

چشم‌انداز توسعهٔ انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران و جهان



مریم صحراگرد

بنابر گزارش انرژی آژانس بین‌المللی (IEA)، تأمین انرژی از طریق منابع تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۰ زکورد قابل توجهی داشته است که این موضوع با کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی در بخش‌های مختلف به دلیل همه‌گیری ویروس کووید-۱۹ تفاوت چشم‌گیری دارد.
بنابراین گزارش، تقریباً ۹۰ درصد از تولید برق جدید در سال ۲۰۲۰ ناشی از انرژی‌های تجدیدپذیر بوده و تنها ۱۰ درصد آن از طریق گاز و زغال سنگ تأمین شده است. این روند منجر خواهد شد که انرژی الکتریکی حاصل از انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۵ به بزرگ‌ترین منبع تولید برق به جای زغال سنگ، که طی ۵۰ سال گذشته در این حوزه سلطه داشته است، تبدیل شود.

پذیرش لزوم مقابله با بحران آب و هوا از طریق کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر را برای سرمایه‌گذاران به طور فزاینده‌ای جذاب کرده است. به گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، سهم سازندگان تجهیزات مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر به توسعه‌دهندگان در این حوزه از بیشتر شاخص‌های اصلی بازار سهام بهتر عمل کرده و ارزش سهام شرکت‌های مرتبط با انرژی‌های خورشیدی در مقایسه با سداسم ۲۰۱۹ بیش از دو برابر شده است. فاتح بیرو، مدیر اجرایی (IEA) در این زمینه می‌گوید: «انرژی‌های تجدیدپذیر فراتر از مشکلات ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا پیش رفته است که این امر نشان‌دهندهٔ رشد چشم‌گیر این منبع انرژی می‌باشد در حالی سوخت‌های دیگر در شرایط کاملاً متفاوتی هستند.» وی می‌افزاید: «اتلاف‌پذیری و چشم‌اندازهای مثبت این بخش به وضوح از اشتیاق فراوان و مداوم سرمایه‌گذاران قابل مشاهده است. در سال ۲۰۲۰ سوخت‌های فسیلی دوران تلاطمی را پشت سر گذاشته‌اند چراکه اقدامات صورت گرفته برای کنترل و پیروس کرونا موجب سقوط چشم‌گیر تقاضا در بخش حمل و نقل و سایر بخش‌ها شده است.»

پیش‌بینی می‌شود که منابع انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۵، به بزرگ‌ترین منبع تولید برق در سراسر جهان تبدیل خواهد شد و به پنج دهه حاکمیت زغال سنگ به عنوان بهترین تأمین‌کنندهٔ برق پایان خواهد داد. تا آن زمان، انتظار می‌رود منابع تجدیدپذیر یک سوم برق جهان را تأمین نمایند. در همین راستا بنابر گزارش آژانس بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر (IRENA)، ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۱۹ به صورت جمعی ۲۷۹۹ گیگاوات بوده که نسبت به سال ۲۰۱۹ با ظرفیت ۲۵۳۷ گیگاوات، رشد قابل ملاحظه ۱۰ درصدی را تجربه نموده است.
شایان ذکر است که (IEA) پیش‌بینی کرده است که این رشد در سال ۲۰۲۱ چشم‌گیرتر خواهد شد تا جایی که ظرفیت کل انرژی باد و خورشیدی تا سال ۲۰۲۳ در مسیر پیشی گرفتن از گاز و تا سال ۲۰۲۵ از زغال‌سنگ خواهد بود. در واقع بنابر چشم‌انداز این گزارش برای پنج سال آتی، با کاهش هزینه‌ها و حمایت پایدار خط‌مشی‌ها ادامهٔ رشد قدرتمند در فنآوری انرژی تجدیدپذیر پیش‌بینی می‌شود.

