

اخبار

مسترکان خوش‌مصرف گاز پاداش می‌گیرند
راهکار دولت برای اصلاح الگوی مصرف مشترکان گاز طبیعی در ایام سرد سال موجب تغییر در قبوض مشترکان گاز خواهد شد و از این پس مشترکان خوش مصرف پاداش خواهند گرفت.

پس از اعمال سیاست های تشویقی در صنعت برق، به نظر می رسد که دولت به دنبال کاهش مصرف گاز نیز با اعمال همین سیاست است چراکه روز گذشته هیات وزیران بر تشویق و اهدا پاداش به مشترکان خوش مصرف به توافق رسیدند.

در این جلسه مقرر شد تا مشترکان خانگی که مصرف گاز آنها در ۱۶ آبان تا ۱۷ اسفندماه هر سال، نسبت به دوره مشابه سال‌های ۹۶ و ۹۷ در میانگین دمای یکسان طول دوره صورتحساب، بیش از ۱۰ درصد کاهش یابد، مشمول پاداش صرفه‌جویی شوند.

همچنین با توجه به رشد روزافزون جمعیت و رشد ساخت‌وساز مسکن و توسعه اشتغال و لزوم مهار و مدیریت مصرف گاز در کشور، هیئت وزیران تصمیم‌هایی را به‌منظور اصلاح الگوی مصرف مشترکان گاز طبیعی در ایام سرد سال (۱۶ آبان تا ۱۵ اسفندماه) اتخاذ کرد.

به موجب تصمیم دولت، مشترکان گاز طبیعی بخش خانگی که مصرف گاز آنها در دوره زمانی یادشده در هر سال، نسبت به دوره مشابه سال‌های ۹۶ و ۹۷ در میانگین دمای یکسان طول دوره صورتحساب، بیش از ۱۰ درصد کاهش یابد، مشمول تخفیف (پاداش صرفه‌جویی) معادل ۱۵ درصد گازبهای صورتحساب دوره خواهند شد.

در صورت افزایش مصرف، مطابق مصوبه دولت و براساس درصدی که تعیین شده است، به گازبهای آنها افزوده می‌شود. شایان یادآوری است که افزایش مصرف گاز در ساختمان‌های اداری نیز مشمول این افزایش قیمت می‌شود.

معاون اسبق وزیر نفت:

پیش‌بینی نفت ۴۰دلاری در بودجه ۱۴۰۰ قابل تحقق است

معاون اسبق وزیر نفت با اشاره به ریسک‌های موجود در بازار نفت در شرایط فعلی، گفت: از همین رو پیش‌بینی نفت ۴۰ دلاری در بودجه ۱۴۰۰ قابل تحقق است و منطقی به نظر می‌رسد.

«همه‌ی حسینی» روز پنجشنبه با بیان اینکه در ماه آوریل که قیمت نفت منفی شد پیش‌بینی می‌کردیم که در ماه‌های نوامبر و دسامبر، قیمت نفت به ۵۰ دلار در هر بشکه نزدیک شود، افزود: با توجه به شرایط بازار و ریسک‌های موجود در آن، قیمت ۴۰ دلار با توجه به هر فاندمنتال‌ها (تحولات بنیادی اقتصادی) و اصول فعلی عدد منطقی برای بودجه سال آینده به نظر می‌رسد.

وی ادامه داد: نکته مهم آن است که برای تعیین قیمت نفت باید در بازار به عرضه و تقاضا توجه شود. این حالت است که ماه‌های زیادی عرضه در بازار به دلیل کاهش رشد اقتصادی به ویژه در چین، هند، کره و … با کاهش همراه بود.

حسینی با تاکید بر اینکه کرونا مهمترین گرفتاری که برای اقتصادهای دنیا به وجود آورد، گفت: کوچک‌کردن اقتصاد و کاهش رشد اقتصادی باعث شد تا تقاضا برای نفت با چالش مواجه شود. حتی اقتصادهای بزرگ مانند آمریکا نیز در ۹ ماه گذشته کاهش پیدا کرد در حالی که بازار در ماه‌های اول همه‌گیری کرونا با نرخ عرضه ثابتی نفت را در بازار می‌ریخت. موضوعی که باعث سقوط سریع قیمت نفت شد و نفت برنت از بالای ۶۰ دلار به زیر ۱۶ دلار رسید. به گفته حسینی علاوه بر تاثیر مستقیم شیوع کرونا بر بازار نفت، بخشی از این افت قیمت مربوط به شوک ناشی از این اتفاق بود زیرا بازار نفت نسبت به شوک بسیار حساس است.

