام در بورس بر اساس استاندارد تعیین می شود، افزود: تاکنون هیچ قیمت پایه ای برای عرضه نفت خام در بورس اعلام نشده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، سید محسن قصصری، مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، در نشست خبری؛ با بیان اینکه تاکنون هیچ قیمت پایه ای برای عرضه نفت خام در بورس اعلام نشده است، افزود: در عرضه نفت خام ایران در بورس برای خریداران محدودیتی وجود ندارد اما شرایط برداشت کننده با در نظر گرفتن مصوبات هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران در این زمینه مشخص می شود و با اشاره به اینکه طبق روال گذشته، هیچ نفتی به اسرائیل فروخته نمی شود، تصریح کرد: اگر شرکتی نیز نفت ایران را به مقصد اسرائیل حمل کند، در لیست سیاه قرار خواهد گرفت. قصصری در ارتباط با مشخصات نفت خامی که در بورس عرضه خواهد شد، توضیح داد: در مرحله اول ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین بهرگان در بورس عرضه می شود؛ این نفت از جمله نفت های مرغوب سنگین به حساب می آید که نسبت به دیگر نفت



های سنگین صادراتی، درجه API بالاتری دارد و از گوگرد کمتری برخوردار است از این رو قیمت این نفت، قیمت استاندارد به اضافه یک دلار حق مرغوبیت نفت است. وی از تحویل نفت عرضه شده در پایان ماه اوت خبر داد و متذکر شد. قیمت استاندارد با توجه به مقصد حمل نفت مشخص می شود. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، شرکت خیرگان سهام را به عنوان کارگزار معرفی و استقبال خریداران از نفت عرضه شده در بورس را

### دلار، تنها ارز پایه در محاسبه قیمت نهایی نفت در معاملات جهانی است

قصصری تصریح کرد: تنها پایه محاسبه قیمت نهایی نفت در تمامی معاملات جهانی نفت دلار است ولی ممکن است بر اساس توافق کشورها، پرداخت قیمت نهایی با ارز دیگری غیر از دلار صورت گیرد. ضمن آنکه تعیین نوع ارز در قبال نفت فروخته شده ایران، در حوزه اختیارات بانک مرکزی است و شرکت ملی نفت ایران تنها وظیفه فروش را بر عهده دارد. وی هرگونه خبری مبنی بر افزایش صادرات نفت ایران را تکذیب کرد و گفت: تولید نفت ایران بر پایه تعهدات ما در اوپک است و هم اکنون هیچ نفت فروخته نشده ای موجود ندارد. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، در ادامه توضیح داد: هر دلار بالغ بر ۱۳ میلیارد دلار عنوان کرد و با بیان اینکه مذاکرات بانکهای مرکزی ایران و هند برای حل مشکل انتقال بدهی های هند به کشورمان ادامه دارد، اظهار داشت: هم اکنون هشت نوع نفت خام صادراتی در لیست نفت های صادراتی ایران موجود است و شرکت ملی نفت ایران از متنوع سازی سبد عرضه نفت خام کشور خود بهره می کند. قصصری در پایان خاطرنشان کرد: ایران در فروش نفت خام خود، هیچ تخفیفی در قیمت فروش قائل نخواهد شد.

### اخبار نفت

کاز فازی های ۹ و ۱۰ زمستان اسامی در خانه ایرانی ها است، بهره برداری از ۶ حلقه چاه در فاز ۱۰ پارس جنوبی

مجری فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی می گوید: ۶ حلقه از چاه های فاز ۱۰ پارس جنوبی تا یک ماه آینده وارد مدار تولید می شود.

