

<div></div>	<div></div>
---------------------------------------	---------------------------------------

اخبار

هشدار سختگوی صنعت برق ایران به سازمان‌های پرمصرف

مدیرعامل شرکت مدیریت صنعت برق، شرایط صرفات دستگاه‌های اجرایی را تشریح و به سازمان‌های پرمصرف هشدار داد.

مصطفی رحبی مشهدی صبح دیروز با اشاره به اینکه در هفته گذشته برای بیش از ۲۰۰ دستگاه دولتی و اجرایی پرمصرف اخطار صادر و سپس به اجبار برق آنها قطع شد، گفت: این سازمان‌ها موظف و مکلف هستند چارچوب‌های تعیین شده برای این دوره را رعایت کنند. ما هم باید پاسخ خواهیم کرد و امیدواریم که در روزهای آتی خبرهای خوبی از میزان رعایت این دستگاه‌های اجرایی داشته باشیم.

وی در ادامه افزود: از سازمان‌ها می‌خواهیم تا زمینه صرفه‌جویی، اقدام‌های لازم را اعمال کرده تا میزان تأمین برق که در حال حاضر برای این حجم از نیاز مصرف به سختی صورت گیرد، کم‌چتران داشته؛ طبق اعلام کارشناسان کسب و کار و یا دستگاه اجرایی در این خصوص تأثیرگذار است. رحبی مشهدی اظهار داشت: طبق اعلام کارشناسان سازمان هواشناسی ما همچنان روند تدریجی افزایش دما را در روزهای آتی خواهیم داشت و قطعا رعایت مصرف کنندگان مختلف در خصوص تنظیم دمای دستگاه‌های خنک کننده روی ۲۵ درجه یا استفاده از دور کند کولر

و همچنین استفاده نکردن از وسایل بر مصرف در زمان اوج مصرف این هم به صورت همزمان می‌تواند کمک بسباز بزرگی در پشت سر گذاشتن این دوره سخت برای صنعت برق باشد.

وی در خصوص مصرف برق مشترکان خانگی گفت: در خصوص مشترکان خانگی لگوی برای مناطق عادی در تابستان تعریف شده که حدود ۳۰۰ کیلووات ساعت است و باید از این میزان بیشتر نشود، در صورت عبور از این اگوه، مشترک باید مصرف را تعدیل کند و در صورت ان اضافه می‌شود، اما برای آنهایی که بیش از ۲ برابر این رقم مصرف کرده باشند به ازای هر کیلووات ساعت ۸۰۰ تومان تعریف می‌شود. بنابراین این دسته از مشترکان بدانند که در این صورت باید هزینه بیشتری پرداخت کنند. هرچند جدای از توان پرداختی که ممکن است داشته باشند، با ارسال پیامک از آنها هم درخواست شده تا به منظور همراهی با سایر مشترکان و صنعت برق در این دوره سخت، صرفه‌جویی در مصرف را لگوی خود قرار دهند.

ابلاغ راهنماهای ایمنی بازرسی فنی در شرکت ملی نفت ایران

مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران از ابلاغ ویرایش نخست راهنماهای ایمنی در فعالیت‌های بازرسی فنی و کنترل خوردگی به کل زیرمجموعه‌های این شرکت خبر داد.

سید نورالدین خاکساران رضوی، معاون برنامه‌ریزی و تلفیق طرح‌ها و برنامه‌های مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران و مدیر پژهش و فناوری به‌منظور بهره‌برداری و بکارگیری در فعالیت‌های عملیاتی مربوطه برای نخستین بار به صورت جامع از سوی دانشگاه صنعت نفت تدوین شده، از سوی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به همه زیر مجموعه‌های این شرکت ابلاغ شده است.

وی تصریح کرد: این راهنماها با توجه به نیازهای مطرح‌شده از سوی شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران در دستورکار کارگروه مدیریت خوردگی و بازرسی فنی قرار گرفت و طی حدود هشت ماه ویرایش نخست آن با ۲۸ سرصل تدوین شد. به گفته معاون برنامه‌ریزی و تلفیق طرح‌ها و برنامه‌های مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، مقرر است نظرات اصلاحی یا تکمیلی پس از اجرای این راهنماها در شرکت‌ها، طی مدت حداقل یک سال برای تکمیل ویرایش‌های بعدی به مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی بازتاب داده شود.