وی با بیان اینکه این عوامل در مجموع باعث شد تا عرضه بر تقاضا پیشی بگیرد، افزود: در کنار کرونا، مسابقاتی با انگیزه‌های سیاسی بین تولیدکنندگان بزرگ به وجود آمد و افزایش تولید بالا گرفت تا آنجا که در مقطعی، تولید آمریکا به بالای ۱۴ میلیون بشکه در روز، تولید روسیه به بالای ۱۱ میلیون بشکه در روز و تولید عربستان نیز به بالای ۱۰.۵ میلیون بشکه در روز رسید و جمع تولید این ۳ کشور از جمع تولید اوپک بیشتر شد.

رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی ادامه داد: کوچک شدن اقتصادها به دلیل شوک کرونا، کاهش تقاضا برای نفت و کاهش قیمت نفت باعث شد تا تولید در نفت‌های گران قیمت مانند نفت شیل آمریکا کاهش پیدا کند.

وی با اشاره به اینکه تا پیش از کرونا بالاتر از ۱۲۰۰ دکل در بخش شیل فعال بود، گفت: امروز این تعداد به کمتر از ۳۰۰ دکل رسیده است. شرکت‌هایی که از این میادین نفت تولید می‌کردند سرعت تولید را کاهش دادند و ۸ و ۱ میلیون تولید شیل آمریکا به نصف رسید.

حسینی افزود: هزینه تولید نفت شیل در ۵ منطقه آمریکا بین ۳۵ تا ۷۰ دلار است و با نفت ۱۶ دلاری امکان تولید برای آنها وجود نداشت. این موضوع باعث خروج بخشی از تولیدات نفت از بازار شد.

وی ادامه داد: نکته دوم تفاهماتی بود که بین اوپک و اوپک پلاس برای کاهش تولید شکل گرفت. بر اساس این توافق اعضای اوپک بالای ۲۰ میلیون بشکه در روز نفت تولید می‌کردند تولید خود را به حدود ۲۰ میلیون کاهش دادند. به گفته معاون اسبق وزیر نفت، کنترلی که اوپک پلاس در بازار به وجود آورد در کنار کاهش‌های اجباری تولید نفت‌های گران قیمت، عرضه را کاهش داد.

وی با تاکید بر اینکه کشورهای در این مقطع با نفت‌های ارزان، ذخایر خود را بالا بردند، گفت: پر بودن ذخایر یکی از عوامل فشار بر قیمت نفت است. از سوی دیگر چون عرضه کاهش پیدا کرد، نفت افزایشی شد و امروز حدود ۴۶ دلار برای نفت برنت هستیم. حسینی افزود: در ماه‌های آینده به دلیل زمستان و سردی هوا که تقاضا را بالا می‌برد می‌توانیم به نفت ۵۰ دلاری نزدیک شویم. وی با اشاره به اینکه در فصل بهار کمترین تقاضا وجود دارد و قیمت پایین می‌آید، ادامه داد: اما اگر کرونا با گرما و اکسن کنترلی شود، در باستان به خاطر شوک عرضه که مصرف انرژی را بالا می‌رود و افزایش سفرهای تابستانی در سراسر جهان، قیمت‌ها افزایش خواهد داشت. رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی تاکید کرد: اگر ما فرض را بر این بگذاریم که کرونا کنترل شده ومسایل اقتصادی دنیا حل شود و شاهد تقاضای بیشتری باشیم، عرضه افزایش پیدا می‌کند. وی گفت: اگر تعادل در بخش عرضه و تقاضا متناسب رشد کند، در کل ۴ فصل متوسط سال آینده، ۴۰ دلار عدد منطقی برای قیمت نفت خواهد بود و شاید از ۴۰ دلار هم بالاتر برود.

