اخبار کوتاه

ایجاد ظرفیت صادرات برق ایران به ترکیه

مدیرعامل گروه مپنا گفت: اقدامات لازم برای صادرات برق ایران به ترکیه تقریبا تمام شده، اما هنوز اجرایی نشده است، ظرفیت خوبی برای صادرات برق به ترکیه ایجاد خواهد شد.

محمد اولیا، در نوزدهمین نمایشگاه آب در جمع خبرنگاران با بیان اینکه با بیان اینکه ظرفیت اسمی تولید برق کشور حدود ۹۲ هزار مگاوات است که از این رقم بالغ بر نیمی از آن به میزان حدودی ۴۵ هزار مگاوات توسط مپنا ساخته شده است، اظهار کرد: ظرفیت نیروگاهی احداث شده توسط گروه مپنا در هفته‌های اخیر از مرز ۵۰ هزار مگاوات گذشت که از این رقم ۴۵ هزار مگاوات در داخل کشور و ۵۰۰۰ مگاوات در خارج از کشور احداث شده است.وی با بیان اینکه حوزه‌هـــای آب، انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی در مجموعه گروه مپنا، موضوعاتی هستند که از این پس، بیش از گذشته روی آن متمرکز خواهیم شد، اظهار کرد: صنعت انرژی به سمت کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و رشد تجدیدپذیرها می‌رود و مپنا هم در همین راستا برای توسعه تجدیدپذیرها برنامه ریزی کرده است.مدیرعامل گروه مپنا با بیان اینکه از حدود ۱۰ سال پیش، مپنا در بخش نیروگاه‌های بادی فعالیت کرده که این فعالیت شامل ساخت تجهیزات نیروگاه‌های بادی، اجرا و بهره برداری از نیروگاه‌هایی مثل کهک، آغ کند، میل‌نادر و ... بوده است، گفت: قدیمی‌ترین نیروگاه خورشیدی مپنا در کهک ساخته شده و اکنون در حوزه خورشیدی، نیروگاه ۶۰۰ مگاواتی را برای فولاد مبارکه در دست ساخت داریم.اولیا با بیان اینکه در حوزه فنی، نیروگاه بادی پیچیدگی و سرمایه‌پذیری بیشتری نیاز دارد، تاکید کرد: در نیروگاه خورشیدی، پنل‌ها هم یک‌طرفه و هم دو طرفه است که پنل‌های دوطرفه که امروز بیشتر مورد استفاده قرار می گیرد، ۲۰درصد راندمان بیشتری دارد.وی با تاکید بر اینکه مپنا در زمینه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های خورشـــیدی برنامه ریزی کرده، به طوری که در برنامه دارد برای داخلی سازی تجهیزات، با سرمایه گذاران و سازندگان خارجی وارد شراکت شود، گفت: قیمت تجهیزات خورشیدی کاهشی و رو به توسعه است.مدیرعامل گروه مپنا افزود: اغلب پنل‌ها در حال حاضر وارداتی است اما در زمینه تولید اینورتر در مقیاس‌های کوچک در مجموعه مپنا در حال ساخت هستیم.وی با بیان اینکه هفت پروژه فعال تجدیدپذیر در بخش نیروگاه‌های بادی و خورشیدی با مجموع ظرفیت ۷۰۰ مگاوات در ۱۸ ماه آینده در دست ساخت خواهیم داشت، تاکید کرد: همچنین مذاکرات برای آغاز پروژه‌های جدید در حال انجام است.اولیا با بیان اینکه با اقدامات و برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته می توانیم سهم قابل توجهی در احداث نیروگاه‌های بادی و خورشیدی، به عنوان پشتوانه توسعه تجدیدپذیرها داشته باشیم، گفت: برای ۶۵۰ مگاوات ساخت نیروگاه خورشیدی در دو کشور در حال مذاکره هستیم که ظرفیت یکی از این نیروگاه‌ها ۳۰۰ مگاوات است که امیدواریم در این هفته نهایی شود.وی با اشاره به اقدامات صورت گرفته در حوزه بازچرخانی آب، گفت: پروژه مهمی را برای تصفیه و انتقال پساب دو شهر فولادشهر و زرین شهر به منظور تأمین آب کارخانه ذوب آهن اصفهان در دست اجرا داریم.

◆

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت:

پیگیری مستمر شرکت ملی نفت برای جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: شرکت ملی نفت ایران برای جمع‌آوری گازهای مشعل غرب کارون پیگیری مستمری دارد.

به گزارش شرکت مهندسی و توسعه نفت، ابوذر شریفی در نشست قبل از آغاز ارسال آخرین مرحله گازهای همراه نفت میدان یادآوران که با حضور داوود میرشکار، مدیرکل حفاظت محیط زیست استان خوزستان و ایاد مطوری، فرماندار هویزه انجام شد، با بیان اینکه برای نخستین بار در میدان‌های غرب کارون شاهد کاهش ۹۸ درصد از گازهای مشعل در یک میدان هستیم، افزود: با تلاش همکارانمان در طرح توسعه میدان یادآوران و راه‌اندازی کمپرسورهای گازی نفت سنگین جمع‌آوری این بخش از گاز تولیدی نیز فراهم و ارسال آن به تأسیسات NGL ۳۲۰۰ آغاز شد. وی ادامه داد: آغاز این عملیات با ارســـال ۸۵ میلیون فوت‌مکعب در ســـال گذشته شروع و هم‌اکنون بیش از ۱۱۶ میلیون فوت‌مکعب گاز به کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ ارسال می شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت در پایان اظهار کرد: با روی کار آمدن دولت سیزدهم و اهتمام وزارت نفت به راه‌اندازی کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و برنامه‌ریزی و پیگیری‌های مســـتمر شرکت ملی نفت برای جمع‌آوری کامل گازهای مشعل در منطقه غرب کارون و با توجه به کارهای انجام‌شده تاکنون امید می‌رود در دیگر میدان‌های نفتی غرب کارون از جمله دارخوین، سپهر و جفیر و آزادگان نیز در خصوص جمع‌آوری گازهای مشعل و به‌دنبال آن ایجاد ارزش افزوده، جلوگیری از هدررفت منابع ملی و کاهش آلاینده‌های محیط زیســـت گام‌های مهمی برداشته شود.

