

ساخت تجهیزات کنترل فوران چاه‌های پرفشار در نفت خیز جنوب

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به همت متخصصان خود برای نخستین بار در صنعت نفت ایران، طراحی و ساخت نوآورانه تجهیزات کنترل فوران چاه‌های پرفشار نفت و گاز را با موفقیت انجام داد.

به گزارش اقتصاد سراسرآمد از شانا، امید کیانی، مدیر تعمیرات و تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرآیندی این شرکت گفت: به‌منظور مهار فوران و کنترل حریق چاه‌های پرفشار با روش کشتن از سطح (TOPKILL) نیازمند تجهیزاتی هستیم تا هنگام بروز حوادثی مانند فوران چاه رگ سفید، نیروهای عملیاتی به‌سرعت برای خاموش کردن آتش بتوانند اقدام کنند. وی افزود: این تجهیزات در کارگاه مرکزی در حال طراحی و ساخت است که نشان از توانمندی نیروهای متخصص این کارگاه برای انجام کارهای بزرگ دارد. مدیر تعمیرات و تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرآیندی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به اینکه در مدت زمانی کوتاه کار ساخت این تجهیزات جمع‌بندی و آغاز شد، ادامه داد: هم‌زمان با سرعت عمل در ساخت تجهیزات، به‌منظور اینکه این کار در سطح بین‌المللی و در رقابت با شرکت‌های بزرگ سازنده قابل مقایسه باشد از دستگاه برش CNC استفاده شد تا قطعات با ظرافت و دقت بالا در اندازه‌گیری و حساسیت خاصی طراحی و ساخته شوند.

کیانی تصریح کرد: حدود هزار قطعه در این دستگاه به‌کار رفته است و همه قطعات آن از سویی بازرسی فنی مدیریت تعمیرات تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرآیندی کنترل شده‌اند و سرانجام گواهی بهره‌برداری از آن نیز صادر می‌شود.

مرتضی فولادی، مجری عملیات کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز در این باره گفت: فوران چاه‌های نفت و گاز یکی از غیرمتعارف‌ترین چالش‌های صنعت نفت در جهان است که امنیت اقتصادی و تولید پایدار را دچار مشکل می‌کند. وی افزود: فوران چاه‌ها با وجود برخورداری کارشناسان نفتی از دانش فنی و تجهیزات روزآمد، به لحاظ ناشناخته بودن طبیعت و رفتار چاه‌ها اجتناب‌ناپذیر است و از این رو توسعه فناوری‌های نو در این زمینه در دستور کار شرکت‌های بزرگ قرار دارد.

مجری عملیات کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ادامه داد: در همین باره به‌دنبال بروز حادثه فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید در سال ۱۳۹۶ که از چاه‌های پرفشار کشور به‌شمار می‌آید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز ایجاد زیرساخت‌های مطمئن با استفاده از فناوری نو را مدنظر قرار داد.

فولادی اظهار کرد: این موضوع سبب شد با کاربست ظرفیت‌های داخلی در زمینه ساخت تجهیزات مهار فوران و کشتن چاه‌ها از سطح اقدام‌های مؤثر و در حد استاندارد تعریف شود و در مرحله اجرا قرار گیرد. وی توضیح داد: به همت متخصصان این شرکت ساخت تجهیزات تخصصی مهار فوران چاه‌ها در کارگاه مرکزی ناحیه صنعتی کارون از بهمن‌ماه پارسال آغاز و اmsال که سال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» نام‌گذاری شده است، شاهد رونمایی از تعدادی از تجهیزات راهبردی در این ارتباط خواهیم بود.

مجری عملیات کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: پسا توجه به وجود تفکر جهادی در مجموعه مناطق نفت‌خیز جنوب اعم از مدیران، کارشناسان و متخصصان و همیاری و همکاری مستمر و مؤثر مدیریت تعمیرات توربین، کارگاه مرکزی، مدیریت فنی و سازمان کنترل فوران چاه‌ها و با بهره‌گیری از امکانات شرکت و سازندگان داخلی و انجام مراحل طراحی و تهیه نقشه‌ها، ساخت بیش از ۱۰ تجهیز برای نخستین بار در کشور وارد مرحله اجرا شد.

