

تولید نفت نیجریه به ۱/۸ میلیون بشکه می‌رسد

نیجریه ضمن خوش‌بینی به صنعت نفت خود پیش‌بینی کرد که تولید نفت خام این کشور در سال ۲۰۲۲ میلادی به یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه می‌رسد.

نیجریه پس از ماه‌ها رکود به‌دلیل محدودیت‌های ناشی از شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا و کاهش عرضه نفت این کشور در پی توافق کاهش تولید سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) و دی عیسن حال انتقادهای قابل‌توجه بین‌المللی بر سر منابع مالی نامناسب، درباره آینده صنعت نفت خوش‌بین است. این در حالی است که تعداد کمی از رقبای نیجریه به آینده این صنعت خوش‌بین هستند. دولت نیجریه این هفته اعلام کرد این کشور انتظار دارد که در ۲۰۲۲، یک میلیون و ۸۸۰ هزار بشکه در روز نفت خام تولید کند و قیمت نفت حدود ۵۷ دلار برای هر بشکه باشد. در چارچوب هزینه‌های میان مدت ۲۰۲۲–۲۰۲۴ (MTEF)، که به تازگی به تصویب مجلس سنای نیجریه رسیده است، دولت همچنین پیش‌بینی کرد که در سال ۲۰۲۲ رشد تولید ناخالص داخلی این کشور ۴٫۲ درصد و تورم ۱۳ درصد خواهد بود. نیجریه از سال ۲۰۱۶ با نرخ تورم دو رقمی مبارزه کرده است.

این طرح بسیار خوش‌بینانه است زیرا نیجریه، بزرگ‌ترین اقتصاد آفریقا، به شدت تحت تاثیر همه‌گیری ویروس کرونا قرار گرفته و هنوز در حال بهبود از آن است.

طرفداران این لایحه معتقدند که با وجود هدف کشورهای اروپایی و آمریکای شمالی برای رسیدن به انتشار کربن صفر خالص، قاره آفریقا تا دهه آینده به تولید نفت برای سوخت متکی خواهد بود.

تولید انرژی از رشد مصرف جا مانده است

افزایش قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و زغال‌سنگ در سراسر جهان از کمبود منابع انرژی در دنیا حکایت دارد.

قیمت بالای گاز و برق در اروپا، قیمت بی‌سابقه بالای زغال‌سنگ در چین، قیمت بالای گاز در آمریکا و قیمت‌های بالاتر از میانگین بلندمدت نفت، همگی حاکی از کمبود منابع انرژی در جهان است. پس از رکود ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا، تولید انرژی نتوانست همگام با رشد سریع مصرف افزایش یابد زیرا تقاضا در حالی به‌سرعت بهبود یافته است که تولیدکنندگان انرژی برای افزایش تولید تقلا می‌کنند. رکود چرخه کسب‌وکار و افت قیمت‌های انرژی در پی همه‌گیری کرونا و جنگ تجاری آمریکا و چین پیش از این همه‌گیری، سبب کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت انرژی در سال‌های ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ شد. از آن زمان اقتصاد جهانی به‌سرعت بهبود یافت و در پی آن مصرف انرژی با سرعت بسیاری رو به بهبود رفت. این مسئله به کمبود دوره‌های شدید انرژی انجامید که خود سبب کاهش ذخیره‌سازی‌ها و رسیدن آن به پایین‌تر از سطح معمول و افزایش قیمت‌های زغال‌سنگ، گاز و نفت در همه مناطق مصرف‌کننده بزرگ جهان شد. در حالی که بخش‌های بزرگ اقتصاد جهانی تقریباً با ظرفیت کامل در حال فعالیت هستند، سیستم انرژی به‌شدت برای تأمین تقاضای تصاعدی تلاش می‌کند و در نتیجه قیمت‌ها با شتاب بیشتری در حال افزایش‌اند.

تمایل عراق برای توسعه همکاری‌های نفتی باکو—بغداد

وزیر نفت عراق از تمایل برای همکاری این کشور با بخش نفت و گاز جمهوری آذربایجان خبرداد.

