

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس: اختیار تغییر در قیمت حامل‌های انرژی در دست دولت است

انایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: مجلس در برنامه هفتم توسعه دولت را مکلف به تنوع‌بخشی در سبد سوختی کشور کرد و در حوزه قیمت‌گذاری ورودی نداشت بلکه این اختیار در دست دولت خواهد بود.

هادی بیگی نژاد، با اشاره به یکی از بندهای لایحه برنامه هفتم مبنی بر الزام دولت برای تنوع بخشی به سبد سوختی کشور در طول اجرای برنامه بیان کرد: مجلس دولت را در طول اجرای برنامه هفتم توسعه مکلف کرد تا برای تنوع بخشیدن به سبد سوختی کشور برنامه ریزی داشته باشد؛ به عنوان مثال استفاده از برق در سبد سوختی کشور به چه میزان باشد. مشخص باشد که سیاست‌ها در حوزه استفاده از خودروهای برقی چگونه است و سهم خودروهای برقی باید چند درصد باشد. وی در ادامه اظهار کرد: مسئله بعدی با توجه به کسری بنزین، دولت چگونه قصد دارد این کسری را جبران کند؟ قصد دارد چه حامل انرژی را جایگزین بنزین کند. برق یا LPG یا CNG را می‌خواهد جایگزین کند. ما دولت را مکلف کردیم برای تنوع بخشی به سبد سوختی کشور برنامه ریزی کند.

این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در پاسخ به این پرسش که گفته می‌شود اختیار تغییر قیمت حامل‌های انرژی در برنامه هفتم به دولت سپرده شده است؟ تصریح کرد: اختیار قیمت گذاری برای حامل‌های انرژی اکنون نیز در دست دولت است. ما در برنامه هفتم توسعه گفتیم که قصد گرفتن این اختیار را از دولت داریم یا نه. اکنون این اختیار در دست دولت است و از سوی دولت نیز انجام می‌شود. بحث تغییر در قیمت حامل‌های انرژی نیز در دست دولت است.

به همت شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مسجدسلیمان: خط لوله اصلی آب شرب یکی از مناطق پر جمعیت شهر مسجدسلیمان ترمیم و تعویض شد

عملیات ترمیم و تعویض خط لوله انتقال آب شرب منطقه سی برنج که یکی از مناطق مهم و پرجمعیت مسکونی شهر مسجدسلیمان می‌باشد توسط شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مسجدسلیمان انجام شد. به گزارش روزنامه سر آغاز به نقل از روابط عمومی، در این اقدام که با درخواست اداره آب و فاضلاب شهرستان مسجدسلیمان و موافقت مهندس هیه‌اوند مدیرعامل شرکت نفت و گاز مسجدسلیمان و در چارچوب ارایه خدمات عام المنفعه این شرکت صورت پذیرفت مقدار ۱۰۰ متر از خط لوله ۸ اینچ انتقال آب منطقه سی‌برنج حداقل میدان بسیج (نفتون) تا ۳ راهی سی برنج که بدلیل پوسیدگی به دفعات موجب تخریب بخش‌هایی از سطح پیاده‌رو و سواره‌رو مسیر و همچنین دچار هرزروی و افت‌فشار گردیده بود توسط واحد خدمات عمومی مهندسی با تأمین لوله از منابع موجود این شرکت ترمیم و تعویض شد.

وضع بزرگ‌ترین شرکت‌های تولید کننده نفت ایران تشریح شد

آخرین وضعیت بزرگ‌ترین شرکت‌های تولید کننده نفت خام ایران در نشست هم‌اندیشی مدیران عامل شرکت‌های بهره‌برداری تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با هدف هم‌افزایی و با نگاه همه جانبه به موارد روز تشریح شد.

به نقل از شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب، علیرضا دانشی، مدیرعامل این شرکت هدف برگزاری این گونه نشست‌ها را ایده گرفتن مدیران عامل از دستاوردهای شرکت‌های دیگر و به اشتراک گذاری تجربه‌ها دانست و گفت: مهم‌ترین راهبردهای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اصلاح فرآیندهای تولید، روزآمد کردن سیستم‌های کنترل گس (PLC)، احیای کربودرهای نفتی، نوآوری و انجام امور به‌صورت خلاقانه و مدیریت پساب‌ها برای نگاه به نگهداشت محیط‌های پیرامونی است.

بر اساس این گزارش، در ادامه مدیران عامل شرکت‌های تابع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گزارشانی از طرح‌های فناورانه و خلاقانه خود و تجربه سازمانی برای بکارگیری طرح‌های دانش‌بنیان و تولید بار اول را به اشتراک گذاشتند.

دکتر سلاجقه:

قدر دان تلاش‌های کارکنان صنعت نفت در عرصه جهاد اقتصادی هستیم



معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان حفاظت محیط زیست کشور پنجشنبه ۲ آذر به همراه مدیرکل سازمان حفاظت محیط زیست خوزستان و مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در جمع کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون حاضر و از تلاش‌های نیروی انسانی صنعت نفت در عرصه جهاد اقتصادی و پیشبرد اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران تقدیر کرد.