فولادی با اشاره به حفاری و بهره‌برداری از چاه‌های نفتی از مناطق نفت‌خیز جنوب کشور که دارای فشار بالای ۱۰ هزار پوند بر اینچ مربع (پام) است، تأمین امکانات و فناوری هوشمند و فوق‌سنگین را بسیار ضروری دانست و افزود: ساخت تجهیزات کنترل فوران چاه‌ها افزون بر نیاز داخلی می‌تواند نیازهای منطقه را تأمین کند و با توجه به وجود دانش فنی، کشور را به قطب مهار فوران چاه‌ها در خاورمیانه مبدل سازد.

وی اظهار کرد: پروژه ساخت تجهیزات در پنج فاز کاری تعریف و در گام نخست ساخت دو دستگاه آبی واگن فوق‌پیشرفته هیدرومکانیکال، ۱۰ دستگاه استیگر ساخت روسیه نقل‌شونده داخلی پیشرفته و دو دستگاه مسدودکننده پیستونی آغاز شده که به نام شهدان حاج قاسم سلیمانی، کاظمی و حبیبی مزین و با پایان مراحل ساخت رونمایی می‌شوند.

مجری عملیات کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: برآورد قیمت ساخت این تجهیزات ۴۰۰ میلیارد تومان بود که با اهتمام به وجود مرکز هواز پیش‌بینی می‌شود با صرف مبلغ ۲۰ میلیارد تومان شاهد تجهیز مناطق نفت‌خیز جنوب به امکانات تخصصی برای مهار فوران چاه‌های پرفشار باشیم.



ایران آمادگی میزبانی مرکز انرژی‌های پاک اکورادارد

وزیر نیرو گفت: جمهوری اسلامی ایران آمادگی دارد تا با توجه به موقعیت ژئوپولیتیک ویژه خود و هم‌چنین وجود شرایط زیرساختی مناسبی که در اختیار دارد، میزبانی «مرکز انرژی‌های پاک اکو» را بر عهده بگیرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا اردکانیان در چهارمین نشست وزيران انرژی اکو، اظهار کرد: امیدوارم مقامات که مسئولیت تأمین انرژی کشورهای متبوع را عهده‌دار هستند، در آستانه ورود به تابستان، چالش‌های این فصل را با سربلندی و موفقیت پشت سر بگذارند. وی افزود: منطقه اکو از ظرفیت‌های غنی و پتانسیل‌های ارزشمند منابع انسانی و طبیعی، ذخایر انرژی، بخش خصوصی توانمند و نیز مزیت‌های ممتاز اتصالات منطقه‌ای بهره‌مند است و حتی در بخش برق، کشورهای عضو اکو الزامات و شرایط لازم را برای تشکیل بازار برق منطقه‌ای دارا می‌باشند. وی با ارائه پیشنهادی، گفت: پیشنهاد ما این است که اکو، پایه‌گذار ایجاد یک کریدور انرژی منطقه‌ای به منظور ترویج همکاری‌های منطقه‌ای، تبادل دانش و تجربیات و استفاده از ظرفیت و پتانسیل کشورها باشد؛ چرا که معتقدیم این کشورها به لحاظ موقعیت جغرافیایی، سیاسی و اقتصادی از شرایط تقریباً یکسانی برخوردار هستند.

استفاده بی‌رویه از انرژی فسیلی در ایران، «اقتصادسراسرآمد» گزارش می دهد

آینده مبهم ایران در انرژی‌های تجدیدپذیر



کرده بر اساس این سیستم، اکثر اهوای کشور و منطقه گرم و نیم گرم بوده و نزولات آسمانی کم و توزیع بسیار متغیری دارد و افزایش دمای جهانی نیز خطرات موجود در منطقه را افزایش می دهد.

استفاده بالا از انرژی فسیلی در ایران

وی تصریح کرد: استفاده از سسخت‌های فسیلی و تولید گاز‌ها در منطقه و به‌خصوص ایران بالا است. ایران تماماً از سسخت‌های فسیلی استفاده می کند، در حالی که پتانسیل بالایی برای استفاده از منابع تجدیدپذیر دارد.

