

از فرودشت ۴۰ سانتی متری تانفوذ ریزگردها به تهران

گزارش خبری

دلیل توسعه ریزگردهای اخیر در ایران، توسعه چشمه‌های تولید گرد و خاک در شمال عراق و سوریه و عربستان عنوان می‌شود که علت اصلی آن، «کم‌بارشی» در آن مناطق و توسعه سدسازی‌ها در کشور ترکیه روی سرشاخه‌های دجله و فرات است. مدیر سابق طرح جامع آب کشور می‌گوید: احتمال تکرار آن تا اواخر مرداد هم وجود خواهد داشت و تا زمانی که این سرچشمه‌های تولید ریزگرد وجود داشته باشند، گرد و خاک نیز مهمان ناخوانده ایران خواهند بود.

مصطفی فدایی فرد در گفت‌وگو با ایلنا، با اشاره به وضعیت اقلیمی حال و آینده کشور اظهار می‌کند: طی یک دهه گذشته کارشناسان و سازمان‌های ملی و بین‌المللی، درخصوص بحران آب، تنش آبی، ورشکستگی آبی، زوال خاک و تبعات فاجعه‌بار آن و بخصوص بحران فرودشت زمین، هشدارهای فراوانی داده‌اند، پیش‌بینی‌ها نیز حاکی از آن است که به دلیل وقوع تغییرات اقلیمی، ایران در دهه‌های آینده نیز همچنان با خشکسالی، افزایش دما، کمبود شدید آب، افت شدید کیفیت آب، نابودی کمی و کیفی خاک، وقوع سیلاب‌های ویرانگر

بیشتر و بیابان‌زایی شدیدتری مواجه خواهد شد. او با اشاره به سوء مدیریت و افزایش خسارات خشکسالی در کشور می‌گوید: بحران کمی و کیفی منابع برق و خاک و همچنین آلودگی هوا به همراه ضعف شدید مدیریت، منجر به بی‌ثباتی بیشتر، مناقشه‌های محلی و آوارگی جمعیت در بسیاری از مناطق کم‌آب کشور و مهاجرت خواهد شد. بحران آلودگی هوا، آب و خاک و محیط‌زیست که در ایران وجود آمده است، تنها در اثر یک خشکسالی عادی ناشی از کمبود بارش و یا تغییرات آب و هوایی بدون دخالت انسان نیست بلکه خشکسالی انسان محور است.

فدایی فرد با اشاره به خسارات ناشی از توسعه کشاورزی بیان می‌کند: در حال حاضر میزان تولید محصولات کشاورزی در ایران حدود ۱۲۰ میلیون تن تخمین زده می‌شود که متأسفانه حدود ۳۰ درصد از این تولیدات به صورت تلفات و یا ضایعات هدر می‌رود و از چرخه مصرف خارج می‌شود که طبیعتاً در تولید آن بخش نیز، زمین و آب و انرژی زیادی به مصرف رسیده است. این در حالی است که برای رسیدن به خودکفایی در بخش کشاورزی، لازم است تولید محصولات کشاورزی به حدود ۱۵۰ میلیون تن برسد.

اوهانکار رادار اصلاح‌سیاست‌های نامناسب، مدیریت نادرست مصرف آب، تغییرات اقلیمی و خشکسالی بلندمدت، کاهش شدید سطح آب سفره‌های زیرزمینی در اثر برداشت بی‌رویه و غیراصولی برای مصارف صنعتی و کشاورزی، در کنار تأمین حق آبه محیط زیست می‌داند که اینها از مهم‌ترین دلایل فاجعه فرودشت زمین در ایران نیز هستند. هر ساله به طور میانگین با حدود هفت میلیارد مترمکعب کسری جمعی آبخوان‌های کشور مواجه هستیم و در حال حاضر، حدود ۱۴ میلیارد مترمکعب کسری جمعی آب‌های زیرزمینی داریم. این تهدید رنگ خطر جدی برای اکثر مناطق کشور است. یکی از پیامدهای زیست‌محیطی از جمله پدیده فرودشت زمین، بروز تنش‌های اجتماعی و افزایش حاشیه‌نشینی و جابه‌جایی اجباری ۳۷ میلیون نفر است.