بر اساس گزارش این معاونت، راهنماهای ایمنی با ۲۸ عنوان در زمینه فعالیت‌هایی همچون کار با انواع مواد شیمیایی (از جمله بازآرنده‌های خوردگی)، بازرسی مخازن تحت فشار، بازرسی مواد کامپوزیتی و فابیرگلاس، بازرسی سیستم‌های حفاظت کاتدی در تاسیسات خشکی و دریا، بازرسی رنگ و پوشش، بازرسی در عملیات پرتونگاری، بازرسی انبار مواد شیمیایی و رنگ، بازرسی از داخل ظروف ... تهیه شده‌اند که افزودن بر شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران در اختیار شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز قرار گرفته است.

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا مطرح کرد:

وختام اوضاع منابع آبی به علت فقدان درک از ماهیت پیچیده حکمرانی آب

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفای نوشت: آنچه مساله آب در ایران را در چند دهه گذشته وخیم‌تر کرده، فقدان درک از ماهیت پیچیده و متاثر از سطوح مختلف حکمرانی آب در کشور است.

«قاسم تقی زاده خامسی» در صفحه اینستاگرام خود نوشت: این نبود درک، سبب شده با ساده انگاری مساله آب در ایران، هر روز پوپولیسم برای دست‌اوز کردن آن در جهت بهره‌برداری اغراض سیاسی و اقتصادی فاعلتر شود.

وی ادامه داد: این درحالی است که جهان با رویکردهای «سیستم های پیچیده انتطابقی » از تقلیل گزایی موضوع کمبود آب که می‌تواند حیات تمدن های بشری را تحت تاثیر قرار دهد به شدت دوری می‌کند. معاون وزیر نیرو نوشت: اگر همه راه‌های درست را هم برای مدیریت منابع آب کشور در پیش بگیریم، اینکه ما در اقلیم خشک قرار گرفته ایم و منابع آبی کافی نیست حقیقت گریزنانپذیر است. تقی زاده خامسی افزود: در دورانی سخت از در افتادن با پیچیدگی های برخطر، اقتصاد سیاسی، ضرورت های تغییر لگوی توسعه، در گیر شدن با ذینفعان های پردشت و سپس الزام های ناشی از تلخ‌های سیستم های پیچیده را هم می‌خواهیم داشت که تلخی های خود را دارد. وی نوشت: پوپولیسم در قالب یک واقعیت، ده‌ها دوروغ را در جهت فریب جامعه و هدایت به سمت و سوی خواسته های نامشروع خود استفاده می‌کند به خصوص در روزهای اخیر که شاهد فرس‌ت طلبی های جاه طلبانه افرادی هستیم که اتفاقاً باعث ویاونی شرایط موجود هستند. معاون وزیر نیرو افزود: تلاش می‌شود در روزهای آینده واقعیات منابع آبی کشور مطرح شود تا گامی باشد در آگاهی عمومی و دوری از پوپولیسم آبی باشد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سال ۹۹ را سالی طلايي و کم‌نظير برای صنعت پتروشیمی ایران دانست و گفت: بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی و افزایش ۲۵ میلیون تنی ظرفیت صنعت طی یک سال برای این صنعت تکرارپذیر نخواهد بود.

بهباز محمدی در آیین نکوداشت سال طلايي صنعت پتروشیمی و بهره‌برداری از ۱۷ طرح از سبد طرح‌های جهش دوم در یک سال اظهار کرد: در ابتدا قرار بود همه این طرح‌ها در سال ۹۹ افتتاح شوند اما به‌دلیل شیوع ویروس کرونا و الزام رعایت پروتکل‌های سختگیرانه، این طرح‌ها از خرداد ۹۹ تا خرداد ۱۴۰۰ به بهره‌برداری رسیدند و حرکتی جهنده در سال «جهش تولید» در این صنعت بزرگ رخ داد.

