

بومی‌سازی تجهیزات ژنراتور TG-۹۰۱A در پالایشگاه گاز سرخون و قشم

قطعات خاص و پیچیده توربین ژنراتور TG-۹۰۱A با همکاری شرکت پالایش گاز سرخون و قشم و دانش‌بنیان‌های ایرانی ساخته شد.

پارسا پروین، سرپرست شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در این بار گفت: برای حمایت از تولیدکنندگان داخلی و با توجه به نهادینه شدن فرهنگ خودکفایی و خوداتکایی در انجام تعمیرات اساسی و بازسازی قطعات یدکی اصلی توربین‌های گازی، با تکیه بر توان و تجربه مهندسان و متخصصان واحد تعمیرات مکانیک شرکت پالایش گاز سرخون و قشم، قطعات خاص و پیچیده توربین ژنراتور TG-۹۰۱A با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی ساخته شد. وی در ادامه با بیان اینکه ژنراتورها به‌عنوان یکی از مهم‌ترین تجهیزات هر واحد صنعتی به‌ویژه پالایشگاه‌های گاز کشور هستند که وجودشان در فعالیت‌های فرآوری و تولید گاز ضروری است، افزود: تحریم‌ها فرصتی شد تا جوانان متعهد و با دانش کشور به فناوری ساخت قطعات خاص و پیچیده مورد نیاز این توربین‌ها که پیش از این در اختیار چند کشور خارجی بود، دست یابند، این قطعات از جمله مهم‌ترین اقلام برای راه‌اندازی توربین ژنراتورهای پالایشگاه گاز سرخون و قشم است. سرپرست شرکت پالایش گاز سرخون و قشم گفت: توربین ژنراتور ۹۰۱A از انجام تعمیرات اساسی توسط جوانان نخبه و کارآزموده و آزمون‌های استاندارد راه‌اندازی و در چرخه تولید پالایشگاه گاز سرخون و قشم قرار گرفت. پروین بیان کرد: قطعات داخلی این توربین را شرکت‌های دانش‌بنیان در کمترین زمان ممکن و با هزینه ۷۰ میلیارد ریالی ساختند که اگر قطعات این توربین ژنراتور در کشور سازنده ساخته و تعمیر می‌شد، بیش از ۴۰۰ میلیارد ریال هزینه می‌برد اما با توان متخصصان توانمند داخلی بیش از ۳۷۰ میلیارد صرفه‌جویی در پی داشته است. به گفته وی، درحال حاضر قیمت نمونه مشابه خارجی توربین ژنراتور TG-۹۰۱A، ۹۰۰ بیش از ۲ میلیون دلار برآورد شده که در برابر و تدبیر کارشناسان توانمند این شرکت انجام چنین پروژه گسترده تعمیرات اساسی این توربین در داخل کشور با موفقیت به اتمام رسیده و در نهایت از خروج میلیون‌ها دلار ارز از کشور جلوگیری شد. پروین تصریح کرد: با تلاش متخصصان و مهندسان جوان نخبه و کارآزموده شرکت پالایش گاز سرخون و قشم اکنون حدود ۹۰ درصد از قطعات ساخت‌افزایی و نرم‌افزاری در این پالایشگاه بومی‌سازی شده است. وی در پایان، اظهار کرد: با همت و درایت متخصصان توانمند صنعت گاز توانستیم در زمینه اقتصاد مقاومتی و در زمینه ساخت قطعات پالایشگاهی با همکاری شرکت‌های داخلی مشکلات مربوط به تأمین قطعات را برطرف کنیم و توانستیم گامی غرورآفرین و بی‌نظیر در مسیر توسعه توانمندی تولیدکنندگان داخلی در صنایع نفت و گاز برداریم.

با توسعه اکوسیستم نوآوری و شبکه‌های همکاری

سبد پروژه‌های پژوهشگاه صنعت نفت افزایش می‌یابد

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت گفت: پژوهشگاه در فضای نوآوری و اکوسیستم‌های

موجود در کشور به‌دنبال گسترش ارتباطات و همکاری‌های خود است، از این رو به

نظر می‌رسد این‌گونه ارتباطات می‌تواند این سازمان را با جریان‌های نوآورانه در

کشور همسو کند.