وزیر نفت خبر داد :

هدف گذاری ۲۵میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی برای ۱۴۰۰



در اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و وی گفت: جهش سوم در این صنعت نیز در جریان است که طی آن تولید ۱۳۳ میلیون تنی به ارزش تولیدات نهایی ۳۷ میلیارد دلاری در سال ۱۴۰۴ برنامهریزی شده و بیشتر طرح‌های آن در حال اجراست. وزیر نفت با اشاره به بهره‌برداری می‌رسد.

بیش از یک میلیارد دلاری سه طرح واحد ادامه‌داد: امسال و در اجرای طرح‌های جهش دوم تولید، ۱۹ طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۱۱.۴ میلیارد دلاری و تولید ۲۵ میلیون تنی به بهره‌برداری می‌رسد. وی خاطرنشان‌کرد: از ابتدای امسال تاکنون پنج طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری نزدیک به سه میلیارد دلاری توسط رئیس‌جمهوری افتتاح شده و طرح اوره آمونیاک لردگان که امروز به بهره‌برداری می‌رسد، ششمین طرح پتروشیمی امسال است.

زنگنه خاطرنشان‌کرد: یکی از ویژگی‌های این طرح، اجرای آن در منطقه کمتر توسعه‌یافته لردگان است که با هدف محرومیت‌زدایی توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس انجام شده است و سه هزار تن تولید روزانه و یک میلیون تن سالیانه به دنبال خواهد داشت.

وی گفت: ظرفیت تولید کشور در بخش اوره بدون احتساب این طرح سالیانه ۶.۵ میلیون تن است که با افتتاح این طرح، همچنین طرح مسجد سلیمان که طی یکی دو ماه آینده به بهره‌برداری خواهد رسید و همچنین طرح هنگام، مصرف سالیانه ۲ میلیون تنی داخلی پوشش داده شده و بقیه اوره تولیدی صادر خواهد شد.

این عضو کابینه دولت بیان‌داشت:

با دستور رئیس جمهوری و از طریق ویدئو کنفرانس ؛ پتروشیمی لردگان به بهره‌برداری رسمی رسید

پتروشیمی لردگان به‌عنوان یکی از طرح‌های جهش دوم صنعت پتروشیمی با ظرفیت تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک با فرمان رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید.

پتروشیمی لردگان که روز پنجشنبه، ۶ آذرماه از طریق ویدئوکنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسید، با هدف تولید سالانه ۱۰۷۵ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک ساخته شده و ارزش محصولات این مجتمع ۲۴۰ میلیون دلار است.

کلنگ پتروشیمی لردگان در سال ۸۵ زمین زده شد، اما به‌دلیل تحریم‌ها و تأمین نشدن منابع مالی مورد نیاز دچار وقفه شد، اما با پیگیری‌های انجام‌شده در دولت یازدهم و دوازدهم با وجود تحریم‌های شدید، تکمیل و به‌طور کامل به دست متخصصان ایرانی رانندازی و عملیاتی شد، همچنین حدود ۶۰ درصد تجهیزات استفاده‌شده در این مجتمع داخلی هستند. واحد یوتیلیتی پتروشیمی لردگان پارسال و واحدهای اوره و آمونیاک اسام عملیاتی شدند. این مجتمع به سالانه ۳۲۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی برای سوخت و ۲۲۹ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به‌عنوان خوراک نیز دارد که از خط لوله گاز سراسری تأمین می‌شود.

۷۵۴ میلیون یورو و ۱۱۲۳۰ میلیارد ریال در پروژه پتروشیمی لردگان سرمایه‌گذاری‌شده که از محل استقراض از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، آورده نقدی و غیرنقدی گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان، تسهیلات ریالی بانک سپه، اوراق مشارکت و تسهیلات خط اعتباری چین تأمین شده است.

