

آغاز فعالیت گسترده‌ی ۱۴ شرکت بزرگ نفتی ایران در ۵ استان - از اشتغال‌زایی تا توسعه‌ی طرح‌های مسئولیت اجتماعی

رضا میر محرابی، شرکت ملی نفت ایران

طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت

۷ استان نفت‌خیز کشور

مرحله دوم

سال هفتاد و نهم

اشتغال‌زایی برای پیمانکاران نفتی، سازندگان داخلی کالاها و تجهیزات و نیروی انسانی متخصص و محلی

<p>مرحله اول</p> <p>مجموع ارزش افزوده قراردادهای امضا شده</p> <p>۷۴۰</p> <p>میلیون یورو</p>	<p>مرحله دوم</p> <p>مجموع ارزش افزوده قراردادهای مرحله دوم</p> <p>۱۵۰۰+</p> <p>میلیون یورو</p>	<p>هدف</p> <p>حفظ و افزایش میزان تولید از میادین نفتی در دست بهره‌برداری کشور به طور متوسط بالغ بر ۲۸۰ هزار بشکه در روز</p> <p>۲۸۰/۰۰۰</p> <p>بشکه</p>	<p>هزینه‌های سرمایه‌گذاری</p> <p>۶/۲</p> <p>میلیارد دلار</p> <p>(۷/۲ میلیارد دلار با احتساب هزینه‌های تامین مالی)</p>	<p>عمل به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران</p> <p>۴</p> <p>درصد</p>	<p>سهم ساخت داخل بالغ بر</p> <p>۸۰</p> <p>درصد</p>
---	--	--	---	---	--

۱۶۵ حلقه چاه جدید

۷۱ حلقه چاه تعمیر

۲۲ میلیارد یورو

۱۰ پروژه در حال واگذاری

منافسه برای انتخاب پیمانکار

۲۹ پروژه در بخش حفاری

۳۳ پروژه

۴ پروژه فراساحلی

مجموع ارزش قراردادهای واگذار شده تا این تاریخ در مراحل اول و دوم بالغ بر ۲۲ میلیارد یورو می‌شود که در مجموع دو مرحله حفاری بالغ بر ۱۶۵ حلقه چاه جدید و تعمیر ۷۱ حلقه چاه موجود را شامل خواهد شد.

برآورد مبلغ قراردادهای پروژه‌های مرحله سوم ۱۳ میلیارد دلار برآورد می‌شود و در طی آن ۱۰ حلقه چاه جدید و ۹۷ حلقه چاه تعمیری به بهره‌برداری می‌رسد.

شرکت پتروپارس | شرکت ملی نفت ایران | شرکت ملی گاز ایران | شرکت ملی پتروشیمی

شرکت ملی نفت ایران | شرکت ملی گاز ایران | شرکت ملی پتروشیمی | شرکت ملی صنایع پتروشیمی

شرکت ملی نفت ایران | شرکت ملی گاز ایران | شرکت ملی پتروشیمی | شرکت ملی صنایع پتروشیمی

قرارداد پروژه‌ی رسالت شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با (مشارکت) مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران و راهبردهای هوشمند و پروژه‌ی فروزان نیز با (مشارکت) پتروپارس و مبین‌سازه‌گستر امضا شد. وزیر نفت در این مراسم با اشاره بر ضرورت ظرفیت‌سازی برای تولید نفت در شرایط تحریم، گفت: قدرت یک کشور در بازار نفت به مخازن آن نیست، بلکه به ظرفیت تولید است. بیژن زنگنه با بیان اینکه افزایش بازیافت اگر نگوییم مهم‌تر از موضوع میدان‌های مشترک است، هم‌سطح آن قابل توجه است، تصریح کرد: با یک درصد افزایش ضریب بازیافت، بیش از ۷ میلیارد بشکه نفت بدون اکتشاف جدید در کشور اضافه می‌شود که این یعنی حدود ۳۰۰ میلیارد دلار ثروت در کشور. موتور محرکه‌ی اصلی انجام این کار رقابت است، همه‌ی پژوهش‌های واقعی و توسعه‌ی فناورانه

