



سه شنبه ۱۱ تیر ۱۳۹۸ - شماره ۵۳۳

گزارش



شرکت انتقال گاز ایران هم اکنون دارای بیش از ۳۰۰ کیلومتر شبکه‌ک فیبر نوری فعال و در حال بهره برداری در مسیرهای خطوط سراسری چهارم، پنجم و سوم آذربایجان است و با بهره برداری از شبکه فیبر نوری خطوط هفتم و هشتم سراسری، این مقدار در سال جاری (۳ ماه آینده) به پنج هزار کیلومتر خواهد رسید.

به گزارش اقتصادس‌رآمد، آئین امضای تفاهم نامه تبادل تار فیبر نوری با حضور مدیران ارشد شرکت‌های انتقال گاز ایران و خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌ها و جلوگیری از موزاری کاری، برگزار شد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، در آئین امضای «تفاهم نامه تبادل تار نوری» میان شرکت انتقال گاز ایران و شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: بر اساس برنامه‌های تعریف شده، با بهره برداری کامل از دیگر پروژه‌ها در سال‌های آینده، طول شبکه فیبر نوری به ۱۴ هزار کیلومتر افزایش خواهد یافت.

توکل‌ی باالشاره به فواید انجام این همکاری گفت: حسن این همکاری این است که جنس کار ما و خطوط لوله مخابرات نفت بسیار به هم نزدیک است و این تعامل کمک می‌کند که در عرصه‌های مختلف از تجربه‌های متعدد به ویژه در خطوط لوله نفت است استفاده کنیم.

به گفته مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، خوشبختانه این سابقه همکاری به گذشته نیز بازمی‌گردد و پیش از این در بحث IPCMMS، خوردگی، حریم و حریم بان و... تعاملاتی داشته ایم.

توکل‌ی با بیان این که این تعامل کمک می‌کند با هم یک اتفاق نظر داشته باشیم و در بخش‌های مختلف کار را پیش ببریم، تاکید کرد: در بازدیدی که از منطقه ۶ عملیات انتقال گاز داشتم متوجه شدم مخابرات نفت امکانات بسیار خوبی در فسنجان ایجاد کرده است. وی ادامه داد: بر این اساس، همکاران ما در صدد بودند بخش‌های مختلف این امکانات را ایجاد کنند در صورتی که بسیاری از این موارد به صورت مشترک قابل استفاده است و در سوی دیگر، اقدامات خوبی هم ما انجام داده ایم که می‌توانیم با هم تعامل داشته باشیم.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تصریح کرد: مطمئتم تعامل طرفین متناسب با این تفاهم‌نامه‌روز به روز بیشتر می‌شود و در صورت تحقق این برنامه شاهد ثبت چند اتفاق خوب خواهیم بود که افزایش قابلیت اطمینان از جمله این اتفاقات است. توکل‌ی یادآور شد: بر بحران سیل اخیر، همکاران و امکانات ما به شرکت‌های زیرساختی مثل مخابرات، راه و شهرسازی و نیرو و... بسیار کمک کردند. وی افزود: با توجه به این که شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران و شرکت انتقال گاز ایران بحث مخابرات را از ابتدا در کنار یکدیگر داشتند هنوز هم می‌توانیم ادعا کنیم قوی‌ترین شبکه مخابراتی را این دو شرکت در اختیار دارند.

در ادامه این جلسه، مدیر مخابرات و تله متری شرکت انتقال گاز ایران گفت: شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران هم اکنون دارای نزدیک به یک هزار و ۴۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری فعال در مسیرهای تهران- اهواز و اصفهان -رفسنجان است و در نخستین اقدام، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران اقدام به اجاره ۳ تار تاریک در مسیر ری-شیراز به طول ۱۰۳۱ کیلومتر از شرکت انتقال گاز ایران کرده و شرکت انتقال گاز ایران نیز اقدام به اجاره ۲ تار تاریک در مسیرهای تهران -ری، نائین -رفسنجان و اهواز-جمعاً به طول ۶۷۵ کیلومتر از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت می‌کند و در آینده با بررسی دیگر مسیرها، این همکاری گسترش خواهد یافت.

