اخبار کوتاه

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران:

ایران جزو ۱۰ کشور برتر در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر است

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران گفت: ایران باتوجه به ظرفیت‌های کم‌نظیر جزو ۱۰ کشور برتر در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر محسوب می‌شود.

پیام باقری در مراسم افتتاح دومین همایش توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در صنایع کشور افزود: کشورمان از ظرفیت‌های بسیار خوبی در بخش انرژی برخوردار است.

وی سطح تابش مناسب خورشید و وجود دالان‌های بادی را از جمله این ظرفیت‌ها برشمرد و خاطرنشان کرد: علاوه بر این مزیت‌ها اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر به پاک بودن این نوع انرژی است که باید برای توسعه هرچه بیشتر آن تلاش کرد.رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق با بیان اینکه امروزه در یک ناترازی در بخش برق و گاز قرار داریم که موجب می‌شود کشور از این ناترازی‌ها آسیب ببیند.باقری ادامه داد: توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر راهکاری برای غلبه برای مشکلات است. اگر پیش‌تر به فکر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور بودیم اکنون ناترازی برق به حداقل ممکن رسیده بود.وی خاطرنشان کرد: سبد برق کشور با توسعه نامتوازن روبرو است و عمده تلاش‌ها بر توسعه نیروگاه‌های حرارتی است درحالی که ناترازی گاز در این بخش مانع خواهد بود.رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق بیان کرد: توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر باید به جد دنبال شود تا مشکلات برقی کاهش یابد.باقری انرژی را موتور پیشران توسعه اقتصادی کشور دانست و افزود: انرژی‌های تجدیدپذیر به منزله لوکوموتیو این توسعه است که می‌تواند ناترازی بخش برق را برطرف سازد.وی گفت: تلاش برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در اولویت برنامه‌های اتاق بازرگانی ایران قرار گرفته است.

◆

قیمت فروش نفت ایران به آسیا افزایش یافت

رویترز به نقل از منابع آگاه گزارش کرد ایران قیمت فروش رسمی انواع گریدهای نفتی خود برای عرضه به خریداران آسیایی در ماه میلادی آینده را افزایش داد.

منابع آگاه به رویترز گفتند: ایران قیمت فروش رسمی نفت سبک «ایران لایت» که در اوت سال ۲۰۲۳ به خریداران آسیایی عرضه می‌کند را سه دلار و ۱۵ سنت در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه منطقه‌ای نفت عمان/دوبی تعیین کرد که در مقایسه با ژوئیه، ۱۵ سنت افزایش داشت. همچنین قیمت فروش نفت سنگین ایران در اوت، یک دلار و ۱۰ سنت در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه خاورمیانه تعیین شد که در مقایسه با ژوئیه، پنج سنت افزایش نشان می‌دهد. قیمت نفت فروزان یک دلار و پنج سنت در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه منطقه‌ای تعیین شد که نسبت به ژوئیه، ۱۰ سنت افزایش داشته است.قیمت نفت سروش برای اوت، دو دلار و ۴۰ سنت در هر بشکه پایین‌تر از قیمت پایه نفت خاورمیانه تعیین شد که ۱۵ سنت در مقایسه با ژوئیه، افزایش داشت. قیمت نفت پارس، ۵۰ سنت در هر بشکه پایین‌تر از قیمت پایه منطقه‌ای فروخته خواهد شد که در مقایسه با قیمت ماه میلادی جاری، ۱۵ سنت در هر بشکه افزایش نشان می‌دهد.

◆

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران؛

نسل‌جدیدتوربوکمپرسورها تقدیم صنعت گاز کشور می شود

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: قبل از میدان مختار، توسعه میادین شوریجه و سراجه اجرایی شد و توسعه مخازن قزل‌تپه در شمال و بانکول در غرب کشور نیز در دستور کار قرار گرفت.

رضا نوشادی مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران روز (دوشنبه، ۲۶ تیرماه) در مراسم آغاز رسمی عملیات اجرایی طرح توسعه میدان گازی مختار با بیان اینکه امروز پنجمین گام از فعال‌سازی طرح‌های ذخیره‌سازی در سطح کشور برداشته می‌شود، اظهار کرد: قبل از میدان مختار، توسعه میادین شوریجه و سراجه اجرایی شد و توسعه مخازن قزل‌تپه در شمال و بانکول در غرب کشور نیز در دستور کار قرار گرفت و امروز نیز برای پایداری و تثبیت گاز در شرایط اوج مصرف در این بخش از کشور، طرح توسعه میدان گازی مختار را شروع می‌کنیم.