پیمانکاران طرف قرارداد مطابق روال جاری بسته‌های قراردادی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، شرکت‌های ایرانی هستند. بر این اساس، قراردادهای پروژه‌ی زیلابی و پروژه‌ی چلینگر و گرتگان، هر دو با شرکت گلوبال پتروتک کیش، پروژه‌ی رامین با شرکت توسعه‌ی صنعت نفت و گاز پرشیا، پروژه‌ی منصورآباد با شرکت توسعه‌ی پتروایران، پروژه‌ی سیاه‌مکان با شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، پروژه‌ی مارون ۲ و ۵ و پروژه‌ی مارون ۶ با شرکت تنکو، پروژه‌ی مارون ۱ و ۴ با شرکت حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سینا)، پروژه‌ی مارون ۳ با شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، پروژه‌ی بالارود با (مشارکت) شرکت ملی حفاری ایران و مهندسی و ساختمانی جهانپارس و پروژه‌ی اهواز ۱ و ۴ با (مشارکت) صنایع نفت و انرژی قشم و مارون کاران به امضا رسید.

تعداد ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت با هدف حفظ جریان کار و اشتغال در صنعت نفت، میان دو شرکت تابعه‌ی شرکت ملی نفت ایران، و ۱۴ شرکت ایرانی امضا شد. این قراردادها، ۲۷ مردادماه امسال بین دو شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (کارفرما) با ۱۴ شرکت ایرانی (پیمانکار) امضا شد. ارزش مجموع این قراردادها بیش از یک میلیارد و ۵۲۷ میلیون یورو اعلام شده است و با اجرای این قراردادها، حدود ۱۸۵ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت کشور افزوده می‌شود. این ۱۳ قرارداد که حوزه‌ی اجرایی آن در پنج استان خوزستان، فارس، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و هرمزگان خواهد بود، مشتمل بر ۱۱ قرارداد به کارفرمایی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و دو قرارداد به کارفرمایی شرکت نفت فلات قاره ایران است و همه‌ی

با رقابت حاصل می‌شود و اگر رقابت نباشد، هیچ اتفاقی نمی‌افتد.

وزیر نفت با اشاره به اینکه برای آغاز کار افزایش ضریب بازیافت در داخل کشور نخستین کار این بود که دانشگاه‌ها در بخش نفت دانشجو داشته باشند، اظهار کرد: در گذشته دانشگاه‌های ما مهندس نفت در بخش بالادستی تربیت نمی‌کردند، بنابراین لازم بود با دانشگاه‌ها کار می‌کردیم که قرارداد با آنها امضا شود. این کار در حد قابل قبولی آغاز شده و پیشرفت خوبی دارد، سامان گرفته است و امیدواریم از نظر کمی و کیفی ادامه یابد.

زنگنه ادامه داد: تثبیت شرکت‌های اکتشاف و تولید برای ما مهم است و نمی‌شود یک کشور نفتی در سطح ایران با نزدیک ۱۱۰ سال سابقه نفتی یک شرکت نفتی به معنای اکتشاف و تولید E&P نداشته باشد و این موضوعی است که با الگوی جدید قراردادهای نفتی آغاز شد و ان‌شاءالله ادامه می‌یابد.

وزیر نفت با تاکید بر اینکه برای توسعه‌ی میدان‌های نفتی تنها از یک روش قراردادی استفاده نمی‌کنیم، به قراردادهای EPC و EPD اشاره کرد و با بیان اینکه در این قرارداد هیچ مسئولیتی از نظر عملکرد مخزن متوجه پیمانکار نیست، گفت: مسئولیت مخزن در این الگو از قرارداد متوجه کارفرماست، اما نکته‌ی مهم این قرارداد یکپارچگی عملیات مخزن است، این روش البته می‌تواند با تامین مالی همراه شود.

زنگنه با بیان اینکه قصد ما این است که از همه‌ی روش‌ها به موازات هم برای توسعه‌ی میدان‌های نفتی استفاده کنیم و خودمان را منحصر به هیچ کدام از روش‌ها نکنیم، تصریح کرد: قراردادهای EPC و EPD چند مزیت و مشخصه نسبت به روش‌های دیگر دارد، نخست زمان‌بندی قابل پیگیری و محتمل‌الوقوع است. دوم کنترل هزینه و سوم امکان بهره‌گیری از بازار سرمایه برای تامین منابع طرح است.

