رئیسی در جلسه شورای‌عالی آب:

مدیریت منابع آب و اصلاح الگوی کشت از محوری‌ترین مسائل کشور است

رئیس جمهور با تاکیـد بر لزوم مدیریت تأمین، توزیـع و مصرف آب در کشـور گفت: مدیریت منابع آب و اصلاح الگوی کشـت از مهم‌ترین و محوری‌ترین مسائل کشور است.

حجت‌الاسلام سید ابراهیم رئیسی پیش از ظهر روز (سه‌شنبه) در دومین جلسه شورای‌عالی آب در دولت سیزدهم، با تاکید بر اهمیت حکمرانی در مسئله آب، تعیین دقیق نیازها و اولویت‌بندی آنها، سیاستگذاری صحیح بر مبنای داده‌ها و اطلاعات جمع‌آوری شده، اجرای سیاست‌های تعیین شده و نظارت بر حسن اجرای آنها را لازمه این حکمرانی دانست.

رئیس جمهور با تاکید بر لزوم مدیریت تأمین، توزیع و مصرف آب در کشور و ابراز تأسف از هدر رفت آب به دلیل استفاده غیر منضبط در برخی مناطق، مدیریت منابع آب و اصلاح الگوی کشت را از مهم‌ترین و محوری‌ترین مسائل کشور دانست و خاطرنشان کرد: همکاری و همگامی مردم برای تحقق این اهداف بسیار مهم است.

وی با اشاره به مدیریت مناسب مصرف برق در تابستان امسال و همراهی خوب مردم و بخش‌های صنعت و کشاورزی، منتقل نشدن مشکل به مردم را از نتایج خوب این مدیریت برشمرد و تاکید کرد، شـرط لازم برای جلب همکاری مردم و همراه و کردن آنها، تبیین دقیق مشکلات موجود و ارائه راهکار مناسب به مردم است.

رئیسی اصلاح الگوی کشت با ایجاد مشوق‌ها و جذابیت‌ها برای کشاورزان را بسیار مهم دانست و اظهار داشت: اگر عوارض کشت سنتی و فواید اصلاح الگوی کشت برای کشاورزان تبیین شود، حتماً از سوی آنان پذیرفته خواهد شد.

رئیس جمهور در ادامه با بیان اهمیت کشاورزی علم‌پایه در اصلاح الگوی کشـت، به میدان آوردن مؤسسات تحقیقی و پژوهشی و همچنین دانشگاه‌های کشـاورزی را برای اجرای طرح اصلاح الگوی کشت و مدیریت منابع آبی ضروری دانست.

وی در ادامه گفت: رشد اقتصادی کشور در گرو سرمایه‌گذاری و افزایش بهره‌وری اسـت و یکی از مؤلفه‌های اصلی افزایش بهره‌وری، مدیریت آب است. ما می‌توانیم با مصرف بهینه آب، بهره‌وری را افزایش و رشد اقتصادی کشور را ارتقا دهیم.

رئیسی تصریح کرد: در این زمینه مراکز پژوهشی و راهبردی راه را برای حرف‌ها و نگاه‌های نو باز کنند و نظرات اندیشمندان و صاحب‌نظران حوزه آب را به خوبی به مسـئولان و متولیان امر منعکس کنند.

در این جلسه دو سند مهم «اصلاح و ارتقای نظام حکمرانی آب» و همچنین طرح «اصلاح الگوی کشـت» که از سوی وزارتخانه‌های نیرو و جهاد کشاورزی ارائه شده بودند، به تصویب اعضا رسیدند.

همچنین «تشـکیل کمیته ملی اصلاح الگوی کشت» به ریاست معاون اول رئیس جمهور از دیگر مصوبات این جلسه بود.

صادرات ۶ درصدی گاز تولیدی کشور

رییـس امور نظارت، انـدازه گیری و کنترل کیفیت گاز مدیریت دیسپچینگ شـرکت ملی گاز ایران گفت: ایران ۲۲ پالایشـگاه گازی دارد و روزانـه یک میلیارد مترمکعب معادل بیش از ۵۵ میلیون بشکه نفت در کشور تولید و ٦ درصد از گاز تولید شـده در کشور صادر می شود.

مازیار سـیاح نژاد امروز در میزگرد چالش‌های مدیریت تامین گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال با اشاره به زنجیره تامین گاز طبیعی در کشور، اظهار کرد: ایران دارنده ۱۸ درصد از میادین گازی جهان و سومین تولیدکننده گاز جهان است و بیش از ۷۰ درصد از گاز تولید کشور در پارس جنوبی تولید می‌شود.وی با بیان اینکه ۳۸ هزار کیلومتر خط انتقال لوله گاز در کشور وجود دارد که بیش از ۳ برابر قطر کره زمین است، گفت: تولید در جنوب کشور انجام می‌شود و مقاصد مصرف گاز در کشور در مناطق شمالی و غربی متمرکز شده است.

