



# بولتن طرح ملی NGL خارک

۱۱-۰۳-۱۴۰۴



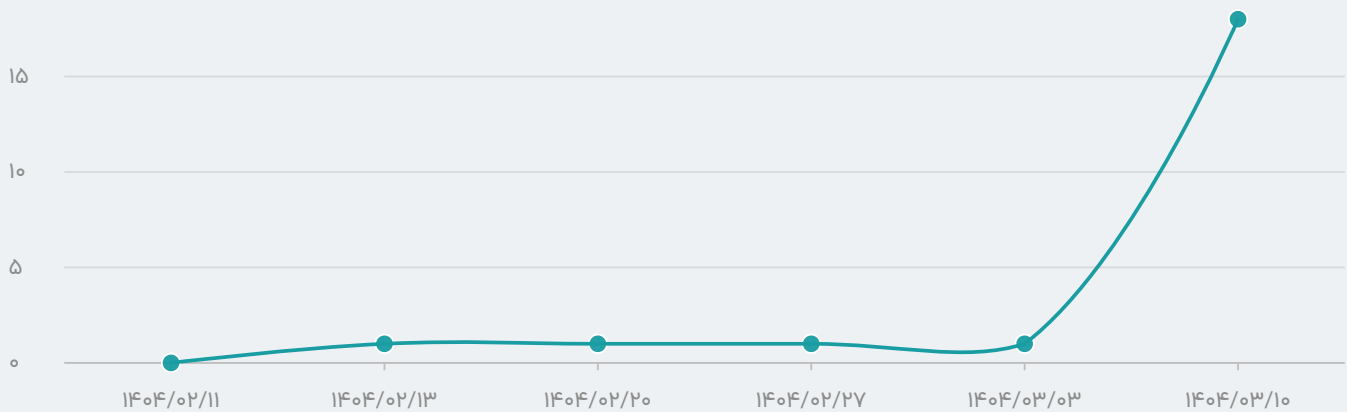
## مقدمه

در این بولتن، مجموعه‌ای از گزارش‌ها و خبرهای منتشرشده در رسانه‌های مختلف کشور در بازه‌ی زمانی مشخص گردآوری شده است. تمرکز اصلی اخبار، بر پروژه‌ها و تحولات جدید در حوزه نفت و انرژی با محوریت منطقه خاگ بوده که از سوی خبرگزاری‌های رسمی و منابع معتبر پوشش داده شده‌اند. هدف از این بولتن، ارائه تصویری کلی و مبتنی بر داده از بازتاب رسانه‌ای این رخدادها بدون داوری یا تحلیل ارزشی است. محتوای گردآوری‌شده به تفکیک منبع، تاریخ انتشار، و نوع بازنشر دسته‌بندی شده است تا امکان بررسی جامع و ساختاریافته در اختیار مخاطبان قرار گیرد.

| آمار مطالب موجود در بولتن بستر |        |      |        |       |        |       |               |
|--------------------------------|--------|------|--------|-------|--------|-------|---------------|
| محتوا                          | بازنشر | لایک | بازدید | کامنت | 😊      | 😞     | 🌐 خبر         |
| ۵۲                             | ۴۱     | -    | -      | -     | -      | -     |               |
| ۲۲                             | -      | -    | ۱۵,۲۹۶ | -     | ۹۲.۵۶% | ۷.۶۲% | تلگرام        |
| ۵                              | -      | -    | ۵,۵۱۳  | -     | ۹۹.۷۱% | ۰.۰۷% | بسترهای داخلی |
| ۲                              | -      | -    | -      | -     | ۸۷.۸۲% | ۰.۶۲% | توییتر        |
| ۶                              | -      | ۹۸۸  | -      | ۱۹    | ۹۵.۸۴% | ۲.۹۶% | اینستاگرام    |
| ۱                              | -      | -    | -      | -     | -      | -     | روزنامه       |
| -                              | -      | -    | -      | -     | -      | -     | لینکدین       |
| ۸۸                             | -      | ۹۸۸  | ۱۵,۸۰۹ | ۱۹    | ۹۳.۸۶% | ۲.۸۲% | مجموع         |

| آمار مطالب مرتبط با موضوع بستر |        |      |        |       |        |       |               |
|--------------------------------|--------|------|--------|-------|--------|-------|---------------|
| محتوا                          | بازنشر | لایک | بازدید | کامنت | 😊      | 😞     | 🌐 خبر         |
| ۵۲                             | -      | -    | -      | -     | -      | -     |               |
| ۲۲                             | -      | -    | ۱۵,۲۹۶ | -     | ۹۲.۵۶% | ۷.۶۲% | تلگرام        |
| ۵                              | -      | -    | ۵,۵۱۳  | -     | ۹۹.۷۱% | ۰.۰۷% | بسترهای داخلی |
| ۲                              | -      | -    | -      | -     | ۸۷.۸۲% | ۰.۶۲% | توییتر        |
| ۶                              | -      | ۹۸۸  | ۰      | ۱۹    | ۹۵.۸۴% | ۲.۹۶% | اینستاگرام    |
| ۱                              | -      | -    | -      | -     | -      | -     | روزنامه       |
| -                              | -      | -    | -      | -     | -      | -     | لینکدین       |
| ۸۸                             | -      | -    | -      | ۱۹    | ۹۳.۸۶% | ۲.۸۲% | مجموع         |





#### لیست کلمات در بستر تلگرام

|    |                          |    |
|----|--------------------------|----|
| ۱  | تجهیزات جانبی طرح        | ۱۴ |
| ۲  | حمل دریایی               | ۱۴ |
| ۳  | نیازمند اخذ مجوزهای ت... | ۱۴ |
| ۴  | پیشرفت                   | ۱۴ |
| ۵  | جزیره خارگ               | ۱۲ |
| ۶  | مدیرعامل شرکت نفت ...    | ۱۲ |
| ۷  | اجرای طرح خارگ           | ۱۱ |
| ۸  | روند اجرای               | ۱۱ |
| ۹  | شتاب گیری                | ۱۱ |
| ۱۰ | میلیون یورو              | ۱۰ |

#### ابر کلمات در بستر تلگرام

تکمیل مراحل باقی ارزش تقریبی کالای تخصصی

کمپرسور شتاب مرحله ای جدید

تعهد سازمانی

اجرای طرح خارگ میلیون یورو

پیشرفت شتاب گیری

تلاش های پیوسته تخصص بالای کارکنان جمع اوری گازهای همراه جزیره خارگ

احمدرضا راستی بازدید ارزش اجرای

جدید خارگ

ان جی ال جزئیات بیشتر

تیم اجرایی پروژه احمدرضا راستی اعلام تقدیر

حمل دریایی روند اجرای پروژه

مسئولانه شرکت ملی نفت

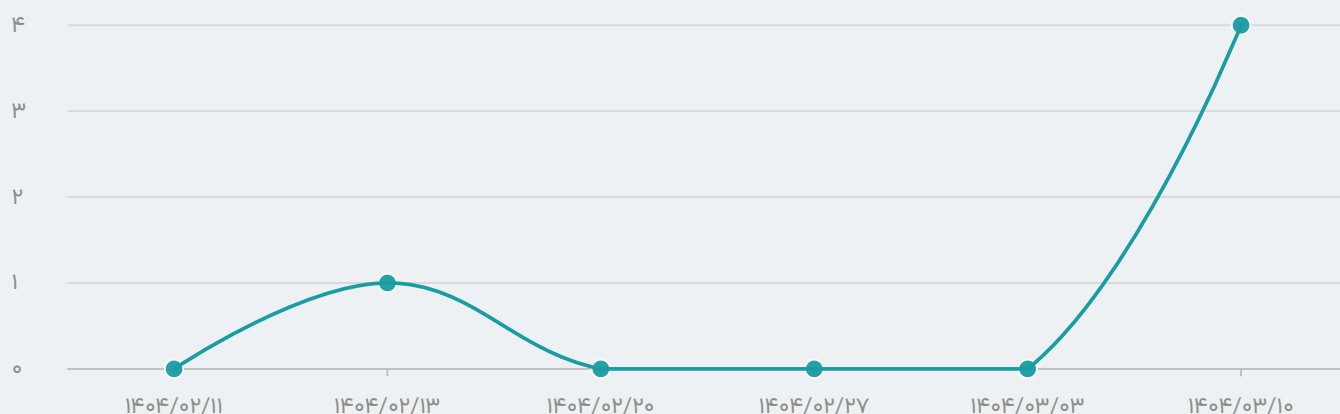
جزیره خارگ توسعه طرح ملی خارگ

دست آورده اشاره

زمان کوتاهی تحقق اهداف زیست

جی ال خارک خبر

## نمودار روند انتشار محتوا در بسترهای داخلی



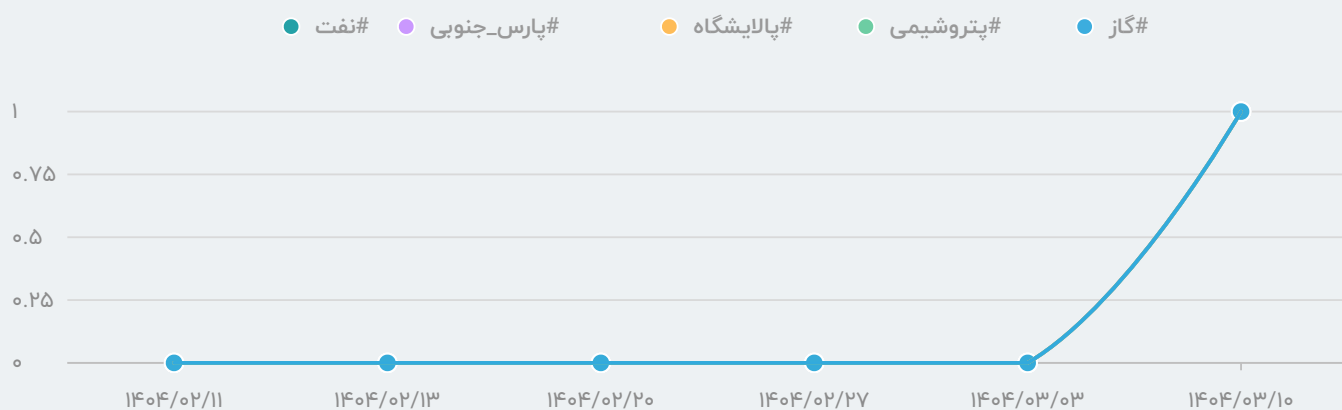
## لیست کلمات در بسترهای داخلی

|   |                         |    |
|---|-------------------------|----|
| ۴ | روند اجرای              | ۱  |
| ۴ | شتاب گیری               | ۲  |
| ۳ | اجرای طرح خارگ          | ۳  |
| ۳ | تجهیزات جانبی طرح       | ۴  |
| ۳ | توسعه                   | ۵  |
| ۳ | جزیره خارگ              | ۶  |
| ۳ | حمل دریایی              | ۷  |
| ۳ | طرح ملی خارگ            | ۸  |
| ۳ | مدیرعامل شرکت نفت ف...۳ | ۹  |
| ۳ | مرحله ای جدید           | ۱۰ |

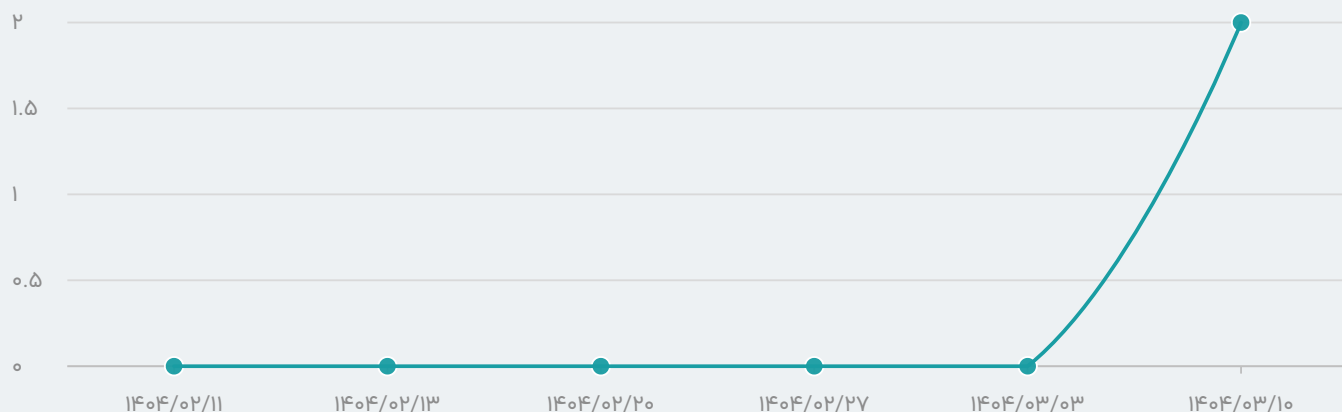
## ابر کلمات در بسترهای داخلی



نمودار رشد ۵ هشتگ برتر در بستر توییتر



نمودار روند انتشار محتوا در بستر توییتر



طرح ملی ان  
روند اجرای  
جی ال خارک خبر  
تکمیل مراحل باقی  
پیگیری جدی  
شتاب گیری

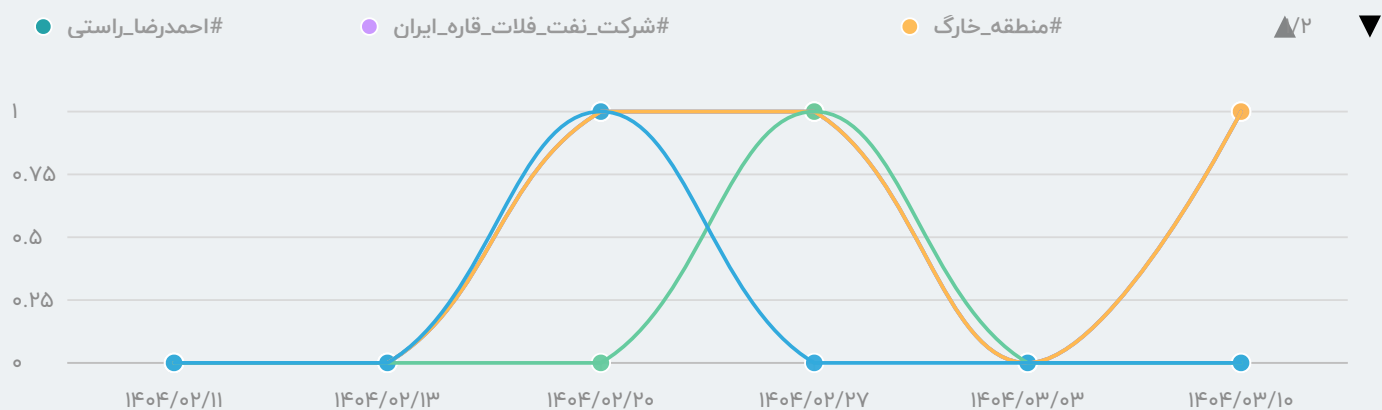
احمدرضا راستی

|   |                        |   |
|---|------------------------|---|
| ۱ | تحقق اهداف زیست        | ۲ |
| ۲ | تکمیل مراحل باقی       | ۲ |
| ۳ | جی ال خارک خبر         | ۲ |
| ۴ | روند اجرای             | ۲ |
| ۵ | شتاب گیری              | ۲ |
| ۶ | طرح ملی ان             | ۲ |
| ۷ | مدیرعامل شرکت نفت ...۲ | ۲ |
| ۸ | پیگیری جدی             | ۲ |
| ۹ | احمدرضا راستی          | ۱ |

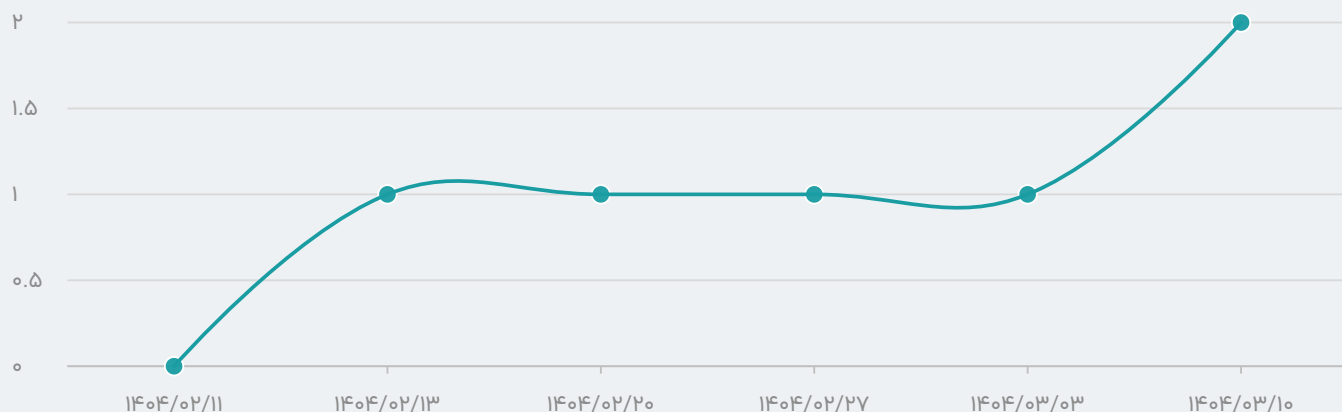
#گاز  
#پالایشگاه  
#پارس-جنوبی  
#نفت  
#پتروشیمی

|   |             |   |
|---|-------------|---|
| ۱ | #نفت        | ۱ |
| ۲ | #پارس-جنوبی | ۱ |
| ۳ | #پالایشگاه  | ۱ |
| ۴ | #پتروشیمی   | ۱ |
| ۵ | #گاز        | ۱ |