◆

در پی انجام موفق عملیات تعمیرات اساسی محقق شد

ثبت رکورد تازه تولید ماهانه مونوکسید کربن در پتروشیمی فن‌آوران

شرکت پتروشیمی فن‌آوران موفق به ثبت رکورد جدید تولید ماهانه محصول مونوکسید کربن در دی‌ماه امسال به مقدار ۱۰ هزار و ۴۶۲ تن شد.

به گزارش شرکت پتروشیمی فن‌آوران، عملیات تعمیرات اساسی این واحد در آبان‌ماه امسال با توجه به راهبردهای مدون این شرکت در عرصه تولید پایدار و مستمر با رویکرد افزایش بهره‌وری انجام و زمینه ثبت رکورد تازه تولید ماهانه محصول مونوکسید کربن در دی‌ماه فراهم شد.رکورد قبلی تولید ماهانه مونوکسید کربن مربوط به فروردین‌ماه ۱۳۹۴ با تولید ۱۰ هزار و ۳۹۶ تن بوده است.پتروشیمی فن‌آوران با تولید محصولات با کیفیت در سطح استانداردهای جهانی همسو با تحقق انتظارات ذی‌نفعان، پایداری و کمیت تولیدات را نیز همواره مدنظر قرار داده است تا بتواند چشم‌انداز مترقی و پیشرو در تولید محصولات اصلی را با نگاه توسعه‌نگر به زنجیره ارزش محصولات در حوزه صنایع پایین‌دست و سودآوری پایدار در افق ۱۴۰۵ محقق سازد.

◆

قیمت نفت تثبیت شد

قیمت نفت در پی عوامل متفاوت تأثیر گذار بر عرضه و تقاضا و بررسی آنها از سوی سرمایه‌گذاران در بازارهای جهانی و در عین حال چشم‌انداز محتاطانه درباره چین ثابت‌ماند.

از آنجا که معامله‌گران در حال بررسی نگرانی‌های ناشی از شرایط متناقض عرضه و تقاضا ناشی از افزایش تنش‌ها در خاورمیانه و شرایط مبهم رشد اقتصادی چین تا مختل شدن تولید نفت در ایالات متحده آمریکا به‌دلیل ســـردی هوا، هستند، قیمت نفت در معاملات روز سه‌شنبه (سوم بهمن‌ماه) بازارهای جهانی ثابت ماند.نفت خام شـــاخص برنت دریای شمال تا ساعت ۷ و ۲ دقیقه صبح روز سه‌شـــنبه به وقت گرینویچ در بازار آی‌سی‌ئی لندن با ۲ ســـنت افزایش، ۸۰ دلار و ۸ سنت برای هر بشکه معامله شد.قیمت نفت خام شاخص دبلیوتی‌آی آمریکا در معاملات بازار بورس نیویورک (نایمکس) با ۳ سنت افزایش به ۷۴ دلار و ۷۹ سنت برای هر بشکه رسید.هر دو شاخص نفتی در معاملات روز دوشنبه حدود ۲ درصد افزایش یافتند، زیرا حمله پهپادهای اوکراینی به پایانه صادرات سوخت «آست لوگا» (Ust-Luga) شرکت نواتک روسیه نگرانی‌ها درباره عرضه و قیمت‌ها را افزایش داد.تحلیلگران بر این باورند که احتمال می‌رود شرکت نواتک روسیه ظرف چند هفته دیگر فعالیت گسترده خود در این تأسیسات را از سر خواهد گرفت.به گفته تحلیلگران مؤسسه «ای‌ان‌زد ریسرچ» (ANZ Research)، در حالی که آسیب به اسکله‌های بارگیری در پایانه شرکت نواتک تنها برای مدت کوتاهی بر صادرات تأثیر گذاشت، این اقدام چشم‌انداز جنگ روسیه و اوکراین را افزایش می‌دهد و وارد مرحله‌ای تازه می کند که شاید زیرساخت‌های کلیدی انرژی دو طرف هدف حمله قرار گیرد.ائتلاف نیروهای آمریکایی و بریتانیایی در خاورمیانه در دور تازه حمله‌ها به مواضع حوثی‌ها یمن، محل ذخیره‌سازی زیرزمینی آنها و قابلیت‌های موشکی و نظارتی مورد استفاده این گروه را هدف قرار دادند.حمله حوثی‌ها به کشتی‌های تجاری و نفتکش‌ها در دریای سرخ و اطراف آن باعث اختلال در کشتیرانی جهانی شده و نگرانی از تورم را برانگیخته است.برخی تحلیلگران نیز به‌دلیل تضادهای مداوم به عوامل بنیادی بازار در کوتاه‌مدت خوش‌بین بودند.لئون لی، تحلیلگر مؤسسه «سی‌ام‌سی مارکتز» مستقر در شانگهای در این باره گفت: بدون نگرانی از رکود اقتصادی، تأثیر سرمای شدید بر تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا و تشدید درگیری‌های ژئوپلیتیکی همچنان از قیمت نفت حمایت می کند. مقام‌های تأسیسات خط لوله ایالت داکوتای شمالی روز دوشنبه (دوم بهمن‌ماه) اعلام کردند که ۲۰ درصد از تولید نفت داکوتای شمالی به‌دلیل سرمای شدید و چالش‌های عملیاتی متوقف شده است.با این حال، نگرانی‌ها درباره بهبود شرایط اقتصادی چین و در پی آن تقاضای نفت، افزایش قیمت نفت را محدود کرده است، زیرا اژدهای زرد بزرگ‌ترین واردکننده نفت خام در جهان است.سیاستگذاران چینی مجموعه‌ای از اقدام‌ها را برای تقویت شرایط اقتصادی به کار گرفته‌اند، اما مصرف داخلی همچنان پایین است و معامله‌گران نفت را درباره چشم‌انداز تقاضا نگران کرده است.

