

نفت و انرژی

شنبه ۲۴مهر ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۷۵

سوآپ

علت توقف سوآپ نفت چه بود؟

روزهای گذشته قراردادی میان ایران و قزاقستان مبنی بر سوآپ نفتی ایران منعقد شده البته این موضوع مساله جدیدی نیست و ایران در گذشته نیز با کشورهای حاشیه خزر

چنین قراردادهایی را داشت. به گزارش اقتصادسمرآمد، در روزهای گذشته قراردادی میان ایران و قزاقستان مبنی بر سوآپ نفتی ایران منعقد شد. البته این موضوع مساله جدیدی نیست و ما در گذشته با کشورهای حاشیه خزر چنین قرار دادهایی را داشته ایم که در برهه‌ای از زمان متوقف شد و اکنون برای از سر گیری آن تلاش می شود. چند سالی از کنار گذاشتن سوآپ نفتی می گذرد، اما چه شد که در این سال‌ها سوآپ نفتی با کشورهای همجوار کنار گذاشته شد؟

مهر نوشت: کارشناسان امر بر این یاروند در آن زمان آنچه که مدتها در قالب سوآپ نفت خام انجام شده نه تنها سوآپ نبوده بلکه طرحی غیر کارشناسی بوده به همین دلیل مورد اقبال نبود. به گفته کارشناسان آن نفت خامی که از آسیای میانه وارد ایران شد از نظر کیفی با طراحی این دو پالایشگاه متغیر بوده به همین دلیل باید یک ترکیبی درست می شد که نفت خام آسیای میانه بتواند جایگزین نفت خام اوزار، آساماری شود، به گونه‌ای که ظرفیت پالایشگاه‌ها و مشخصات فرآورده تغییر نکند و از طرف دیگر میزان تولید فرآورده بتن بن و گازوئیل نیز افزایش پیدا کند. اما نفت خامی که از آسیای میانه می آمد همه آنها نفت خاهاهی بود که دارای مر کاپتان بالا بود و البته مشخصات کیفی لازم را نداشت.

همین موضوع علنی شد که مسئولان اسبق با دیدن چنین وضعیتی تصمیم گرفتند پروژه را در ۲ بخش CROS و CROS پلاس تعریف کنند که براین اساس تصمیمی گرفته شد نفت CROS پلاس بیاید و از طرف دیگر در پالایشگاه‌های تهران و تبریز نیز تغییراتی صورت پذیرد و با اضافه کردن واحدهای جدید امکان فرآورش را فراهم کرد. فرآیند سوآپ نمی‌تواند با یک سوآپ فی ثابت در نظر گرفته شود و در عمل آنچه که در این سال‌ها رخ می‌داد سوآپ نبود و خرید و فروش نفت خام بود. زیرا

در فرایند سوآپ عملا باید نفت خام را با ۳۰ شاخص کیفیت و هزینه حمل قیمت‌گذاری کنیم، زیرا هر نفت خام در بازارهای مختلف قیمت‌های متفاوت دارد و این نیز باعث می‌شود که مصرف طراحی کنیم و بگویم فقط از این مسیر سوآپ صورت می‌گیرد. همچنین قیمت نفت که هر روز ثابت نیست که بگویم سوآپ فی نیز ثابت است. همچنین از سال ۸۶ پالایشگاه‌ها به سمت خصوصی شدن حرکت کردند و قیمت خوراک با ۵ درصد تخفیف داده شد، آیا این پالایشگاه حاضر است نفتی را که اصلاً مرغوبیت ندارد و مشکل ساز است را با قیمت فوب خلیج فارس خریداری کند. بنابر این در این طرح اصلاً این تغییرات دیده نشده و طرح خیلی رویایی بود و با این کار تمام طرح‌های کیفی‌سازی متوقف شد. اما موضوع به همین جاختم نمی‌شود و در سال ۷۸ تصمیم گرفته شد تا تغییرات انجام شود که این تغییرات شامل ایجاد یک تأسیسات در نکا و احداث یک خط لوله انتقال جدید در کنار خط انتقال قبلی بود احداث این پروژه‌ها نیز فازبندی شده بود که فاز اول این تغییرات در سال ۸۳ به میزان ظرفیت ۱۰ هزار بشکه به بهره‌برداری رسید، اما تغییراتی در پالایشگاه‌ها رخ نداد. کل ظرفیت این طرح ۵۰۰ هزار بشکه بود، که شامل تغییرات در پالایشگاه‌ها، احداث تأسیسات جدید و احداث تلمبه‌خانه در نکا، احداث ۱۳ اسکله نیز در دستور کار قرار گرفت و از طرف دیگر ۳ فروند کشتی ۶۰ هزار بشکه‌ای پیش‌بینی شده بود که صدرا وظیفه تأمین آن را بر عهده داشت. اما با تمام این هزینه‌هایی که پیش بینی شده بود، طرح سوآپ نفت خام با شکست مواجه شد. این طرح بگشکست خورد به دلیل اینکه:

اولا طرح معاوضه نفت خام را به شرکت نیکو سپرده شد و این شرکت نیروی تخصصی برای این فعالیت نداشت و در همان ابتدا نفت خام‌هایی را وارد کرد که نازلشت خام نبود، بسه عنوان مثال نفت خامی را وارد شد که ۵ درصد آب نمک داشت، به عبارتی آب نمک خریداری شد و نفت خام یکم ایران تحویل داده می‌شد! در سال ۸۳ تصمیم گرفته شد تا نفت خام‌هایی به ایران بیاید که در واقع این نفت خام‌ها رویایی بود مثلاً یک گزینه این بود که همه نفت خام‌ای آذربایجان (آذری لایت) به طور ۱۰۰ درصد بیاید زیرا نفت خام آذربایجان با ساختار پالایشگاه‌های تهران و تبریز مطابقت داشت. اما یک حالت دیگر این بود که ۵۰ درصد نفت خام‌ها از میدان گنگیز قزاقستان و ۵۰ درصد از میدان کالامکاس باشند. دیگر این بود که ۲۵ درصد از گنگیز، ۵۰ درصد اهواز و ۲۵ درصد از چلیکن کرمنستان باشد و گزینه دیگر ۲۵ درصد اهواز، ۲۵ درصد چلیکن، ۲۵ درصد گنگیز و ۲۵ درصد کالامکاس باشد اما از همان اول تا آخرین روز که این طرح متوقف شد هیچ‌کدام از این سناریو‌ها اجرایی نشدند.نفت خام‌هایی به کشور وارد شد که با شرایط طراحی پالایشگاه تطبیق نداشت. مشکل به قدری حاد بود که به دلیل کیفیت بسیار بد نفت خام وارداتی در زمستان این نفت در خط لوله ماسید و برای آنکه بتوان خط لوله را احیاء کرد، میلیون‌ها لیتر گازوئیل به خط لوله تزریق شد و برای آنکه دیگر این مشکل ایجاد نشود میعانات گازی خانگیران را به منطقه می آوردند و با ترکیب با آن نفت که معلوم نبود، واقعاً نفت خام است و به خط لوله می فرستادند، تا خط لوله دیگر دچار مشکل نشود. در آن زمان کارشناس امر دو طیف فکری متفاوتی داشتند.عدای با توقف عملیات سوآپ انتقادهای فراوانی به این مساله کردند و بر این باور بودند که انجام عملیات سوآپ برای کشور سودآور بود و وزیر اسبقی نفت با توقف سوآپ جلوی این سودآوری را گرفت. با این وجود در مقابل آنها طیف دیگری فکری قرار داشت و مدیران دادن چنین قراردادی راواهی و زیان آور می‌دانستند.



افزایش ۲۶۳ درصدی کشفیات قاجاق سوخت

معاون پیشگیری ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز گفت: حدود ۲۶۳ درصد میزان کشفیات ناشی از قاجاق سوخت در کشور در ۶ ماهه ابتدای امسال افزایش یافته است. به گزارش اقتصادسمرآمد، هندیانی در حاشیه همایش در مسیر تحول سوخت رسانی با اعلام این مطلب گفت: با توجه به اختلاف قیمت سوخت در داخل کشور با کشورهای همسایه بستر قاجاق سوخت همچنان فراهم است.معاون پیشگیری ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز افزود: وقتی نفت گاز در کشور حدود ۳۰۰تومان است و نفت گاز در کشور همسایه حدود ۳۵ تا ۴۰ هزار تومان است و این اختلاف قیمت بالا باعث افزایش قاجاق در مرزهای شرقی و دریایی کشور می شود.