نمودار رشد ۵ هشتگ برتر در بستر اینستاگرام



نمودار روند انتشار محتوا در بستر اینستاگرام



## مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران

### جزیره خارگ

### بهره برداری

### اشاره

مدیرعامل  
نقشی اساسی  
دستور کار مدیریت  
مرحله ای جدید  
منطقه عملیاتی خارگ  
دست آمده  
شتاب گیری  
بخش خصوصی انجام  
میلیون یورو  
ارزش تقریبی  
شرکت نفت فلات قاره ایران  
نتیجه همکاری منسجم  
شرکت نفت فلات قاره ایران مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران  
میدان فروزان

تلاش های پیوسته  
تحقق اهداف زیست  
طرح ملی خارگ  
تیم اجرایی پروژه  
توسعه  
تعهد سازمانی  
جمع اوری گازهای همراه  
روند اجرای  
تجهیزات جانبی طرح  
تخصص بالای کارکنان  
مدیا  
تسریع  
خارک مدیا  
مسیولانه  
موفقیت های  
زمان کوتاهی  
ادامه تامین تجهیزات  
تکمیل مراحل باقی  
جزیره خارگ منتقل  
خارگ  
شرکت ملی نفت  
مهندسی  
فلر  
حمل دریایی

|    |                        |   |
|----|------------------------|---|
| ۱  | اشاره                  | ۴ |
| ۲  | بهره برداری            | ۳ |
| ۳  | تاکید                  | ۳ |
| ۴  | جزیره خارگ             | ۳ |
| ۵  | مدیرعامل شرکت نفت ف... | ۳ |
| ۶  | اجرای بخش              | ۲ |
| ۷  | اجرای مراحل بعدی       | ۲ |
| ۸  | ادامه تامین تجهیزات    | ۲ |
| ۹  | ارزش تقریبی            | ۲ |
| ۱۰ | اطلاع رسانی خارک       | ۲ |

## #منطقه\_خارگ

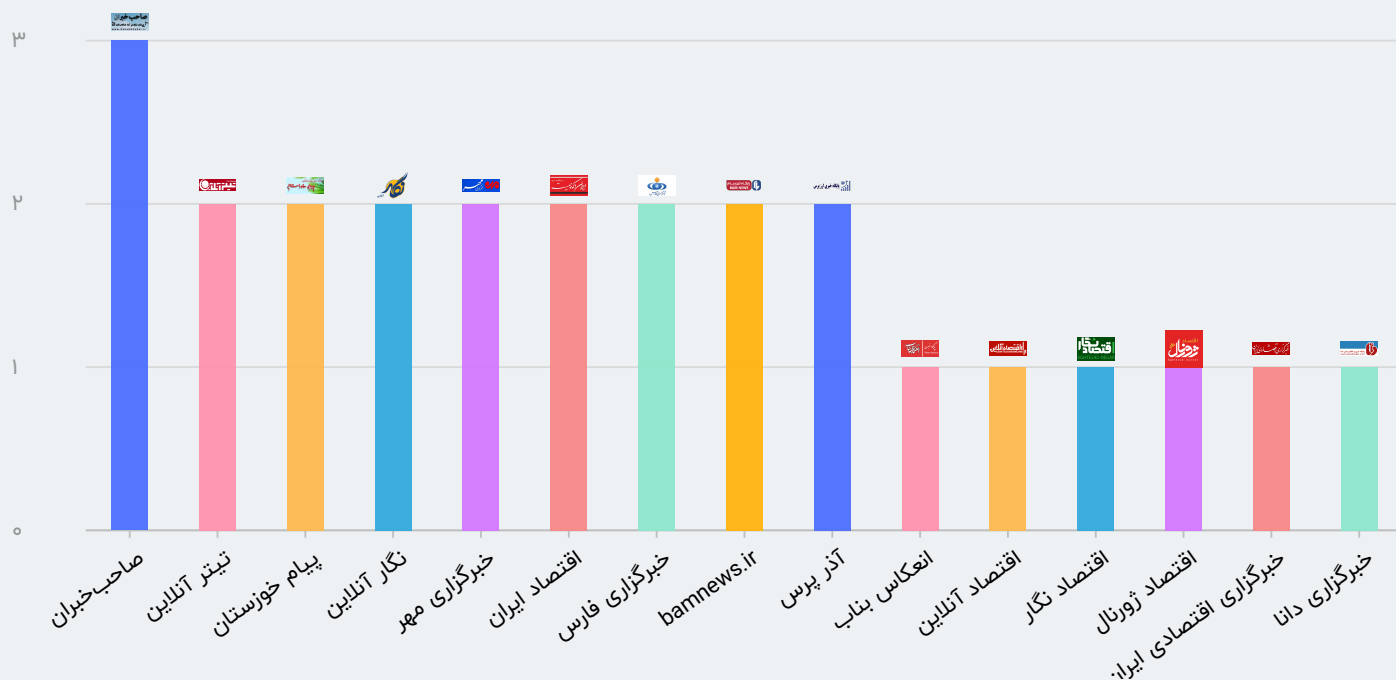
## #شرکت\_نفت\_فلات\_قاره\_ایران

## #احمدرضا\_راستی

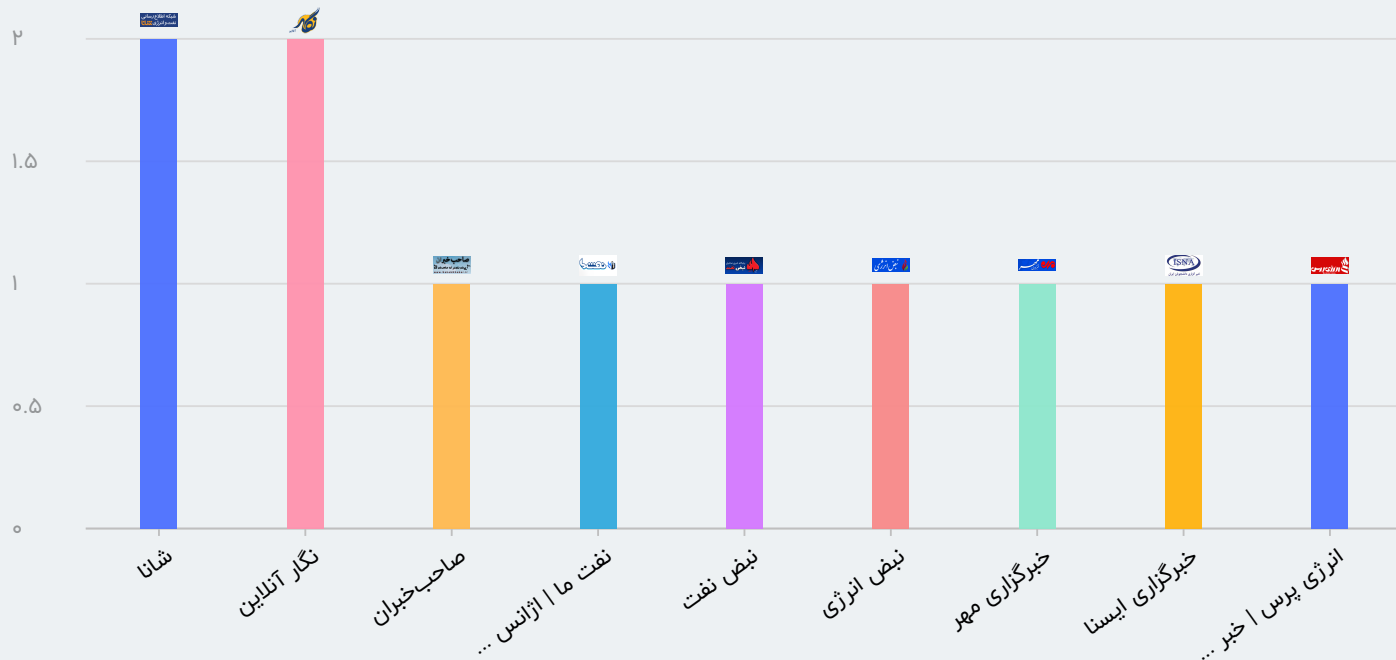
#خلیج\_فارس  
#حمید\_بور

|   |                        |   |
|---|------------------------|---|
| ۱ | #احمدرضا_راستی         | ۳ |
| ۲ | #شرکت_نفت_فلات_قاره... | ۳ |
| ۳ | #منطقه_خارگ            | ۳ |
| ۴ | #حمید_بور              | ۱ |
| ۵ | #خلیج_فارس             | ۱ |

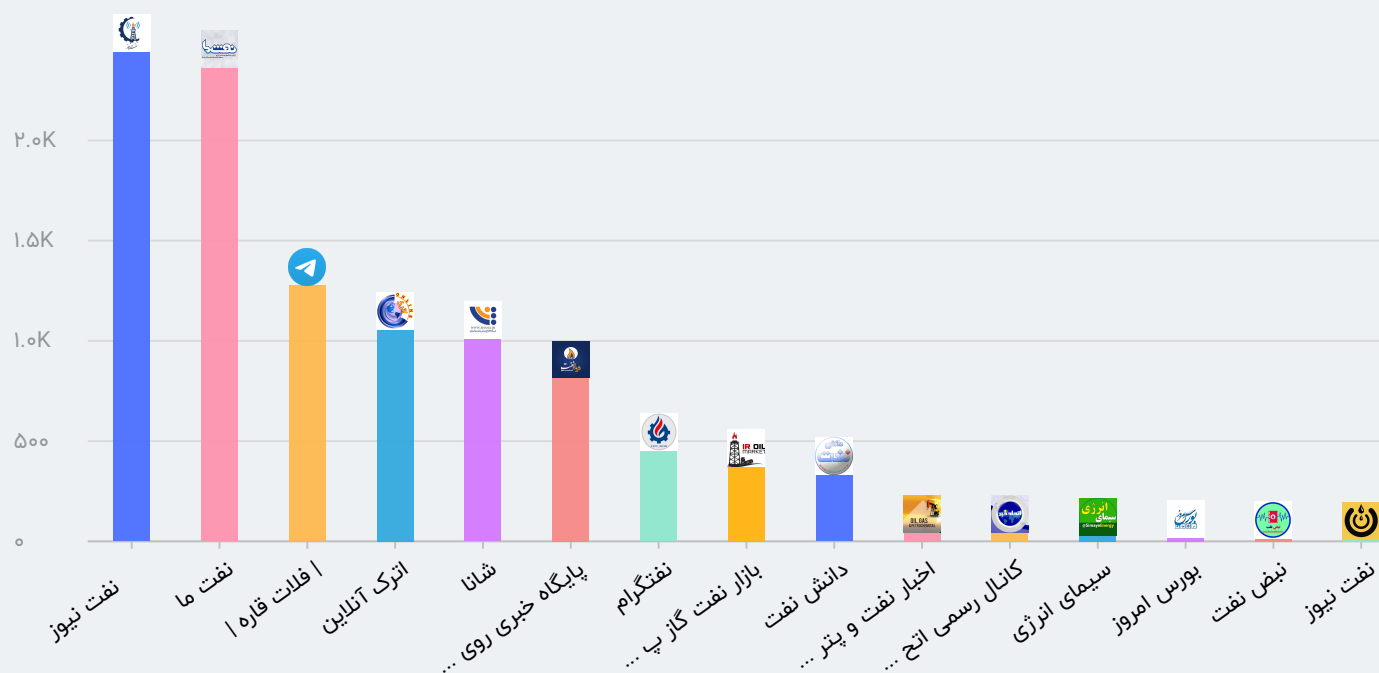
منابع پرنفوذ براساس تعداد مطالب مرتبط - خبری



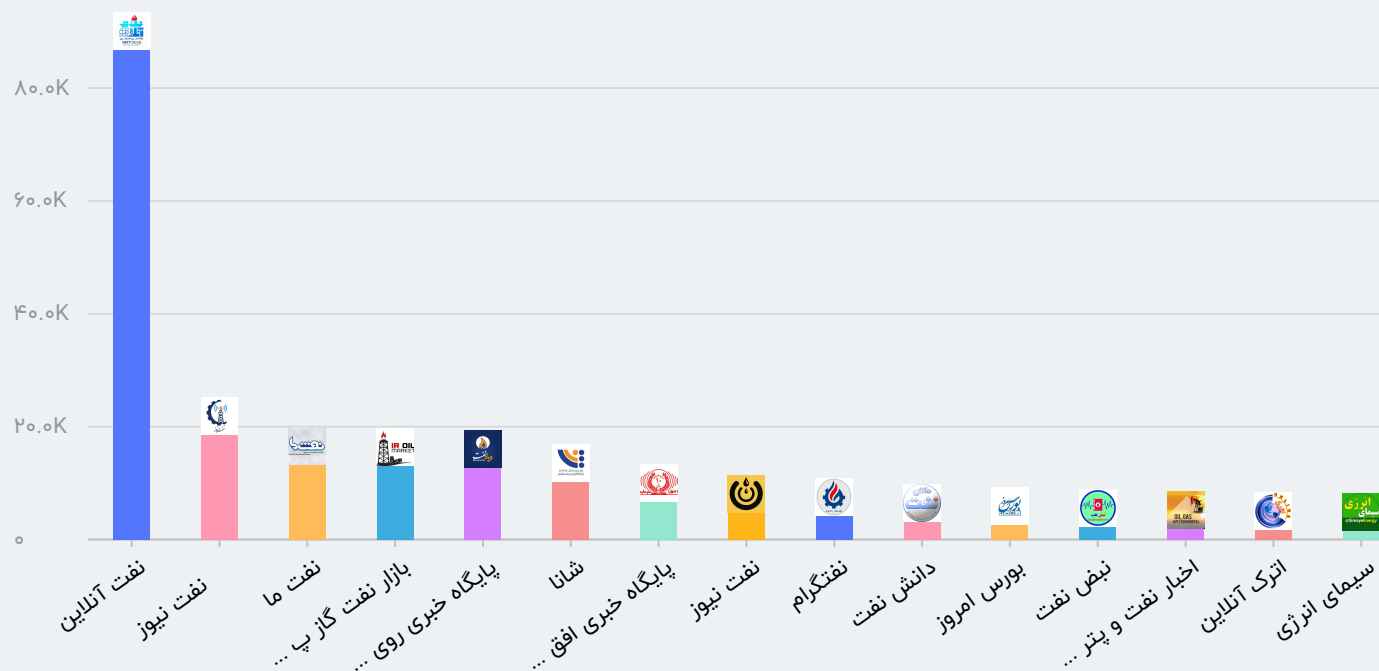
منابع پرنفوذ براساس تعداد باز نشر - خبری