احسان عبدالجبار، وزیر نفت عراق در بیانیه‌ای اعلام کرد که بغداد خواهان همکاری گسترده با آذربایجان در بخش‌های نفت، گاز و پالایش است. وی در دیدار از باکو و در نشست با پرویز شهبازوف، وزیر انرژی آذربایجان، با اشاره به تجربه عراق در بخش نفت و گاز از حمایت آذربایجان برای توازن بازار نفت تمجید کرد. شهبازوف هم در این دیدار درباره تبدیل قره‌باغ آذربایجان و شرق تزنگور به منطقه انرژی پاک با همتای عراقی خود گفت‌وگو کرد. وی تأکید کرد که تمایل الهام علی‌اف، رئیس‌جمهوری این کشور برای ایجاد منطقه انرژی پاک، فرصتی نو را برای همکاری دو کشور در زمینه انرژی فراهم می‌کند. وزیر انرژی آذربایجان افزود: سطح بالای روابط بین دو کشور و مشارکت آنها در تعدیل بازار جهانی نفت، پایه و اساس همکاری‌های بیشتر عراق و باکو را تشکیل می‌دهد. شهبازوف گفت: آذربایجان تمایل دارد همکاری موجود دو کشور در زمینه انرژی را در چارچوب ائتلاف سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) گسترش دهد و نفت و فرآورده‌های نفتی عراق را از طریق شرکت سوکار به بازار جهانی عرضه کند.

بیش از ۱۰۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در کشور مصرف شد

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از مصرف بیش از ۱۰۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در کشور در نیمه نخست امسال خبر داد و گفت مقدار مصرف گاز خانگی نسبت به زمان مشابه پارسال ۲ میلیارد مترمکعب کاهش یافته است.

محمدرضا جولایی اظهار کرد: مقدار مصرف گاز طبیعی در کل کشور در نیمه نخست امسال ۱۰۴ میلیارد و ۲ میلیون مترمکعب بوده که سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۳۷ میلیارد و ۴۷۹ میلیون مترمکعب، صنایع عمده ۲۳ میلیارد و ۹۹۴ میلیون مترمکعب و نیروگاه‌ها نیز ۴۵ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب است. وی افزود: براین اساس مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده نسبت به زمان مشابه پارسال ۲ میلیارد مترمکعب کاهش یافته، مصرف نیروگاه‌ها ۴ میلیارد مترمکعب افزایش یافته و مصرف صنایع عمده به‌طور تقریبی بی تغییر نسبت به نیمه نخست سال ۱۳۹۹ است. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: مقدار گاز تزریق‌شده به شبکه خطوط سراسری در ۶ ماه نخست امسال هم ۱۲۵ میلیارد و ۳۴۴ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به دوره مشابه پارسال ۳ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است. به گفته جولایی، مصرف گاز طبیعی در نخستین روز پاییز امسال هم ۵۷۷ میلیون مترمکعب بوده که تغییر محسوسی نسبت به زمان مشابه پارسال نداشته است. وی همچنین از آمادگی شرکت ملی گاز ایران برای تأمین پایدار گاز در زمستان امسال خبر داد و تأکید کرد: تمهیدات شرکت ملی گاز ایران در بخش تولید، انتقال و توزیع گاز از ماه‌ها پیش برای زمستان امسال مطلوب پیش رفته و امید است امسال هم مشکلی در مصرف گاز به‌ویژه در بخش خانگی به‌وجود نیاید.

ذخیره آب سد زاینده‌رود به ۲۲۲ میلیون متر مکعب رسید

معاون حفاظت و بهره‌برداری شرکت آب منطقه‌ای اصفهان، میزان ذخیره آب در مخزن سد زاینده‌رود را ۲۲۲ میلیون متر مکعب اعلام کرد.

«محمود چیتیان» اظهار کرد: هم‌اکنون ورودی آب به مخزن سد زاینده‌رود، ۶ مترمکعب بر ثانیه و خروجی از سد ۲۳ مترمکعب بر ثانیه است. وی با اشاره به پیش‌بینی نامطلوب وضعیت بارش‌ها در فصل پاییز سال جاری خاطرنشان کرد: میانگین بارندگی در سرشاخه اصلی حوضه زاینده‌رود در سال آبی گذشته ۸۲۴ میلی‌متر بوده که در مقایسه با میزان ۱۳۹۷ میلی‌متری بارش در بلندمدت ۴۱ درصد کاهش داشته است. چیتیان با اشاره به اینکه در بازگشایی و توزیع آب از سد زاینده‌رود همواره حجم آب مطمئن شرب پایش می‌شود، تصریح کرد: این تصمیم‌گیری توسط کارگروه سازگاری با کم آبی اتخاذ می‌شود.