سقوط قیمت نفت خام به زیر ۱۰۰ دلار

قیمت معاملات آتی نفت خام روز گذشته به زیر ۱۰۰ دلار برای هر بشکه سقوط کرد و در زمان تنظیم این گزارش قیمت هر بشکه نفت خام برنت ۹۸٫۶۶ دلار بود که ۴ درصد ریزش نسبت به قیمت معاملات روز جمعه داشت. در همین حال، قیمت معاملات آتی هر بشکه نفت خام شاخص WTI نیز در روز گذشته به ۹۴٫۰۳ دلار رسید. به گزارش روتنر، دلیل افت قیمت نفت در بازار جهانی آزادسازی ذخایر نفتی آمریکا و ژاپن در کنار اعمال قرنطینه‌های کرناوی در چین بوده است. بانک مرکزی آمریکا پیش‌بینی قبلی خود نسبت به قیمت نفت در سال ۲۰۲۳-۲۰۲۲ را تکرار کرده و عنوان می‌کند که متوسط قیمت نفت برنت ۱۰۲ دلار در هر بشکه خواهد بود و در فصل تابستان به بیشینه ۱۲۰ دلار خواهد رسید. بانک یو بی اس سوئیس اما پیش‌بینی خود نسبت به قیمت نفت برنت را از ۱۲۵ دلار به ۱۱۵ دلار در هر بشکه کاهش داد.

با این وجود، پیش‌بینی می‌شود که هزینه کشورهای جهان برای انرژی در سال ۲۰۲۲ به رکورد ۲٫۱ تریلیون دلار برسد که در رأس آنها نفت و گاز و همچنین افزایش قیمت برق و نتیجه تلاش کشورهای بویژه در اتحادیه اروپا برای کاهش وابستگی به واردات از روسیه است.

بر اساس گزارش جدید مؤسسه ریسناد انرژی، تورم ایجاد شده پس از همه‌گیری کووید-۱۹ به دلیل افزایش هزینه‌های نیروی کار و نرخ حمل و نقل، بسیاری از کشورها را به سمت افزایش هزینه‌های بخش انرژی برای تأمین منابع خود سوق می‌دهد. آدون مارتینسن، رئیس تحقیقات خدمات انرژی در مؤسسه ریسناد می‌گوید: جهان اکنون بیش از هر زمان دیگری برای انرژی هزینه می‌کند. سال ۲۰۱۴ آخرین باری بود که شاهد اعداد مشابهی بودیم.

پیش‌بینی می‌شود که هزینه کشورها برای صنایع بالادستی نفت با تولید ۹۹٫۶ میلیون بشکه در روز در عرضه مایعات، ۱۶ درصد افزایش یابد و به ۶۵۸ میلیارد دلار در سال جاری میلادی برسد.

بدون مجوز محیط زیست هیچ پروژه‌ای در وزارت نفت اجرایی شود

وزیر نفت موضع وزارت نفت در خصوص پروژه میانکاله را عملیاتی شدن تمامی پروژه‌ها به شرط اخذ مجوز سازمان حفاظت محیط زیست اعلام کرد و گفت: هیچ پروژه‌ای در وزارت نفت بدون تأییدیه سازمان حفاظت محیط زیست عملیاتی نخواهد شد.

به گزارش تسنیم، جواد اوچی در خصوص موضع وزارت نفت درباره پروژه پتروشیمی میانکاله اظهار کرد: موضع وزارت نفت این است که هر پروژه‌ای که می‌خواهیم شروع کنیم و عملیاتی شود، حتماً و حتماً باید تأییدیه محیط زیست را داشته باشد.

وی افزود: هیچ پروژه‌ای در وزارت نفت بدون تأییدیه سازمان حفاظت محیط زیست عملیاتی نخواهد شد.