وی با بیان اینکه شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، موضوع مدیریت اوج مصرف را با تمرکز بر مبحث ذخیره‌سازی گاز دنبال می‌کند، گفت: یکی دیگر از مأموریت‌های مهم مهندسی و توسعه گاز ایران، هوشمندسازی مصرف گاز است و فرزندان ملت در این شرکت، تمام تلاش و دانش خود را به کار می‌گیرند تا اهداف این دو طرح مهم را در سراسر کشور محقق کنند.

نوشادی با اشاره به اینکه فشار توربوکمپرسورهایی که اکنون در شبکه انتقال و توزیع گاز کشور مورد استفاده قرار می‌گیرد، ۱۱۰ بار است، گفت: یکی از ملزومات اجرای طرح‌های ذخیره‌سازی گاز، ساخت توربوکمپرسورهایی با فشار ۳۵۰ بار است و برای دستیابی به این مهم، پس از انجام طراحی و تهیه مواد اولیه، امیدواریم امسال اولین سری از این توربوکمپرسورهای پیشرفته را تقدیم صنعت گاز کشور کنیم و شرایط پایداری را برای مدیریت اوج مصرف ایجاد کنیم.

◆

رئیس سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهرهوری انرژی برق اعلام کرد؛

بزرگترین‌نیروگاه‌تجدیدپذیر با ظرفیت ۱۰۰۰ مگاوات احداث می‌شود

رئیس سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهرهوری انرژی برق (ساتبا) خبر داد: یک واحد صنعتی احداث هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را عملیاتی می‌کند.

به گزارش وزارت نیرو، محمود کمانی در دومین همایش «توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در صنایع کشور» بیان کرد: سرمایه گذاری در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر در جهان به شدت افزایش پیدا کرده است. براساس اعلام آژانس بین المللی انرژی در سال جاری به ازای یک دلار سرمایه گذاری در سوخت فسیلی، ۱,۷ دلار به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر سرازیر می‌شود.

وی افزود: پیشتازی انرژی خورشیدی و خودروهای برقی بیشترین میزان سرمایه‌گذاری را در سال ۲۰۲۳ به خود اختصاص داده است.معاون وزیر نیرو برخی اظهارات نادرست درباره گران بودن انرژی‌های تجدیدپذیر را مورد اشاره قرار داد و گفت: ارزان‌ترین برق تولیدی در جهان با اختلاف زیاد در توربین‌های بادی و نیروگاه‌های فتوولتائیک تولید می‌شود.وی ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۵۰ ظرفیت تولید برق در جهان ۳ برابر خواهد شد که ۹۱ درصد از آن از انرژی تجدیدپذیر تأمین خواهد شد.

کمانی با اشاره به اهمیت احداث شهرک‌های تخصصی خورشیدی در کشور گفت: احداث نیروگاه خورشیدی تا سقف ۳ مگاوات در شهرک‌های تخصصی خورشیدی و دارای زیرساخت‌های متناسب با سطح خدمات مورد نیاز است که برق تولیدی آن جهت فروش به ساتبا، عرضه در تابلوی سبز تهاتر برق صنعت و یا تأمین برق استخراج کنندگان رمز ارز قابل استفاده است.وی بر این اساس از احداث اولین شهرک خورشیدی در قزوین خبر داد و افزود: نرخ خرید برق تجدیدپذیر نهایی شده و به‌زودی توسط وزیر نیرو ابلاغ می‌شود.معاون وزیر نیرو تاکید کرد: ابلاغ قیمت تعیین شده کمک بسیار خوبی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور خواهد بود و امیدواریم برای فعالان این صنعت جذاب باشد.همچنین از کمانی احداث بزرگ‌ترین ظرفیت نیروگاه تجدید پذیر توسط صنایع خبر داد و خاطرنشان کرد: یک شرکت صنعتی احداث هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را عملیاتی می‌کند.معاون وزیر نیرو ادامه داد: احداث این نیروگاه که بزرگ‌ترین نیروگاه تجدیدپذیر است، برگ زرینی در توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور خواهد بود.بنا بر این گزارش پیرو تصویب ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و در راستای شفاف‌سازی این قانون، دومین همایش «توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در صنایع کشور» دیروز (۲۶ تیر) توسط انجمن سازندگان و تأمین کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر در سالن همایش‌های هتل پارسیان اوین با حضور رئیس ساتبا و صالحی رئیس هیئت مدیره انجمن ساتکا برگزار شد.شایان ذکر است؛ طبق آئین نامه ماده ۱۶ صنایع با دیماند بالای مصرف یک مگاوات باید سالانه درصدی از برق مورد نیاز خود را از طریق منابع تجدیدپذیر تأمین کند. در غیر این صورت وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با تعرفه برق تجدیدپذیر از صنایع اخذ کند.