احداث پتروشیمی لردگان به‌طور متوسط زمینه اشتغال ۲۸۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و ۴۵۰ نفر غیرمستقیم را در زمان اجرای پروژه ایجاد کرد و در زمان بهره‌برداری نیز برای ۷۰۰۰ نفر به‌طور مستقیم و بیش از ۱۵۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغال ایجاد می‌شود. شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پتروساز) با ۶۵.۹۴ درصد سهامدار عمده پتروشیمی لردگان است؛ سهامداران حقیقی با ۲۶.۵ درصد، مهندسی سپها و شرکت‌های وابسته با ۳.۰۳ درصد، صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس با ۱.۱۵ درصد، صندوق سرمایه‌گذاری.اب.خلیج‌فارس با ۲.۲۵ درصد و دیگر سهامداران حقوقی با ۱.۰۳ درصد سهم دیگر سهامداران این پروژه هستند.

تازه‌ترین گام‌های دولت برای همراهی با صنعت گاز

تغییر در نحوه محاسبه گازبهای مشترکان همسو با تشویق برای کاهش مصرف و اختصاص ۱۵ هزار میلیارد تومان برای تکمیل طرح‌های گازرسانی در لایحه بودجه ۱۴۰۰، تازه‌ترین اقدام‌های دولت برای همراهی با صنعت گاز کشور است.
تحقیق اهدافی مانند گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور و تأمین پایدار گاز برای مصرف‌کنندگان گروه ویژه در فصل‌های سرد سال موضوعی است که به همراهی و همایری توانان دولت و مردم نیاز دارد؛ همراهی دولت برای اتخاذ بهترین تصمیم‌ها در بهترین زمان و همیاری مردم برای اجرای هر چه بهتر آن تصمیم‌ها.

همسو با این موضوع، در هفته‌ای که گذشت دو خبر قابل توجه از سوی مسئولان دولت اعلام شد که می‌تواند به مصرف بهینه گاز تولید از سوی مشترکان اشتغال بخشد. به روند گازرسانی روستاهای بینجام، جزئیات این دو مصوبه دولت را مرور می‌کنیم.
پاداش صرفه‌جویی برای مشترکان خوش‌مصرف:
زرمزه انجام بعضی تغییر و تحفیف‌ها در گاز بهای مشترکان از اوایل پاییز و همزمان با آغاز فصول سرد سال به گوش می‌رسید تا اینکه حسن منتظرتربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با حضور در یک برنامه زنده تلویزیونی به این موضوع

زنگنه، به دیدار اخیر شورای عالی هماهنگی اقتصادی با رهبر معظم انقلاب اشاره کرد و ادامه‌داد: معظم‌له در این دیدار بر اجرای راهکارهای عملیاتی مشخص برای تحقق جهش تولید از جمله افزایش تولیدات صنعت نفت با تکیه بر دانش‌بنیان کردن این صنایع تاکید داشتند.

وی خاطرنشان کرد: با توجه به این مهم، طرح‌های جهش تولید این وزارتخانه که از قبل هم آماده بوده، به‌زودی در این قالب تنظیم شده و تقدیم رهبر معظم انقلاب و رئیس‌جمهوری می‌شود.

زنگنه تاکید کرد: امروز دانش‌بنیان کردن صنعت نفت یک موضوع جدی است.

این سه طرح نفتی و پتروشیمی در حالی امروز افتتاح شد که ایران در سه سال گذشته یا شدیدترین تحریم‌های نفتی مواجه بوده است، اما این جنگ اقتصادی علیه ملت ایران نتوانست توسعه نفت را در کشورمان متوقف کند.

شرکت پتروشیمی اوره آمونیاک لردگان که دوران بهره‌برداری آزمایشی خود را با موفقیت پشت سر گذاشته، بر اساس پیش‌بینی‌ها سالیانه ۲۴۰ میلیون دلار درآمد برای کشور به همراه خواهد داشت.

این مجتمع که با ظرفیت یک میلیون و ۷۵۰ هزار تن ساخته شده، سالیانه یک میلیون و ۷۵ هزار تن اوره و ۸۰ هزار تن آمونیاک تولید می‌کند و بر سرمایه‌گذاری ارزی ۷۵۴ میلیون یورو و یک‌هزار و ۱۲۳ میلیارد تومان به بهره‌برداری رسیده است.

واحد فرآورش سیار میدان مشترک نفتی آزادگان جنوبی با ظرفیت فرآورشی روزانه ۵۰ هزار بشکه نفت و با در اختیار داشتن ۲ ردیف (train) هر یک با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه در روز طراحی شده و قابلیت توسعه برای فرآورش روزانه ۸۰ هزار بشکه در روز را دارد.

