

اخبار



احداث خط لوله صادرات گاز ایران به عمان در سال ۱۴۰۲

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به آغاز احداث خط لوله میناب تا کوه مبارک با هدف صادرات گاز ایران به عمان در سال ۱۴۰۲، گفت: رسالت اصلی در شبکه انتقال گاز در سال ۱۴۰۲، تکمیل رینگ شرقی شبکه گاز خواهد بود.

رضا نوشادی، با اشاره به اینکه برای سال ۱۴۰۱ احداث یک هزار کیلومتر خط لوله در استان‌های مختلف کشور را هدف گذاری کرده بودیم، افزود: با برنامه‌ریزی انجام شده عدد تحقق یافته در احداث خط لوله، یک هزار و ۶۷ کیلومتر است که تعدادی از آنها به بهره‌برداری رسیده و تعدادی نیز در انتظار حضور رئیس جمهوری برای افتتاح رسمی است.

وی با بیان اینکه سال ۱۴۰۱ در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران سال سیستان و بلوچستان بوده است، ادامه داد: نیمی از افتتاح‌های مربوط به طرح‌های این شرکت در استان سیستان و بلوچستان اجرا شده است.

نوشادی تأکید کرد: همچنین در سال ۱۴۰۱ توانستیم ساخت ۲ ایستگاه تقویت فشار شهید افشاری در اصفهان و ایستگاه نورآباد را تکمیل کنیم.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: رسالت اصلی در شبکه انتقال گاز در سال ۱۴۰۲ تکمیل رینگ شرقی انتقال گاز کشور است که در این خصوص احداث خط لوله از دوراهی دشتک به نهبندان را تعریف کرده‌ایم که عملیات اجرایی آن آغاز خواهد شد.

وی با اشاره به اینکه بحث صادرات گاز به عمان با احداث خط لوله‌ای از میناب تا کوه مبارک در نزدیکی جاسک دنبال خواهد شد، افزود: در قرارداد صادرات گاز با عمان آمده خط لوله صادراتی تا کوه مبارک احداث شود.



مصرف بنزین کشور افزایش یافت

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: در روز دوازدهم فروردین امسال، نزدیک به ۱۲۸ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده است. آمار مصرف بنزین کل کشور در دوازدهم فروردین ماه امسال به ۱۲۷ میلیون و ۹۰۰ هزار لیتر بنزین رسید که در مقایسه با مدت مشابه پارسل ۵.۴ افزایش نشان می‌دهد.

برپایه این گزارش، میانگین مصرف روزانه بنزین کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲ (یکم تا دوازدهم فروردین ماه) ۱۱۵ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر بوده است.

مصرف بنزین کشور در روز دوازدهم فروردین در مقایسه با روز پیش از آن (یازدهم فروردین ماه ۱۴۰۲) ۱۶.۱ درصد افزایش یافته است.

در روز ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ و آخرین روز سال ۱۴۰۱، بیش از ۱۴۴ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شد که رکوردی بی‌سابقه در مقدار مصرف بنزین کل کشور به‌شمار می‌آید.

طی ۱۰ روز پایانی منتهی به سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین ۱۳۱.۸ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شد که این مقدار نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰ (۲۰ تا ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۰) یا ۱۰۶.۹ میلیون لیتر، ۱۲.۹ درصد افزایش نشان می‌دهد.

کاهش ۶۵ میلیون متر مکعبی مصرف گاز

رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی گفت: با اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف، در ۲ سال فرصت ۶۰ تا ۶۵ میلیون متر مکعبی کاهش مصرف گاز بدون اجرای سیاست‌های قیمتی ایجاد خواهد شد.

محمدصادق جوکار با بیان اینکه ناترازی انرژی در سال‌های آینده با توجه به روند افزایشی مصرف قابل انتظار است، افزود: درباره حل مشکل ناترازی گاز، اولویت تمرکز راهبردی کشور مدیریت تقاضا است در عین حال که نباید در خصوص عرضه غافل بود.

وی ادامه داد: در زمینه عرضه هم‌موضوعاتی مانند مدیریت عرضه، عرضه‌های ثالث و ترکیبی و همچنین عرضه‌های هیبریدی داریم. جوکار با اشاره به اینکه در سیستم عرضه کشور از لحاظ عرضه ثالث انعطاف نداریم، گفت: باید با روش‌های جدیدتر و با مشارکت بخش خصوصی، لوکال استاک‌ها و توسعه آل ان جی را در دستور کار برای ذخیره گاز و استفاده در زمان اوج مصرف قرار دهیم و در این عرصه برخی مجتمع‌های پتروشیمی می‌توانند وارد عمل شده و ذخیره‌سازی گاز را انجام دهند.

۱۰۰

میلیون مترمکعب

با توجه به نیاز کشور به افزایش تولید گاز، پروژه‌هایی با عنوان پروژه‌های طرح ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز

ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز



افزایش تولید ۱۰ میلیون مترمکعبی گاز در ۱۴۰۲

افزایش تولید مربوط به توسعه زودهنگام از میادین دی، آغار و توس با مبلغ ۱۰۰ میلیون یورو است

و آیا این عدد در سال آینده محقق خواهد شد؟

افزایش تولید ۱۰ میلیون مترمکعب گاز در سال پیش‌رو، مربوط به توسعه زودهنگام میادین دی، آغار و توس با مبلغی در حدود ۱۰۰ میلیون یورو از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران شده است.