در خصوص ایران نیز مطابق ماده ۵۰ قانون برنامه پنجمالشم توسعه، سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک با اولویت سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) به میزان حداقل ۵ درصد ظرفیت برق کشور در نظر گرفته شده است. شایان ذکر است تا پایان سال ۱۳۹۹ مجموع ظرفیت کل منصوبه انرژی‌های تجدیدپذیر حدود ۸۷۵٫۶ مگاوات بوده است که نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۴۲۹٫۴ مگاوات (معادل ۴۹٫۰۴٪)، بالاترین سهم و سپس به ترتیب، نیروگاه‌های بادی با ظرفیت ۳۰۸٫۰۸ مگاوات (معادل ۳۵٫۱۸٪)، نیروگاه‌های برق‌آبی کوچک با ظرفیت ۱۰۴٫۳۵ مگاوات (معادل ۱۱٫۹۱۷٪)، بازیافت تلفات با ظرفیت ۱۳٫۶۰ مگاوات (معادل ۱٫۵۵٪)، زیست توده با ظرفیت ۱۰٫۵۶ مگاوات (معادل ۱٫۲۰۶٪) و توربین نیسابی با ظرفیت ۹٫۶۰ (معادل ۱٫۰۹٪)، رده‌های بعدی را به خود اختصاص داده‌اند.

همچنین در سال ۹۹ حدود ۱۰۴٫۵ مگاوات نیروگاه نصب و به بهره‌برداری رسیده است که ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی در این بین حدود ۸۳٫۸۹ مگاوات بوده است. علاوه بر این پیش‌بینی می‌شود با افتتاح حداقل ۲۰۰ مگاوات نیروگاه جدید تا پایان سال ۱۴۰۰، مجموع ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر به بیش از ۱۰۸۰ مگاوات برسد. لازم به ذکر است احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر به منظور تأمین انرژی مورد نیاز مراکز استخراج رمز ارزها، امکان صادرات برق تجدیدپذیر و نیز تأمین بخشی از انرژی مورد نیاز ساختمان‌های اداری از محل تجدیدپذیر، از جمله سیاست‌هایی است که به‌منظور توسعهٔ صنعت تجدیدپذیر، اتخاذ شده است که در صورت اجرایی شدن، ظرفیت مورد بهره‌برداری تا پایان سال ۱۴۰۰ به‌راستی بیشتر از پیش‌بینی فوق خواهد بود.



کاهش ۴۰ درصدی ورودی سدهای کشور نسبت به سال گذشته

آخرین گزارش وضعیت سدهای بزرگ کشور نشان می‌دهد، نشان از کاهش ۴۰ درصدی ورودی سدهای کشور نسبت به سال گذشته دارد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در سال آبی ۱۴۰۰–۱۳۹۹ از مجموع ظرفیت ۵۰۰ میلیارد مترمکعبی مخازن سدها، حدود ۲۹ میلیارد و ۶۷۰ میلیون مترمکعب، معادل ۵۹ درصد مخازن پر شده است. بر این اساس، به تبع روند کاهش بارش‌ها، حجم ورودی آب از ابتدای سال آبی ۹۹–۲۰۰۰ تاکنون برابر با ۲۲ میلیارد و ۳۲۰ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به مدت مشابه سال آبی قبل از آن (۳۷ میلیارد و ۳۵۰ میلیون مترمکعب)، بیانگر کاهش ۴۰ درصدی ورودی آب به مخازن سدهای کشور است. این گزارش حاکی از آن است، که میزان ورودی به سدهای کشور، خروجی آب از سدها با کاهش مواجه بوده و تا این مدت ۱۹ میلیارد و ۸۲۰ میلیون مترمکعب خروجی آب از سدهای کشور صورت گرفته، به‌گونه‌ای که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی قبل، از کاهش ۳۲ درصدی برخوردار بوده است.

اقتصاد ایران در حال گذار از اقتصاد نفت محور به گاز محور «اقتصادسرآمد» گزارش می‌دهد

پایان میهمانی ۵۰ ساله لوله‌های نفت و گاز کشور



گروه انرژی – اعظم زنده‌ی – براساس گزارش‌ها رئیس بانک سرمایه‌گذاری اروپا اعلام کرده که کشورهای اروپایی باید تصدیق کنند که تأمین انرژی ما در آینده نزدیک دیگر به سوخت‌های کربنی و از جمله به گاز طبیعی وابسته نخواهد بود. دکتر ورنر هوپر، گفته است: «وروست بگویم، کار ما با گاز طبیعی تمام شده است.» و افزود: «بدون پایان دادن به استفاده از سوخت‌های فسیلی امکان ندارد به اهداف زیست‌محیطی برسیم. این درحالی است که کمیسیون اروپا استفاده از گاز را برای برخی اعضایش مجاز ششمرده تا آن‌ها بتوانند وابستگی بخشی انرژی‌شان را به زغال‌سنگ و نفت، به‌مرور کم کنند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، بانک سرمایه‌گذاری اروپا اعلام کرده است که تا پایان سال جاری میلادی هر گونه تأمین مالی زیرساخت‌های انرژی وابسته به سوخت‌های فسیلی را تمام خواهد کرد و فقط نیروگاه‌هایی که انتشار گاز کربنیک‌شان زیر ۲۵۰ گرم به‌ازای هر کیلووات برق باشند از حمایت این نهاد بهره‌مند خواهند شد.

