

وزیر نفت آینده، حامی تولید ساخت داخل باشد

رئیس هیأت مدیره استصنا سرآمد از مهر، مجید محمدپور، رئیس حاضر صادرات ترکیه به سوریه ۵ برابر کشور ماست یعنی عملا در بحث صادرات موفق

نبودیم و بازار قطر، سوریه، عراق، ترکمنستان و عمان

را از دست داده ایم.

به گزارش اقتصاد سرآمد از مهر، مجید محمدپور، رئیس هیأت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران درباره امکانات و محدودیت‌های دولت در جهت پیشبرد اهداف اقتصادی گفت: دولت از امکانات بسیاری برخوردار است به طوری که می‌تواند آئین نامه‌هایی تدوین و لایحه پیشنهاد کند و در راستای اصلاح قوانین دست و پاگیر کمک کند و به مجلس پیشنهاداتی ارائه دهد. البته مشکلات را نیز می‌توان به دو قسمت تقسیم کرد، نخست مشکلات قانونی است که دولت می‌تواند از طریق مجلس پیگیری و برطرف کند، دسته دوم هم به نحوه اجرای امور ارتباط دارد.

وی افزود: دولت به دو صورت می‌تواند تأثیر گذار باشد، اول اینکه به قوانین و مقرراتی نیاز دارد که آن را به مجلس پیشنهاد دهد که اصلاح یا تبدیل به قانون جدید شود و در سوی دیگر، قانون‌هایی وجود دارد اما باید آئین نامه‌ها و فرآیندهای کار اصلاح شود، بنابراین دولت در هر دو صورت می‌تواند تأثیر گذار باشد.

این مقام مسئول اظهار داشت: در ارتباط با قوانین و مقررات ممکن است دولت با محدودیت‌های داخلی خارجی مواجه شود که بخشی از محدودیت‌های داخلی به قوانین و مقررات و محدودیت‌های خارجی به وضعیت اقتصادی کشور از لحاظ درآمدی، فروش نفت، تحریم، درگیری قدرت‌ها، تعاملات بین المللی برمی گردد.

به گفته رئیس هیأت مدیره انجمن استصنا در حال حاضر ما با اسناد بالادستی مواجه هستیم، به طوری که قانون بر نامه‌ها، برنامه‌های کشرده کشور است و وظایف هر یک از قوا نیز مشخص شده است.

محمدپور درباره نحوه تعامل سه قوه در جهت توسعه اقتصادی کشور، توضیح داد: شکل گیری سران قوا به منظور برطرف کردن مشکلات و حرکت در جهت اهداف تعیین شده است و رهبر انقلاب نیز هر سال شعار کلیدی سال را معرفی می‌کنند یعنی برنامه‌ها باید به سمت این شعار حرکت کنند. حال اگر برنامه‌ها در جهت تحقق این شعارها حرکت کنند، در کشور موفقیت ایجاد می‌شود اما متأسفانه در بعضی از قسمت‌ها ناهماهنگی‌هایی مشاهده می‌شود، هنگام بروز این ناهماهنگی‌ها عملاً دستیابی به اهداف از پیش تعیین شده ناممکن می‌شود. به طور مثال قرار بوده است که ایران از لحاظ اقتصادی در سال ۱۴۰۴ در چه جایگاهی قرار گیرد؟ براساس قانون برنامه روند توسعه مشخص شده است اما موفقیتی را شاهد نیستیم یکی از دلایل این امر محسوب بودن اهداف در قوه قضائیه، قوه مجریه و قوه مقننه است.

وی ادامه داد: به عنوان نماینده بخشی از صنعت نفت از دولت آینده انتظارات زیادی نداریم اما مطابق نامگذاری شعار سال از سوی رهبر انقلاب به نام مانع زدایی ها و پشتیبانی از تولید یکی از مهم‌ترین انتظارات ما از دولت سیزدهم این است که افرادی که به سمت وزیر، معاون وزیر، مدیرعامل سازمان منصوب می‌شوند، دلسوز و بی باک نباشند و به ساخت داخل باشند و به ساخت داخلی کمک کنند، در این صورت پشتیبانی از تولید انجام می‌شود و مانع زدایی نیز می‌شود.