اسماعیل گلّه داری، مجری فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران با اعلام این خبر گفت: عملیات پیش راه اندازی، راه اندازی و آزمایش تمامی دستگاه های نصب شده روی سکو فاز ۱۰، اتصال چاه های آماده بهره برداری به سکو به اتمام رسیده و مراحل راه اندازی آنها در حال انجام است. وی تصریح کرد: بر اساس زمان بندی که از سوی پیمانکار ارائه شده است، باقی مانده چاه های فاز ۱۰ پارس جنوبی نیز تا پایان شهریور ماه به مدار تولید خواهد رسید. مجری فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، گفت: مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران شرکت پیمانکار حفاری فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی) متعهد شدند تا قبل از زمستان اسامی بقیه چاه های فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی را نیز به مدار تولید برساند. گلّه داری تأکید کرد: تا قبل از زمستان اسامی تمامی گاز فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی به مدار تولید خواهد رسید.

شرکت پهنه سازی مصرف سوخت در دستور کار قرار داده است. صرفه جویی ۷۲ میلیارد متر مکعبی در مصرف گاز سالانه گاز طبیعی با اجرای ۲ پروژه بازایافت حرارت

مدیر بهره سازی انرژی در بخش صنعت شرکت پهنه سازی مصرف سوخت از تلاش این بخش برای اجرایی شدن پروژه بازایافت حرارت در نیروگاه مشهد و نیروگاه پرند خبر داد و گفت: این پروژه در بازایافت حرارت ۲ و ۳ و بازایافت گازهای خروجی از این ۲ نیروگاه، سالانه حدود ۱.۲ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی صرفه جویی به همراه دارد.

مهدی شریفی، مدیر بهره سازی انرژی در بخش صنعت شرکت پهنه سازی مصرف سوخت در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، با بیان این مطلب افزود: پروژه بازایافت حرارت نیروگاه پرند جهت تأمین گرمایش و سرمایش فازهای ۵ و ۶ شهر جدید پرند اجرا می شود و با اجرایی شدن آن، سالانه حدود یک میلیارد متر مکعب در مصرف گاز طبیعی صرفه جویی می شود و علاوه بر آن، سالانه از انتشار سه میلیون تن آلاینده های زیست محیطی نیز جلوگیری خواهد شد. وی با اشاره به استقبال سرمایه گذاران از این پروژه، تصریح کرد: دوره بازگشت سرمایه در این پروژه کمتر از پنج سال است و به منظور ترغیب و تشویق سرمایه گذاران، مکاتباتی با این زمینه پیشنهاد شده است؛ این پروژه در صورت اجرایی شدن یکی از پروژه های مطرح انرژی جهان خواهد بود. شریفی همچنین به اجرایی پروژه بازایافت حرارت از نیروگاه مشهد جهت تأمین انرژی مورد نیاز جهت گرمایش و سرمایش در حرم حضرت امام رضا (ع) و حریم در حال توسعه آن اشاره کرد و گفت: معالقات امکان سنجی اقتصادی و فنی این پروژه به پایان رسیده است و اجرای