جعفر توفیقی، از حاشیه‌امضای تفاهم‌نامه بین پژوهشگاه صنعت نفت و مرکز نوآوری و توسعه‌بین‌المللی آما، به جایگاه و نقش پژوهشگاه صنعت نفت در صنعت اشاره کرد و گفت: این مجموعه نقش مهمی در تبدیل صنعت عظیم نفت به یک صنعت دانش‌بنیان ایفا می‌کند، بر همین اساس نیاز است سازمانی همچون پژوهشگاه صنعت نفت شایستگی‌های فناوریانه و نوآورانه خود را تقویت کند و باید از تمام ظرفیت‌های موجود در کشور بهره‌مند شود.

وی یادآور شد: امروزه موضوع نوآوری باز به‌عنوان راهبردی بسیار کلیدی برای سازمان‌هایی که در معرض رقابت در عرصه‌های ملی و بین‌المللی هستند محسوب می‌شود، بنابراین مرکز نوآوری و توسعه بین‌المللی آما با توجه به ظرفیت مناسبی که در مجموعه خود دارد، می‌تواند زمینه‌ساز توسعه نوآوری و خلق فناوری و ایجاد ارزش افزوده برای پژوهشگاه صنعت نفت باشد، از این رو اطمینان‌دارم با ظرفیت موجود در مرکز آما می‌توانیم برای گسترش پروژه‌های صنعت و افزایش سبد پروژه‌ها با همکاری یکدیگر اقدام‌های مثبتی را انجام دهیم.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در پایان گفت: امیدواریم با توجه به فناوری‌های روز دنیا و با بهره‌برداری از جوانان بسیار خلاق و ناوار در مرکز نوآوری و توسعه بین‌المللی آما بتوانیم وظایف خود را در مقابل صنعت به‌خوبی ایفا کنیم.

با تلاش کارکنان منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز

خط لوله ۱۰ اینچ میعانات گازی ترمیم و بازسازی شد

خط لوله ۱۰اینچ میعانات گازی پالایشگاه پارس‌پان که بر اثر برخورد بولدورز پیمانکار شرکت نفت و گاز مناطق مرکزی دچار نشستی شده بود با تلاش کارکنان منطقه ۱۰ عملیات در کمتر از ۲۴ ساعت ترمیم و عملیاتی شد.

علی نصیحت‌کن، سرپرست منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز در این باره گفت: بلافاصله پس از برخورد بولدورز پیمانکار شرکت نفت و گاز مناطق مرکزی ایران با خط لوله ۱۰ اینچ انتقال میعانات گازی پالایشگاه پارس‌پان به پارس جنوبی، نشست بحران در سناد منطقه و با هماهنگی امور نظارت بر انتقال گاز شرکت ملی گاز ایران تشکیل شد و همه گروه‌های عملیاتی به همراه تجهیزات مورد نیاز به محل نشستی اعزام شدند. وی به اهمیت و خطرات ناشی از میعانات گازی اشاره کرد و افزود: میعانات گازی درجه اشتعال‌پذیری بسیار بالایی دارند و در مقایسه با حوادثی که برای خطوط لوله انتقال گاز می‌دهد، شرایط بسیار متفاوتی را ایجاد می‌کند، انتشار در سطوح پایین و ایجاد شرایط پایدار، ناایمن (تشکیل ابر گاز پایدار) از جمله مهم‌ترین موارد نیازمند اقدام‌های کنترلی ویژه‌ای در مقایسه با گاز طبیعی است که به‌سرت در هوا، رقیق می‌شود. سرپرست منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: پس از تخلیه کامل خط، محوخط و تعویض قسمت آسیب‌دیده و بازسازی خط لوله آغاز شد که با وجود ترک‌خورده‌گی در خط لوله، فرآیند برشکاری محل آسیب‌دیده و نصب اتصال نیپل (NIPEL) جدید با رعایت استانداردهای موجود در دستور کار اجرایی قرار گرفت و در شرایطی کاملاً ایمن نصب و خط لوله مورد نظر در کمتر از ۲۴ ساعت عملیاتی شد. نصیحت‌کن با بیان اینکه این برخورد هیچ گونه انفجار و خسارت جانی نداشته است، گفت: با اقدام به‌موقع کارکنان این منطقه در مرکز بهره‌برداری خطوط لوله تپناک و همکاری کارکنان پالایشگاه پارس‌پان از بروز نشت میعانات گازی جلوگیری و محل حادثه نیز ایزوله و پاک‌سازی شد. براساس این گزارش، خط لوله یادشده در شهرستان (مورد توابع استان فارس) قرار دارد که روزانه میعانات گازی پالایشگاه پارس‌پان را به پارس جنوبی با فشار نسبتاً بالای ۳۷ بار انتقال می‌دهد.

شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا دوباره افزایشی شد

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا را برای ششمین بار در هفت هفته گذشته افزایش دادند.

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری ایالات متحده این هفته برای ششمین بار در هفت هفته گذشته شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز طبیعی را افزایش دادند، زیرا تقاضای انرژی پس از تخریب پس از شیوع همه‌گیر کرونا در سال گذشته میلادی همچنان در حال بهبود است. این افزایش، با وجود کاهش قیمت نفت خام در ۶ هفته از هفت هفته گذشته رخ داد. بیکرهیوز در گزارش روز جمعه (۱۹ آذرماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در این هفته نسبت به هفته پیش از آن با هفت دست‌گاه افزایش، به ۵۷۶ دست‌گاه رسید. بر

اساس این گزارش، مجموع دکل‌های آمریکا، نسبت به مدت مشابه پارسال، ۳۳۸ دست‌گاه، یعنی ۷۰ درصد بیشتر بود. مجموع دکل‌های نفتی آمریکا در هفته منتهی به ۱۰ دسامبر (جمعه، ۱۹ آذرماه) نسبت به هفته پیش از آن چهار دست‌گاه افزایش یافت و به ۴۷۱ دست‌گاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی هم با سه دست‌گاه به ۱۰۵ دست‌گاه رسید. شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده مورد توجه فعالان بازار نفت است.

حمایت گازپرومفنت از ادامه برنامه تولید نفت اوپک‌پلاس

شرکت گاز پرومفنت روسیه از ادامه توافق اوپک‌پلاس برای تعدیل تولید نفت، پس از سال ۲۰۲۲ حمایت کرد.

الکساندر دیوکوف، مدیرعامل شرکت گازپروم نفت روسیه روز جمعه (۱۹ آذرماه)، حفظ توافق کنونی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اتلاف اوپک‌پلاس) برای مدیریت تولید نفت پس از سال ۲۰۲۲ را منطقی نامید. وی در مصاحبه با شبکه تلویزیونی روسیه ۲۴ گفت: تقاضای جهانی نفت با وجود ظهور انواع مختلف ویروس کرونا به افزایش خود ادامه خواهد داد. مدیرعامل گازپرومفنت انتظار دارد تولید نفت و میعانات گازی این شرکت در سال آینده میلادی حدود ۱۰ درصد افزایش یابد. الکساندر نواک، معاون نخست‌وزیر روسیه هم در روز جمعه اعلام کرد که اوپک‌پلاس برای برآورده کردن روند صعودی تقاضا، به برنامه افزایش تدریجی تولید ادامه می‌دهد.

معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان ساتبا با اشاره اهمیت ایجاد نقشه راه توسعه انرژی های تجدیدپذیر گفت: تاکنون نگاه خوبی به حوزه تجدیدپذیرها وجود داشت اما اکنون نیازمند یک الزام جدی برای حرکت به سمت تجدیدپذیرها هستیم.

محمود کمائی امروز در نشست تخصصی نقشه راه توسعه انرژی های تجدیدپذیر، موانع و پشتیبانی ها با بیان اینکه امیدواریم با مشکلاتی که در حوزه تأمین گاز وجود دارد به این سمت حرکت کنیم، گفت: در بودجه امسال مواردی دیده شده که به نفع تجدیدپذیرهاست. یک بحث ساده ۱۲ رف موانع بوده که جدول مجزایی برای تجدیدپذیرها در آن لحاظ شده است. همچنین یک بحث جوانان نخبه و کارآزموده با نفت نیز دیده شده، البته پیشنهاداتی دیگری نیز داریم که امیدواریم بتوانیم گام های خوبی در حوزه تجدیدپذیرها برداریم.

