اخبار نفت

وزیر نفت در مراسم تودیع و معارفه رئیس گزینش صنعت نفت مطرح کرد:

برنامه های جامع صنعت نفت برای ارتقای نیروی انسانی

دکتر سیدمسعود میرکاظمی در مراسم تودیع و معارفه رئیس هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت گفت: صنعت نفت برنامه های جامعی در زمینه اصلاح فرآیند ها، روش ها و ارتقای نیروی انسانی در دست دارد.

دکتر سیدمسعود میرکاظمی در مراسم تودیع احمد پیشبین و معارفه سید محسن نژاد حسینی، روسای پیشین و کنونی هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت، افزود: امیدواریم فعالیت های خوبی که در گذشته در این مرکز انجام شده است، استمرار یابد. وی با بیان این که با تغییر صورت گرفته در هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت، تحولات رو به جلویی در این مرکز انجام خواهد شد، تاکید کرد: وزارت نفت در حوزه های سرمایه گذاری، اصلاح فرآیند ها و روش ها و نیروی انسانی برنامه جامعی تدوین کرده است. وزیر نفت گفت: امیدواریم بتوانیم با اجرای برنامه های جامع تدوین شده در حوزه نیروی انسانی، سطح کیفی کارکنان صنعت نفت را از جهت ارزش های اسلامی و تخصصی ارتقا دهیم. دکتر میرکاظمی با بیان این که هم اکنون نیروهای انسانی متخصص زیادی در سطح دانشگاه های کشور فارغ التحصیل می شوند، گفت: با جذب این فارغ التحصیلان به عنوان کارمند و مدیر وزارت نفت، راندمان صنعت نفت افزایش خواهد یافت. وی با تاکید بر این که نیروهای انسانی تاثیر زیادی بر آینده سازمان ها دارند، گفت: با برنامه ریزی هایی که در حوزه نیروی انسانی شده، قطعا اهداف از پیش تعیین شده، دست یافتنی است. بر پایه این گزارش، احمد پیشبین، رئیس پیشین هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت، نیز با بیان این که فعالیت های مرکز گزینش وزارت نفت با همکاری دکتر سید مسعود میرکاظمی، وزیر نفت و مدیران عامل چهار شرکت اصلی صنعت نفت انجام شده است، گفت: اجرای قانون اساسی و افزایش کارایی گزینش در صنعت نفت، اصلی ترین محور کاری در این حوزه بوده است. وی با تاکید بر کیفیت نیروهای انسانی جذب شده در صنعت نفت گفت: آینده یک سازمان را نیروی انسانی تعیین می کند که در آن سازمان جذب می شوند.

انتصاب نماینده هیئت عالی گزینش ریاست جمهوری در هیئت مرکزی گزینش نفت

علی ثمری، دبیر هیئت عالی گزینش نهاد ریاست جمهوری، در حکمی سیدمحسن نژادحسینی را به سمت نماینده هیئت عالی گزینش ریاست جمهوری در هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت منصوب کرد.

در این حکم آمده است: عطف به نامه وزیر نفت و در اجرای بند ۲ تبصره ۲ ماده ۵ قانون گزینش کشور، بدین وسیله جناب عالی به عنوان نماینده هیئت عالی گزینش در هیئت مرکزی گزینش وزارت نفت منصوب می شوید. امید است با استعانت از قدرت لایزال الهی و با همکاری سایر اعضای هیئت و عزیزان گزینشگر در آن دستگاه، در راه خدمت به نظام مقدس جمهوری اسلامی که همانا یادگار ارزشمند رهبر کبیر انقلاب اسلامی امام راحل می باشد و سیستم ورودی جهت انتخاب افراد صالح، متعهد و صاحب اخلاق کریمه برای خدمتگزاری در دولت اسلامی است، با دقت نظری که دارید و عنایت و توجهی که می فرمایید، موید باشید. توفیق روزافزون شما را در اجرای منویات مقام معظم رهبری حفظه الله و قانون گزینش کشور به ویژه وظایف مقرر مواد ۷ و ۸ قانون گزینش از خداوند سبحان مسالت می نماید.

احداث ۱۲ عرشه همزمان در یاردهای تاسیسات دریایی در خرمشهر

مدیریاردهای خرمشهر شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران از ساخت همزمان ۱۲ عرشه در یاردهای شرکت در خرمشهر خبر داد.

