



۳۰۰ هزار تاکسی دوگانه‌سوز شدند

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: با ۲ هزار و ۵۰۰ جایگاه عرضه سوخت سی‌ان‌جی در کشور، ۲۲ میلیون مترمکعب توزیع و تغذیه سی‌ان‌جی و معادل ۲۲ میلیون لیتر در مصرف بنزین صرفه‌جویی می‌شود.

«علی‌اکبر نژادعلی» در گفت‌وگویی اظهار داشت: با تجهیز و افزایش ۴۰۰ جایگاه سی‌ان‌جی دیگر در شهرهای جدید انتظار می‌رود که روند خدمت‌رسانی به مردم در خصوص سوخت سی‌ان‌جی افزایش یابد.

نژادعلی گفت: در سیستان و بلوچستان در حال حاضر ۱۳ جایگاه سوخت سی‌ان‌جی وجود دارد که درصد هستیم تا با افزایش جایگاه به ۵۰ دستگاه در این استان، ظرفیت توزیع و عرضه سوخت سی‌ان‌جی را افزایش دهیم.

وی در ادامه با اشاره به برخی شهرها از جمله کرمان و دیگر نقاطی که از این سوخت کم‌بهرتر هستند، افزود: هدف ما افزایش ظرفیت تعداد و تجهیز جایگاه‌هاست تا از این فرصت برای کاهش مصرف بنزین و افزایش خودروه‌های دوگانه‌سوز بهره‌مندشویم.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در ارتباط با تجهیز رایگان تاکسی‌ها به سی‌ان‌جی بیان داشت: در ۲ سال گذشته مقرر شده بود تا یک میلیون تاکسی به سی‌ان‌جی تجهیز و دوگانه‌سوز شود که حدود ۳۰۰ هزار دستگاه تا امروز دوگانه‌سوز شد.

وی اظهار امیدواری کرد با پتانسیل موجود تا ۷۰۰ هزار دستگاه دیگر از تاکسی‌ها و خودروهای عمومی از سوخت سی‌ان‌جی بهره‌مند شوند.

شبکه گاز در آستارا پایدار است

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: شبکه گاز در آستارا پایدار است و تعهدات صادراتی طبق روال در حال انجام می‌باشد.

سعید عقلی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در خصوص وضعیت شبکه گاز در شهر آستاراپس از سیل روز دوشنبه، گفت: بارش شدید باران در آستارا منجر به وقوع سیل در این شهر شد که در اثرآن خسارتی به یکی از خطوط اصلی انتقال گاز وارد آمد که بااقدامات و تلاش‌های صورت‌گرفته همکاران ما در بخش‌های مختلف در ۲۴ ساعت گذشته، وضعیت حال حاضر گازرسانی در این منطقه بدون مشکل و در شرایط طبیعی و ایمن جریان دارد.

عقلی در رابطه با کاهش فشار مقطعی گاز در آستارا گفت: با توجه به ملاحظات HSE و لزوم حفظ

ایمنی محیطی، طی هماهنگی با همکاران در منطقه۹ عملیات انتقال گاز، فشار گاز در خط لوله‌ای که در اثر سیل آسیب دیده بود، کاهش داده شد تا اقدامات ایمنی‌سازی برای این خط لوله انجام شود.

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در پایان، اظهار کرد: علی‌رغم کاهش فشار جریان گاز به دلیل انجام عملیات ایمن‌سازی، بااقدامات صورت‌گرفته همکاران ما و تأمین گاز با استفاده از سایر ظرفیت‌های موجود در شبکه، جریان پایدار گاز در منطقه به هیچ‌عنوان قطع نشد.

انرژی

پنجشنبه ۳۰ شهریور ۱۴۰۲ — شماره ۸۲



تولید نفت در دولت سیزدهم یک میلیون بشکه افزایش یافت

میانگین ضریب بازیافت در میدان‌های نفتی ۲۵درصد و در گازی حدود ۷۰درصد است

گزارش

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به بازگشت رتبه ایران در تولید اوپک به پیش از تحریم‌ها، گفت: تولید نفت ایران در دولت سیزدهم بیش از یک میلیون بشکه در روز افزایش داشته‌است.