به گفته رئیس هیأت مدیره انجمن استصنا، موانع دست و پاگیری باعث افزایش هزینه تولید می‌شود و از دولت آینده انتظار می‌رود که آن را کاهش دهند زیرا شکایت نایق کارفرمایان از ما سازندگان این است که قیمت‌های ما بالاتر از حد خارجی‌ها است، به دلیل این که به حدی فرآیندهای طولانی و قوانین دست و پاگیر، آئین نامه‌های پیچیده و بورکراسی اداری وجود دارد که عملا هزینه مبادله تولید در کشور را افزایش می‌دهد و این روند دست ما نیست بلکه دست دولت آینده است که این موارد را پیگیری کند، بنابراین یکی از خواسته‌های ما حذف این بروکراسی اداری و آئین نامه‌های پیچیده است. وی با بیان اینکه از دولت آینده انتظار می‌رود نسبت به بحث صادرات توجه جدی داشته باشد یعنی دیپلماسی اقتصادی به گونه‌ای حرکت کند که اقتصاد و صادرات تولید داخلی سه‌ضلعی آموزش قرار گیرد، گفت: ما صادرات به سوریه را فعال کردیم اما در حال حاضر صادرات ترکیه به سوریه ۵ برابر کشور ماست یعنی عملا در بحث صادرات موفق نبودیم و بازار قطر، سوریه، عراق، ترکمنستان، و عمان را از دست دادیم. به همین دلیل یکی از اولویت‌های دولت آینده باید بحث صادرات باشد. زیرا ایران از توانمندی‌های زیادی برخوردار است

در جهت تجهیز تولید تجهیزات مربوط به صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور در کل منطقه باشد و این یکی از انتظارات از دولت آینده است تا بتوانیم با توجه به قابلیت به وجود آمده در کشور این بستر آماده شود تا بتوانیم اقالم خود را صادر کنیم.



ایران نفت بیشتری در نفت کش ها نگهداری می کند

منابع صنعتی و تجاری آگاه به روترز خبر دادند ایران در صورت رسیدن به توافق هسته ای با آمریکا، می تواند به سرعت میلیون ها بشکه نفتی که در ذخایر نگهداری می کند را صادر کند و در حال انتقال نفت به نفت کش ها برای آماده سازی از سرگیری احتمالی صادرات به بازارهای جهانی است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، آمریکا و ایران در اواسط ژوئن ششمین دور مذاکرات غیرمستقیم برای احیای توافق هسته ای سال ۲۰۱۵ را آغاز کردند که دونالد ترامپ، رئیس جمهور وقت آمریکا در سال ۲۰۱۸ از آن خارج شده بود. ترامپ تحریمها علیه صنعت انرژی ایران را دوباره وضع کرد که باعث متاثر شدن صادرات و تولید نفت ایران شد.طبق اعلام شرکت‌های مونیتورینگ و مشاوره، در اقدامی به منظور کاهش شکاف میان تولید و صادرات، شرکت ملی نفت ایران از مخازن خشکی و شناور که حاوی حداکثر ۲۰۰ میلیون بشکه نفت هستند، استفاده می‌کند. این امر اجازه خواهد داد ایران یک میلیون بشکه در روز بیشتر معادل یک درصد از عرضه جهانی، به مدت بیش از شش ماه نفت صادر کند.

میبیدی، کارشناس اقتصاد انرژی، درباره ضرورت تحول سریع در تولید انرژی به «اقتصاد سرآمد» می‌گوید

ایران غافل از سرمایه‌گذاری در انرژی نو



کم‌بازده زغال سنگی تا سال ۲۰۳۰ متوقف شود و نیروگاه‌هایی که قرار است تا ۲۰۴۰ به فعالیت ادامه دهند بهینه‌سازی شوند. آنها اعتقاد دارند همچنین لازم است سیاست‌هایی در دستور کار قرار گیرد که مطابق آنها فروش خودروهایی جدید با سوخت فسیلی تا سال ۲۰۳۵ متوقف شود.

