



ویژه نامه نوروز ۱۳۸۹

ضمیمه این شماره مشعل:

صنعت نفت در سال ۱۳۸۸، چهره ها، ورزش نفت در سال ۱۳۸۸، ۱۳۸۸، نوروز در اقلیم های نفتی، خانواده، سفر و گردشگری، جاذبه های گردشگری ایران زمین، طنز و سرگرمی، مسابقه با هادی و...

مهندس جشن ساز در تشریح اهداف برنامه پنجم توسعه در حوزه صنعت نفت اعلام کرد:

اداره اقتصادی شرکت ملی نفت بر اساس اصول تجاری

صفحه ۲

مهندس زیر کچیان زاده:

دستیابی به استانداردهای جهانی مهم ترین شاخصه فلات قاره است

صفحه ۲

کارشناسان:

بدون ایران نابوکو به بن بست می رسد

صفحه ۶

یک روز زندگی روی نفتکش

به «هیرمند» خوش آمدید

صفحه ۱۰

گفت و گو با جانباز عبدالکریم هرمزی

زیر شمشیر غمش

رقص کنان باید رفت

صفحه ۱۴

سخنگوی باشگاه مناطق نفتخیز جنوب:

از نیروهای با تجربه بیشتر استفاده کنیم

صفحه ۱۵

# مشعل

یکشنبه ها منتشر می شود

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران شماره ۴۸۵ صفحه ۱۶



یکشنبه ۱۶ اسفند ۱۳۸۸ ۲۰ ربیع الاول ۱۴۳۱ ۷ مارس ۲۰۱۰

مدیران شرکت ملی نفت در آخرین نشست دوره آشنایی بامبانی و کلیات صنعت نفت، ویژه خبرنگاران و نمایندگان رسانه های گروهی:

## روند توسعه صنعت نفت شتاب می گیرد

صفحه ۹



### ایران به صادر کننده بزرگ کود اوره تبدیل می شود

ظرفیت کنونی تولید اوره در کشور ۳/۲ میلیون تن است که در برنامه پنجم توسعه به ۱۲ میلیون تن در سال می رسد

صفحه ۳

تا یک سال آینده آغاز می شود:

### فعالیت حفاری شمال در میدان های خلیج فارس

اقتصادی است؛ از این رو موجب اعتماد هر چه بیشتر کارفرمایان به شرکت حفاری شمال شده است.

به گفته خادمی، دکل حفاری ایران - خزر به عنوان تنها دکل دریایی شرکت حفاری شمال در ترکمنستان مشغول ارزآوری برای کشور است. این دستگاه هم اکنون برای شرکت در آگون اوایل فعالیت می کند. مدیرعامل شرکت حفاری شمال از امکان صدور خدمات فنی و مهندسی این شرکت در زمینه حفاری آب های نیمه عمیق و عمیق خبر داد و گفت: هم اکنون حفاری شمال در پروژه های حفاری ترکمنستان، رقیب توانمند و پیشتازی برای شرکت های اروپایی و روسی است.

وی توضیح داد: شرکت حفاری شمال افتخار می کند که ایران - خزر و نیروهای متخصص

شده، اما هم اکنون این شرکت با مشکلاتی برای ساخت دکل روبه رو شده است؛ از این رو پیش بینی می شود برای ساخت و تحویل دکل از همکاری شرکتی کمک گیرد که نخستین دکل را در دست ساخت دارد. خادمی یادآور شد: شرکت حفاری شمال پس از تحویل سه دکل دریایی یاد شده تا ۱۲ ماه آینده، از معدود شرکت های ایرانی دارای سه دکل مالکیتی فعال در خلیج فارس خواهد بود.

مدیرعامل حفاری شمال، دکل ایران - خزر را تنها دکل حفاری ایرانی فعال در خارج از کشور معرفی کرد و گفت: این دستگاه در میدان های نفتی ترکمنستان در آب های کم عمق دریای خزر تاکنون ۲۳ حلقه چاه حفاری کرده است.