وزیر نفت در پاسخ به اینکه «آیا مجوز پتروشیمی امیرآباد کم‌نزداران (پتروشیمی میانکاله) قرار است لغو شود؟»، گفت: در این زمینه تابع سازمان حفاظت محیط زیست هستیم.

معاون برق و انرژی وزیر نیرو در گفت‌وگو با «ایران» خبر داد

بازگشت سرمایه گذاران به صنعت برق

ظرفیت منصوبه نیروگاهی کشور امسال رکورد می‌زند / سرمایه‌گذارانی که در دولت‌های یازدهم و دوازدهم از صنعت برق رفته بودند، بازگشتند

عطیه لیاث
خبرنگار

تاکنون بالاترین میزان مصرف برق کشور در سال جاری حدود ۴۴ هزار مگاوات بوده است. به این ترتیب که در یکشنبه شب رقم ۴۳ هزار و ۶۳۹ مگاوات به ثبت رسید که نسبت به مشابه سال گذشته بیش از ۲ هزار مگاوات افزایش داشت. اما این روند افزایش مصرف تداوم دارد و نیاز مصرف برق در پیک (اوج مصرف) برق امسال احتمالاً به حدود ۷۰ هزار مگاوات خواهد رسید. این درحالی است که اوج تقاضای برق کشور در تابستان سال گذشته کمتر از ۶۵ هزار مگاوات بود. با این حال معاون برق و انرژی وزیر نیرو می‌گوید، صنعت برق در حال آماده شدن برای اوج تقاضای برق است؛ تا تابستان ۶ هزار مگاوات به ظرفیت برق کشور اضافه می‌شود و امید است که به کمک این ظرفیت نیروگاهی و مدیریت تقاضا، اوج نیاز مصرف را بدون خاموشی پشت سر بگذاریم.

همایون حائری در گفت‌وگو با «ایران» ادامه می‌دهد: «این ۶ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی از ۳ محل ایجاد خواهد شد. حدود هزار و ۱۱۳ مگاوات ظرفیت نیروگاهی کشور با استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان ارتقا می‌یابد و وارد مدار می‌شود. ۵۰۰ مگاوات ظرفیت تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر افزایش می‌یابد و حدود ۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات نیز از بخش نیروگاه‌های حرارتی اضافه می‌شود. به این ترتیب، ۶ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور افزوده خواهد شد و رکورد برداشت‌ها نیز حفظ خواهد شد، منصوبه به ثبت خواهد رسید.» حائری با اشاره به اینکه بخشی از ظرفیت جدید نیروگاهی مربوط به نیروگاه‌های ساخت صنعت است، خبر می‌دهد: «بخشین نیروگاه ساخت صنعت نیروگاه ۱۸۳ مگاواتی سمنان است که خردادماه وارد مدار می‌شود.»

او همچنین با اشاره به ظرفیت کمتر از ۱۰۰۰ مگاواتی نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور می‌گوید: «تا پیک تابستان ۵۰۰ مگاوات دیگر به ظرفیت این نیروگاه‌ها اضافه می‌شود که افزایش ۵۰ درصدی تولید برق تجدیدپذیر تا پیک تابستان را رقم می‌زند.»

سهم ۳۸ درصدی تولید برق در برنامه‌های عبور از پیک تابستان

صنعت برق برای مدیریت تأمین برق مصرفی و جلوگیری از خاموشی‌ها در تابستان امسال، ۱۰۰ برنامه تدوین کرده است که به گفته معاون برق و انرژی وزیر نیرو، ۳۸ برنامه آن مربوط به تولید برق و واحدهای نیروگاهی است. همچنین ۳۱ برنامه مربوط به مدیریت مصرف و تقاضای مؤثر است. ۱۶ برنامه نیز برای آمادگی مطلوب شبکه برق و ۱۵ برنامه هم برای مدیریت هماهنگی با استان‌ها است.