ایران به تحول بی سابقه و سریع در تولید انرژی نیاز دارد

وی میبیدی کارشناس مسایل اقتصاد انرژی و استاد دانشگاه علامه در این باره به خبرنگار روزنامه اقتصاد سرآمد گفت: تحولات اخیر بازار نفت و افزایش قیمت اِسن کالای منحصربه فرد اهمیت و ارزش پاسخ به این سوال که با نفت این ثروت ملی چه باید کرد را افزایش داده است. صد سال از کشف نفت و رشد صنعت نفت در ایران می‌گذرد و هنوز پاسخ روشنی به این سوال داده نشده است.

مرکز نقش نفت ایران در حال تغییر است

وی تصریح کرد: با تغییرات اخیر جهان، مرکز نقل نقشه انرژی جهان در حال تغییر است و یکی از عوامل این روند تغییر الگوی مصرف انرژی در آسیا و محدودیت منابع نفت و گاز جهان است. کشورهای نواحسته در بازار انرژی در پی یافتن منابع مورد نیاز خود تلاش پیگیری را آغاز کرده‌اند و روسیه ، آفریقا و جمهوری های سابق شوروی به عنوان جایگزین خاورمیانه نواسته اند نقش قابل قبولی بر عهده بگیرند.

پیش بینی مصرف روزافزون نفت در آسیا

میبیدی با اشاره به این نکته که، محدودیت منابع و پیش بینی مصرف روزافزون نفت در آسیا نگرانی هایی را موجب شده است و به بازار نفت فشار وارد می کند، افزود: ظرفیت مسازاد تولید نفت جهانی تقاضا تعادل شکننده ای دارد و این تحول ناشی از روی آوردن جمعیت وسیعی در آسیا به سوی مصرف انرژی بیشتر است.

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران

اعلام وضعیت نارنجی برای آب در تهران



مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به وضعیت بارش ها و وضعیت ذخایر سدهای این استان گفت: امسال شهر و استان تهران در قسمت تاریخی قرار گرفته و تا به این لحظه وارد شرایط قرمز نشده‌ایم.به گزارش اقتصاد سرآمد ، استان تهران ۳۷ درصد از شرایط در کل کشور همه گیر است حتی برخی استان ها وضعیت بدتری نسبت به تهران دارند اما به هر حال نکته ای که وجود دارد این است که نه تنها نسبت به سال قبل میزان بارش ها منفی بوده بلکه نوع بارش و تراکنش نیز متفاوت بوده است. درواقع ذخیره برف تعیین کننده ذخایر سدهای تهران است، امسال متأسفانه تقریباً ذخیره برفی بسیار کم و در برخی نقاط نزدیک به صفر بوده به ویژه در شرق استان تهران ذخیره برفی بسیار پایین است و سدهای ماملو و لیتان آسیب پذیر شده اند. حجم ذخایر سدهای تهران در سال گذشته حدود یک میلیارد ۱۰۰ میلیون متر مکعب بوده اما اکنون این عدد به ۸۰۰ میلیون متر مکعب کاهش یافته است یعنی نسبت به سال قبل حدود ۳۰۰ میلیون متر مکعب کسری آب شرب سدهای تهران را داریم. ضمن اینکه امسال به دلیل گرمای زودرس و افزایش دما میزان مصرف مردم نیز افزایش یافته است. در عمل کرونا و گرماباعث شده که میزان مصرف در استان تهران به ویژه شهر تهران افزایش یابد، در حال حاضر حدود سه میلیون ۵۰۰ هزار مترمکعب مصرف آب شرب شهر تهران است. میزان مصرف نسبت به سال قبل در حد دو تا سه درصد افزایش یافته و یکی از نقاط امیدواری این است که بیش از این میزان افزایش مصرف نداشته باشیم.طبق اعلام وزارت نیرو البته باید گفت که از اسفند سال ۱۳۹۸ به دلیل شیوع بیماری کرونا افزایش مصرف شهر تهران سیر صعودی بالایی پیدا کرد، قبل از شیوع این ویروس عمدتا در اول خرداد این میزان مصرف وجود داشت اما از ابتدای سال ۱۳۹۸ تا کنون هیچ روزی میزان مصرف کمتر از سه میلیون نبوده و به طور کلی حدود ۱۰ تا ۱۵ درصد مصرف آب شرب در تهران به دلیل ویروس کرونا افزایش یافته است.محمدرضا بختیاری –مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب تهران در این باره گفت: اولویت اول ما احتیاط و سپس کاهش فشار است و با این حال بی توجهی به این هشدارها قطع آ را به دنبال دارد. به‌زودی در مناطق پرمصرف هم کاهش فشار آب را اعمال خواهیم کرد، ولی برنامه‌ای برای جیره‌بندی و سهمیه‌بندی آب تا این لحظه در استان تهران نداریم.