ظاهراً، بانک سرمایه‌گذاری اروپا قصد دارد ۵۰ درصد از فعالیت خود را به حمایت از پایایی زیست‌بوم و آب‌هوا اختصاص دهد و تا سال ۲۰۳۰ در این حوزه ۱ تریلیون یورو سرمایه‌گذاری کند. هدف اتحادیه اروپا آن است که تا سال ۲۵۰۰ میلادی انتشار گازهای گلخانه‌ای را به صفر برساند و به این منظور می‌باید طبق زمان‌بندی تعیین‌شده تا سال ۲۰۳۰ نزدیک ۵۵ درصد از انتشار این گازها کم شده باشد.

گرچه در ابتدای سال ۲۰۲۰ بزرگ‌ترین چالش این بانک برکست محسوب می‌شد اما بحران کووید-۱۹ این دیدگاه را تغییر داد. با این وجود، مسئولان بانک سرمایه‌گذاری اروپا معتقدند که بحران کنونی نباید مانع از مبارزه با بحران بلندمدت و خطرناک محیط زیست و تغییر آب‌وهوایی شود.

انتقاد از عملکرد دولت در نگاه به آینده گاز ایران
محمدحسین ادیب پژوهشگر ریسک در گفت و گو

با روزنامه اقتصاد سرآمد با انتقاد از عملکرد اقتصادی دولت در خصوص بهره‌وری انرژی، به خبرنگار ما تأکید کرد: سرخ حل مشکلات اقتصادی ایران در مدیریت هزینه و کاهش نرخ بهره است.

میهمانی ۵۰ ساله لوله‌های نفت و گاز کشورمان به پایان رسیده

وی بر این باور است که با شرایط فعلی ایران در حوزه نفت، میهمانی ۵۰ ساله بر سر لوله‌های نفت و گاز کشورمان به پایان رسیده و اقتصاد نفت محور بیشتر است، منهای یک مقطع در دوره هشتاد و نه سال گذشته تمدنی گاز محور است. این گذار را می‌توانیم، لزوم آمدگی مردم، دولت و بخش خصوصی را می‌طلبیم. این در حالی است که اروپا در دوران گذار از گاز این پدیده کربنی است.

او بر این باور است که خواب سرمایه در ایران به ویژه در بخش انرژی گاز تا ۳۰۲ برابر استاندارد جهانی است و راه حلش هم مقررات زدانی است.

