

اقتصاد سرآمد

سه‌شنبه۱۹ اسفند ۱۳۹۹ - شماره ۱۰۲

گزارش

بیانیه انجمن اسید سولفوریک بیانیه صادر کرد
بحران ورشکستگی ۵۰ کارخانه

اسیدبخش خصوصی

انجمن تولید کنندگان اسید سولفوریک که متشکل از ۵۰ واحد تولیدکننده اسید سولفوریک بخش خصوصی در سراسر کشور می باشد به عنوان انجمن صنفی و تخصصی فعال در این حوزه به استحضار مسئولین و سیاستگذاران کشور می‌رساند که متأسفانه در سال جهش تولید که انتظار می رفت شاهد رشد صنعت باشیم، تولیدکنندگان اسید سولفوریک با مشکلات عدیده و بحران فروپاشی مواجه شده‌ اند و اگر شاهد اقدام عاجل سیاستگذاران و مسئولین دولتی و وزارت صنعت، معدن و تجارت و همچنین وزارت نفت و شرکت ملی گاز نباشیم قطعاً تا پایان سال جاری با ورشکستگی کارخانجات اسید سولفوریک بخش خصوصی و بیکاری بیش از ۵۰۰۰ کارگر این صنعت مواجه خواهیم شد، عمده مشکلات این صنعت در شرایط کنونی به شرح زیر است:

۱- ماده اولیه اسید سولفوریک گوگرد می باشد که قیمت هر کیلوگرم گوگرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد که تأمین کننده اصلی مواد اولیه این صنعت است در ابتدای فروردین ماه ۱۳۹۷ ریال بوده و اکنون به قیمت ۲۸۴۱ ریال یعنی ۲۲ برابر رسیده است که با احتساب هزینه کرایه حمل، میزان تأثیر قیمت گوگرد در بهای تمام شده یک کیلوگرم اسید که در ابتدای سال ۹۰۰ ریال بوده اکنون به ۱۳۰۰۰ ریال یعنی ۱۰ برابر رسیده است.

۲- بیش از یکسال است که صنایع ملی مس به عنوان یک بخش دولتی با ظرفیت تولید بالای اسید به میزان (۵۰۰۰۰ تن در سال) به جمع تولید کنندگان اسید پیوسته است و از آنجا که در صنایع مس در فرآیند تولید اسید نیازی به گوگرد نمی باشد اسید را با قیمت هر کیلوگرم ۱۰۰۰ ریال به خریداران عرضه می نماید که این موضوع تعادل قیمت بازار را به نفع بخش دولتی تغییر داده یعنی بخش خصوصی را از بازار حذف و شرایط نابودی آن را فراهم نموده است.

۳- در این رخداد، بازار اسید سولفوریک میدان رقابت بخش دولتی با قیمت ۱۰۰۰ ریال و بخش خصوصی که صرفاً برای تأمین مواد اولیه هر کیلوگرم اسید باید مبلغ ۱۳۰۰۰ ریال پرداخت نماید، شده است که قطعاً فرجام این بازار از پیش معلوم می باشد. در این بازار تمام ۵۰ کارخانه تولید کننده اسید سولفوریک بخش خصوصی به زودی ورشکسته خواهند شد و هزاران میلیارد ریال سرمایه گذاری تولیدکنندگان اسید در چند دهه گذشته نابود خواهد گردید و متعاقب آن بیش از ۵۰۰۰ مهندس و کارگر این صنعت بیکار خواهند گردید که این شرایط در سایه سیاستگذاری نادرست و مدیریت ناصواب بخش دولتی به وجود آمده است که علاوه بر خانه خراب شدن فعالان عرضه تولید، زمینه فعالیت گسترده دلالت و سوداگران در بازار آشفته اسید را فراهم می نماید.

۴- در خصوص قیمت گوگرد، مسئولین ذیربط اظهار می دارند که قیمت گوگرد براساس نرخ جهانی گوگرد و متناسب با نرخ ارز نیمايي قیمت گذاری و مجاز به فروش می باشد.

۵- در خصوص قیمت فروش اسید، شرکت صنایع ملی مس، از مدیران مطرح می کنند که تعیین نرخ اسید در اختیار مدیریت این شرکت است و به هر قیمت که تشخیص داد مبلغ آن را برای هر کیلوگرم اسید مشخص و به بازار عرضه می دارد.

