

پالایشگاه هشتم پارس جنوبی گواهینامه مدیریت محیط زیست گرفت

پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی موفق به دریافت گواهینامه مدیریت محیط زیست (EMP) از سازمان محیط زیست کشور شد.

هادی چابوک، مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی این رویداد مهم را همسو با نیل به اهداف مصوب هیئت دولت درباره کاهش آلودگی‌های محیط زیستی دانست.

وی افزود: کارگروه محیط زیست پالایشگاه هشتم با برنامه‌ریزی مدون و پیگیری مستمر، دستیابی به اهداف محیط زیستی را در مدیریت بهینه همه بخش‌ها اولویت‌گذاری کرده، به‌طوری که در ابتدای بهره‌برداری از واحدهای فرآیندی، واحدهای محیط زیستی پالایشگاه نیز راه‌اندازی شدند.

مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: دستیابی به این مهم با اقدام‌های مؤثر همه کارکنان برای نخستین‌بار در مجتمع گاز پارس جنوبی حاصل شده است.

چابک بیان کرد: کسب این موفقیت افتخارآمیز و غرورانگیز سبب سنگینی بار مسئولیت محیط زیستی این پالایشگاه شده و این مدیریت با تدوین برنامه‌های کوتاه‌مدت برای نگهداشت وضع کنونی، در برنامه‌ای میان‌مدت، بر بهبود شرایط آینده به کمیته محیط زیست تأکید کرده است.

وی تصریح کرد: روند بهبود همه شاخص‌های این برنامه کلان محیط زیستی (EMP) در تقویم پایش مستمر این مدیریت قرار گرفته است.

بایدن: روسیه نباید برای اهداف سیاسی در جریان گاز دستکاری کند

رئیس‌جمهوری آمریکا اظهار کرد که روسیه نباید برای رسیدن به اهداف سیاسی خود در جریان گاز طبیعی دستکاری کند.

کاخ سفید اعلام کرد که جو بایدن، رئیس‌جمهوری آمریکا که برای نشست رهبران گروه ۲۰ در رم حضور دارد، با آنگلا مرکل، صدراعظم آلمان دیدار و درباره تلاش‌ها برای جلوگیری از دستکاری روسیه در جریان گاز طبیعی با اهداف سیاسی گفت‌وگو کرد.

بایدن تأکید کرد باید اطمینان حاصل شود که روسیه جریان گاز طبیعی را برای اهداف مضر سیاسی دستکاری نمی‌کند.

وی در نشست گروه ۲۰ G۲ از کشورهای بزرگ تولیدکننده انرژی عضو این گروه که دارای ظرفیت اضافی هستند، خواست تولیدشان را افزایش دهند تا از بهبود قوی‌تر اقتصاد جهانی اطمینان حاصل کنند.

این مسئله بخشی از تلاش گسترده ایالات متحده آمریکا برای تحت فشار قرار دادن سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) به‌منظور افزایش عرضه نفت است.

با افزایش قیمت نفت و گاز، بعضی از کشورهای تولیدکننده انرژی از جمله روسیه و عربستان، عرضه خود را مطابق خواست کشورهای مصرف‌کننده انرژی افزایش نداده‌اند،

کشورهای مصرف‌کننده نگران کمبود انرژی و تورم هستند.

گامی دیگر برای تحقق ساخت داخل صرفه جویی ۵۰۰ میلیارد ریالی در پالایشگاه اصفهان با بومی‌سازی ۳۵۰ قطعه

رئیس پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: بومی‌سازی تعداد ۳۵۰ قطعه تجهیزات موردنیاز پالایشگاه اصفهان با توانمندی مشخصان داخلی، صرفه‌جویی ۵۰۰ میلیارد ریالی در این پالایشگاه را به همراه

داشت.

سعید احترامیان در این باره افزود: تا پایان ۶ ماه نخست امسال، شرکت پالایش نفت اصفهان با استفاده از توانمندی‌های سازندگان کشور، تعداد ۳۵۰ قطعه یدکی تجهیزات موردنیاز خود را با تیراژ ۶۴ هزار عدد بومی‌سازی کرده است.

وی تأکید کرد: ساخت قطعات، ۱۸۰ میلیارد ریال هزینه در برداشته است و صرفه‌جویی ناشی از بومی کردن آنها، بیش از ۵۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود.