گفته می شود این تعداد با احتساب عرشه پروژه های جدید پارس جنوبی(فازهای ۱۹، ۲۰ و ۲۱) خواهد بود که در یارد ۳ شرکت ساخته خواهد شد. براساس برنامه زمانبندی شده ساخت جکت های این فازها نیز از سه ماه آینده آغاز می شود.

به گزارش روابط عمومی شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، مهندس علی حاج آقایی خیابانی در تشریح آخرین وضعیت یاردهای شرکت با بیان اینکه درحال حاضر ۵ عرشه فازهای ۱۲ و ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در یارد یک در حال ساخت است، ادامه داد: ساخت این ۵ عرشه به انضمام سازه های دریایی طرح توسعه میدان فروزان و سازه های فازهای ۱۹، ۲۰ و ۲۱ که ساخت همزمان آنها در یارد سه در دستور کار قرار دارد، ۱۲ عرشه یاد شده را تشکیل می دهد.

معاون وزیر نفت خبر داد:

قطب بندی دانشگاه ها برای اجرای طرح های پژوهشی صنعت نفت

دانش نفت: معاون پژوهش و فناوری وزارت نفت با اشاره به ابلاغ نظام نامه جدید پژوهشی توسط وزیر نفت از قطب بندی مراکز علمی و دانشگاه ها، تعریف سبد پژوهشی، برنامه ریزی برای تولید محصولات تجاری و رقابتی به عنوان ویژگی های این نظام نامه یاد کرد.

محمد رضا مقدم با تاکید بر مطالعه هشت ماهه روی ساختار جدید پژوهشی صنعت نفت، از تشکیل کمیته های کارشناسی برای پیاده سازی ساختار جدید خبر داد. وی با بیان این که تاکنون حدود ۴۷ دانشگاه و مرکز علمی قطب بندی شده و برنامه ریزی برای ایجاد هاب های منطقه ای عملی و پژوهشی آغاز شده است، خاطرنشان کرد: هم اکنون نظام نامه جدید پژوهشی صنعت نفت در اختیار دانشگاه ها قرار گرفته است. او با اشاره به تعریف اولویت بندی برای اجرای طرح های پژوهشی در سطح چهار شرکت اصلی نفت، گاز، پالایش و پخش فرآورده های نفتی و پتروشیمی یادآوری کرد: در این رابطه غربالگری طرح ها نیز آغاز و انجام شده است. مقدم با بیان این که پس از اجرای طرح غربالگری طرح های پژوهشی، با یکپارچه سازی طرح های مشترک تعداد آنها کاهش یافت و دسته بندی شد، توضیح داد: به این ترتیب تعداد طرح های پژوهشی مورد نیاز برای انجام در بخش پتروشیمی به ۱۴ طرح، در بخش پالایش و پخش فرآورده های نفتی به ۶ طرح، در بخش گاز به ۱۶۶ طرح و در بخش نفت به ۵۴ طرح کاهش یافت. به گفته وی، ارزش اجرای پروژه ها در بخش پالایش و پخش فرآورده های نفتی ۵۶۰ میلیارد ریال محاسبه شده است. همچنین در بخش گاز از مجموع ۱۶۶ طرح، ۱۹ طرح ستادی و باقی توسط شرکت های گاز استانی و مناطق عملیاتی انجام می شود. معاون وزیر نفت با تاکید بر این که پیش بینی می شود در برنامه پنجم توسعه با بومی سازی برخی از تکنولوژی ها و فن آوری ها در بخش های بالادستی و پایین دستی صنعت نفت حدود چهار میلیارد دلار صرفه جویی

تعداد طرح های پژوهشی مورد نیاز برای انجام در بخش پتروشیمی به ۱۴ طرح، در بخش پالایش و پخش فرآورده های نفتی به ۶ طرح، در بخش گاز به ۱۶۶ طرح و در بخش نفت به ۵۴ طرح کاهش یافت

شود، افزود: همچنین با بومی سازی فن آوری ها آثار تحریم نیز کم رنگ تر خواهد شد.

با ظرفیت تولید حداقل ۵۰ هزار بشکه در روز؛

سعدونی: قرارداد توسعه میدان نفتی آذر بهار آینده امضا می شود

دانش نفت: مدیرعامل شرکت متن با اعلام خودکفایی فنی ایران در بخش بالادستی صنعت نفت، از امضای قرارداد میدان نفتی آذر در سه ماه آینده خبر داد.