محسن خجسته‌مهر در نشست هم‌اندیشی شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بیمه‌ای با اشاره به اینکه امروز صنعت بیمه در مقایسه با گذشته تحولات اساسی داشته‌است، افزود: این صنعت در سال‌های اخیر پای ثابت قراردادهای نفتی است.

وی ادامه داد: به‌دلیل ماهیت کار سرمایه‌گذاری روی بیمه حساسیت‌های زیادی وجود دارد و بیمه پشتیبان صنعتی که ریسک بالایی دارد نقش آفرینی می‌کند. خجسته‌مهر با اشاره به اینکه در دهه‌های گذشته نظام پیمانکاری در صنعت نفت حکمفرما بود، گفت: باید جریانات پولی را در صنعت نفت هدایت می‌کردیم و اجازه نمی‌دادیم وجوه سرگردان از صنعت نفت خارج شود.

وی افزود: امروز نسبت به سال گذشته تحولات زیادی در تأمین مالی و سرمایه‌پذیری ایجاد شده، زیرا متفاوت فکروعمل می‌کنیم.

معاون وزیر نفت با اشاره به سالروز آغاز جنگ تحمیلی و در آستانه هفته دفاع مقدس، ادامه داد: اگر شهدا و رزمندگان نبودند ما امروز تنها کارمند بودیم و اختیاری در مهم‌ترین بخش‌های اقتصادی نداشتیم و امروز اگر دوامی هست از شهدا، جانبازان و آزادگان عزیز داریم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران افزود: این صنعت علمی و انحصاری است و مهم‌ترین فناوری‌های جهان مربوط به

صنعت نفت است، زیرا دوره تولید آسان نفت به پایان رسیده‌است.

خجسته‌مهر با بیان اینکه میانگین تولید از هر چاه کشور در سال‌های ۴۳ تا ۹۰ حدود ۲۶ هزار بشکه بوده است اما سال ۹۰ به تولید ۲ هزار و ۱۰۰ بشکه در هر چاه رسیده بودیم، ادامه داد: اکنون باید از لایه‌های بسیار نازک نفت تولید کنیم.

وی تصریح کرد: در بخش بالادستی نفت مهم‌ترین وظیفه تولید ثروت است. ایران در مجموع نفت و گاز معادل ۳۴۰ میلیارد بشکه نفت در ۴۰۰ مخزن نفت و گاز دارد و رتبه نخست دنیا را به خود اختصاص داده‌ایم.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه میانگین ضریب بازیافت در میدان‌های نفتی ۲۵ درصد و در گازی حدود ۷۰ درصد است، گفت: این ثروت در زیر زمین باید به ثروت روی زمین تبدیل شود.

خجسته‌مهر با اشاره به اینکه رتبه ایران در اوپک در زمینه تولید نفت به پیش از تحریم‌ها بازگشت، افزود: تا پیش از دولت سیزدهم تولید نفت کشور ۲ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه بود و اکنون به ۳.۳ میلیون بشکه در روز رسیده است و تا ۱۰ روز دیگر به روزانه ۳.۴ میلیون بشکه می‌رسد.

وی ادامه داد: در دولت سیزدهم بیش از یک میلیون بشکه تولید نفت را افزایش دادیم، زیرا معتقدیم تولید در کشور ثروت‌آفرین است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: تا ۸ سال آینده تولید نفت به ۵.۷ میلیون بشکه و تولید گاز به ۱.۵ میلیارد مترمکعب در روز می‌رسد.

خجسته‌مهر مهم‌ترین رکن برای رسیدن به اهداف تولیدی را جذب سرمایه‌گذار اعلام کرد و گفت: باید جریان مالی را به سمت نفت هدایت کنیم.

وی با اشاره به اینکه برای اجرای طرح‌های افزایش تولید نفت و گاز به ۱۶۰ میلیارد دلار

انرژی اقتصادی

هدایت شود.

خجسته‌مهر با بیان اینکه آمادگی کامل داریم صنعت بیمه در بخش بالادست صنعت نفت وارد شود، افزود: آمادگی داریم فرصت‌های این بخش را معرفی کنیم.