ذخایر نفت روسیه ۳۰ سال دیگر تمام می‌شود

شرکت زمین‌شناسی روس جوئ پیش‌بینی می‌کند ذخایر گاز طبیعی و نفت روسیه به ترتیب تا ۷۰ و ۳۰ سال دیگر دوام بیاورند.

پیش‌بینی شرکت زمین‌شناسی روس جوئ نشان می‌دهد، ذخایر گاز طبیعی روسیه با سطح فعلی تولید تا ۲۰ سال و ذخایر نفت این کشور تا ۳۰ سال دیگر دوام خواهند داشت.

این شرکت اعلام کرد:«طی ۲۵ سال گذشته ۱۰ برابر ذخایر جدید کمتری نسبت به ۲۵ سال قبل از آن کشف‌اش شده است و بسیاری از ذخایر زمان شوری سابق خالی شده‌اند.»

روسی جوئ هشدار داد علاوه بر نفت و گاز، سایر ذخایر با ارزش روسیه هم طی دو دهه آینده خالی می‌شوند. ذخایر الماس و روی روسیه تنها برای ۲۰ سال، ذخایر طلا و سرب برای حدود یک دهه و ذخایر کروم این کشور برای کمتر از ۵ سال دیگر کافی هستند.

اطلاعات این شرکت هشدارهای رسیده از سایر منابع را تأیید می‌کند. آژانس فدرال منابع معدنی روسیه هفته گذشته هشدار داد ذخایر نفتی این کشور تا حدود ۲۰ تا ۲۱ سال دیگر دوام می‌ی آورند. این آژانس تأکید کرد اگر روسیه می‌خواهد موقعیت خود را به عنوان یکی از فروشندگان اصلی نفت در دنیا حفظ کند، باید در فناوری‌های جدید برای اکتشاف ذخایر نفتی که دسترسی به آنها سخت‌تر است سرمایه‌گذاری کند مانند ذخایری که در غرب آسیا وجود دارند.

الکسی میلر، مدیر عامل شرکت گازپروم روسیه تصویر مثبت‌تری از ذخایر گاز طبیعی این کشور ترسیم کرده و پیش‌بینی می‌کند ذخایر گاز این کشور تا ۲۱۳۲ دوام بیاورند.

نفت و انرژی

قرار دادهای تهاتر نفت روی میز سرمایه‌گذاران خارجی

۴

شماره ۵۵۱۷ / ۲۵ سال / سه شنبه ۶ مهر ۱۴۰۰ / ۲۱ صفر ۱۴۴۳ / 28 September 2021



هر چند وزارت نفت دولت سیزدهم رویکرد خود را در رهایی از خام‌فروشی نفت و میعانات گازی در پیش گرفته است و برنامه دارد با احداث پتروپالایشگاه‌ها و توسعه پارک‌های شیمیایی در مسیر تکمیل تزنجیره ارزش در صنعت نفت گام بردارد، اما باید توجه داشت که ثمرات این رویکرد را باید در افق بلند مدت شاهد بود و کشور باید تا کسب نتیجه از این رویکرد با اتخاذ تدابیر مختلفی برای صادرات نفت خام، درآمدهای نفتی در بودجه ۱۴۰۰ را محقق کند.

برای انجام پروژه‌هایشان در ایران هزینه می‌کنند به جای ارز به آنها نفت داده می‌شود. طبق اخبار واصله سرمایه‌گذاری در پروژه‌های عمرانی و نیمه‌تمام از اولویت‌های وزارت نفت برای بهره‌گیری از این روش است. همچنین در این زمینه وزیر راه و شهرسازی نیز بر استفاده از روش تهاتر نفت با پیمانکاران خارجی برای تکمیل پروژه‌های حمل و نقلی تأکید کرده است.

