

تدوین برنامه نوآوری در اندیشه‌های حکمرانی

پژوهشگاه صنعت نفت

برنامه تدوین اندیشه‌های حکمرانی مطلوب در پژوهشگاه صنعت نفت با هدف بررسی مؤلفه‌های حکمرانی مدرن انجام پذیرد. پیش‌بر این مجموعه آغاز شد.

با توجه به شاخص‌های گوناگون حکمرانی مطلوب و بر اساس سیاست‌ها و راهبردهای پژوهشگاه صنعت نفت تعدادی از این مؤلفه‌ها شناسایی و از منظر مدیران این مجموعه بحث و بررسی شد. بر همین اساس، مؤلفه‌های نظیر نتیجه‌گرایی، میزان اثربخشی فعالیت‌ها، ارتقای ارزش‌ها، شفاف‌سازی، مشارکت کارکنان، پاسخگویی و ظرفیت‌سازی از میان همه مؤلفه‌های حکمرانی مطلوب انتخاب و در ادامه عملکرد مدیران ارشد پژوهشگاه صنعت نفت از دیدگاه آنها مورد تحلیل قرار گرفت. با بررسی مؤلفه‌های حکمرانی مطلوب، پژوهشگاه صنعت نفت درصود است تا شاخص‌های حکمرانی را در میان بالاترین مدیران ارشد سازمان مورد تحلیل و واکاوی قرار دهد.

از آنجا که این مجموعه از انطباق و سبمی با

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ضمن تشریح دستاوردهای این شرکت در سال‌های اخیر از افزایش ظرفیت و توان تولید نفت با وجود شرایط تحریمی خبر داد. احمد محمدی با بیان این که دوره کم‌توانی در صنعت نفت ایران با وجود بهره‌رسانی از گذشته از سخت‌ترین دوران این صنعت بوده است، افزود: هرچند ایستادن اعمال ناشی از سوی دولت آمریکا بیشترین محدودیت را برای صنعت نفت در امور پشتیبانی از تولید و صادرات نفت ایجاد کرده است.

وی هدف از تحریم‌های آمریکا را با هدف رساندن صادرات نفت ایران عنوان و اظهار کرد: این هدف آمریکا را تلاش به کاهش ارزش کارکنان صنعت نفت محقق نشده است، اما باید توجه داشت که تحریم‌ها دوره کم‌توانی نسبت به تحریم‌های اعمال شده در ابتدای دهه ۹۰ شمسی، بسیار سنگین‌تر و

همچنانچه است. محمدی با بیان اینکه تحریم‌های پیشین آمریکا محدودیت فروش روزانه بیش از یک میلیون بشکه نفت را در برداشت، افزود: در دوره کم‌توانی تلاش این بود که فروش نفت ایران به صفر برسد، اما با اقدام‌ها و ابتکارهایی که مجموعه‌های مختلف کشور انجام داده اند، صادرات نفت تا حد امکان در حال انجام است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب همچنین با بیان اینکه به‌طور معمول بودجه صنعت نفت ایران از محل ۱۴.۵ درصد از فروش نفت تأمین می‌شود، تصریح کرد: در این اساس هم‌زمان با کاهش صادرات، بودجه سرمایه‌های صنعت نفت به شدت دچار کاهش شد.

محمدی ادامه داد: با وجود کاهش شدید بودجه شرکت

افزایش توان تولید نفت با وجود تحریم

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

ملی نفت ایران، باید اعتبارهای مورد نیاز بر اساس اولویات ضروری کشور، مانند ادامه تولید از میدان‌های نفتی کشور، تأمین گاز مصرفی خانگی و صنعتی و تأمین خوراک پالایشگاهی و پتروشیمی اختصاص می‌یافت، به همین دلیل از تراز بر منابع داخلی از صنایع غیرنفتی مانند فروش اوراق صنعتی و نیز استفاده شد.

وی به نقش صادرات محصولات پتروشیمی و ضرورت حفظ درآمد‌های ارزی این صنعت برای کشور اشاره و تصریح کرد: به همین منظور پایداری خوراک مجتمع‌های پتروشیمی کشور نیز با جدیت دنبال شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: به‌منظور پایداری و تأثیرگذاری این شرکت در اقتصاد کشور، روش‌های کاربردی مختلفی به کار گرفته شد که

کاهش ۱۰ درصدی در مصرف گاز مایع

بخش فرآورده های منطقه زنجان

مدیر شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی منطقه زنجان گفت با اجرای طرح نوین گاز مایع (کتریونیک، مصرف گاز مایع استان زنجان در پنج ماه نسبت به سال ۹۸ در حدود یک میلیون متر مکعب کاهش یافته است.