انرژی‌های تجدید پذیر و اولویت‌ها در تحقق

اهداف توسعه پایدار

این کارشناس انرژی کشورمان ادامه داد: یکی از اولویت‌ها در تحقق اهداف توسعه پایدار، تحول مدیریت پایدار آب و تضمین دسترسی به انرژی مدرن و قابل اطمینان برای همگان است. برای دستیابی در این امر نیز افزایش آگاهی جمعی امری مهم تلقی می شود اما متأسفانه

برگزیده انرژی

مجری طرح نیروگاه‌های سیکل ترکیبی برق حرارتی

نیروگاه جدیدبعثت در آستانه اخذ مجوز زیست محیطی



نیرو گاه جدید بعثت تهران با کاهش ۹۴ درصدی انتشار آلاینده ناکسس، صرفه جویی ۹۰ درصدی در مصرف آب و افزایش ۲،۵ برابری راندمان جابگیرین واحدهای قدیمی نیروگاه فعلی خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،علیرضا نصراللهی، مجری طرح نیروگاه‌های سیکل ترکیبی برق حرارتی در جریان بازدیدمدیران سازمان محیط زیست از نیروگاه بعثت تهران با اشاره به برنامه صنعت برق برای احداث نیروگاه‌های کلاس ۳۰۰ کیلووات، پس از تجربه موفق صنعت نیروگاسازی کشور در زمینه همکاری با شرکت‌های رزمین آلمان و اُتسالندو ایتالیا برای احداث نیروگاه‌های راندمان بالا با هدف صرفه‌جویی در مصرف سوخت، تولید برق بیشتر و حفظ محیط زیست، ساخت این نوع نیروگاه‌ها در شرایط آبی در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته و از این رو شرکت برق حرارتی به عنوان متولی احداث نیروگاه‌های حرارتی در کشور برای ساخت یک نیروگاه با استفاده از توربین ملی در تهران در حال برنامه‌ریزی و اقدام است.وی با تأکید بر اینکه نیروگاه سیکل ترکیبی جدیدی جایگزین واحدهای قدیمی نیروگاه بعثت تهران خواهد شد، ادامه داد: درباره انتخاب نیروگاه بعثت به عنوان پایلوت این طرح ذکر این نکته ضروری است که این نیروگاه جز نیروگاه‌های قدیمی کشور است که طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، قرار است که سه واحد فراسود این نیروگاه بازنشسته شده و تا نبروگاه‌های راندمان بالا برای جلوگیری از بروز خاموشی‌های تابستان جایگزین شود.مجری طرح نیروگاه‌های سیکل ترکیبی برق حرارتی یادآور شد: در گذشته توان انجام مهندسی در زمینه طراحی توربین‌های گازی در صنعت برق وجود نداشت اما امروز کشورمان به توانی دست پیدا کرده که صفر تا صد این توربین توسط مجموعه شرکت‌های گروه مینا طراحی و ساخته خواهد شد.نصراللهی با اشاره به اینکه این نیروگاه نقش بسیار مهمی در شبکه ۳۳ کیلوولت تهران دارد، تأکید کرد: نیروگاه ۲۰۰ مگاواتی بعثت با راندمان ۲۷ درصد با استفاده از توربین ملی تبدیل به نیروگاه سیکل ترکیبی خواهد شد که با این اقدام راندمان این مجموعه بیش از ۲۰ درصد و جمعیت روستاییان که با این طرح تأمین انرژی می‌شوند، ۱۱۵ مگاوات به ظرفیت اصلی نیروگاه نیز افزوده‌شود.ساناز جعفرزاده، مشاور مدیرعامل شرکت برق حرارتی نیز در جریان با تأکید بر اینکه در نیروگاه جدید بعثت مصرف آب فعلی این مجموعه به میزان قابل توجهی کاهش خواهد یافت، ادامه داد: در حال حاضر میزان مصرف این نیروگاه ۷۵۰ مترمکعب در ساعت است که این عدد با تغییر واحدها و حذف سیستم برنج خنک‌کن فعلی و تبدیل آن به سیستم خنک‌کن هوایی به حدود هشت لیتر در ثانیه کاهش خواهد یافت و عملاً ۹۰ درصد در مصرف آب این نیروگاه صرفه‌جویی خواهد شد.