رئیس پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت پالایش نفت اصفهان تصریح کرد: با بهره‌گیری از تخصص و همت صنعت‌گران و شرکت‌های سازنده توانمند و پرتلاش کشور، بیش از ۸۰ درصد نیازمندی‌های کالایی پالایشگاه اصفهان در داخل و بدون نیاز به خرید از خارج تأمین شده است.

احترامیان با اشاره به اینکه ایجاد ارتباط مؤثر با دانشگاه‌ها و مراکز دانش‌بنیان و بهره‌مندی از توانمندی صنعتگران و متخصصان کشور جزو اولویت‌های واحد پشتیبانی ساخت داخل و منابع کالای شرکت قرار دارد، تصریح کرد: هم‌اکنون با بیش از ۵۷۰ شرکت سازنده داخلی ارتباط داریم.

وی با بیان اینکه تاکنون با این روش موفق به تولید قطعات بسیار مهم و قابل رقابت با نمونه‌های خارجی شده‌ایم، گفت: با وجود اعمال تحریم‌های ظالمانه شرایط مطلوبی فراهم شده تا بیش از گذشته بر دانش و تجارب کارشناسان و سازندگان داخلی تکیه کنیم و در این زمینه امکان ساخت نخستین بار بسیاری از قطعات را برای شرکت پالایش نفت اصفهان فراهم آوریم.

گازبروم همچنان نیاز گاز اروپا را تأمین می‌کند

شرکت گازبروم اعلام کرد که نیاز اروپا با وجود توقف خط لوله یامال – اروپا همچنان برآورده می‌شود.

شرکت گازبروم روسیه اعلام کرد که با وجود توقف در خدمات‌دهی خط لوله انتقال گاز یامال – اروپا از طریق لهستان به آلمان نیاز مشتریان اروپایی به گاز طبیعی را با خط لوله جایگزین تأمین می‌کند.

روسیه از چند مسیر مختلف، از جمله از طریق بلاروس و لهستان، با استفاده از خط لوله یامال – اروپا با ظرفیت سالانه ۳۳ میلیارد مترمکعب گاز را به غرب اروپا می‌فرستد.

بر اساس داده‌های ایرپورت آلمانی، جریان گاز در مرکز اندازه‌گیری ملنو آلمان، که در مرز لهستان قرار دارد، اوایل روز شنبه (هشتم آبان‌ماه) متوقف شد.

گازبروم با اعلام اینکه که درخواست‌های مشتریان اروپایی را پاسخ می‌هد، ادامه داد: نوسان‌های تقاضای گاز روسیه به نیازهای واقعی خریداران بستگی دارد.

افزایش بیش از ۲ برابری سوددهی آرامکو

سوددهی شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو در سه ماه سوم امسال نسبت به دوره مشابه پارسال دو برابر شد.

شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو اعلام کرد که سود خالص سه ماه سوم این شرکت در پی افزایش قیمت نفت خام و فروش بیش از دو برابر شده و از برآورد تحلیلگران فراتر رفته است.
دلایل این مسئله‌هاست.

درآمد خالص آرامکو در دوره سه ماهه منتهی به ۳۰ سپتامبر افزایش یافت و از ۱۱ میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار سال گذشته میلادی به ۳۰ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار رسید. این رقم بالاتر از میانگین پیش‌بینی سود خالص چهار تحلیلگر یعنی ۲۸ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار بود.
این امر، مدیرعامل آرامکو در بیانه‌ای اظهار کرد: عملکرد استثنایی سه‌ماه سوم

ما نتیجه افزایش فعالیت اقتصاد در بازارهای کلیدی و افزایش تقاضای انرژی ارزان و منحصربه‌فرد ما بوده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان منصوب شد

عبدالله عذاری اهوازی که پیش از این به‌عنوان سرپرست شرکت نفت و گاز اروندان منصوب شده بود، با حکم معاون وزیر نفت، به‌عنوان مدیرعامل و عضو اصلی هیئت‌مدیره این شرکت منصوب شد.

در حکم محسن خجسته‌مهر خطاب به عذاری اهوازی آمده است: «با عنایت به تعهد، تخصص و تجربیات ارزشمند جنابعالی و پیرو حکم شماره ۲۶۷۲۱۶ مورخ ۱۳/۷/۱۴۰۰، به موجب این حکم به‌عنوان مدیرعامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان منصوب می‌گردید. امید است با اتکال به خدادند متعال و همکاری مدیران و کارکنان ارزشمند آن شرکت، در انجام مأموریت‌های محوله موفق باشید.»