آقای هندیانی گفت: ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز با هماهنگی وزارت نفت و یگان‌هایی همچون مرزبانی جمهوری اسلامی و فراجا و نیروهای امنیتی در صدد جلوگیری از قاجاق سوخت است.

۶۰میلیون شیر آلات غیر استاندارد، بلای جان منابع آبی

هدر رفت ۳۵ درصدی آب تصفیه شده در خانه ایرانی‌ها



لپاس شویی، ماشین ظرف‌شویی و کولر آبی دارای استاندارد سطح یک استفاده کنند، تنها ۲۶ هزار ۵۹۰ لیتر آب طی یک سال در این بخش مصرف می‌شود. نکته مهم اما در بخش دوش حمام، شیرآلات و فلاش تانک اتفاسی می‌افتد. جاییکه استفاده از تجهیزات استاندارد گرید A-سازمان ملی استاندارد سبب می‌شود تا آب مورد استفاده در این تجهیزات طی یکسال از ۲۹۷ هزار ۳۳۰ لیتر در سال به تنها ۱۸۵ هزار ۱۴۰ لیتر کاهش پیدا می‌کند.

به معنای دیگر استفاده از تجهیزات گرید A، سرانه مصرف آب شرب در خانه هر ایرانی را طی یکسال، ۱۱۵ هزار و ۲۵۰ لیتر کاهش می‌دهد و به عدد ۲۱۱ هزار ۲۰۰ لیتر می‌رساند. اگر تحقیقات انجام شده را از زاویه دیگر مرور کنیم، تجهیزات مورد استفاده در واحدهای مسکونی از استاندارد گرید A-سازمان ملی استاندارد برخوردار باشند، میزان مصرف آب به مسیر طراحی کاهش پیدا خواهد کرد. بر این مبنا اگر یک خانواده از ماشین

حوزه ساخت شیرآلات بهداشتی ساختمان در مورد رعایت استاندارد در شیرآلات ساختمانی گفت: عمده تولیدات شیرآلات واحدهای کوچک صنعتی، غیر استاندارد هستند و به دلیل قیمت کمتر این تولیدات نسبت به نشان‌های معروف متأسفانه مورد اقبال بیشتری قرار می‌گیرند.

اختلاف قیمت فاش بین شیر آلات استاندارد و غیراستاندارد

به منظور بررسی دقیق وضعیت این رشته صنعت در کشور سری به بازار شیرآلات بهداشتی ساختمان زدم. وفور نشان‌های تجاری متعدد در این بازار که عمدتاً از بسته‌بندی بی کیفیت استفاده کرده بودند تعداد قابل توجهی شیرآلات غیر استاندارد را شامل می‌شد. در گفت‌وگو با فروشندهگان این مسئله به وضوح مشخص بود که قیمت شیرآلات غیر استاندارد در مقایسه با شیرآلات استاندارد نشان‌های تجاری معروف از قیمت بسیار کمتری برخوردار است. برای مثال یک شیر اهرمی دست‌شویی از نشان تجاری که مردمان توسط سازمان ملی استاندارد به عنوان نشان غیر استاندارد معرفی شده بود ۴۵۰ هزار تومان قیمت داشت، در حالی که مورد مشابه شیر دستشویی از یک نشان تجاری معروف دارای استاندارد ۹۵۰ هزار تومان قیمت خورده بود.

مردم توجهی به مصرف آب شیرآلات ندارند

در ادامه کنکاش برای یافتن مسئله توسعه شیرآلات غیر استاندارد به شهرک صنعتی عباس‌آباد نیز سری زدم. جاییکه بخشش قابل توجهی از شیرآلات نشان‌های تجاری غیر استاندارد در واحدهای تولید بسیار کوچک مقیاس این شهرک صنعتی در حال تولید بود.بر این مبنا یکی از صاحبان کارگاه کوچک تولید شیرآلات در گفت‌وگو با خبرنگار فارس گفت: سازمان ملی استاندارد تنها مسئله سرب داخل آبیاز شیرآلات را مورد توجه قرار داده موضوع مصرف آب کالا برای این سازمان اهمیت ندارد. وی افزود: همین‌الان اگر خط تولید نشان‌های تجاری معروف و محدوداست و ۴۰ درصد تولید نیز شیرآلات با کارگاه‌های صنعتی کوچک است، این فعال