آن، صرفه جویی سالانه بیش از ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی و کاهش آلاینده های بیش از ۵۰۰ هزار تن گازهای گلخانه ای در مرکز شهر مشهد را به دنبال خواهد داشت. وی گفت: وی، اجرای دو پروژه مطرح شده با صرفه جویی بیش از ۷۲ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در سال، توان شبکه گازرسانی کشور را تقویت می کند و امر در راستای سیاست های اجرایی در خصوص صادرات و با تریب گاز جهت اجرای پروژه های EORIOR می تواند مطرح باشد؛ همچنین اجرای این پروژه ها به عنوان پتانسیل در مقایسه با مخازن زیرزمینی ذخیره سازی گاز طبیعی (UGS) می تواند مؤثر باشد. به گونه ای که یکی از آنها در منطقه مرکزی ایران قرار گرفته (شهر جدید پرند) و دیگری در مشهد که دارای مزایایی از قبیل سرمایه گذاری کمتر، فناوری ساده تر و پرهیز از مشکلات علیدیه در انتخاب ساختمان (Formation) مناسب در مناطق یاد شده است. مدیر بهره سازی انرژی در بخش صنعت شرکت پهنه سازی مصرف سوخت در ادامه از ۲ طرح این شرکت که در سال گذشته به صورت پایلوت به اجرا درآمد یاد کرد و افزود: اجرای پروژه COHP در دانشگاه کاشان، به ظرفیت یک مگاوات توان الکتریکی، ۱۲ مگاوات حرارت در فصول سرد و ۳۱۰ تن تبرید سرمایش در فصول گرم سال، یکی از این پروژه ها بود که هم اکنون تست های عملکرد آن در حال انجام است؛ پروژه دیگر در افزایش راندمان پوریلرها از طریق کنترل اتوماتیک احتراق و آب دورریز (Blow down) در پالايشگاه گاز شیراز و نیروگاه مشهد بود که گزارش گروه ممیزی انرژی شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی، حاکی از افزایش حدود ۲ درصدی راندمان پوریلرها با اجرای این پروژه است. وی ادعا داشت: در صورت توسعه پایلوت اجرا شده در پالايشگاه نفت، سالانه بیش از ۵۴ میلیون متر مکعب معادل گاز طبیعی صرفه جویی خواهد شد. دوره بازگشت سرمایه آن کمتر از یک سال خواهد بود؛ نکته مهم آنکه دانش این پروژه مذکور نیز توسط این شرکت بومی شده است. شریفی ادامه داد: مدیریت صنعت شرکت پهنه سازی مصرف سوخت در حال حاضر، پروژه های امکان سنجی فنی-اقتصادی را در ارتباط با بازایافت حرارت در نیروگاه گازی پایانه نفتی خارک جهت تولید برق در سیکل ترکیبی، تولید همزمان بخار مورد نیاز در سامانه های آب شیرین کن، تولید بخار مورد نیاز جهت چیلرهای جذبی خشک کننده هوای ورودی کمپرسورهای توربین های گازی نیروگاه و بازایافت حرارت های اضافی در کارخانه سیمان آرمیه به منظور تولید برق از گازهای مورد نیاز مجموعه، در دستور کار دارد که پیش بینی ها در این زمینه، نشان دهنده پتانسیل صرفه جویی ۰.۲ میلیون متر مکعب در سال گاز طبیعی از پایانه نفتی خارک و ۱۴ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در سال از