اقتصاد ایران در حال گذار از اقتصادی نفت

برگزیده انرژی

رئیس کمیسیون آب اتاق ایران

پیشنهادی برای راه‌اندازی بورس اقلیمی آب



رئیس کمیسیون آب اتاق ایران اظهار داشت: در بورس اقلیمی باید قیمتی برای آب تعیین شود و زمان کم‌بارشی آب از کشاورز خریداری شود، کشاورز ۵۰ درصد آب را بفروشد و مابقی را صرف کشت کند، به این ترتیب هم مصرف روزانه شرب و کشاورزی تصحیح می‌شود و هم آب روی قیمت خریداری می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، محمد صادقی، طی طومار شیخ‌نهبایی هم‌چیز زاینده‌رود و کشاورزان این حوضه با توجه به خشکسالی اظهار داشت: طی سال‌های اخیر بارگیری فراوانی روی حوضه زاینده‌رود صورت گرفت. طی طومار شیخ‌نهبایی این موضوع مشخص بوده، از سال ۱۳۳۲ به بعد که تونل یک و دو احداث شد میزان خرابیه مشخص و قرار بود تونل سه احداث هم شود یک میزان آب به چهارمchal و میزانی هم به یزد تخصیص یابد اما هنوز احداث نشده و حدود دو دهه است که حقایق آن برداشت می‌شود که منجر به خشکی زاینده‌رود شد. طی این مدت هم هیچ‌یک از حقوق کشاورزان داده نشد و امروز نیز شاهد حدود ۱۰ هزار نفر از کشاورزان تجمع کرده‌ایم. مشکلات افزود: ما در کشور کم‌بارشی داریم نه خشکسالی، مشکلات پیش آمده به این دلیل است که مدیران با رابطه نه ضابطه بر سر کار بودند. وضعیت کنونی کشاورزی فقط به خاطر ضعف مدیریت است، وقتی دولت به جای نظارت همه جادخالث کرده و تعهدی ندارد اوضاع همین است. رئیس کمیسیون آب اتاق بازرگانی ایران با اشاره به طرح تشکیل بورس اقلیمی آب گفت: الگوی این کار در استرالیا و آمریکا موفق بوده ما نیز باید روی این اقدام عمل کنیم. مثلاً اکنون در اصفهان آلودگی ناشی از فعالیت صنایع را شاهدیم، راه‌اندازی این بورس که استارت آن می‌تواند از خاورمیانه و ایران باشد حدود ۲۶ هزار میلیارد درآمدزایی خواهد داشت. مثلاً کارخانه‌ای که بیش از حد مجاز آلودگی دارد باید بابت آلودگی بیشتر پول بپردازد و اگر ضعف اجرا داشته باشد تعطیل شود که باعث می‌شود کارخانجات آلاینده روی آلودگی مصرف کنند.وی با بیان اینکه اکنون صنعت هر چه می‌خواهد آب برداشت می‌کند اما کشاورز این حق را ندارد، تأکید کرد: اگر آب نیست برای صنعت هم نباید باشد، در بورس اقلیمی باید قیمتی برای آب تعیین شود و زمان کم‌بارشی آب از کشاورز خریداری شود، کشاورز ۵۰ درصد آب را بفروشد و مابقی را صرف کشت کند، به این ترتیب هم مصرف روزانه شرب و کشاورزی تصحیح می‌شود و هم آب روی قیمت خریداری می‌شود.

قیمت نفت . در عمل باعث شده ارزش صادرات در ظاهر نفی نفتی ایران اما در عمل به شدت انرژی محور نصف شود. یعنی اقتصاد ایران هم باید خود را با کاهش قیمت نفت منطبق کند هم با کاهش قابل ملاحظه صادرات نفت و هم با نرخ بالای بهره که این سومی گزینه جای حرف دارد.

کم کاری زیادی از دولت تدبیر وامید سراغ داریم و می‌بینیم که، روحانی باید نرخ بهره را با بازده اقتصاد منطبق می‌کرد یعنی اصلاح نظام بانکی در دستور کار قرار می‌گرفت. اما راهبرد دولت و بانک مرکزی انتقال مشکل به بعد است گفتکر بانکی روحانی از نظر اقتصادی به ۲۰ سال قبل تعلق دارد، نظام بانکی ایران از روحانی عبور کرده است، ما در دانشگاه دانشجو را آماده می‌کنیم برای مشاغلی که دیگر وجود ندارد. نظام بانکی در کشور حاکم است که انطباق آن با دیروز و امروز کافی نیست اشکال این است که در تیم روحانی یک توررپسین مالی وجود ندارد، همه متصدی هزینه‌اند .روحانی به نظام بانکی باخت ، پاشنه آشیل دولت ، نظام بانکی است. باید توجه باشند تعیین کردن نرخ بهره بالاتر از بازده اقتصاد یعنی چه. دور روحانی را متصدی های هزینه یر کردند که تنها هزینه را می‌فهمند در عتله هزینه متناسب با کاهش قیمت نفت متناسب عمل کردند. عملکرد در این قسمت خوب بود، تیم روحانی هزینه را می‌فهمید نرخ بهره رانه .

براساس این گزارش اقتصادسرآمد ، امروز اروپا و چین به لحاظ اقتصادی بازارهای مطلوبی برای ویژه در قیمت‌های کمتر از ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه نفت تهدید می‌شود؛ به طوری که صادرات گاز به اروپا (به روش خط لوله با.ا.ن.جی) به لحاظ اقتصادی توجیه اقتصادی ندارد. این بحث درباره چین کمی متفاوت است؛ زیسرا قیمت خرید گاز در چندین دهه به تعادل نرسیده و در قرارداد‌های مختلف، تفاوت‌های فاحش قیمتی مشاهده می‌شود. بنابراین در موضوع قیمت گاز به چین فرمول قرارداد تعیین‌کننده خواهد بود.