عدم جایگزینی منابع انرژی جهان

برخی پیش بینی های منابع غربی از عدم جایگزینی منابع انرژی جهان حکایت دارد، موضوع دیگری بود که کارشناس مسائل اقتصاد انرژی به آن پرداخت و تصریح کرد: در واقع محدودیت منابع موجب شده در دو دهه اخیر کمتر از نصف مصرف نفت جهان جایگزینی ییابد. اکثر کشورهای تولید کننده نفت چه عضو و چه غیر عضو او یک امروز با حداکثر توان نفت تولید و به بازار عرضه می کنند. افزایش قیمت به طور طبیعی تمایل به تولید حداکثری را افزایش داده است. ولی رشد درآمدها به دلیل نیاز کشورهای تولید کننده به سرمایه گذاری در تأسیسات و خدمات زیر بنایی به سوی افزایش تولید سیر نمی کند.

ایران در منابع جدید سرمایه گذاری کافی نکرده است

میبیدی خاطرنشان کرد: نقش ایران در میان کشورها و مناطق دارای منابع نفت ایران از جمله مناطقی است که در دو دهه اخیر در زمینه توسعه توان تولید و بهره برداری از منابع جدید سرمایه گذاری کافی نکرده است. به همین دلیل به عنوان یک منبع بالقوه در بازار آینده انرژی می‌تواند نقش مؤثری داشته باشد.

بنابراین چشم انداز ارائه شده از جامعیت لازم برای پیش بینی نقش ایران در بازار آینده برخوردار نیست.درحالی که ایران قطعاً در آینده انرژی جهان نقش مهمی خواهد داشت و بهره برداری از این فرصت تنها با برنامه‌ریزی امکان دارد. گاز شاید یکی از مهم‌ترین گردهای جاری در بخش انرژی کشور مسأله آب باشد. درحالی که مصرف داخلی

با رشد معادل ۲۰ درصد هر سال از طرح‌های توسعه داخلی پیش‌تر است، نیاز به تزریق گاز به چاه‌های دریایی نفت به عنوان یک چالش قابل توجه پیش روی دست اندکاران صنعت نفت است. کاهش تولید نفت چاه‌های موجود در حوزه های نفتی کشور بدون شک به راه حلی نیاز دارد که تزریق گاز به این حوزه‌ها یکی از راه حل‌ها است.