وزیر نفت

جمعیت زیر پوشش شبکه گازرسانی در ایران به ۹۵.۱ درصد رسید



وزیر نفت با اشاره به پوشش ۹۵.۱ درصدی جمعیت کشور از نعمت گاز طبیعی تأکید کرد: بدون اجرای طرح‌های بهینه‌سازی به‌ویژه در نیروگاه حرارتی نمی‌توانیم در آینده تراز بین تولید و مصرف گاز را حفظ کنیم زیرا ما پارس جنوبی دیگری نداریم. به گزارش اقتصاد سرآمد، بیژن زنگنه در آیین بهره‌برداری از طرح‌های ملی وزارت نفت اظهار کرد: وزارت نفت با اتکا به افزایش ۲.۵ برابری برداشت گاز از میدان گازی پارس جنوبی از سال ۹۲ تاکنون و مجموعه اقدام‌های انجام شده در زمینه توسعه شبکه انتقال و گازطبیعی موفق شد تعداد روستاهای بهره‌مند از نعمت گاز طبیعی را از ۱۴ هزار در سال ۹۲ به نزدیک ۳۵ هزار روستا در سال ۹۹ که معادل ۸۵.۶ برابری است، برساند. وی پایان اینکه با اقدام‌های انجام شده پوشش گازرسانی کل کشور اکنون به ۹۵.۱ درصد رسیده که رقمی بنظیر در دنیااست، یادآور شد: در سال ۹۲ به‌منظور انتخاب روشی بهینه برای تأمین انرژی مورد نیاز شهرها و روستای محروم در گاز یک مشاور دانشگاهی انتخاب شد و گزینه‌هایی مختلف شامل استفاده از برق در این مناطق، انرژی خورشیدی، گاز مایع به‌صورت شبکه، سی‌ان‌جی محلی، ال‌ان‌جی محلی و ادامه وضع کنونی بررسی شد.وزیر نفت در تبیین این مطالعه دانشگاهی توضیح داد: خروجی این مطالعه این نتیجه را به ما داد که از میان گزینه‌های مختلف تأمین انرژی تا هزینه معادل ۲ هزار دلار برای هر مشترک، گازرسانی اقتصادی‌تر است بنابراین گازرسانی با خط لوله به شهرها و روستاها به‌عنوان گزینه بهینه و برتر در دستور کار قرار گرفت، همه این گزینه‌ها در سال ۹۲ و پیش از اینکه هیچ اقدامی شده باشد بررسی شده است. زنگنه با اشاره به اینکه تاکنون به بیش از ۲۰ هزار روستا با بیش از یک میلیون و ۷۷۰ هزار خانوار و ۱۹۴ شهر با نزدیک ۶۵۰ هزار خانوار گازرسانی شده است، افزود: هم‌اکنون ۹۸.۴ درصد جمعیت شهری و ۸۴.۶ جمعیت روستایی و در مجموع بیش از ۹۵ درصد کل جمعیت کل کشور از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند هستند این در حالی است که سال ۹۲ جمعیت شهری ۹۵ درصد و جمعیت روستایی ۵۴ درصد و در مجموع ۸۵ درصد زیر پوشش شبکه گازرسانی قرار داشتند.وی تصریح کرد: جزئیات کامل گازرسانی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم در اسنادهای مختلف کشور در قالب سسندی، تدوین و در اختیار شما (رئیس جمهوری) قرار گرفته که سند مهمی است، این سند در اختیار مردم هم گذاشته می‌شود.وزیر نفت با بیان اینکه در کنار فعالیت‌ها برای احداث شبکه توزیع گاز شهری و روستایی از سال ۹۲ تاکنون، اقدام‌های زیادی برای جلوگیری از حبس گاز در منطقه پارس جنوبی و ایجاد زیرساخت گازرسانی به مناطق کم‌برخوردار انجام شد.

تولد پالایشگاهی جدید در مجاورت پالایشگاه آبادان

مدیرپژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: طرح تثبیت و توسعه پالایشگاه آبادان به مثابه یک پالایشگاه جدید است که در کنار پالایشگاه قدیم آبادان قرار می‌گیرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمد رضایی درباره طرح توسعه و تثبیت پالایشگاه آبادان تصریح کرد: با توجه به طرح تثبیت و توسعه پالایشگاه آبادان می‌توان گفت پالایشگاه جدید در کنار پالایشگاه آبادان قرار می‌گیرد و پالایشگاه قدیم نوسازی می‌شود. وی افزود: اگر محدودیت‌های کرونا وجود نداشت، این طرح باید در ایام پیش‌رو به بهره‌برداری می‌رسید.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: با توجه به طرح تثبیت و توسعه پالایشگاه آبادان می‌توان گفت یک پالایشگاه جدید در کنار پالایشگاه آبادان قرار می‌گیرد، با این ویژگی که تمامی واحدهای فرآیندی را در اختیار دارد.