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی

دولت قانون پتروپالایشگاه‌ها را اجرا نکند، می‌توان شکایت کرد



عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی گفت: طبق تبصره که ماده ۳۳۴ آئین نامه داخلی مجلس، اگر دولت قانون مصوب مجلس را اجرا نکند، نزد قوه قضاییه بدون نوبت دادرسی، می‌توان شکایت کرد. به گزارش اقتصادسرآمد، مجتبی توانگر، عضو کمیسیون اقتصادی درباره پایان زمان اوتیتماتو مجلس شورای اسلامی به دولت برای مصوب کردن قانون پتروپالایشگاه‌ها در هیأت امای صندوق توسعه ملی، گفت: مطالعات گسترده و بررسی‌های دقیق پیرامون قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی (طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام) انجام شد و اقتصادی بودن آن مورد تأیید کارشناسان و متخصصین این حوزه قرار گرفت. ضمن اینکه پرهیز از خام فروشی به ویژه در بخش منابع هیدروکربوری همواره مورد تأکید رهبری معظم انقلاب نیز بوده است.وی با اشاره به اینکه هیچ متخصصی مخالف کاهش برداشت و تولید نفت و گاز نیست، ادامه داد: بخشی از مسئله افزایش توان تولید مربوط به بخش داخلی است و بخشی دیگر سهم بازارهای بین‌المللی را شامل می‌شود که طبیعتاً سهم بیشتر در بازارهای بین‌المللی، قدرت چانه زنی ایران را در بازار نفت افزایش می‌دهد و نقش بازیگری بازار نفت ایران را تقویت می‌کند. آنچه مخالفان زیادی دارد، تناسب نداشتن صادرات خام نفت و فرآورده‌های نفتی، گازی، پتروشیمیایی با کیفیت و کم نظیر است. از طرفی محرز است که درآمد‌های نفتی نباید در بخش هزینه‌های جاری استفاده شود؛ بلکه محل مصرف آن در بخش زیرساختی، توسعه‌ای و تولیدی است. رئیس کمیته اقتصاد انرژی مجلس افزود: سید صадراتی نفت ایران عمدتاً خام فروشی است که مصداقی از تضعیف منافع ملی به ششمار می‌رود؛ چرا وقتی می‌توان در ازای صادرات خام یک بشکه نفت حدود ۲۰ دلاری، هزاران و میلیون‌ها دلار درآمد از محل صادرات فرآورده به ویژه فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر داشت، چنین نکرد؟ آیا اگر بتوانیم همین امروز اقدام به چنین کاری کنیم، اما در اجرا تعلل کرده و زمان از دست برود، آسیب به منافع اقتصادی یک ملت وارد نشده است؟ توانگر اظهار داشت: جمهوری اسلامی ایران بالغ بر ۵۰ سال است که با تحریم‌های متفاوتی دست و پنجه نرم می‌کند؛ همین حالا هم زمان زیادی برای تحقق هدف افزایش حداکثری ارزش افزوده فرآورده‌های هیدروکربوری در دست داده‌ایم؛ باید به چه سرعتی تر در راستای گام دوم انقلاب این هدف را اجرایی کنیم.