۶- با توجه به بند ۵ و ۴ بالايشگاه گاز شهيد هاشمی نژاد با مدیریت دولتی و صنایع ملی مس نیز با همان مدیریت اداره می شود و هر دو دولتی هستند یکی (پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد) قائل به قیمت بازار جهانی با نرخ ارز نیمايي است و دیگری یعنی صنایع ملی مس که باید براساس قیمت جهانی اسید (هر تن ۱۹۰ دلار است) عمل نمایند اقتصادی به این قیمت نداشتند و از حربه اختیار، چغامی می تارت تا بر سر تولید داخلی (بخش خصوصی) بکوبد و این موضوع، مصادیق یک پام و دو هواست که در اداره صنعت توسط بخش دولتی واقعیت پیدا کرده است.

الف: مواد اولیه مورد نیاز صنعت اسید که گوگرد می باشد با قیمت تعدیل یافته عرضه شود که حداکثر با قیمت شهپورماه سال جاری یعنی ۳۳۴۹ ریال تعیین و صرفاً در اختیار تولیدکنندگان مربوط قرار داده شود تا امکان استمرار حیات برای این بخش از صنعت فراهم شود.

ب: صنایع ملی مس مکلف گردد قیمت اسید تولیدی خویش را به تناسب قیمت جهانی اسید و با نرخ ارز نیمايي تعیین و ابلاغ نماید و یا متناسب با افزایش قیمت گوگرد نسبت به تعیین قیمت اقدام نماید و ماده ۴ قانون اصل ۴۴ قانون اساسی را بر خویش فرض دانسته و آن چنان نباشد که انحصار با کاهش قیمت بخواد رقیب را از بازار حذف نماید.

و اینگونه نه است که انجمن صنفی تولید کنندگان اسید سولفوریک از مسئولین محترم دولتی بویژه از وزارت صنعت، معدن و تجارت که وظیفه حمایت از صنایع را بر عهده دارد و از وزارت نفت و شرکت ملی گاز و ستاد تنظیم بازار درخواست نماید تا به یکی از این دو راه حل که اشاره گردید صحه بگذارند و متولیان امور را مکلف به اجرای آن نمایند تا از گریزی باشد از شرایط نامعقولی که این بخش از صنعت را دچار چالش کرده است و به زودی تمامی کارخانجات اسید سولفوریک در سراسر کشور را با ورشکستگی دربرو خواهد نمود.



آغاز عملیات حفاری در طرح توسعه مارون ۵ و ۲

عملیات حفاری نخستین حلقه چاه طرح توسعه میدان نفتی مارون ۵ و ۲ در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با به کارگیری دستگاه حفاری سنگین ۶۸ فتح ناوگان شرکت ملی حفاری ایران آغاز شد.به گزارش اقتصادسرآمد، حفر و تکمیل چاه ششماره ۱۹۸ در موقعیت میدان مارون در چارچوب قرارداد همکاری بین شرکت‌های ملی حفاری و تنکو انجام می شود.حسین رحیمی، مدیر پروژه حفاری مارون ۲ و ۵ در شرکت ملی حفاری ایران در آئین آغاز به کار این پروژه که در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن در گستره شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب انجام می شود، ابتدا دستگاه حفاری ۶۸ فتح در منطقه مستقر شد و از امروز در مدار عملیات قرار گرفت. مقرر است دو دستگاه حفاری سنگین دیگر نیز در این میدان نفتی استقرار یابد و بخشی از خدمات فنی و تخصصی حفاری از جمله نمودارگیری از سیال و مدیریت پسماند حفاری ارائه شود.بر اساس این گزارش، در این پروژه حفاری ۱۴ حلقه چاه شامل پنج حلقه توسعه‌ای و ۹ حلقه تعمیری تکمیلی برنامه‌ریزی شده است که در مدت ۲۴ ماه انجام می شود و در اختیار شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب قرار می گیرد.

آمار ذخایر نفت و گاز تا چه حد دقیق هستند؟

تاثیر سهم‌گیری از اوپک در آب‌بستن به منابع نفتی



ترتیب ونزوئلا و ایران ذخایر خود را از ۲۸ میلیارد به ۵۴٫۶ میلیارد و از ۵۹ میلیارد به ۹۲٫۸ میلیارد بشکه در روز رساندند. این افزایش در میزان ذخایر پس از تصویب اجرای سهمیه بندی اوپک رخ داد.