وزیر نفت تصریح کرد: اگر این طرح‌ها را نداشتیم اکنون تقریباً کار نفت در بخش

نگهداشت و افزایش تولید در میدان‌های در حال بهره‌برداری متوقف می‌شد، اما با وجود این پیشنهاد و داشتن مصوبه‌ی شورای اقتصاد ما می‌توانیم کارهایمان را ادامه دهیم و دکل‌هایمان فعال باشد. نزدیک ۱۳۰ تا ۱۴۰ چاه در این طرح حفر می‌شود، ۶۰ تا ۷۰ چاه دیگر هم تعمیر می‌شوند، یعنی کار برای ده‌ها دکل که روی هر دکل ۳۰۰ تا ۴۰۰ نفر فعالیت می‌کنند.

زنگنه گفت: اعتقاد دارم که ایران باید یک تا دو میلیون بشکه ظرفیت مازاد برای شرایط ویژه غیر از آنکه همیشه تولید می‌کند، داشته باشد. ظرفیت با تولید فرق دارد.

وزیر نفت اجرای قراردادهای نگهداشت و افزایش تولید را فرصتی برای کار و اشتغال پیمانکاران ایرانی دانست و با بیان اینکه ۷۰ تا ۸۰ درصد خرید کالا و تجهیزات در این طرح از سازندگان داخلی تامین می‌شود که به معنی اشتغال است، تصریح کرد: در مدت تحریم و در شرایطی که شرکت‌های خارجی کاهش کارگر می‌دهند، اخراج می‌کنند و تعطیل می‌کنند ما یک دکل و یا یک فرد را بیکار نکردیم. این توجه به اشتغال و صنعت‌گران محلی است. وی به موضوع مسئولیت اجتماعی در این طرح‌ها اشاره کرد و گفت: این کار از سوی مدیریت طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در شرکت‌ها اجرا می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز در این مراسم اظهار کرد: این شرکت نه تنها در دوران تحریم بلکه حتی زمانی هم که تحریمی وجود نداشت، حمایت از سازندگان ایرانی را جزء لاینفک قراردادهای نفتی قرار داده بود.

مسعود کرباسیان مجموع تولید نفت حاصل از اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نفت را ۲۸۰ هزار بشکه اعلام کرد و گفت: تاکنون قرارداد ۲۳ پروژه امضا شده که در صورتی که ۱۰ قرارداد باقی‌مانده در سال جاری امضا شود، به رقم افزایش تولید بالاتری می‌رسیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: بهره‌مندی از دستاوردهای طرح بومی‌سازی

کالاهای پرمصرف صنعت نفت و همچنین اختصاص ۴ درصد از هر قرارداد برای انجام مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت از دیگر وجوه قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت است. در ضمن وزیر نفت هم به تازگی برای تحقق سریع‌تر مسئولیت‌های اجتماعی ابلاغیه‌ای مبنی بر اینکه اعتبارهای موردنیاز اختصاص یابد و فعالیت‌های تعریف شده اجرایی شود، صادر کرده است.

کرباسیان با بیان اینکه در اجرای مرحله‌ی دوم این طرح، تعداد دکل‌های فعال به ۲۳ دکل افزایش می‌یابد و با اجرای ۱۳ قرارداد، بالغ بر ۱۸۵ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت کشور افزوده می‌شود، ادامه داد: مرحله‌ی سوم قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت هم ان‌شاءالله تا پایان سال امضا می‌شود. رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی نیز در این مراسم گفت: توجه به ظرفیت داخل در این فضا راهگشا خواهد بود و وزارت نفت از این فرصت استفاده کرده است.

فریدون عباسی بحث سلامت کارکنان نفت را مهم دانست و تصریح کرد: هر فعالیت و صنعتی که انجام می‌دهیم باید دارای پیوست‌های مختلفی از جمله پیوست فرهنگی و اجتماعی باشد و اضافه بر آنها پیوست سلامت نیز بسیار مهم است، زیرا ما هر جا کارخانه احداث می‌کنیم مسئولیت‌های اجتماعی را نیز باید مدنظر قرار دهیم، البته رسیدگی به خانواده‌های کارکنان نفت نیز اهمیت بسیاری دارد که باید به آن توجه کرد.

بر اساس این گزارش، طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در قالب ۳۳ بسته‌ی کاری در گستره‌ی فعالیت سه شرکت تابعه‌ی شرکت ملی نفت ایران (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) در محدوده‌ی جغرافیایی هفت استان کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر، فارس و هرمزگان تعریف شده است. ■