وی سال ۹۹ را سالی طلايي و کم‌نظير برای صنعت پتروشیمی ایران دانست و افزود: به نظر بنده این شرایط برای این صنعت تکرارپذیر نخواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از ۱۷ طرح صناعت پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۱۱.۴ میلیارد دلار اشاره و تصریح کرد: ظرفیت این صنعت از ۶۵ میلیون تن در سال ۹۸ با افزایش ۲۵ میلیون تنی طی یک سال به ۹۰ میلیون تن رسید که اتفاق کم‌نظیری برای این صنعت است.

هم‌اکنون: ۶۷ مجتمع فعال

محمدی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی در سال ۹۹، ۴۰ میلیون تن خوراک معادل روزانه یک میلیون بشکه نفت خام را به ارزش ۶ میلیارد دلار از بالادست دریافت کرده است، ادامه داد: هم‌اکنون ۶۴ مجتمع تولیدی و سه مجتمع پشتیبانی در این صنعت در کشور فعال هستند.

وی به تولید ۳۴ میلیون تن محصول نهایی و قابل فروش در سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: از این مقدار ۲۴ میلیون تن صادر و ۱۰ میلیون تن در کشور عرضه و درآمدی حدود ۱۵ میلیارد دلار محقق شده است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به برنامه ۱۴۰۰ این صنعت اشاره و اظهار کرد: براساس برنامه، امسال ۴۳ میلیون تن محصول نهایی در این صنعت



تولید خواهد شد که از این مقدار ۳۳ میلیون تن صادر و ۱۰ میلیون تن در داخل عرضه می‌شود.

۱۴.۲ میلیارد دلار صادرات در سال ۱۴۰۰

محمدی در تصدیق پتروشیمی در سال ۱۴۰۰ را ۲۱.۵ میلیارد دلار اعلام کرد و افزود: این رکورد تازه‌ای در پتروشیمی است و این صنعت به صنعتی بالای ۲۰ میلیارد دلاری تبدیل می‌شود که برای کشور بسیار بااهمیت است.

وی با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی در سال ۹۸، ۹.۴ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات داشته و تعهد این صنعت برای عرضه به دنیا ۶.۷ میلیارد دلار بوده است، ادامه داد: این صنعت در سال ۹۸، ۸.۱ میلیارد دلار یعنی ۱۲۰ درصد بیشتر از تعهد خود به سامانه نیما ارز عرضه کرده است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: ارزش صادرات این صنعت در سال ۹۹ به حدود ۹ میلیارد دلار ناشی از شیوع ویروس کرونا در دنیا کاهش یافت و تعهد این صنعت ۳.۷ میلیارد دلار برای عرضه به سامانه نیما بود ولی در عمل ۶.۴ میلیارد دلار معادل ۱۷۰ درصد تعهد به این سامانه ارز عرضه شد.

به گفته محمدی، ارزش صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۱۴۰۰ به ۱۴.۲ میلیارد دلار افزایش خواهد داشت و تعهد ما به نیما ۸.۲ میلیارد دلار است که بی‌شک انجام می‌شود.

منطقه ۸ عملیات؛ پیش‌تاز در صیانت از حریم خطوط لوله انتقال گاز

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز از پیش‌تازی پرسنل عملیاتی این منطقه در پاکسازی حریم خطوط لوله خبر داد.

به گزارش شرکت انتقال گاز ایران، فیروز خدایی در نشست کمیته حریم و پاکسازی ساخت و سازهای غیرمجاز در حریم خطوط لوله گفت: همسو با عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و با پایش‌های ماهانه و نظارت مستمر، تجاوزهای مربوط به حریم خطوط لوله گاز در محدوده زیر پوشش این منطقه با کاهش چشمگیری روبه‌رو شده است.

وی با تأکید بر رعایت حریم خطوط لوله گاز و برخورد جدی با متجاوزان حریم، افزود: پاکسازی حریم خطوط لوله و جلوگیری از ساخت‌وسازهای غیر مجاز به منزله صیانت از سرمایه‌های ملی است و فرامح کردن حداقل ایمنی و سلامتی برای ساکنان جوار خطوط لوله فشار قوی، باید سرلوحه کارهایمان باشد.