همچنین پروژه ساخت تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس‌جنوبی در عسلویه نیز امروز افتتاح شد.

این مخازن، با ظرفیت اسمی ۶۴۰ هزار مترمکعب (معادل چهار میلیون بشکه) به منظور ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس‌جنوبی در حال اجراست، قابلیت دریافت میعانات گازی پارس‌جنوبی به عنوان طرح سوم اشاره کرد و گفت: پیش از این در هر پالایشگاه متناسب با نیازها یک ظرفیت ذخیره‌سازی میعانات داشتیم، اما امروز یک ظرفیت متمرکز به بهره‌برداری می‌رسد که میعانات وارد آن شده و از آنجا به ستاره خلیج فارس پمپاژ می‌شود

وی بیان‌داشت: ظرفیت این واحد سالیانه چهار میلیون بشکه است که کمک می‌کند تا ۴۵ روز مازاد میعانات گازی پارس‌جنوبی را مدیریت کنیم.

پالایشگاه‌های پارس ۲ به مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس جنوبی متصل می‌شوند

مجری پروژه احداث تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی گفت: پالایشگاه‌های گازی سایت ۲ پارس جنوبی به تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی متصل می‌شوند.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، رضا فرورزش اظهار کرد: تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی هم‌اکنون با دریافت خوراک از پالایشگاه‌های سایت یک پارس جنوبی با ظرفیت ذخیره‌سازی ۴ میلیون بشکه میعانات گازی در حال بهره‌برداری است.

وی با اشاره به برنامهریزی به‌منظور اتصال پالایشگاه‌های پارس ۲ به مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی پارس جنوبی گفت: با تکمیل یک خط لوله ۳۰ اینچ جدید که به همین منظور در حال اجراست، قابلیت دریافت میعانات گازی پالایشگاه‌های پارس ۲ به این تأسیسات فراهم می‌شود.

مجری پروژه ساخت تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی با بیان اینکه نخستین مخزن پارس‌سازی میعانات گازی در این پروژه، اوایل سال ۱۳۹۸ و آخرین مخزن نیز به‌من‌ماه پارسال عملیاتی شد، افزود: هم‌اکنون این تأسیسات شامل ۸ مخزن ذخیره‌سازی هرکدام با ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه در حال بهره‌برداری است و روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میعانات گازی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس منتقل می‌شود. فرورزش به قابلیت‌های مهم این پروژه در دریافت و ارسال میعانات گازی به میادی مصرف اشاره کرد و افزود: این پروژه افزون بر تأمین خوراک پالایشگاه ستاره خلیج فارس و پالایشگاه پارس شیراز، می‌تواند روزانه تا سقف ۶۰۰ هزار بشکه میعانات گازی را به‌منظور بارگیری به گوی‌های شناور شماره ۱ و ۲ در عسلویه برای صادرات ارسال کند.

وی با بیان اینکه این پروژه در قالب سه پروژه EPC توسعه و تکمیل شده است، گفت: در مجموع این سه قرارداد ۲۰۰ هزار نفر ماه کار اجرا شده است.

مجری پروژه ساخت تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی درباره مقدار برهمندی از توان داخلی در هر یک از این بخش‌ها گفت: در بخش ۱ EPC۱ در مجموع حدود ۵۰ درصد ساخت داخل و در بخش‌های EPC۲ و EPC۳ در حوزه‌های مهندسی، کالا و اجرا به‌طور کامل و صددرصدی از توان شرکت‌ها و متخصصان داخلی استفاده شده است.

تازه‌ترین گام‌های دولت برای همراهی با صنعت گاز



درصدی که تعیین شده است، به گازبهای آنها افزوده می‌شود. در این مصوبه تاکید شد که افزایش مصرف گاز در ساختمان‌های اداری نیز مشمول این افزایش قیمت می‌شود، با این تفاسیر امید است این تصمیم دولت بتواند در مصرف بهینه گاز از سوی مشترکان اثرگذار و نتایجی قابل توجه در بی داشته باشد.