معاون هماهنگی توزیع تواینر

موج جدید خاموشی در راه است



معاون هماهنگی توزیع تواینر گفت: براساس پیش بینی در هفته جاری و هفته آینده، میانگین دمای هوا تا ۱ تا ۱.۵ درجه گرم‌تر خواهد شد که همین موضوع احتمال افزایش شدید نیاز مصرف برق را به دنبال خواهد داشت.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در هفته گذشته میانگین دمای کشور در حدود ۲۰ درجه بود این درحالی است که براساس نقشه‌های هواشناسی، دمای هوا بین ۱ تا ۱.۵ درجه افزایش خواهد یافت که با رسیدن میانگین دمای هوا به ۳۸ درجه در کشور، احتمال آنکه رکورد نیاز مصرف برق به ۶۲ هزار مگاوات افزایش یابد وجود دارد. هفته گذشته با رسیدن نیاز مصرف به بیش از ۶۰ هزار مگاوات، شاهد شکاف ۲۰۰۰ مگاواتی در تراز بین تولید و مصرف بودیم، که طبق اعلام مسئولان برق این هفته با توجه به شرایط موجود، احتمال تشدید این شکاف بیشتر شده است.غلامعلی رخسانی مهر–معاون هماهنگی توزیع تواینر و دبیر ستاد راهبردی اوج بار صنعت برق تنها راهکار جلوگیری از بروز قطعی برق در این شرایط را تنظیم و مدیریت درست مصرف عنوان و اظهار کرد : در کشور حدود ۲۴ هزار مگاوات از برق تولیدی کشور به وسایل سرمایشی اختصاص دارد. یک یک برق در بازه ساعت های ۱۲ تا ۱۸ رخ می دهد، اگر فرض کنیم که این اوج بار برای سه ماه رخ دهد در حدود ۴۵۰ ساعت در سال مصرف داریم که برای پاسخگویی به این نیاز مصرف باید ۸ تا ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه احداث شود،وی با تأکید بر این که در همه دنیا، مصارف در این ساعت ها را مدیریت می کنند، خاطر نشان کرد: در ایران نیز همانند سایر نقاط دنیا، مصارف به ساعت های غیر از ساعات پیک منتقل می شود. در اوایل خرداد ماه شاهد رشد بیش از ۳۰ درصدی مصرف برق بودیم، بخش کشاورزی و مصرف برق بارش ها این دو گروه از ابتدای امسال رشد مصرف زیادی را تجربه کرده اند که در بخش کشاورزی به دلیل کمبود بارش ها شاهد افزایش پمپاژ آب و درنتیجه بالا رفتن ۱۸ درصدی مصرف برق بودیم و پس از آن نیز بخش صنعت بود که در رده دوم مصرف قرار داشت.طبق اعلام تواینر، رخسانی مهر در خصوص انتشار جداول خاموشی ها نیز گفت: این جداول احتمالی است، اما در صورت تداوم همکاری مشترکان، خاموشی ها اعمال نخواهد شد. در صورتی که همه هوپتان کولرهای گازی روی ۲۵ درجه تنظیم و از دور کند کولرهای آبی استفاده کنند و استفاده از وسایل پرمصرف برقی را نیز به ساعات خنک روز یا پائینی شب موکول نمایند، می‌توانیم به طور قطع اطمینان دهیم که شاهد قطعی برق نخواهیم بود.