این میزان کاهش با اجرای طرح تولید کتریونیک مینتی بر راستی و استفاده از زیر ساخت بانکی با تکیه بر راستی آزمایشی های مستمر مصرف کنندگان گاز

مدیر شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی منطقه زنجان افزود: کنترل و نظارت بر این وقفه نیز نقش کلیدی در جلوگیری از توزیع بی رویه و انحراف در خواست فرآورده های نفتی نقش قابل



مهم‌ترین آن اجرای طرح‌های EPC و EPD با عنوان طرح ۲۸ مخزن نفتی بوده است. ۵۸۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی در مواد تملیق شکن مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از استمرار مصرف پمپنه تملیق شکن‌ها و صرفه‌جویی ۵۸۰ میلیارد ریالی مواد تملیق شکن در این شرکت طی یک سال اخیر خبر داد. غلامرضا نورانی، مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: به‌منظور برکنه مواد تملیق شکن و هزینه‌های مرتبط با آن، رفتارها بر مبنای لایز طرحی و روال مستمری نیز برای کنترل و نظارت بر مصرف این ایجاد ایجاد شد.

نورانی گفت: با این اقدام که از طریق بهینه‌سازی مصرف و انجام اصلاحیه‌های فرایندی و پایش‌های دقیق و منظم

پایش شبانه روزی خطوط لوله نفت ایران

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

فرمانده حوزه مقاومت سیچ شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: پایش شبانه روزی خطوط لوله نفت ایران از طریق ایستگاه‌های پایش با استفاده از دوربین‌های مدار بسته و سیستم‌های کنترل و نظارت بر خطوط لوله و مخابرات نفتی به صورت شبانه روزی پایش می‌شوند.

حسین حیدری با اشاره به فعالیت های حدود ۵۰ پایگاه مشاهده سیچ در سطح شرکت و مناطق دوازده گانه آن اظهار کرد: پایگاه‌های سیچ در تمام مناطق پایش خطوط انجام می‌دهند.

وی تصریح کرد: نیروهای سیچ در این بازه دیدها ایجاد شده‌اند. علاوه بر این، خط‌های پایش در تمام مناطق پایش خطوط و پرداخت‌های غیرمجاز احتمالی را چه‌ت رفع گزارش می‌دهند.

حیدری با بیان این که اخیراً فرامی‌بینی بر پایش ایستگاه‌های مخابراتی و فسی و لوله‌ها



شکل می‌گیرد، در مصرف هشت هزار و ۲۰۰ بشکه مواد تملیق شکن صرفه‌جویی شده است. تملیق شکن‌ها مواد فعال سطحی هستند که هنگام اضافه شدن به مخلوط آب و نفت ضمن کاهش کشش سطحی قطرات آب در نفت، سبب به هم چسبیدن قطرات و تشکیل قطرات بزرگ‌تر و به‌دلیل اختلاف چگالی میان آب و نفت از هم جدا می‌شوند.

چهارم تا ششم به‌صورت عملیاتی خلکبران با ظرفیت تولید روزانه ۱۲ میلیون مترمکعب به‌منظور حفظ و نگهداشت سقف تولید گاز مورد نیاز منطقه شرق و شمال شرقی تولید شد. محمدرضا سلطانی، مدیر امور شرکت بهره‌بردار نفت و گاز منطقه شرق و شمال شرقی اظهار کرد: این پروژه با حضور نماینده مردم شهرستان سرخس در مجلس شورای اسلامی انجام، فرم‌اند و مسئولان محلی شهرستان سرخس بر گزار شده است. این امر به‌دلیل اهمیت تولید و بهره‌برداری از این چاه، به تشریح روند عملیاتی شدن آن پرداخت و گفت: نگهداشت سقف تولید گاز مورد نیاز منطقه شرق و شمال شرق انجام می‌گردد. کند چاههای جدید در مخزن گاز ترش مزتران حفرو نصب سیستم‌های سرخس و منطقه لوله و خطوط تولید

پیشرفت واحد نمکزدایی

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

واحد نمکزدایی پیش ساخته (SKID Mounted) میان نفتی دانان با پیشرفت ۶۵ درصد در حال اتمام است.



پروژه صالح‌رند، معرفی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت نفت مناطق مرکزی گفت: عملیات اجرایی ساخت این واحد نمکزدایی با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه نفت در روز از نیمه دوم پارسل آغاز شد و طبق برنامه زمان‌بندی، پیش‌بینی می‌شود پایان اسال به بهره‌برداری برسد. وی افزود: پس از ایلای برنامه‌های وزارت نفت مبنی بر لزوم ساخت واحدهای فرآیند پایش‌ساخته شرکت نفت مناطق مرکزی از طراحی و ساخت این واحدها تکمیل شده است. این واحدها در صورت SKID Mounted واحد نمکزدایی را در داخل کشور و از سوی پیمانکاران توانمند بخش خصوصی در دستور کار قرار داد.

مجری طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اظهار کرد: با نصب و راه‌اندازی واحد نمکزدایی دانان، ظرفیت فرآوری نفتی شرکت ملی نفت ایران از واحد ۵۵ هزار بشکه نفت در روز به ۶۵ هزار بشکه افزایش می‌یابد که با تحقق این مهم، امکان افزایش تولید از میدان نفتی دانان و در نتیجه افزایش ظرفیت نگهداشت و افزایش تولید میسر می‌شود.



شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق چاه شماره ۲۴ خانگیران تولیدی شد



چاه شماره ۲۴ منطقه عملیاتی خلکبران با ظرفیت تولید روزانه ۱۲ میلیون مترمکعب به‌منظور حفظ و نگهداشت سقف تولید گاز مورد نیاز منطقه شرق و شمال شرقی تولید شد. محمدرضا سلطانی، مدیر امور شرکت بهره‌بردار نفت و گاز منطقه شرق و شمال شرقی اظهار کرد: این پروژه با حضور نماینده مردم شهرستان سرخس در مجلس شورای اسلامی انجام، فرم‌اند و مسئولان محلی شهرستان سرخس بر گزار شده است. این امر به‌دلیل اهمیت تولید و بهره‌برداری از این چاه، به تشریح روند عملیاتی شدن آن پرداخت و گفت: نگهداشت سقف تولید گاز مورد نیاز منطقه شرق و شمال شرق انجام می‌گردد. کند چاههای جدید در مخزن گاز ترش مزتران حفرو نصب سیستم‌های سرخس و منطقه لوله و خطوط تولید

ساخت تجهیز کاربردی به همت متخصصان

شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق

شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق از طراحی و ساخت تجهیز نصب گیرشک‌روری برای پنج چاه منطقه عملیاتی خلکبران از سوی کارکنان واحد خدمت‌نفت این شرکت خبر داد. بهروز اهدایی رئیس این خدمت‌نفت شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق با اشاره به نود طرحی اولیه از سوی سازنده خارجی گیرشک‌روری، روح چاه گفت: از آنجا که در طراحی اولیه سازنده خارجی تجهیز یادشده امکان نصب تجهیز گیرشک‌روری سبر و نظارت فنی نشده بود، کارکنان واحد خدمت‌نفت در بخش عملیات تخصصی و مهندسی طرح‌های مهندسی و طراحی و ساخت این تجهیز را بر عهده گرفتند.

رئیس این خدمت‌نفت شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق با اشاره به این که تجهیز یادشده پس از هماهنگی‌های مربوط و آزمایش‌های اولیه و بر شی چاه گفت: این تجهیز منطقه خلکبران را به بهره‌برداری و بهینه‌سازی بهره‌برداري حاکت از عملکرد شرایط بخش و منسب‌سازی تجهیز کرد.



صندوق‌های بلانزنتسنگی و مقررین کارکنان صنعت نفت

رضایت‌مندی از پرداخت منظم‌مستمری بلانزنتسنگی نفتی

صندوق‌های بلانزنتسنگی پس اتمام رفاه کارکنان صنعت نفت در سال‌های اخیر با وجود کاهش تعداد شافلان کسپرورداد و افزایش چهار برابری بلانزنتسنگی این صنعت، پرداخت‌های مستمری و مقررین را در برنامه‌های مستقیم گزارش افکارسنجی اسپسا به آن اشاره شده، انجام داده است. جعفر پاسبار، مدیر امور مالی این صندوق‌ها درباره گزارش مرکز افکارسنجی دانشجوین ایران (اسپسا) که در بخش مالی رضایت ۹۸.۹ درصدی ذی‌نفعان صندوق در زمینه پرداخت منظم مستمری و مقررین از این شرکت بوده است، گفت: دشواری نسبت بر تعداد شافلان بلانزنتسنگی صنعت نفت اظهار کرد: محدودیت تنها در موضوع افزایش تعداد بلانزنتسنگی نیست، زیرا تعداد شافلان پرداخت‌کننده کشور به صندوق نیز از ۱۲۸۰ تاکنون کاهش یافته و از ۱۰۷ در صد به حدود ۸۰ هزار نفر رسیده که این موضوع محدودیتی‌هایی را ایجاد کرده، اما با تأمین منابع از منابعی که صندوق

مستمری تیرماه اسامال بالغ بر ۹۲ هزار نفر افزایش یافته به این معنا که تعداد بلانزنتسنگی در ۲۰ سال پیش از چهار برابر شده است. پاسبار درباره تعداد تأمین مستمری و مقررین نیز گفت: از سرمایه‌گذاری‌ها در سال‌های گذشته، منابع تأمین نقدینگی برای پرداخت مستمری و مقررین ماهانه است. مدیر امور مالی صندوق‌های بلانزنتسنگی صنعت نفت اظهار کرد: محدودیت تنها در موضوع افزایش تعداد بلانزنتسنگی نیست، زیرا تعداد شافلان پرداخت‌کننده کشور به صندوق نیز از ۱۲۸۰ تاکنون کاهش یافته و از ۱۰۷ در صد به حدود ۸۰ هزار نفر رسیده که این موضوع محدودیتی‌هایی را ایجاد کرده، اما با تأمین منابع از منابعی که صندوق