◆

شرکت‌های توزیع نیروی برق از پرداخت مالیات معاف شدند

نمایندگان مجلس شورای اسلامی نقل و انتقال اموال و دارایی‌ها از شرکتهای توزیع نیروی برق به شرکت مادر تخصصی توانیر و بالعکس از سال ۱۳۹۶ به بعد را از پرداخت سود سهام ابرازی و هرگونه مالیات معاف کردند.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جلسه نوبت صبح دیروز سه‌شنبه سوم بهمن ۱۴۰۲ در جریان رسیدگی به گزارش کمیسیون تلفیق لایحه بودجه سال ۱۴۰۳ در بخش درآمدی با تصویب بندهای ح و خ تبصره هفت این لایحه به شـــرح زیر موافقت کردند:«ح- نقل و انتقال اموال و دارایی‌ها از شرکتهای توزیع نیروی برق به شرکت مادر تخصصی توانیر و بالعکس از سال ۱۳۹۶ به بعد (مشروط به ثبت اطلاعات اموال غیرمنقول شرکت‌های مذکور در سامانه «سادا» وزارت امور اقتصادی و دارایی) از پرداخت ســـود سهام ابرازی و هرگونه مالیات معاف است.خ- وزارت نیرو مکلف است درآمدهای حاصل از اصلاح بهای برق صنایع موضوع ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق مصوب سال ۱۴۰۱ را تا سقف چهارصد هزار میلیارد (۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال هزینه نماید.»

ایران سومین کشور جهان در ساخت خطوط لوله انتقال گاز است

یک موسسه بین المللی از ساخت حدود ۷۰ هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز در جهان خبر داد و اعلام کرد چین، هند و ایران بیشـــترین سهم را در این زمینه دارند.

موسسه تحقیقاتی گلوبال انرژی مانیتور طی گزارشی اعلام کرد ۶۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال گاز در دنیا در دست ساخت است که این رقم نسبت به سال قبل رشد ۱۸ درصدی داشته است. هزینه ساخت این پروژه ها در حدود ۲۰۰ میلیارد دلار برآورد شده است.

بر اساس این گزارش ۸۰ درصد از پروژه های ساخت خط لوله گاز دنیا در قاره آسیا متمرکز است و سه کشور چین، هند و ایران به ترتیب بیشترین سهم را از ۶۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر پروژه در دست ساخت خط لوله گاز در جهان را به خود اختصاص داده اند.

چین بیشترین سهم را در این زمینه دارد. این کشور در حال ساخت ۳۰ هزار و ۳۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال گاز در قالب ۱۵۰ پروژه است. هند که در حال توسعه و مدرن سازی شبکه انتقال گاز خود است در رتبه دوم از این نظر قرار گرفته است و قصد دارد تا سال ۲۰۲۵ طول شبکه انتقال گاز خود را دو برابر کند. این کشور در حال ساخت ۱۵ هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز با هزینه ۲۶٫۲ میلیارد دلار است.

ایران در رتبه سوم جهان از نظر طول خطوط لوله گاز در حال ساخت قرار گرفته است. این کشور هم اکنون در حال ساخت پنج هزار کیلومتر خط لوله با هزینه ۱۷٫۸ میلیارد دلاری است.

ایران اکنون در حال ســـاخت خط لوله سراسری شماره ۱۱ به طول ۱۲۰۰ کیلومتر اســـت که قرار اســـت با هزینه چهار میلیارد دلاری در ســـال ۲۰۲۶ تکمیل شود. ظرفیت این خط ۴۰ میلیارد مترمکعب در سال پیش بینی شده است. خط لوله سراسری شماره ۹ نیز پس از تاخیرهای مکرر در سال ۲۰۲۲ در دولت ســـیزدهم کلید زده شده است. این خط که به لحاظ طول، ششمین خط لوله انتقال گاز در دست ساخت در جهان است به ایران کمک می کند نیازهای خود در اوج تقاضای گاز برای بخش خانگی و صنعت را تامین کند. طول این خط ۱۹۰۰ کیلومتر است که با بهره برداری می تواند ۴۰ میلیارد مترمکعب گاز را در سال منتقل کند. هزینه پیش بینی شده برای ساخت این خط ۳٫۴ میلیارد دلار برآورد شده است.

علاوه بر در دســـت ساخت بودن پنج هزار کیلومتر خط لوله انتقال گاز در ایران ساخت ۱۶۰۰ کیلومتر خط لوله با هزینه ۹٫۹ میلیارد دلار نیز در مرحله طراحی و پیشنهاد قرار دارد.