وی ادامه داد: حفاری بعضی از این چاهها موجب اکتشاف میدان هایی شده که توسعه آنها

مدیرعامل شرکت حفاری شمال از خرید سه دکل حفاری و آغاز فعالیت این شرکت در میدان های نفت و گاز خلیج فارس تا یک سال آینده خبر داد. هدایت الله خادمی با اعلام این مطلب گفت: بر اساس قرارداد شرکت حفاری شمال با یک شرکت چینی، یک دستگاه دکل حفاری تا حدود هشت ماه آینده به این شرکت تحویل می شود که این دکل برای آغاز حفاری در میدان های نفتی و گازی خلیج فارس مورد بهره برداری قرار می گیرد. مدیرعامل شرکت حفاری شمال همچنین از مذاکره برای نهایی کردن سفارش ساخت دو دستگاه دکل دریایی (Jack up) دیگر برای حفاری در آب های خلیج فارس خبر داد و گفت: برای این منظور مناقصه ای برگزار و یک شرکت چینی به عنوان برنده آن مشخص

### بازنگری در نحوه خصوصی سازی شرکت ملی گاز

مهندس جواد اوجی با بیان این که واگذاری شرکت ملی گاز ایران به بخش خصوصی، روند مناسبی را طی می کند، گفت: این طرح در حال بررسی کارشناسی و بازنگری است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر این که عملکرد این شرکت در آینده در گرو نحوه خصوصی سازی آن است، گفت: تلاش بر این است که این شرکت با مطالعات بنیادین و مطلوبی به بخش خصوصی واگذار شود تا بر عملکرد آن تأثیر منفی نگذارد.

مهندس اوجی با یادآوری این که بخشی از سهام (۲۰ درصد) شرکت ملی گاز ایران در مالکیت دولت باقی خواهد ماند، اظهار داشت: برای شروع واگذاری ها منتظر نتایج مطالعات کارشناسی هستیم تا پس از بازنگری در سال آینده آن را اجرایی کنیم.

این شرکت دولتی شامل ۴۴ شرکت مشتعل بر هشت پالایشگاه گاز، ۳۰ شرکت گاز استانی شرکت انتقال گاز، پنج شرکت خدماتی، مهندسی و بازرگانی است.

پیش از این نیز ابراهیم رئیسی، رئیس ستاد اصل ۴۴ و مدیر امور مجامع شرکت ملی گاز ایران، گفته بود: ارزش اسمی سهام شرکت ملی گاز ایران حدود هفت یورو است و سود خالص آن نیز در سال گذشته حدود ۳۶۰ میلیون یورو بوده است.

به گفته رئیسی در صورتی که قیمت کنونی گاز واقعی و شرکت ملی گاز نیز از وضعیت دولتی خارج شود، پیش بینی می شود نسبت سود به سرمایه گذاری یاد شده ۱۰ برابر و سود شرکت ملی گاز ایران با نرخ ۱۷ درصد (نرخ بازده دارایی) ۵۰ هزار میلیارد ریال شود؛ به عبارت دیگر نسبت سود به سرمایه گذاری در این شرکت به ۷۱ صدم می رسد و به ازای هر دلار سرمایه گذاری ۷۰ سنت سود دریافت می شود.

رئیسی تصریح کرده بود: اگر فکر کنیم که پنج درصد سهام شرکت ملی گاز ایران به کارکنان و ۱۵ درصد سهام نیز به مشترکان خانگی واگذار شود، مصرف بهینه گاز برای سودآوری بیشتر شرکت و افزایش سهم صادرات تحقق خواهد یافت و سهم قابل ملاحظه ای از بازار جهانی گاز را در اختیار خواهیم گرفت. گفتنی است که شرکت های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران از طریق هیئت مدیره اداره می شوند و به طور متوسط گردش مالی شرکت های گاز استانی در ماه حدود ۷ هزار میلیارد ریال و سالانه حدود ۸۹ هزار میلیارد ریال است.