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز اظهار کرد: ضرورت دارد مسئولان با پایش‌های ماهانه، نظارت مداوم، اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی در حفظ و پاکسازی حریم خطوط لوله انتقال گاز کوشا باشند و با همکاری سازمان‌های مرتبط پیش از ساخت کامل خط از تجاوزها به حریم بنبذینگی و رکود بپندهند.

براساس این گزارش، در ادامه این نشست ضمن بررسی اقدام‌های انجام‌شده درباره حریم خطوط لوله، چالش‌های حریم و پاکسازی از ساخت‌وسازهای غیر مجاز با حضور رؤسای مراکز بهره‌برداری و خطوط لوله منطقه بحث و بررسی شد.

عصر رسانه

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

سال طلايي صنعت پتروشیمی تکرار نمی‌شود

امسال و ۶ طرح دیگر در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری می‌رسند.

محمدی با بیان اینکه هم‌اکنون ۵۰ طرح فعال در صنعت پتروشیمی دنبال می‌شود، اظهار کرد: ۳۹ طرح در جهش سوم صنعت پتروشیمی فعال هستند که از ۶ ماه توجه به نیاز بازار کشور تعریف شده که حجم جهش سوم آغاز می‌شود.

وی به سه گروه طرح‌های خوراک ترکیبی، تولید پروپیلن و پیشران به‌عنوان طرح‌های راهبردی اشاره کرد و گفت: سه طرح خوراک ترکیبی، ۱۱ طرح تولید پروپیلن و ۲۳ طرح پیشران در ۶ زنجیره با توجه به نیاز بازار کشور تعریف شده که حجم سرمایه‌گذاری آنها پایین است.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه با تکمیل جهش سوم صنعت پتروشیمی، ظرفیت این صنعت به سالانه ۱۳۶ میلیون تن و با اجرای طرح‌های راهبردی به ۱۶۷ میلیون تن در سال ۱۴۰۶ خواهد رسید.

نقش حائز اهمیت پتروشیمی جلوگیری از خام‌فروشی

محمدی ادامه داد: این صنعت در سال ۱۴۰۴ با تکمیل طرح‌های جهش سوم صنعت پتروشیمی معادل ۳ میلیون بشکه نفت خام در روز خوراک از بالادست دریافت خواهد کرد که نشان‌دهنده نقش حائز اهمیت این صنعت در جلوگیری از خام‌فروشی است. این رقم در سال ۱۴۰۶ به ۲ میلیون ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز می‌رسد.

وی با بیان اینکه درآمد صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۴ با تکمیل طرح‌های جهش سوم به ۳۷ میلیارد دلار می‌رسد، افزود: در گام بعدی درآمد این صنعت به ۵۰ میلیارد دلار می‌رسد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به تداوم توسعه صنعت پتروشیمی در قطب‌های جدید اشاره کرد و گفت: طرح در هاب پارسیان، سه طرح در مکران، ۴ طرح در قشم و ۲ طرح پتروپالایشگاه در منطقه جاسک تعریف شده است.

در آیین نکوداشت سال طلايي صنعت پتروشیمی از مدیران عامل ۱۷ طرح بهره‌برداری شده با اهدای لوح و تندیس قدردانی شد.