ناجی سعدونی در جمع خبرنگاران گفت: هم‌اکنون پاکسازی و جاده سازی میدان انجام شده و محل چاه ها برای حفاری آماده است و در سه تا چهار ماه آینده دکل های حفاری در منطقه مستقر خواهد شد. به گفته وی، به دلیل اهمیت میدان آذر، توسعه آن از منابع داخلی آغاز و مقرر شده است دو تا سه ماه آینده به سرمایه گذاران داخلی واگذار شود. مدیرعامل شرکت متن، همچنین از امضای قرارداد توسعه فاز سوم میدان دارخوین در دو تا سه ماه آینده خبر داد و گفت: پنج شرکت داخلی و خارجی برای توسعه فاز سوم میدان نفتی دارخوین پیشنهادهایی ارائه داده اند که از میان آنها دو مجموعه برتر تشخیص داده شده است و یک شرکت منابع مالی آماده ای دارد. سعدونی ادامه داد: در دو تا سه ماه آینده، قرارداد فاز سوم میدان دارخوین به ارزش یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار و ظرفیت تولید حداقل ۸۰ هزار بشکه در روز منعقد می شود. مدیرعامل شرکت متن از بهره برداری از میدان های غرب کارون در ۱۰ سال آینده و افزایش ظرفیت تولید نفت کشور خبر داد و گفت: در افق ۱۰ ساله، تولید نفت کشور از غرب کارون یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه خواهد یافت که یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه آن از میدان های مشترک آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران و آذر است. به گفته وی، این میدان ها در قالب فازهای یک تا سه به اجرا گذاشته شده و در حال توسعه است. وی در باره مشارکت بخش داخلی در اجرای پروژه های صنعت نفت نیز گفت: با فعالیت ها و قراردادهای بیع متقابل منعقد شده با کشورهای خارجی، امروز در صنایع بالادستی به طور کامل مجهز هستیم و به گفته شرکت های خارجی، صنعت نفت ایران دارای بهترین متخصص ها بوده و در این بخش خودکفاست؛ در همین حال در بخش تجهیزات، نیازمند وارد کردن برخی کالاها از خارج کشور هستیم. بر پایه این گزارش، چند شرکت داخلی و خارجی از چندی پیش برای توسعه میدان آذر پیشنهادهای خود را ارائه داده اند که شرکت ملی نفت ایران طرح بعضی از آنها را پذیرفته و با آنها به توافق هایی رسیده است. بر این اساس، پیش بینی می شود قرارداد طرح توسعه میدان نفتی آذر با کنسرسیومی متشکل از شرکت های داخلی و خارجی منعقد و شرکت های ایرانی در این کنسرسیوم حدود ۴۰ درصد مشارکت داشته باشند. این گزارش می افزاید: با توسعه کامل و بهره برداری نهایی از میدان آذر در طول ۶ سال، پیش بینی شده است که روزانه ۱۵۰ تا ۶۵ هزار بشکه نفت خام سبک با درجه API ۳۲ در مدت ۲۵ سال از این میدان استحصال شود. میدان آذر در بلوک نفتی اناران بین دهلران و ایلام، از سخت ترین میدان های نفتی و گازی ایران از نظر حفاری و یکی از پر چالش ترین طرح های صنعت نفت است؛ حجم نفت قابل استحصال میدان آذر حدود ۴۰۰ میلیون بشکه برآورد شده است.