برگزیده انرژی



یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، تأکید کرد: همکاری سه جانبه‌ای بین دولت، مجلس و مرکز پژوهش‌ها برای ارتقای امنیت، می‌تواند یک اساس روش های کارشناسی به منظور تأمین گاز و سوخت در فصل سرما شکل گرفته و تمام عزم ما بر این است که اقتصادسمرآمد، جلیل سالاری با اشاره به برنامه سوآپ نفت و فرآورده نفتی روسیه عنوان کرد: به طور کلی تولید نفت و فرآورده ایران در جنوب کشور اتفاق می‌افتد ولی قطب مصرف از تهران به سمت شمال کشور است، بدین ترتیب ما هزینه گزافی بابت انتقال سوخت از جنوب به تهران و شمال کشور پرداخت می‌کنیم.وی گفت: اگر ما بتوانیم فرآورده کشورهای حاشیه خزر را از شمال کشور دریافت و در همانجا انجام مصرف و معادل آن را در جنوب به آن کشور تحویل دهیم، هزینه ترانزیت فرآورده ایران از جنوب به شمال کاهش می‌یابد و یک مزیت برای ایران محسوب می‌شود.سالاری اظهار داشت: زیرساخت‌هایی نیز برای سوآپ یا خرید فرآورده از شمال کشور در بندر نکا و نوشهر وجود دارد و کشتی‌های ۲۵۰۰ و ۵۰۰۰ تنی و حتی در صورت لایروبی حوضچه تا ۱۱ هزار تنی می‌توانند در این بندر پهلوگیری کرده و عملیات تخلیه را انجام دهند.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش گفت: علاوه بر کاهش هزینه ترانزیت، به سوآپ فرآورده روسیه، یک حق سوآپ یا سوآپ فی نیز به ازای هر بشکه می‌توانیم دریافت کنیم که سود ایران را در این معامله دو چندان می‌کند.وی درباره طرح سوآپ نفت روسیه گفت: در صورتی که نفت تحویلی روسیه با مشخصات نفت موردنیاز پالایشگاه‌های تهران و تبریز مطابقت داشته باشد، انجام این عملیات نیز برای ایران صرفه اقتصادی دارد، زیرا هم هزینه ترانزیت نفت از جنوب به شمال را کاهش می‌دهد و هم حق سوآپ نفت دریافت می‌کنیم.سالاری تأکید کرد: در حال حاضر می‌توانیم بین ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار بشکه نفت روسیه را از شمال سوآپ کنیم و به پالایشگاه‌های تهران و تبریز به مصرف برسانیم، اما تنها گلوگاه زیرساختی، ظرفیت اسکله‌های بندار شمالی است که فقط روزانه ۹۰ هزار بشکه مصرف در مناطق معتدل و گرم‌بر صورت خواهد گرفت. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش گفت: البته ما نباید فقط به سوآپ فرآورده نفتی روسیه فکر کنیم بلکه موضوع خرید و فروش و تجارت فرآورده نیز می‌تواند در دستور کار و مذاکره قرار گیرد.

بغداد: ایران و ترکیه در خواست‌ها برای گفت‌وگو درباره حق آب عراق را بی پاسخ گذاشتند

وزارت منابع آبی عراق تأکید کرد که کشورهای همسایه درخواست‌های مکرر این کشور درباره رعایت حقوق آبی عراق را بی پاسخ گذاشته‌اند.به گزارش اقتصادسمرآمد از میدل ایست نیوز، «عون ذیاب»، مشاور ارشد وزارت منابع آبی عراق، در گفت‌وگو با خبرنگر گزاری رسمی عراق گفت که کشورهای همسایه به هیچ یک از درخواست‌های این وزارتخانه برای انجام دیدارها و مذاکرات دوجانبه جهت بررسی بحران کم‌آبی پاسخ نداده‌اند.او گفت که ایران و ترکیه که کشورهای مسبب هستند همه درخواست‌های عراق برای گفت‌وگو درباره حق آب عراق را بی پاسخ گذاشته‌اند هرچند این مسئله در سطح عالی میان مقامات دو کشور مطرح شده و آخرین آنها در حاشیه نشست مجمع عمومی سازمان ملل بوده است.ذیاب همچنین تأکید کرد که با مدیریت حجم آبی که به استان ذی‌قار وارد می‌شود وضعیت تالاب‌های عراق بهبود نسبی پیدا کرده است و افزود که اگر در ماه آینده بارندگی نداشته باشیم، پایداری وضعیت تالاب‌ها بسیار دشوار خواهد بود.پیش از این سازمان ملل متحد اعلام کرد که عراق یکی از ۵ کشور جهان است که بیشترین تأثیر را از تغییرات اقلیمی پذیرفته است.