رییس امور نظارت، اندازه گیری و کنترل کیفیت گاز مدیریت دیسـپچینگ شرکت ملی گاز ایران درباره صادرات گاز تاکید کرد: ایران شش نقطه واردات و صادرات گاز دارد و به کشورهای ترکیه، عراق، ارمنستان، نخجوان و جمهوری آذربایجان صادرات گاز انجام می‌شود.

سیاح نژاد با اشاره به میزان مصرف گاز در بخش های مختلف، خاطر نشان کرد: صنایع عمده ۱۷ درصد و نیروگاه‌ها ۳۰ درصد و بخش خانگی و تجاری بیش از ۴۴ درصد از کل تولید گاز کشور را مصرف می کنند. بر اساس آخرین آمار از وضعیت گازرسانی باید گفت که اکنون بیش از ۹۷ درصد شهرها و بیش از ۹۰ درصد روستاها گازرسانی صورت گرفته است.وی با مقایسه وضعیت تامین گاز در سال ۱۳۸۶ و ۱۴۰۰ گفت: گازرسانی شهری از سال ۱۳۸۶ تا سال ۱۴۰۰ حدود ۶۹ درصد رشد داشته و گازرسانی به روستاها در این مدت هفت برابر شده است.رییس امور نظارت، اندازه گیری و کنترل کیفیت گاز مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: در سال ۱۳۸۶ معادل ۹ پالایشگاه گازی با تولید ۴۷۰ میلیون مترمکعب در کشور وجود داشت، تا پایان سال ۱۴۰۰ تعداد پالایشگاه‌ها به ۲۲ پالایشگاه با ظرفیت تولید ۸۵۰ میلیون مترمکعب رسید که بیانگر رشد ۷۰ درصدی است.سیاح نژاد با بیان اینکه مصرف گاز در بخش خانگی در زمستان به شکل شگفت‌انگیزی افزایش می‌یابد، اظهار کرد: در فصل زمستان و در بخش خانگی با انفجار مصرف گاز مواجه می‌شویم، برای تامین گاز خانگی مجبور به محدود کردن گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع خواهیم بود.وی با بیان اینکه میزان مصرف گاز در بخش خانگی در تابستان ۲۰۰ میلیون مترمکعب بوده و در زمستان این عدد به بالای ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، گفت: ذخیره سازی‌ها در کشور بسیار محدود است. کار گسترده‌ای در کشور انجام شده و درحال حاضر شوریجه و سراجه از نظر خصوصیت مخزن، در دسترس بودن و نزدیکی به مقاصد مصرف بسیار مناسب است.

پیشرفت ۳۰ درصدی تمرکز حساب‌های پخش فرآورده‌های نفتی در خزانه

مدیر اداره معاملات ریالی بانک مرکزی گفت: با آغاز فرآیند تمرکز حسـاب‌های شرکت پخش فرآورده‌های نفتی در خزانه داری کل از تیر ۱۴۰۱، ظرف یک ماه و نیم، ۳۰ درصد پیشرفت در اجرای این قانون رخ داد.

آقای فرشید مسجدی گفت: فرآیند انتقال حساب‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در راستای اجرای قانون بودجه و برنامه ششم توسعه و قانون احکام دائمی کل کشور، مبنی بر موظف بودن تمامی شرکت‌ها برای انتقال حساب به بانک مرکزی، از سال ۹۷ آغاز شد که در اجرای آن، وقفه به وجود آمده بود.وی ادامه داد: از تیر ۱۴۰۱ و با تغییر گروه مدیریتی این شرکت، در مدت یک ماه و نیم، پیشرفت حدود ۳۰ درصدی فرآیند انتقال حساب‌های آن به بانک مرکزی رخ داد که اگر همینطور ادامه داشته باشد، پیش بینی می‌شود نهایتا تا پایان امسال، تمام حساب‌های شرکت پخش فرآورده‌های نفتی به بانک مرکزی منتقل شود که یکی از منابع مهم درآمدهای دولت محسوب می‌شود.

این مقام مسئول بیان کرد: انتقال حساب‌های دولتی به بانک مرکزی از سال ۹۲ آغاز شده و تاکنون، حسـاب‌های حدود ۳ هزار و ۸۰۰ دسـتگاه دولتی به بانک مرکزی منتقل شده است. در گذشته، این دستگاه‌ها با حدود ۲۲۰ هزار حساب مدیریت می‌شدند که با در نظر گرفتن تمهیدات فنی و اجرایی در بانک مرکزی، تعداد این حسـاب‌ها به ۲۲ هزار فقره کاهش پیدا کرده است که در کنترل حساب‌ها و عملکردهای مالی، موثر است.وی در پاسخ به این سوال که وزارت نفت و سایر شرکت‌های تابعه آن در اجرای قانون اتصال به خزانه داری کل، چه عملکردی داشته اند، گفت: فعلا این فرآیند را با شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی آغاز کرده ایم که یک شرکت بزرگ از نظر ارزش مالی و درآمدهای وصولی دولت است. قطعا زمانی که کار این شرکت تمام شود، این فرآیند برای سایر شرکت‌ها نیز آغاز خواهد شد و مانعی برای بانک مرکزی وجود ندارد.آقای مسجدی در مورد مزایای اتصال حساب‌های شرکت‌های دولتی به خزانه داری کل گفت: قبلا پراکندگی زیادی داشتیم که با این تمرکز حساب ها، انسجام به وجود می آید؛ بین این که حساب‌ها در ۱۳ بانک باشد و این که در یک بانک و یک شعبه در تهران متمرکز شود، تفاوت زیادی وجود دارد که مدیریت مالی دولت را تحت تاثیر بسزایی قرار می‌دهد.