ظرفیت ذخیره‌سازی نفت در جاسک افزایش می‌یابد

مجری مخازن طرح انتقال نفت خام گوره –جاسک گفت: قطعا در آینده ظرفیت ذخیره‌سازی ۱۰ میلیون بشکه پاسخگوی نیاز نخواهد بود، از این رو افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی در فازه‌ای دوم و سوم اجتناب‌ناپذیر است. به گزارش وزارت نفت، عبدالله احمدی درباره مخازن طرح خط لوله انتقال نفت گوره – جاسک گفت: ۲۰ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای در مجموع به میزان ۱۰ میلیون بشکه در جاسک ظرفیت ذخیره‌سازی ایجاد خواهد شد که از نوع سقف شناور و فلزی است و تنها تفاوتی که با مخازن موجود در کشور دارد، بحث سیستم‌های هم‌پندی است. این مخازن همگی ایرانی هستند، ضمن اینکه با سیستم پمپاژ مخزن که سه مجموعه هم هستند، می‌توانیم روزانه تا ۴.۵ میلیون بشکه نفت را به سمت گوی‌های شناور (SPM) انتقال دهیم، افزون بر این، ساخت کارخانه تصفیه آب به ظرفیت ۶۵۰ مترمکعب و یک نیروگاه به ظرفیت ۱۵ مگاوات نیز در محوطه این مخازن ساخته می‌شود. وی ادامه داد: ساخت مخازن بر پایه روش قراردادی ساخت، بهره‌برداری و واگذاری (بی‌اوتی) به بخش خصوصی واگذار شده است که پس از بهره‌برداری برای ۱۵ سال در اجاره شرکت ملی نفت ایران و پس از این مدت مالکیت آن به این شرکت انتقال می‌یابد. مجری مخازن طرح انتقال نفت خام گوره – جاسک درباره روش قراردادی بی‌اوتی گفت: معتقدم اگر قرار است پروژه‌ای بر پایه این شیوه قراردادی انجام شود، باید این اجزه به کارفرما داده شود که در انتخاب پیمانکاران اجرایی دخالت داشته باشد؛ زیرا اکنون مشکل ما با سرمایه‌گذار، همین موضوع است و بیشتر سرمایه‌گذاران در این زمینه تجربه‌ای ندارند.

ضرب الاجل نجات برق از بحران

بیش از ۲هزار میلیارد تومان رسیده و همین میزان مطالبه عملا بسیاری از شرکت‌های کوچک و متوسط را در آستانه فروپاشی و ورشکستگی قرار داده است. با توجه به اینکه خسارات ناشی از کمبود نقدینگی در صنعت برق این روزها برای همه تصمیم‌سازان و سیاست‌گذاران به‌درستی روشن شده و عواقب اقتصادی و اجتماعی تعطیلی شرکت‌های کوچک و متوسط عملا غیرقابل جبران است، امید می‌رود که وزارت نیروی دولت سیزدهم پرداخت حداکثری مطالبات بخش خصوصی را ترجیحا از محل منابع اعتباری این وزارتخانه، در دستور کار قرار داده یا در صورت محدودیت منابع، نسبت به ارائه اوراق بدهی (اسناد خزانه و سایر اوراق بهادار) با امکان و اختیار تنزیل اسناد اقدام کند.

البته از آنجا که دولت سیزدهم کمی پس از تحلیف باید روی لایحه پیشنهادی بودجه ۱۴۰۱ متمرکز شود، از این مسیر هم قادر خواهد بود فرصت‌های مغتنمی را برای خروج صنعت برق از بحران فراهم کند. حل مشکل مطالبات صنعت برق از طریق بودجه سال آینده و از مسیر استمرار سیاست‌های بودجه ۱۴۰۰ مندرج در تبصره ۱۴ درباره واریز مستقیم درآمد‌های شرکت‌های تأمین و عید لزوم واریز به حساب خزانه کل کشور در نیز بند «ژ» تبصره ۱۵ که در آن وزارت نیرو مکلف شده متوسط بهای انرژی برق تحویل به صنایع انرژی‌بر بزرگ را بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی و محاسبه و دریافت کند، امکان‌پذیر است. یکی دیگر از چالش‌های عمده‌ای که قطعا وزیر نیروی آینده را با برده‌هایی مواجه خواهد کرد، تعدد قراردادهایی که زیر سایه سنگین نوسانات اقتصادی به‌ویژه جهش‌های ارزی بلاکلیف و متوقف مانده‌اند.

ابعاد این موضوع به‌شدت گسترده است، اما قطعا وزارت نیرو می‌تواند با اتکا به مفاهمه و تعامل با صنایع انرژی‌بر به مدیریت این موضوع بپردازد. از آنجایی که اقتصاد جهانی در شرایط رکود و تورم قرار دارد، در حالی که ساختار نیروی انسانی این وزارتخانه و شرکت‌های تابعه آن در سال‌های رکود و افول صنایع برق و آب همچنان در حال فریه‌شدن بوده و در شرایط حاضر عملا چابکی خود را از دست داده و به کمترین میزان اثربخشی رسیده است، انتصاب مدیران کلیدی بر پایه شیاسته‌سالاری می‌تواند آغازگر روند بهبود فرآیندها در ساختار اداری وزارت نیرو و شرکت‌های زیرمجموعه آن باشد.