علت خاموشی‌های دو سال گذشته معاون برق و انرژی وزیر نیرو از علل

وقوع خاموشی‌ها در تابستان ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ پرده برداشت که اصلی‌ترین علت آن سوء مدیریت و ناتوانی مدیران ارشد دولت قیل در تعریف یک راه حل برای افزایش سرمایه‌گذاری در این صنعت است. حائری که در دولت قبیل نیز معاون برق و انرژی وزیر نیرو بود، می‌گوید: «می‌دانستیم نباید به تأمین برق از محل نیروگاه‌های برقی تکیه کرد اما با توجه به مشکلاتی که از نظر مالی وجود داشت و همین‌طور تغییرات نرخ ارز در سال‌های اخیر، میزان سرمایه‌گذاری در صنعت برق خیلی کم شد. برای جبران این شرایط تلاش کردیم که بیشتر روی مدیریت مصرف متمرکز شویم که تولید دنباله‌رو مصرف نباشد. اما موضوعی که در تابستان با آن برخورد کردیم، کم‌آبی بود. با توجه به اینکه سهم زیادی از واحدهای آبی ما از مدار خارج شد، صرفاً موضوع مدیریت مصرف نمی‌توانست جوابگوی نیاز مصرف باشد و در نهایت خاموشی‌های برنامه‌ریزی شده رقم خورد و مجبور به انتشار جدول ساعات خاموشی شدیم.» او ادامه می‌دهد: «آن زمان بیشتر به اهمیت این موضوع که نمی‌توانیم در بحث تأمین برق کشور، بر واحدهای برقی تکیه کنیم پی بردیم. ما یک سال که با فقدان واحدهای آبی روبه‌رو شدیم، خاموشی‌ها گسترده شد و مشکلات شکل گرفت.»

دولت سیزدهم راهکار پیدا کرد

معاون وزیر نیرو می‌گوید که موضوع منابع مالی و مشکلاتی که در زمینه برداشت‌ها وجود داشت، سرمایه‌گذاران را ناامید کرده بود و آنها علاقه کمتری به سرمایه‌گذاری در این صنعت نشان می‌دادند. در نهایت صنعت برق نتوانست نیاز سرمایه‌گذاری را جبران کند و ظرفیت تولید برق حرارتی را افزایش دهد. او با اشاره به اینکه در دولت قبیل فاصله بین تولید و مصرف زیاد شد، اظهار می‌کند: «اما در دولت جدید روی موضوع تأمین برق و ایجاد ظرفیت نیروگاهی تمرکز بیشتری شد. ما به هر صورتی باید منابع مالی جدید تعریف می‌کردیم تا ساخت نیروگاه‌های حرارتی جریان پیدا کند. در نهایت آن راهکار تأمین مالی را پیدا کردیم.»

حائری اذعان می‌کند: «علاوه بر نیروگاه‌هایی که صنایع قرار است برای تأمین مصرف خود ایجاد کنند، راهکاری نیز برای جذب سرمایه بخش خصوصی در این دولت طراحی شد که بخش قابل توجهی از مشکلات را حل می‌کند. این راهکار تهاتر نفت و گاز است. در گذشته قرارداد خرید تضمینی، بار مالی قابل توجهی برای دولت ایجاد می‌کرد. قرارداد تضمینی با نرخ‌های بالاتر از ۵۰۰ تا ۷۰۰ تومان برای هر کیلووات ساعت منعقد می‌کردیم و برق را به نرخی در حدود ۱۰۰ تومان و حتی کمتر به مردم می‌فروختیم. لذا هر روز بدهی صنعت برق بیشتر و بازپرداخت‌ها

سخت‌تر می‌شد.» او ادامه می‌دهد: «موضوع دیگر این بود که ما در تأمین برق صنایع مشکل داشتیم و نمی‌توانستیم این برق را که از آن در اختیار صنعت قرار می‌گرفت تأمین کنیم. مثلاً صنعت فولاد که ۳۰ درصد برق صنایع را مصرف می‌کند، قیمت‌های معمولی برق را پرداخت می‌کرد و در تابستان‌ها نیز با مشکل تأمین مواجه بود. در نهایت با توافقی که میان وزارت نیرو و وزارت صمت شکل گرفت، بنا شد که ظرف ۴ سال این بخش ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید ایجاد کند. این ۱۰ هزار مگاوات در برنامه افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت جدید نیروگاهی ظرف ۴ سال تعریف شده است که همان‌طور که اشاره کردم نخستین نیروگاه این بخش خردادماه وارد مدار می‌شود.»