وی تاکید کرد: با یکجا شدن منابع، دولت می‌تواند روی منابع و هزینه‌های خود، مدیریت بهتری داشته باشد؛ یعنی دولت اکنون می‌تواند بداند که چقدر پول دارد و چقدر می‌تواند خرج کند که به شفاف شدن و تسهیل در تدوین بودجه کشور، کمک می کند.آقای مسجدی در پاسخ به این سوال که کدام وزارتخانه‌ها بهترین و بدترین عملکرد را در اجرای این قانون داشته اند، گفت: این بحث اصلا مطرح نیست؛ زیرا فقط یک تاخیر در اجرای قانون به علت مسائل اجرایی و فنی پیش آمده بود، وگرنه همه دستگاه برای این کار تمایل داشتند. مدیر اداره معاملات ریالی بانک مرکزی با تاکید بر این که تاخیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از سال ۹۲ تاکنون نیز به علت نگرانی از وقوع مشکلاتی در حوزه سوخت رسانی به مردم بود، افزود: حدود ۹۰ درصد شرکت‌های دولتی به این طرح پیوسته اند و در خصوص آن تعدادی هم که متصل نشده اند، برخی در تلاش برای پیوستن هستند و گروه دیگر، اصلا نمی‌توانند این قانون را به علت مسائل امنیتی اجرایی کنند و دولت آن‌ها را مستثنی کرده است.

دریای خزر پر بارش‌ترین حوضه آبریز این هفته و هفته آینده

مؤسسـه تحقیقات آب وزارت نیرو برای این هفتـه وقوع بارش در برخی حوضه‌های آبریز کشور را پیش‌بینی و اعلام کرد: حوضه آبریز دریای خزر این هفته و هفته آینده بالاترین میزان بارش در بین حوضه‌های اصلی آبریز کشور را دارد.

گزارش جدید موسسـه تحقیقات آب وزارت نیرو بیانگر آن اسـت که بـرای هفته جاری وقوع بارش‌ها در شمال و شمال غرب کشور پیش‌بینی می‌شود. همچنین با توجه به چشم‌انداز بارش پیش‌بینی‌شده برای هفته آینده نیز بارش‌ها به‌طور عمده در سواحل دریای خزر مورد انتظار است.

حوضه آبریز دریای خزر این هفته بیشینه بارش ۴۴ میلی‌متری و متوسط محدوده ۲.۶ میلی‌متری را دارد که بیشترین میزان در بین حوضه‌های آبریز کشور است. مقام دوم پر بارش‌های این هفته مربوط به حوضه آبریز دریاچه ارومیه با بیشینه بارش ۵.۷ میلی‌متری و متوسط محدوده ۱ میلی‌متری است. پس‌ازآن حوضه آبریز فلات مرکزی بیشینه بارش ۲.۷ میلی‌متری و متوسط محدوده صفر میلی‌متری را تجربه می‌کند.

حوضه آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان هم بیشـینه بارش ۲ میلی‌متری با متوسط محدوده صفر میلی‌متری دارد. در هفته جاری حوضه آبریز قره قوم با بیشـینه ۱.۹ میلی‌متر و محدوده بارش صفر میلی‌متری است. حوضه آبریز مرزی شرق تنها حوضه آبریز درجه‌یک بدون بارش کشور در این هفته است. این هفته از ۳۰ حوضه آبریز درجه ۲ کشور ۱۸ حوضه آبریز بدون بارش هستند.

در هفته منتهی به ۲۹ مهرماه حوضه‌های ۶ گانه اصلی آبریز کشور روند بارش‌های متفاوتی را تجربه خواهند کرد، به‌طوری که در ۵ حوضه آبریز بارش خواهیم داشت و ۱ حوضه هم بدون بارش خواهند بود. بر این اساس حوضه آبریز دریای خزر در هفته منتهی به ۲۹ مهر بیشینه بارش ۴۱ میلی‌متری و متوسط محدوده ۲ میلی‌متری را خواهد داشت که بیشترین میزان در بین حوضه‌های آبریز کشور خواهد بود.

در هفته منتهی به ۲۹ مهر حوضه آبریز قره قوم هم بیشینه بارش ۴.۵ میلی‌متری و متوسط محدوده ۳ دهم میلی‌متری را تجربه خواهد کرد. حوضه آبریز فلات مرکزی هم در هفته منتهی به ۲۹ مهر بیشینه بارش ۲.۱ میلی‌متری و متوسط محدوده صفر میلی‌متری خواهد داشت.