برای اولین بار انجمن مهندسان نفت (SPE) جهت ذخیره نفت و گاز را مالاکی از قدرت و امتیاز بالاتر نسبت به رقبای می‌دانند. برای مثال کشورهای عضو اوپک ذخایر نفت و گاز خود را بیش از حد واقعی اعلام می‌کنند تا بدین صورت برای افزایش سهمیه خود در بازار نفت تلاش کنند.

سهمیه‌گیری از اوپک، باعث آب بستن به در منابع هیدروکربوری کشورها شده است؟

اشاره شده که به طور کلی کارشناسان نفت در کشورهای مختلف، ظرافت لازم را در برآورد میزان ذخایر در نظر نمی‌گیرند. برای نمونه طبق آمار منتشرشده توسط دبیرخانه اوپک، برای اولین بار در سال ۱۹۸۴ کویت تقسیم می‌شود (تصویر ۱) که عبارتند از: ذخایر (اثبات) شده، (اثبات شده به علاوه محتمل) و (اثبات شده به

شواهد نشان می‌دهد که نهادهای تصمیم گیر در بحث ذخایر هیدروکربوری در وزارت نفت چندگانه و متعدد هستند، از معاونت هیدروکربوری وزیر گرفته تا معاونت هیدروکربوری برنامه‌ریزی تلفیقی و واحد ذی ربط در شرکت‌های زیرمجموعه.

۲- آپسا نهاد خاصی در وزارت نفت بر اساس دستورالعمل‌های عام (SPE/PRMS) با سایر مراجع، دستورالعمل واحدی برای برآورد ذخایر تدوین کرده و در اختیار زیرمجموعه‌ها و شرکت‌های طرف قرارداد و مشاورین قرار می‌دهد؟ متأسفانه شواهد وجود چنین دستورالعمل‌هایی را نشان نمی‌دهد. کاملاً اینکه در صورت وجود چنین مواردی، این چارچوب‌ها با بستنی روی سایت وزارت نفت قرار داده می‌شند. لذا برآوردهایی که در اختیار قرار می‌گیرند چون رویه واحدی ندارند، می‌توانند اعوجاج داشته باشند.

۳- آپسا آمارهای ذخایر که توسط وزارت نفت اعلام می‌شود بیش از حد تخمین زده شده‌اند؟ در وزارت نفت عمدتاً ۲۲ مبنای محاسبات است. ۲۲ برآورد حد بالا است که احتمال بازیافت آن تنها ۱۰ درصد است. از طرفی جمع ۲۷ها مشکل تجمع را پدید می‌آورد که این موضوع بر برآورد بیش از حد ذخایر تأثیرچه می‌دهد. در نتیجه در این فرآیند نتیجه نهایی اعلام شده درباره ذخایر هیدروکربوری کشور، احتمالاً دقت کافی را نخواهد داشت. البته اینکه در حال حاضر ذخایر ۲۲ یا ۲۰مبار تخمین ذخایر در ایران است خود جای بحث دارد، اما آنچه که مسلم است متأسفانه دستورالعمل واحد گونگی بر آورد ذخایر از سوی وزارت نفت تدوین و به صورت عمومی اعلام نشده است.

آمارهای صحیح و واقعی از ذخایر نفت و گاز برای سیاستگذاران کشور بسیار مهم است، زیرا آنها بر مبنای

این آمارها برای جامعه برنامه‌ریزی می‌کنند. لذا وظیفه وزارت نفت این است که آمارهای صحیح در اختیار سیاستگذاران قرار دهد. امروزه نقش اعلام بالای ذخایر برای کشور مولفه قدرت محسوب نمی‌شود بلکه ارائه آمار صحیح که بتواند سیاستگذاران را به جامعه‌ای یویا هدایت نماید، رویکرد صحیح است.