مواضع وزارت نفت برای همکاری با شرکت‌های روس تبیین شد

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت مواضع وزارت نفت در زمینه همکاری با شرکت‌های روسیه را در همایش هفته انرژی این کشور تبیین کرد. به گزارش اقتصادسمرآمد، احمد اسدزاده در همایش هفته انرژی در روسیه بر لزوم ارتقا ریز ساخت‌ها برای توسعه تعاملات در بخش انرژی در منطقه اوراسیا تأکید کرد و با ذکر بعضی از نمونه‌ها در بخش زیرساخت‌های ریلی و بندری به ضرورت توسعه این بخش‌ها اشاره کرد.وی همچنین بعضی از پیشنهادها را مانند تشکیل کنسرسيوم‌های انرژی، ایجاد صندوق مشترک سرمایه‌گذاری و... را برای تقویت پیوندهای راهبردی کشورهای این منطقه ارائه کرد و تقویت دیپلماته انرژی اتحادیه اوراسیای را برای ارتحر بخشی به پروژه‌های انرژی در کشورهای این منطقه ضروری برشمرد.معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت در حاشیه این همایش نشست‌های دوجانبه‌ای با نیکلای شولگینوف، وزیر انرژی روسیه، مدیر عامل شرکت گازپروم نفت و برخی وزیران انرژی و شرکت‌های حاضر در این نشست داشته است.در حاشیه این سفر موافقت‌نامه همکاری میان هلدینگ انرژی گستر سینا و شرکت‌های زان وستوک و پروسی جهت ساخت دکل‌های نیمه خودکار حفاری امضا شد.از اهداف دیگر این سفر انجام هماهنگی‌های لازم برای برگزاری هر چه بهتر کمیسیون مشترک اقتصادی با روسیه بود.است. در این زمینه همه دستگاه‌ها و وزارتخانه‌های کشور با هماهنگی وزارت نفت نشست‌های دوجانبه خود را با دستگاه‌های متناظر روسیه جهت تقویت این سازئ کمیسیون مشترک و نقشه راه همکاری‌های اقتصادی ایران و روسیه به ریاست جواد اوچی، وزیر نفت و الکساندر نواک، معاون نخست وزیر روسیه دهم آمان‌باده در مسکو برگزار می‌شود.

تضمین خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی در دهه‌های آینده

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: با توجه به ذخایر نفت و گاز در کشور، می‌توان خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی ایران را در دهه‌های پیش رو تضمین و تأمین کرد که این موضوع ضمانتی برای حضور سرمایه‌گذاران و طرح‌های توسعه‌ای است.به گزارش اقتصادسمرآمد، پتروشیمی‌های موجود در دیار با دیمیتری کلتسوف، سفیر کشور بلاروس و ولادیمیر سیزوف، معاون کنسرئن دولتی «بلنتفخیم» اظهار کرد: صنعت پتروشیمی ایران با توجه به زیرساخت‌های مطلوب، آمادگی کامل دارد در زمینه تأمین محصولات پتروشیمی، مواد اولیه، کاتالیست، دانش فنی و خدمات فنی و مهندسی مورد نیاز بلاروس با این کشور همکاری کند.وی با بیان اینکه ظرفیت تولید سالانه صنعت پتروشیمی ایران ۹۰ میلیون تن با تولید ۵۰۰ گریدانواع محصول پلیمری و شیمیایی است، گفت: حجم صادرات صنعت پتروشیمی ایران پارسال حدود ۲۵ میلیون تن بوده، گفته مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، پیش‌بینی می‌شود ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران تا ۱۰ سال آینده به ۲۰۰ میلیون تن در انواع تزجیمر-ارزش و تکمیلی افزایش یابد.طبق اعلام وزارت نفت، شاهمهرزیایی با مثبت ارزیابی کردن ظرفیت‌های مشترک همکاری با بلاروس ادامه داد: زمینه‌های مختلفی برای همکاری‌ها به‌ویژه در صنعت پتروشیمی وجود دارد و باید همه‌زمان با تداوم رایزنی‌ها، برای تقویت روابط دوجانبه تلاش کرد.وی تصریح کرد: با تشکیل کمیته‌های تخصصی میان کنسرئن دولتی «بلنتفخیم» بلاروس و شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌توان در بخش‌های مختلف زمینه‌های همکاری مشترک را نهایی کرد.معاون وزیر نفت اظهار کرد: با توجه به برآورد ذخایر نفت و گاز طبیعی موجود در کشور، می‌توان خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی ایران را در دهه‌های آینده تضمین و تأمین کرد که این امر ضمانتی برای حضور سرمایه‌گذاران در طرح‌های توسعه‌ای است.شاهمهرزایی افزود: ناب‌های جدید پتوشیمی در مناطق چابهار، فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، منطقه انرژی‌بر پارسیان، همچنین منطقه جاسک که پتروپالایشگاه‌ها در آن منطقه توسعه خواهند یافت، می‌توانند میزان سرمایه‌گذاران باشند.