اختصاص ۱۵هزار میلیارد تومان برای تکمیل طرح‌های گازرسانی:
علی ربیعی، سخنگوی دولت روز سه‌شنبه، چهارم آذرماه در نشست خبری با اشاره به روند تنظیم لایحه بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور گفت: یکی از مصوبه‌های هیئت دولت در این لایحه اختصاص ۱۵ هزار میلیارد ریال از منابع شرکت‌های دولتی تابع وزارت نفت برای تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام گازرسانی به روستاهاست.
خبرگزاری که نشان از توجه دولت به تکمیل گازرسانی به سراسر کشور دارد؛ هم‌اکنون گازرسانی روستایی در حالی تداوم دارد که تعداد روستاهای گازرسانی شده در دولت‌های یازدهم و دوازدهم (از تیرماه ۱۳۹۲ تاکنون) بیش از دو برابر شده است. یعنی این مقدار از ۱۴ هزار روستای بهره‌مند از گاز طبیعی در سال ۹۲، به بیش از ۲۲ هزار روستا رسیده است.

اخبار

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

تأسیسات ذخیره‌سازی پارس جنوبی پایانه اصلی توزیع میعانات گازی است
مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: تأسیسات ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی مهم‌ترین پایانه توزیع میعانات گازی کشور برای تغذیه پالایشگاه‌های پایین‌دستی است.

محمد مشکین‌فام روز پنجشنبه، ششم آذرماه در آیین بهره‌برداری رسمی از مخازن متمرکز ذخیره‌سازی پارس جنوبی که از طریق ویدئوکنفرانس با فرمان حسن روحانی، رئیس‌جمهوری انجام شد، با ارباب خرسندی از افتتاح ۱۵ فاز پارس جنوبی در هفت سال گذشته اظهار کرد: پروژه مخازن ذخیره‌سازی و ایستگاه‌های اندازه‌گیری میعانات گازی پارس جنوبی در عسلویه، با هدف ذخیره‌سازی موقت میعانات گازی پالایشگاه‌های میزرده‌خانه پارس جنوبی برای توزیع مناسب میان مبادی مصرف پایین‌دستی تعریف شد.

است. وی با بیان اینکه تأمین مستمر و پایدار خوراک تأسیسات پایین‌دست از جمله پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مقدار روزانه ۳۶۰ هزار بشکه از طریق این مخازن انجام می‌شود، افزود: طرح ساخت این مخازن همسو با هدف کاهش خام‌فروشی میعانات گازی پارس جنوبی و ایجاد ارزش افزوده این کالا که معادل نفت خام سبک و مرغوب است، اجرا شد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: میعانات گازی پارس جنوبی به‌طور عمده در پالایشگاه‌های پایین‌دستی به فرآورده‌های ارزشمند باکیفیتی نظیر بنزین یورو ۴ و با اکتان بالا تبدیل می‌شود که نقشی مهم در خودکفایی در تأمین بنزین مورد نیاز کل کشور، قطع وابستگی به واردات و امکان صادرات ایفا می‌کند.

مشکین‌فام با بیان اینکه این تأسیسات مهم‌ترین پایانه توزیع میعانات گازی کشور برای تغذیه پالایشگاه‌های پایین‌دستی است، افزود: رقم سرمایه‌گذاری در این پروژه حدود ۳۰ میلیون یورو و ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد ریال بوده است.

وی اظهار کرد: در این طرح، هشت مخزن هر یک به ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه (در مجموع ۴ میلیون بشکه) به صورت سقف شناور و ۲ مخزن آتش‌نشانی و مخازن سوخت، شبکه لوله‌کشی و سیستم‌های برق و ابزار دقیق، سامانه‌های اندازه‌گیری و پمپ‌های انتقال میعانات و ساختمان‌های صنعتی و اداری ساخته شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه در سه سال گذشته دو شرکت داخلی ماشین‌سازی ایرانک و وادریس به‌عنوان پیمانکاران اصلی همراه با دهه ساخت کوچک و بزرگ و به عنوان مشاور، سازنده تأسیسات، پیمانکاران اجرایی در این پروژه فعالیت داشتند، گفت: به‌طور مستقیم و میانگین بیش از ۴۰۰ نفر به‌صورت مستمر در این طرح فعال بودند و پس از بهره‌رداری نیز اشتغال پایدار برای حداقل ۵۰ نفر ایجاد می‌شود.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس عنوان کرد:

تداوم روند توسعه صنعت پتروشیمی در دوران سخت تحریم و کرونا

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به نقش اثرگذار تولید و صادرات صنعت پتروشیمی در دوران سخت کرونا و تحریم تاکید کرد و گفت: افزون بر این، صنعت پتروشیمی در این دوران از توسعه نیز غافل نبوده است.