آمارهای ذخایر نفت و گاز تا چه اندازه واقعی هستند؟

حال با توجه به مباحث مطرح‌ح و بررسی روند تاریخی اعلام ذخایر سه سوال اساسی مطرح است: ۱- آیا نهاد واحدی در وزارت نفت به طور متمرکز برای بررسی وضعیت ذخایر نفت و گاز وجود دارد؟

برگزیده انرژی

آبرسانی پایدار به ۴۰۰ روستای فاقد آب



مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور از آبرسانی پایدار به ۴۰۰ روستا در استان کشور سوخت گران‌تری برای صادرات آزاد شود، گفت: در حال حاضر نیز باید تلاش کنیم تا به نیابت‌ه کردن مصرف گاز، این سوخت را به درآمد ملی تبدیل کنیم. به گزارش اقتصادسرآمد، حسن منتظر تربتی با اشاره به اینکه در بحث استفاده از بند ق برای توسعه گازرسانی، نیاز توسعه را برداشت کردیم و سایر منابع در اختیار دولت قرار گرفته است، ادامه داد: در طول سال‌های گذشته هر کجا که گاز را توسعه دادیم، یک سوخت برای ارزش تر از آزاد کردیم زیرا قبل از آنکه گاز در داخل کشور توسعه پیدا کند، مردم در خانه‌های خود نفت سفید، گاز مایع و با گازویل مصرف می‌کردند که همگی برای ارزش بیشتری نسبت به گاز دارد. تربتی با بیان اینکه در صنایع نیز همین اتفاق افتاده است، تأکید کرد: گاز به عنوان یک کالای بین‌المللی نیز قیمتی پایین‌تر از سوخت‌های مایع داشته است. وی گفت: بنابراین در طول سال‌های گذشته تمام توسعه‌هایی که برای گاز اتفاق افتاده سوخت مایع را با گاز جایگزین کرده و امروز روزانه گازی معادل بیش از ۶ میلیون بشکه نفت در کشور تولید و به مصرف می‌رسد. از آنجایی که این گاز در داخل کشور جایگزین شده، مصرف نفت و فرآورده‌های نفتی را کاهش داده و توانستیم آن را صادر کنیم. معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه با توجه به جایگزینی سوخت‌های گران‌تر با گاز و صرفه اقتصادی از این محل، در این سال‌ها قیمت گاز مطرح نبوده بلکه ارزش این توسعه را با ارزش کالایی که آزاد می‌شد می‌سنجیدیم، افزود: امروز اما در نقطه‌ای قرار داریم که تقریباً شبکه گاز تمام مناطق ایران را فرا گرفته و ۷۲ درصد از سبد انرژی کشور را گاز تشکیل می‌دهد. به گفته تربتی، با توجه به اتمام توسعه در گازرسانی، اتفاقی که در سال‌های آینده خواهد افتاد این است که خود گاز را آزاد کنیم و راه حل این است که گاز را به جای حرارت به درآمد و پول تبدیل کنیم.وی با تأکید بر اینکه بیشترنی مصرف گاز ایران در بخش‌های خانگی و نیروگاهی است که عملاجنبه مصرف حرارتی دارد، ادامه داد: تنها در پتروشیمی و فولاد گاز در جایی مصرف می‌شود که محصول با ارزش‌تری تولید کرده و با صادرات آن منافع بیشتری نصیب کشور می‌شود. تربتی با بیان اینکه اما فضای پیش رو در مصرف گاز در بخش خانگی و نیروگاه‌ها، فضای بهینه‌سازی است، گفت: در نیروگاه‌ها و مصارف خانگی مصرف گاز راندمان خوبی ندارد.

اخبار شرکت‌ها

نفتای پالایشگاه تهران روی میز فروش بورس انرژی

رینگ داخلی بورس انرژی ایران امروز ششاهد عرضه نفتای سبک و نفتای سنگین پالایش نفت تهران است.به گزارش اقتصادسرآمد، رینگ داخلی این بورس، شاهد عرضه کالاهای آیزوریاسبکل، حلال ۴۰۲، نفتای سبک و نفتای سنگین پالایش نفت تهران، آیزوریاسبکل، آیزوفید، بلندینگ نفتا حلال ۴۱۰، حلال ۴۰۴ و نفتای سنگین تصفیه‌نشده پالایش نفت شیراز و آیزوفید، حلال ۴۰۲، حلال ۴۰۴ و ریغومیت پالایش نفت تبریز است و تهمانده برج تقطیر پالایش نفت کرمانشاه در رینگ بین الملل عرضه می‌شود.روزشنبه (۱۶ اسفندماه) کالاهای اکس تراکت سنگین شرکت نفت ایرانول در رینگ داخلی و گازمیت مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ بین‌الملل بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد. در این روز ۲۴۱۰۱۴ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۲۵۰۳۲۹ میلیارد و ۷۱۲ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران دادو شد.