وی ادامه داد: در هفته‌های آینده کنفرانسی در تهران برگزار خواهیم کرد که ۱۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در مخازن نفت و گاز معرفی خواهد شد.

سرمایه‌گذاری ۵۰میلیارد دلاری ایران برای افزایش تولید نفت و گاز

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه حدود ۵۰ میلیارد دلار پروژه جاری برای افزایش تولید نفت و گاز در کشور در حال اجراست، افزود: ۳۳ میلیارد دلار نیز پروژه در آینده اجرا خواهد شد.

رضا دهقان هم در نشست هم‌اندیشی شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بیمه‌ای با اشاره به اینکه تا سال ۱۴۰۸ ظرفیت تولید نفت از ۴ میلیون بشکه کنونی به ۵.۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد، افزود: ظرفیت تولید گاز نیز از یک میلیون مترمکعب در روز با افزایش ۵۰ درصدی به ۱.۵ میلیارد مترمکعب در روز خواهد رسید.

وی ادامه داد: برای این منظور ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است که دوسوم آن باید از منابع خارجی تأمین شود.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه یکی از مهم‌ترین طرح‌ها برای افزایش ظرفیت تولید گاز کشور، توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی است که ماه گذشته بعد از ۲۰ سال نخستین تولید را داشت، گفت: برای تکمیل توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۲.۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است. دهقان افزود: تکمیل چاه‌های فازه‌ای دیگر با سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلار نیز در دستور کار است، همچنین حفاری ۳۵ حلقه چاه در پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱.۱ میلیارد دلاری با هدف جلوگیری از مهاجرت گاز انجام خواهد شد.

وی تأکید کرد: ایجاد ایستگاه‌های فشارافزایی در پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱۵ میلیارد دلار نیز انجام خواهد شد. توسعه فاز نخست کیش با سرمایه‌گذاری ۹۳۰ میلیون دلار، میدان بلال با سرمایه‌گذاری ۴۴۰ میلیون دلار و میدان فرزاد B با سرمایه‌گذاری ۱.۸ میلیارد دلار در دست توسعه قرار دارد.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه در مجموع برای افزایش تولید گاز در کشور ۲۲ میلیارد دلار پروژه در حال اجراست، گفت: ۳.۶ میلیارد دلار قرارداد در قالب ۱۴ طرح برای افزایش تولید گاز مانند احداث ایستگاه‌های تقویت فشار، توسعه میدان‌های گازی مانند خارتنگ، مدار، توس و… نیز اجرامی شود.

دهقان با بیان اینکه برای افزایش تولید نفت نیز حدود ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در دست اجراست، افزود: این طرح‌ها شامل توسعه میدان آزادگان جنوبی با سرمایه‌گذاری ۱.۵ میلیارد

دلار، توسعه میدان‌های سپهر و جفیر با سرمایه‌گذاری حدود ۲میلیارد دلار، تکمیل و نگهداشت و افزایش تولید نفت (۳۳ طرح) با سرمایه‌گذاری ۵.۸ میلیارد دلار، توسعه میدان یادآوران با سرمایه‌گذاری ۳.۸ میلیارد دلار و… است.

وی ادامه داد: ۷ طرح نفتی با

رینگ آبی تهران تا پایان دولت سیزدهم تکمیل می‌شود

شرب را تا عادی شدن شرایط فراهم کند.

امینی با اشاره به سیل جاده چالوس در خرداد امسال و مشکلی که برای تأمین حداکثری آب شرب مناطق غربی تهران ایجاد کرد، ادامه داد: سیل جاده

چالوس و مسدود شدن خروجی سد امیر کبیر که سبب شد تأمین چیزی حدود ۲۰ درصد از آب شرب تهران با مشکل مواجه شود، اما از طریق همین کمربند مواصلاتی بخش قابل توجهی از آب شرب تهران به شکل قابل توجهی تکمیل می‌شود. معاون وزیر نفت تأکید کرد: بیمه‌ها نیز منابع مالی زیادی در اختیار دارند و تلاش کردیم این منابع به سمت اقتصاد مولد

سرمایه‌گذاری بیش از ۱۵ میلیارد دلار برای افزایش تولید از میدان‌های گازی در آینده اجرا خواهد شد.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اجرای ۷ طرح توسعه میدان‌های نفتی با سرمایه‌گذاری ۱۸ میلیارد دلار در سال‌های آینده گفت: توسعه یکپارچه میدان آزادگان، توسعه میدان اروند، دارخوین، منصور، آب‌تیمور، دهلران و سوسنگرد شامل این طرح‌ها خواهد بود.