آگهی رای هیات قانون تعین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی وساختمانهای فاقد سند رسمی

برابرآراءصادره هیات تعین تکلیف مستقر در ثبت اسنادواملاک شهرستان سنندج .تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضیان ذیل تاییدگردیده لذابدین وسیله مشخصات املاک دردونوبت به فاصله ۱۵روزجهت اطلاع عموم درروزنامه کثیرالانتشارومحلی آگهی می گردد. درصورتی که اشخاص نسبت به صدورسندمالکیت متقاضیان اعتراضی داشته باشندمی توانند ازتاریخ انتشاراولین آگهی ودر روستاها ازتاریخ الصاق در محل تا مدت دوماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم نمایند وپس ازاخذ رسید ظرف مدت یک ماه ازتاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضائی تقدیم نموده وگواهی اخذ وتحویل اداره ثبت نمایند. بدیهی است درصورت انقضاء مدت مذکوروعدم وصول اعتراض سند مالکیت طبق مقررات صادرخواهد شد.صدورسند مالکیت مانع مراجعه متضرربه دادگاه نیست.
بخش : ۳
۱- ششدانگ عرصه یک قطعه زمین مزروعی دیم به نام آقای محمد رضا خلیلی فرزند عبداله شماره شناسنامه ۱۶۸ صادره سنندج کد ملی ۳۷۳۲۲۴۷۳۷۶ تحت پلاک ۴۲ فرعی از ۲۷۳۲ اصلی بخش ۳ به مساحت ۳۶۵۰۹ متر مربع به آدرس سنندج روستای سمان مشهور به هلواش
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۴/۱۲
تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۲/۰۴/۲۷
م الف / ۱۶۹۹
رئیس ثبت اسناد منطقه ۱ سنندج- بهنام قباد ۲۴۰۶

وزیر نیرو مطرح کرد

کار تیمی ۸۵ میلیونی برای گذر از خاموشی

وزیر نیرو با اشاره به اقدامات انجام‌شده برای جلوگیری از خاموشی در کشور، گفت: ما یک تیم ۸۵ میلیون‌نفره هستیم و یک کار تیمی را با حضور این جمعیت انجام می‌دهیم؛ اگر میزان مدیریت مصرف مطابق پیش‌بینی‌ها و مدل‌ها باشد با کمترین مشکل از تابستان عبور خواهیم کرد، من نمی‌توانم از طرف مردم قول بدهم، این موضوع دوطرفه است؛ اما تلاش می‌کنیم که در صورت رعایت بدون کمترین مشکل از تابستان عبور کنیم.

علی اکبر محرابیان، با بیان این‌که یک ناترازی قابل توجه در صنعت برق داریم که حاصل عدم سرمایه گذاری به موقع روی نیروگاه‌های کشور بوده و حاصل آن خاموشی در سال‌های مختلف بوده است که در بخش خانگی، تولیدی و صنعتی شاهد آن بوده‌ایم، اظهار کرد: در بخش صنعتی تقریبا کل دهه ۹۰ شاهد کاهش تامین برق و محدودیت برق برای صنایع بودیم، در بخش خانگی نیز در سال ۱۳۹۵ خاموشی‌ها آغاز و در سال ۱۴۰۰ به اوج خود رسید که شرایط ناگواری رقم خورد.وی با بیان اینکه برنامه‌ای که در دستور کار قرار گرفت دو بعد اصلی داشت، تصریح کرد: اول این‌که بتوانیم ظرفیت نیروگاهی را توسعه دهیم و در کنار آن با روش‌های مختلف مدیریت مصرف داشته باشیم.

۷۰۵۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور اضافه شد

وزیر نیرو با اشاره به راهکارهای در نظر گرفته شده برای مدیریت مصرف اظهار کرد: مدیریت مصرف به ما کمک می کند که با ظرفیت کمتر بتوانیم انرژی بیشتری را تامین کنیم.

محرابیان با بیان اینکه از شروع دولت سیزدهم تا پایان ۱۴۰۱ در حوزه توسعه نیروگاهی ۷۰۵۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور اضافه شد و عمده آن نیروگاه‌های حرارتی، تجدیدپذیر و بخشی هم ارتقای توان نیروگاه‌های موجود بوده است، تصریح کرد: در مدیریت مصرف برای بخش‌های مختلف برنامه ریزی کرده‌ایم.