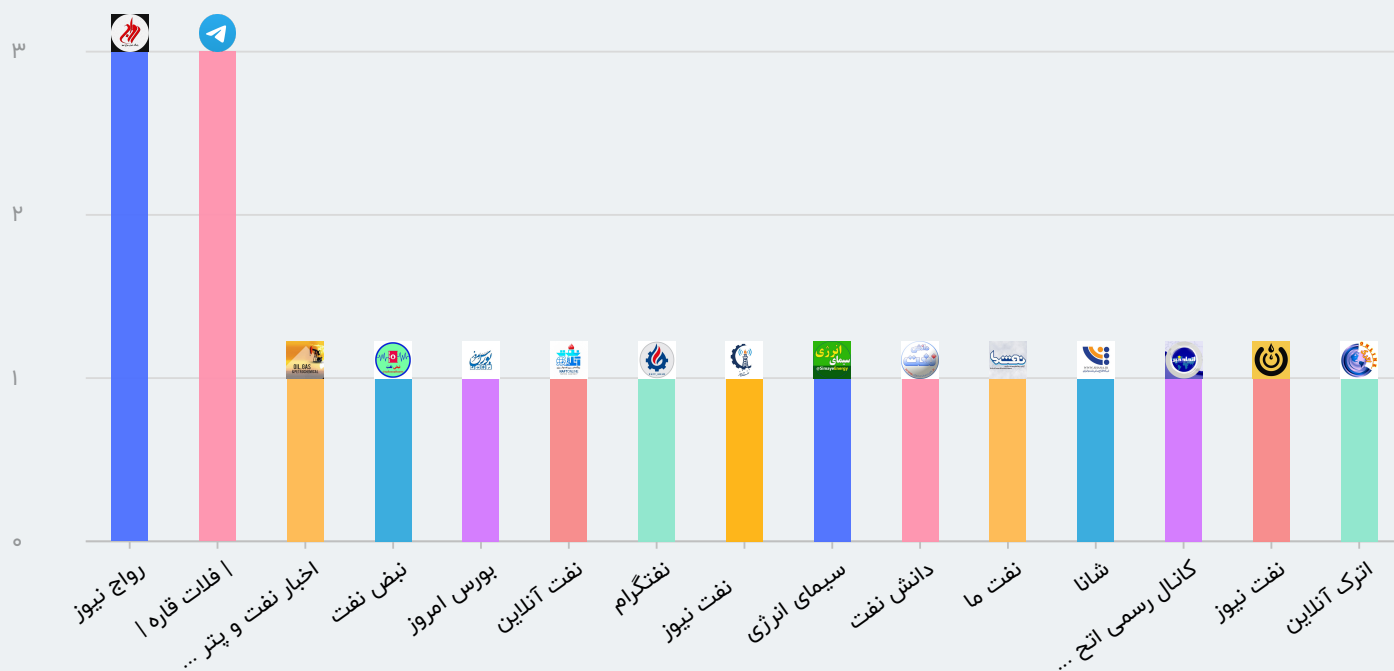
منابع پرنفوذ براساس تعداد بازدید - تلگرام



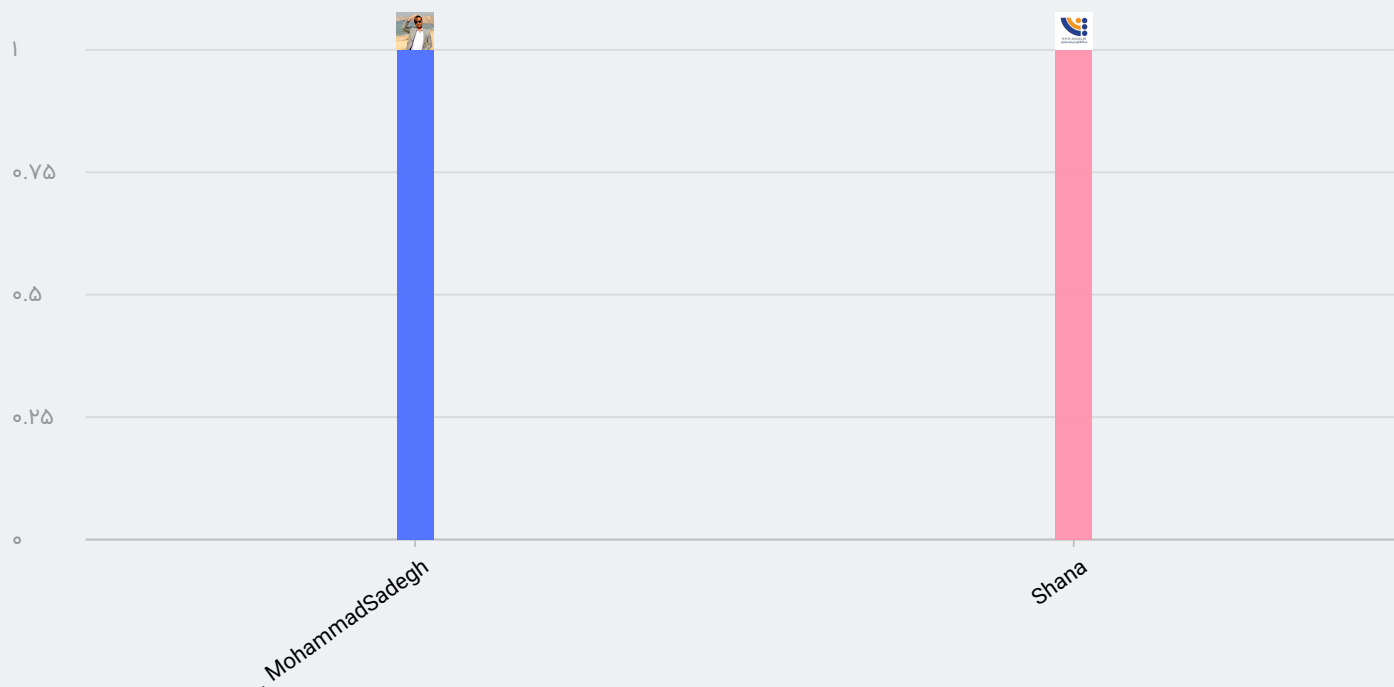
منابع پرنفوذ براساس تعداد اعضاء - تلگرام



منابع پرنفوذ براساس تعداد مطالب مرتبط - تلگرام



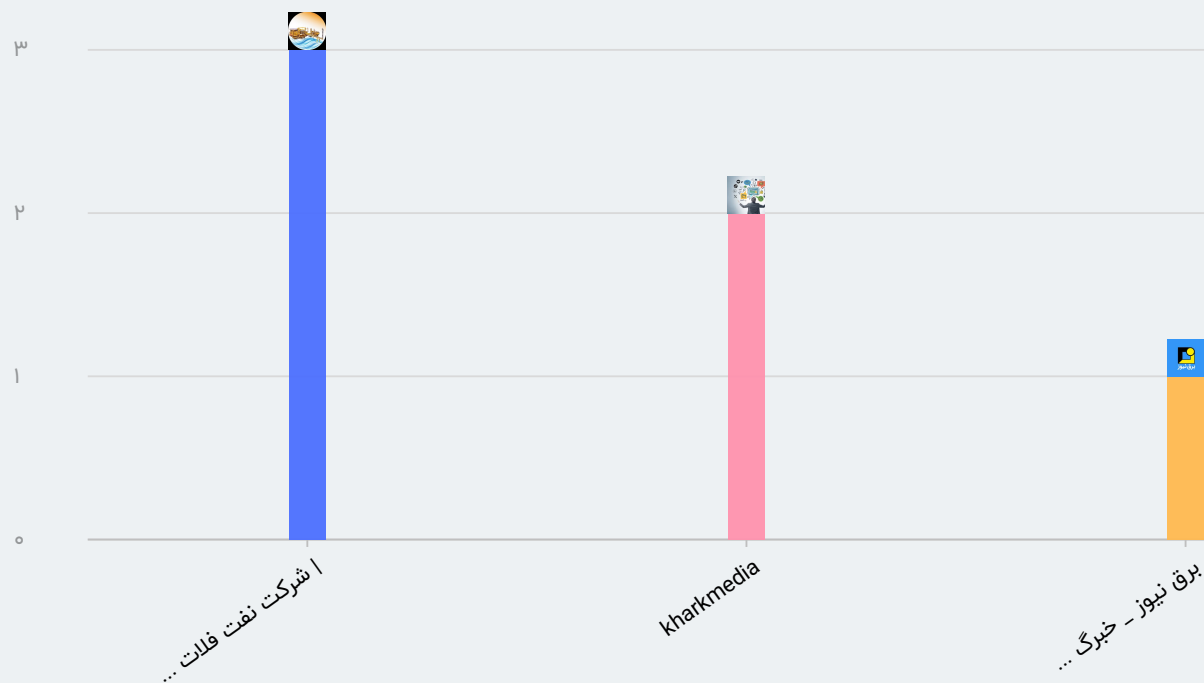
منابع پرنفوذ براساس تعداد مطالب مرتبط - توییتر

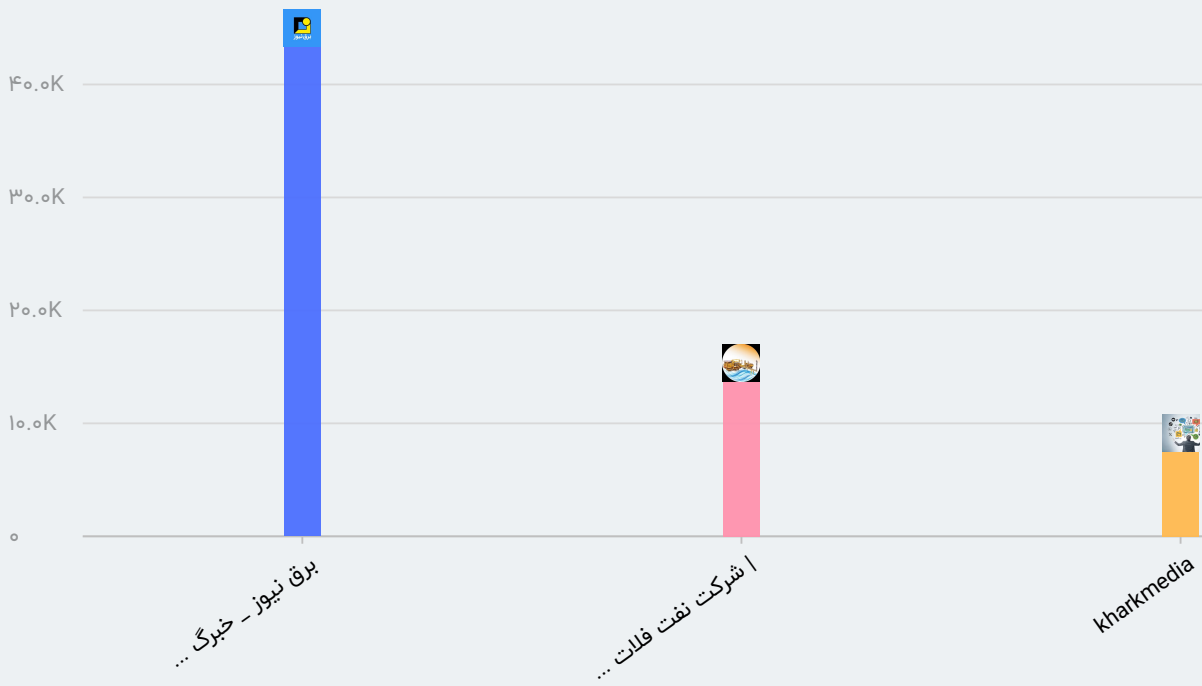


منابع پرنفوذ براساس تعداد فالوور - توییتر



منابع پرنفوذ براساس تعداد مطالب مرتبط - اینستاگرام





**بام انرژی | مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تاکید کرد. احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند [...] است.**

بام انرژی | مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تاکید کرد.

احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

شبکه اطلاع‌رسانی طلا و سکه | اجرای طرح NGL خارگ در نفت فلات قاره شتاب می‌گیرد

۱۴۰۴/۰۳/۱۱ - ۰۳:۴۴



**راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.**

به گزارش آژانس رویدادهای مهم نفت و انرژی "نفت ما"، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تاکید کرد.

احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت بر اساس الزامات قانونی مکلف است، تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش اعظم گازهای همراه را جمع‌آوری کند.

صاحب‌خبر -

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL خارک را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

انتهای پیام/

■

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

گزارش خبرگزاری فارس به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان

شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. راستی از پیگیری همزمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند. #طرح-ان‌جی‌ال #نفت-فلات-قاره #جزیره-خارک #گازهای-همراه #توسعه-پاید

📍 صاحب‌خبران | شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک



۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۶:۴۳

**مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.**

صاحب‌خبر -

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. راستی از پیگیری همزمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

■

📍 انعکاس بناب | گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید



۱۴۰۴/۰۳/۰۸ - ۱۲:۰۲

**به گزارش انعکاس بناب به نقل از ایسنا، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و [...]**

با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌گی‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبلند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبلند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادها نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادها نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

• منبع خبر : خبرگزاری ایسنا

<https://enekasbonab.ir/?p=99310>

اقتصاد ایران | گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید

۱۴۰۴/۰۳/۰۸ - ۰۵:۰۵



با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌گی‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

به گزارش ایران اکونومیست، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبلند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبلند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادهای نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.



به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

منبع خبر "خبرگزاری مهر" است و موتور جستجوگر خبر تیترا‌نلاین در قبال محتوای آن هیچ مسئولیتی ندارد. (ادامه)  
با استناد به ماده ۷۴ قانون تجارت الکترونیک مصوب ۱۳۸۲/۱۰/۱۷ مجلس شورای اسلامی و با عنایت به اینکه سایت تیترا‌نلاین مصداق بستر مبادلات الکترونیکی متنی، صوتی و تصویری است، مسئولیت نقض حقوق تصریح شده مولفان از قبیل تکثیر، اجرا و توزیع و یا هرگونه محتوای خلاف قوانین کشور ایران بر عهده منبع خبر و کاربران است.



به گزارش پایگاه خبری سبز البرز، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون [...]

به گزارش پایگاه خبری سبز البرز، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL خارگ را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

خبرگزاری فارس | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل قرار دارند

۱۳:۰۶ - ۱۴۰۴/۰۳/۰۶



دبیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزامات قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

گزارش خبرگزاری فارس به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود. وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت. علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش

شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد. وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند. علی‌حاجی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند. وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است. #جمع‌آوری\_گازهای\_مشعل #شرکت\_ملی\_نفت #برنامه\_هفتم\_توسعه #گازهای\_همراه #پروژه\_بیدبلند #پروژه\_مارون #ان\_جی\_ال #توان\_داخل

📍 خبرگزاری مهر | شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک

📅 ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۱:۳۵



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

📍 تجارت‌گردان | شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک

📅 ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۳:۵۴



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

به گزارش تجارت‌گردان به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

آذر پرس | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل قرار دارند

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۴:۳۵



به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت ...

به گزارش پایگاه خبری آذر پرس به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

منبع : مهر

با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

صاحب‌خبر -

به گزارش ایسنا، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبلند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبلند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادها نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادها نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

انتهای پیام

■

## خارگ- با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ، طرح ملی ان‌جی‌ال وارد فاز تازه‌ای از اجرا شد؛ پروژه‌ای حیاتی برای جمع‌آوری گازهای فلر و کاهش آلایندگی در صنعت نفت.

خبرگزاری مهر، گروه استان‌ها- حامد عرب زاده: طرح ملی NGL خارگ که با هدف جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت طراحی شده، اکنون با ورود ۱۲ دستگاه کمپرسور پیشرفته و تجهیزات جانبی مرتبط، وارد مرحله‌ای حیاتی از توسعه خود شده است.

آخرین محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای صنعتی تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، به جزیره خارگ منتقل شد. این اتفاق به‌عنوان نقطه عطفی در روند اجرای این پروژه راهبردی تلقی می‌شود.

طرح (NGL (Natural Gas Liquids خارگ به منظور تبدیل گازهای همراه نفت خام (فلر) به مایعات گازی ارزشمند مانند اتان، پروپان و بوتان اجرا می‌شود. پیش از این، این گازها عمدتاً در مشعل‌ها سوزانده می‌شدند که باعث اتلاف انرژی و آلودگی زیست‌محیطی می‌گردید. اکنون این گازها جمع‌آوری و به فرآورده‌هایی با قابلیت مصرف داخلی و صادراتی تبدیل خواهند شد.

کاهش آلایندگی زیست‌محیطی از طریق حذف فلرژنگ و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، افزایش بهره‌وری با بازیابی گازهای هدررفته و تبدیل آن‌ها به منابع سودآور، درآمدزایی ارزی از محل فروش فرآورده‌های گازی در بازارهای جهانی، اشتغال‌زایی منطقه‌ای و کمک به رونق اقتصادی جزیره خارگ و استان بوشهر، توسعه زیرساخت‌های صنعتی برای اجرای پروژه‌های مشابه در سایر مناطق نفت‌خیز کشور را می‌توان به عنوان مزایای زیست‌محیطی و اقتصادی این پروژه عظیم نام برد.

### پایان فلرژنگ در یکی از حیاتی‌ترین قطب‌های نفتی کشور

در ادامه روند تسریع اجرای طرح ملی NGL خارگ، کارشناسان حوزه انرژی این پروژه را یکی از مهم‌ترین اقدامات راهبردی در راستای بهینه‌سازی مصرف منابع هیدروکربوری و کاهش آلودگی زیست‌محیطی ارزیابی می‌کنند.