۷۰۰ کیلومتر خط لوله و ۲۰۰ مگاوات تأسیسات فشار گاز تکمیل می‌شود

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از تکمیل پروژه ۷۰۰ کیلومتر خط لوله و ۲۰۰ مگاوات تأسیسات فشار گاز تا پایان امسال خبر داد.به گزارش اقتصاد سسرآمد، بهرام صلواتی در آیین بهره‌برداری از پروژه‌های گازرسانی در گزارشی به حسن روحانی، رئیس‌جمهوری گفت: ایستگاه‌های توربوکمپرسورهای تکمیلی تأسیسات پیدلند، فراشسند، حسینیه و صفاشهر به‌طور رسمی کشایش می‌یابند.وی ادامه داد: افزون بر این پروژه‌ها، ۱۳۲ کیلومتر خط انتقال گاز، پنج پروژه مخایراتی، هزار و ۷۷۵ کیلومتر فیبر نوری، هفت پروژه ابنیه و تأسیسات زیربنایی و دو ایستگاه کنترل فشار به‌تازگی در شرکت ملی گاز ایران بهره‌برداری شدند که پیش‌بینی می‌شود هشت واحد توربوکمپرسور با مجموع ظرفیت ۲۰۰ مگاوات مربوط به تأسیسات تقویت فشار سه شهر و پنج پروژه خط انتقال گاز در دو ماه آینده به بهره‌برداری برسند.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: انجام این پروژه به‌دلیل تأمین به‌موقع نقدینگی با وجود تحریم‌ها بوده است که شرکت ملی گاز ایران و وزارت نفت این نیازها را تأمین کردند که سبب توسعه گازرسانی، افزایش ایمنی و پایداری عملیات در شبکه انتقال گاز کشور شد.

عملکرد مرکز مشاوره خارک بررسی شد

عملکرد مرکز مشاوره پایانه نفتی خارک با حضور مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران بررسی شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،عباس اسدوز در نشست که به‌منظور بررسی عملکرد مرکز مشاوره پایانه خارک برگزار شد، بر اهمیت وجود این مرکز در منطقه اشاره کرد و گفت: تمرکز بر فرهنگ سازمانی و سلامت روان به افزایش بازدهی کارکنان کمک می‌کند. این کار سبب صرفه‌جویی در هزینه‌های داخلی شده و مزایایی مانند حفظ روابط مشتری و افزایش دانش و تجربیات کاری را در پی دارد. وی افزود: سلامت روح و روان می‌تواند تأثیر مستقیم بر عملکرد داشته باشد و بعنوان یکی از ارکان اساسی بهره‌وری است به تعهد، رضایت و بازدهی بیشتر کارکنان بینجامد.مریم صفار زوآنشناس بالینی در این نشست به مؤلفه‌های آسیب‌های روان‌شناختی، سبب‌شناسی، راهبردها و راهکارهای برون‌رفت از آن اشاره کرد و نحوه عملکرد مرکز مشاوره پایانه‌های نفتی خارک در یک دهه اخیر را با توجه به شاخصه‌های کیفی و کمی بیان کرد و در راستای تعدیل و ارتقای نبرخ حاصله، به شناسایی موانع، تاکتیک‌ها و روش‌های مؤثر برای پیشرفت و رشد موجود و برون‌رفت از موانع پرداخت

جدول زمان‌بندی خاموشی‌های پایتخت تا ۱۰ تیر

جدول زمان‌بندی خاموشی‌های احتمالی برق پایتخت از ۱۰ تا ۵ تیرماه ۱۴۰۰ منتشر شد. به گزارش اقتصاد سراسرآمد ، جداول خاموشی تهران تا پنج روز آینده منتشر شد و طبق اعلام شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، تمامی ظرفیت‌های فنی و کارشناسی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ به منظور جلوگیری از بروز هر گونه خاموشی به‌کار گرفته شده است. با این حال از آن جا که موفقیت در این مهم، جز با همکاری همه جانبه مشترکان، امکانپذیر نیست در صورت بروز هر گونه مشکل در تأمین برق پایتخت به منظور جلوگیری از بروز قطعی گسترده، طبق فایل پیوست اقدام به اعمال خاموشی کنترل شده خواهد شد.بر اساس این گزارش، به اطلاع مشترکان می‌رساند علت قرار گرفتن برخی از آدرس‌ها در گروه‌های مختلف وجود بیش از یک فیدر برق در نشانی مزبور است. شایان‌ذکر است در صورت همکاری مشترکان برق در به‌کارگیری راهکارهای مدیریت مصرف و در نتیجه تأمین انرژی موردنیاز شبکه، خاموشی اعمال نخواهد شد.