آغاز عملیات اجرایی طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان زیلایی

عملیات اجرایی طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان زیلایی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با برپایی نخستین دکل برای حفر ۹ حلقه چاه آغاز شد.به گزارش اقتصادسرآمد، عملیات حفاری چاه شماره ۲۰ با عنوان نخستین چاه طرح توسعه میدان زیلایی از سوی شرکت گلوبال پترو تک کیش به‌عنوان پیمانکار طرح آغاز شد و هم‌زمان احداث خط لوله جریانی برای تولیدی کردن چاه نیز در حال اجراست.طرح توسعه میدان زیلایی که در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان قرار دارد، شامل حفاری ۹ حلقه چاه جدید و اجرای پنج پروژه متوسط است. توسعه چندراهه لالی عنبر، توسعه چندراهه زیلایی ۶ و احداث تفکیک‌گر و چندراهه جدید واحد بهره‌بردار ی هفت شهیدان از جمله پروژه‌های متوسطی این طرح هستند.هم‌زمان با آغاز حفاری چاه شماره ۲۰، مقدمات لازم برای حفاری چاه ششماره ۲۱ میدان زیلایی در حال اجراست.بر اساس این گزارش، طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان زیلایی یکی از بسته‌های کاری طرح توسعه ۲۸ مخزن در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که قرارداد آن مردادماه امسال میان این شرکت و شرکت گلوبال پترو تک کیش امضا شد.طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در قالب ۳۳ بسته کاری در گستره فعالیت سه شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) در محدوده جغرافیایی هفت استان کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان تعریف شده است.منابع مالی مورد نیاز این طرح با اتکا به درآمد حاصل از افزایش تولید نفت در بسته‌های کاری تعریف شده و از طریق انتشار اوراق مشارکت در بازار سرمایه تأمین می‌شود.همگام با برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت تولید نفت، هدف اصلی از تدوین و اجرای این طرح، حفظ جریان کار و اشتغال در میان پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت است و به این منظور، ضمن بهره‌مندی صرف از توان پیمانکاران ایرانی، فهرستی از کالاهای مصرفی طرح که امکان ساخت داخل آنها وجود دارد تهیه و در قراردادهای مربوطه گنجانده شده است و پیمانکاران صرفاً ملزم به سفارش اقلام این فهرست به شرکت‌ها و کارخانه‌های داخلی هستند. پیش‌بینی می‌شود در این‌ها برای بسته‌های کاری این طرح، سهم ساخت داخل بالغ بر ۸۰ درصد باشد.عمل به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی نیز با اختصاص چهار درصد از مبلغ هر قرارداد به انجام پروژه‌های عام‌المنفعه در محدوده اجرای هر پروژه لحاظ شده است که اقدام‌های مربوط به در این زمینه با هماهنگی مقام‌های استانی انجام می‌شود.

محورهای لکوموتیو مینا توسط فولاد اسفراين ساخته می شود

شرکت مهندسی و ساخت لوکوموتیو مینا با امضای قرارداد، ساخت ۲۲۴ محور مورد نیاز خود را که بیش‌تر از اروپا و چین وارد می‌شده، به مجتمع صنعتی اسفراين واگذار کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، بر اساس مفاد قرارداد مشترک که هم‌زمان با روز پایانی نمایشگاه صنعت حمل و نقل ریلی تهران و با حضور محمد اسلامی صفتفانی و علی ملک، مدیران عامل شرکت‌های مهندسی و ساخت لوکوموتیو مینا و مجتمع صنعتی اسفراين به امضا رسید، مجتمع صنعتی اسفراين ۱۶۰ محور لوکوموتیو MAP۲۴ و نیز ۶۴ محور لوکوموتیو MAP۲۰ را در سال ۱۴۰۰ تولید و تأمین خواهد کرد.همچنین تعداد ۱۲۰ محور لوکوموتیو MAP۲۴ در سال ۱۴۰۱ تحویل خواهد شد. این محورها بیش از نوسط شرکت‌های اروپایی و چینی تولید می‌آورد و وارد می‌شد و قرارداد اخیر به دنبال تأیید فنی محورها ی تولیدی مجتمع فولاد اسفراين و تحویل نمونه‌های آزمایشی، نهایی شده است.