سهم زمستان ۱۳۹۹ در خاموشی تابستان ۱۴۰۰

معاون برق وزیر نیرو می‌گوید که در ایران ۷ هزار واحد نیروگاهی عمر بالای ۴۰ سال داریم که ظرفیت تولید آنها پایین آمده است. یکی از اقداماتی که برای مقابله با این شرایط باید انجام شود، تعمیرات اساسی است. در زمستان ۱۳۹۹ به سبب خاموشی‌های زمستانی و شرایط اضطراری که پیش آمد، این تعمیرات اساسی نه در نیروگاه‌های قدیمی بلکه در کل نیروگاه‌ها بویژه سیکل ترکیبی تک افتاد و در نهایت نیروگاه‌ها نتوانستند موقع وارد مدار شوند.

حائری در پایان اذعان می‌کند که بخشی از مشکل تأمین برق در تابستان به علت کمبود تجهیزات نبود، بلکه حدود هزار و ۶۰۰ مگاوات کسری برق در تابستان ۱۴۰۰ به خاطر عدم تعمیرات حائری در پایان اذعان می‌کند: «علاوه بر نیروگاه‌هایی که صنایع قرار است برای تأمین مصرف خود ایجاد کنند، راهکاری نیز برای جذب سرمایه بخش خصوصی در این دولت طراحی شد که بخش قابل توجهی از مشکلات را حل می‌کند. این راهکار تهاتر نفت و گاز است. در گذشته قرارداد خرید تضمینی، بار مالی قابل توجهی برای دولت ایجاد می‌کرد. قرارداد تضمینی با نرخ‌های بالاتر از ۵۰۰ تا ۷۰۰ تومان برای هر کیلووات ساعت منعقد می‌کردیم و برق را به نرخی در حدود ۱۰۰ تومان و حتی کمتر به مردم می‌فروختیم. لذا هر روز بدهی صنعت برق بیشتر و بازپرداخت‌ها

هنوز ۱۰ هزار مگاوات کسری تولید برق داریم

در همین حال مدیرعامل شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران می‌گوید: بر اساس برآوردهای صورت گرفته، نیاز مصرف برق در تابستان امسال به ۷۰ هزار مگاوات خواهد رسید که این میزان نسبت به پیک سال گذشته ۴٫۴۶ درصد رشد نشان می‌دهد. به گزارش وزارت نیرو، «آرش کردی» بیان می‌کند: در حالی که نیاز مصرف برق در سال ۱۳۹۸ به ۶۰ هزار و ۸۲۵ مگاوات رسیده بود، این میزان در سال ۱۳۹۹ با رشدی نزدیک به ۵ درصد به

سخت‌تر می‌شد.» او ادامه می‌دهد: «موضوع دیگر این بود که ما در تأمین برق صنایع مشکل داشتیم و نمی‌توانستیم این برق را که از آن در اختیار صنعت قرار می‌گرفت تأمین کنیم. مثلاً صنعت فولاد که ۳۰ درصد برق صنایع را مصرف می‌کند، قیمت‌های معمولی برق را پرداخت می‌کرد و در تابستان‌ها نیز با مشکل تأمین مواجه بود. در نهایت با توافقی که میان وزارت نیرو و وزارت صمت شکل گرفت، بنا شد که ظرف ۴ سال این بخش ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید ایجاد کند. این ۱۰ هزار مگاوات در برنامه افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت جدید نیروگاهی ظرف ۴ سال تعریف شده است که همان‌طور که اشاره کردم نخستین نیروگاه این بخش خردادماه وارد مدار می‌شود.»