احتمال مشارکت پتروویتنام در توسعه فاز۳ دارخوین

وی در ادامه افزود: احتمال واگذاری قرارداد فاز سوم توسعه میدان نفتی دارخوین به کنسرسیومی متشکل از شرکت های داخلی و پتروویتنام وجود دارد. ناجی سعدونی - مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) - با بیان این مطلب اظهار کرد: پیش بینی می شود تا دو ماه آینده قرارداد فاز سوم میدان دارخوین امضا شود. وی افزود: حجم سرمایه گذاری مورد نیاز برای توسعه فاز سوم میدان نفتی دارخوین حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار پیش بینی شده است. او ظرفیت تولید نفت خام در فاز سوم این میدان را ۸۰ هزار بشکه در روز اعلام و خاطرنشان کرد: با راه اندازی فاز سوم تولید از ۱۶۰ هزار بشکه کنونی به ۲۴۰ هزار بشکه افزایش پیدا خواهد کرد. سعدونی با اشاره به برنامه وزارت نفت برای افزایش یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت خام ایران از میدان های غرب کارون تشریح کرد: از این میزان افزایش تولید حداقل ۱،۱ میلیون بشکه از محل توسعه میادین مشترک نفتی آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یادآوران و آذر خواهد بود. وی از تعیین تکلیف شدن وضعیت قراردادی همه این میدان ها خبر داد و گفت: هم اکنون اجرای طرح توسعه میدان نفتی آذر از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران آغاز شده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت درباره چگونگی توسعه میدان آذر توضیح داد: برای توسعه این میدان فازهای توسعه ای یک تا سه تعریف شده که تاکنون جاده های دسترسی، پاکسازی منطقه و آماده سازی محل چاه ها نهایی شده است. وی بر احتمال آغاز حفاری میدان آذر از چهار ماه آینده با استقرار دکل حفاری تاکید کرد و افزود: البته همزمان با آغاز عملیات اجرایی، مذاکره با سرمایه گذاران داخلی برای واگذاری یکپارچه طرح توسعه میدان نفتی آذر انجام می شود.

تا پایان برنامه پنجم توسعه محقق خواهد شد:

افزایش ۳۵۰ هزار بشکه ای ظرفیت تولید نفت کشور از غرب کارون

دانش نفت:مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان از افزایش ۳۵۰ هزار بشکه ای ظرفیت تولید نفت کشور از میدان های غرب کارون با سرمایه گذاری ۱۰ میلیارد دلاری در پنج سال آینده خبر داد.

سلبعلی کریمی میدان دارخوین را یکی از پروژه های منحصر به فرد صنعت نفت خواند و گفت: در این میدان با به کارگیری روش امتزاجی (روش تزریق گاز همراه نفت) و با فشار ۷۵۰۰ پی.اس.آی، نفت استخراج می شود که نخستین میدان در کشور است که برای استخراج نفت از این روش استفاده می شود. وی ادامه داد: از سوی دیگر میدان دارخوین اولین میدانی است که با این میزان فشار (۷۵۰۰ پی.اس.آی) گاز به آن تزریق می شود، از این رو میدان نفتی دارخوین بزرگ‌ترین پروژه تزریق گاز در دنیا از نظر فشار تزریق (نه از نظر حجم تزریق) است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان اظهار داشت: میدان نفتی دارخوین نخستین میدانی است که تولید نفت از لایه خامی آن عملی شده، درجه سبکی نفت آن ۳۸ تا ۴۱ ای.پی.آی است. وی تصریح کرد: تولید از چاه های توسعه ای دارخوین همزمان با تزریق گاز به میزان ۲۴۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه انجام می شود تا مطلوب ترین شرایط برای ازدیاد برداشت و تولید صیانتی از مخزن را در درازمدت داشته باشد.کریمی نفت درجای میدان دارخوین را ۵ میلیارد بشکه اعلام کرد و گفت: ۷۲۷ میلیارد بشکه آن قابل برداشت است. وی تصریح کرد: هم اکنون برداشت نفت از میدان نفتی دارخوین از عمیق ترین لایه های آن در گروه بنگستان و آسماری شامل لایه های ایلام و سروک، گدوان و فهلیان در دست اجراست که این موضوع پیچیدگی های کار در این میدان را افزایش می دهد. هفته گذشته با حضور وزیر نفت، بهره‌برداری از فاز دوم میدان نفتی دارخوین با ظرفیت روزانه ۱۶۰ هزار بشکه انجام شد.

افزایش تولید نفت از غرب کارون تا پایان برنامه پنجم توسعه

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان اظهار داشت: بر اساس برنامه چشم انداز شرکت ملی نفت ایران، تولید نفت از میدان های غرب رود کارون در برنامه میان مدت پنج ساله ۳۴۰ تا ۳۵۰ هزار بشکه افزایش یافته است و به حدود ۵۵۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. وی افزود: این میزان افزایش از میدان های یادآوران، آزادگان، از لایه های ایلام و سروک دارخوین، همچنین توسعه برخی میدان های کوچک در این منطقه محقق خواهد شد. کریمی تصریح کرد: با