این گزارش همچنین به موضوع واردات گاز پاکستان از ایران اشاره کرده و نوشته ایران خط لوله لازم برای این پروژه در خاک خود را تکمیل کرده اما پاکستان به رغم تعهدات خود نتوانسته خط لوله انتقال گاز ایران را در داخل مرز خود بســـازد. مقامات پاکستانی در اوت سال ۲۰۲۳ برای فرار از جریمه سنگین قرارداد با ایران مدعی وضعیت فورس ماژور شدند که البته ایران آن را نپذیرفته و از جریمه تا ۲۰ میلیارد دلاری پاکستان سخن گفته است.

روسیه، پاکستان، آمریکا، نیجریه، ایتالیا، آرژانتین و کانادا نیز به ترتیب در رتبه های چهارم تا دهم از نظر طول خطوط لوله در حال ســـاخت برای انتقال گاز قرار گرفته اند. کل خطوط لوله انتقال گاز که در آمریکا در دست ساخت است ۱۵۰۰ کیلومتر با هزینه ۱۱٫۵ میلیارد دلاری محاسبه شده است.

◆

۱۶ استان و ۲۸ شهر در شرایط خاص منابع آبی

برنامه‌ای برای جیره‌بندی آب نداریم

مدیرعامل شـــرکت آب و فاضلاب کشـــور گفت:۱۶ استان و ۲۸ شـــهر در شرایط خاص منابع آبی قرار دارند که تدابیر لازم برای تامین آب آنها در نظر گرفته شده است.

هاشم امینی دیروز در حاشیه نوزدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت آب درباره این‌که آیا جیره‌بندی آب در کشور اعمال می‌شود، گفت: تمام همت وزارت نیرو این است که در پیک مصرف تامین آب شرب را داشته باشد، در سال گذشته چهار استان سیستان و بلوچستان، گلستان، مشهد و تهران با شرایط خاص منابع آبی مواجه بودند که تلاش کردیم و با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، هیچ خللی در تامین آب شرب و بهداشت این استان‌ها ایجاد نشد.وی ادامه داد: امسال نیز برنامه ریزی شده که آب شرب و بهداشت را در ۱۶استان و ۲۸ شهر که شرایط خاص دارند تامین کنیم.او با تاکید بر این‌که هیچ برنامه‌ای برای جیره‌بندی آب نداریم، اظهار کرد: شهرهای دارای تنش آب متناسب با بارش و حجم آبی که در دسترس قرار می‌گیرند، طبقه‌بندی می‌شوند و هر سال نیز پروژه‌هایی را متناسب با میزان ناترازی تدوین می‌کنیم.

به گفته وی ۳۳۹ شهر دارای تنش آبی هستند که این عدد نسبت به سال گذشته افزایش پیدا کرده اســـت. ۲۶ استان زیر نرمال، چهار استان نرمال و یک استان فرانرمال است.مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب کشور گفت: در شرایطی که با کاهش باران مواجه هستیم باید شرایطی اتخاذ شود تا بتوانیم بیشترین بهره‌وری را از منابع آبی کشور داشته باشیم. استفاده از پساب به عنوان یک منبع غیرمتعارف برای به چرخش درآوردن موتور صنعت کشور مورد توجه قرار گرفته و روی این مساله نیز اقداماتی انجام داده‌ایم.

وی اضافه کرد: موضوع بعدی بحث مدیریت مصرف آب است با توجه به این‌که ما در چهارمین سال سنوات خشکسالی قرار داریم و در ۵۵ سال گذشته رتبه ۵۱را داریم، لازم است که به منابع آبی توجه بیشتری شود.

امینی با بیان این‌که منابع آب زیرزمینی به دلیل عدم تغذیه دچار ناترازی شده اســـت، گفت: ضمن این‌که باید یک مدیریت درست در حوزه منابع آبی داشته باشیم باید در حوزه مصرف نیز مدیریت صورت گیرد که بخشی از این مدیریت به سامانه‌های تله‌متری مربوط می‌شود. در واقع شاه‌بیت بحث ما توجه به کاهش بارش‌ها و پیش‌بینی سازمان هواشناسی در این راستا است که توجه به منابع آبی را بیش از هر زمان نشان می‌دهد.

وی با تاکید بر این که از مهرماه سال جاری که سال آبی جدید شروع شد کلیه طرح‌های کشور را مورد رصد و پایش قرار دادیم و با توجه به حجم بارش‌ها میزان ناترازی همه شهرها را رصد کردیم، گفت: تاکنون همه پروژه‌های اضطراری و رفع تنش آبی برای تابســـتان سال ۱۴۰۳ احصا شده و مجموعه وزارت نیرو در تلاش است این پروژه‌ها را به ثمر برساند تا با کمترین تنش تابستان را پشت سر بگذاریم اما برای این موضوع نیازمند همکاری مشترکان هستیم.

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب کشور با اشاره به آخرین وضعیت تامین آب شـــرب و بهداشت در کشور اظهار کرد: در حال حاضر در سطح کشور در حوزه شهری ۹۹٫۹ درصد و در حوزه روستایی ۸۷ درصد مشترکان تحت پوشش آب شرب هستند که قصد داریم تا پایان این دولت جمعیت تحت پوشش روستایی را به ۹۲ درصد برســـانیم.وی با بیان این‌که ۱۶۹ تصفیه‌خانه آب در دستور کار داریم که حدود ۲۱٫۶ میلیون مترمکعب در کنار این تصفیه‌خانه‌ها مخازن داریم و حجم خطوط انتقال نیز ۱۴۶ کیلومتر است. در بخش فاضلاب نیز جمعیت تحت پوشش ۵۴ درصد است، حجم خروجی پساب از این تصفیه‌خانه‌ها یک میلیارد و ۶۴۰ میلیون مترمکعب تخمین زده می‌شود. براساس آخرین آمار ۲۲۶ تصفیه‌خانه احداث شده و طول خطوط انتقال شبکه فاضلاب نیز ۳۸۰۰ کیلومتر است.