اخبار شرکت ها

افزایش ۶۲ درصدی تولید بنزین در فرآورش پتروشیمی بندرامام

اقدامها و دستاوردهای تولیدی و اقتصادی پتروشیمی بندرامام در مجمع سالانه فرآورش این شرکت تشریح شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مجمع سالانه ۱۳۹۹ شرکت فرآورش پتروشیمی بندرامام با حضور مدیران و رؤسای ارشد پتروشیمی بندرامام برگزار شد و در آن گزارشی از اقدام‌های انجام‌شده مؤثر بر تولید، تعمیرات و داخلی‌سازی ارائه شد.براساس این گزارش، شرکت فرآورش پتروشیمی بندرامام موفق شد بخش عمده‌ای از تحریم‌های عالمانه را بی‌اثر کند و بخش زیادی از فعالیت‌ها در حوزه دریافت خوراک و تولید حداکثری همچون NF(۳۰،۱،۲)، الفین و آروماتیک وجود دارد که بخش عمده تولید و اقتصاد پتروشیمی بندرامام را به خود اختصاص داده‌اند. یکی از مشکلات اصلی پتروشیمی بندرامام در این واحدهای تولیدی دریافت خوراک بود که با تمهیدات اندیشیده‌شده آمار تولید رشد چشمگیری داشت اقدام‌های تأثیر گذار و کارشناسی از سوی متخصصان پتروشیمی بندرامام سبب تولید حداکثری برخی از محصولات شد. از این اقدام‌ها می‌توان به تزریق BPG در خوراک واحد آروماتیک و افزایش ۶۲ درصدی تولید بنزن، اصلاح سیستم DPG مخزن اتیلن واحد الفین (جلوگیری از ارسال اتیلن به مشعل که از ابتدای راه‌اندازی بندرامام وجود داشت)، تولید اقتصادی در واحد الفین با حداکثر مصرف خوراک اتان و کاهش ضایعات آن اشاره کرد. در کنار این اقدام‌ها با یک برنامه‌ریزی از پیش مشخص شده تعمیرات اضطراری و موقعی در واحدهای NF۱، NF۲، NF۳، الفین و پارازایلین و تعمیرات اساسی مشعل واحد NF۴ پس از گذشت سال‌های مثمادی انجام شد و تعویض خطوط مشعل واحدهای بسیاری در این مجتمع پتروشیمیایی نقش مؤثری در عملکرد این شرکت داشت.پتروشیمی بندرامام در راستای دریافت خوراک و تولید با حداکثر ظرفیت، مقدمات و پروژه‌های لازم را برای دریافت اتان و گاز مایع از پالایشگاه ییدبند خلیج فارس را با نهایت دقت و سرعت انجام داد و توانست همه تکنشهای تولیدی مربوطه را به‌خوبی پشتسر گذارد، همچنین تعمیرات اساسی گسترده‌ای در نواحی ۳۰۰ و ۴۰۰ واحد آروماتیک انجام شد.به‌منظور صیانت از محیط زیست ناحیه آمین در واحد NF۳ راه‌اندازی شد، همچنین به رعایت دستورعمل‌های ایمنی و حفاظت از تولید خطوط و دستکاهای با ریسک بالای واحدهای NF(۳۰،۱،۲)، CF، الفین و آروماتیک شناسایی شدند و بخش عمده‌ای از اشکالات آنها با فعال‌سازی گروه مدیریت دارایی‌های فیزیکی شرکت (Asset management) از جمله بازسازی ۱۲ مخزن در حال انجام است.همچنین بازسازی بخش‌های آسیب‌دیده واحد آروماتیک در کوتاه‌ترین زمان در دستور کار قرار داد و در نخستین اقدام ناحیه ۱۰۰۰ واحد در مدار تولید قرار گرفته و دیگر واحدها نیز در حال راه‌اندازی است.شایان ذکر است، یکی از نیازهای اصلی پتروشیمی بندرامام در راستا دریافت حداکثری گازهای همراه با نفت (۲۲۰۰ NGL)، طراحی و راه‌اندازی واحد بازیافت اتان است و به‌زودی شاهد راه‌اندازی این واحد در مجتمع پتروشیمی بندرامام خواهیم بود.

رود مصرف برق به کانال ۶۰ هزار مگاواتی

مصرف برق کشور همزمان با افزایش دمای هوا از مرز هشدار عبور کرده و به محدوده خطر وارد شده است که تداوم آن احتمال افزایش خاموشی‌ها را در چند روز می‌سازد، اما راهکار برون رفت از این مرحله خیلی ساده و آسان است خاموش کردن حتی یک لامپ اضافه کارساز است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، امسال، که یکی از خشک‌ترین سال‌های ۵۰ سال اخیر است با گرمای شدید هوا ناشی از تغییرات اقلیمی نیز همراه شده به طوری که از همان فروردین ماه گرمای زودرس خود را به کشورمان تحمیل کرد.افزایش دمای هوا منجر به بالاتر میزان برق در کشور شده است به گونه‌ای که براساس تازه ترین گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران روز گذشته در ساعت ۱۲ و ۴۶ دقیقه مصرف برق به رقم ۶۰ هزار و ۲۰۱ مگاوات رسید. این میزان مصرف درحالی اتفاق افتاد که میزان ذخیره نیروگاههای کشور ۴۳۷ مگاوات بودو میزان تولیدکلی برق ۵۴ هزارمگاوات است که نشان از ناترازی عرضه و تقاضای برق است.تداوم ناترازی عرضه و تقاضای برق می‌تواند خاموشی‌های گسترده را به همراه داشته باشد. پایگاه اطلاع رسانی شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران، این شرکت در اطلاعیه‌ای اعلام کرد:، «با توجه به پیش بینی افزایش دما در اغلب نقاط کشور و تداوم آن تا پایان هفته جاری، همچنین محدودیت‌های ایجاد شده در بخش تولید به دلیل تعمیرات واحد نیروگاه بوشهر که تا آخر هفته به طول می‌انجامد، از هوپتان درخواست می‌کنیم برای کمک به تأمین برق و جلوگیری از بروز خاموشی به ویژه در این شرایط، نسبت به کاهش مصرف برق خود در فاصله ساعت های ۱۲ تا ۱۸ اقدام کنند.تواینر در اطلاعیه خود از مردم برای رعایت تنظیم کولرهای گازی روی ۲۵ درجه، استفاده از دور کند کولرهای آبی، استفاده از نور طبیعی روز و خاموش کردن لامپ های اضافی و استفاده نکردن از وسایل پرمصرف برقی مانند اتو، بخارشور، لباسشویی، ظرفشویی و... در ساعت گرم روز (۱۲ تا ۱۸) تقاضای همکاری کرده است.