عبدالله عذاری اهوازی پیش از این، در دوازدهم مهرماه امسال، حکم سرپرستی شرکت نفت و گاز اروندان را از مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران دریافت کرده و شانزدهم مهرماه در آیینی با حضور خجسته‌مهر، معارفه شده بود.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی گفت: برای جبران کمبود تأمین گاز نیروگاه‌ها در فصول سرد سال درصددیم تا آخر آبان‌ماه تمامی مخازن گازوئیل نیروگاه‌ها را پر کرده و تبادل انرژی از جنوب به سمت شمال را افزایش دهیم.

محسن طرزطلب، مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی در حاشیه سومین روز برگزاری نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران با حضور در جمع خبرنگاران در پاسخ به سوالاتی مبنی بر اینکه آیا زمستان امسال در کشور شاهد بروز خاموشی خواهیم بود، گفت: بروز خاموشی در فصول سرد سال با یک کسری توان تولید نیروگاه‌های موجود نیست، بلکه مشکل اصلی تأمین سوخت نیروگاه‌ها است. در حال حاضر اوج مصرف برق کشور حدود ۴۰ هزار مگاوات و توان تولید نیروگاه‌ها ۵۳ هزار مگاوات است؛ از این‌رو مشکلی به لحاظ ظرفیت تولید برق نداریم.

وی ادامه داد: هم‌زمان با کاهش شدید دما در کشور و به تبع آن افزایش مصرف گاز بخش خانگی، ناچار به استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها می‌شویم؛ در حال حاضر نگرانیم که طی بازه زمانی اواخر آذر تا بهمن‌ماه کاهش شدیدی دما در کشور موجود افت فشار گاز در مناطق شمال و شمال‌شرقی کشور شده و نتوانیم سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های این منطقه را به خوبی تأمین کنیم.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی تأکید کرد: در نقطه بحرانی شمال و شمال‌شرق کشور ۱۶ نیروگاه قرار گرفته که در فصول سرد سال به دلیل افزایش مصرف، دچار افت فشار گاز می‌شوند، بنابراین ناچار به استفاده از سوخت مایع در این

مقام مسوول: کولرهای فرسوده گازی با اقساط ۲۴ ماهه تعویض می‌شود

گذشته ضوابط فنی طرح اصلاح و به تصویب شورای اقتصاد رسید.

وی افزود: در پی اصلاح و تصویب ضوابط فنی، اواخر شهریور گذشته نسبت به انتشار فراخوان ارزیابی کیفی متقاضیان اقدام کردیم و در وهله نخست، متقاضیان اسناد و مدارک برای احراز توانمندی خود را اعلام خواهند کرد.

خانگی گفت: سپس به فهرست کوتاه واجدین شرایط می‌رسیم و فراخوان ارزیابی فنی و بازرگانی را منتشر می‌کنیم و متقاضیان در این مرحله پیشنهاد قیمت و شرایط فنی کولر خود را اعلام کنند.

وی خاطرنشان کرد: پس از انتخاب بهترین گزینه، اجرای بسته نخست برای ۱۰۰ هزار دستگاه کولر آغاز می‌شود.

خانگی ادامه داد: در مجموع پنج تا ۱۰ بسته برای یک میلیون کولر پیش بینی شده و کمتر از هر ۲ ماه یکبار مناقصه برای بسته بعدی برگزار می‌شود و برنده مناقصه ۶ ماه فرصت دارد نسبت به آماده سازی مواد اولیه و گسترش خط تولید خود اقدام کند.

وی ادامه داد: با آغاز مرحله زمانبندی تولید و جایگزینی کولرها، طبق مصوبه شورای اقتصاد باید درصد مشخصی از محصولات برای تعیین و تطبیق استانداردها و شاخص‌های مصرف، به آزمایشگاه ارسال و از صرفه جویی آن اطمینان حاصل شود.

خانگی افزود: پیش بینی می‌شود اواخر پاییز، مناقصه بسبست اول را جمع بندی و نخستین قرارداد اوایل زمستان امسال مبادله شود و قراردادهای بعدی نیز به فاصله حداکثر ۲ ماه مبادله می‌شود.