به گزارش روزنامه سر آغاز به نقل از روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون، دکتر علی سلاجقه با بیان اینکه رویکرد دولت سیزدهم کاملاً زیست محیطی بوده و برآورده سازی انتظارات مردم در برخورداری از محیط زیست سالم را هدف گذاری کرده است، گفت: صنعت نفت با استفاده از دانش جهان تراز خود، توسعه

و تولید پایدار را در کنار رعایت استانداردها و ارتقاء شاخص‌های محیط زیستی راهبری کند، چراکه محیط زیست خوزستان در شرایط خاصی قرار داشته و همیاری مردم و مسئولان اعم از اجرائی و صنایع تنها راه صیانت از آن است. وی همچنین تأکید کرد که

سازمان حفاظت محیط زیست خوزستان صنعت نفت را در راستای حفاظت از محیط زیست یا توسعه آن یاری و فرایندها را جهت رسیدن به نتیجه مطلوب سرعت بخشد. مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، جمع آوری گازهای همراه، توسعه فضای

سبز، ایجاد نهالستان و هدف گذاری برای تولید ۵ میلیون نهال در سال، برنامه ریزی برای مشارکت در جنگل سازی، تزریق پساب‌های نمکزدایی در چاه‌های دفعی و نوسازی تاسیسات را از اهم طرح‌ها و پروژه‌های مبتنی بر صیانت از محیط زیست برشمرد و اظهارداشت تا پایان

سال آینده، مشعل‌های عمده اطراف شهر اهواز و چند شهر دیگر خوزستان، کاملاً خاموش خواهند شد. مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون نیز ضمن ابراز خرسندی از میزبانی این نشست گفت: ما در پیش‌بینی و برنامه ریزی پروژه‌های مرتبط با تولید، محیط زیست را در اولویت قرار می‌دهیم و از سوی دیگر پروژه‌های زیست محیطی مختلفی را نیز تعریف کرده‌ایم که تأثیر شگرفی بر زیست بوم گستره عملیاتی شرکت داشته است.

مهندس قباد ناصری با بیان اینکه در حال حاضر تنها درصد ناچیزی از کل گازهای همراه مشعل می‌شوند، خاطرنشان کرد: برای همین درصد ناچیز نیز برنامه ریزی‌هایی صورت گرفته که باهمکاری بخش خصوصی و شرکت‌های دانش‌بنیان تا سال آینده کاملاً جمع‌آوری می‌شود.

این پروژه اظهار داشت: اجرای سیستم اتصال زمین (ارتینگ) لدر کشی - نصب سینی و فیدر کابل- نصب سیستم تغذیه شارژر- نصب تابلو برق DC - تعمیر و سرویس مرکز تلفن ۲۰۰ شماره ای - تعمیر و سرویس اینورتر- نصب MDF دیواری، کابل اندازی و کانکشن به تعداد ۱۲۰۰ زوج از اقدامات انجام شده در این خصوص می‌باشد.

راه اندازی ایستگاه مخابراتی بی‌بیان در حالی انجام می‌شود که اداره مخابرات شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مسجدسلیمان توانسته است لینک ارتباطی مایکروویو شهری لولی عصر (عج) که یکی از لینک‌های طرح جامع مخابراتی این شرکت به شمار می‌آید را با موفقیت و با تکیه بر دانش، تعهد و تخصص کارشناسان خود راه‌اندازی و مورد بهره برداری قرار دهد. مجموع این اقدامات انجام شده کارشناسان و متخصصان جوان شرکت نفت و گاز مسجدسلیمان موجب صرفه جویی چندین میلیارد ریالی در بودجه و هزینه‌های این شرکت شده است.



کارخانه با دریافت محصول نهایی (LNG) از فروشندگان و ذخیره‌سازی آن در مخازن ذخیره‌سازی طرح و تبدیل آن به گاز طبیعی شیرین وجود دارد که البته این کار مستلزم تکمیل اسکله برای پهلوگیری کشتی‌های ال‌ان‌جی‌بر و ایجاد تأسیسات ریگسیفیکیشن (Regasification) خواهد بود. در این حوزه با توجه به پیشرفت فیزیکی ۹۹ درصد مخازن ذخیره‌سازی و پیشرفت بیش از ۵۰ درصد تأسیسات دریایی طرح، در صورت ابلاغ کار و در چارچوب شیوه‌نامه جذب سرمایه‌گذار به‌منظور افزایش پایداری تأمین گاز طبیعی ابلاغی از سوی وزیر نفت و البته تأمین منابع مالی مورد نیاز، امکان تأمین بخشی از کسری شبکه گاز از این طریق وجود دارد و می‌توانیم به اندازه ده فاز استاندارد پارس جنوبی گاز به شبکه سراسری تزریق کنیم.