اخبار شرکت‌ها

پتروشیمی بوعلی سینا ایران را از واردات بنزن بی‌نیاز کرد

ایران به دنبال تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید بنزن در پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۹۹ از واردات این محصول راهبردی بی‌نیاز شد. به گزارش اقتصادسرآمد، این مجتمع آروماتیکی سال ۱۳۹۹ موفق به تولید بیش از ۱۰۰ درصد برنامه تولید خود در محصول بنزن شده و با تولید ۸۵۶۱۰ هزارتن محصول نسبت به سال ۹۸ با ۸ درصد افزایش، به تولید حداکثری رسیده است. اردلان صداقت‌زاده، مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در این زمینه اظهار کرد: این افزایش تولید، کشور را از واردات محصول راهبردی بنزن که به‌عنوان محصول پایه در شونده‌ها و مواد بهداشتی کاربرد دارد بی‌نیاز کرده تا علاوه بر جلوگیری از خروج ارز از کشور، در شرایط همه‌گیری ویروس کرونا و لزوم افزایش مصرف شونده‌ها، کشور بدون چالش و با تکیه بر تولیدات داخلی نیازهای مصرف‌کنندگان را برطرف کند. وی ادامه داد: با تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید در سال ۱۳۹۹، افزون بر جلوگیری از واردات محصول بنزن، بخشی از تولید این محصول راهبردی را به خارج از کشور صادر کرده‌ایم که در شرایط سخت تحریم‌های یکجانبه و ظالمانه علیه کشور، ارزآوری قابل توجه‌ای را برای کشور به ارمغان آورده است. مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا افزود: همچنین سال ۱۳۹۹، تولید محصولات برش سبک با ۲۲ درصد، برش سنگین با هفت درصد و گاز مایع با هفت درصد افزایش تولید همراه بوده است. صداقت‌زاده تصریح کرد: در سال ۱۳۹۹ نیز صادرات زمینی رشد چشمگیر ۳۴۰ درصدی را نشان می‌دهد که با افزایش حمل‌ونقل زمینی و کاهش حمل‌ونقل دریایی، هزینه حمل محصولات نیز به‌شدت کاهش داشته و سبب افزایش سود این شرکت شده است. وی اظهار کرد: سال ۱۳۹۹ مقدار فروش شرکت در مجموع ۲۵ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ را نشان داد که روزهای خوب شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در روزهای تحریم با تکیه بر توان داخلی و بی‌اثر ساختن تحریم‌ها در صنعت پتروشیمی را نمود می‌دهد

هلدینگ خلیج فارس سهام نوری، شگویا، پارس و مبین را بیمه کرد

اوراق اختیار فروش تبعی چهار نهاد از شرکت‌های تابعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ششمال نوری، پارس، مبین و شگویا طرف یک هفته آینده منتشر می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، جواد عشقی‌نژاد، مدیرعامل شرکت مدیران اقتصاد با اعلام این خبر اظهار کرد: سهامداران این نمادها برای اطمینان از سرمایه‌گذاری خود در بازار سرمایه، می‌توانند این اوراق که حکم بیمه سهام با سود ۲۲ درصد به مدت یکسال دارد را خریداری کنند. وی یادآور شد: بنیادی اعلام‌سود ۲۲ درصد به قیمت امروز این نمادهاست و فقط دارندگان سهام این شرکت‌ها به بر خریداری از این سود و بیمه، می‌توانند از روز دوشنبه در اوراق نمادهای هنوری، هپارس و همپین و همچنین طرف یک هفته آینده نیز اوراق مربوط به شگویا را با نماد هشگویا از طریق بورس خریداری کنند

کاهش ۴۰ درصدی ورودی سدهای کشور نسبت به سال گذشته

آخرین گزارش وضعیت سدهای بزرگ کشور تا ۵ اردیبهشت ۱۴۰۰ نشان می‌دهد، ورودی آب از ابتدای سال آبی ۹۹–۲۰۰۰ تاکنون برابر ۲۲ میلیارد و ۳۲۰ میلیون مترمکعب بوده که نشان از کاهش ۴۰ درصدی ورودی سدهای کشور نسبت به مدت مشابه دارد. به گزارش اقتصادسرآمد، در سال آبی ۱۴۰۰–۱۳۹۹ از مجموع ظرفیت ۵۰۰ میلیارد مترمکعبی مخازن سدها، حدود ۲۹ میلیارد و ۶۷۰ میلیون مترمکعب، معادل ۵۹ درصد مخازن پر شده است بر این اساس، به تبع روند کاهش بارش‌ها، حجم ورودی آب از ابتدای سال آبی ۹۹–۲۰۰۰ تاکنون برابر با ۲۲ میلیارد و ۳۲۰ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به مدت مشابه سال آبی قبل از آن (۳۷ میلیارد و ۳۵۰ میلیون مترمکعب)، بیانگر کاهش ۴۰ درصدی ورودی آب به مخازن سدهای کشور است. این گزارش حاکی است، آخرین وضعیت سدهای کشور نشان می‌دهد که میزان ذخایر آبکی در مخزن سدها به ۲۹ میلیارد و ۶۷۰ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با سال آبی ۹۹–۲۰۰۰ (۳۶ میلیارد و ۸۳۰ میلیون مترمکعب) دارای ۱۹ درصد کاهش است. بر اساس این آمار، به تبع میزان ورودی و سدهای کشور، خروجی آب از سدها با کاهش مواجه بوده و تا این مدت ۱۹ میلیارد و ۸۲۰ میلیون مترمکعب خروجی آب از سدهای کشور صورت گرفته، به‌گونه‌ای که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی قبل، از کاهش ۳۲ درصدی برخوردار بوده است.