وی ابراز امیدواری کرد نصب نخستین کولرها هم‌زمان با پیک ۱۴۰۱ آغاز و اجرای کامل طرح طی حدود یکسال به اتمام برسد.

خانگی گفت: هم‌زمان با مراحل فوق، ثبت نام از مشترکان داوطلب اجرای طرح آغاز می‌شود و کولرهای فرسوده پنجره ای و درحال کار داوطلبان با کولر اسپسپلت نو و استاندارد جایگزین می‌شود و متقاضی فقط یک سوم هزینه کولر را آن هم در اقساط ۲۴ ماهه و همراه با قبض برق خود می‌پردازد

و مابقی آن رایگان و از سوی دولت و وزارت نیرو پرداخت می‌شود.

وی افزود: سرمایه‌گذار نیز مکلف شده تاییم را برای نصب کولرها تشکیل و آموزش دهد و اصل و فرع سرمایه‌گذاری‌اش نیز بعد از ۱۸ ماه و در ۶ قسط ۳ ماهه پرداخت می‌شود.

خانگی گفت: توان مصرفی هر کولر جدید ۱۶ کیلووات نسبت به کولرهای فرسوده کمتر است که در مجموع یک هزار و ۶۰۰ مگاوات صرفه جویی در محل مصرف ایجاد می‌کند (معادل احداث یک نیروگاه ۲ هزار مگاواتی) و به همین میزان نیز از بار شبکه در ایام پیک کاسته می‌شود.

نفت و انرژی

۴

شماره ۵۵۴۳ / ۲۵ سال / سه‌شنبه ۱۱ آبان ۱۴۰۰ / ۲۶ ربیع‌الاول ۱۴۴۳ / 2 November 2021

نیروگاهها در زمستان به روزانه ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل نیاز دارند

نیروگاهها در زمستان به روزانه ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل نیاز دارند

اشاره اینکه مخازن سوخت مایع نیروگاه‌ها حدود هفت درصد بیشتر از سال گذشته پر شده است، گفت: برای جبران کمبود تأمین گاز نیروگاه‌ها در فصول سرد سال درصددیم تا اخر آبان‌ماه تمامی مخازن گازوئیل نیروگاه‌ها را پر کرده و تبادل انرژی از جنوب به سمت شمال را افزایش دهیم. همچنین تعمیرات واحدهای سیکل‌ترکیبی را هر چه زودتر به اتمام برسانیم تا از ابتدای آذرماه با استفاده از این واحدا بتوانیم با مصرف سوخت کمتر توان تولیدی بیشتری داشته باشیم.

طرزطلب اضافه کرد: معمولاً خاموشی مطرح شده در فصول سرد برای صنایع بزرگ است؛ بدین منظور امیدواریم با مقداری کنترل مصرف بخش خانگی بتوانیم زمستان امسال را به راحتی سپری کنیم و مجبور به اعمال محدودیت گاز و برق برای صنایع بزرگ هم نشویم.

وی در خصوص استفاده از میعانات گازی برای سوخت نیروگاه‌ها، گفت: اجرای این طرح مطمئنا به امسال نخواهد رسید؛ سال گذشته تست و آزمایش مربوطه برای انجام این طرح انجام شده و امکان انجام آن با لحاظ برخی تریببات و ملاحظات در واحدهای راندمان بالا انجام شده است ولی اجرای این طرح در هر نیروگاه حداقل به ۲۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی ادامه داد: این مسئله به اطلاع مسئولان مربوطه رسیده و در صورت موافقت آن‌ها برای صرف این هزینه امکان اجرای آن وجود دارد، اما در شرایط موجود با لحاظ شرایط فعلی و این سطح امکانات، قابلیت استفاده از میعانات گازی به صورت عمده در نیروگاه‌ها وجود ندارد.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با



تبدیل به سیکل ترکیبی و در نیروگاه قدیمی مشهد واحدهای راندمان بالا احداث کنیم.

وی با اشاره به اینکه سال گذشته ۱۴ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شد، گفت:

نیاز اعلامی ما برای سوخت نیروگاه‌ها در فصول سرد سال روزانه حدود ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل است که در صورت تأمین این میزان سوخت مشکلی برای تأمین برق تمامی مشترکان صنعت برق ایجاد نشده و طبیعتاً شاهد بروز خاموشی در کشور هم نخواهیم بود.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با

تبدیل به سیکل ترکیبی و در نیروگاه قدیمی مشهد واحدهای راندمان بالا احداث کنیم.