با همت متخصصان شرکت بهره‌برداری نفت‌وگاز مسجدسلیمان صورت پذیرفت؛

راه اندازی ایستگاه مخابراتی و صرفه جویی ۱۵ میلیارد ریالی در منابع سازمانی



نیروهای متخصص خود به دنبال رفع این

مشکل باشد.

وی ادامه داد: در این اقدام که با حمایت مهندس هیه‌اوند مدیرعامل و مهندس فتحی رئیس فناوری‌اطلاعات و ارتباطات این شرکت و حُسن تعامل مهندس رضایی مدیر فناوری‌اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب همراه

مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی اعلام کرد؛

تزریق گاز به اندازه ۲ فاز پارس جنوبی به شبکه سراسری گاز از ایران ال‌ان‌جی

انجام است. امیرشقایق گفت: مطابق برنامه پیش‌راه‌اندازی واحدهای ۱۱ و ۱۲ کارخانه شیرین‌سازی امسال و راه‌اندازی ردیف دوم آن اواخر سال بعد انجام می‌شود و از اوایل سال ۱۴۰۴ ردیف دوم شیرین‌سازی وارد مدار خواهد شد. وی تصریح کرد: طرح ایران ال‌ان‌جی دارای دو ردیف مایع‌سازی گاز طبیعی با مجموع ظرفیت تولید و صادرات ۱۰۵ میلیون تن ال‌ان‌جی در سال است که اجرای فاز به فاز طرح و راه‌اندازی تدریجی همه بخش‌ها و کارخانه‌ها با هدف تکمیل گام به گام طرح و همزمان درآمندزایی برای شرکت در دستور کار قرار دارد و تکمیل بخش‌های جداسازی ترکیبات سنگین گاز و مایع‌سازی گاز طبیعی با بهره‌گیری از توان پیمانکاری شرکت‌های توانمند داخلی، ظرف مدت ۳ سال نهایی خواهد شد.

تبدیل ال‌ان‌جی به گاز طبیعی مستلزم وجود تأسیسات ریگسیفیکیشن مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران ادامه داد: از نظر فنی و بدون خلل به طرح اصلی، امکان معکوس‌سازی بخشی از فرآیند

فیزیکی مخازن ذخیره‌سازی محصول از ۹۹ درصد عبور کرده است. وی افزود: پروژه بعدی خطوط ارتباطی مخازن تا اسکله صادراتی شامل پایپ‌رک‌های عظیم، خطوط لوله انتقال محصول، کمپرسورهای بویل‌اف، بازوهای بارگیری محصول، تجهیزات برق و ابزار دقیق مرتبط است که مهندسی تفصیلی و سفارش‌گذاری اقلام دیرتحويل انجام شده و پروژه در حال پیشرفت است. مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران اظهار کرد: اصلی‌ترین واحدهای فرآیندی طرح شامل پروژه‌های شیرین‌سازی و مایع‌سازی گاز است که کارخانه شیرین‌سازی دارای دو ردیف موازی است و هر یک ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش را دریافت می‌کنند و عملیات فرآوری و شیرین‌سازی گاز غنی را انجام می‌دهند. پیشرفت فیزیکی ردیف اول این کارخانه در محدوده ۶۵ درصد و ردیف دوم بیش از ۷۰ درصد است. خطوط زیرزمینی اجرا و ۳ هزار تن سازه فلزی نصب شده و سفارش‌گذاری و نصب ۷ هزار و ۵۰۰ تن سازه فلزی دیگر و نصب ۵۰۰۰ تن تجهیزات در حال

مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران گفت: با راه‌اندازی فاز نخست طرح ایران ال‌ان‌جی افزون بر صادرات ال‌ان‌جی و ارزآوری به مقدار ۲.۵ میلیارد دلار برای کشور، امکان تزریق گاز به شبکه سراسری برای رفع چالش ناترازی گاز در کشور نیز وجود دارد و می‌توانیم به‌اندازه دو فاز پارس جنوبی به شبکه سراسری گاز شیرین تزریق کنیم. هادی امیرشقایق با بیان اینکه با خروج از رکود بلندمدت ۸ ساله موفق شدیم زمینه کار و اشتغال قریب به هزار و ۵۰۰ نفر را به‌صورت مستقیم در طرح فراهم کنیم، گفت: فاز نخست طرح دارای پیشرفت جمعی ۵۳ درصد بوده و دربرگیرنده تعدادی زیرپروژه شامل کارخانه شیرین‌سازی، کارخانه مایع‌سازی، مخازن ذخیره‌سازی محصول، خطوط ارتباطی میان مخازن و اسکله، تأسیسات دریایی و نیروگاه سیکل ترکیبی و بخش آب است که مخازن ذخیره‌سازی شامل دو مخزن ذخیره‌سازی پروپان و بوتان هر یک به ظرفیت ۳۰ هزار مترمکعب و سه مخزن ذخیره‌سازی ال‌ان‌جی هر یک به ظرفیت ۱۴۰ هزار مترمکعب می‌شود که پیشرفت