وی اضافه کرد: در بخش خانگی مهم‌ترین سازوکاری که لحاظ شد بحث پاداش صرفه‌جویی بود که در این طرح مردم با کاهش مصارف خودشان مشمول پاداش خوش‌مصرفی بودند، در سال ۱۴۰۱ علی‌رغم این‌که هیچ‌گونه خاموشی در بخش خانگی نداشتیم اما میزان مصرف کاهش پیدا کرد. این موضوع به این معناست که مشترکان خانگی همکاری خوبی با صنعت برق داشتند.وزیر نیرو با بیان این‌که برای مشترکان صنعتی نیز برنامه ریزی کردیم که در شهرک‌های صنعتی و صنایع کوچک هیچگونه محدودیتی نداشته باشیم، گفت: در سال ۱۴۰۱ تنها محدودیت ما برای شهرک‌های صنعتی این بود که تعطیلات جمعه آنها را به صورت گردشی کردیم که این کار در سال ۱۴۰۲ به صورت ملایم‌تری اجرا شد.محرابیان افزود: در صنایع بزرگ نیز خواسته ما این بود که به مصارف واحدهای بزرگ در زمان اوج مصرف خانگی کاهش پیدا کند ولی بتواند انرژی مورد نیاز خود را در ساعت‌های غیراوج تامین کند.وزیر نیرو با بیان اینکه این امور باعث شد که علی‌رغم اینکه همچنان ناترازی داشتیم یک رضایت نسبی در بین مصرف کنندگان برق داشته باشیم، اضافه کرد: برای سال ۱۴۰۲ برنامه ریزی‌های خودمان را گسترده‌تر کردیم.به گفته وی، در پاداش صرفه جویی ارقام بزرگتری را در نظر گرفتیم همچنین پاداش به صورت عمومی لحاظ شد، یعنی هر فردی با هر میزان مصرفی اگر مصرف خود را کاهش دهد مشمول پاداش صرفه جویی می‌شود.

بیش از ۳۵ درصد از مشترکان مصارف خود را کاهش دادند

محرابیان با بیان اینکه این موضوع موجب شد که بیش از ۳۵ درصد از مشترکان در سال ۱۴۰۲ مصارف خود را کاهش دهند، اظهار کرد: یکبار در سال ۱۴۰۱ میزان مصارف خود را نسبت به سال قبل کاهش دادند و این بار میزان مصرف نسبت به سال ۱۴۰۱ کاهش پیدا کرد.

توزیع بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان پاداش صرفه جویی

وزیر نیرو با بیان این‌که قبوضی که تا به امروز صادر شده بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان پاداش صرفه جویی بین مشترکان توزیع شده است، تصریح کرد: در بخش صنعتی نیز اقدامی که صورت گرفت این بود که صنایع کوچک مانند سال گذشته معاف از هرگونه محدودیت بودند یعنی با هر میزان مصرف تولید داشتند و در شهرک‌های صنعتی نیز فقط مدیریت مصرف به نصف روز یعنی بین ساعت ۱۱ ظهر تا ۱۱ شب اعمال شد.

وی ادامه داد: در طول ۶ و نیم روز نیز صنایع می‌تواند با حداکثر ظرفیت تولید داشته باشد. در بخش صنایع بزرگ همچون فولاد میزان محدودیت کاهش پیدا کرد به طوری که امسال ۱۶ درصد بیشتر به این صنایع انرژی دادیم.

با طرح نیروگاه‌سازی صنایع محدودیت‌ها صفر می‌شود

محرابیان با بیان این‌که در فولادی‌ها حدود ۲۵ درصد نسبت به سال قبل انرژی بیشتری دادیم اظهار کرد: بیشتر نیازها را سعی کردیم برطرف کنیم هرچند که با وضع مطلوب فاصله داریم و باید در سال‌های آتی با طرح‌های نیروگاه سازی که صنایع آغاز کردند محدودیت‌ها را کاهش دهیم و به صفر نزدیک کنیم.

وزیر نیرو با بیان اینکه اجرای این طرح به صورت ۱۰۰ درصد مثبت ارزیابی می‌شود، سال‌های قبل تنها توصیه‌های اخلاقی گفته می‌شد اما امسال و سال گذشته این موضوع را به پاداش صرفه جویی متصل کردیم. اعداد و ارقام نیز نشان می‌دهد که مردم همکاری خوبی با صنعت برق داشتند و امیدواریم که این همکاری‌ها افزایش پیدا کند.

پتروشیمی گچساران افتتاح شد

گره‌گشایی بعد از ۱۷ سال!

پتروشیمی گچساران پس از ۱۷ سال با هدف تقویت زنجیره ارزش نفت و گاز که منجر به ایجاد اشتغال و جلوگیری از خام فروشی می‌شود، دیروز افتتاح شد.

زندگی شهروندان گچساران با نفت و گاز آمیخته شده بود. ۲۰ درصد از نفت کشور در سرزمینشان تولید می‌شد. قریب به پنج دهه بود که در کنار تاسیسات نفتی روزگار می گذراندند و آلودگی‌های زیست محیطی ناشی از این صنعت، مهمان ناخوانده همیشگی‌شان بود. با این وجود نقش چندانی در چرخه صنعت نفت نداشتند. خام فروشی بلایی بود که گریبانگیر این صنعت بود. این مردم حق خود می‌دانستند که ساز و کاری ایجاد شود تا آنها نیز از این همسایه‌ی قدیمی بهره ببرند. بهترین وجه این ساز و کار، صنعت پتروشیمی بود. مردم گچساران از دیرباز امید داشتند که با بهره‌برداری از یک کارخانه پتروشیمی افزون بر ایجاد اشتغال مستقیم، زمینه رونق اقتصادی در منطقه‌شان هم فراهم شود.

