

در این سرفصل همچنین می خوانید:

- ۶۶ نفت برای پول، پول برای نفت
- ۶۷ فرصتی به نام نفت عراق
- ۶۷ افزایش قیمت نفت و سایر سوختهای حرارتی
- ۶۸ اخبار پتروشیمی
- ۶۹ کوتاه انرژی
- ۶۹ طرح ما



نشست خبری مدیر عامل شرکت ملی گاز

قیمت گاز امسال افزایش نمی یابد“

الگوی صحیح مصرف گاز در واحدهای صنعتی به زودی اعلام می گردد.

طرح، کشور به ۵ منطقه آب و هوایی تقسیم و با درنظر رضانی، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی گاز، گرفتن میزان مصرف مجاز گاز در هر منطقه، نرخ گازها تعیین می شود. رمضانی تصریح کرد: بر اساس این طرح در مناطق دارای اقلیم بسیار سرد، مصرف کنندگان مجاز به مصرف گاز با نرخ معادل تر از سایر مناطق هستند. شرکت ملی گاز برای تعیین الگوی مصرف گاز در بخش های مختلف خبرداد و گفت: تعیین الگوی مصرف گازها از استانی به منطقه ای با رویکرد عدالت محوری تدوین و هم اکنون در حد یک طرح پیشنهادی به دولت مطرح می باشد که بررسی تکمیلی آن روبه پایان است و تا او هفته آینده طرح نهایی به دولت ارایه خواهد شد تا در صورت تصویب، مراحل اجرای آن آغاز شود.

وی در عین حال یاد آور شد: با توجه به این که در قانون بودجه هیچ تصریحی در مورد افزایش نرخ گاز وجود ندارد، قیمت گاز، امسال افزایش نخواهد یافت و بر اساس تعریف سال قبل محاسبه و اعمال خواهد شد. رمضانی گفت: در اوج سرمای زمستان امسال، مشخص و درنهایت اعلام می شود که هر واحد صنعتی، راندمان مطلوب انرژی واحدهای صنعتی، مقایسه سطح و حجم انرژی مصرفی با استاندارهای روز جهان، مشخص و درنهایت اعلام می شود که هر واحد صنعتی، مجاز به مصرف چه میزان گاز طبیعی خواهد بود.

رمضانی یاد آور شد: طرح تعیین الگوی مصرف واحدهای صنعتی تا خرداد ماه امسال جهت ارایه به

هیأت وزیران آمده خواهد شد.

مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران همچنین از تدوین طرحی با هدف تفکیک نرخ گازها در مناطق مختلف کشور بر اساس اقلیم منطقه خبرداد و گفت: بر این اساس، گازهای استانی حذف و نرخ گاز بر اساس شرایط اقلیمی هر منطقه تعیین خواهد شد. بر اساس این

شمار شهرهای بهره مند از گاز طبیعی ۷۲۵ شهر و تعداد روستاهای مصرف کننده گاز نیز ۷ هزار و ۲۴۴ روستا است. وی افزود: در بخش گازرسانی روسایی، در سال ۸۷ شاهد ۲۸ درصد رشد در مقایسه با سال قبل از آن بوده ایم. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران همچنین از احداث بیش از ۳ هزار و ۵۹۰ کیلومتر خط انتقال گاز فشار قوی در سال گذشته خبر داد و گفت: هم اکنون مجموع خطوط انتقال گاز احداث شده در کشور به بیش از ۳۱ هزار کیلومتر رسیده که می توان آن را یکی از بزرگترین شبکه های انتقال گاز دنیا دانست.

رمضانی از گازرسانی به رشد ۲۲ درصدی نسبت جدید در سال ۸۷ و دستیابی به سال قبل از آن خبر داد و تعداد واحدهای صنعتی زیر پوشش گاز طبیعی را تا پایان سال قبل، بالغ بر ۲۲ هزار واحد اعلام کرد.

مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر رشد ۱۰۸ درصدی تعداد جایگاه های عرضه گاز مایع تصریح کرد: هم اکنون ۸۱۷ جایگاه تک منظوره و دو منظوره CNG در سراسر کشور فعال است. رمضانی تعداد مصرف کنندگان گاز در کشور را افزون بر ۵۵ میلیون نفر خواند و گفت: تنها در سال گذشته ۹۰۰ هزار مشترک بر جمعیت مشترکان گاز طبیعی در کشور افزوده شده است و این در حالی است که هم اکنون ۵۱ نیروگاه در کشور به شبکه گاز متصل هستند. وی افزود: در سال گذشته، بیش از ۴۲ میلیارد و ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز به بخش نیروگاهی کشور تحویل داده شد که در مقایسه با سال قبل از آن ۱۶ درصد رشد را تجربه کرده است. وی همچنین میزان تحویل گاز را به صنایع عمده، شامل کارخانه های فولاد، پتروشیمی ها، پالایشگاه ها و کارخانه های سیمان بالغ بر ۲۰ میلیارد و ۶۰۰ میلیون متر مکعب اعلام کرد و افزود: در این بخش نیز میزان

(پالایشگاه‌ها، پتروشیمی، پخش و پالایش و قراردادهای تولید LNG) و همچنین بخش خدمات (حفاری، آموزشی - پژوهشی و R&D) قابل انجام است. کشور ایران با دارا بودن بیش از ۱۳۷ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال و ۲۷ تریلیون متر مکعب گاز، معادل ۱۳ درصد منابع نفت و ۱۸ درصد منابع گاز جهان را در اختیار دارد که این خود برگرگرین فرست را برای سرمایه‌گذاران خارجی فراهم می‌آورد. از سوی دیگر تا افق ۲۰۲۵ میلادی، تنها ۵ کشور خلیج فارس یعنی ایران، عربستان، کویت، عراق و امارات با دارا بودن ۶۵ درصد از ذخایر نفت خام شناخته شده در جهان، به عنوان عمدۀ ترین تولیدکنندگان نفت خواهند بود.

علاوه بر این مسایل، ایران تا سال ۱۳۹۴ در هر یک از بخش‌های بالادستی نفت و گاز به حداقل ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیازمند است که این میزان در بخش پالایشگاهی بیش از ۲۰ میلیارد دلار و در بخش پتروشیمی بیش از ۳۰ میلیارد دلار است. مجموع مطالب فوق اهمیت جذب سرمایه‌گذاران خارجی را در صنعت نفت کشور بیش از پیش آشکار می‌کند.

جادبه‌های سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز

دکتر حجت الله غنیمی‌فرد



فراوانی ذخایر در کشورهای تولیدکننده سنّتی نفت و گاز و ارزانی هزینه تویلید، جذابیت سرمایه‌گذاری را در این کشورها افزایش داده است. در کنار این موارد، تضمین بازارگشتن مناسب سرمایه در صنایع نفت و گاز، سودآوری حاصل از صدور تجهیزات و خدمات فنی به کشورهای تولیدکننده سنّتی، کاهش بیکاری و ایجاد ارزش افزوده در کشورهای صادرکننده تجهیزات خدمات فنی و همچنین تضمین امنیت عرضه نفت و گاز برای سال‌های آتی در بازار بین‌المللی انرژی، از دیگر جاذبه‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های صنعت نفت و گاز می‌باشد. برخی از روش‌های جذب سرمایه و تأمین مالی عبارتند از:

- فروش اوراق مشارکت داخلی و خارجی برای پروژه‌های سودآور
- مشارکت با مؤسسات مالی داخلی (بانک‌ها، بیمه‌ها و شرکت‌های سرمایه‌گذاری)
- ایجاد کنسسیون هایی از تأمین کنندگان مالی و پیمانکاران داخلی و خارجی
- بررسی و در صورت تأیید مراجع قانونی، ایجاد روش‌های جدید انعقاد قراردادهای بالادستی
- ایجاد تسهیلات مقرراتی برای انعقاد قراردادهای نظیر BOO یا BO در صنایع میان‌دستی و پایین‌دستی صنایع نفت و گاز.