وی با اشاره به توسعه انرژی های تجدیدپذیر در طول سال های قبل گفت: بحث احداث انرژی های تجدیدپذیر در ایران یک دهنه است که انجام می شود. اکنون ظرفیت تجدیدپذیرها به ۹۰۵ مگاوات رسیده که این میزان یک درصد ظرفیت کل کشور است و طبق قانون باید به پنج درصد می رسیدیم. کمائی با بیان اینکه در حوزه تجدیدپذیرها نسبت به دنیا عقب هستیم، اظهار کرد: اول بخش میزان ظرفیت و دوم در مورد نبود نقشه راه این عقب ماندگی به طور محسوس نمایان است که مورد دوم نسبت به اولی برتری دارد.

وی افزود، موضوعی که در گذشته مجموعه ساتبا به عنوان مولی انرژی های تجدیدپذیر دنبال می کرد، بحث خرید تضمینی برق بود اما به دلیل اینکه قوانین و مقررات مشخص وجود نداشت سرمایه گذاران با مشکلاتی روبرو شدند و گله هایی را در این حوزه دارند که به حق است.

به گفته معاون وزیر نیرو آنچه به عنوان منابع در اختیار سازمان انرژی های تجدیدپذیر قرار داشت موضوع عوارض برق بود که آن هم به دو بخش برق رسانی روستایی و تجدیدپذیرها تقسیم می شد. کمائی با اشاره به اقداماتی که اخیراً برای توسعه تجدیدپذیرها انجام شده است، گفت: مجلس در سال گذشته برای بودجه ۱۴۰۰ یک ماده را مشخص کرد که تحت عنوان بندی تبصره ۱۵ بود که تاکنون محقق نشده است و همین موضوعات نشان می دهد که روند مشخصی برای تجدیدپذیرها وجود نداشته و

نفت و انرژی

لزوم ایجاد نقشه راه توسعه انرژی های تجدیدپذیر



همین موضوع موجب عقب ماندگی این بخش شده است. وی با بیان اینکه قوانینی را در این حوزه داریم اما مسیر راه کامل دیده نشده است، گفت: اگر می خواهیم کاری انجام دهیم می بایست تمام مباحث آن را ببینیم و مجلس نیز روی این مسئله نظارت داشته باشد. اینکه اعتبارات محدود بوده موضوعی کاملاً مشخص است اما باید اعتبارات را تقسیم کنیم.

معاون وزیر نیرو تأکید کرد: نقشه راه می بایست به گونه ای باشد که منجر به جابه جایی اعتبارات شود. کمائی با بیان اینکه قیمت خرید برق سیکل ترکیبی کیلووات ساعتی ۸۰۰ تومان با گاز مجانی است، گفت: چرا مجلس جلوی این کار را نمی گیرد. عزم بالای سیاست گذاری در احکام دیده شده اما برای اجرا چنین عزمی وجود ندارد.

وی ادامه داد: باید انرژی را با یکدیگر مقایسه کنیم و در شرایط فعلی باید گفت که انرژی های تجدیدپذیر بسیار به صرفه هستند و باید این موضوع را نیز لحاظ کرد که گاز را مجانی در اختیار نیروگاه های حرارتی قرار می دهیم. موضوعی که در حوزه تجدیدپذیرها مطرح می شود امکان استفاده از انرژی شب است که اگر ترکیب بادی و خورشیدی را مد نظر بگیریم جوابگو خواهد بود.

کمائی با بیان اینکه به سمت ذخیره سازها حرکت کرده است اما ما نیز در این بخش عقب مانده ایم، گفت: لازم است تا دوستان در مجلس قوانین سازی شده است. وی با اشاره به اینکه اقدام‌هایی هم برای کاهش سوخت مایع در نیروگاه‌ها انجام شده است، خاطرنشان کرد: با برنامه‌ریزی های صورت گرفته، مصرف سوخت مایع از حدود ۲۳۰ میلیون لیتر به ۲۰۵ میلیون لیتر کاهش یافته است. رجایی مشهدی همچنین از تشدید نظارت‌ها برای کاهش مصرف برق اداره‌ها خبر داد و گفت: بر این اساس همه اداره‌ها باید پس از پایان وقت اداری، تا حد امکان نسبت به کاهش و یا قطع مصارف خود اقدام کنند.