لازم به ذکر است تهاتر یکی از شیوه‌های مرسوم تجارت بین‌الملل است و به سه شیوه تهاتر خرده‌فروشی، تهاتر بین سازمانی و تهاتر بین‌المللی انجام می‌شود. طبق آمار وزارت بازرگانی آمریکا در

برای انجام معاملات تجاری به شیوه تهاتر انجام می‌شود.
۳۰ درصد معاملات تجاری به شیوه تهاتر انجام می‌شود.
صوابض وزارت نفت برای تهاتر نفت با پیمانکاران بزرگ خارجی
البته استفاده از این روش بایستی با در نظر گرفتن ملاحظات دقیق و لازم همراه باشد تا به بازارهای صادراتی نفت ایران آسیبی نرسد. یکی از احتمالاتی که باید در نظر گرفته شود این است که پیمانکاران بزرگ بعد از دریافت نفت از ایران، این محصول را وارد بازارهای فعلی ایران کنند و با پایین آوردن قیمت نفت، رقیب ایران در بازارهای جهانی شوند. برای رفع این مشکل، وزارت نفت ضوابطی را

صف طولانی بنزین و سهمیه بندی سوخت در انگلیس

انگلیس با کمبود حدود ۱۰۰ هزار راننده روبروگرت که نتیجه خروج رانندگان از این صنعت، ریزبگرت و کووید ۱۹ است که تعلیم و راندنگی آزمایشی به مدت یک سال را متوقف کرده است.

روزنامه ها گزارش کردند دولت به پنج هزار راننده خارجی رواید کوتاه مدت برای ورود به انگلیس می دهد. این اقدامی است که شرکت‌های لجستیکی و فروشندگان سوخت ماهیاست خواستار آن بوده اند اما دولت پیش از آن حاضر به پذیرش این درخواست نشده بود.سراسر تجاری و صنعت حمل و نقل از این برنامه استقبال کردند اما تردیدها درباره کافی بودن آن یا آمدن رانندگان از اروپا به انگلیس وجود دارد. مریمان، رییس کمیته حمل و نقل پارلمان انگلیس به تلویزیون بی بی سی گفت: باید ببینیم می توانیم افراد را برای مدت کوتاهی جذب کنیم.

برایان مدرسون، رییس انجمن فروشندگان بنزین گفت: انتظار دارد این مشکل برای مدت طولانی ادامه پیدا کند.

این مسئله پس از این که شرکت بریتیش پترولیوم اعلام کرد ناچار شده است بعضی از جایگاههای سوخت خود را به دلیل کمبود راننده تعطیل کند، آشکار شد. شرکت‌های شل و اموی اکسون موبیل هم مشکلاتی را برای رساندن سوخت به پمپ بنزین‌ها گزارش کرده اند.

پلیس در سراسر انگلیس ترافیک ناشی از صف طولانی خودرها برای زدن سوخت را گزارش کرده و از مردم خواسته است درباره مشکلات ترافیکی که این صف‌ها باعث شده اند، با آنها تماس بگیرند.

انگلیس که پنجمین اقتصاد بزرگ جهان است، با افزایش هزینه های گاز طبیعی اروپا هم دست و پنجه نرم می کند. بالا رفتن کم سابقه قیمت گاز باعث افزایش هزینه های نیرو و احتمالاً کمبود تأمین غذا خواهد شد.

بر اساس گزارش روترتز، انگلیس می گوید راه حل بلندمدت برای صنعت حمل و نقل، استخدام رانندگان انگلیسی بیشتر و پرداخت حقوق بهتر به آنهاست.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران:

نتایج حسابرسی‌های شرکت‌ها باید در ارزیابی مدیران لحاظ شود



معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه تخصیص منابع باید مبتنی بر اجرای طرح‌های اولویت‌دار و نه به‌صورت شرکتی باشد، گفت: وظیفه اصلی ما در این شرکت تولید ثروت حداکثری برای کشور است.
محسن خجسته‌مهر در نخستین نشست هم‌اندیشی با حضور اعضای هیئت‌مدیره، مدیران ارشد و ستادی و مدیران عامل و اعضای هیئت‌مدیره شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران، با بیان اینکه ارتقای سطح شرکت ملی نفت ایران، در گام اول نیازمند ایجاد رویکردی مشخص و نگاهی کلان در سطوح مختلف این شرکت و منوط به پذیرفتن واقعیت‌ها است، تصریح کرد: واقعیت نخست آن است که بپذیریم این شرکت، بیشران چرخه حرکتی عظیم اقتصاد کشور است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه منظور از ظرفیت‌های صنعت نفت، لزوماً ظرفیت تولید نفت و گاز نیست، بلکه توان سرمایه‌انسانی و توان مدیریتی نیز از دیگر مصادیق آن به شمار می‌رود، اظهار کرد: توانی گزینم، باید ببینیم می‌توانیم ایران حاکمیتی است، باید توجه داشته باشیم که این ظرفیت تا چه حد منحصربه‌فرد است. حال اینکه تاکنون به چه میزان از این ظرفیت‌ها استفاده شده، بحث دیگری است. اما اصل بر این است که چنین ظرفیت قابل‌توجهی وجود دارد. خجسته‌مهر به مأموریت‌های سنگین شرکت ملی نفت ایران که مبتنی بر اسناد بالادستی و قانون اساسنامه این شرکت تعریف شده است اشاره کرد و گفت: ایمن نیز واقعیت دیگری و لازم است مبتنی بر این مأموریت‌ها، سیاست‌های درست در هیئت‌مدیره شرکت‌ها تدوین شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اهمیت نقش آفرینی هیئت‌مدیره در سیاست‌گذاری شرکت‌ها، افزود: مدیرعامل باید مجری سیاست‌های هیئت‌مدیره باشد و از این حیث، بی‌جهت نیست اگر بگویم هیئت‌مدیره باید توان و قدرت بالایی در تحلیل واقعات، مقتضیات و شرایط داشته باشد. خجسته‌مهر به تحلیل درست و آنانلیز جامع از شرایط پیرامونی به‌عنوان دیگر واقعیتی که باید مورد توجه قرار گیرد اشاره کرد و گفت: شرایط