استاد دانشگاه صنعت نفت و کارشناس ارشد انرژی‌های فسیلی در گفتگو با خبرنگار مهر اظهار کرد: طرح NGL خارگ به لحاظ اقتصادی و فنی، نقطه عطفی در فرآیند تبدیل گازهای هدررفته به محصولات صادراتی با ارزش افزوده بالا است. این گازها پیش‌تر به صورت روزانه در فلرها سوزانده می‌شدند و حالا به منبع درآمد پایدار برای کشور تبدیل خواهند شد.

علی شریفی با اشاره به جایگاه استراتژیک جزیره خارگ در صادرات نفت ایران افزود: با تکمیل این پروژه، خارگ می‌تواند به قطب صادرات فرآورده‌های گازی نیز تبدیل شود و این اتفاق، امنیت انرژی و توسعه زیرساخت‌های اقتصادی کشور را تقویت خواهد کرد.

به گفته این کارشناس، این طرح در کنار جنبه‌های فنی، از اهمیت دیپلماتیک نیز برخوردار است، چراکه نشان‌دهنده تلاش ایران برای حرکت به‌سوی مدیریت مسئولانه منابع و کاهش ردپای کربنی در سطح بین‌الملل است.

### ابعاد راهبردی پروژه

جزیره خارگ به دلیل موقعیت ژئوپلیتیکی و حجم بالای تولید نفت، همواره یکی از مراکز حیاتی در شبکه انرژی ایران بوده است. طرح NGL خارگ با هدف مدیریت گازهای همراه در میادینی چون میدان فروزان، گامی مهم در جهت تحقق اهداف راهبردی صنعت نفت به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

احمدرضا راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

وی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

### سیانت از محیط زیست

با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ و پیشرفت محسوس در روند اجرای طرح NGL، توجه تحلیلگران به آثار مثبت زیست‌محیطی این پروژه ملی نیز جلب شده است. کارشناسان حوزه محیط زیست، اجرای این طرح را نقطه عطفی در اصلاح رفتار انرژی در صنعت نفت ایران توصیف می‌کنند.

نسرین فرهادی، از فعالان حوزه محیط زیست در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به تأثیرات مخرب فلررینگ در مناطق نفت‌خیز، عنوان کرد: سال‌هاست که سوزاندن گازهای همراه، یکی از عوامل اصلی آلودگی هوا و تهدید سلامت ساکنان مناطق نفتی بوده است. NGL خارگ نخستین پروژه‌ای است که به‌طور مستقیم و در مقیاسی گسترده، به حذف این رویه خطرناک می‌پردازد.

وی خاطرنشان کرد: نکته مهم اینجاست که این اقدام تنها یک پروژه صنعتی نیست، بلکه پاسخی صریح به الزامات جهانی در زمینه کاهش گازهای گلخانه‌ای است. با اجرای این طرح، ایران در مسیر دستیابی به تعهدات اقلیمی خود در قالب توافق‌نامه پاریس و سایر پیمان‌های زیست‌محیطی بین‌المللی گام برداشته است.

فرهادی همچنین پیشنهاد کرد از مدل اجرای NGL خارگ به‌عنوان الگویی برای توسعه پروژه‌های مشابه در مناطق دیگر از جمله میادین نفتی جنوب کشور و جزایری مانند سیری و لاوان استفاده شود.

## گام بلند در مسیر توسعه پایدار

با توجه به الزامات جهانی برای کاهش آلاینده‌ها و گرایش به سوی انرژی‌های پاک، اجرای طرح‌هایی همچون NGL خارگ نه تنها از منظر اقتصادی بلکه از لحاظ زیست‌محیطی نیز حیاتی است. این پروژه می‌تواند به عنوان الگویی موفق در مدیریت منابع انرژی و تحقق تعهدات بین‌المللی ایران در حوزه اقلیم مطرح شود.

طرح NGL خارگ را می‌توان نمونه‌ای موفق از تلفیق تخصص، فناوری و مسئولیت‌پذیری زیست‌محیطی در صنعت نفت کشور دانست. ادامه حمایت‌های مدیریتی، تأمین تجهیزات و سرمایه‌گذاری به‌موقع، می‌تواند این پروژه را در آینده‌ای نزدیک به مرحله بهره‌برداری کامل رسانده و آن را به یکی از ارکان توسعه پایدار صنعت انرژی ایران بدل کند.

نگار آنلاین



نگار آنلاین



bamnews.ir



بازنشرها:

🌐 خبرگزاری تسنیم | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل

📅 ۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۶:۱۱



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت بر اساس الزامات قانونی مکلف است، تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش اعظم گازهای همراه را جمع‌آوری کند.

- اخبار اقتصادی -

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و خارگ را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

انتهای پیام/

شانا | شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۲۰

شبکه اطلاع‌رسانی  
نفت و انرژی شانا

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

تجارت گردان



تیتیر برتر



صاحب‌خبران



خبرگزاری مهر



خبرگزاری فارس



بازنشرها:

تیتیر آنلاین



پیام خوزستان



انرژی پرس | خبرگزاری نفت و پتروشیمی





به گزارش انرژی پرس، به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به

به گزارش انرژی پرس، به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

بزرگترین سکوی نفتی خلیج فارس به مدار تولید بازگشت

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

منبع: شانا

پیام خوزستان - مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.



پیام خوزستان - مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.



📌 خبرگزاری مهر | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل قرار دارند

📅 ۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۴:۲۹



#### مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تاکید کرد.

به گزارش نفت آنلاین به نقل از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.



**مهندس احمدرضا راستی خبر داد:**  
**تسريع در اجرای طرح NGL خارگ**  
**در شرکت نفت فلات قاره ایران**

www.naftonline.ir — پایگاه خبری نفت آنلاین — @naftonline

با سرعت گرفتن پروژههای جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلایندگی‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

به گزارش ایسنا، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادها نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادها نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلایندگی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

انتهای پیام

صاحب‌خبران



خوزنا



انعکاس بناب



خبرگزاری دانا



اقتصاد ایران



بازنشرها:

اقتصاد نگار



باشگاه خبرنگاران جوان



با سرعت گرفتن پروژههای جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلایندگی‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

به گزارش پایگاه خبری دانا، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادهای نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلایندگی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.



تیتربتر به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

تیتربتر آنلاین | شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۱:۳۸



**مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.**

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری همزمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

ایرنا | سرنوشت جمع‌آوری گازهای مشعل به کجا رسید؟



۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۵:۱۶

**تهران- ایرنا-** مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزام قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع‌آوری مشعل‌های فلرسوز با کمک پتروشیمی‌ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل‌های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل‌های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی‌ها منعقد شده و پیگیری می‌شود؛ در این میان مشعل‌هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده‌اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه‌گذاری پرداخته‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی‌ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدبلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه‌گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل‌های پراکنده توسط این شرکت جمع‌آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می‌شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع‌آوری گازهای فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فلرسوز جمع‌آوری می‌شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع‌آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

### سه طرح کلان برای جمع‌آوری گازهای مشعل

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، گفت: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

اقتصاد ایران | سرنوشت جمع‌آوری گازهای مشعل به کجا رسید؟

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۵:۲۴



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزام قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

به گزارش ایران اکونومیست، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع‌آوری مشعل‌های فلرسوز با کمک پتروشیمی‌ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل‌های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل‌های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی‌ها منعقد شده و پیگیری می‌شود؛ در این میان مشعل‌هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده‌اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه‌گذاری پرداخته‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی‌ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدبلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه‌گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل‌های پراکنده توسط این شرکت جمع‌آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می‌شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع‌آوری گازهای فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فلرسوز جمع‌آوری می‌شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع‌آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

### سه طرح کلان برای جمع‌آوری گازهای مشعل

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، گفت: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علی‌خانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

اقتصاد نگار | گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید

۱۵:۱۵ - ۱۴۰۴/۰۳/۰۸



با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

نوشته گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید اولین بار در اقتصاد نگار. پدیدار شد.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبلند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبلند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادها نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

اتحاد خبر | تسریع در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۲:۳۲



اتحاد خبر: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است...

اتحاد خبر: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد.



به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

تیترا آنلاین | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل قرار دارند

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۴:۳۱



#### مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

میز نفت | گازهای مشعل به چرخه تولید بازمی‌گردند

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۵:۱۷



#### میز نفت - مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.

به گزارش میز نفت، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

## جمع‌آوری تدریجی گازهای مشعل تا ۱۴۰۶

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علی‌خانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد. وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

## انتقال گازهای مشعل به شبکه سراسری

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علی‌خانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

منبع : مهر

سه شنبه ۶ خرداد ۱۴۰۴ ساعت ۱۶:۱۷



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.



به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین شده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده

و به طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است. منبع خبر "خبرگزاری مهر" است و موتور جستجوگر خبر تیترا آنلاین در قبال محتوای آن هیچ مسئولیتی ندارد. (ادامه)

با استناد به ماده ۷۴ قانون تجارت الکترونیک مصوب ۱۳۸۲/۱۰/۱۷ مجلس شورای اسلامی و با عنایت به اینکه سایت تیترا آنلاین مصداق بستر مبادلات الکترونیکی متنی، صوتی و تصویری است، مسئولیت نقض حقوق تصریح شده مولفان از قبیل تکثیر، اجرا و توزیع و یا هرگونه محتوای خلاف قوانین کشور ایران بر عهده منبع خبر و کاربران است.

📶 نگار آنلاین | پایان هدرفت طلای گازی؛ صدای کمپرسورها از خارگ شنیده می‌شود

۱۴۰۴/۰۳/۱۱ - ۰۸:۴۲



خارگ- با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ، طرح ملی ان‌جی‌ال وارد فاز تازه‌ای از اجرا شد؛ پروژه‌ای حیاتی برای جمع‌آوری گازهای فلر و کاهش آلایندگی در صنعت نفت.



خبرگزاری مهر، گروه استان‌ها- حامد عرب زاده: طرح ملی NGL خارگ که با هدف جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت طراحی شده، اکنون با ورود ۱۲ دستگاه کمپرسور پیشرفته و تجهیزات جانبی مرتبط، وارد مرحله‌ای حیاتی از توسعه خود شده است.

آخرین محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای صنعتی تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، به جزیره خارگ منتقل شد. این اتفاق به‌عنوان نقطه عطفی در روند اجرای این پروژه راهبردی تلقی می‌شود.

طرح (NGL (Natural Gas Liquids خارگ به منظور تبدیل گازهای همراه نفت خام (فلر) به مایعات گازی ارزشمند مانند اتان، پروپان و بوتان اجرا می‌شود. پیش از این، این گازها عمدتاً در مشعل‌ها سوزانده می‌شدند که باعث اتلاف انرژی و آلودگی زیست‌محیطی می‌گردید. اکنون این گازها جمع‌آوری و به فرآورده‌هایی با قابلیت مصرف داخلی و صادراتی تبدیل خواهند شد.

کاهش آلایندگی زیست‌محیطی از طریق حذف فلرژنگ و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، افزایش بهره‌وری با بازیابی گازهای هدررفته و تبدیل آن‌ها به منابع سودآور، درآمدزایی ارزی از محل فروش فرآورده‌های گازی در بازارهای جهانی، اشتغال‌زایی منطقه‌ای و کمک به رونق اقتصادی جزیره خارگ و استان بوشهر، توسعه زیرساخت‌های صنعتی برای اجرای پروژه‌های مشابه در سایر مناطق نفت‌خیز کشور را می‌توان به عنوان مزایای زیست‌محیطی و اقتصادی این پروژه عظیم نام برد.

پایان فلرژنگ در یکی از حیاتی‌ترین قطب‌های نفتی کشور

در ادامه روند تسریع اجرای طرح ملی NGL خارگ، کارشناسان حوزه انرژی این پروژه را یکی از مهم‌ترین اقدامات راهبردی در راستای بهینه‌سازی مصرف منابع هیدروکربوری و کاهش آلودگی زیست‌محیطی ارزیابی می‌کنند.

استاد دانشگاه صنعت نفت و کارشناس ارشد انرژی‌های فسیلی در گفتگو با خبرنگار مهر اظهار کرد: طرح NGL خارگ به لحاظ اقتصادی و فنی، نقطه عطفی در فرآیند تبدیل گازهای هدررفته به محصولات صادراتی با ارزش افزوده بالا است. این گازها پیش‌تر به صورت روزانه در فلرها سوزانده می‌شدند و حالا به منبع درآمد پایدار برای کشور تبدیل خواهند شد.

علی شریفی با اشاره به جایگاه استراتژیک جزیره خارگ در صادرات نفت ایران افزود: با تکمیل این پروژه، خارگ می‌تواند به قطب صادرات فرآورده‌های گازی نیز تبدیل شود و این اتفاق، امنیت انرژی و توسعه زیرساخت‌های اقتصادی کشور را تقویت خواهد کرد.

به گفته این کارشناس، این طرح در کنار جنبه‌های فنی، از اهمیت دیپلماتیک نیز برخوردار است، چراکه نشان‌دهنده تلاش ایران برای حرکت به سوی مدیریت مسئولانه منابع و کاهش ردپای کربنی در سطح بین‌الملل است.

#### ابعاد راهبردی پروژه

جزیره خارگ به دلیل موقعیت ژئوپلیتیکی و حجم بالای تولید نفت، همواره یکی از مراکز حیاتی در شبکه انرژی ایران بوده است. طرح NGL خارگ با هدف مدیریت گازهای همراه در میادینی چون میدان فروزان، گامی مهم در جهت تحقق اهداف راهبردی صنعت نفت به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

احمدرضا راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

وی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

#### سیانت از محیط زیست

با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ و پیشرفت محسوس در روند اجرای طرح NGL، توجه تحلیلگران به آثار مثبت زیست‌محیطی این پروژه ملی نیز جلب شده است. کارشناسان حوزه محیط زیست، اجرای این طرح را نقطه عطفی در اصلاح رفتار انرژی در صنعت نفت ایران توصیف می‌کنند.

نسرین فرهادی، از فعالان حوزه محیط زیست در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به تأثیرات مخرب فلررینگ در مناطق نفت‌خیز، عنوان کرد: سال‌هاست که سوزاندن گازهای همراه، یکی از عوامل اصلی آلودگی هوا و تهدید سلامت ساکنان مناطق نفتی بوده است. NGL خارگ نخستین پروژه‌ای است که به‌طور مستقیم و در مقیاسی گسترده، به حذف این رویه خطرناک می‌پردازد.

وی خاطرنشان کرد: نکته مهم اینجا است که این اقدام تنها یک پروژه صنعتی نیست، بلکه پاسخی صریح به الزامات جهانی در زمینه کاهش گازهای گلخانه‌ای است. با اجرای این طرح، ایران در مسیر دستیابی به تعهدات اقلیمی خود در قالب توافق‌نامه پاریس و سایر پیمان‌های زیست‌محیطی بین‌المللی گام برداشته است.

فرهادی همچنین پیشنهاد کرد از مدل اجرای NGL خارگ به‌عنوان الگویی برای توسعه پروژه‌های مشابه در مناطق دیگر از جمله میادین نفتی جنوب کشور و جزایری مانند سیری و لواوان استفاده شود.

#### گام بلند در مسیر توسعه پایدار

با توجه به الزامات جهانی برای کاهش آلاینده‌ها و گرایش به سوی انرژی‌های پاک، اجرای طرح‌هایی همچون NGL خارگ نه تنها از منظر اقتصادی بلکه از لحاظ زیست‌محیطی نیز حیاتی است. این پروژه می‌تواند به عنوان الگویی موفق در مدیریت منابع انرژی و تحقق تعهدات بین‌المللی ایران در حوزه اقلیم مطرح شود.

طرح NGL خارگ را می‌توان نمونه‌ای موفق از تلفیق تخصص، فناوری و مسئولیت‌پذیری زیست‌محیطی در صنعت نفت کشور دانست. ادامه حمایت‌های مدیریتی، تأمین تجهیزات و سرمایه‌گذاری به‌موقع، می‌تواند این پروژه را در آینده‌ای نزدیک به مرحله بهره‌برداری کامل رسانده و آن را به یکی از ارکان توسعه پایدار صنعت انرژی ایران بدل کند.

منبع خبر "خبرگزاری مهر" است و موتور جستجوگر خبر تیتراژ آنلاین در قبال محتوای آن هیچ مسئولیتی ندارد. (ادامه)

با استناد به ماده ۷۴ قانون تجارت الکترونیک مصوب ۱۳۸۲/۱۰/۱۷ مجلس شورای اسلامی و با عنایت به اینکه سایت تیترا آنلاین مصداق بستر مبادلات الکترونیکی متنی، صوتی و تصویری است، مسئولیت نقض حقوق تصریح شده مولفان از قبیل تکثیر، اجرا و توزیع و یا هرگونه محتوای خلاف قوانین کشور ایران بر عهده منبع خبر و کاربران است.