سخنگوی صنعت برق اعلام کرد:

همکاری وزارتخانه‌های نفت و نیرو برای تأمین برق پایدار در زمستان

سازی شده است. وی با اشاره به اینکه اقدام‌هایی هم برای کاهش سوخت مایع در نیروگاه‌ها انجام شده است، خاطرنشان کرد: با برنامه‌ریزی های صورت گرفته، مصرف سوخت مایع از حدود ۲۳۰ میلیون لیتر به ۲۰۵ میلیون لیتر کاهش یافته است. رجایی مشهدی همچنین از تشدید نظارت‌ها برای کاهش مصرف برق اداره‌ها خبر داد و گفت: بر این اساس همه اداره‌ها باید پس از پایان وقت اداری، تا حد امکان نسبت به کاهش و یا قطع مصارف خود اقدام کنند.

سخنگوی صنعت برق اعلام داد: در بخش روشنایی معابر نیز با بهینه‌سازی روشنایی‌ها، مصرف در این بخش حدود ۳۰۰ مگاوات کاهش یافته است که صرفه‌جویی خوبی از این محل در مصرف سوخت صورت می‌گیرد.

رجایی مشهدی درباره واردات برق نیز گفت: در حال حاضر واردات برق از ترکمنستان را افزایش داده‌ایم که با این کار نیز روزانه حدود ۱.۵ میلیون لیتر در مصرف سوخت صرفه‌جویی می‌شود.

وی افزود: در کنار همه این برنامه‌ریزی‌ها و فعالیت‌های انجام شده، با هماهنگی وزارت نفت، نسبت به تخصیص سوخت به نیروگاه‌هایی با راندمان بالا نیز اقدام مناسبی صورت گرفته است. سخنگوی صنعت برق با اشاره به اینکه این فعالیت‌ها به منظور گذر از زمستان بدون اعمال خاموشی و محدودیت در تأمین برق انجام می‌شود، به نقش مردم در بهینه‌سازی مصرف برق و انرژی پرداخت و خاطرنشان کرد: شاید مهمترین و بهترین صرفه‌جویی این روزها در بخش گرمایش باشد. تنظیم دمای منزل در این خصوص بسیار تأثیر گذار است.

وی ادامه داد: می‌توان دما را روی ۱۸ درجه گذاشت و اگر وسیله برقی استفاده نمی‌کنیم آن را از برق جدا کنیم که مصرفی جزئی اما تأثیرگذار دارد. با انجام چند اقدام ساده می‌توان برای کاهش مصرف انرژی و تأمین برق پایدار برای همه مردم همراه شد.

لزوم ایجاد نقشه راه توسعه انرژی های تجدیدپذیر

با بیان اینکه به صورت متوسط در ۱۰ سال اخیر سنالیانه ۶۶ مگاوات به ظرفیت برق تجدیدپذیرها اضافه شده است، اظهار کرد: متناسب با برنامه وزیر نیرو، سالانه ۲۵۰۰ مگاوات یعنی ۳۸ برابر متوسط رشد سال های اخیر شاهد توسعه خواهیم بود. وی با اشاره به طرح مانع زدایی از توسعه صنعت برق گفت: پروژه های بهینه سازی مصرف انرژی تنها در دو ساختمان اجرا شده عملاً اتفاق نیفتاده است. همچنین ۵۰ درصد آیین نامه های بودجه ۱۴۰۰ هنوز ابلاغ نشده است که باید آیین نامه زدایی نیز انجام شود.

شربعتی افزود: وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع ذیربط مکلف است برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی حداقل ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی پرپزاده و ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک را تا پایان را سال ۱۴۰۴ احداث کند، در غیر این صورت تأمین برق این صنایع در ماه های گرم سال در اولویت وزارت نیرو قرار نمی گیرد. همچنین وزارت نیرو مکلف است برق تولیدی این صنایع را منتقل کرده و از تأمین برق آنها پشتیبانی کند.

به گفته وی برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و با به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است و وزارت نفت مکلف بوده با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز برق نیروگاه ها را تأمین کند. بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی یک مگاوات و بالاتر براساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه ها و هزینه انتقال تأیین و دریافت می شود.