سید محمد سراجی افزود: بر اساس برنامه‌های تعریف شده و با هدف استفاده مشترک از امکانات مخابراتی یکدیگر، جلوگیری از سرمایه گذاری موزاری در مسیرهای مشترک و رعایت صرفه و صلاح کشور، تصمیم بر این گرفته شده تا نسبت به استفاده از امکانات مخابراتی شبکه‌های فیبر نوری یکدیگر، برقراری ارتباط مراکز عملیاتی و برقراری مسیرهای پشتیبان نوری، افزایش قابلیت اطمینان شبکه و رسیدن به ضرب دسترسی ۹۹.۹۹ درصد اقداماتی انجام شود.



کاهش ۱۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت ایران

تولید نفت ایران در ماه ژوئن ۱۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۲.۲۸ میلیون بشکه در روز رسید. به گزارش اقتصادس‌رآمد به نقل از تسنیم، تولید اوپک در ژوئن به ۳۰ میلیون بشکه در روز کاهش یافت. تحریم‌های آمریکا صادرات نفت ایران را بیش از پیش محدود کرده و عربستان تولید خود را کاهش داده است. این کاهش تولید بر تصمیم عربستان در راکد نگه داشتن بازار تاکید می‌کند. عربستان به تازگی قراردادی با روسیه برای تمدید توافق کاهش تولید به مدت ۹ ماه بسته است. تولید ماه ژوئن ۱۳۰ هزار بشکه در روز کمتر از ماه می بود که کل کاهش تولید این گروه را از زمان توافق کاهش تولید در سال گذشته به ۲.۵ میلیون بشکه در روز رسانده است. علی‌رغم این محدودیت قابل توجه، ترکیبی از کاهش اختیاری تولید و اختلالات ناخواسته در عرضه نفت، قیمت آن را تا ۶۵ دلار در هر بشکه از ترس ضعف تقاضای جهانی پایین آورده است. تولید عربستان صد هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۹.۲۳ میلیون رسید.

گزارش «اقتصادسرآمد» از تبعات پیش روی تولید کنندگان نفت بعد از اجلاس وین؛

مرگ تدریجی اوپک

زنگنه: ایران اوپک را ترک نمی‌کند اما باور دارم اوپک خواهد مرد



اعضای اوپک، روسیه و سایر تولید کنندگان مهم جهان که به عنوان اوپک پلاس شناخته شده‌اند، دو روز در وین پایتخت اتریش در مورد کاهش تولیدات خود مذاکره خواهند کرد. این گروه از سال ۲۰۱۷ با افزایش تولیدات آمریکا و کاهش تقاضای جهانی، توافق کردند که تولید نفت خود را کاهش دهند. رییس‌جمهور روسیه، ولادیمیر پوتین، دیروز اعلام کرد که با عربستان سعودی توافق کرده است تا توافق کاهش تولید روزانه ۱.۲ میلیون بشکه‌ای اوپک پلاس، برای ۹ تا ۶ ماه تمدید شود.

بیژن نامدار زنگنه برای شرکت در یکصد و هفتاد و ششمین نشست اوپک، ایران را به مقصد وین ترک کرد. بیژن زنگنه در بدو ورود به هتل کوبورگ وین، در جمع خبرنگاران حاضر شد و در پاسخ به سوالی درباره اینکه آیا ایران با تمدید توافق کاهش تولید برای ۹ ماه دیگر موافق است؟ گفت: من مشکلی با کاهش تولید ندارم؛ مشکل و گرفتاری اصلی اوپک در حال حاضر، یکجانبه‌گرایی است. وزیر نفت گفت: اگر اینستکس را به عنوان یک

اعضای اوپک، روسیه و سایر تولید کنندگان مهم جهان که به عنوان اوپک پلاس شناخته شده‌اند، دو روز در وین پایتخت اتریش در مورد کاهش تولیدات خود مذاکره خواهند کرد. این گروه از سال ۲۰۱۷ با افزایش تولیدات آمریکا و کاهش تقاضای جهانی، توافق کردند که تولید نفت خود را کاهش دهند. رییس‌جمهور روسیه، ولادیمیر پوتین، دیروز اعلام کرد که با عربستان سعودی توافق کرده است تا توافق کاهش تولید روزانه ۱.۲ میلیون بشکه‌ای اوپک پلاس، برای ۹ تا ۶ ماه تمدید شود.