نگار آنلاین | پایان هدررفت طلای گازی؛ صدای کمپرسورها از خارگ شنیده می‌شود

۱۴۰۴/۰۳/۱۱ - ۰۸:۵۳



**خارگ- با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ، طرح ملی ان‌جی‌ال وارد فاز تازه‌ای از اجرا شد؛ پروژه‌ای حیاتی برای جمع‌آوری گازهای فلر و کاهش آلاینده‌گی در صنعت نفت.**



خبرگزاری مهر، گروه استان‌ها- حامد عرب زاده: طرح ملی NGL خارگ که با هدف جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت طراحی شده، اکنون با ورود ۱۲ دستگاه کمپرسور پیشرفته و تجهیزات جانبی مرتبط، وارد مرحله‌ای حیاتی از توسعه خود شده است.

آخرین محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای صنعتی تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، به جزیره خارگ منتقل شد. این اتفاق به‌عنوان نقطه عطفی در روند اجرای این پروژه راهبردی تلقی می‌شود.

طرح (NGL (Natural Gas Liquids خارگ به منظور تبدیل گازهای همراه نفت خام (فلر) به مایعات گازی ارزشمند مانند اتان، پروپان و بوتان اجرا می‌شود. پیش از این، این گازها عمدتاً در مشعل‌ها سوزانده می‌شدند که باعث اتلاف انرژی و آلودگی زیست‌محیطی می‌گردید. اکنون این گازها جمع‌آوری و به فرآورده‌هایی با قابلیت مصرف داخلی و صادراتی تبدیل خواهند شد.

کاهش آلاینده‌گی زیست‌محیطی از طریق حذف فلرژنگ و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، افزایش بهره‌وری با بازیابی گازهای هدررفته و تبدیل آن‌ها به منابع سودآور، درآمدزایی ارزی از محل فروش فرآورده‌های گازی در بازارهای جهانی، اشتغال‌زایی منطقه‌ای و کمک به رونق اقتصادی جزیره خارگ و استان بوشهر، توسعه زیرساخت‌های صنعتی برای اجرای پروژه‌های مشابه در سایر مناطق نفت‌خیز کشور را می‌توان به عنوان مزایای زیست‌محیطی و اقتصادی این پروژه عظیم نام برد.

پایان فلرژنگ در یکی از حیاتی‌ترین قطب‌های نفتی کشور

در ادامه روند تسریع اجرای طرح ملی NGL خارگ، کارشناسان حوزه انرژی این پروژه را یکی از مهم‌ترین اقدامات راهبردی در راستای بهینه‌سازی مصرف منابع هیدروکربوری و کاهش آلودگی زیست‌محیطی ارزیابی می‌کنند.

استاد دانشگاه صنعت نفت و کارشناس ارشد انرژی‌های فسیلی در گفتگو با خبرنگار مهر اظهار کرد: طرح NGL خارگ به لحاظ اقتصادی و فنی، نقطه عطفی در فرآیند تبدیل گازهای هدررفته به محصولات صادراتی با ارزش افزوده بالا است. این گازها پیش‌تر به صورت روزانه در فلرها سوزانده

می‌شدند و حالا به منبع درآمد پایدار برای کشور تبدیل خواهند شد.

علی شریفی با اشاره به جایگاه استراتژیک جزیره خارگ در صادرات نفت ایران افزود: با تکمیل این پروژه، خارگ می‌تواند به قطب صادرات فرآورده‌های گازی نیز تبدیل شود و این اتفاق، امنیت انرژی و توسعه زیرساخت‌های اقتصادی کشور را تقویت خواهد کرد.

به گفته این کارشناس، این طرح در کنار جنبه‌های فنی، از اهمیت دیپلماتیک نیز برخوردار است، چراکه نشان‌دهنده تلاش ایران برای حرکت به سوی مدیریت مسئولانه منابع و کاهش ردپای کربنی در سطح بین‌الملل است.

ابعاد راهبردی پروژه

جزیره خارگ به دلیل موقعیت ژئوپلیتیکی و حجم بالای تولید نفت، همواره یکی از مراکز حیاتی در شبکه انرژی ایران بوده است. طرح NGL خارگ با هدف مدیریت گازهای همراه در میادینی چون میدان فروزان، گامی مهم در جهت تحقق اهداف راهبردی صنعت نفت به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

احمدرضا راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

وی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

صیانت از محیط زیست

با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ و پیشرفت محسوس در روند اجرای طرح NGL، توجه تحلیلگران به آثار مثبت زیست‌محیطی این پروژه ملی نیز جلب شده است. کارشناسان حوزه محیط زیست، اجرای این طرح را نقطه عطفی در اصلاح رفتار انرژی در صنعت نفت ایران توصیف می‌کنند.

نسرین فرهادی، از فعالان حوزه محیط زیست در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به تأثیرات مخرب فلررینگ در مناطق نفت‌خیز، عنوان کرد: سال‌هاست که سوزاندن گازهای همراه، یکی از عوامل اصلی آلودگی هوا و تهدید سلامت ساکنان مناطق نفتی بوده است. NGL خارگ نخستین پروژه‌ای است که به‌طور مستقیم و در مقیاسی گسترده، به حذف این رویه خطرناک می‌پردازد.

وی خاطرنشان کرد: نکته مهم اینجاست که این اقدام تنها یک پروژه صنعتی نیست، بلکه پاسخی صریح به الزامات جهانی در زمینه کاهش گازهای گلخانه‌ای است. با اجرای این طرح، ایران در مسیر دستیابی به تعهدات اقلیمی خود در قالب توافق‌نامه پاریس و سایر پیمان‌های زیست‌محیطی بین‌المللی گام برداشته است.

فرهادی همچنین پیشنهاد کرد از مدل اجرای NGL خارگ به‌عنوان الگویی برای توسعه پروژه‌های مشابه در مناطق دیگر از جمله میادین نفتی جنوب کشور و جزایری مانند سیری و لاوان استفاده شود.

## گام بلند در مسیر توسعه پایدار

با توجه به الزامات جهانی برای کاهش آلاینده‌ها و گرایش به سوی انرژی‌های پاک، اجرای طرح‌هایی همچون NGL خارگ نه تنها از منظر اقتصادی بلکه از لحاظ زیست‌محیطی نیز حیاتی است. این پروژه می‌تواند به عنوان الگویی موفق در مدیریت منابع انرژی و تحقق تعهدات بین‌المللی ایران در حوزه اقلیم مطرح شود.

طرح NGL خارگ را می‌توان نمونه‌ای موفق از تلفیق تخصص، فناوری و مسئولیت‌پذیری زیست‌محیطی در صنعت نفت کشور دانست. ادامه حمایت‌های مدیریتی، تأمین تجهیزات و سرمایه‌گذاری به‌موقع، می‌تواند این پروژه را در آینده‌ای نزدیک به مرحله بهره‌برداری کامل رسانده و آن را به یکی از ارکان توسعه پایدار صنعت انرژی ایران بدل کند.

منبع خبر "خبرگزاری مهر" است و موتور جستجوگر خبر تیتراژنلاین در قبال محتوای آن هیچ مسئولیتی ندارد. (ادامه)

با استناد به ماده ۷۴ قانون تجارت الکترونیک مصوب ۱۳۸۲/۱۰/۱۷ مجلس شورای اسلامی و با عنایت به اینکه سایت تیتراژنلاین مصداق بستر مبادلات الکترونیکی متنی، صوتی و تصویری است، مسئولیت نقض حقوق تصریح شده مولفان از قبیل تکثیر، اجرا و توزیع و یا هرگونه محتوای خلاف قوانین کشور ایران بر عهده منبع خبر و کاربران است.



به گزارش نپض نفت به نقل از خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و NGL خارگ را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

پایگاه خبری سبز البرز



خبرگزاری اقتصادی ایران



صاحب‌خبران



خبرگزاری تسنیم



بازنشرها:

رصد انرژی



آذر پرس



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزامات قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین شده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

تحلیل بازار



پیام خوزستان



میز نفت



خبرگزاری مهر



خبرگزاری فارس



بازنشراها:

آذر پرس



پایگاه خبری تحلیلی نفتی ها | اخبار نفت ، گاز ، پتروشیمی ، پالایش و پخش ، بنزین ، گازوییل ، میادین نفتی



تیترا آنلاین



صاحب‌خبران | سرنوشت جمع‌آوری گازهای مشعل به کجا رسید؟

۱۵:۱۶ - ۱۴۰۴/۰۳/۰۶ ۴

صاحب‌خبران  
آی‌آر بی‌کوت‌ده صاحب‌خبران  
www.SahelKhabar.ir

تهران- ایرنا- مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزام قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

صاحب‌خبر -

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع‌آوری مشعل‌های فلرسوز با کمک پتروشیمی‌ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل‌های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل‌های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی‌ها منعقد شده و پیگیری می‌شود؛ در این میان مشعل‌هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده‌اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه‌گذاری پرداخته‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی‌ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدبلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه‌گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل‌های پراکنده توسط این شرکت جمع‌آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می‌شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع‌آوری گازهای فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فلرسوز جمع‌آوری می‌شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

سه طرح کلان برای جمع آوری گازهای مشعل

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، گفت: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

■

اقتصاد ژورنال



ایرنا



اقتصاد ایران



اقتصاد آنلاین



بازنشرها:

📍 خبرگزاری اقتصادی ایران | پروژه های جمع آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۶:۳۷



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت بر اساس الزامات قانونی مکلف است، تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش اعظم گازهای همراه را جمع‌آوری کند.

- اخبار اقتصادی -

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

۹ میلیون مترمکعب گازهای مشعل امسال خوراک پتروشیمی می‌شود

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و NGL خارگ را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

انتهای پیام/

🌐 پایگاه خبری تحلیلی نفتی ها | اخبار نفت ، گاز ، پتروشیمی ، پالایش و پخش ، بنزین ، گازوییل ، میادین نفتی | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل قرار دارند

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۵:۴۸



#### مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.

نفتی ها / به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است. /مهر

انرژی پرس | خبرگزاری نفت و پتروشیمی | تزریق گازهای مشعل به چرخه تولید

۱۴۰۴/۰۳/۰۸ - ۱۱:۴۸



به گزارش انرژی پرس، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه

به گزارش انرژی پرس، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادهای نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

منبع: ایسنا

نقض انرژی | تامین برق پایدار جزیره خارک در دستور کار ویژه توانیر



۱۴۰۴/۰۲/۱۶ - ۲۲:۴۶

در این بازدید که با همراهی جعفر پورکبگانی نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم و مدیرعامل شرکت توزیع برق استان بوشهر انجام شد، مصطفی رجبی مشهدی اظهار داشت: این واگذاری با هدف بهبود زیرساخت‌ها و افزایش پایداری شبکه برق در جزیره خارک انجام شده است. وی با اشاره به دریافت منابع لازم از سازمان برنامه [...] نوشته تامین برق پایدار جزیره خارک در دستور کار ویژه توانیر اولین بار در نبض انرژی - اخبار صنعت نفت، گاز و پتروشیمی. پدیدار شد.

در این بازدید که با همراهی جعفر پورکبگانی نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم و مدیرعامل شرکت توزیع برق استان بوشهر انجام شد، مصطفی رجبی مشهدی اظهار داشت: این واگذاری با هدف بهبود زیرساخت‌ها و افزایش پایداری شبکه برق در جزیره خارک انجام شده است.

وی با اشاره به دریافت منابع لازم از سازمان برنامه و بودجه برای تامین برق این جزیره، تصریح کرد: البته این منابع کفایت نمی‌کند و نیاز است تا با حمایت مدیران استانی و همکاری سایر دستگاه‌های ذیربط بتوان منابع کافی برای این منظور را تامین کرد.

وی افزود: طبق قانون، احداث و یا نوسازی نیروگاه باید توسط بخش خصوصی انجام شود و ما موظفیم برق تولیدی را به نرخ جذاب خریداری کنیم.

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به این که در سیاست‌های کلان برنامه هفتم پیش‌بینی شده که ساختار برق استانی را ایجاد کنیم تا شرکت‌های توزیع استانی بتوانند مدیریت تولید و توزیع برق در محدوده خود برعهده بگیرند، افزود: در حال حاضر تولید محلی برق در این جزیره در اختیار برق استانی قرار گرفته است.

وی همچنین بر انجام تعمیرات اساسی نیروگاه‌های موجود در جزیره برای بهره‌برداری در تابستان تاکید کرد و همکاری شرکت پایانه نفتی خارک در اجرای این تعمیرات را ضروری دانست.

رجبی مشهدی با بیان اینکه بیش از ۹۲ میلیارد لیتر سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از وزارت نفت تأمین خواهد شد، افزود: در صورت نیاز به احداث نیروگاه جدید در جزیره، ایجاد مخازن سوخت نیز باید در دستور کار قرار گیرد که خوشبختانه بخش خصوصی آمادگی کامل برای سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه‌های جدید را دارد.

وی تأکید کرد: ساخت نیروگاه جدید در جزیره خارک، نقش مهمی در ارتقای پایداری برق این منطقه خواهد داشت و می‌تواند الگویی برای سایر جزایر کشور در بهره‌گیری از ظرفیت بخش خصوصی در حوزه انرژی باشد.

طرح NGL خارک، نقطه تحول در تأمین برق و آب جزیره است

نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی نیز در جریان این بازدید با تأکید بر اهمیت راه‌اندازی طرح NGL خارک گفت: این طرح می‌تواند ۹۰ مگاوات برق تولید کرده و استقلال کامل آبی جزیره را نیز رقم بزند.

جعفر پورکبگانی با قدردانی از تلاش‌های مجموعه صنعت برق کشور و استان بوشهر، با اشاره به ظرفیت‌های مغفول‌مانده طرح NGL در جزیره خارک اظهار داشت: این طرح ظرفیت تولید ۹۰ مگاوات برق را دارد و می‌تواند نقش مؤثری در تأمین پایدار انرژی جزیره ایفا کند.

به گفته وی، اتمام طرح NGL علاوه بر تولید برق، زمینه استقلال کامل در تأمین آب شرب خارک را نیز فراهم خواهد کرد.

نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس نیاز ارزی این طرح را بین ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون یورو برآورد کرد و گفت: این طرح با ایجاد اشتغال برای ۵۰۰ نفر، سالانه ۵۵۰ میلیون دلار ارزآوری خواهد داشت که تاکنون توجه کافی به آن نشده است.

پورکبگانی از پیگیری جدی این موضوع در نشست هفته آینده با وزیر نیرو و سایر دستگاه‌های مرتبط خبر داد و گفت: تأمین برق پایدار جزیره خارک یکی از اولویت‌های اصلی استان است.

وی در پایان با اشاره به فاصله ۱۸ مایلی خارک از شبکه سراسری برق و مسیر آبی آن، عنوان کرد: با توجه به آمادگی و زیرساخت‌های حوزه نفت در استان بوشهر، انتقال تجهیزات برای اجرای این طرح قابل تحقق است.

پایگاه خبری بام | طرح ملی NGL خارگ که با هدف جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت طراحی شده، اکنون با ورود ۱۲ دستگاه کمپرسور پیشرفته و تجهیزات جانبی مرتبط، وارد مرحله‌ای حیاتی از توسعه خود شده است. آخرین محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای صنعتی تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، به جزیره خارگ منتقل شد. [...]

پایگاه خبری بام | طرح ملی NGL خارگ که با هدف جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت طراحی شده، اکنون با ورود ۱۲ دستگاه کمپرسور پیشرفته و تجهیزات جانبی مرتبط، وارد مرحله‌ای حیاتی از توسعه خود شده است.

آخرین محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای صنعتی تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، به جزیره خارگ منتقل شد. این اتفاق به‌عنوان نقطه عطفی در روند اجرای این پروژه راهبردی تلقی می‌شود.

طرح (NGL (Natural Gas Liquids خارگ به منظور تبدیل گازهای همراه نفت خام (فلر) به مایعات گازی ارزشمند مانند اتان، پروپان و بوتان اجرا می‌شود. پیش از این، این گازها عمدتاً در مشعل‌ها سوزانده می‌شدند که باعث اتلاف انرژی و آلودگی زیست‌محیطی می‌گردید. اکنون این گازها جمع‌آوری و به فرآورده‌هایی با قابلیت مصرف داخلی و صادراتی تبدیل خواهند شد.