در هفته منتهی به ۲۹ مهر حوضه آبریز دریاچه ارومیه بیشینه بارش ۳ دهم میلی‌متری بدون متوسط محدوده خواهد داشـت. حوضه‌های آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان هم در هفته منتهی به ۲۹ مهر بیشینه بارش ۲ دهم میلی‌متری و متوسط محدوده صفر میلی‌متری را تجربه خواهد کرد.

حوضه آبریز مرزی شرق تنها حوضه آبریز اصلی بدون بارش در هفته منتهی به ۲۹ مهر خواهد بود. همچنین، از مجموع ۳۰ حوضه آبریز درجه۲ نیز ۱۹ حوضه باران نخواهند داشت.

وزارت نیرو اعلام کرد؛

تامین برق پایدار هم‌زمان با صرفه‌جویی، توسعه ظرفیت‌های صنعت برق و نوسازی شبکه

وزارت نیـرو اعلام کرد: تامیـن برق پایـدار هم‌زمان با صرفه‌جویی، توسعه ظرفیت‌های صنعت برق و نوسازی شبکه از مهم‌ترین اقدام‌های صورت‌گرفته برای تحقق برنامه‌های صرفه‌جویی‌است.

وزارت نیرو در واکنش به گزارش روزنامه «جهان صنعت» با عنوان «وزیر نیرو: صرفه‌جویی می کنیم» در توضیحاتی اعلام کرد: اجرای برنامه‌های مدیریت بار در همه کشورهای دنیا مرسوم است و ایران نیز با بهره‌گیری از تجارب سایر کشورها، نسبت به اجرای این برنامه‌ها روی آورده است.

این وزارتخانه در ادامه آورده اسـت: همان گونه که در متن و به نقل از وزیر نیرو اشاره شده است، صرفه‌جویی ۱۰ هزار مگاواتی که با اجرای برنامه‌های مدیریت بار (جابه‌جایی بار) انجام و باعث گذر موفق از پیک تابستان امسال شد، با بهره‌گیری از تجربه کشورهای توسعه‌یافته و رعایت نکات الزامی در خصوص صنایع غذایی و دارویی و . . . اجرایی شد و در عمل برق صنعتی در حوزه‌های مذکور هیچ‌گاه قطع نشد.

در ادامه آمده است: همان گونه که در بند یک نیز اشاره شد، اجرای برنامه‌های مدیریت بار در همه کشـورهای دنیا مرسوم است و ایران نیز با بهره‌گیری از تجارب سایر کشورها، نسبت به اجرای این برنامه‌ها روی آورده است.

وزارت نیرو در توضیحات خود تاکید کرد: در کشـورهای توسـعه‌یافته و درحال‌توسعه در کنار اجرای برنامه‌های مدیریت بار، از ابزار قیمتی برای کنترل مصرف استفاده می‌شـود به‌طوری‌که نرخ برق به‌گونه‌ای است که مصرف بی‌رویه باعث هزینه‌های سرسام‌آوری برای مصرف‌کننده می‌شود.

دراین‌خصوص و به طور مثال کشورهای آمریکا، ژاپن، استرالیا و . . . از ابزار قیمتی نیز تحت عنوان critical peak pricing برای مدیریت بار مصرف در دوران پرباری استفاده می‌شود.

به طور مثال و در کشور آمریکا سازوکار اجرای این طرح به این صورت است که در ایام بحرانی و اوج بار که میزان مصرف برق بنا به دلایلی نظیرِ افزایش دمای هوا شدت می گیرد، نرخ قیمت برق که در شرایط عادی حدوداً ۱۰ سنت است، متغیر می‌شود و در ساعات پیک مثل بعدازظهرها به میزان چشمگیری افزایش می‌یابد. مدیران صنعت برق در کشور آمریکا بر این باور هستند که از این طریق جدا از کمک به حفظ پایداری جریان برق همچنین می‌توانند به دو هدف اصلی دست پیدا کنند نخست اینکه با این اقدام زمینه‌ای را فراهم می کنند تا مصرف‌کنندگان برق اعم از خانگی و صنعتی الگوهای کاهش مصرف و روش‌های صرفه‌جویی را بهتر و بیشـتر درک کننـد دوم اینکه با این اقدام زمینه‌ای را فراهم می کنند تا شهروندان حتی در ایامی که تقاضای برق کاهش می‌یابد نیز به‌واسطه عادت به صرفه‌جویی و رعایت الگوها با صورت‌حساب‌های به‌مراتب ارزان‌تری روبه‌رو شوند.

جالب اسـت بدانید به‌صورت میانگین در ایالت‌های مختلف آمریکا ۱۵ تا ۲۰ دوره اوج مصرف وجود دارد که در این دوران در هر ۲۴ ساعت چیزی حدود ۴ ساعت مشترکین مشمول طرح قیمت‌گذاری در زمان اوج مصرف می‌شود.

وزارت نیرو در ادامه اعلام کرد: صنعت برق همواره سـعی در اسـتفاده از ظرفیت‌های قانونی بودجه داشـته و در این راه علاوه بر استفاده از اعتبارات مصوب در قوانین بودجه، برای گسترش حضور بخش خصوصی نیز در امر توسـعه ظرفیت‌های تولید، انتقال و توزیع نیز اقدام کرده است که نمونه بارز آن را می‌توان در حضور صنایع برای احداث بیش از ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید مشاهده کرد.