بن‌بزن ایران ۲۳۰ دلار گران‌تر از گازمایع در بورس انرژی

معاملات بورس انرژی نشان می‌دهد که قیمت بن‌بن و گازمایع در حال برگشت به شرایط پیش از شیوع کرونا هستند؛ چنانکه در خرداد ماه قیمت صادراتی بن‌بن ایران تنی ۲۳۰ دلار گران‌تر از گازمایع بوده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در لایحه بودجه سال ۱۴۰۰ مجلس شورای اسلامی طرح استفاده از گازمایع در خودروها را به تصویب رساند و شورای نگهبان نیز آن را تأیید کرد. در نتیجه حال نوبت دولت است که با تدوین آیین‌نامه اجرایی این طرح و تصویب و ابلاغ آن به دستگاه‌های برای اجرای کردن طرح استفاده از LPG در سبد سوخت خودروها قدم بردارد. از جمله مزایای توسعه اتوگاز در کشور می‌توان به صرفه‌جویی از فلز کردن و توزیع گازمایع در خط لوله سراسری و هدر رفت آن، صادر کردن بن‌بن و گازوئیل آزاد شده حاصل از جایگزینی گازمایع با قیمت بیشتر نسبت به گازمایع به ه از برای هر تن، ارز آوری برای کشور، کاهش آلودگی هوای کلانشهرها و ... اشاره کرد. در این میان اما برخی به بهانه‌های مختلف با طرح اتوگاز مخالفت کرده و اجرای آن را اشتباهی می‌پندارند. یکی از دلایل متعقدین این طرح، پیش‌بینی قیمت صادراتی هر تن گازمایع نسبت به بن‌بن است. این در حالی است که در حالت کلی و شرایط معمولی و غیرکروناوی، ایران می‌تواند هر تن بن‌بن را با قیمتی معادل ۱۵۰ دلار گران‌تر از گاز مایع صادر کند و در نتیجه این ادعای متعقدین طرح اتوگاز فاقد اعتبار است.

وبینار آموزشی مقدمه‌ای بر کاربرد و طراحی اریفیس

وبینار آموزشی با موضوع «مقدمه‌ای بر کاربرد و طراحی اریفیس‌ها» با میزبانی نیروگاه حرارتی شازند، توسط مدرس دوره آقای دکتر مجید مرادی یاسنانی رئیس گروه مکانیک نیرو و گاز قرار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، با توجه به استفاده وسیع اریفیس‌ها در صنعت و عدم وجود دوره آموزشی تخصصی و علمی با کیفیت مرتبط با آن در کشور، این دوره که حاصل سالیان متمادی از تجربه علمی و عملی مدرس این دوره در مورد اریفیس‌ها بوده است، تهیه و ارائه شد. مهم‌ترین عناوین ذکر شده در این دوره عبارتند از کاربرد اریفیس‌ها در صنعت، از اریفیس‌ها بر اساس استانداردهای ASME PTC و ۱۹.۵ T بررسی پدیده‌های مخرب Flashing و Cavitation در اریفیس‌ها استفاده از اریفیس‌ها به عنوان فشار شکن ، طراحی فلوئتم‌های اریفیس‌ها و فشار شکن‌ها با استفاده از نرم افزار ANSYS CF ، معرفی نمونه‌های طراحی و اجرا شده توسط مدرس دوره‌دار این دوره علاوه بر مظاهر فوق، اشتباهات رایج در ساخت و نصب فلوئتم‌های اریفیس‌ی که موجب ایجاد خطا در میزان فلوئی محاسباتی آن می‌شود، نیز مورد بحث و بررسی قرار گرفت. همچنین فلوئتم‌های اریفیس‌ی در طرح‌های جدید و میزان افت فشار کم و دقت بالا (±۰.۵٪) که کارایی بسیار بهتر و نصب آسان‌تری نسبت به فلوئتم‌های اریفیس‌ی متداول دارند، نیز معرفی شدند. در این دوره تعدادی آموزش‌های تخصصی در خصوص موارد مطرح شده و نیز تشریح پدیده‌های مخرب Cavitation و Flashing در اریفیس‌ها و ولوها ارائه‌شده. در پایان تعدادی از پروژه‌های تحقیقاتی مدرس دوره که مربوط به طراحی، ساخت و نصب فلوئتم‌های اریفیس‌ی، اینچ، فشار شکن‌های چند سوراخه چند مرحله‌ای (hole Restriction Orifice) که در نقاط مختلف نیروگاه از جمله مسیر اسپری آب بخار Reheat قبل از ورود به توربین، مسیر Warm-up بویلر فیدپمپ‌ها که توانایی افت فشار تا حدود ۱۷۰ بار را دارند، نیز به صورت خلاصه تشریح شد.