کاهش آلایندگی زیست‌محیطی از طریق حذف فلرزنگ و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، افزایش بهره‌وری با بازیابی گازهای هدررفته و تبدیل آن‌ها به منابع سودآور، درآمدزایی ارزی از محل فروش فرآورده‌های گازی در بازارهای جهانی، اشتغال‌زایی منطقه‌ای و کمک به رونق اقتصادی جزیره خارگ و استان بوشهر، توسعه زیرساخت‌های صنعتی برای اجرای پروژه‌های مشابه در سایر مناطق نفت‌خیز کشور را می‌توان به عنوان مزایای زیست‌محیطی و اقتصادی این پروژه عظیم نام برد.

پایان فلرزنگ در یکی از حیاتی‌ترین قطب‌های نفتی کشور

در ادامه روند تسریع اجرای طرح ملی NGL خارگ، کارشناسان حوزه انرژی این پروژه را یکی از مهم‌ترین اقدامات راهبردی در راستای بهینه‌سازی مصرف منابع هیدروکربوری و کاهش آلودگی زیست‌محیطی ارزیابی می‌کنند.

استاد دانشگاه صنعت نفت و کارشناس ارشد انرژی‌های فسیلی در گفتگو با خبرنگار اظهار کرد: طرح NGL خارگ به لحاظ اقتصادی و فنی، نقطه عطفی در فرآیند تبدیل گازهای هدررفته به محصولات صادراتی با ارزش افزوده بالا است. این گازها پیش‌تر به صورت روزانه در فلرها سوزانده می‌شدند و حالا به منبع درآمد پایدار برای کشور تبدیل خواهند شد.

علی شریفی با اشاره به جایگاه استراتژیک جزیره خارگ در صادرات نفت ایران افزود: با تکمیل این پروژه، خارگ می‌تواند به قطب صادرات فرآورده‌های گازی نیز تبدیل شود و این اتفاق، امنیت انرژی و توسعه زیرساخت‌های اقتصادی کشور را تقویت خواهد کرد.

به گفته این کارشناس، این طرح در کنار جنبه‌های فنی، از اهمیت دیپلماتیک نیز برخوردار است، چراکه نشان‌دهنده تلاش ایران برای حرکت به سوی مدیریت مسئولانه منابع و کاهش ردپای کربنی در سطح بین‌الملل است.

ابعاد راهبردی پروژه

جزیره خارگ به دلیل موقعیت ژئوپلیتیکی و حجم بالای تولید نفت، همواره یکی از مراکز حیاتی در شبکه انرژی ایران بوده است. طرح NGL خارگ با هدف مدیریت گازهای همراه در مبادینی چون میدان فروزان، گامی مهم در جهت تحقق اهداف راهبردی صنعت نفت به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌ج‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

احمدرضا راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

وی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند.

راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند.

با ورود تجهیزات کلیدی به جزیره خارگ و پیشرفت محسوس در روند اجرای طرح NGL، توجه تحلیلگران به آثار مثبت زیست‌محیطی این پروژه ملی نیز جلب شده است. کارشناسان حوزه محیط زیست، اجرای این طرح را نقطه عطفی در اصلاح رفتار انرژی در صنعت نفت ایران توصیف می‌کنند.

نسرین فرهادی، از فعالان حوزه محیط زیست در گفتگو با خبرنگار مهر با اشاره به تأثیرات مخرب فلررینگ در مناطق نفت‌خیز، عنوان کرد: سال‌هاست که سوزاندن گازهای همراه، یکی از عوامل اصلی آلودگی هوا و تهدید سلامت ساکنان مناطق نفتی بوده است. NGL خارگ نخستین پروژه‌ای است که به‌طور مستقیم و در مقیاسی گسترده، به حذف این رویه خطرناک می‌پردازد.

وی خاطرنشان کرد: نکته مهم اینجاست که این اقدام تنها یک پروژه صنعتی نیست، بلکه پاسخی صریح به الزامات جهانی در زمینه کاهش گازهای گلخانه‌ای است. با اجرای این طرح، ایران در مسیر دستیابی به تعهدات اقلیمی خود در قالب توافق‌نامه پاریس و سایر پیمان‌های زیست‌محیطی بین‌المللی گام برداشته است.

فرهادی همچنین پیشنهاد کرد از مدل اجرای NGL خارگ به‌عنوان الگویی برای توسعه پروژه‌های مشابه در مناطق دیگر از جمله میدین نفتی جنوب کشور و جزایری مانند سیری و لاوان استفاده شود.

## گام بلند در مسیر توسعه پایدار

با توجه به الزامات جهانی برای کاهش آلاینده‌ها و گرایش به سوی انرژی‌های پاک، اجرای طرح‌هایی همچون NGL خارگ نه تنها از منظر اقتصادی بلکه از لحاظ زیست‌محیطی نیز حیاتی است. این پروژه می‌تواند به عنوان الگویی موفق در مدیریت منابع انرژی و تحقق تعهدات بین‌المللی ایران در حوزه اقلیم مطرح شود.

طرح NGL خارگ را می‌توان نمونه‌ای موفق از تلفیق تخصص، فناوری و مسئولیت‌پذیری زیست‌محیطی در صنعت نفت کشور دانست. ادامه حمایت‌های مدیریتی، تأمین تجهیزات و سرمایه‌گذاری به‌موقع، می‌تواند این پروژه را در آینده‌ای نزدیک به مرحله بهره‌برداری کامل رسانده و آن را به یکی از ارکان توسعه پایدار صنعت انرژی ایران بدل کند.

آذر پرس | پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل

۱۶۰۱۵ - ۱۴۰۴/۰۳/۰۶



به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم ...

به گزارش خبرنگار اقتصادی پایگاه خبری آرز پرس، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و NGL خارگ را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

انتهای پیام/

منبع : تسنیم

رصد انرژی | پروژه های جمع آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل



۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۱۶:۳۶

به گزارش رصد انرژی ، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، [...] نوشته پروژه های جمع آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل اولین بار در رصد انرژی. پدیدار شد.

به گزارش رصد انرژی ، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و خارگ NGL را در بر می‌گیرد.

به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارگ در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارگ ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته‌اند.

وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به‌عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت.

علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است.

وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است. این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است.

انتهای پیام/



به گزارش نپض نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است.

راستی ضمن تقدیر از تلاش های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار کرد: موفقیت های به دست آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می کنند. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری همزمان جذب سرمایه گذاری و رفع موانع باقیمانده در اجرای بخش های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده ای نزدیک شاهد راه اندازی کامل و بهره برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

با قراردادهای جدیدی که معاون وزیر نفت از آن خبر داده، گازهای همراه نفت و گاز در دو منطقه کلیدی کشور یعنی خوزستان و عسلویه، وارد فاز اجرایی جمع آوری شده اند؛ گامی مهم برای بهینه سازی مصرف انرژی و کاهش آلودگی.

به گزارش اقتصاد آنلاین به نقل از ایرنا، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع آوری مشعل های فلرسوز با کمک پتروشیمی ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی ها منعقد شده و پیگیری می شود؛ در این میان مشعل هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه گذاری پرداخته اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدبلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل های پراکنده توسط این شرکت جمع آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع آوری گاز های فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فلرسوز جمع آوری می شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت دنبال می شود.

وی با بیان اینکه طرح های کوتاه مدت به طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می شوند، گفت: در سال های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علی‌خانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۲۰۰، NGL ۳۱۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علی‌خانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

**نفت ما | اژانس رویدادهای مهم نفت و انرژی | اجرای طرح NGL خارک در نفت فلات قاره شتاب می‌گیرد**

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۷:۵۵

راستی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

به گزارش آژانس رویدادهای مهم نفت و انرژی "

احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است.

راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

شبکه اطلاع‌رسانی طلا و سکه



نبض نفت



bamnews.ir



اتحاد خبر



بازنشرها:

نفت آنلاین



پیام خوزستان - مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزامات قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.



بزرگنمایی:  

پیام خوزستان - مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزامات قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود. وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت. علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL ۳۱۰۰، NGL ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین شده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.



**مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل خبر داد.**

به گزارش بازار به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، افزود: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و گفت: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی در تشریح طرح‌های بلندمدت نیز توضیح داد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح NGL، ۳۱۰۰ و ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها اظهار کرد: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی تأکید کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها تصریح کرد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در پایان با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین شده است، گفت: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

**باشگاه خبرنگاران جوان | گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید****با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است.**

باشگاه خبرنگاران جوان - با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آنها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبند ۷۵ درصد و مارون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آنها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادهای نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

منبع: ایسنا

 **خوزنا** | گازهای مشعل در مسیر بازگشت به چرخه تولید

 ۱۳۰:۵۹ - ۱۴۰۴/۰۳/۰۸

پایگاه خبری خوزنا:

با سرعت گرفتن پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت در سراسر کشور، به‌ویژه در مناطق نفت‌خیز جنوب و غرب کارون، چشم‌انداز تازه‌ای برای بهره‌برداری اقتصادی از منابع هدررفته و کاهش آلاینده‌گی‌های زیست‌محیطی ترسیم شده است. گازهایی که تا دیروز در مشعل‌ها می‌سوختند، حالا با قیمت پایه صفر به متقاضیان بخش خصوصی واگذار می‌شوند و بخشی از آن‌ها به مجتمع‌های پتروشیمی و شبکه سراسری گاز تزریق خواهد شد.

به گزارش ایسنا، در جریان تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌های شرکت ملی نفت ایران، سه مسیر مشخص برای جمع‌آوری گازهای مشعل تعریف شده است؛ طرح‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت که هرکدام با ابزارهای متفاوتی دنبال می‌شوند. در طرح‌های کوتاه‌مدت، واگذاری گاز به بخش خصوصی از طریق مزایده‌ها در دستور کار قرار گرفته و بخشی از گازهای همراه از همین مسیر تاکنون جمع‌آوری شده‌اند.

در قالب برنامه‌های میان‌مدت، پروژه‌های «بیدبند» و «مارون» در مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، تاکنون موفق به جمع‌آوری چند میلیون مترمکعب گاز مشعل شده‌اند. هدف‌گذاری برای تکمیل این پروژه‌ها تا پایان سال ۱۴۰۶ است. بر اساس آمار ارائه‌شده، پروژه بیدبند ۷۵

در طرح‌های بلندمدت نیز مجتمع‌های ان‌جی‌ال در محور کار قرار دارند؛ از جمله ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک. پروژه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده به مرحله راه‌اندازی اولیه می‌رسد و ۳۲۰۰ NGL نیز سال گذشته وارد فاز راه‌اندازی شده است. پیشرفت فیزیکی این دو طرح به ترتیب ۹۳ و ۹۶ درصد گزارش شده و ان‌جی‌ال خارک نیز ۷۳ درصد پیشرفت دارد.

نکته قابل توجه اینجاست که همه این پروژه‌ها بدون اتکا به بودجه شرکت ملی نفت ایران اجرا می‌شوند. مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه‌گذاری مورد نیاز این طرح‌ها از طریق بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی نظیر خلیج فارس تأمین شده است.

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تسریع در جمع‌آوری این منابع ارزشمند، تصمیم گرفته است گازهای مشعل را با قیمت پایه صفر در اختیار شرکت‌های متقاضی و صاحب صلاحیت قرار دهد. در حال حاضر، بسته‌ای معادل روزانه ۷۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل تعریف شده که در قالب ۳۵ بسته جداگانه به مزایده گذاشته شده است. این گازها طبق برنامه‌ریزی‌ها تا پایان سال ۱۴۰۸ جمع‌آوری خواهند شد. همچنین در صورت عدم بهره‌برداری به‌موقع، امکان تمدید قراردادهای نیز پیش‌بینی شده است.

همزمان با اجرای این سیاست‌ها، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده در صورت تأخیر در اجرای پروژه‌های جمع‌آوری، امکان اعمال جرایم مطابق قوانین برنامه هفتم وجود دارد. این موضوع از زمانی اعمال می‌شود که شرکت سرمایه‌گذار تعهد رسمی برای اجرای پروژه را ارائه داده باشد.

در رویدادی تحت عنوان «تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران»، معاون مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اعلام کرد تاکنون ۹ قرارداد برای جمع‌آوری گازهای همراه در این شرکت منعقد شده است. هدف‌گذاری کلان در این منطقه، دستیابی به جمع‌آوری ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز مشعل در روز تا پایان سال ۱۴۰۵ است.

در غرب کارون نیز شرکت نفت و گاز اروندان برنامه‌هایی برای بهره‌برداری از ۲۲۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش همراه نفت در دست اجرا دارد که از این میزان، ۱۴۶ میلیون فوت مکعب متعلق به خود این شرکت است. سه بسته سرمایه‌گذاری با زمان‌بندی‌های دو ساله، بیش از دو سال و بیش از چهار سال تعریف شده‌اند که در آن‌ها امکان صادرات تمامی محصولات تولیدی برای سرمایه‌گذاران فراهم شده است.

همچنین تأکید شده است که مذاکرات مربوط به واگذاری این پروژه‌ها باید حداکثر طی چهار ماه به پایان برسد و طی دو ماه بعد از آن قراردادهای نهایی شوند. قیمت فروش گازها نیز به‌صورت مزایده‌ای و با نرخ مشخص انجام خواهد شد تا علاوه بر جذب سرمایه‌گذاری، تبعات زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای مشعل به حداقل برسد.

بررسی جزئیات این برنامه‌ها نشان می‌دهد که پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل نه‌تنها در راستای حفظ سرمایه‌های ملی، بلکه در قالب یک رویکرد جدید برای توسعه پایدار، کاهش آلاینده‌گی و خلق ارزش افزوده برای صنایع پایین‌دستی طراحی شده‌اند؛ برنامه‌ای که در صورت اجرای موفق، می‌تواند یکی از مهم‌ترین تحولات در حوزه بهره‌وری انرژی ایران طی دهه اخیر باشد.

اقتصاد ژورنال | فلرهای خوزستان و عسلویه زیر تیغ جمع‌آوری / صنعت نفت وارد فاز جدی شد

۱۴۰۴/۰۳/۰۶ - ۲۱:۲۱



با قراردادهای جدیدی که معاون وزیر نفت از آن خبر داده، گازهای همراه نفت و گاز در دو منطقه کلیدی کشور یعنی خوزستان و عسلویه، وارد فاز اجرایی جمع‌آوری شده‌اند؛ گامی مهم برای بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش آلودگی.

به گزارش اقتصاد آنلاین به نقل از ایرنا، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع‌آوری مشعل‌های فلرسوز با کمک پتروشیمی‌ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل‌های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل‌های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی‌ها منعقد شده و پیگیری می‌شود؛ در این میان مشعل‌هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده‌اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه‌گذاری پرداخته‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی‌ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه‌گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل‌های پراکنده توسط این شرکت جمع‌آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می‌شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع‌آوری گازهای فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فلرسوز جمع‌آوری می‌شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع‌آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

سه طرح کلان برای جمع‌آوری گازهای مشعل

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، گفت: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علیخانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.



شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک به گزارش سیمای انرژی به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. لینک خبر (سیمای انرژی) @IRANOGP



شتاب در اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران ادامه خبر <http://nabznaft.ir/fa/news/۶۸۰۵۲> پایگاه خبری نبض نفت؛ قلب تپنده اخبار صنعت نفت nabznaft.ir



کانال نفت نیوز شتاب در اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و گفت: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. جزییات بیشتر @naftnews\_ir



■ به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فرخ علیخانی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود. وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می‌شود، افزود: در سال‌های اخیر از طریق همین مزایده‌ها بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است. علیخانی طرح‌های میان‌مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اجرا می‌شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، جمع‌آوری مابقی گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت. وی در تشریح طرح‌های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL و خارک را در بر می‌گیرد ■ به گفته علیخانی، راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارک در حال تکمیل است. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه‌ها، اظهار داشت: طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد.