توضیح آنکه در حال حاضر ظرفیت نصب شـده نیروگاهی برق به بیش از ۸۸ هزار مگاوات رسیده است. درعین‌حال این صنعت سالانه با رشد میانگین ۵ درصدی مصرف برق نیز روبرو است که برای آن نیز همواره برنامه‌ریزی‌های لازم متناسب با وضعیت مالی و اقتصادی کشور انجام شده است.

وزارت نیرو اعلام کرد: لازم به ذکر است مشکلات و ناترازی‌های به وجود آمده در صنعت برق ریشه در مسائل، مشکلات و عملکرد گذشته دارد و دولت مردمی سیزدهم با درک این مشکلات و بررسی‌های دقیق، اقدام به رفع آن از طریق اجرای توسعه ظرفیت نیروگاهی (به میزان ۳۵ هزار مگاوات)، تعریف گسترده برنامه‌های تشویق محور مدیریت بار و تدوین برنامه‌های مدیریت بار با هماهنگی وزارتخانه صمت کرد.

در ادامه آمده است: در خصوص فرسودگی شبکه و کاهش تلفات نیز ضمن اشاره به این نکته که در چند سال گذشته صنعت برق موفق شده است با انجام برنامه‌های اصلاحی و نوسازی شـبکه‌ها، تلفات برق را از ۱۵ درصد به زیر ۱۰ درصد برساند، یادآور می‌شود که تلفات در شبکه‌های برق هیچ‌گاه امکان به صفر رسیدن را نخواهد داشت و برای شبکه‌ای به گستردگی ایران حدود ۷ تا ۸ درصد تعریف می‌شود.

توضیح آنکه بخشـی از تلفات ماهیت غیرفنی دارد و به دلیل استفاده‌های غیرمجاز از شـبکه رخ می‌دهد و به همین دلیل صنعت برق با اسـتفاده از کابل‌های خودنگه‌دار و کنتورهای هوشمند برای کنترل این بخش نیز اقدامات خوبی انجام داده و در حال اجرا دارد.

توان بارگیری و صادرات زمینی میعانات گازی سایت ۱ پارس‌جنوبی افزایش می‌یابد

افزایـش ظرفیت بارگیری و صـادرات زمینی میعانات گازی تأسیسات بارگیری زمینی میعانات گازی سایت ۱ پارس‌جنوبی، با پیگیری مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی و کمک به‌رفع مشـکلات توسعه و تکمیل این تأسیسات، به‌زودی محقق می‌شود.

به گزارش شانا به نقل از معاونت برنامه‌ریزی و تلفیق طرح‌ها و برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران، تأسیسات بارگیری زمینی میعانات گازی (انتقال با تانکرهای جاده‌پیما) سایت ۱ پارس جنوبی با ظرفیت تقریبی ۲۰ هزار بشکه در روز، جنب مخازن متمرکز میعانات گازی منطقه عسلویه قرار گرفته است که پیش از این، عملیات راهبری آن به‌منظور بارگیری و ارسال میعانات گازی تولیدی با تانکرهای حمل سوخت به مقاصد داخلی و صادراتی، در اختیار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بود.

با دستور محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، فرآیند تحویل و تحول این تأسیسات و برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت بارگیری تا ۱۰۰ هزار بشکه در روز، از ابتدای تیرماه به شرکت پایانه‌های نفتی ایران واگذار شد.

این تأسیسات که متشکل از یک خط هدر ورودی ۲۰ اینچ از مخازن متمرکز، ۳ دستگاه پمپ سانتریفوژ به‌منظور ارسال میعانات گازی زیر فشار ۲.۵ بار به پهلوگاه‌های بارگیری، ۸ دستگاه اندازه‌گیری ۳ اینچ از نوع توربینی و هشت نازل بارگیری است، مجهز به رینگ آب آتش‌نشـانی فایبرگلاس زیرزمینی است و از شبکه آب آتش‌نشانی مخازن متمرکز تغذیه می‌شود.

به‌منظور بررسی مسـائل و چالش‌های موجود، جمعی از کارشناسان مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی طی بازدید میدانی از این تأسیسات دیدن کردند و از نزدیک در جریان مشکل‌ها و مسائل فنی و عملیاتی، انتقال (بارگیری و حمل میعانات)، اچ‌اس‌ئی، زیسـت‌محیطی، ارتباطی و مخابراتی، خدماتی و ترابری، سـاختمان‌های اداری، تجهیـزات ایمنی و... قرار گرفتند.به‌دنبال این بازدید، جلسه‌ای با حضور مدیران شرکت پایانه‌های نفتی ایران، مدیریت امور بین‌الملل و کارشناسان معاونت برنامه‌ریزی تلفیق طرح‌ها و برنامه‌ها پیرامون مشکلات موجود برگزار شد که پس از بحث و تبادل نظر و تعیین اولویت اقدام‌های کوتاه‌مدت و میان‌مدت برای بهره‌برداری ایمن و رفع نواقص منتهی به حوادث احتمالی، تصمیم‌هایی برای اعتباربخشی به شرکت پایانه‌های نفتی ایران به‌منظور انجام تعمیرات، استقرار اسـتانداردها و رعایت الزام‌های اچ‌اس‌ئی و همچنین توسعه و تکمیل تأسیسات یادشده به ظرفیت‌های بالاتر، اتخاذ شد.