دستاوردهای پتروشیمی شیراز در زمینه محیط زیست

تشریح شد

مجتمع پتروشیمی شیراز در بیش از نیم قرن فعالیت، از هیچ تلاشی برای بهبود شرایط عملکردی با هدف صیانت از محیط زیست دریغ نکرده و دستاوردهای برشمار و منحصربه‌فردی در این زمینه به دست آورده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سرآمد این فعالیت‌ها، پیشگامی شرکت پتروشیمی شیراز در اجرای داوطلبانه طرح سازوکار توسعه کاد (CDM) و ثبت بین‌المللی آن در دبیرخانه پوتنکل کیوتو است که منتج به دریافت گواهی کاهش کربن از سازمان ملل متحد (در حدود ۸۰ هزارگواهی کاهش کربن برای نخستین دوره ۱۸ ماهه پایش ۱۳۹۸-۱۳۹۹) به‌منظور کاهش گازهای گلخانه‌ای به‌عنوان نخستین پتروشیمی در کشور شد.بازتاب این دستاورد و دیگر فعالیت‌های زیست‌محیطی مجتمع در سال‌های اخیر منجر به کسب لوح سپاس و تندیس طلایی در حوزه محیط زیست در پنجمین همایش مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت در سال ۱۳۹۹ در شرکت پتروشیمی شیراز (در میان ۹۷ شرکت فعال حوزه نفت و گاز و پتروشیمی) شد.دریافت استاندارد بین المللی سیستم مدیریت زیست محیطی ایزو ۱۴۰۰۱ و ارتقای آن به آخرین ویرایش (۲۰۱۵) از دیگر فعالیت‌های داوطلبانه شرکت پتروشیمی کسبیراز است که سبب ارتقای عملکرد زیست محیطی این شرکت شده است، همچنین به‌منظور اجرای تعهدهای قانونی خروجی برج‌های دانه‌بندی واحدهاسی محصولات دوره ای در شرکت های زیر منطقه ۲ و خروجی برج واحد اسیدنتریک به سیستم پایش دائم آلاینده‌های زیست‌محیطی مجهز شده است تا به بهترین نحو مقدار گازهای خروجی پایش و مدیریت شود.

جلسه کار گروه محیط زیست شرکت نفت مناطق مرکزی

به میزبانی شرکت زاگرس جنوبی برگزار شد

اولین جلسه کارگروه محیط زیست شرکت نفت مناطق مرکزی ایران طی دو روز به میزبانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در منطقه عملیاتی نار و کنگان برگزار شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این جلسه با حضور کارشناسان حفاظت محیط زیست ستاد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت های بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، مشرق و غرب در منطقه عملیاتی نار و کنگان برگزار شد.در این جلسه که با حضور مسئولان منطقه عملیاتی نار و کنگان و به منظور تبادل تجربیات و یافته های شرکت ها در حوزه محیط زیست برگزار شد، ضمن بررسی فعالیت های محیط زیستی این منطقه عملیاتی، چالش های موجود در این حوزه مورد بررسی و راهکار هایی نیز ارائه شد.همچنین در حاشیه این برنامه، شرکت کنندگان در جلسه از ایستگاه نقویت فشار گاز نار و سیستم مدیریت پساب این سایت بازدید کردند.یادآور می شود جلسات کارگروه محیط زیست شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بصورت دوره ای در شرکت های زیر مجموعه این شرکت برگزار می شود.منطقه عملیاتی نار و کنگان یکی از مناطق پنجمانه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در حوزه شهرستان های ج و کنگان در استان بوشهر و در همجواری منطقه ویژه اقتصادی پارس و منطقه عملیاتی پارسیان قرار دارد.