مورد اشاره قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در ارتباط با چشم انداز تولید این شرکت در اقیانوس آرام گفت: ۱۴۰۴ به میزان یک میلیون بشکه و در ادامه برنامه ششم به ۵۰۰ هزار بشکه تولید دارد. این میزان تولید از میادین آزادگان شمالی، جنوبی، یادآوران، دارخوین، سونگره، جعفر و سایر میادین پیش بینی شده است. کریمی در تشریح راهبردهای این شرکت، به مواردی مانند بومی سازی امکانات و تجهیزات و منظور یوپی و استمرار، تأکید بر استمرار سازمان شرکت، یادگیرنده، مشارکتی و نوآور، بهبود فناوری های موجود در سازمان، تحقق الزامات حفظ محیط زیست و به حداقل رساندن آسیب های ناخواسته، تعامل مستمر با بخش خصوصی و اولویت بکارگیری توانمندی های داخلی ارائه کرد و اظهار داشت: تحلیل شرایط محیطی از جمله ضعف و قوت های سازمان از بعد داخلی و تهدیدها و



فرصت های سازمان در بعد خارجی نیز از دیگر مسائلی است که در الگوی جامعه مدیریت استراتژیک شرکت اروندان مد نظر واقع شده است.

### بازدید چهره های ملی ورزش ایران از میدان ابودر، اسکله شرقی خارک و میدان نفتی درود ۳

۱۸ هزار بشکه در ساعت و ظرفیت عملیاتی آن حدود ۱۴ هزار بشکه است. بختیاری کیا ادامه داد: کشتی های باری بارگیری، نخست توسط راهنمایان به لنگره سته و سپس بازوهای بارگیری به کشتی متصل می شود و مسولان بر اساس دستورالعمل های بارگیری کشتی را کنترل می کنند. وی توضیح داد: پس از کنترل کشتی از سوی مهندس ناظر، مقدار درخواستی از طریق اختصاص شناسه و مشخص کردن نوع نفت، درجه سبکی و سنگینی و مواردی از قبیل در سیستم ثبت و سپس نفت صادراتی از طریق لوله های ۳۶ اینچ بعد از عبور از میتر وارد لوله های بارگیری می شود و سپس به بازوهای بارگیری که به کشتی متصل است، وارد می شود. قهرمانان جهانی پس از بازدید از اسکله شرقی بازوهای بارگیری می کنند. میان درود با شرکت در بازدید از تأسیسات نفتی مجتمع بهره برداری درود ۳ ترک کردند. بر اساس این گزارش، میدان درود با دسترسی بیش از جزیره خارک در زیر این جزیره قرار دارد که به طرف دریا مداوم یافته و شامل دو بخش دریا و خشکی است که اصطلاحاً به درود ۱ و ۲ موسوم هستند. تولید از این میدان نخستین بار از سال ۱۳۳۳، ۱۴ خفر ۱۰ حلقه چاه در دریا و ۲۴ حلقه چاه در خشکی آغاز شد. مجتمع بهره برداری درود ۳ نیز که شامل بخش های گوناگونی از جمله تأسیسات تزریق گاز، تأسیسات تزریق آب و شیرین سازی گاز است در نیمه اول سال ۱۳۸۶ به بهره برداری رسید.

### از سوی مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان،

## الگوی جامع مدیریت استراتژیک در نفت و گاز اروندان تشریح شد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، الگوی جامع مدیریت استراتژیک این شرکت را که در سال گذشته تدوین شده بود، تشریح کرد. سلیمی کریمی؛ مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران در این زمینه توضیح داد: الگوی جامع مدیریت استراتژیک شرکت نفت و گاز اروندان در بخش های مختلفی از جمله بخش های چشم انداز، مأموریت ها، ارزش ها و اهداف تعریف شده است و قرار گرفتن شرکت اروندان در زمره یکی از چهار شرکت تولیدی تأثیرگذار بر ارزش در شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر منابع انسانی، تکنولوژی و فناوری، به عنوان چشم انداز این شرکت در اقیانوس آرام گرفته شده است. وی مأموریت این شرکت را بر اساس الگوی جامع تدوین شده، اکتشاف، توسعه و تولید صیانتی نفت خام و گاز طبیعی از مخازن

### وزشکاران و قهرمانان کشور در نخستین روز از حضور خود در جزیره خارک از سکوی AB میدان نفتی ابودر بازدید کردند.



به گزارش خبرنگار اعزامی پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران به جزیره خارک، ورزشکاران قهرمان کشوری در نخستین روز ورود خود به جزیره خارک در روز پنج شنبه ۱۶ تیرماه از سکوی AB میدان نفتی ابودر که در جنوب غربی و در فاصله ۷۶ کیلومتری از جزیره خارک قرار دارد بازدید کردند. محمدرضا اکبر موسوی؛ رئیس مجتمع نفتی ابودر ضمن حضور در میان ورزشکاران به ارائه توضیحاتی در مورد مجتمع نفتی ابودر پرداخت و گفت: این مجتمع از سه سکوی بهره برداری AA، AB و AC تشکیل شده که هر سه از نظر تجهیزات و ابعاد کاملاً شبیه هم هستند. وی توضیح داد: نفت تولید شده در سکوها AA و AC در ابتدا به سکوی AB وارد و سپس از آنجا از طریق خط لوله دریایی به جزیره خارک ارسال می شود. اکبرموسوی با بیان اینکه برق مورد نیاز سکوها در سکوی AB تولید می شود افزود: ۶ مگاوات برق مورد نیاز سه سکوی از طریق توربین های که در سکوی AB وجود دارد تأمین و از طریق کابل به سکوها منتقل می شود. وی افزود: نفت تولید شده از میدان نفتی ابودر نفت ۳ فاز ۳ است که پس از استحصال در دستگاه های مخصوص، آب و گازهای سبک همراه آن جداسازی و توسط پمپ های ۶ هزار ولتی که ۵۰۰ کیلو وات قدرت دارند به

روایتی نو از صنعتی صد ساله