پتروشیمی یکی از ارکان اصلی زنجیره تولید در صنعت نفت به حساب می‌آمد و نقش بسزایی در تولید ناخالص ملی دارد. به عنوان بخشی از صنایع شیمیایی، موتور محرک توسعه اقتصادی و اجتماعی هر منطقه‌ای بوده که فرآورده‌های شیمیایی را از مواد خام حاصل از نفت یا گاز طبیعی تولید می کند. ایجاد کارخانه پتروشیمی از سویی با فراوری محصولات، در پیشگیری از خام فروشی اهمیت ویژه‌ای دارد و از سوی دیگر مزایای اقتصادی قابل توجهی برای منطقه و کشور ایجاد می کند.

در دهه هشتاد شمسی سخن از ایجاد یک کارخانه پتروشیمی در شهرستان گچساران به میان آمد که بالاخره عملیات اجرایی آن در سال ۱۳۸۵ آغاز شد. این مجتمع قرار است سالانه یک‌میلیون تن اتیلن و ۱۸۴ هزار تن سیتری پلاس تولید کند. دهمین مجموعه تولید اتیلن کشور به حساب می آید و زمینه‌ی ورود صنایع جدیدی در حوزه نفت و گاز را به کهگیلویه و بویراحمد فراهم می کند.

تنوع محصولات تولیدی این کارخانه پتروشیمی و تأمین مواد اولیه هزاران کارگاه و کارخانه صنایع پایین دستی در اشتغال زایی استان نقش مهمی خواهد داشت. از سوی دیگر کسب درآمدهای ارزی و قطع وابستگی به بیگانگان از دیگر ارمغان‌های بهره برداری از این کارخانه است. پتروشیمی گچساران مواد اولیه کارخانه‌های پتروشیمی بروجن، کازرون، ممسنی و پلیمر دهدشت را تأمین می کند و به لحاظ اشتغال، بیش از ۲۰۰۰ نفر به طور مستقیم و غیرمستقیم را مشغول می‌ساخت.

آورده اولیه صنعت پتروشیمی گچساران برای استان سالانه ۸۰ میلیون دلار خواهد بود. بهره‌برداری از این طرح تحول شگرفی در بهبود رشد اقتصادی کهگیلویه و بویراحمد ایجاد می کند.

تحریم سنگ بزرگی را بر سر راه تکمیل این طرح قرار داده بود. خرید تجهیزات لازم با مشکل مواجه بود که با اعتماد به شرکت های دانش بنیان و تلاش مهندسان ایرانی این تجهیزات در کشور تولید شد. سایه‌ی تحریم‌ها حالا با اعتماد به توان متخصصین ایرانی کم اثر شده است، در این زمینه بیش از ۱۱ مورد تجهیزات به شرکت‌های دانش بنیان ایرانی سفارش داده شد که توانستند با کیفیت مطلوب تولید و به موقع تحویل دهند. یکی از موارد بسیار مهم، شیر اطمینان خطوط بخار این مجتمع بود که به همت متخصصان ایرانی تولید شد. ساخت این شیرها تنها در دست پنج کشور دنیا بود.

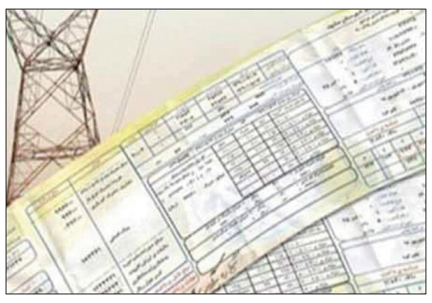
پتروشیمی گچساران دارای ۲ واحد الفین و یوتیلیتی بوده و فعالیت واحدهای مختلف این مجتمع متکی به تجهیز شیر اطمینان خطوط الفین است که از سوی یک شرکت دانش بنیان ایرانی ساخته شد. جداسازی هوا و تولید نیتروژن دارای فرآیند بسیار مهم و پیچیده‌ای است که در این فرآیند، هوا را به میزان ۹ بار فشرده کرده سپس با استفاده از مکانیزم‌های مهندسی و روش های ترمودینامیکی دمای آن تا منفی ۱۷۲ درجه سانتیگراد سرد می‌شود تا جداسازی نیتروژن از هوا انجام گیرد.

از دیگر موارد اعتماد به نیروی داخلی در شرکت پتروشیمی گچساران ساخت واحد تصفیه پساب شیمیایی توسط پیمانکاران اجرایی داخلی بود. همچنین برای نخستین بار همه مشعل‌های کوره‌های الفین که شامل ۶۶۸ مشعل بود در این مجموعه با استفاده از توان داخلی ساخته شد.