پروژه‌های میدان آغار که تأمین کننده ۴۰ درصد این تعهد بوده در حال حاضر با پیشرفت حدود ۶۰ درصد در حال انجام بوده و پروژه‌های میدان دی نیز واگذار شده و چالش عمده تولید از میدان دی و توس تأمین کالا و اجرای خطوط لوله انتقال مربوطه است.

با توجه به تکلیف ذخیره‌سازی از جمله نگهداشت توان تولید میادین آغار سراجچه قم/البرز، مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت برای بهبود در این مسیر چه بوده است؟

در صورت تأمین مستمر گاز در ۸ ماهه سرد سال توسط شرکت ملی گاز ایران، استفاده حداکثری از ظرفیت ذخیره‌سازی درمیدان سراجچه را به‌دنبال خواهد داشت که در پی آن تولید پایدار گاز در میزان تکلیفی در چهار ماهه سرد سال تحقق خواهد یافت.

با توجه به ضرورت استفاده بهینه از گازهای همراه در میادین، چه تدابیری برای استفاده بهینه از این گازها در نظر گرفته شده است؟

استفاده از گازهای همراه میادین نفتی در قالب طرح‌های مختلف از جمله طرح احداث NGL3100، احداث ایستگاه‌های جمع‌آوری و تزریق گاز از جمله فعالیت‌ها و اقدامات در دست انجام شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است.

قراردادهای چهار میدان خشت، سروستان و سالیانه در حال انجام است. یکی از برنامه‌های این شرکت، افزایش ۱۰ میلیون مترمکعبی گاز در آن شرکت بوده، برای تحقق این امر، چه میزان سرمایه‌گذاری لازم بوده

مذکور بوده است. اما به‌رغم این مشکلات و با تلاش همکاران مجموعه، پیشرفت نسبی این پروژه‌ها در مقایسه با دیگر شرکت‌های تابعه بیشتر بوده و اخیراً نیز راه‌اندازی بخشی از چاه‌های میدان دانان به انجام رسیده است. تعدادی از چاه‌های میدان تنگ بیجار نیز در مراحل پایانی اجرا قرار دارند. در حال حاضر نیز با تغییر ساختار اجرای پروژه‌ها و پیگیری جهت رفع مشکلات پیمانکار و بهبود تأمین منابع مالی مورد نیاز، گام‌های اساسی جهت تسریع در روند اجرا و تکمیل این طرح‌ها برداشته شده است.

با توجه به اجرای تکلیفی چون نگهداشت توان تولید میادین شاول، گازهای تاناک، میدان گازی خانگیران و میدان گازی نار/کنگان، این طرح‌ها در سال جاری تا چه میزان پیشرفت داشتند؟

طرح‌های نگهداشت تولید از میادین گازی وراوی، گها و تاناک با پیشرفت کلی بیش از ۶۰ درصد در حال انجام بوده و پیش‌بینی می‌شود در زمستان سال ۱۴۰۲ بخش اصلی این طرح‌ها در مدار تولید قرار گیرند. قرارداد طرح بازآرایی ایستگاه تقویت فشار نار نیز در قالب EPCF و با استفاده از تکنولوژی سازنده داخلی نیز اخیراً منعقد و شروع به کار نیز به پیمانکار ابراهام شده و طبق برنامه قبل از زمستان ۱۴۰۲ باید به اتمام برسد. در خصوص ایستگاه تقویت فشارکنگان نیز مطالعات پایه انجام و پس از آن مصوبه شورای اقتصاد واگذاری از حد انجام خواهد شد و مدت زمان اجرای آن نیز سه سال است.

پروژه‌های نگهداشت میدان خانگیران نیز در قالب حفاری و راه‌اندازی چاه‌های جدید مطابق برنامه تعهد تولید تکلیفی به‌صورت مستمر و سالیانه در حال انجام است. یکی از برنامه‌های این شرکت، افزایش ۱۰ میلیون مترمکعبی گاز در آن شرکت بوده، برای تحقق این امر، چه میزان سرمایه‌گذاری لازم بوده

۱۰۰ میلیون مترمکعب، در سال ۱۴۰۳. در این شرکت نیاز سنجی شد. در این راستا تاکنون اقدامات وسیعی در زمینه هماهنگی‌ها و ایجاد بستر لازم برای جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در حوزه‌های بالادست، میان دست و پایین دست این میادین و همچنین نگهداشت سقف تانوان تولید در زمستان سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ توسط مجریان مرتبط در حال انجام است.

در این زمینه، تاکنون ۷ مورد تقاضای همکاری فی مابین شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت مناطق بین‌المللی در مورد توسعه میادین گازی طرح ضربتی از جمله میادین مدار، ارم، پازن، آغار، دی، خارنگ، گردان، سفیدباغون، سفیدزاخور، هاگلان، توس و احداث ایستگاه‌های تقویت فشار میادین گازی شامل سرخون و شاول و توسعه ایستگاه فراشبند امضا و اجرایی شده که در اغلب تقاضاهاها پیشنهادهای فنی و مالی دریافت شده و در مرحله مذاکرات قراردادی هستند.