بیژن نامدار زنگنه برای شرکت در یکصد و هفتاد و ششمین نشست اوپک، ایران را به مقصد وین ترک کرد. بیژن زنگنه در بدو ورود به هتل کوبورگ وین، در جمع خبرنگاران حاضر شد و در پاسخ به سوالی درباره اینکه آیا ایران با تمدید توافق کاهش تولید برای ۹ ماه دیگر موافق است؟ گفت: من مشکلی با کاهش تولید ندارم؛ مشکل و گرفتاری اصلی اوپک در حال حاضر، یکجانبه‌گرایی است. وزیر نفت گفت: اگر اینستکس را به عنوان یک

بیژن زنگنه در بخش دیگری از صحبت‌های خود، درباره طرح همکاری کشورهای عضو غیر عضو اوپک گفت: اساسنامه همکاری در این زمینه، یکی از موارد بر نامه مذاکرات است که آن را رد می‌کنم. فکر می‌کنم اکنون زمان بحث درباره این نوع مسائل نیست؛ زیرا زمانی که درون اوپک چالش‌های بسیار داریم، نمی‌توانیم به شکلی معنادار درباره همکاری‌های جدید میان اوپک و غیر اوپک بحث کنیم. بهتر است ابتدا همکاری میان اعضای اوپک را شکل دهیم.

وزیر نفت کشورمان به پرسش یک خبرنگار مبنی بر اینکه اگر این رویه ادامه یابد و عربستان اینستکس عنوان کرد: اگر اینستکس را به عنوان یک عملیات در نظر بگیرند، بدون واریز مطمئن پول به آن و یا با واریز سه یا چهار میلیون دلار یا یورو، این سازوکار پاسخگو نیست؛ باید پول نفت به آن واریز شود.

اورهال واحد نیروگاه امیر کبیر بعد از نیم قرن



واحد ۱ نیروگاه امیر کبیر بعد از

حدود نیم قرن ماه پیش اورهال (تعمیرات اساسی) شده و به صورت رسمی با شبکه برق سنکرون شد. این واحد نیروگاهی ۴۵ مگاوات برق تولید می‌کند. به گزارش اقتصادس‌رآمد،

ارسلان پیر عباسی – مدیر پروژه اورهال واحد ۱ نیروگاه امیر کبیر – در حاشیه بازدید خبرنگاران از سد امیر کبیر ضمن اعلام خبر فوق اظهار کرد: فرآیند اورهال از ۲۲ مهرماه ۱۳۹۷ آغاز شد و در ۱۹ اردیبهشت‌ماه سال جاری تست‌های پیش راه‌اندازی و راه‌اندازی آن صورت گرفت و در نهایت در ۲۳ اردیبهشت‌ماه به صورت رسمی با شبکه سنکرون شد تا پاسخگوی پیک مصرف باشد.

وی ادامه داد: بعد از اورهال نیروگاه باید ۱۰۰۰ ساعت کار کند تا مشکلات آن مشخص شود و این واحد نیروگاهی تاکنون ۸۰۰ ساعت بعد از اورهال کار کرده و هیچ مشکلی مشاهده نشده است.

مدیر پروژه اورهال واحد ۱ نیروگاه امیر کبیر با بیان این که همه قطعات مورد نیاز برای اورهال این واحد نیروگاهی در داخل تأمین شده است، اظهار کرد: قطعات این نیروگاه پیش از این از کشورهای مختلفی مانند ژاپن، آمریکا، اسکاتلند، فرانسه و غیره تأمین شده بود.

پیر عباسی با بیان این که برای اورهال این واحد نیروگاهی بیش از یک میلیارد تومان هزینه شده است، گفت: اگر قرار بود این عملیات توسط شرکت‌های خارجی انجام شود هزینه مذکور فقط برابری می‌کرد با حضور دو سوپروایزر خارجی.

وی با بیان این که واحد مذکور در هفت ماه اورهال شد، گفت: این واحد تا ۲۰ سال آینده پاسخگو است. البته باز هم بستگی به کار کرد دارد.