وی با اشاره به اینکه سال گذشته ۱۴ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شد، گفت:

نیاز اعلامی ما برای سوخت نیروگاه‌ها در فصول سرد سال روزانه حدود ۲۲۵ میلیون لیتر سوخت معادل است که در صورت تأمین این میزان سوخت مشکلی برای تأمین برق تمامی مشترکان صنعت برق ایجاد نشده و طبیعتاً شاهد بروز خاموشی در کشور هم نخواهیم بود.

خانگی گفت: سپس به فهرست کوتاه واجدین شرایط می‌رسیم و فراخوان ارزیابی فنی و بازرگانی را منتشر می‌کنیم و متقاضیان در این مرحله پیشنهاد قیمت و شرایط فنی کولر خود را اعلام کنند.

وی خاطرنشان کرد: پس از انتخاب بهترین گزینه، اجرای بسته نخست برای ۱۰۰ هزار دستگاه کولر آغاز می‌شود.

خانگی ادامه داد: در مجموع پنج تا ۱۰ بسته برای یک میلیون کولر پیش بینی شده و کمتر از هر ۲ ماه یکبار مناقصه برای بسته بعدی برگزار می‌شود و برنده مناقصه ۶ ماه فرصت دارد نسبت به آماده سازی مواد اولیه و گسترش خط تولید خود اقدام کند.

وی ادامه داد: با آغاز مرحله زمانبندی تولید و جایگزینی کولرها، طبق مصوبه شورای اقتصاد باید درصد مشخصی از محصولات برای تعیین و تطبیق استانداردها و شاخص‌های مصرف، به آزمایشگاه ارسال و از صرفه جویی آن اطمینان حاصل شود.

خانگی افزود: پیش بینی می‌شود اواخر پاییز، مناقصه بسبست اول را جمع بندی و نخستین قرارداد اوایل زمستان امسال مبادله شود و قراردادهای بعدی نیز به فاصله حداکثر ۲ ماه مبادله می‌شود.

وی ابراز امیدواری کرد نصب نخستین کولرها هم‌زمان با پیک ۱۴۰۱ آغاز و اجرای کامل طرح طی حدود یکسال به اتمام برسد.

خانگی گفت: هم‌زمان با مراحل فوق، ثبت نام از مشترکان داوطلب اجرای طرح آغاز می‌شود و کولرهای فرسوده پنجره ای و درحال کار داوطلبان با کولر اسپسپلت نو و استاندارد جایگزین می‌شود و متقاضی فقط یک سوم هزینه کولر را آن هم در اقساط ۲۴ ماهه و همراه با قبض برق خود می‌پردازد

و مابقی آن رایگان و از سوی دولت و وزارت نیرو پرداخت می‌شود.

وی افزود: سرمایه‌گذار نیز مکلف شده تاییم را برای نصب کولرها تشکیل و آموزش دهد و اصل و فرع سرمایه‌گذاری‌اش نیز بعد از ۱۸ ماه و در ۶ قسط ۳ ماهه پرداخت می‌شود.

خانگی گفت: توان مصرفی هر کولر جدید ۱۶ کیلووات نسبت به کولرهای فرسوده کمتر است که در مجموع یک هزار و ۶۰۰ مگاوات صرفه جویی در محل مصرف ایجاد می‌کند (معادل احداث یک نیروگاه ۲ هزار مگاواتی) و به همین میزان نیز از بار شبکه در ایام پیک کاسته می‌شود.

خانگی گفت: توان مصرفی هر کولر جدید ۱۶ کیلووات نسبت به کولرهای فرسوده کمتر است که در مجموع یک هزار و ۶۰۰ مگاوات صرفه جویی در محل مصرف ایجاد می‌کند (معادل احداث یک نیروگاه ۲ هزار مگاواتی) و به همین میزان نیز از بار شبکه در ایام پیک کاسته می‌شود.

کاهش ۲۷ درصدی ورودی آب به سدهای کشور

تهران- ایرنا- میزان آب ورودی به سدهای کشور در سسی و هفت روز ابتدای سال آبی جدید (مهرماه ۱۴۰۰ تا آخر شهریور۱۴۰۱) نسبت به مدت مشابه پارسال کاهش ۲۷ درصدی را نشان می‌دهد.