مدیرعامل شـــرکت آب و فاضلاب کشـــور با تاکید بر این که براساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته ۶۴ درصد پروژه‌ها در دولت ســـیزدهم در بخش آب و ۵۱ درصد پروژه‌ها در بخش فاضلاب محقق شـــده است، گفت: در حوزه آب شـــیرین کن‌ها نیز اقدامات متعددی صورت گرفته به طوری که از ۱۰۵ سامانه آب شیرین کن که قرار بود، اجرایی شود تاکنون ۸۴ سامانه با ظرفیت ۱۰۰ هزار مترمکعب در ثانیه احداث شده است.امینی با اشاره به آخرین وضعیت پیشرفت پروژه‌های آبرسانی اظهار کرد: تاکنون ۳۶۴۰ روستا را آبرسانی کرده‌ایم و با تامین اعتباری که اخیرا از سوی سازمان برنامه و بودجه کشور انجام شد پروژه‌ها مجدد استارت خورده است.

وی در خصوص پروژه‌های اضطراری که در حوزه آب تدوین شده است، گفت: ۱۹۸۴ پروژه را طراحی کرده‌ایم که به واسطه آنها تاب‌آوری شبکه افزایش یابد که تاکنون حدود ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و با اجرای آنها میزان تنش آبی در شهرها کاهش می‌یابد.

◆

درخشش کارکنان صنعت نفت در دل تحریم‌ها با افزایش تولید

معاون وزیر در توسعه و مدیریت منابع انسانی گفت: کل ارکان صنعت نفت بر سه محور سرمایه‌گذاری، فناوری و نیروی انسانی پایدار است و با توجه به تحریم‌های سنگین در دو سال اخیر کارکنان خـــدوم صنعت نفت خوش درخشـــیدند و با عزم و تلاش خود توانستند افزایش تولید قابل توجهی را در دولت سیزدهم رقم بزنند.

مهدی علی‌مددی ظهر دیروز (سه‌شنبه، سوم بهمن‌ماه) در پانزدهمین نشست شورای راهبری توسعه مدیریت صنعت نفت اظهار کرد: با توجه به دغدغه ریاست‌جمهوری در موضوعات عملکرد و بهره‌وری و تأکید ویژه مقام عالی وزارت در این زمینه، پس از جلســـه شورای معاونان، مهم‌ترین جلسه در صنعت نفت، جلسه شورای راهبری توسعه مدیریت صنعت نفت است.

وی با بیان اینکه باید به ظرفیت درونی صنعت نفت توجه ویژه‌ای شود، افزود: ما مسئولیت سنگینی به‌عهده داریم و باید بتوانیم زحمت‌های کارکنان صنعت نفت را به منصه ظهور برسانیم. سال ۱۴۰۱ سه شرکت توانستند بخشی از زحمات و فعالیت‌های خود را در آوردگاه ارزیابی دستگاه‌ها به‌نمایش بگذارند، اما شرکت ملی نفت ایران با توجه به زحمت‌های بسیار، به‌دلیل نبود ارتباط مؤثر با مجموعه سازمان اداری و استخدامی کشور نتوانست عملکرد خود را به‌خوبی نمایش دهد.

معاون وزیر در توسعه و مدیریت منابع انسانی با تأکید بر اینکه صنعت نفت، صنعتی تخصصی اســـت و باید به آن توجه ویژه‌ای شود، گفت: تمامی برنامه‌های دولت پیرامون فعالیت‌های صنعت نفت ترسیم می‌شود، از این رو باید تلاش مضاعفی در این بخش داشته باشیم تا بتوانیم به عملکرد واقعی صنعت نفت دست یابیم.

مددی در پایان یادآور شد: مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی صنعت نفت، قلب تپنده این صنعت است و باید بخشـــنامه‌های صادره در موارد مختلف به‌صورت ویژه و از طریق مطالبه از شرکت‌ها از سوی این مدیریت پیگیری شود تا در رسیدن به اهداف ما را یاری برساند.

بر اســـاس این گزارش در پایان این نشست از علی فروزنده، رئیس کارگروه روابط عمومی، علی غرایاق زندی، رئیس کارگروه مهندسی ساختار و بهره‌وری، حامد هاشـــمی ملایری، رئیس کارگروه توســـعه دولت الکترونیک، مرتضی رضیئی، رئیس کارگروه ســـلامت اداری و صیانت از حقوق شهروندی، امید شاکری، مدیرکل سیاست‌گذاری، برنامه‌ریزی راهبردی و مدیریت انرژی، جواد یزدیان، مدیرکل منابع انسانی ستاد و رئیس کارگروه پشتیبانی و جمعی دیگر از مدیران صنعت نفت به‌عنوان متولیان و دســـت‌اندرکاران کارگروه‌های برتر در زمینه کسب نتایج برتر در ارزیابی عملکرد وزارت نفت در سال ۱۴۰۱ تقدیر و تجلیل شد.