به گفته مدیر پروژه اورهال واحد ۱ نیروگاه امیر کبیر اورهال واحد ۲ نیروگاه امیر کبیر نیز در برنامه قرار دارد.

در ادامه سید جمال گل سرخی – ناظر بهره‌برداری نیروگاه امیر کبیر – با اشاره به تاریخچه ساخت سد امیر کبیر اظهار کرد: این سد برای جمع‌آوری سیلاب و تأمین آب شرب و کشاورزی تهران و کرج در سال ۱۳۴۰ به بهره‌برداری رسید. نقطه‌ای که این سد به بهره‌برداری رسیده است از نظر تنگنا و جنس سنگ‌ها بهترین نقطه است زیرا ترک بر نمی‌دارد.

ناظر بهره‌برداری نیروگاه امیر کبیر درباره مشخصات این سد توضیح داد: ارتفاع آن ۱۷ متر از پی یعنی ۱۶۳ متر آب از رودخانه است و سه درپچه برای راه‌اندازی توربین تعبیه شده که از دو درپچه آن در حال حاضر استفاده می‌شود.

گل سرخی با بیان این که حجم این سد ۲۰۵ میلیون مترمکعب است، اظهار کرد: ارتفاع آب از سطح دریا در این سد ۱۷۶۵.۳۰ است که در حال حاضر ۱۷۶۵.۲۵ آن در سد وجود دارد.

به گفته وی سال ۶۸ یک گروه ژاپنی برای رسوب‌زدایی این سد به ایران آمده و اعلام کردند که هزینه رسوب‌زدایی آن برابر با ساخت یک سد است.

انرژی

نرخ رشد نفت شیل آمریکا به پیک و رسید

نرخ رشد سریع صنعت نفت شیل آمریکا احتمالاً سال گذشته به پیک خود رسید و به دلیل درخواست سود مالی از سوی سرمایه‌گذاران بر سر افزایش تولید، آهسته‌شده است. به گزارش اقتصادس‌رآمد، چهار شرکت تحقیقاتی انرژی و دولت آمریکا پیش‌بینی کرده‌اند حدود ۱.۳ میلیون بشکه در روز تولید جدید نفت شیل آمریکا امسال وارد بازار می‌شود که در مقایسه با حدود ۱.۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ کمتر است. نرخ رشد آهسته‌تر به اوپک و متحدانش که از ژانویه با هدف جلوگیری از اشباع عرضه در بازار نفت، کاهش تولید ۱.۳ میلیون بشکه در روز را اجرا کرده‌اند امکان می‌دهد از کاهش بیشتر تولید اجتناب کنند. اما از سوی دیگر شرکت‌های خدمات انرژی که امیدوار بودند تولید کنندگان شیل بودجه حفاری خود را افزایش دهند را تحت فشار قرار می‌دهد. نرخ رشد سریع شیل در یک دهه گذشته، جریان تجارت را تغییر داده و اوپک را وادار کرده است برای تقویت قیمت‌ها، تولید خود را محدود کند. انتظار می‌رود وزیران اوپک در دیدار روز جاری خود در وین با تمدید توافق کاهش تولید موافقت کنند.

•••••

درخواست نیجریه و سودان جنوبی برای افزایش سقف تولید نفت

منابع آگاه خبر دادند نیجریه و سودان جنوبی در نشست رسمی اوپک و غیر اوپک در وین که برای تصمیم‌گیری درباره تمدید توافق کاهش تولید برگزار می‌شود، درخواست خواهند کرد سقف تولید نفت این کشورها افزایش پیدا کند. به گزارش اقتصادس‌رآمد، تولید نفت نیجریه و سودان جنوبی در ماه‌های اخیر به بالاتر از سقف تولیدی که توافق شده بود افزایش پیدا کرده است اما درخواست این دو کشور ممکن است مورد استقبال قرار نگیرد زیرا ائتلاف اوپک پلاس به دنبال حفظ دیسیپلین تولید خود خواهد بود. یکی از نمایندگان اوپک که مایل نبود نامش فاش شود به پلاس گفت: احساس می‌کنم این موضوع پیچیده است و باید بینیم چه می‌شود. طبق نظر سنجی، اوپک پلاس، نیجریه که بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت آفریقا است، در ماه مه ۱۰۸۶ میلیون بشکه در روز و در آوریل ۱.۹۵ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد که بالاتر از سقف تولد ۱.۶۹ میلیون بشکه در روز این کشور بود. فولاداست یعی ایسان، نماینده نیجریه در نشست اوپک قرار است صبح دوشنبه یک کنفرانس مطبوعاتی برگزار کند و به تشریح وضعیت این کشور بپردازد. نیجریه پیش از این به آمار تولید برخی از منابع ژانویه از جمله پلاس که از سوی اوپک برای رصد پایبندی اعضا به توافق استفاده می‌شود اعتراض و اعلام کرده بود بخشی از این حجم تولید شامل میعانات است که مشمول سهمیه تولید نیست.