این صنعت نیازمند حضور مدیرانی است که علاوه بر روحیه جهادی در دنبال کردن اهداف وزارت نیرو، از تخصص و دانش و توانمندی بالایی نیز برخوردار باشند. مدیرانی می‌توانند این صنعت را از بزنگ مشکلات و بحران‌های فعلی نجات دهند که علاوه بر آشنایی با صنعت، روحیه بالای تعامل مدیران برگزیده و انعطاف‌پذیری در استفاده از شیوه‌های نوین حل مساله، تجارب و سوابق قابل اتکایی در این صنعت داشته باشند.

دوشنبه ۱۱ مرداد ۱۴۰۰
شماره ۲۹۸۷

<div></div>	<div></div>
---------------------------------------	---------------------------------------

Asre Resanah Newspaper

قطع آب مشترکان پرمصرف تهرانی از دستور کار خارج شد

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران گفت: با مشارکت مردم و کاهش روزانه ۲۰۰ هزار مترمکعبی مصرف آب در پایتخت، قطع آب مشترکان پرمصرف از دستور کار شرکت آب و فاضلاب استان تهران خارج شد.

محمدرضا بختیاری ضمن قدردانی از همراهی و مشارکت مسئولانه شهروندان تهرانی در مدیریت مصرف درست آب اظهار کرد: اخترا‌های متعدد شرکت آب و فاضلاب استان تهران از ابتدای تیرماه برای اولین بار سبب کاهش مصرف بین مشترکان پرمصرف و بدمصرف است و امیدواریم این روند در آینده نیز تداوم داشته باشد چرا که امسال منابع آبی در شرایط نامناسی هستند و اگر این همراهی و همدلی شهروندان ادامه نداشته باشد، تأمین آب شرب در تهران با مضلات عدده‌یادی مواجه خواهد شد. وی ادامه داد: مصرف آب شرب تهران از سه میلیون و ۷۶۹ هزار مترمکعب در هشتم مرداد سال ۱۳۹۹ به سه میلیون و ۵۷۲ هزار متر مکعب در هشتم مرداد ۴۰ کاهش یافته است که این یعنی میزان مصرف مشترکان بدمصرف و پرمصرف استان تهران ۱۲ درصد کاهش یافته است. مدیرعامل آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به اینکه این کاهش مصرف درحالی است که دمای هوای تهران سه درجه نسبت به مدت مشابه سال گذشته گرم‌تر شده است گفت: ۲۰۰ هزار مترمکعب کاهش مصرف معادل مصرف آب شرب برای یک شهر ۸۰۰ هزار نفری است و این موضوع در تاریخ مصرف آب شرب در تهران بی‌سابقه است. بختیاری با اشاره به رشد یک درصدی مصرف آب در استان تهران در سال جاری گفت: این موضوع نشان می‌دهد بیشتر شهروندان تهرانی لگوی مصرف را رعایت می‌کنند، زیرا به طور متوسط هرساله استان تهران با ۲.۵ درصد افزایش رشد مصرف آب نسبت به افزایش جمعیت مواجه بوده است. وی ادامه داد: به‌رغم این که اکثر مشترکان تهرانی لگوی مصرف آب مصرف می‌کنند، اما بخش کمی از آنان معادل پنج درصد مشترکانی هستند که به شیوه‌های قبلی مصرف ادامه می‌دهند و مصرف بالایی دارند. مدیرعامل آب و فاضلاب استان تهران با بیان اینکه امسال خشک‌ترین سال آبی در ۵۰ اخیر کشور است و ادامه داد: تهران بارش‌ها کمتر از ۳۰۰ میلی متر بوده که این رقم در مدت مشابه سال قبل معادل ۴۴۰ میلی متر ثبت شده و این یعنی ۳۰ درصد کاهش بارش در استان تهران رخ داده است.