گفتنی است شرکت پایانه‌های نفتی ایران هم‌اکنون، بازسازی و تکمیل ساختمان‌های نیمه‌تمام مجاور این تأسیسات که در مالکیت شرکت نفت‌وگاز پارس است را با هماهنگی این شرکت در حال اجرا دارد که پس از تکمیل کار، بخشی از آن به فضای مناسب اداری و بخشی دیگر، به استقرار رانندگان تانکرهای حمل سوخت جاده‌ای اختصاص می‌یابد.

تثبیت جریان عرضه گاز روسیه از مسیر اوکراین

صـادرات گاز شـرکت دولتی گازپروم روسیه به اروپا از مسیر اوکراین ثابـت و بی‌وقفه ادامه دارد.

219
220
221
222
223
224

داده‌های اپراتـور خط لوله انتقال گاز روسـیه به اروپا از خاک اوکراین نشان می‌دهـد که جریان گاز روز دوشـنبه (۱۸ مهرمـاه) ثابت بـود، در حالی که عرضه گاز به سـمت شرق با خط لوله یامال–اروپا به لهستان از آلمان متوقف مانده است.

داده‌های اپراتور سـامانه انتقال گاز روسیه از خاک اوکراین نشان می‌دهد که درخواسـت‌ها برای عرضه گاز روسـیه به اسلواکی از خاک اوکراین از طریق نقطه مرزی «ولکه کاپوسـانی» (Velke Kapusany) به ۳۶ میلیون و ۵۰۰ هزار متر مکعب رسـیده که نسبت به روز پیش از آن (یکشنبه، ۱۷ مهرماه) تغییر چندانی نداشته است.

گازپروم روز دوشنبه اعلام کرد که ۴۲ میلیون و ۴۰۰ هزار متر مکعب گاز را از خاک اوکراین به اروپا عرضه خواهد کرد که نسـبت به روز یکشنبه تغییری نداشت.

داده‌های شـرکت اپراتـور خط لوله «گسـکید» (Gascade) نشان داد که جریان خروجی در مرکز اندازه‌گیری «مانلـو» (Malnow) واقع در مرز آلمان با خط لوله یامال– اروپا صبح روز دوشنبه صفر بود.

عرضه گاز با خط لوله نورد استریم–۱ کـه از دریـای بالتیک از روسـیه به آلمـان می گـذرد، از اواخر مـاه اوت پس از برنامه‌ریزی برای تعمیر و نگهداری خط لوله، متوقف شـده است. خط لوله نورد استریم–۱ که از زیر دریای بالتیک برای تأمین انرژی آلمان و دیگر بخش‌های اروپا عبور می کند، قرار بود پس از سه روز توقف به‌منظور اجرای عملیات تعمیر و نگهداری در ساعت یک بامداد روز ۱۲ شهریورماه فعالیت خود را از سر گیرد.

مسکو تحریم‌های غرب را دلیل اختلال در عملیات معمول و تعمیر و نگهداری خط لوله نورد استریم–۱ اعلام کرده، اما اتحادیه اروپا آن را بهانه‌جویی مسکو می‌داند و معتقد است روسیه از گاز به‌عنوان سلاحی اقتصادی برای مقابله‌به‌مثل استفاده‌می کند.

اخبار کوتاه

صنعت نفت ایران با بهره گیری از شرکت های دانش بنیان داخلی از تحریم ها عبور کرده است

مدیر عملیات و رئیس بهره برداری شرکت پالایش نفـت تهران گفت: ایـران امروز توانسته با استفاده از توان متخصصان خود و با بهره گیری از شرکت های دانش بنیان داخلی با عبور از تحریم ها در تولید و تامین قطعاتی نظیر کاتالیست به خودکفایی برسد.

مقامات ارشـد صنعت پالایش نفت کشور ونزوئلا با مدیرعملیات و رئیس بهره برداری شرکت پالایش نفت تهران به منظور برقراری همکاری های ۲ جانبه دیدار و گفت وگو کردند.

بر اسـاس این گـزارش، با هدف برقرار همکاری های ۲ جانبه و اسـتفاده از توان و دانش متخصصان ایرانی، جمعی از مقامات عالی رتبه پالایشگاه های ونزوئلا ضمن بازدید از شرکت پالایش نفت تهران با مدیرعملیات و رئیس بهره برداری این شرکت دیدار و گفت وگو کردند.