آغاز عملیات اجرایی طرح نگهداشت و افزایش تولیدمیدان سیاهکمان

عملیات اجرایی طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان سیاهکمان در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب آغاز شد.به گزارش اقتصادسرآمد، با پایان عملیات جابه‌جایی و برپایی دکل در این میدان نفتی، عملیات زیرسطحی توسعه این میدان با همکاری شرکت گسترش انرژی پاسارگاد به عنوان پیمانکار طرح کلید خورد.بخش زیرسطحی توسعه میدان سیاهکمان شامل حفاری چهار حلقه چاه بنگشانی به عمق تقریبی پنج هزار متر و بخش روستوسی آن مشتمل بر احداث یک مجموعه تفکیک و تقویت فشار نفت به ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز، اجرای خطوط لوله ۱۲ اینچ و ۸ اینچ و بط انتقال ۶۶ کیلوات برق تک‌مداره و نیز خدمات تأسیسات جانبی است. احداث موقعیت چاه‌های ۰۰۱ و ۰۳۰ و همچنین احداث خطوط لوله جریانی از چاه‌های حفاری شده به مجموعه تفکیک و تقویت فشار نفت جدید سیاهکمان، بخش دیگری از عملیات اجرایی این طرح محسوب می‌شود. طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان سیاهکمان در شرکت بهره‌بردار ی نفت و گاز گیسپران، یکی از بسته‌های قراردادی طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌شمار می‌آید که قرارداد آن مردادماه امسال میان این شرکت و شرکت گسترش انرژی پاسارگاد امضا شد.شرکت خدمات مهندسی پژواک انرژی نیز مسئولیت بخش‌های مهندسی، پشتیبانی، تدارکات و تأمین کالا را در بخش‌های روستوسی و زیرسطحی به‌عهده دارد.پیش از این بهمن‌ماه سال جاری، شرکت ملی حفاری ایران از استقرار دستگاه حفاری سنگین خشکی ۹۳۲ در موقعیت میدان نفتی سیاهکمان خبر داده و اعلام کرده بود در چارچوب قرارداد همکاری با شرکت گسترش انرژی پاسارگاد به عنوان مجری طرح توسعه میدان نفتی سیاهکمان، چهار حلقه چاه توسعه‌ای در این میدان حفاری می‌کنند که نخستین حلقه از این چاه‌ها با کارسیت دکل ۹۳ فتح حفاری می‌شود.طرح نگهداشت و افزایش تولیدنفت در قالب ۳۳ بسته کاری در گستره فعالیت سه شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) در محدوده جغرافیایی هفت استان کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان تعریف شده است.منابع مالی مورد نیاز این طرح با اتکا به درآمد حاصل از افزایش تولید نفت در بسته‌های کاری تعریف شده و از طریق انتشار اوراق مشارکت در بازار سرمایه تأمین می‌شود.همگام با برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت تولید نفت، هدف اصلی از تدوین و اجرای این طرح، حفظ جریان کار و اشتغال در میان پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت است و به این منظور، ضمن بهره‌مندی صرف از توان پیمانکاران ایرانی، فهرستی از کالاهای پر مصرف طرح که امکان ساخت داخل آنها وجود دارد تهیه و در قراردادهای مربوطه گنجانده شده است و سیاست پیمانکاران صرفاً ملزم به سفارش اقلام این فهرست به شرکت‌ها و کارخانه‌های داخلی هستند.

پیش‌بینی می‌شود در این‌ها برای بسته‌های کاری این طرح، سهم ساخت داخل بالغ بر ۸۰ درصد باشد.عمل به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی نیز با اختصاص چهار درصد از مبلغ هر قرارداد به انجام پروژه‌های عام‌المنفعه در محدوده اجرای هر پروژه لحاظ شده است که اقدام‌های مربوط به در این زمینه با هماهنگی مقام‌های استانی انجام می‌شود.