هیدروژن وارد سبد سوختی کشور می‌شود

مدیر عامل شـــرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: ســـاز و کاری لحاظ شـــده است تا هیدروژن به عنوان یک سوخت پاک در کنار بنزین و سی‌ان‌جی قرار بگیرد، البته برای این کار قیمت‌گذاری حامل های انرژی می تواند تاثیر زیادی داشته باشد.

جلیل سالاری با اشاره به لزوم تنوع بخشی به سبد سوخت کشور، اظهار کرد: در شرایط فعلی که با ناترازی سوخت و افزایش مصرف در این بخش مواجهیم، لازم است که به موضوع تنوع‌بخشی سبد سوخت توجه شود. وی افزود: در ۱۰ پالایشگاه کشور روزانه ۱۸ تا ۲۰ میلیون متر مکعب گاز مصرف می‌شـــود، همچنین ۳۰ میلیون خودروی سبک و موتورسیکلت در چرخه حمل و نقل ایران فعال است که روزانه ۱۱۵ میلیون لیتر بنزین مصرف می کنند که با استانداردهای جهانی همخوانی ندارد.او با بیان اینکه ۸۰۰ تا ۹۰۰ هزار خودروی سنگین پایه دیزلی در چرخه حمل و نقل حضور دارند که روزانه ۶۳ میلیون لیتر نفت‌گاز مصرف می کنند، اظهار کرد: در حوزه نیروگاه‌ها نیز در روزهای اخیر ۷۰ میلیون لیتر نفت‌گاز مصرف شده است.

ســـالاری با بیان اینکه ۱۶ پروژه برای تولید هیدروژن از ســـوخت فسیلی با CCUS عملیاتی شده که تولید سالانه‌اش میزان کم ۷۰۰ هزار تن است، اظهار کرد: ۵۰ پروژه در دست توسعه است، عموماً در آمریکا و کانادا هستند و تا سال ۲۰۳۰ به ظرفیت تولیدی ۹ میلیون تن می‌رسند.

وی با بیان اینکه هزینه پیل‌های سوختی خودرو از سال ۲۰۰۸ به‌دلیل پیشرفت فناوری و فروش رو به رشـــد خودروهای الکتریکی پیل سوختی حـــدود ۷۰ درصد کاهش یافته اســـت، گفت: دستیابی به اهداف کربن‌صفر تا سال ۲۰۵۰ به سرمایه‌گذاری یک تریلیون و ۲۰۰ میلیارد دلاری در بخش هیدروژن نیاز دارد. او با اشـــاره به لزوم تکمیل زنجیره ارزش و ســـود محوری، گفت: روزانه در ۱۰ پالایشگاه نفت، حدود ۳۰۰ میلیون فوت مکعب هیدروژن تولید شده و در کشور مصرف می‌شود. وی با بیان اینکه با توجه به شرایط استانداردهای زیست‌محیطی به‌دنبال واحدهای شکست‌مولکولی در مجاورت هیدروژن هستیم، تاکید کرد: تولید هیدروژن با توجه به منابع موجود هزینه‌بر است. با این حال هیدروژن در سبد سوخت کشور می‌تواند جایگاه داشته باشد، به شرط آنکه نسبت به حامل‌های انرژی نگاه ویژه داشته باشیم.

وی با بیان اینکه با توجه به قیمت‌های فعلی گاز طبیعی در کشور، قیمت تمام شده یک تن هیدروژن معادل ۴۰۰ دلار است، اظهار کرد: باید شرایطی فراهم شود که ورود هیدروژن به سبد سوخت کشور پتانسیل اقتصادی داشته باشد.

سالاری با تاکید بر لزوم تنوع بخشی به سبد سوخت، اظهار کرد: در شرایط فعلی چاره ای جز تنوع بخشی به سبد سوخت وجود ندارد و باید برای این مهم ساز و کارهایی درنظر گرفته سود.

◆

قیمت‌جدید گاز و برق اعلام شد

نمایندگان مجلس در مصوبه‌ای تعرفه برق و گاز واحدهای مسکونی و تجاری را در سال آینده تعیین کردند.

نمایندگان مجلس شـــورای اسلامی در جلسه علنی نوبت صبح دیروز و در جریان بررسی بخش درآمدی لایحه بودجـــه ۱۴۰۳، اجزای ۱ و ۲ بند (ص) تبصره هفت این لایحه را تصویب کردند.

۱- عـــوارض موضـــوع مـــاده (۵) قانـــون حمایت از صنعت برق کشـــور مصوب ســـال ۱۳۹۴ به میزان ۱۰ درصد مبلغ برق مصرفی در ســـقف ۸۹ هزار میلیارد ریال تعیین می‌شـــود؛ مشـــترکان برق روستایی و عشـــایری مجاز، از شمول حکم این جزء معافند.

۲- به استناد ماده (۱۲) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) به هر یک از وزارتخانه‌های نفت و نیرو از طریق شـــرکتهای تابعه ذیربط اجازه داده می‌شـــود ماهانه از هر واحد مسکونی مشترکان گاز مبلغ ۴ هزار ریال، از هر واحد مسکونی مشترکان برق مبلغ ۳ هزار ریال و از هر یک از واحدهای تجاری مشترکان گاز و برق مبلغ ۳۰ هزار ریال أخذ و به عنوان منابع داخلی نزد خزانه داری کل کشور واریز کنند.

وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند گزارش مبالغ پرداختی شرکتهای بیمه‌ای از محل منابع این جزء را از شرکتهای مذکور، أخذ نمایند. شرکتهای بیمه‌گر با هماهنگی وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند با صدور بیمه‌نامه، مشترکان را از حقوق خود مطلع و متناسب با مبلغ دریافتی شرکت بیمه مربوط، خسارات واردشده را جبران نمایند.