پتروشیمی گچساران از آغاز عملیات اجرایی در سال ۱۳۸۵ تا اولین سفر رئیس دولت سیزدهم به استان کهگیلویه و بویراحمد ۸۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشت. پس از سفر رئیس جمهور، تکمیل پتروشیمی گچساران سرعت مطلوبی به خود گرفت. با پیگیری‌های ویژه دولت و تزریق ۲۰۰ میلیون یورو اعتبار برای تکمیل این مجموعه هم اکنون پیشرفت فیزیکی‌اش به بیش از ۹۵ درصد رسیده است.

پس از گذشت ۱۷ سال چشم انتظاری مردم استان با استفاده از ظرفیت متخصصان داخلی، پتروشیمی گچساران اکنون وارد فاز جدیدی شده است و امید می رود با راه اندازی این واحد صنعتی، شکوفایی صنایع پایین دست صنعت پتروشیمی در گچساران اتفاق بیافتد.

بالاترین تعرفه برق در انتظار پنهان‌کنندگان املاک!



مدیرعامل توانیر گفت: مشترکانی که اطلاعات خود را در سامانه املاک و اسکان ثبت نکنند، مشمول بالاترین تعرفه برق می‌شوند و اجرای این قانون بعد از اطلاع رسانی، برای مشترکان پرمصرف آغاز می‌شود.

آرش کردی با اشاره به تاکید قانون بر اجرای این طرح، گفت: اجرای این طرح با درنظر گرفتن قواعدی اجرایی خواهد شد، لازم است اطلاع رسانی کامل صورت گرفته باشد و پیام‌های لازم به مشترکانی که خطاب این موضوع هستند ارسال شود.

وی افزود: بعد از چندین بار تکرار در اطلاع‌رسانی این طرح از مشترکان پرمصرف آغاز می‌شود و با یک شیب مناسب این کار را انجام خواهیم داد.

طبق قانون، وزارت نیرو مکلف است تعرفه برق شمارشگر (کنتور) هایی که ساکنان آنها در سامانه املاک و اسکان کشور، خوداظهاری نکرده‌اند را با بالاترین پلکان قیمتی محاسبه کند.

کلیه دستگاه‌های اجرایی و خدمات رسان مکلفند محل اقامت اشخاص حقیقی را با روشی که توسط کارگروه تعامل پذیری دولت الکترونیکی مرکز ملی فضای مجازی با استفاده از پایگاه اطلاعات مکان اقامت اشخاص حقیقی سازمان ثبت احوال کشور و سامانه املاک و اسکان کشور تعیین می شود، استعلام نمایند و اخذ هرگونه اطلاعات مشابه از اشخاص، تخلف محسوب و متخلف به مراجع انتظامی مربوطه معرفی می شود. تبادل اطلاعات موضوع این ماده بین دستگاههای اجرایی، رایگان است.سرپرستان خانوارهای تک‌نفره وبیشتر مکلفند اقامتگاه اصلی خانوار را (یک واحد ملکی یا استیجاری یا رایگان) حداکثر ظرف مدت دو ماه پس از انتشار دستورالعمل مذکور در بند (۱) این تبصره، در سامانه املاک و اسکان کشور ثبت نمایند.

علاوه بر اقامتگاه اصلی، هر خانوار می تواند یکی از واحدهای تحت تملک خود را در شهری غیر از شهر محل اقامتگاه اصلی، به عنوان اقامتگاه فرعی ثبت نماید. در صورتی که اقامتگاه اصلی خانوار، تحت تملک یکی از اعضای خانوار باشد، خانوار مذکور می تواند حداکثر یک واحد دیگر از واحدهای تحت تملک خود را در همان شهر محل اقامتگاه اصلی به عنوان اقامتگاه فرعی ثبت نماید. اقامتگاههای موضوع این بند مشمول مالیات مندرج در ماده ۵۴ مکرر این قانون نمی شوند.

ضرورت توجه به تولید بار اول محصولات پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش و تولید بار اول محصولات تأکید کرد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی روز یکشنبه (۲۵ تیرماه) در مجمع عمومی عادی سالانه سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با بیان اینکه باید توسعه منطقه ویژه با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش، همچنین تولید بار اول محصولات مورد توجه قرار گیرد، گفت: حرکت شتابان به سوی ایجاد ارزش افزوده بیشتر در صنعت پتروشیمی می تواند توسعه متوازن این صنعت ارزشمند را به دنبال داشته باشد.

وی افزود: تنوع در سبد تولید محصولات پتروشیمی می‌تواند بسیاری از نیازهای صنایع دیگر به‌ویژه صنایع پایین‌دستی را تأمین و از روند خام‌فروشی در صنعت ارزش‌آفرین پتروشیمی جلوگیری کند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: انتقال تجارب و دستاوردهای مختلف از سوی نخبگان و متخصصان می‌تواند به رشد آگاهی‌ها و سطح علمی و فنی فعالان صنعت پتروشیمی، همچنین انتقال به نسل‌های بعدی منجر شود.