با بهره برداری از طرح های توسعه ای در دست اجرای این شرکت در جنوب غرب استان خوزستان که با استفاده از منابع داخلی و سرمایه گذاری خارجی محقق خواهد شد، ضمن برطرف شدن محرومیت ها، اشتغال زایی پایداری در منطقه ایجاد خواهد شد

بهره‌برداری از طرح های توسعه ای در دست اجرای این شرکت در جنوب غرب استان خوزستان که با استفاده از منابع داخلی و سرمایه گذاری خارجی محقق خواهد شد، ضمن برطرف شدن محرومیت ها، اشتغال زایی پایداری در منطقه ایجاد خواهد شد. بر پایه این گزارش، شرکت بهره برداری نفت و گاز اروندان به استناد مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در تاریخ ۱۰ آذر ۱۳۸۳ فعالیت خود را آغاز کرد، محدوده جغرافیایی این شرکت، غرب استان خوزستان، از غرب رودخانه کارون تا مرز عراق، از شمال به منطقه بستان و از جنوب شهرستان خرمشهر است. حوزه های نفتی تحت مدیریت این شرکت را میدان های نفتی دارخوین، آزادگان شمالی و جنوبی، یادآوران، بند کرخه، جفیر و دشت آبادان تشکیل می دهد که در گستره ای میان چزابه تا شلمچه واقع شده اند؛ این منطقه بستر ارزش آفرینی رزمندگان ایرانی در طول هشت سال دفاع مقدس بوده است.

بهره برداری از ۴ فاز جدید پارس جنوبی تا سال ۹۰

دانش نفت:مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با اشاره به بهره برداری از چهار فاز جدید پارس جنوبی تا سال آینده، گفت: در حال حاضر بیش از ۳۵۰ هزار نفر در فازهای جدید این میدان مشترک گازی مشغول به کار هستند.

سید پیروز موسوی با بیان اینکه در حال حاضر به صورت مستقیم و غیر مستقیم نزدیک به ۳۵۳ هزار نفر در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) مشغول به کار هستند، گفت: پیش بینی می شود با ورود فازهای جدید پارس جنوبی به مرحله ساخت و نصب تجهیزات تعداد افراد شاغل در این منطقه صنعتی از مرز ۷۰۰ هزار نفر عبور کند. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با تاکید بر اینکه هم اکنون به طور همزمان عملیات ساخت و توسعه ۱۹ فاز میدان مشترک پارس جنوبی توسط پیمانکاران داخلی در حال انجام است، تصریح کرد: با توجه به افزایش تعداد افراد شاغل در پارس جنوبی و منطقه عسلویه باید زیرساختهای فرهنگی، اجتماعی، رفاهی و خدماتی برای این افراد فراهم شود. این مقام مسئول از راه اندازی مرحله اول تولید گاز طبیعی در چهار فاز ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی تا سال آینده خبر داد و افزود: با بهره برداری نهایی از این چهار فاز در مجموع روزانه یکصد میلیون متر مکعب به ظرفیت تولید گاز ایران افزوده خواهد شد. وی با اشاره به برگزاری دومین همایش ملی چشم انداز توسعه پایدار، یکپارچه و دانایی محور منطقه ویژه پارس در عسلویه، اظهار داشت: هدف از برگزاری این گردهمایی بازنگری و تبیین جایگاه، ماموریت، ساختار و الگوی کلان مدیریتی این منطقه صنعتی در راستای ارتقای کارایی و اثربخشی فرایندهای کلی و پشتیبانی مرتبط با توسعه فازهای پارس جنوبی و بهره برداری مطلوب از این مخزن مشترک گازی است. موسوی با اشاره به نقش و اثرگذاری توسعه پایدار منطقه ویژه پارس در اقتصاد کشور، یادآور شد: با توسعه پایدار منطقه وی‌ژه اقتصادی انرژی پارس، علاوه بر توسعه صنایع بالادستی، افزایش میزان درآمدزایی و تزریق سالانه بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار منابع مالی به اقتصاد کشور، بسیاری از صنایع پایین دستی همچون واحدهای پتروشیمی در این منطقه ایجاد و توسعه می یابد.به گفته مدیر عامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در نخستین گام از نتایج این توسعه، وضعیت اشتغال در سطح منطقه و کشور به میزان چشمگیری بهبود می یابد ضمن آنکه افزایش توانمندی صنایع داخلی در زمینه ساخت فناوریها، کالا و تجهیزات تخصصی نفت فراهم خواهد شد.