مدیریت مصرف برق را از وزارت نیرو شروع می‌کنیم

وزیر نیرو با تشریح برنامه‌های این وزارتخانه برای اعمال مدیریت مصرف برق در بخش‌های مختلف، گذر از محدودیت‌های تأمین برق زمستان را نمونه موفق اجرای این برنامه‌ها دانست و گفت: با تأمین برق صنایع فولاد کشور در دی و بهمن ماه ۱۴۰۰ رکورد بالاترین رشد تولید دنیا در صنعت فولاد کسب شد.

به گزارش وزارت نیرو، «علی‌اکبر محرابیان» در نشست تخصصی مدیران صنعت برق کشور به تشریح اقدامات و برنامه‌های صنعت برق بخصوص در تابستان آتی پرداخت و گفت: طی سال‌های اخیر به دلیل برخی نارسایی و بی‌توجهی‌ها شاهد ناترازی‌هایی در بخش تولید و مصرف برق بوده‌ایم که اثرات آن همچنان ادامه دارد و خوشحالیم با برنامه‌ای که تدوین و اجرایی شد، مدیریت مصرف و کاهش ناترازی‌ها در دستور کار قرار گرفته است.

وی با بیان اینکه امروز تلاش می‌کنیم برنامه‌های روی میز صنعت برق را موبه‌مو اجرایی کنیم، افزود: یکی از برنامه‌ها، افزایش ۳۵ هزار مگاوات تولید برق و توسعه شبکه‌های توزیع، انتقال پست و دیگر تجهیزات و تأسیسات برق است. به‌گونه‌ای که بتوانیم برق را به خوبی تأمین و توزیع کرده و در اختیار مردم قرار دهیم.

وزیر نیرو همچنین تکمیل پروژه‌های اولویت‌دار را به‌عنوان ضرورتی انکارناپذیر مورد اشاره قرار داد و افزود: لازم است انرژی، منابع و امکانات خود را صرف تکمیل این پروژه‌ها در ظرف زمانی معین کنیم. مدیران ما در دوره‌های گذشته عموماً

۶۳ هزار و ۸۵۴ مگاوات و در سال ۱۴۰۰ به ۶۷ هزار و ۱۲ مگاوات افزایش یافت. حالا بر اساس برآوردهای صورت گرفته، نیاز مصرف برق در تابستان امسال ۷۰ هزار مگاوات خواهد رسید که این میزان نسبت به پیک سال گذشته ۴٫۴۶ درصد رشد نشان می‌دهد.

به گزارش وزارت نیرو، «آرش کردی» بیان می‌کند: در حالی که نیاز مصرف برق در سال ۱۳۹۸ به ۶۰ هزار و ۸۲۵ مگاوات رسیده بود، این میزان در سال ۱۳۹۹ با رشدی نزدیک به ۵ درصد به



عکس ایسا

خبر روز

بر اجرای طرح‌های توسعه متمرکز بوده‌اند، به‌گونه‌ای که ظرفیت تولید برق کشور از ۵۰۰۰ مگاوات در اوایل انقلاب به ۸۶ هزار مگاوات افزایش یافته است، این در حالی که در سال‌های اخیر از توسعه غافل مانده و به مدیریت مصرف و بخش تقاضا پرداخته شده است.

وزیر نیرو همچنین با اشاره به اهمیت مدیریت مصرف گفت: بیشترین محدودیت مصرف باید در بخش اداری اعمال شود و ابتدا از ساختمان وزارت نیرو، توانیر و سایر شرکت‌های زیرمجموعه خود شروع خواهیم کرد.

وی تأکید کرد: ما نمی‌توانیم انتظاری را از مردم داشته باشیم که خود به آن عمل نمی‌کنیم، اگر محدودیتی را اعمال می‌کنیم باید اول برای دولت و بعد برای مردم باشد و دستگاه‌هایی که محدودیت‌ها را اجرایی نکنند باید پاسخگوی افکار عمومی باشند.

محرابیان با اشاره به اینکه برنامه‌های مدیریت مصرف بخش اداری در سال‌های گذشته اعلام خلی‌کم اجرایی می‌شد، افزود: برنامه امسال باید یک برنامه منطقی بوده، اما به‌طور دقیق اجرایی شود.