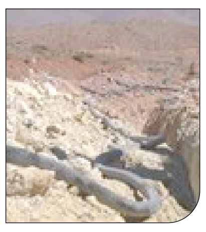
در این دیدار سید مصطفی سید رضا تهرانی مدیرعملیات و رئیس بهره برداری شرکت پالایش نفت تهران با بیان دستاوردها و اقدامات و انواع محصولات نفتی شرکت پالایش نفت تهران اظهار داشت: ایران امروز توانسته با استفاده از توان متخصصان خود و با بهره گیری از شرکت های دانش بنیان داخلی با عبور از تحریم ها در تولید و تامین قطعاتی نظیر کاتالیست به خودکفایی برسد

وی تاکید کرد: شرکت پالایش نفت تهران آمادگی دارد به عنوان بخشی از صنعت نفت کشور پیرامون همکاری های فنی، مهندسی و تجاری دو جانبه میان ایران و ونزوئلا اقدام کند.

در ادامه این نشست مقامات ارشد پالایشگاه های ونزوئلا ضمن ارائه پیشنهاد تاسیس دفتر مشترک همکاری با هدف تامین منافع ۲ کشور، خواهان انتقال تجربیات موفق شرکت پالایش نفت تهران در کشور خود شدند.

گفتنی است چندی پیش مدیران ارشد وزارت انرژی و آب لبنان با مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران دیدار و گفت وگو کردند.

تأمین آب مطمئن برای ۱۹ روستای اصفهان



مدیر امور آب و فاضلاب سمیرم از آغاز طرح جهاد آبرسانی در ۱۹ روستای این شهرستان خبر داد و گفت: با تکمیل عملیات آبرسانی به این تعداد روستا، ۱۱ هزار و ۱۰۸ نفر از نعمت آب شرب پایدار بهره‌مند می‌شوند.

آقای مجید صابری با بیان اینکه همزمان با اسـتقرار دولت سـیزدهم، جهاد آبرسـانی به ۱۰ هزار روستا در ۳۱ استان کشور شکل گرفت، افزود: در قالب این طرح، عملیات آبرسانی به ۱۹ روستای شهرستان سمیرم از اواخر مرداد ماه سال جاری آغاز و تاکنون حدود ۴۲۰۰ متر حفاری و ۲۲۰۰ متر لوله‌گذاری انجام شده است.

وی گفت: طرح جهاد آبرسانی هم‌اکنون در سه محور گردنه بیژن به سمت روستاهای سرباز و نورآباد، محور تل محمد به سمت روستاهای شاملو، ماچان‌لو و قاسملو و محور چشمه شهید به سمت روستای کردان در حال اجراست.

مدیر آبفای سمیرم افزود: در راستای احرای این طرح، ۱۲۹ کیلومتر لوله‌گذاری خطوط انتقال و شبکه توزیع آب، احداث ۱۵ باب مخزن با ظرفیت ۵۵۰۰ مترمکعب، دو ایستگاه پمپاژ و حفر و تجهیز سه حلقه چاه انجام می‌شود. آقای صابری در پایان گفت: در شهرستان سمیرم ۱۰۰ روستا تحت پوشش خدمات شرکت آبفای این شهرستان قرار دارند که با تکمیل طرح جهاد آبرسانی، این ۱۹ روستا از چرخه آبرسانی سیار خارج می‌شوند.

نصب بیش از ۸۶۰۰ انشعاب فاضلاب در مناطق غرب و جنوب غربی پایتخت

معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهـران از نصب بیش از ۸٦۰۰ انشـعاب فاضلاب در مناطق ۲، ۵ و ۹ تهران در نیمه نخست امسال خبر داد.

آقای مسـعودرضا ثامنی در این‌باره گفت: با توجه به برنامه نصب ۲۵ هزار انشعاب فاضلاب در سال ۱۴۰۱، مشترکان غرب و جنوب غرب تهران از خدمات شبکه فاضلاب بهره‌مند می‌شوند.

وی بـا بیان اینکه با بهره‌برداری از تصفیه‌خانه فاضلاب غرب تهران، در حال حاضر امکان بهره‌برداری از شبکه فاضلاب مناطق غربی فراهم شده است، افزود: در حال حاضر نصب بیش از ۴۵ هزار انشعاب فاضلاب در مناطق ۹، ۲ و ۵ تهران امکان پذیر است و بیش از ۱۸۲ کیلومتر شبکه وارد مدار بهره‌برداری می‌شود.آقای ثامنی گفت: طرح فاضلاب در بیشتر محلات این مناطق بیش از ۸۰ درصد پیشرفت داشته است.

معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهران ادامه داد: طبق آیین‌نامه عملیاتی شرکت‌های آب و فاضلاب، لوله‌کشی فاضلاب داخل منازل تا محل سیفون بر عهده مالکان بوده و هیچ اجباری برای واگذاری انجام شبکه داخل ساختمان‌ها به پیمانکار و کارگران نصب انشعاب وجود ندارد و مالکان می‌توانند با انتخاب پیمانکار مناسب و منتخب، لوله‌کشی داخلی ساختمان خود را انجام دهند.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز:

ارزش بهینه سازی بسیار بیشتر از تولید انرژی است

یک مقام مسئول گفت: از نگاه بهینه سازی یک واحد سرمایه گذاری معادل ٦ تا ۷ واحد در بخش تولید است.