به گفته شربعتی روزانه ۶۰۰۰ هزار تن LPG در کشور توزیع می شود که تنها ۲۰۰۰ تن به مقصد هدف می رسد و مابقی معلوم نیست که چه اتفاقی برای آن می افتد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه وزارت نیرو مکلف است پس از اطمینان از تأمین برق مورد نیاز داخلی طبق برنامه اعلامی سالانه مجوز صادرات برق تولیدی را برای بخش خصوصی به ویژه برق تجدیدپذیر صادر کند، گفت: این مسئله مشروط بر این است که با مقصد صادراتی دولت تزامم نداشته باشد. سوخت مورد نیاز برای برق صادراتی نیروگاه های حرارتی با نرخ صادراتی محاسبه شده و هزینه انتقال به استثنای برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر مطابق تعرفه اعلامی توسط تأمینر خواهد بود.

مدیرعامل پالایشگاه نفت لاوان خبر داد

اشتغال‌زایی ۲۰ هزار نفر با راه‌اندازی پروژه افزایش ظرفیت پالایشگاه لاوان



توسعه‌ای نفتی و بررسی مشکلات این صنعت و محیط پیرامونی آن بود.

در بازدید اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از دهکده مسکونی جزیره لاوان و نیازسنجی از مردم دربار ارتقای سطح زندگی بومیان این جزیره، فریدون حسینیوند، رئیس کمیسیون انرژی و احمد مرادی، نائب رئیس این کمیسیون با اکثریت آرا دیگر

اعضای کمیسیون انرژی به‌منظور محرومیت‌زدایی از دهکده مسکونی و بهبود کیفیت زندگی مردم جزیره اعتباراتی را برای ساخت مدرسه ۶ کلاس، احداث زمین چمن مصنوعی، احداث پارک محله‌ای، تأمین تجهیزات وسایل آموزشی، تأمین وسایل ورزشی، اهدای ۵۰۰ تن نبر قیر یا معادل ریالی آن به مردم جزیره لاوان به‌منظور آسفالت معابر و… اختصاص دادند و افزود بر آن اشتغال تمامی افراد بیکار در جزیره لاوان در شرکت‌های نفتی این جزیره که جمعاً ۵۰ نفر هستند، تصویب شد و مدیرعامل پالایشگاه نیز اعلام کرد ی‌سزودی ۲۵ نفر از جوانان جویای کار لاوانی را جذب پالایشگاه می‌کنیم.

هیأت رئیسه و اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی را در این سفر به جزیره لاوان، محمدعلی علایی، مدیر کل اجرای سیاست‌های اصل ۴۴، تنظیم روابط و مقررات بازار معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت، علیرضا مهدی‌زاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، ناصر عاشوری، دبیر انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت کشور و جمعی از مدیران ارشد پالایشگاه نفت لاوان و شرکت نفت فلات قاره منطقه لاوان همراهی کردند.

قرارداد اوپک پلاس سرمایه‌گذاری را به صنعت نفت بازمی‌گرداند

بحیو‌حی سقوط قیمت نفت به‌خاطر بحران کرونا، به تعادل برسد. اوپک پلاس در حال حاضر ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز به تولید خود می‌افزاید و در اجلاس اوایل دسامبر تصمیم گرفت علی‌رغم شواهدی مبنی‌بر مازاد عرضه نفت در اوایل سال آینده میلادی، همچنان به این طرح خود ادامه دهد.

مقامات صنعت نفت و تحلیلیگران هشدار داده‌اند با وجود بازگشت تعادل به بازار نفت به‌خاطر اقدامات اوپک پلاس، سرمایه‌گذاری در این بخش هنوز هم به سطح قبل‌از بحران کرونا نرسیده‌است. برای اطمینان از تعادل بین عرضه و تقاضا، سرمایه‌گذاری در بخش اکتشاف و تولید باید تا پایان دهه حاضر به سطح قبل‌از بحران کرونا یعنی حدود ۵۳۵ میلیارد دلار در سال برسد. سرمایه‌گذاری در این بخش در سال جاری میلادی حدود ۳۴۱ میلیارد دلار بوده‌است.

محمد بارکیندو، دبیر کل اوپک هم هشدار داده سرمایه‌گذاری ناکافی در عرضه جدید نفت و گاز باعث کمبود انرژی، بی‌ثباتی بازار و بالا رفتن قیمت‌ها خواهد شد.



یک ماه پس‌از فروپاشی قرارداد اوپک پلاس و آغاز جنگ قیمت نفت بین روسیه و عربستان در مارس و آوریل ۲۰۲۰، اعضای اوپک پلاس به این نتیجه رسیدند که باید تولید را به‌طور جمعی پایین بیاورند تا بازار در