شده بخشی از عملیات تزریق گاز به میادین نفتی بر عهده شرکت ملی گاز است که در این بخش در سال گذشته، ۳ میلیارد و ۹۰۰ میلیون متر مکعب گاز به چاههای نفت تزریق شده است. ■

تحویل گاز در مقایسه با سال قبل از آن ۲۲ درصد رشد داشته است. به گفته‌وی، بخش خانگی و تجاری و صنایع جز نیز در سال گذشته، مصرف کننده ۶۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب گاز بوده‌اند. رمضان یادآور

تأمین مالی پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی

نفت برای پول، پول برای نفت

با توجه به روند نزولی منابع تولیدی نفت و گاز در کنار رشد سریع مصرف انرژی در جهان، جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در پروژه‌های بالا و پایین‌دستی، مهم به نظر می‌رسد.

روش‌های تأمین مالی پروژه‌ها

مهندس اکبر ترکان



یکی از پارامترهای مهم و تأثیرگذار توسعه منابع نفتی، تأمین سرمایه مورد نیاز پروژه‌ها است که می‌تواند پیشرفت پروژه‌های صنعت نفت، گاز و پتروشیمی را تسريع نماید. این موضوع به خصوص در کشوری مثل ایران که از ذخایر عظیم نفت و گاز برخوردار است، حائز اهمیت بوده و ضرورت توجه هرچه بیشتر به آن را انکارناپذیر می‌کند. بر همین اساس، در بهمن ماه سال ۸۷ سومین کنفرانس تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت برگزار گردید و صاحب نظران و مسوّلان مربوط به بیان دیدگاه‌ها و راهکارهای خود پرداختند. در ادامه بخشی از مهمترین دیدگاه‌ها و پیشنهادات ارایه شده در این زمینه از منظر خوانندگان می‌گذرد.

صنعت نفت در افق ۱۴۰۴

مهندس علی کاردز



بهره‌وری انرژی برای آزادسازی حامل‌های انرژی و افزایش درآمدهای صادراتی، (۳) استفاده از بهره‌وری سرمایه با اجرای بودجه ریزی عملیاتی و آزادسازی منابع برای تملک دارایی‌های سرمایه‌ای، (۴) اجرای اصل ۴۴ و آزادکردن منابع دولت از صنایع پایین‌دستی و برقراری نظام حمایتی جهت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، (۵) کاهش سقف سرمایه‌گذاری مورد نیاز با اجرای خصوصی‌سازی، (۶) تأمین از محل منابع داخلی صنعت نفت، (۷) تأمین از محل منابع خارجی متقابل، (۸) تأمین از محل فاینانس، (۹) ایجاد بانک توسعه صنعت نفت، (۱۰) فروش اوراق مشارکت و بهادر و (۱۱) ایجاد صندوق سرمایه‌گذاری مشاع.

محصول ناخالص ملی جهانی را به خود اختصاص خواهد داد.

در ایران نیز با توجه اهداف چشم‌انداز ۲۰ ساله، سرمایه‌گذاری مورد نیاز در صنعت نفت برای شرکت‌های ملی نفت، گاز، پالایش و پخش ایران و صنایع پتروشیمی به ترتیب ۲۳۰، ۲۰ و ۶۵ میلیارد دلار برآورد شده که در مجموع به ۴۴۵ میلیارد دلار بالغ می‌شود. نگاهی به سرمایه‌گذاری‌های انجام شده در ۳ سال نخست چشم‌انداز (سال‌های ۸۴ تا ۸۶) نشان می‌دهد که از ۴۴۵ میلیارد دلار مذکور، تنها ۴۸ میلیارد دلار آن محقق شده که از این رقم ۲۵ میلیارد دلار سهم شرکت ملی نفت، ۱۰ میلیارد دلار سهم شرکت ملی گاز، ۶ میلیارد دلار سهم شرکت ملی پالایش و پخش و ۷ میلیارد دلار آن سهم شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده است.

فرصت‌های سرمایه‌گذاری خارجی در ایران

دکتر مصطفی زین الدین



از اهداف سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت و گاز، کشف مکان‌های مناسب و امن برای تولید، تولید با کیفیت بالا و البته ارزان و همچنین ورود به بازارهای رقابتی بین‌الملل می‌باشند. این سرمایه‌گذاری‌ها در بخش‌های مختلف صنعت نفت، شامل پروژه‌های بالادستی (اکتشاف، توسعه و خدمات بهره‌برداری و تولید)، میان دستی (خطوط لوله و انتقال و تأسیسات فراورش نفت و گاز)، پایین‌دستی