جعفر ربیعی صبح روز پنجشنبه، ششم آذرماه در آیین بهره‌برداری رسمی پتروشیمی لردگان اظهار کرد: صنعت پتروشیمی کشور افتخار دارد که در کنار تولید و صادرات ده‌ها میلیون تن محصول پتروشیمی در دوران سخت کرونا و تحریم، از توسعه در این صنعت غافل نبوده است و امروز شاهد بهره‌برداری از یک واحد بزرگ در استان چهارمحال و بختیاری هستیم.

وی با اشاره به اینکه هلدینگ خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین شرکت بازار سرمایه کشور، حدود ۴۰ درصد سهم تولید و صادرات صنعت پتروشیمی را داراست، افزود: این هلدینگ برای ریل‌گذاری آینده صنعت پتروشیمی و در جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، حدود ۲۵ طرح بزرگ و کوچک را با حجم سرمایه‌گذاری حدود ۱۴ میلیارد یورو در حال اجرا دارد.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس با بیان اینکه این شرکت اسمال بهره‌برداری از چهار طرح را در جهش دوم نخستین آن است، ادامه داد: لردگان یک واحد بزرگ تولید اوره و آمونیاک با ظرفیت تولید حدود یک میلیون و ۸۰۰ هزار تن است که می‌تواند حدود یک میلیون و ۷۵ هزار تن اوره و ۸۰ هزار تن آمونیاک مازاد را به بازار عرضه کند. صادرات ۸۰ درصد محصولات

به گفته ربیعی، براساس برنامهریزی انجام‌شده، پس از پوشش نیاز داخل، ۸۰ درصد محصولات تولیدی پتروشیمی لردگان صادر می‌شود که بخشی از آن از طریق سوآب با پتروشیمی پردیس در عسلویه است که حمل‌ونقل محصول اوره در کشور را مقداری تسهیل می‌کند.

وی با اشاره به اینکه خوراک این طرح گاز طبیعی است و با خط لوله سراسری گاز به مقدار سالانه ۷۵۰ میلیون مترمکعب تأمین می‌شود، تصریح کرد: رقم سرمایه‌گذاری این طرح با در نظر گرفتن هزینه‌های تأمین مالی حدود ۸۷۵ میلیون یورو است که از طریق سرمایه‌گذاری‌های اولیه شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تسهیلات ریالی بانک سپه، آورده نقدی سهامداران، اوراق مشارکت و فاینانس خارجی با عاملیت بانک سپه تأمین شده، فاینانس خارجی این پروژه ۵۰۴ میلیون یورو بوده که هم‌اکنون بازپرداخت این اقساط آغاز شده است.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، درآمد پتروشیمی لردگان را در ظرفیت کامل سالانه ۲۴۰ میلیون دلار پیش‌بینی و اظهار کرد: این مجتمع زمینه اشتغال حدود ۲۸۰۰ نفر در زمان ساخت و ۷۰۰ نفر به‌طور مستقیم و ۱۵۰۰ نفر غیرمستقیم را در زمان بهره‌برداری ایجاد کرده است.

ربیعی با بیان اینکه عملیات نصب، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی پتروشیمی لردگان به دلیل مشکلات تحریم در غیبت فرشتندگان دانش فنی (لایسنس) و بدون نظارت آنها و به دست متخصصان داخلی انجام شده است، گفت: این موضوع از این نظر اقدامی بی‌سابقه به شمار می‌آید. وی با اشاره و تصریح کرد: بیش از ۸۰ درصد کارکنان شاغل در زمان ساخت و بهره‌برداری این پروژه بومی استان چهارمحال و بختیاری هستند که در نوع خود بسیار قابل توجه است.