عملیات اجرایی خط دوم انتقال گاز شمال ایران آغاز می‌شود

مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز گفت: منصوبه هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران درباره اجرای خط دوم ۱۳۰پنج شمال کشور عملیاتی می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، مقدم بیگلریان در نشست با احمد حسین زادگان، استاندار مازندران که درباره برنامه‌ها و مسائل پایداری انتقال گاز استان مازندران برگزار شد، اظهار کرد: مهم‌ترین نیاز اجرایی این پروژه ملی، تأمین مالی و فغارش و ساخت لوله بود که خوشبختانه در مرحله پایانی است و کار طراحی تفصیلی و تهیه اسناد مناقصه هم انجام شده و پروژه هم‌اکنون در مرحله تشریفات مناقصه است. وی افزود: برای این پروژه از لوله با کلاس ساختمانی لایالی استفاده می‌شود، از این رو حريم ايمني خط لوله فشار قوی به مقدار قابل توجهی کاهش می‌یابد و به اعتبار این لوله، فشار قطعه مجاورش با نصب ایستگاه کنترل فشار نیز کاهش داده می‌شود، بنابراین حريم ايمني خط لوله گاز در این منطقه به‌شدت کاهش می‌یابد و مشکلات مردم و شرکت انتقال گاز درباره فواصل حريم ايمني برطرف می‌شود که این موضوع سبب رونق اقتصادی قابل توجهی با آزاد شدن زمین‌ها و کاهش حريم‌ها در منطقه می‌شود. مدیر منطقه ۹ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: این پروژه اهمیت بالایی دارد و ضمن اینکه با بهره‌برداری از آن، ظرفیت بخشی برای ایجاد می‌شود و این نکته در شرایط یک مصرف فصل سرما برای ناحیه مرکزی و غرب استان مازندران بسیار مهم است، همچنین سبب می‌شود برنامه‌های گازرسانی به مناطق کوهستانی شهرستان نوشهر – محدوده پول و کجور نیز سرعت گیرد.

ایران از واردات بنزن بی‌نیاز شد

ایران به دنبال تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید بنزن در پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۳۹۹ از واردات این محصول راهبردی بی‌نیاز شد. به گزارش اقتصادسرآمد، این مجتمع آروماتیکی سال ۱۳۹۹ موفق به تولید بیش از ۱۰۰ درصد برنامه تولید خود در محصول بنزن شده و با تولید ۸۵۶۱۰ هزارتن محصول نسبت به سال ۹۸ با ۸ درصد افزایش، به تولید حداکثری رسیده است. اردلان صداقت‌زاده مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در این زمینه اظهار کرد: این افزایش تولید، کشور را از واردات محصول راهبردی بنزن که به‌عنوان محصول پایه در شونده‌ها و مواد بهداشتی کاربرد دارد بی‌نیاز کرده تا علاوه بر جلوگیری از خروج ارز از کشور، در شرایط همه‌گیری ویروس کرونا و لزوم افزایش مصرف شونده‌ها، کشور بدون چالش و با تکیه بر تولیدات داخلی نیازهای مصرف‌کنندگان را برطرف کند.وی ادامه داد: با تحقق ۱۰۰ درصدی برنامه تولید در سال ۱۳۹۹، افزون بر جلوگیری از واردات محصول بنزن، بخشی از تولید این محصول راهبردی را به خارج از کشور صادر کرده‌ایم که در شرایط سخت تحریم‌های یکجانبه و ظالمانه علیه کشور، ارزآوری قابل توجه‌ای را برای کشور به ارمغان آورده است. مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا افزود: همچنین سال ۱۳۹۹، تولید محصولات برش سبک با ۲۲ درصد، برش سنگین با هفت درصد و گاز مایع با هفت درصد افزایش تولید همراه بوده است.