انتظار می‌رود با اجرایی شدن و واگذاری قراردادهای مذکور حدود ۳،۲۴۶ میلیون دلار سرمایه خارجی جذب شود. از این میان، تقاضاهای مذکور با اجرا و اتمام قراردادهای پروژه‌های ایستگاه تقویت فشار نار، کنگان و چشمه خوش و پایدار غرب حدود ۲۷۴/۵ ایمیستگن یورو در راستای نگهداشت و توسعه میادین مذکور جذب خواهد شد.

در یک بررسی مشخص شده که میزان دستیابی به برخی از اهداف ازجمله نگهداشت و افزایش توان تولید میادین نفت شهر، توسعه میدان گازی تنگ بیجار و نگهداشت و افزایش توان تولید میدان دانان، طبق برنامه پیش‌نرفته، برای اصلاح این رویه چه اقداماتی صورت گرفته است؟

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با سهم تولید ۲۳ درصدی از کل تولیدات گاز کشور به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین شرکت‌های تولید گاز به شمار می‌رود.

با توجه به نیاز کشور به افزایش تولید گاز، پروژه‌هایی با عنوان پروژه‌های طرح ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز به میزان حداقل روزانه

زودبازده انجام و توسعه زودهنگام میادین دی، آغار، توس و خارنگ تحت عنوان طرح تولید زودهنگام تعریف شد. در حال حاضر طرح تولید زودهنگام به‌عنوان بخشی از طرح ضربتی توسعه میادین خشکی با استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران برای تولید در زمستان سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ توسط مجریان مرتبط در حال انجام است.

در این خصوص پس از انجام محاسبات و طراحی لازم و تهیه شرح کار و برگزاری مناقسه عمومی اجرای پروژه‌های مرتبط با تولید زودهنگام میادین دی و آغار در حال انجام بوده و پروژه‌های اجرایی میادین توس و خارنگ در مرحله تشریفات مناقسه جهت انتخاب پیمانکار است.

در خصوص بقیه میادین نیز مناقصات انتخاب مشاور برای انجام مطالعات مفهومی، مهندسی پایه و محاسبات و طراحی لازم و تهیه شرح کار و برگزاری مناقسه عمومی اجرای پروژه‌های مرتبط با تولید زودهنگام میادین دی و آغار در حال انجام بوده و پروژه‌های اجرایی میادین توس و خارنگ در مرحله تشریفات مناقسه جهت انتخاب پیمانکار است.

با توجه به الزام سرمایه‌گذاری در طرح‌های توسعه‌ای و صیانت از مخازن در سال جاری چه میزان سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها صورت گرفته است؟

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با سهم تولید ۲۳ درصدی از کل تولیدات گاز کشور به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین شرکت‌های تولید گاز به شمار می‌رود.

با توجه به نیاز کشور به افزایش تولید گاز، پروژه‌هایی با عنوان پروژه‌های طرح ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز به میزان حداقل روزانه

در این شرکت در سال ۱۴۰۱ می‌گوید: از ازدیاد برداشت، به‌عنوان یکی از برنامه‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

از جمله برنامه‌های ۴ ساله آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اجرای طرح‌های مورد انتظار این شرکت یاد می‌شود. در این راستا، چه اقداماتی صورت گرفته و میزان رشد در این مسیر چه مقدار بوده است؟

نیازمند طی کردن فرایندی طولانی است، زیرا قراردادهای نفتی ایجاد مختلف و پیچیده‌ای دارند که نیازمند بررسی طرفین و طی کردن مراحل قانونی است. فلاتحیان تأکید کرد: تلاش می‌کنیم که عقب‌ماندگی ایجاد شده در حوزه سرمایه‌گذاری را با استفاده حداکثری از ظرفیت‌های داخلی و توسعه روابط با کشورهای همسایه و آسیایی جبران کنیم و ان شاءالله در ماه‌ها و سال‌های پیش‌رو اتفاقات خوبی رقم خواهد خورد.

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها و قرارداد در صنعت نفت امضا شد

بیش از ۵ میلیارد دلار تقاضاهاها به قرارداد تبدیل شد

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی

جذب سرمایه‌گذاری داشته‌ایم. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفت: تاکنون بیش از ۸۰ میلیارد دلار تقاضاهاها با سرمایه‌گذاران خارجی برای مشارکت در تأمین مالی پروژه‌های نفتی اعم از توسعه میادین و احداث پتروپالایشگاه‌ها امضا کرده‌ایم. بیش از ۵ میلیارد دلار از این عدد، تبدیل به قرارداد شده است و مابقی نیز ان شاءالله یکی پس از دیگری تبدیل به قراردادی می‌شود. وی ادامه داد: امضای قراردادهای نفتی



عقب ماندگی‌ها در حوزه سرمایه‌گذاری با کشورهای همسایه جبران می‌شود