وضعیت بارشی در ۳۷ روز ابتدای سال آبی جدید تاکنون تغییر محسوس به سمت رهایی از خشکسالی نداشته و براساس گفته متولیان بخش آب کشور تعداد زیادی از استان‌ها هنوز باران قابل توجهی دریافت نکرده‌اند.

پیشتر هم موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو پیش‌بینی کرده بودکه سه ماه پاییز امسال بارش‌ها در حد طبیعی و کمتر خواهد بود.

اکنون گزارش تازه شرکت مدیریت منابع آب ایران در باره وضعیت آب سدهای کشور که بخش قابل توجهی از تأمین آب را برعهده دارند بیانگر آن است که از ابتدای سال آبی جاری(ابتدای مهر ۱۴۰۰) تا هفتم آبان ماه یک میلیارد و ۳۱۱ میلیون متر مکعب آب به سدها وارد شده است.

این درحالی است که پارسال و در همین بازه زمانی میزان ورودی آب به سدها یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون متر مکعب بوده که کاهش ۲۷ درصدی را نشان می‌دهد.

اکنون ن س و هفت روز از سال آبی جدید گذشته حجم آب موجود

در سدهای کشور به رقم ۱۸ میلیارد مترمکعب رسیده که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی پارسال که این عدد ۲۴ میلیارد و ۸۰۰ میلیون متر مکعب بوده ۲۷ درصد کاهش یافته است.

وضعیت خروجی آب از سدهای کشور نگران کننده است از ابتدای سال آبی جدید(مهرماه۱۴۰۰) تا هفتم آبان دو میلیارد و ۵۲ میلیون متر مکعب آب از سدها خارج شده که در مقایسه با میزان آب ورودی بر تگرانی‌ها دامن زده است.

سال آبی پارسال(ابتدای مهرماه ۱۳۹۹ تا آخر شهریور ۱۴۰۰) حجم

خط لوله « تاپی» تهدیدی برای ایران است؟



امریکایی‌ها در آنجا حضور داشتند، نتوانستند چنین تضمین امنیتی برقرار کنند و سوال این است که آیا گروهی مانند طالبان می‌تواند امنیت را برقرار کند؟ خطیبی با اشاره به تاثیر این خط لوله بر نافع ایران گفت: ما نمی‌توانیم درباره منافع کشورهای دیگر تصمیم بگیریم، کشورهای که نیاز به گاز دارند، حق دارند که به کشور تأمین آن از نزدیک‌ترین منبع باشند؛ گزینه‌های متعددی وجود دارد، ایران یک منطقه امنی بوده و می‌تواند به امن‌ترین روش تأمین نیاز انرژی کشورهای مصرف‌کننده را داشته باشد اما احتیاط را کشورهاست که چه گزینه‌ای را انتخاب می‌کنند.

وی با بیان اینکه این حق مصرف‌کنندگان است که گزینه های مختلف را بررسی و گزینه ای را که با منافع آن‌ها سازگار است انتخاب کنند، گفت: ایران و آمریکا می‌توانند از این موضوع پروژه خط لوله صلح بی میل شنوند و در این صورت این موضوع به نوعی تهدیدی برای ایران به حساب آید.

مشکل تأمین امنیت خط لوله تاپی حل نشده است

محمد خطیبی - نماینده سابق ایران در اوپک در این رابطه به ایسنا گفت: بحث این خط لوله تازه نیست و از مدت‌ها پیش جزو یکی از گزینه‌ها بوده اما مشکل اصلی بحث امنیت این خط لوله بوده و این سوال مطرح است که چه کسی می‌خواهد امنیت این خط لوله را فراهم کند؟ باتوجه به مسائلی که در افغانستان به وجود آمده، هنوز این کشور ناامن است، بنابراین باید بزرگترین مشکل و مانع اجرای این طرح را موضوع امنیت عنوان کرد.