ده سال دیگر نفتی برای صادرات نداریم !

طبق گزارش صندوق توسعه ملی، این احتمال وجود دارد که از سال ۱۴۱۲ تولید و مصرف نفت ایران با هم برابر شـــده و حتی بدون وجود تحریم‌های آمریکا نیز با افزایش مصرف و کاهش برداشت‌ها، رقم صادرات نفت ایران به صفر برسد.

«رســـاندن صادرات نفت ایران به صفر»، رویای ناکام ترامپ رئیس‌جمهور سابق آمریکا بعد از آغاز دوره دوم تحریم‌ها بود؛ رویایی که بعد از او جو بایدن نیز با اعمال بیش از ۱۸۰ تحریم جدید نفتی دنبال کرد اما رقم فروش نفت کشور اکنون به روزانه ۱٫۴ میلیون بشکه افزایش یافته است.اما انحراف درآمدهای نفتی دولت از سرمایه‌گذاری در بالادست صنعت نفت به مصارف هدفمندی یارانه‌ها در تبصره ۸ بودجه ۱۴۰۳ می‌تواند حتی بدون تحریم‌ها نیز صادرات نفت ایران را به صفر برساند.صندوق توسعه ملی در گزارشی اعلام کرد که با ادامه روند فعلی افت تولید و افزایش مصرف، «ایران تنها حدود یک دهه با تبدیل‌شدن از صادرکننده به واردکننده نفت فاصله دارد» و در سال ۱۴۱۲ تراز نفت ایران نیز صفر می‌شود.طبق گزارش شرکت ملی نفت، در ابتدای دولت سیزدهم تولید نفت ایران روزانه ۲٫۱ میلیون بشکه بود اما امروز این رقم به ۳٫۴ میلیون بشکه افزایش یافته و ظرفیت تولید نفت نیز به ۳٫۸ میلیون بشکه پیش از تحریم‌ها بازگشته است که البته حفظ آن به انجام سرمایه‌گذاری وابسته است.هشدارها درباره افت تولید نفت ایران درحالی است که وزیر نفت جواد اوجی از برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت ایران به ۵٫۷ میلیون بشکه در روز در ۸ سال آینده خبر می‌دهد، برنامه‌ای که البته به سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیارد دلاری منوط شده است.از ابتدای آغاز برنامه‌های توسعه، حتی در شرایط غیرتحریمی و حضور غول‌های نفتی دنیا نیز رقم تولید نفت کشور از ۴٫۲ میلیون بشکه فراتر نرفته است.

مراقب افزایش قیمت قبوض برق باشید!

مدیرعامل توانیر با اشاره به این که الگوی ماهیانه مصرف برق در زمستان نسبت به دوره گرم سال متفاوت است، خواستار دقت هموطنان در استفاده از وسایل برقی گرمایشی شد.

مصطفی رجبی مشهدی با بیان این که الگوی مصرف بـــرق ماهانه ۳۰۰ کیلووات ســـاعت در ماه‌های گرم اســـت که این رقم در زمســـتان به ۲۰۰ کیلووات ساعت کاهش می‌یابد، تصریح کرد: با توجه به اینکه تعرفه برق برای مصارف بیش از الگو به صورت پلکانی و غیر یارانه ای افزایش می‌یابد و قبوض افزایش پیدا می کند، استفاده از وسایل گرمازای برقی مانند هیترها، اسپیلیت‌های ایستاده و... باعث افزایش شدید مصرف برق می‌شود.

رجبی مشهدی گفت: استفاده از وسایل گرمازای برقی در فصل زمستان باعث افزایش مصرف برق و در نتیجه بالا رفتن قبوض برق مشترکان را به دنبال خواهد داشت.

مدیرعامل توانیر با توجه به برودت هوا و افزایش مصرف گاز و برق، در اکثر نقاط کشـــور از هم‌وطنان درخواست کرد با رعایت چند نکته ساده و کاربردی از جمله تنظیم دمای وسایل گرمایشی منزل بین ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد و عایق‌بندی در و پنجره‌های منازل خود به تأمین گاز و برق پایدار کمک کنند.

به طور کلی افزایش میزان مصرف برق هیتر برقی به دو عامل میزان ساعات روشن بودن و توان دستگاه بستگی دارد. بنابراین هر چه این دو عدد بالاتر باشند؛ مصرف برق نیز بیشتر است.

همچنین در صورت استفاده کولرهای گازی و اسپیلیت‌ها در حالت گرمایش به روش هیت پمپ (کمپرسور)، مصرف برق این نوع وسایل از حالت سرمایش آن نیز بیشتر خواهد بود.

◆

پیش‌بینی تولید حداقل ۳۰۰۰ مگاوات انرژی تجدیدپذیر در تهران تا سه سال آینده

معاون اقتصادی استاندار تهران ابراز امیدواری کرد: پیش بینی می‌شود در صورت اصلاح فرایندها، تا سه سال آینده حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد برق تهران با تولید ۳۰۰۰ تا ۵۰۰۰ مگاوات از محل توســـعه انرژی‌های تجدیدپذیر تامین شود.

محمد علیمهری اظهار کرد: در استان تهران مثل دیگر جاهای کشـــور، ناترازی برق در سال ۱۴۰۰ با دشواری همراه شده بود اما با تمهیداتی که در دولت انجام شد بخشی از این ناترازی‌ها جبران شد.