•••••

نا توانی کره جنوبی برای جایگزین کردن نفت ایران

در پی خودداری آمریکا از تمدید معافیت ها از تحریم نفتی ایران، واردات نفت کره جنوبی در ژوئن ۱۴.۴ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش یافت و به ۸۳.۹ میلیون بشکه رسید. به گزارش اقتصادس‌رآمد، اطلاعات اولیه وزارت تجارت، صنعت و انرژی کره جنوبی نشان می‌دهد واردات نفت این کشور در ژوئن ۱۴.۴ درصد نسبت به سال قبل کاهش یافته و به ۸۳.۹ میلیون بشکه رسیده است.

کره جنوبی در ژوئن ۲۰۱۹، ۸۳.۹ میلیون بشکه و در می ۲۰۱۹، ۸۴.۱ میلیون بشکه نفت وارد کرد، در حالی‌که واردات نفت این کشور در ژوئن ۲۰۱۸ برابر با ۹۸ میلیون بشکه بود. در این آمار اشاره ای به کشورهای صادرکننده نفت به کره نشده است اما در حالی واردات نفت کره جنوبی در ماه ژوئن کاهش قابل توجهی داشته است که دولت آمریکا در ماه می از تمدید معافیت این کشور برای واردات نفت ایران خودداری کرده است. کل واردات نفت کره در ماه می ۱۱.۶ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشت.

•••••

تا پایان تیر از کارت سوخت استفاده کنبد

مردم تا پایان تیر دست کم یک بار از کارت هوشمند سوخت برای سوختگیری استفاده کنند. به گزارش اقتصادس‌رآمد، در این اطلاعیه آمده است؛ با توجه به اجرای مصوبات دولت و مجلس شورای اسلامی در مورد برنامه عرضه بنزین با استفاده از کارت هوشمند سوخت از ۲۰ مرداد امسال و به منظور کسب اطمینان از صحت عملکرد کارت‌های سوخت منتشر شده، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از مالکان همه خودروها و موتورسیکلت‌ها خواسته تا پایان تیر حداقل یک بار از کارت سوخت شخصی خود استفاده کنند و در صورت بروز هرگونه مشکل احتمالی، به آدرس سایت WWW.NIOPDC.IR مراجعه کنند.

اعلام نام ۴۷ شرکت دولتی نفتی برای استفاده از تسهیلات گمرکی

آخرین فهرست شرکت‌های دولتی تابعه وزارت نفت به منظور استفاده از تسهیلات با گمرک اعلام شد. به گزارش اقتصادس‌رآمد، فهرست شرکت‌های دولتی تابعه وزارت نفت به منظور استفاده از تسهیلات در راستای اصلاح و بهبود فرآیندهای صادرات، واردات، ترانزیت و سواپ نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌ها و مشتقات نفتی به گمرکات اعلام شد. بر این اساس، وزارت نفت دارای چهار شرکت اصلی، ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی است که با توجه به اینکه هر یک از شرکت‌های مادر تخصصی اصلی نیز دارای شرکت‌های زیرمجموعه تابعه هستند، لیست کامل شرکت‌های تابعه به منظور استفاده از تسهیلات گمرکی، ابلاغ شده است. طبق اعلام گمرک، شرکت ملی نفت شامل شرکت نفت فلات قاره، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی می‌شود.