وی با تأکید بر اینکه امنیت انرژی برای کشورهایی که قصد ایجاد این خط را دارند، بسیار مهم است و اگر امنیت وجود نداشته باشد، مشکلات باقی خواهد ماند، تصریح کرد: اگر مشخص شود چه کسی می‌خواهد امنیت این خط لوله را فراهم کند، می‌توان در مورد آن صحبت کرد اما کماکان با توجه به اینکه شرایط افغانستان تثبیت شده نیست، نمی‌توان نسبت به آن اظهار نظر کرد، هرچند که در افغانستان گروه نظامی سرکار آمده اما بحث دولت فراگیر است، دولتی که بتواند تمام گروه‌ها را راضی کند.

این کارشناس افزود: در مقطعی از زمان بحث خط لوله تاپی جدی می‌شود اما در کل تا بحث امنیت حل نشود، اجرای این طرح تسریع نمی‌شود، تا زمانی که

محمد خطیبی - بیان اینکه ایران نیز حق دارد که مقاصد صادراتی خود را انتخاب کند و گزینه‌های ایران هم متفاوت است، گفت: منابع محدود است و مصرف کنندگان باید با دقت ارزیابی و استوری که با منافع آن‌ها سازگار است، را انتخاب کنند. در این بین گزینه‌هایی برای ایران وجود دارد و اگر این مقاصد نشوند، مقاصد دیگری وجود دارد همسایگان ما متقاضی هستند.

به گفته وی، اگر این رقابت سالم باشد، مشکلی وجود ندارد، اما اگر رقابت سالم نباشد، درنهایت مصرف‌کننده ضرر می‌کند و هزینه انتخاب‌های سیاسی که معمولاً هم هزینه‌های زیادی است را متحمل می‌شود.

خروجی آب از سدها ۴ میلیارد و ۱۹ میلیون متر مکعب گزارش شده که البته وضعیت خروجی امسال و پارسال کاهش ۴۰ درصدی را نشان می‌دهد.

اکنون درصد پرشدگی سدها به ۳۶ درصد رسیده و ظرفیت کل آنها ۵۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب است

وضعیت پنج سد استان تهران نیز نشان از آن دارد که موجودی آب در آنها ۴۱۷ میلیون متر مکعب با ۲۲ درصد پرشدگی نسبت به سال آبی پارسال ۴۱ درصد کاهش یافته است.

سدهای ۱۰ گانه استان خوزستان نیز نشان می‌دهد موجودی آب آنها ۹ میلیارد و ۷۹۳ میلیون متر مکعب است که با ۴۰ درصد پرشدگی

همچنان با کاهش ۲۶ درصدی نسبت به پارسال روبرو هستند.

وضعیت سدهای حوضه آبریز دریاچه ارومیه که ۱۳ سد است از ابتدای سال آبی جاری تا هفتم آبان ماه ۴۲۸ میلیون متر مکعب حجم موجودی آب دارند که با ۲۶ درصد پرشدگی همچنان ۲۱ درصد نسبت به پارسال کاهش دارند.

چندی پیش معاون آب و آبفاي وزارت نیرو گفت: در مدت کمتر از ۳۰ سال گذشته منابع آب تجدیدشونده کشور از ۱۳۰ میلیارد مترمکعب به حدود ۱۰۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است.

اکنون درصد پرشدگی سدها به ۳۶ درصد رسیده و ظرفیت کل آنها ۵۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب است

وضعیت پنج سد استان تهران نیز نشان از آن دارد که موجودی آب در آنها ۴۱۷ میلیون متر مکعب با ۲۲ درصد پرشدگی نسبت به سال آبی پارسال ۴۱ درصد کاهش یافته است.

سدهای ۱۰ گانه استان خوزستان نیز نشان می‌دهد موجودی آب آنها ۹ میلیارد و ۷۹۳ میلیون متر مکعب است که با ۴۰ درصد پرشدگی

همچنان با کاهش ۲۶ درصدی نسبت به پارسال روبرو هستند.

وضعیت سدهای حوضه آبریز دریاچه ارومیه که ۱۳ سد است از ابتدای سال آبی جاری تا هفتم آبان ماه ۴۲۸ میلیون متر مکعب حجم موجودی آب دارند که با ۲۶ درصد پرشدگی همچنان ۲۱ درصد نسبت به پارسال کاهش دارند.

چندی پیش معاون آب و آبفاي وزارت نیرو گفت: در مدت کمتر از ۳۰ سال گذشته منابع آب تجدیدشونده کشور از ۱۳۰ میلیارد مترمکعب به حدود ۱۰۲ میلیارد متر مکعب کاهش یافته است.