حسینعلی محمدحسینی در میزگرد چالش‌های مدیریت تأمین گاز در ماه‌های سرد سال با بیان اینکه کشورهایی که به منابع خدادادی انرژی دسترسی ندارند، استراتژی متعددی را در بهینه سازی دنبال کرده‌اند، اظهار داشت: آژانس بین المللی انرژی مدون‌ترین گزارش را در حوزه مقایسه بین کشورهای مختلف ارائه داده و مهم‌ترین آن شاخص شدت است.

وی اضافه کرد: میزان انرژی که برای خلق یک واحد ثروت مصرف می‌شود، طی یک روند ۲۰ ساله بررسی شده است، همچنین طبق بررسی‌ها از کشورهای مختلف عمدتاً روند مصرف نزولی بوده، یعنی از سال ۲۰۰۰ تا ۲۰۲۲ کاملاً نزولی بوده اما در کشور ما بواسطه اینکه همه دستگاه‌ها به سمت افزایش عرضه بوده اند، تولید افزایش داشته و متأسفانه روند کنترل مصرف نه تنها ثابت نبوده بلکه افزایشی بوده است.مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز افزود: ایران و عربستان روند صعودی مصرف را طی کرده اند، شرکت گاز برنامه مفصلی در راستای بهینه سـازی دارد.وی ادامه داد: از نگاه بهینه سازی یک واحد سرمایه گذاری معادل ۶ تا ۷ واحد در بخش تولید است، به عبارت دیگر رقم سرمایه مورد نیاز برای بخش تولید ۷ تا ۱۰ برابر بخش بهینه سازی است. که متناسب با یک تا ۱۰ دلار در میادین است.اکنون بزرگترین چالش ما که ناترازی گاز بین عرضه و تقاضا است که امیدواریم برابر شود.

نیاز به سرمایه ۴ میلیارد دلاری برای هوشمند سازی شبکه گاز

سرپرست گازرسانی شـرکت ملی گاز ایران گفت: در راستای سیاستهای بهینه سازی مصرف گاز، پروژه‌ای چهار ساله برای هوشمندسازی شبکه تعریف شده که طبق برآوردها سرمایه لازم برای این کار ٤ میلیارد دلار است.

به گزارش ایسنا، سید جلال نورموسوی دیروز در میزگرد «چالش‌های مدیریت تامین گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال و برون رفت از آن» در پاسخ به سوال ایسنا، در خصوص برنامه ریزی‌های صورت گرفته برای کاهش مصرف و سرمایه لازم برای این کار اظهار کرد: در بحث هوشمندسازی علاوه بر احساس نیاز شرکت گاز برای این منظور الزام قانونی نیز وجود دارد. اکنون ۲۷ میلیون کنتور در کشور وجود دارد.وی با بیان اینکه برای شناسایی چالش‌ها طرح آزمایشی انجام شد و با دستور وزیر، کمیته راهبری هوشمندسازی را در شرکت ملی گاز پایه‌گذاری کردیم گفت: مشاوری برای طرح آزمایشی و اصلی انتخاب کردیم و در این راستا دانشگاه مالک اشتر کار خود را به عنوان مشاور از هفته گذشته آغاز کرد.سرپرست گازرسانی شرکت ملی گاز ایران افزود: این طرح آزمایشی سه مرحله دارد که شامل جمع‌آوری، انتقالو تجزیه و تحلیل داده‌ها بوده و لازم است پلتفرمی مناسب برای آن آماده شود.نورموسوی با با بیان اینکه بهینه سازی موتورخانه‌ها یکی از وظایف شرکت ملی گاز است افزود: با توجه به اینکه تعداد موتورخانه‌های بخش خانگی کمتر است و بیشتر از پکیج (آبگرمکن دیواری) استفاده می کنند، در ابتدا استقبال خوب نبود اما در ادامه ۳۵ هزار کنتور واحد خانگی و تجاری در سامانه ثبت نام شد و شرکت ملی گاز پس از پذیرش پیمانکار برای بهینه سازی ورود می کند.وی ادامه داد: تا کنون ۲۰ هزار موتورخانه خانگی و تجاری بهینه سازی شده و مصارف این دسته از مشترکان تا ۳۱ درصد کاهش مصرف سوخت را نشان می‌دهد.سرپرست گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه در بخش اداری و عمومی ۱۴ هزار موتورخانه در این بخش بهینه شده‌اند و تا کنون ۱۲۵ میلیارد تومان برای بهینه سازی موتورخانه‌ها هزینه کردیم، اظهار کرد: تعویض ۵۸ میلیون دستگاه بخاری برای بهینه سازی مصرف سوخت نیز در دستور کار است.وی ادامه داد: در این طرح بخاری‌های راندمان بالا با بخاری‌های فعلی تعویض می‌شود. به‌ازای هر خانوار یک بخاری تعویض می‌شود و با این کار تا ۱۵ درصد در مصرف سوخت صرفه جویی خواهد شد.

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