درصد پیشرفت داشته‌اند. وی تأکید کرد: همه این طرح‌ها به صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به عنوان خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت. علی‌خانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه‌ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است ■ در حوزه تأمین کالا نیز ۶۵ درصد نیازها از داخل کشور تأمین شده و تنها ۳۵ درصد شامل تجهیزات با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج کشور وارد شده است. وی در پایان با اشاره به تأمین منابع مالی این طرح‌ها تصریح کرد: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز این پروژه‌ها از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و هیچ‌گونه منابعی از بودجه شرکت ملی نفت ایران به آن اختصاص نیافته است ■ این سرمایه‌گذاری‌ها عمدتاً از سوی بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌های بزرگ مانند هلدینگ خلیج فارس صورت گرفته است. کانال تلگرام <https://t.me/revajnews> کانال رواج نیز در ایتا <https://eitaa.com/revajnews> کانال رواج نیوز در بله [https://ble.ir/revaj\\_news](https://ble.ir/revaj_news)

دانش نفت



۳۳۴ ۳,۱۲۳ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۸:۰۵

تسریع در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند... متن کامل: [@daneshenaft](https://daneshenaft.ir/content/accelerating-the-implementation-of-the-ngl-project-of-kharg-in-the-iranian-offshore-oil-company)

فلات قاره |



۴۸۶ ۱,۳۳۸ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۶:۲۲

تسریع در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. \*به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. \*وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. \*مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. \*وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد. روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران واتساپ [https://t.me/iooc\\_ir](https://t.me/iooc_ir) تلگرام <https://whatsapp.com/channel/۰۰۲۹Vb۵z۴Yw۹WtC۱۸XE۳L۶۲H> ایتا [https://eitaa.com/iooc\\_ir](https://eitaa.com/iooc_ir) یون [yun.ir/gbe۰nc](https://yun.ir/gbe۰nc) تارنما: [www.iooc.ir](http://www.iooc.ir)



\* تامین برق پایدار جزیره خارگ در دستور کار ویژه توانیر \* طرح NGL خارگ، نقطه تحولی در تأمین برق و آب جزیره که می‌تواند ۹۰ مگاوات برق تولید کرده و استقلال کامل آبی جزیره را نیز رقم بزند\* مدیرعامل شرکت توانیر در بازدید از جزیره خارگ، از واگذاری مسوولیت تأمین و توزیع برق این جزیره به شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر خبر داد و بر لزوم تأمین برق پایدار آن تأکید کرد.

مشروح خبر پایگاه خبری افق سرمایه ofoghsarmaye\_ir@



با ورود ۱۲ کمپرسور به ارزش ۹۶ میلیون یورو؛ اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره شتاب می‌گیرد احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. @Atrak\_Online

\* شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. ادامه‌ی مطلب...

کانال تلگرام: <https://t.me/boursemroozir> کانال بله: <https://ble.ir/boursemrooz>



شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. کانال تلگرام <https://t.me/revajnews> کانال رواج نیوز در ایتا <https://eitaa.com/revajnews> کانال رواج نیوز در بله [https://ble.ir/revaj\\_news](https://ble.ir/revaj_news)



بازدید معاون وزیر نفت از تاسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه خارگ \*معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و هیات‌همراه در سفری یک روزه از تاسیسات و پروژه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران در جزیره خارگ بازدید کردند. \*حمید بورد در بازدید از اتاق کنترل مجتمع نفت و گاز درود ۳ از سوی مهندس راستی مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و مهندس متعالی مدیر منطقه عملیاتی خارگ در جریان آخرین اقدامات منطقه در راستای افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفتی میدان درود، تلاش شبانه‌روزی کارکنان توانمند فلات قاره در تعمیر و نگهداری از تاسیسات و خطوط لوله دریایی و وضعیت پروژه‌های بخش خشکی و دریا و موانع و مشکلات پیش روی تولید قرار گرفت. \*بازدید از بخش‌های مختلف پروژه NGL خارگ و گفتگو با مدیران شرکت پیمانکار و کارشناسان ناظر پروژه از دیگر برنامه‌های این سفر بود که طی آن معاون وزیر نفت دستورات لازم برای تعیین تکلیف و تسریع در تکمیل پروژه صادر کرد. واتساپ [https://t.me/iooc\\_ir](https://t.me/iooc_ir) تلگرام <https://whatsapp.com/channel/۰۰۲۹۷b۵z۴۷w۹WtC۱۸XE۳L۶۲H> اینستاگرام: [https://eitaa.com/iooc\\_ir](https://eitaa.com/iooc_ir) یون: [www.iooc.ir](http://www.iooc.ir) یون: [yun.ir/gbeonc](http://yun.ir/gbeonc)

#### پایگاه خبری رویداد نفت

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۴۵ ۱۲,۷۱۹ ۱۵۵



شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. ادامه خبر: <http://www.roydadnaft.ir/۳۶۳۷۳/> ✓ <https://roydadnaft.ir/۳۶۳۷۳/> ✓ [https://t.me/roydad\\_naft](https://t.me/roydad_naft)

#### رواج نیوز

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۱:۴۲ ۸۹۲ ۱

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه (هشتم خرداد) افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه اظهار کرد: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. راستی از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی گفت: با ادامه تأمین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند هستیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا می‌کند. کانال تلگرام <https://t.me/revajnews> کانال رواج نیز در ایتا <https://eitaa.com/revajnews> کانال رواج نیوز در بله [https://ble.ir/revaj\\_news](https://ble.ir/revaj_news)

#### نفت آنلاین

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۹:۵۳ ۸۶,۷۷۰ ۱



شتاب در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران ✓مهندس احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و گفت: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است.

این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. متن کامل خبر را در لینک زیر بخوانید: <https://naftonline.ir/news/۳۱۹۳۵> . . جهت عضویت در کانال ایتا نفت آنلاین بر روی لینک زیر کلیک کنید: <https://eitaa.com/naftonline>

نفتگرام



۴۵۴ ۴,۲۱۱ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۹:۴۳



شتاب در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتابگیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و گفت: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. جزییات بیشتر آخرین اخبار شرکت ملی نفت ایران [eitaa.com/IranianOilCo](https://eitaa.com/IranianOilCo) [t.me/naft\\_gram](https://t.me/naft_gram) [ble.ir/IranianOilCo](https://ble.ir/IranianOilCo) [rubika.ir/IranianOilCo](https://rubika.ir/IranianOilCo)

بازار نفت گاز پتروشیمی



۳۷۲ ۱۳,۲۰۱ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۸:۵۴



با ورود ۱۲ کمپرسور به ارزش ۹۶ میلیون یورو؛ اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره شتاب می‌گیرد احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. بازار نفت گاز پتروشیمی [@iroilmarket](https://iroilmarket.com) وب سایت | تلگرام | توئیتر | لینکدین

سیمای انرژی



۳۰ ۱,۵۳۸ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۱:۰۶



شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک به گزارش سیمای انرژی به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. لینک شرح خبر \* سیمای انرژی @ SimayeEnergy [SimayeEnergy.ir](https://SimayeEnergy.ir)

شانا



۱,۰۱۲ ۱۰,۲۳۵ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۲۵



شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و گفت: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد.

shana.ir/news/۶۵۹۵۸۸ @Shananewsroom

نفت ما



۲,۳۶۴ ۱۳,۲۵۳ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۷:۵۶



با ورود ۱۲ کمپرسور به ارزش ۹۶ میلیون یورو؛ اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره شتاب می‌گیرد احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. اطلاعات تکمیلی را در لینک زیر بخوانید [naftema.com/news/171809](https://naftema.com/news/171809) اخبار لحظه‌ای، دقیق و موثق را در "نفت ما" بخوانید؛ ♦♦ @Naftema [twitter.com/naftema1](https://twitter.com/naftema1) [instagram.com/naftema](https://instagram.com/naftema) نفت ما در واتساپ نفت ما در واتساپ (۲)

نفت نیوز



۲,۴۴۳ ۱۸,۵۵۲ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۸:۳۴

کانال نفت نیوز شتاب در اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و گفت: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. جزییات بیشتر [@naftnews85](https://t.me/naftnews85)

کانال رسمی اتحاد خبر



۴۲ ۱,۱۴۱ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۲:۴۳

تسریع در اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران اتحاد خبر: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تاکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. ادامه در <https://www.ettihadkhabar.ir/fa/posts/۲۱۰۴۰۸>  
\*اتحاد خبر ویژه نفت و انرژی [۱] <https://chat.whatsapp.com/G۳Zz۸oYcS۰۸GjBWTHz۳WQn> \*ابر کانال اتحاد خبر در واتساپ\*  
انرژی [۲] <https://chat.whatsapp.com/Fr۴۶KHxIghVD۱۶JCAEBwR> \*ابر کانال اتحاد خبر در واتساپ\*  
<https://t.me/ettihadkhabar۹۴> \*اتحاد خبر در تلگرام\* <https://whatsapp.com/channel/۰۰۲۹VafYIKd۲Jl۸۸AVnJz۰P>

فلات قاره |



۳۸۹ ۱,۲۷۸ ۱۴۰۴/۰۲/۲۵ - ۱۳:۱۹

بازدید مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از پروژه‌های منطقه عملیاتی خارک \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با همراهی مدیران امور تولید و مهندسی و ساختمان طی ۲ روز (۲۳ و ۲۴) اردیبهشت از پروژه‌های منطقه عملیاتی خارک بازدید کردند. \*مهندس احمدرضا راستی در ابتدای ورود به جزیره خارک با همراهی مدیر منطقه و مدیر و کارشناسان مهندسی و ساختمان با یک فروند بالگرد عازم سکوی میدان مشترک نفتی فروزان در نقطه صفر مرزی با کشور عربستان شدند و از نزدیک در جریان پیشرفت پروژه‌ها و راهبری فرآیند تولید در این مجتمع دریایی قرار گرفتند. \*در ادامه بازدید، مدیرعامل و هیات همراه از سکوی نفتی فروزان عازم شمال

خلیج فارس شدند و با پیوستن مدیر منطقه عملیاتی بهرگان به گروه، از پایانه شناور نفت خام (FSU) خلیج فارس بازدید بعمل آوردند. \*بازدید از پروژه NGL خارگ، آخرین برنامه روز نخست حضور مدیرعامل و هیات همراه در منطقه خارگ بود؛ در این بازدید مدیرعامل شرکت صنایع فراساحل (صف) و مدیر طرح NGL خارگ گزارشی از اقدامات انجام شده ارائه کردند، مدیرعامل شرکت هم ضمن تاکید بر ضرورت تسریع در تامین منابع مالی و تکمیل پروژه توسط پیمانکار، از کُندی پروژه ابراز نارضایتی کرد. \*در روز دوم، مدیرعامل و هیات همراه از واحد بارگیری مخازن و مجتمع درود ۳ منطقه بازدید کردند؛ در پایان سفر، مدیرعامل با همراهی مدیر امور تولید شرکت و مدیر منطقه عملیاتی خارگ با حضور در اتاق کنترل مجتمع درود ۳ در جمع صمیمی مسئولان و کارکنان منطقه در جریان مسائل و دغدغه‌های عملیاتی منطقه قرار گرفتند. روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران واتساپ

yun.ir/gbe0nc اینستاگرام: [https://t.me/iooc\\_ir](https://t.me/iooc_ir) تلگرام <https://whatsapp.com/channel/0029Vb5z4Yw9WtC18XE3L62H>

تارنما: [www.iooc.ir](http://www.iooc.ir) ای‌تا [https://eitaa.com/iooc\\_ir](https://eitaa.com/iooc_ir)

tavanironline

۱۴۰۴/۰۲/۱۶ - ۲۲:۰۰

\* تامین برق پایدار جزیره خارگ در دستور کار ویژه توانیر طرح NGL خارگ، نقطه تحولی در تأمین برق و آب جزیره که می‌تواند ۹۰ مگاوات برق تولید کرده و استقلال کامل آبی جزیره را نیز رقم بزند مدیرعامل شرکت توانیر در بازدید از جزیره خارگ، از واگذاری مسوولیت تأمین و توزیع برق این جزیره به شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر خبر داد و بر لزوم تأمین برق پایدار آن تأکید کرد. [مشروح خبر] (news.tavanir.org.ir/x۳۸۴۷) @tavanironline

naftonline

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۹:۵۴ ۵,۵۰۰

✔ شتاب در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران ✓ مهندس احمدرضا راستی؛ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و گفت: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. ✓ این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. ✎ متن کامل خبر را در لینک زیر بخوانید: https://naftonline.ir/news/۳۱۹۳۵ . . جهت عضویت در کانال ایتا نفت آنلاین بر روی لینک زیر کلیک کنید: https://eitaa.com/naftonline

khanaft

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۸:۳۷ ۴

• تسریع در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران ■■ مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. https://khanaft.ir/?p=۵۳۰۸۴ برای دریافت آخرین اخبار به خبرخوان نفت پیوندید: https://t.me/khanaft @khanaft https://eitaa.com/khanaft https://t.me/+iPkZLFYGGQAggyNWM

shananewsroom

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۳۶ ۵

شتاب در اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی ان‌جی‌ال خارک خبر داد و گفت: با ورود تمام ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح ان‌جی‌ال به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، این پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. جمع‌آوری گازهای همراه (مشعل) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. shana.ir/news/۶۵۹۵۸۸ @Shananewsroom

anzandaily

۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۰۴ ۴

تسریع در اجرای طرح NGL خارگ در شرکت نفت فلات قاره ایران مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارگ خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. به گزارش پایگاه خبری پان و به نقل از نفت آنلاین به نقل از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارگ، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارگ منتقل شده است. مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های

به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری هم‌زمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد.

<https://anzanonline.ir/?p=۲۶۶۹۱>

MohammadSadegh Razmi محمدصادق رزمی



۲,۵۵۵ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۴۵



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتابگیری در روند اجرای طرح ملی انجی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. <https://t.co/۳۴jIWaYjcn> #گاز #نفت #پتروشیمی #پالایشگاه #پارس-جنوبی <https://t.co/oxlepYVhTg>

Shana



۲,۲۲۰ ۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۱۰:۲۵

احمدرضا راستی، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتابگیری در روند اجرای طرح ملی انجی‌ال خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. <https://t.co/VWlYsQOtnt>



پروژه های جمع آوری گازهای مشعل در مسیر تکمیل مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از پیشرفت چشمگیر پروژه های جمع آوری گازهای مشعل خبر داد و گفت: این شرکت بر اساس الزامات قانونی ملکف است، تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش اعظم گازهای همراه را جمع آوری کرده و به شبکه سراسری یا صنایع پایین دستی تزریق کند. به گزارش خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی خارک مدیا، فرخ علیخانی در گفت و گو با رسانه ملی، با اشاره به الزام قانونی شرکت ملی نفت ایران برای جمع آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه، اظهار کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت دنبال می شود. وی با بیان اینکه طرح های کوتاه مدت عمدتاً با رویکرد مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی انجام می شود، افزود: در سال های اخیر از طریق همین مزایده ها بخشی از گازهای مشعل جمع آوری شده است. علیخانی طرح های میان مدت را شامل ۲ پروژه بزرگ جمع آوری گازهای مشعل «بیدلند» و «مارون» دانست و تصریح کرد: این دو طرح که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اجرا می شوند، تاکنون چندین میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع آوری کرده اند و بر اساس برنامه ریزی های انجام شده، جمع آوری مابقی گازها نیز به صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت. وی در تشریح طرح های بلندمدت گفت: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع های NGL است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL و ۳۱۰۰ NGL خارک را در بر می گیرد. به گفته علیخانی، راه اندازی اولیه ۳۱۰۰ NGL تا دو ماه آینده انجام می شود، ۳۲۰۰ NGL نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه اندازی اولیه رسید و طرح NGL خارک در حال تکمیل است. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به میزان پیشرفت فیزیکی پروژه ها، اظهار داشت: طرح جمع آوری گازهای مشعل در پروژه بیدلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، NGL خارک ۷۳ درصد، ۳۱۰۰ NGL حدود ۹۳ درصد و ۳۲۰۰ NGL حدود ۹۶ درصد پیشرفت داشته اند. وی تأکید کرد: همه این طرح ها به صورت مرحله ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می شوند و گازهای جمع آوری شده یا به شبکه سراسری تزریق شده یا به عنوان خوراک به مجتمع های پتروشیمی اختصاص خواهد یافت. علیخانی با اشاره به مشارکت کامل توان داخلی در اجرای پروژه ها گفت: از مهندسی تا نصب و راه اندازی، ۱۰۰ درصد فعالیت ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است. خارک مدیا



شتاب در اجرای طرح NGL خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی مانده و تحقق اهداف زیست محیطی این طرح تأکید کرد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی خارک مدیا، احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. راستی ضمن تقدیر از تلاش های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار کرد: موفقیت های به دست آمده در این مرحله، نتیجه همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می کنند. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری همزمان جذب سرمایه گذاری و رفع موانع باقیمانده در اجرای بخش های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت های مرتبط قرار دارد. وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده ای نزدیک شاهد راه اندازی کامل و بهره برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلایندگی، افزایش بهره وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد. خارک مدیا