محرابیان اظهار کرد: تمام کسانی که اقدام به صرفه‌جویی کنند، کاملاً مؤثر و با نرخ خرید تضمینی برق تشویق خواهند شد، این موضوع بخشنامه شده و مجوزهای لازم برای آن نیز اخذ شده است.

وی در پایان تأکید کرد: باید بتوانیم با فرهنگ‌سازی و اعمال سیاست‌های تشویقی و تنبیهی یک صرفه‌جویی قابل‌توجه را در بخش خانگی احصا کنیم.

مطلوب فاصله داریم. لذا امسال نقش مدیریت مصرف بازهم پررنگ خواهد بود. به طوری که رقمی در حدود ۱۰ هزار و ۷۰۰ مگاوات برای مدیریت مصرف استخراج شده که این میزان با مطالعه پتانسیل‌های موجود انجام خواهد شد. به گفته کردی، تاکنون با بیش از ۴۷۸ هزار مشترک دیماندی صنعتی به منظور همکاری در برنامه‌های پیک بار تهافنامنه منعقد شده است تا به پیک سایه تابستانی کمک شود. در

تصویب کلیات طرح تشکیل شرکت ملی صنایع پالایش و پتروشیمی



این زمینه، ان‌شاء‌الله با ساخت مجتمع‌های پتروپالایشی که آغاز طرح ساخت نخستین مورد آن هم فروردین‌ماه امسال در استان هرمزگان رقم می‌خورد، این برنامه را دنبال خواهیم کرد.»

در همین حال شنیده می‌شود که ساخت پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نگیں مکران نیز در دستور کار است. با احداث پتروپالایشگاه نگیں مکران تا اواسط سال ۱۴۰۵ در بندرعباس، ظرفیت تولید سالانه ۱۱ تا ۱۲ میلیون تن محصولات متنوع پتروپالایشی فراهم خواهد شد. البته این پتروپالایشگاهی برخلاف پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای شهید سلیمانی که دولت آغازگر آن است- توسط بخش خصوصی اجرا می‌شود.

تصویب آیین‌نامه این قانون در هیأت وزیران و فراخوان عمومی وزارت نفت و بررسی طرح‌های پیشنهادی برای احداث واحدهای پالایشی و پتروپالایشی، در نهایت ۸ طرح پتروپالایشگاهی شامل ۵ طرح احداث پتروپالایشگاه نفت خام و ۳ طرح پتروپالایشگاه میعانات گازی موردتأیید

پایین دستی نفت و میعانات گازی یا همان قانون پتروپالایشگاه در سال ۹۸ توسط نمایندگان مجلس تصویب شد تا بدین صورت گام مهمی برای گذر از خام‌فروشی نفت و احداث پتروپالایشگاه‌ها برداشته شود. پس از

گروه اقتصادی- مجلس شورای اسلامی در حال بررسی طرحی است که به موجب آن دو شرکت بزرگ ملی صنایع پتروشیمی و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادغام شده و شرکت ملی صنایع پالایش و پتروشیمی تشکیل شود. روز شنبه این طرح تصویب شد، طرح تشکیل شرکت ملی صنایع پالایش و پتروشیمی در نشست علنی روز نهم تیرماه سال ۱۴۰۰ مجلس شورای اسلامی اعلام وصول شده بود. هدف نخست این طرح، اتصال زنجیره تولیدات پالایشی و پتروشیمی و تقویت جایگاه پتروپالایشگاه‌ها در صنعت نفت است.

در این باره، نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از تصویب طرح تشکیل شرکت ملی صنایع پالایش و پتروشیمی خبر داد و گفت: «جزئیات این طرح در نشست‌های

آینده این کمیسیون بررسی می‌شود.» احمد مرادی در گفت‌وگو با شانا، در تشریح نشست عصر روز یکشنبه، ۲۱ فروردین‌ماه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی بیان کرد: «استفاده بهتر از ظرفیت پتروشیمی‌ها

پدیده