### جران گاز در خط لوله صلح تا پایان تیر ماه سال آینده

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از بهره برداری و تزریق گاز در خط لوله هفتم سراسری گاز موسوم به خط لوله صلح تا پایان تیر ماه سال آینده خبر داد.

مهندس علیرضا غریبی با بیان این که فاز نخست خط لوله هفتم سراسری گاز - خط لوله صلح - حد فاصل بندر عباس - ایرانشهر به پایان رسیده، افزود: هم اکنون تنها ۳۵ کیلومتر لوله از فاز دوم این طرح در مسیر عسلویه - بندرعباس باقی مانده که تلاش می کنیم تا پایان امسال این بخش نیز به اتمام برسد.

وی ادامه داد: با ساخت خط لوله هفتم سراسری گاز که برای آن تاکنون بیش از یک هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان هزینه شده است، علاوه بر اهداف صادراتی، شهرها و روستاهای در مسیر این خط لوله در استان های هرمزگان و سیستان و بلوچستان نیز گازدار خواهند شد.

غریبی گفت: خط لوله هفتم با قطر ۵۶ اینچ، بیش از ۹۰۲ کیلومتر طول دارد که از عسلویه آغاز می شود و پس از عبور از استان های بوشهر و هرمزگان به استان سیستان و بلوچستان می رسد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان این که ساخت خط لوله هفتم سراسری با شتابی فراتر از برنامه در دست اجراست، افزود: خط هفتم سراسری انتقال گاز توانایی انتقال روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز را خواهد داشت که از این مقدار روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب به مصرف داخلی و ۶۰ میلیون مترمکعب نیز به صادرات اختصاص دارد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران همچنین از گشایش بزرگترین ایستگاه تقویت فشار گاز کشور در سه ماه نخست سال آینده خبر داد.

وی از راه اندازی ایستگاه تقویت فشار جدید ساوه، بزرگ ترین ایستگاه تقویت فشار گاز کشور، در نزدیکی شهرستان ساوه خبر داد و گفت: این ایستگاه با دارا بودن هفت دستگاه توربو کمپرسور، نقش بسزایی در تقویت فشار گاز در خطوط دوم، سوم، چهارم و خطوط لوله گاز صادراتی دارد.

غریبی با بیان این که ایستگاه تقویت فشار گاز جدید ساوه در حقیقت دو ایستگاه تقویت فشار در کنار یکدیگر است، گفت: ظرفیت انتقال گاز هر یک از این دو ایستگاه ۷۵ میلیون مترمکعب در روز است که در مجموع توان انتقال آن به بیش از ۱۵۰ میلیون مترمکعب در روز می رسد.

وی تصریح کرد: ایستگاه تقویت فشار گاز ساوه دو که در مسیر خطوط لوله سراسری دوم، سوم و چهارم گاز کشور قرار گرفته است، نقش موثری در پایداری انتقال گاز به مناطق غربی و شمالی کشور دارد.

### امضای قرارداد توسعه میدان نفتی آذر تا پایان سال



قرارداد طرح توسعه میدان نفتی آذر در روزهای پایانی امسال با یک کنسرسیوم متشکل از شرکت های داخلی و خارجی امضا می شود. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اعلام این خبر افزود: برای توسعه میدان آذر چند شرکت داخلی و خارجی طرح توسعه پیشنهادی خود را ارائه داده بودند که سرانجام شرکت ملی نفت ایران طرح بعضی از آنها پذیرفت و با این شرکت ها و از جمله شرکت گاز پرونم نفت مذاکره ها و توافق هایی حاصل شد. مهندس بهمن سروشی با ارزیابی مطلوب از نتیجه مذاکره ها با گاز پرونم نفت روسیه تصریح کرد: به منظور نهایی کردن مذاکره های قراردادی میدان آذر با شرکت گاز پرونم نفت، هیئتی از شرکت ملی نفت ایران به مسکو سفر کرده بود که در این سفر مباحث قراردادی طرح توسعه این میدان نفتی تقریباً نهایی شده، گفته سروشی، قرارداد طرح توسعه میدان نفتی آذر با کنسرسیومی متشکل از شرکت های داخلی و خارجی از جمله شرکت گاز پرونم نفت منعقد می شود. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران همچنین با بیان این که هم اکنون مطالعات جامع توسعه (MDP) میدان آذر تهیه شده، اظهار امیدواری کرد که اگر مشکل خاصی پیش نیاید، این قرارداد در نیمه مارس ۲۰۱۰ میلادی یعنی تا پیش از آغاز سال نو، در تهران امضا شود.