دهقان با تأکید بر اینکه حدود ۵۰ میلیارد دلار پروژه جاری برای افزایش تولید نفت و گاز در کشور در حال اجراست، افزود: ۳۳ میلیارد دلار نیز پروژه در آینده اجرا خواهد شد.

وی ادامه داد: فرصت سرمایه‌گذاری در ۱۰۰ میدان نفت و گاز در هفته‌های آینده رونمایی خواهد شد.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: اگرچه قراردادهای الگوهای قراردادهای نفتی ایران (آپی‌سی) وجود دارد، دیگر قراردادها نیز امکان استفاده خواهد داشت.

دهقان گفت: تاکنون ۱۰ قرارداد الگوی قراردادهای نفتی ایران امضا و تنفیذ شده و ۸ قرارداد نیز در حال مذاکره است که تا سال آینده به نتیجه می‌رسد.

امضای قرارداد توسعه یکپارچه میدان مشترک آزادگان تا یک ماه آینده

مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران با اشاره به امضای تفاهمنامه تشکیل شرکت دشت آزادگان اروند، گفت: این شرکت با سرمایه‌گذاری هفت میلیارد دلاری ایجاد شده و قرارداد آن تا یک ماه آینده امضا می‌شود.

«فریدون کردزنگنه» در نشست هم‌اندیشی شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های بیمه‌ای با اشاره به اینکه رشد و توسعه اقتصادی هر کشور در گرو مدیریت مطلوب پروژه‌هاست، اظهار داشت: صنعت نفت به‌عنوان بازوی اقتصادی کشور است و طرح‌های آن به تأمین مالی مناسب و بهینه‌نیاز دارد.

وی با بیان اینکه در سال‌های اخیر به دلیل تحریم، سرمایه‌گذاری خارجی محدود شده‌است، افزود: در جریان توسعه، شرکت ملی نفت حداکثر تلاش را برای استفاده از توان داخلی برای اجرای پروژه‌ها داشته‌است.

مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه این شرکت همسو با اجرای سیاست‌های دولت سیزدهم مبنی بر بهره‌گیری از منابع خدادادی کشور در جهت توسعه متوازن، عدالت‌محوری و فقرزدایی حرکت کرد، گفت: نخستین نشست شرکت ملی نفت ایران با فعالان بازار پولی و بانکی کشور بهمن سال ۱۴۰۰ با حضور فعالان این عرصه برگزار شد.

کردزنگنه تصریح کرد: مذاکرات در سطوح کارشناسی و مدیریتی بین شرکت ملی نفت ایران و بانک‌ها برای تأمین مالی بانک‌های داخلی در طرح‌های نفتی کشور آغاز شد.

وی ادامه‌داد: برای تشکیل شرکت دشت آزادگان اروند با مشارکت هشت بانک و ۲ شرکت اکتشاف و تولید ایرانی، با هدف توسعه یکپارچه میدان مشترک نفتی آزادگان تفاهمنامه‌ای امضا شد. این شرکت با سرمایه‌گذاری هفت میلیارد دلاری ایجاد شده است و قرارداد آن تا یک ماه آینده امضای می‌شود.



مخازن اضطراری در کنار تکمیل کمربند مواصلاتی آب شرب تهران نیز به مدیران آب و فاضلاب کمک می‌کند تا هنگام بحران قدرت مانور بیشتری برای تأمین آب شرب پایتخت داشته باشند.

در تأمین آب شرب پایدار پایتخت ایجاد نشود.

وی همچنین با اشاره به ضرورت احداث مخازن اضطراری برای تأمین آب شرب تهران اظهار داشت: احداث