وی ادامه داد: با توجه به اینکه استان تهران یک استان خاص است یک سری محدودیت‌ها وجود دارد؛ از جمله آنکه در شعاع ۱۲۰ کیلومتری تهران، امکان احداث نیروگاه جدید وجود ندارد، ضمن اینکه از نظر انتقال برق نیز با محدودیت مواجه هستیم زیرا در حال حاضر خطوط انتقال برق در تهران با ظرفیت کامل کار می کنند.

معاون استاندار تهران ادامه داد: به هر حال ناگزیر هستیم در محل مصرف، تولید برق داشته باشیم. در این زمینه نیز در دو حوزه می توانیم کار کنیم؛ یکی در حوزه ویژه انرژی خورشیدی و دیگری نیروگاه های کوچک‌مقیاس است. همچنین با همکاری ساتبا برای ساخت ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی قرارداد منعقد کردیم و بحث واگذاری زمین نیز انجام شده است.

وی از پیش بینی ساخت حداقل ۵۰۰۰ واحد کوچک مقیاس خانگی در اســـتان تهران خبر داد و اظهار کرد: سه روستا از هر کدام از شهرهای پاکدشت و ورامین به عنوان شهرهای پایلوت انتخاب شده اند تا نیروگاه‌های کوچک مقیاس خانگی در این مناطق ساخته شوند. اگر در این شهرها موفق باشیم می توانیم به سرعت این موضوع را به کل استان گسترش بدهیم و ساخت حداقل ۵۰۰۰ واحد کوچک مقیاس در این بخش پیش بینی می شود.

معاون استاندار تهران از نهایی شـــدن استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر بر روی سقف مدارس در حضور معاون وزیر نیرو خبر داد و تصریح کرد: اســـتفاده از انرژی تجدیدپذیر بر روی سقف مدارس مدارس مد نظر اســـت که این موضوع امروز با حضور معاون وزیر نیرو نهایی شد. سرمایه‌گذار برای تحقق این موضوع وجود دارد و قرار شد در این زمینه، یکی از شهرستان‌های استان تهران به عنوان پایلوت انتخاب شود.

وی با بیان اینکه با تمهیدات خوب وزارت نیرو و پیگیری های ساتبا، عددها برای ورود سرمایه‌گذار بسیار جذاب هستند؛ ادامه داد: اکنون دو شـــهرک صنعتی در استان تهران اعلام آمادگی کرده‌اند؛ در حال مذاکره با ۵ شهرک دیگر هستیم که امیدواریم این شـــهرک‌ها نیز ورود کنند؛ ما هم آمادگـــی لازم را برای تخصیص زمین داریم تا شـــهرک‌های صنعتی بتوانند حدود ۳۵ درصد برق مصرفی‌شان را تولید کنند همچنین می‌توانند از تخفیفات در نظر گرفته شده بهره‌مند شوند و می‌توانند در تابستان قطعی برق نداشته باشند.

معاون اســـتاندار با تصریح بر اینکه ادارات از سال آینده باید ۲۰درصد برق خود را یا از تابلوی بورس خریداری کند یا اینکه خودشان نیروگاه تاسیس کنند، عنوان کرد: باید در این زمینه بررسی کنیم که چگونه می‌توان به صورت تجمیعی جایی را خارج از تهران در نظر بگیریم و همه ادارات سرمایه‌گذاری خود را آنجا انجام دهند و در همین مکان برق خورشیدی‌شـــان را تولیدکنند.

وی با توصیف چشم انداز استان تهران برای استفاده از انرژی تجدید پذیر خاطرنشان کرد: برای دوره سه ساله ساخت حداقل ۳۰۰۰ تا ۵۰۰۰ مگاوات انرژی تجدیدپذیر پیش بینی شده و اگر ان شاالله این فرایندها اصلاح شود، پیش بینی ما این است که این برنامه در کمتر از ۳ سال انجام شود.

طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه در شرکت ملی نفت ایران شتاب گرفت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در نشست بررسی کاهش انتشار گازهـــای همـــراه بر شتاب‌بخشی به روند جمـــع‌آوری تأکید کرد و گفت: این مأموریت مهم به‌صورت هفتگی در نشست‌های ستاد شرکت ملی نفت ایران رصد می‌شود.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، نشست بررسی وضع جمع‌آوری گازهای همراه دیروز (دوشنبه، دوم بهمن ۱۴۰۲) با حضور محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران برگزار و آخرین وضـــع جمع‌آوری گازهای همراه در مناطق عملیاتی تشریح شد.

احمد رجبی، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت به بیان تازه‌ترین برنامه‌ها و رویکردهای جمع‌آوری گازهای همراه در این شـــرکت پرداخت و عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، علیرضا مهدی‌زاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و مهدی حیدری، مدیرعامـــل شـــرکت نفت مناطق مرکزی ایران وضع جمع‌آوری گازهای همراه در مناطق عملیاتی را تشـــریح کردند.

در این نشســـت همچنین مدیران شـــرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنـــوب، مدیران شرکت‌های بهره‌دار، مدیران ان‌جی‌ال و مدیران پروژه‌ها به تشریح جزئیات طرح‌ها و مسائل پرداختند.

بر اساس این گزارش، کاهش انتشـــار گازهای همراه از اهداف مهم شـــرکت ملی نفت ایران با هدف حفاظت از محیط‌زیست و خلق ثروت است که با قدرت پیش می‌رود و نشست‌های بررسی با همین رویکرد با حضور مدیرعامل، مدیران ارشـــد و مدیران‌عامل شرکت‌های تابع به‌صورت مستمر برگزار می‌شود.