افزایش ۲۶۳ درصدی کشفیات قاجاق سوخت

معاون پیشگیری ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز گفت: حدود ۲۶۳ درصد میزان کشفیات ناشی از قاجاق سوخت در کشور در ۶ ماهه ابتدای امسال افزایش یافته است.به گزارش اقتصادسمرآمد، آقای هندیانی در حاشیه همایش در مسیر تحول سوخت رسانی با اعلام این مطلب گفت: با توجه به اختلاف قیمت سوخت در داخل کشور با کشورهای همسایه بستر قاجاق سوخت همچنان فراهم است.معاون پیشگیری ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز افزود: وقتی نفت گاز در کشور حدود ۳۰۰ تومان است و نفت گاز در کشور همسایه حدود ۳۵ تا ۴۰ هزار تومان است و این اختلاف قیمت بالا باعث افزایش قاجاق در مرزهای شرقی و دریایی کشور می‌شود.آقای هندیانی گفت: ستاد مقابله با قاجاق کالا و ارز هماهنگی وزارت نفت و یگان‌هایی همچون مرزبانی جمهوری اسلامی و فراجا و نیروهای امنیتی در صدد جلوگیری از قاجاق سوخت است.

۶هزار مگاوات ظرفیت جدید تأمین برق برای پیک تابستان سال آینده برنامهریزی شد

مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان‌ترشد مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی ایران از انجام برنامه‌ریزی‌های لازم برای پیک مصرف برق در تابستان سال آینده برق خرد داد و گفت: پیش‌بینی شده تا تابستان سال ۱۴۰۲ حدود ۶ هزار مگاوات ظرفیت جدید به توان تولید برق کشور افزوده شود.

به گزارش اقتصادسمرآمد، هادی مدق افزود: برنامه‌ریزی‌های لازم از هم اکنون برای پیک‌بار تابستان سال آینده انجام شده و اقدام‌های لازم هم در دست انجام است.وی ادامه داد: حدود ۳ هزار مگاوات واحد نیروگاهی جدید توسط شرکت برق حرارتی اضافه خواهد شد.مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان برق حرارتی با اشاره به تفاهم‌نامه‌ای که در ابتدای دولت سیزدهم بین وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت برای احداث نیروگاه توسط صنایع به امضا رسید، گفت: بر این اساس یک هزار و ۴۰۰ مگاوات پیش‌بینی شده برای پیک تابستان ۱۴۰۲ سال آینده توسط بخش صنایع ایجاد خواهد شد.مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان برق حرارتی بیان کرد: همچنین پیش‌بینی شده برای پیک تابستان ۱۴۰۲ حدود ۸۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر وارد مدار شود.مدق خاطرنشان کرد: حدود ۲۹۰ مگاوات نیروگاه تولید برق اکند (نیروگاه‌های کوچک زیر ۲۵ مگاوات که به‌صورت محلی وارد مدار می‌شوند، نیز برای تابستان سال آینده پیش‌بینی شده که تأمین برق انجام دهند.