شاهمیرزایی با تأکید بر ضرورت جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید و توسعه اشتغال‌زایی در منطقه گفت: ظرفیت‌های بسیار مطلوبی برای تکمیل زنجیره ارزش در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی وجود دارد و توسعه فناوری‌ها و استفاده از دستاوردهای مختلف شرکت‌های دانش‌بنیان، روند توسعه را شتاب خواهد بخشید. وی تصریح کرد: منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی باید در همه ابعاد الگویی برای قطب‌های تازه پتروشیمی کشور باشد و به‌ویژه در بحث مدیریت دانش این منطقه می‌تواند پیشرو و الگویی موفق و کاربردی برای سایر مناطق شود.

معاون وزیر نفت با تأکید بر حمایت وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی گفت: از همه توان خود برای توسعه و پیشرفت این منطقه مهم و راهبردی استفاده خواهیم کرد.

بر اساس این گزارش، پیام برزگر، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در این نشست عملکرد سال ۱۴۰۱ و برنامه‌های آینده شرکت را بیان کرد.

بلندترین سد بتنی غلتکی غرب آسیا وارد مدار شد

چم‌شیر پرحاشیه افتتاح‌شد

سد چمشیر به عنوان بلندترین سد بتنی غلتکی غرب آسیا و واحد اول نیروگاه این سد دیروز با حضور رئیس‌جمهور و وزیر نیرو افتتاح شد.

سد چمشیر تنها سازه کنترلی است که روی رودخانه زهره احداث شده و براساس اعلام وزارت نیرو، در صورتی که این سد ساخته نمی‌شد، تمام آورد رودخانه ناشی از سیلاب‌های مخرب و در عین حال با کیفیت که بیش از ۷۰ درصد از حجم آب رودخانه در طول سال است در مسیر رودخانه زهره به دریا می‌رفت.

مهم‌ترین هدف از احداث این سد، تعدیل شوری رودخانه زهره و بهبود کیفیت آب پایین دست است که با ذخیره‌سازی سیلاب در ماه‌های تر و رهاسازی آب در طول سال به ویژه دربازه زمانی خرداد تا مهر ماه می‌تواند ضمن جلوگیری از ایجاد خسارت ناشی ازسیل، باعث شکوفایی و رشد اقتصادی منطقه و تامین امنیت غذایی شود.

آبگیری سد چمشیر ۲۷ دی ماه سال گذشته با موفقیت انجام شد و نتایج پایش مستمر کیفیت آب مخزن به همراه کنترل و تنظیم میزان رهاسازی آب حاکی از نقش بسیار مثبت سد چمشیر روی کیفیت آب پایین دست دارد.

هدف از احداث سد چم شیر ذخیره و تامین آب، برای توسعه کشاورزی پایین دست است اما پس از این، ضروری است سایر سازمان های ذیربط از جمله وزارت کشاورزی با مطالعات دقیق، شرایط توزیع عادلانه و صحیح آب را به نحوی فراهم آورند که به بهترین صورت در اختیار کشاورزان قرار گیرد. در غیر این صورت، ممکن است به دلایل سوء مدیریت و برداشت های غیر اصولی در مسیر، مانع بهره‌برداری مطلوب از این دستاورد ملی شود.

توضیحاتی که دولت درباره این سد ارائه کرده حاکی از این است که برخلاف ادعاهای مطرح‌شده در خصوص تماس ۷۰ درصد مخزن سد با سازند گچساران باید گفت که سازند گچساران در مخزن سد چم شیر در حالت پر شدن ظرفیت آبگیری براساس گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، شامل ۵۰ درصد تماس خواهد بود. مضافاً اینکه سازند گچساران از ۷ مقطع تشکیل‌شده که صرفاً یکی از آن‌ها مقطع نمکی است. بر این مبنا، به استناد اطلاعات ژئوفیزیکی برداشت‌های میدانی شامل حفر ترانشه و گمانه برداری، نزدیک‌ترین لایه نمکی در سازند گچساران در فاصله ۳۰۰ متری از سطح زمین قرارگرفته و بر اساس گرادیان هیدرولیکی سد در طول بازه زمانی بهره‌برداری، لایه نمکی گچساران تداخلی با مخزن نخواهد داشت.

براساس این توضیحات، در خصوص چاه‌های نفت واقع در مخزن سد چمشیر نیز لازم به یادآوری است که هیچ‌یک از چاه‌های در دست بهره‌برداری شرکت نفت در داخل دریاچه سد نیستند و به زیر آب نمی‌رود و همگی در بالاتر از تراز سد در محدوده ۱۵۰ متری حریم سد قرار دارند. در موردادعای وجود گسل نیز باید اشاره کرد تنها گسل موجود در محدوده سد چمشیر گسل «دژ سلیمان» است که پشت ارتفاعات گچ حاجی در محل بین تلاقی سازند میشان و گچساران قرار دارد. این گسل که یک گسل عمقی است، ساختگاه سد را قطع نکرده است و مشکلی برای پایداری سد چمشیر وجود نخواهد داشت.