وعده‌های وزیر نفت باز خوانی شد

نگاهی بر بایدهای بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت و گاز غرب ایران

و دلاوران در این استان آغاز به‌کار کرد و کلنگ طرح ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز بیات در منطقه دهلران نیز بر زمین خورد. پتروشیمی‌های ایلام، مهران، دره‌شهر، دهلران و هلبیلان، همچنین پالایشگاه گاز ایلام و طرح ان جی ال ۳۱۰۰ دهلران هم در جمله طرح‌های مهمی هستند که به‌دلیل وجود ظرفیت‌هایی در استان ایلام به‌وجود آمده‌اند، اما بسیاری از اهالی این استان و همچنین کارشناسان متعددی، عقیده دارند که تعداد این طرح‌ها برای بالفعل شدن ظرفیت‌های بالقوه استان ایلام کافی نیست.

چراکه بسیاری از میدان‌های نفتی و گازی که در این گزارش ذکر شد، هنوز به مرحله بهره‌برداری نرسیده‌اند. اگر هم میدانی به بهره‌برداری رسیده، صنایع پایین‌دستی به‌منظور استفاده از ظرفیت آنها در این استان گسترش چشمگیری نداشته‌اند و اکنون، ایلام به‌عنوان یکی از استان‌های محروم کشور شناخته می‌شود.

خودباوری راه نجات صنعت نفت در دوران تحریم

وزیر نفت جدید چه وعده‌هایی به ایلامی‌ها داد؟

جواد اوچی، وزیر نفت دوم همراه، به همراه رئیس‌جمهوری و سایر اعضای هیئت دولت، وارد استان ایلام شد. او در ابتدای این سفر، بازدیدی از میدان نفتی آذر داشت و ضمن حضور در اتاق کنترل طرح توسعه این میدان، بررسی مسائل قراردادی و دستمزد کارکنان فعال در این میدان پرداخت.

وزیر نفت پس از این بازدید، با حضور در فرمانداری ایلام، به میان مردم رفت با آنها گفت‌وگو کرد. او پس از گفت‌وگو با مردم، از پالایشگاه گاز ایلام هم بازدید کرد.

در این قسمت از گزارش، نکات مهم سخنان جواد اوچی وزیر نفت در جریان این سفر یک روزه که به نوعی می‌توان آنها را وعده‌های وزیر نفت دولت جدید به مردم ایلام دانست، به اختصار گردآوری‌شده تا در آینده،

به‌صحت‌سنجی عملکرد او در قبال این وعده‌ها بپردازیم. البتّه از آنجا که نفت و گاز سرمایه‌های ملی هستند، برخی از وعده‌های وزیر نفت به مردم ایلام، مانند تعیین تکلیف میدان‌های مشترک یا توجه به بحث جایگاه‌های سی‌ان‌جی در بودجه سال آینده (۱۴۰۰)، فقط به مردم این استان اختصاص ندارد.

^[1] وزیر نفت پس از این بازدید، با حضور در فرمانداری ایلام، به میان مردم رفت با آنها گفت‌وگو کرد

^[2] وزیر نفت پس از این بازدید، با حضور در فرمانداری ایلام، به میان مردم رفت با آنها گفت‌وگو کرد