ظرفیت انتقال گاز در منطقه آغاز و دالان افزایش یافت

ظرفیت انتقال گاز منطقه عملیاتی آغاز و دالان با راه‌اندازی خط لوله جدید و اجرای عملیات جداسازی خط لوله انتقال گاز چاه شماره ۱۲ دالان، ۲ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافت.

به گزارش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، ابوالحسن محمدی، مدیرعامل این شرکت گفت: با راه‌اندازی خط لوله جدید انتقال گاز چاه شماره ۱۲ دالان به طول ۷۶۰۰ متر (۷.۶ کیلومتر) و جداسازی آن از خط لوله خروجی گاز مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک ناحیه دالان، ظرفیت انتقال گاز این منطقه افزایش یافت.

وی افزود: گاز این چاه پیش از این با اتصال به خط لوله خروجی گاز از مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک دالان به واحد نم‌زدایی گاز فرآشند ارسال می‌شد که با جداسازی این خط لوله ضمن جبران کاهش فشار، ظرفیت انتقال گاز نیز افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی با اشاره به اهمیت تولید حداکثری گاز در فصل سرما، گفت: با اتمام این اقدام اصلاحی، تولید حداکثری گاز در فصل زمستان با اطمینان بیشتر و بدون محدودیت فشار و دبی به تاسیسات تولید و انتقال گاز انجام می‌شود. محمدی درباره عملیات اجرایی این اقدام اصلاحی نیز توضیح داد: خط لوله انتقال گاز این چاه، پیش از این (لوپ (جداره‌ه) خروجی مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک دالان اتصال یافته و گاز، تولیدی آن به واحد نم‌زدایی فرآشند انتقال می‌یافت که همین امر محدودیت دبی و فشار گاز خروجی این مرکز جمع‌آوری را به دنبال داشت.

وی ادامه داد: دالان با آغاز تعمیرات اساسی در منطقه عملیاتی آغاز و فاضلاب، عملیات جداسازی این خط لوله و راه‌اندازی خط لوله جدید نیز در دستور کار قرار گرفت و با کار شبانه‌روزی و رعایت شیوه‌نامه‌های بهداشتی و پیشگیری از شیوع بیماری‌های واگیر، ضمن جداسازی خط لوله، عملیات کنترل و تعمیر اضطراری جبران گاز و سامانه‌های الکترونیکی ثبت و کنترل جریان گاز با راه‌اندازی سیستم برنامه‌ریز حافظه PLC جدید در شرایط کاملا ایمن به واحد نم‌زدایی فرآشند انتقال یافت.

منطقه عملیاتی آغاز و دالان یکی از مناطق عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در حوزه جغرافیایی شهرستان‌های فرآشند، فیروزآباد و قبر و کارزین در استان فارس قرار دارد.

هند در تلاش برای کاهش قیمت نفت به چین می‌پیوندد

هند به چین می‌پیوندد تا در شرایطی که قیمت‌های جهانی رو به افزایش است، با آزاد کردن ذخایر سوخت استراتژیک، نفتی را که قیمت ارزان را در اختیار پالایشگاه‌های خود قرار دهند. گزارشاتی به نقل از منابع آگاه دولتی حاکی از این است که هند در نظر دارد نیمی از ذخایر استراتژیک خود را به فروش برساند تا مشارکت بخش خصوصی در توسعه ظرفیت صادرات استراتژیک خود را افزایش دهد. کارشناسان معتقدند خروج نفت خام از این ذخایر می‌تواند اقدامی در راستای کاهش قیمت‌های نفت برای پالایشگاه‌ها باشد. ذخایر استراتژیک هند در حال حاضر ۳۶.۵ میلیون بشکه نفت را شامل می‌شود.

امسال هند یکی از اصلی‌ترین مستقدان توافق کاهش تولید نفت خام اوپک پلاس بود و معتقد بود این گروه برای بالا بردن قیمت‌ها در روند بازارها دستکاری می‌کنند. کارشناسان و مقامات هندی معتقدند بالا رفتن قیمت نفت خام و بزین در هند ریکآوری اقتصادی این کشور را کند می‌کند.

هفته گذشته اعلام شد بزرگترین واردکننده نفت جهان، چین، به دنبال آزادسازی ذخایر انبارهای نفت استراتژیک خود می‌باشد.