در پاسخ به دیگر مدعا مبنی بر نابودی کشاورزی پایین دست سد چمشیر تأکید می‌شود که کشاورزی در محدوده دشت زیدون با آب رودخانه زهره سابقه تاریخی دارد. در محدوده هندیجان نیز از آب رودخانه زهره برای کشاورزی استفاده می‌شود. با این حال در حال حاضر شدت شوری آب این رودخانه در بازه‌هایی از زمان به حدی است که عملاً مصارف کشاورزی را در پایین دست خصوصاً در ناحیه هندیجان غیرممکن می‌سازد. ازاین‌رو یکی از مهم‌ترین اهداف ساخت سد چمشیر، بهبود شرایط کیفی و کمی آب رودخانه زهره است. یعنی با جمع‌آوری سیلاب‌ها که دارای کیفیت آب بهتری از لحاظ شوری هستند، با رهاسازی آب از سد چمشیر در فصول موردنیاز کشاورزی، آب باکیفیت بهتری در اختیار کشاورزان در پایین دست قرار خواهد گرفت.

زمان بلاتکلیف بودن پروژه یا طرح و میزان پیشرفت و تحقق در دولت سیزدهم

آغاز این پروژه از سال ۸۹ بوده و دراین دولت با شتاب در اجرای سد، پیشرفت فیزیکی طرح به ۹۷ درصد رسید. در دی ماه سال ۱۴۰۱ آبگیری آغاز شد و تاکنون ضمن رها سازی حدود ۳۰۰ میلیون متر مکعب آب با کیفیت مناسب به پایین دست، موفق به ذخیره بیش از ۵۰۰ میلیون متر مکعب آب در مخزن شده است. در تیرماه، واحد اول این نیروگاه با ظرفیت ۵۵ مگاوات راه اندازی و در تولید برق پیک تابستان نقش خواهد داشت. همچنین انتظار می رود، تا اوایل پاییز، سایر واحدهای این نیروگاه پس از تکمیل آزمایشات باقی‌مانده وارد مدار شوند.

سرمایه ۳۰۰۰ میلیارد تومانی برای احداث این طرح

این سد با ارتفاع ۱۵۱ متر دارای مخزنی به حجم ۲,۳ میلیارد مکعب، دریاچه‌ای به طول ۴۸ کیلومتر و مساحت دریاچه ۵۱ کیلومترمربع در تراز نرمال است که عملیات اجرایی آن با اخذ مجوزهای لازم از سازمان‌های ذیربط با اعتباری حدود ۲۳۰ میلیون یورو از سال ۹۱ شروع شد.

سرمایه‌گذاری در این پروژه به قیمت قرارداد حدود ۳۰۰۰ میلیارد تومان و به قیمت روز حدود ۱۵ هزار میلیارد بوده است. ۱۵ هزار هکتار اراضی گچساران واقع در استان کهگیلویه و بویر احمد و همچنین صنایع این شهرستان از آب این سد متنفع می شوند. ضمنا ۵۵ هزار هکتار از اراضی دشت های زیدون و هندیجان خوزستان از آب تنظیم شده رودخانه زهره توسط سد چم شیر در طول سال استفاده خواهند کرد.

همچنین با انتقال بخشی از آب رودخانه زهره به دشت های استان بوشهر، کشاورزان شهرستان دیلم وگناوه نیز از آب خروجی سد چم شیر بی بهره نخواهند ماند.

از دیگر اهداف مهم طرح سد و نیروگاه چم شیر، تولید انرژی برق آبی است که سه واحد نیروگاه احداث شده به طور متوسط قادر به تولید سالانه ۴۸۲ گیگاوات ساعت انرژی الکتریکی خواهند بود که از طریق پست ۲۳۰ کیلو ولت چم شیر به شبکه سراسری متصل می‌شود.

واحد اول این نیروگاه با ظرفیت ۵,۵ مگاوات در ۲۲ تیرماه به بهره‌برداری رسید و در تولید برق پیک تابستان نقش مهمی خواهد داشت. همچنین انتظار می‌رود تا اوایل پاییز سایر واحدهای این نیروگاه پس از تکمیل آزمایشات باقی‌مانده وارد مدار شوند. بر اساس اطلاعات طراحی، این نیروگاه سالانه به طور متوسط ۴۸۲ گیگاوات ساعت انرژی الکتریکی تولید خواهد کرد.

آخرین اخبار و تحلیل روز اقتصادی را در پایگاه اینترنتی روزنامه امروز بخوانید WWW.TODAYONLINE.IR