### سوآپ روزانه ۹۰ هزار بشکه نفت از کشورهای حاشیه خزر



مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت با بیان اینکه متوسط سوآپ نفت از ابتدای امسال ۹۰ هزار بشکه در روز بوده است، گفت: هم اکنون ظرفیتی برای سوآپ روزانه ۵۰۰ هزار بشکه نفت از کشورهای حاشیه خزر ایجاد شده است. حسین ایزدی در گفتگو با مهر درباره آخرین وضعیت سوآپ نفت خام از کشورهای حاشیه دریای خزر، گفت: از ابتدای سالجاری تاکنون متوسط سوآپ نفت خام از کشورهای حاشیه دریای خزر حدود ۹۰ هزار بشکه در روز بوده است. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با بیان اینکه هم اکنون برای سوآپ ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز ظرفیت سازی شده است، اظهار داشت: بخش عمده نفت خام سوآپ پس از انتقال در پالایشگاه های تهران و تبریز مورد استفاده قرار می گیرد.

شرکت سهامی بیمه ایران بر اساس قراردادی با شرکت ملی گاز ایران، تا سقف ۸۶ میلیون و ۵۰۰ هزار ریال به افراد حادثه دیده خسارت پرداخت خواهد کرد. معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان این که بیمه مشترکان خانگی (شهری و روستایی) سراسر کشور از اول بهمن امسال عملیاتی شده است، افزود: شرکت سهامی بیمه ایران به عنوان طرف قرارداد با شرکت ملی گاز ایران (واحد امور مالی) متعهد شده است در صورت بروز حوادث منجر به فوت یا نقص عضو ناشی از گاز طبیعی، به هر فرد حادثه

### جزئیات بیمه مشترکان گاز خانگی اعلام شد

طبیعی اعم از شهری و روستایی در صورت بروز هر گونه حادثه منجر به موارد یاد شده می تواند با مراجعه به نزدیک ترین واحد بیمه ایران به تشکیل و تکمیل پرونده اقدام و هزینه خسارت های ایجاد شده را تا سقف ۱۵۶ میلیون ریال و برای تامین خسارت های مالی مانند تخریب واحد مسکونی نیز تا سقف ۱۰۵ میلیون ریال به مشترکان پرداخت خواهد کرد. وی تصریح کرد: مشترکان گاز خانگی

دیده بر اساس مبالغ یاد شده دیه پرداخت کند. مصطفی کشکولی درباره هزینه های قابل پرداخت از سوی شرکت بیمه ایران به مشترکان خانگی نیز گفت: این شرکت برای تامین هزینه های پزشکی و درمانی تا سقف ۱۵۶ میلیون ریال و برای تامین خسارت های مالی مانند تخریب واحد مسکونی نیز تا سقف ۱۰۵ میلیون ریال به مشترکان پرداخت خواهد کرد.

شرکت سهامی بیمه ایران بر اساس قراردادی با شرکت ملی گاز ایران، تا سقف ۸۶ میلیون و ۵۰۰ هزار ریال به افراد حادثه دیده خسارت پرداخت خواهد کرد. معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان این که بیمه مشترکان خانگی (شهری و روستایی) سراسر کشور از اول بهمن امسال عملیاتی شده است، افزود: شرکت سهامی بیمه ایران به عنوان طرف قرارداد با شرکت ملی گاز ایران (واحد امور مالی) متعهد شده است در صورت بروز حوادث منجر به فوت یا نقص عضو ناشی از گاز طبیعی، به هر فرد حادثه