مدیرعامل شرکت توانیر در بازدید از جزیره خارک، از واگذاری مسوولیت تأمین و توزیع برق این جزیره به شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر خبر داد و بر لزوم تأمین برق پایدار آن تأکید کرد. به گزارش برق نیوز، در این بازدید که با همراهی جعفر پورکیگانی نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم و مدیرعامل شرکت توزیع برق استان بوشهر انجام شد، مصطفی رجبی مشهدی اظهار داشت: این واگذاری با هدف بهبود زیرساخت‌ها و افزایش پایداری شبکه برق در جزیره خارک انجام شده است. وی با اشاره به دریافت منابع لازم از سازمان برنامه و بودجه برای تأمین برق این جزیره، تصریح کرد: البته این منابع کفایت نمی‌کند و نیاز است تا با حمایت مدیران استانی و همکاری سایر دستگاه‌های ذیربط بتوان منابع کافی برای این منظور را تأمین کرد. وی افزود: طبق قانون، احداث و یا نوسازی نیروگاه باید توسط بخش خصوصی انجام شود و ما موظفیم برق تولیدی را به نرخ جذاب خریداری کنیم. مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به این که در سیاست‌های کلان برنامه هفتم پیش‌بینی شده که ساختار برق استانی را ایجاد کنیم تا شرکت‌های توزیع استانی بتوانند مدیریت تولید و توزیع برق در محدوده خود برعهده بگیرند، افزود: در حال حاضر تولید محلی برق در این جزیره در اختیار برق استانی قرار گرفته است. وی همچنین بر انجام تعمیرات اساسی نیروگاه‌های موجود در جزیره برای بهره‌برداری در تابستان تأکید کرد و همکاری شرکت پایانه نفتی خارک در اجرای این تعمیرات را ضروری دانست. رجبی مشهدی با بیان اینکه بیش از ۹۲ میلیارد لیتر سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها از وزارت نفت تأمین خواهد شد، افزود: در صورت نیاز به احداث نیروگاه جدید در جزیره، ایجاد مخازن سوخت نیز باید در دستور کار قرار گیرد که خوشبختانه بخش خصوصی آمادگی کامل برای سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه‌های جدید را دارد. وی تأکید کرد: ساخت نیروگاه جدید در جزیره خارک، نقش مهمی در ارتقای پایداری برق این منطقه خواهد داشت و می‌تواند الگویی برای سایر جزایر کشور در بهره‌گیری از ظرفیت بخش خصوصی در حوزه انرژی باشد. طرح NGL خارک، نقطه تحول در تأمین برق و آب جزیره است نماینده مردم بوشهر، گناوه و دیلم در مجلس شورای اسلامی نیز در جریان این بازدید با تأکید بر اهمیت راه‌اندازی طرح NGL خارک گفت: این طرح می‌تواند ۹۰ مگاوات برق تولید کرده و استقلال کامل آبی جزیره را نیز رقم بزند. جعفر پورکیگانی با قدردانی از تلاش‌های مجموعه صنعت برق کشور و استان بوشهر، با اشاره به ظرفیت‌های مغفول‌مانده طرح NGL در جزیره خارک اظهار داشت: این طرح ظرفیت تولید ۹۰ مگاوات برق را ...

## شرکت نفت فلات قاره ایران |



۱۴۰۴/۰۲/۲۷ - ۲۲:۲۲ ۱۳,۶۴۹ ۳۲۵ ۵

بازدید معاون وزیر نفت از تاسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه خارک \*معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و هیات‌همراه در سفری یک روزه از تاسیسات و پروژه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران در جزیره خارک بازدید کردند. \*حمید بورد در بازدید از اتاق کنترل مجتمع نفت و گاز درود ۳ از سوی مهندس راستی مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و مهندس متعالی مدیر منطقه عملیاتی خارک در جریان آخرین اقدامات منطقه در راستای افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفتی میدان درود، تلاش شبانه‌روزی کارکنان توانمند فلات قاره در تعمیر و نگهداری از تاسیسات و خطوط لوله دریایی و وضعیت پروژه‌های بخش خشکی و دریا و موانع و مشکلات پیش روی تولید قرار گرفت. \*بازدید از بخش‌های مختلف پروژه NGL خارک و گفتگو با مدیران شرکت پیمانکار و کارشناسان ناظر پروژه از دیگر برنامه‌های این سفر بود که طی آن معاون وزیر نفت دستورات لازم برای تعیین تکلیف و تسریع در تکمیل پروژه صادر کرد. #شرکت\_نفت\_فلات\_قاره\_ایران #منطقه\_خارک #حمید\_بورد #احمدرضا\_راستی

## شرکت نفت فلات قاره ایران |



۱۴۰۴/۰۳/۱۰ - ۰۶:۲۵ ۱۳,۷۴۹ ۱۴۴ ۶

تسریع در اجرای طرح ان‌جی‌ال خارک در شرکت نفت فلات قاره ایران \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از شتاب‌گیری در روند اجرای طرح ملی NGL خارک خبر داد و بر پیگیری جدی برای تکمیل مراحل باقی‌مانده و تحقق اهداف زیست‌محیطی این طرح تأکید کرد. \*به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، مهندس احمدرضا راستی اعلام کرد: با ورود تمامی ۱۲ دستگاه کمپرسور و تجهیزات جانبی طرح NGL به جزیره خارک، که نیازمند اخذ مجوزهای ترافیکی و حمل دریایی ویژه بود، پروژه وارد مرحله‌ای جدید از توسعه و پیشرفت شده است. \*وی با اشاره به ورود آخرین محموله در روز پنج‌شنبه، هشتم خردادماه، افزود: این محموله شامل ۳۱۰ قلم کالای تخصصی به ارزش تقریبی ۹۶ میلیون یورو است که طی زمان کوتاهی به جزیره خارک منتقل شده است. \*مهندس راستی ضمن تقدیر از تلاش‌های پیوسته و مسئولانه تیم اجرایی پروژه، اظهار داشت: موفقیت‌های به‌دست‌آمده در این مرحله، نتیجه



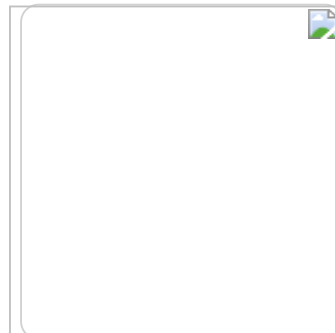
همکاری منسجم، تعهد سازمانی و تخصص بالای کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران است که با پشتکار ستودنی، اجرای این طرح راهبردی را دنبال می‌کنند. \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران همچنین از پیگیری همزمان جذب سرمایه‌گذاری و رفع موانع باقی‌مانده در اجرای بخش‌های تکمیلی طرح خبر داد و افزود: جمع‌آوری گازهای همراه (فلر) در میدان فروزان و توسعه بخش بالادستی این پروژه، با جدیت در دستور کار مدیریت‌های مرتبط قرار دارد. \*وی در پایان ابراز امیدواری کرد با ادامه تامین تجهیزات و اجرای مراحل بعدی، در آینده‌ای نزدیک شاهد راه‌اندازی کامل و بهره‌برداری از این طرح ملی و ارزشمند باشیم که نقشی اساسی در کاهش آلاینده‌گی، افزایش بهره‌وری و تحقق اهداف توسعه پایدار در صنعت نفت ایفا خواهد کرد. #شرکت\_نفت\_فلات\_قاره\_ایران #احمدرضا\_راستی #منطقه\_خارگ\_ان\_جی\_ال

شرکت نفت فلات قاره ایران |



۱۳۰۲۳ - ۱۴۰۴/۰۲/۲۵ ۱۳,۶۰۶ ۳۲۶ ۶

بازدید مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از پروژه‌های منطقه عملیاتی خارگ \*مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران با همراهی مدیران امور تولید و مهندسی و ساختمان طی ۲ روز (۲۳ و ۲۴) اردیبهشت از پروژه‌های منطقه عملیاتی خارگ بازدید کردند. \*مهندس احمدرضا راستی در ابتدای ورود به جزیره خارگ با همراهی مدیر منطقه و مدیر و کارشناسان مهندسی و ساختمان با یک فروند بالگرد عازم سکوی میدان مشترک نفتی فروزان در نقطه صفر مرزی با کشور عربستان شدند و از نزدیک در جریان پیشرفت پروژه‌ها و راهبری فرآیند تولید در این مجتمع دریایی قرار گرفتند. \*در ادامه بازدید، مدیرعامل و هیات همراه از سکوی نفتی فروزان عازم شمال خلیج فارس شدند و با پیوستن مدیر منطقه عملیاتی بهرگان به گروه، از پایانه شناور نفت‌خام (FSU) خلیج فارس بازدید بعمل آوردند. \*بازدید از پروژه NGL خارگ، آخرین برنامه روز نخست حضور مدیرعامل و هیات همراه در منطقه خارگ بود؛ در این بازدید مدیرعامل شرکت صنایع فراساحل (صف) و مدیر طرح NGL خارگ گزارشی از اقدامات انجام شده ارائه کردند، مدیرعامل شرکت هم ضمن تاکید بر ضرورت تسریع در تامین منابع مالی و تکمیل پروژه توسط پیمانکار، از کُندی پروژه ابراز نارضایتی کرد. \*در روز دوم، مدیرعامل و هیات همراه از واحد بارگیری مخازن و مجتمع درود ۳ منطقه بازدید کردند؛ در پایان سفر، مدیرعامل با همراهی مدیر امور تولید شرکت و مدیر منطقه عملیاتی خارگ با حضور در اتاق کنترل مجتمع درود ۳ در جمع صمیمی مسئولان و کارکنان منطقه در جریان مسائل و دغدغه‌های عملیاتی منطقه قرار گرفتند. #شرکت\_نفت\_فلات\_قاره\_ایران #خلیج\_فارس #منطقه\_خارگ #احمدرضا\_راستی



مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزام قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند. به گزارش خبرنگار اقتصادی شهرمردم، یکی از [...]

نوشته سرنوشت جمع‌آوری گازهای مشعل به کجا رسید؟ اولین بار در شهر مردم. پدیدار شد.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران درباره پیشرفت چشمگیر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل گفت: این شرکت موظف است بر اساس الزام قانونی تا پایان برنامه هفتم توسعه بخش عمده‌ای از گازهای همراه را جمع‌آوری و به شبکه سراسری یا صنایع پایین‌دستی تزریق کند.

به گزارش خبرنگار اقتصادی شهرمردم، یکی از اهداف مهم دولت چهاردهم تلاش برای ساماندهی گازهای مشعل براساس قانون برنامه هفتم پیشرفت است؛ از این رو مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بهمن سال گذشته از اجرایی شدن بزرگترین طرح جمع‌آوری مشعل‌های فرسوز با کمک پتروشیمی‌ها خبر داد.

حسن عباس زاده در این باره گفت: به صورت کلی دو نوع مشعل داریم؛ مشعل‌های گاز همراه نفت که بیشتر در منطقه خوزستان، منطقه غرب و شرق کارون و منطقه دهلران و مناطق نفتی قرار دارند و مشعل‌های واقع در منطقه عسلویه که از منابع گازی هستند.

معاون وزیر نفت خاطرنشان کرد: قراردادهای متعددی روی هر دو نوع مشعل توسط پتروشیمی‌ها منعقد شده و پیگیری می‌شود؛ در این میان مشعل‌هایی که در میادین نفتی در منطقه خوزستان، ایلام، کهگیلویه و گچساران واقع شده‌اند، در حال نهایی شدن هستند و سه گروه پتروشیمی در این زمینه ورود کرده و به انجام سرمایه‌گذاری پرداخته‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی یکی از این پتروشیمی‌ها را هلدینگ خلیج فارس معرفی کرد که از طریق شرکت بیدبلندخلیج فارس اقدام کرده است و ادامه داد: جمع سرمایه‌گذاری انجام شده در چهار استان ۱.۱ میلیارد دلار بوده است.

عباس زاده افزود: مشعل‌های پراکنده توسط این شرکت جمع‌آوری شده و با کمک شبکه خطوط انتقال به پالایشگاهی در بیدبلند بهبهان منتقل می‌شود.

وی این پروژه را بزرگترین پروژه جمع‌آوری گازهای فلر دانست و خاطرنشان کرد: امسال و تا پایان سال ۱۴ مشعل فرسوز جمع‌آوری می‌شود.

معاون وزیر نفت گفت: این طرح جمع‌آوری ۵۵ مشعل فلر را هدف گذاری کرده است.

سه طرح کلان برای جمع‌آوری گازهای مشعل

براساس اعلام تازه شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی با اشاره به الزام قانونی برای جمع‌آوری گازهای مشعل تا پایان برنامه هفتم توسعه خاطرنشان کرد: اجرای این برنامه از دوره ششم توسعه آغاز شده است و اکنون در قالب سه طرح کلان کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت دنبال می‌شود.

وی با بیان اینکه طرح‌های کوتاه‌مدت به‌طور عمده از طریق مزایده و واگذاری فروش گاز به بخش خصوصی اجرا می‌شوند، گفت: در سال‌های اخیر از همین طریق بخشی از گازهای مشعل جمع‌آوری شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران طرح‌های میان‌مدت را شامل دو پروژه بزرگ جمع‌آوری گازهای مشعل «بیدبلند» و «مارون» دانست و ادامه داد: این دو پروژه که در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در حال اجرا هستند، تاکنون چند میلیون مترمکعب گاز مشعل را جمع‌آوری کرده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، جمع‌آوری باقی‌مانده گازها نیز به‌صورت تدریجی تا سال ۱۴۰۶ ادامه خواهد داشت.

علیخانی درباره طرح‌های بلندمدت خاطرنشان کرد: این بخش شامل فروش خوراک به مجتمع‌های ان‌جی‌ال است که سه طرح ۳۲۰۰ NGL، ۳۱۰۰ NGL و ان‌جی‌ال خارک را در بر می‌گیرد.

وی با اشاره به وضع پیشرفت این طرح‌ها گفت: راه‌اندازی اولیه NGL ۳۱۰۰ تا دو ماه آینده انجام می‌شود، NGL ۳۲۰۰ نیز در سال ۱۴۰۲ به مرحله راه‌اندازی اولیه رسید و طرح ان‌جی‌ال خارک در حال تکمیل است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران افزود: پروژه بیدبلند ۷۵ درصد، مارون ۷۴ درصد، ان‌جی‌ال خارک ۷۳ درصد، NGL ۳۱۰۰ حدود ۹۳ درصد و NGL ۳۲۰۰ حدود ۹۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند.

علی‌خانی خاطرنشان کرد: این پروژه‌ها به‌صورت مرحله‌ای تا پایان برنامه هفتم توسعه تکمیل می‌شوند و گازهای جمع‌آوری‌شده یا به شبکه سراسری منتقل می‌شوند، یا به‌عنوان خوراک در اختیار مجتمع‌های پتروشیمی قرار می‌گیرند.

وی با اشاره به نقش توان داخلی در اجرای این پروژه‌ها ادامه داد: از مرحله مهندسی تا نصب و راه‌اندازی، همه فعالیت‌ها با اتکا به توان متخصصان داخلی انجام شده است، همچنین ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه‌ها از داخل کشور تأمین و تنها ۳۵ درصد، شامل اقلام با فناوری بالا، به‌ویژه در حوزه گاز ترش، از خارج وارد شده است.

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه منابع مالی این طرح‌ها از محل بودجه شرکت ملی نفت ایران تأمین نشده است، افزود: مطابق ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، سرمایه مورد نیاز این پروژه‌ها به‌طور کامل از سوی سرمایه‌گذاران داخلی تأمین شده و به‌طور عمده شامل بخش خصوصی، اشخاص حقیقی، صندوق توسعه ملی و هلدینگ‌هایی مانند هلدینگ خلیج فارس بوده است.

نکته : اگر این آیکن ها کنار محتوایی دیده شود به این معنی است که محتوا یا منبع مورد نظر این ویژگی را داراست

منبع تاثیرگذار یا اینفلوئنسر: منبع در بستر خود تاثیرگذار است.

محتوا تبلیغاتی: درصد تبلیغات محتوا بالای ۶۰% است.

محتوا داغ: محتوا بازنشر و تعامل بالایی دارد.

جهت گیری منفی: محتوا دارای درصد جهتگیری منفی بالایی است.

جهت گیری مثبت: محتوا دارای درصد جهتگیری مثبت بالایی ست.

جهت گیری خنثی: محتوا دارای درصد جهتگیری خنثی بالایی است.

منبع اصلی: نام منبع اصلی (اولی) که این محتوا را منتشر کرده است.

اعضا یا فالور: تعداد اعضا یا فالور منبع

بازدید: تعداد بازدید محتوا

نظرات: تعداد نظرات محتوا

لایک: تعداد لایک های محتوا

بازنشر: تعداد بازنشر محتوا